

**CFE GENERACIÓN III
EMPRESA PRODUCTIVA SUBSIDIARIA**

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES
Y ESTADOS FINANCIEROS
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2020

**CFE GENERACIÓN III,
EMPRESA PRODUCTIVA SUBSIDIARIA**

Í N D I C E

1. Informe de auditoría emitido por un auditor independiente
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 AUDITORIA EMITIDO POR UN AUDITOR INDEPENDIENTE

Al Consejo de Administración de:

CFE Generación III, Empresa Productiva Subsidiaria:

Opinión

Hemos auditado los estados financieros de CFE Generación III, Empresa Productiva Subsidiaria (“la Empresa”), que comprenden los estados de situación financiera al 31 de diciembre de 2020, los estados de resultado integral, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, y notas que incluyen un resumen de las 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 III, Empresa Productiva Subsidiaria, al 31 de diciembre de 2020, así como sus resultados y sus flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera.

Fundamento de la opinión

Hemos llevado a cabo nuestra auditoría 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 nuestra auditoría de los estados financieros en México y hemos cumplido las demás responsabilidades de ética de conformidad con esos requerimientos. Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido proporciona una base suficiente y adecuada para nuestra opinión.

Párrafos de énfasis

Cambio de portafolio

Como se menciona en la nota 1 b) a los estados financieros adjuntos, el 25 de noviembre de 2019, la Secretaría de Energía emitió el acuerdo por el que se modifican los Términos para la Estricta Separación Legal de la Comisión Federal de Electricidad (TESL) publicados en el Diario Oficial de la Federación el 11 de enero de 2016. Una vez publicado la asignación de activos y contratos para la generación, el Centro Nacional de Control de Energía (CENACE) realizó la reasignación de activos registrados en el Sistema de Información del Mercado de acuerdo a la nueva estructura. Durante el año 2020 se realizó dicha transferencia de los activos y pasivos que derivaron de la reasignación (cambio de portafolio). Nuestra opinión no incluye salvedades en relación con este asunto.

(Continúa)

Efectos de la Pandemia del Virus SARS-COV-2

Llamamos la atención sobre la nota 1 c) (Efectos de la Pandemia del Virus SARS-COV-2) de los estados financieros adjuntos, en la que se menciona que derivado de la Pandemia, la Empresa ha identificado riesgos que podrían influir en tres aspectos principales: a) riesgos económico-financiero; b) riesgos operativos y c) riesgos laborales. En los tres casos, los impactos se estiman sean variables y con diferente intensidad. La Empresa ha implementado diversas medidas específicas para atenuar los impactos financieros, operativos y laborales. Nuestra opinión no incluye salvedades en relación con este asunto.

Operaciones con partes 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.

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

La Dirección es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados financieros adjuntos de conformidad con las NIIF y del control interno que la Dirección 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 Dirección 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 Dirección tiene intención de liquidar la Empresa o de cesar sus 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 del auditor en relación con la auditoría de los estados financieros

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable de si 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 grado de seguridad, pero no garantiza que una auditoría realizada de conformidad con las NIA siempre detecte una desviación material cuando existe. Las desviaciones pueden deberse a fraude o error y se consideran materiales si, individualmente o de forma 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 evaluamos 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.

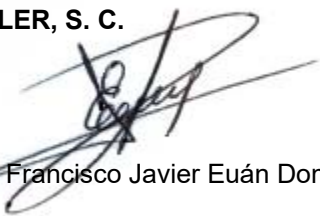
(Continúa)

- Obtenemos conocimiento del control interno relevante para la auditoría con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean adecuados en función de las circunstancias y no con la finalidad de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno de la Empresa.
- Evaluamos lo adecuado de las políticas contables aplicadas, la razonabilidad de las estimaciones contables y la correspondiente información revelada por la Dirección.
- Concluimos sobre lo adecuado de la utilización, por la Dirección, la norma contable de Empresa en funcionamiento y, con 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, 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.

Otras cuestiones

Los estados financieros de CFE Generación III, Empresa Productiva Subsidiaria, al 31 de diciembre de 2019 y por el año terminado en esa fecha, fueron auditados por otros auditores, quien con fecha 28 de julio de 2020 emitieron una opinión sin salvedades sobre los mismos.

GOSSLER, S. C.



C.P.C. Francisco Javier Euán Domínguez
Socio

Mérida, Yucatán, México.
Abril 13, 2021.

CFE Generación III
(Empresa Productiva Subsidiaria)
Estados de situación financiera
Al 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Miles de pesos)

	NOTAS	2020	2019
ACTIVO			
Activo circulante			
Efectivo y equivalentes		\$ 35,567	2,353,377
Cuenta corriente a favor	15	28,290,912	9,981,779
Cuentas por cobrar MEM, neto	6	2,307,335	1,238,006
Cuentas por cobrar con partes relacionadas	15	120,732,201	8,786,232
Impuestos por recuperar y otras cuentas por cobrar		740,489	282,106
Inventarios de materiales para operación, neto	7	2,845,229	3,338,821
Total de activo circulante		154,951,733	25,980,321
Activo no circulante			
Plantas, instalaciones y equipo, neto	8	66,602,461	102,599,655
Instrumentos financieros derivados	9	647,963	-
Otros activos		-	232
Total de activo no circulante		67,250,424	102,599,887
TOTAL ACTIVO		\$ 222,202,157	128,580,208
PASIVO			
Corto plazo			
Deuda a corto plazo y porción a corto plazo de la deuda a largo plazo	14	\$ 3,705,055	2,423,896
Cuentas por pagar con partes relacionadas	15	79,791,464	7,983,030
Otras cuentas por pagar y pasivos acumulados		334,432	281,114
Impuestos y derechos	1b	5,629,223	4,734
Total de pasivo a corto plazo		89,460,174	10,692,774
Largo plazo			
Deuda a largo plazo	14	27,636,470	10,925,016
Reserva de desmantelamiento	11	1,188,713	1,247,403
Beneficios a los empleados	10	21,449,022	16,995,915
Instrumentos financieros derivados	9	-	245,660
Total de pasivo a largo plazo		50,274,205	29,413,994
TOTAL PASIVO		\$ 139,734,379	40,106,768
PATRIMONIO			
Patrimonio			
Aportación de tenedora	1	\$ 95,359,579	95,359,579
Resultados acumulados		(3,864,222)	(4,318,897)
Resultado del periodo		(4,601,949)	(11,753,310)
Otros resultados integrales		(4,425,630)	9,186,068
Total de patrimonio		82,467,778	88,473,440
Contingencias y compromisos	16		
Eventos subsecuentes	19		
TOTAL DE PASIVO Y PATRIMONIO		\$ 222,202,157	128,580,208

Ver notas adjuntas a los estados financieros.

Ing. Eddy Eroy Ibarra Ibarra
 Director General

Lic. Rosa Graciana Galaz Dávila
 Encargada del Área de Planeación y Finanzas

C.P. Mabel G. Vejar Rascón
 Jefe de Departamento de Contabilidad

CFE Generación III
(Empresa Productiva Subsidiaria)
Estados de resultado integral
Años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Miles de pesos)

	NOTAS	2020	2019
Ingresos			
Ingresos por venta de energía y potencia	\$	31,934,544	42,295,222
Otros Ingresos		531,148	213,106
Total de ingresos		32,465,692	42,508,328
Costos y gastos de operación			
Energéticos, agua turbinada y otros combustibles		12,215,019	24,930,430
Transporte y almacenamiento de combustibles		7,876,253	7,205,862
Consumos de energía		126,439	215,228
Costo de transporte de energía		1,752,713	1,556,998
Cuota por operación del MEM		81,262	80,876
Otros costos asociados al MEM		744,288	24,778
Remuneraciones y prestaciones al personal		2,685,640	1,721,598
Costo de beneficio a los empleados	10	4,764,637	1,349,255
Mantenimiento		677,202	89,411
Materiales y servicios generales		674,465	1,498,347
Deterioro de plantas, instalaciones y equipo	8	-	8,798,305
Depreciación	8	2,746,534	5,232,848
Pérdidas en bajas de activos		25,343	48,667
Seguridad de activos		385,083	293,107
Impuestos y derechos		44,601	22,020
Otros gastos		274,290	402,648
Total de costos y gastos de operación		35,073,769	53,470,378
RESULTADO DE OPERACIÓN	\$	(2,608,077)	(10,962,050)
Costos de financiamiento			
Intereses a cargo	\$	2,156,964	842,209
Utilidad en cambios, neto		(618,561)	(131,113)
Otros gastos financieros, neto		455,469	80,164
Total de costos de financiamiento		1,993,872	791,260
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS	\$	(4,601,949)	(11,753,310)
Impuestos a la utilidad	12	-	-
RESULTADO NETO	\$	(4,601,949)	(11,753,310)
Otros resultados integrales:			
Partidas que no se reclasifican posteriormente a los resultados del período:			
Superavit por Revaluación de Activos Fijos	\$	(12,207,985)	12,713,344
Efecto de remediación de pasivo por beneficios a los empleados		(1,512,718)	(4,582,074)
Partidas que se reclasifican posteriormente a los resultados del período:			
Instrumentos financieros derivados		109,004	(375,821)
Total de otros resultados integrales		(13,611,699)	7,755,449
RESULTADO INTEGRAL DEL PERIODO	\$	(18,213,648)	(3,997,861)

Ver notas adjuntas a los estados financieros.

Ing. Eddy Eroy Ibarra Ibarra
Director General

Lic. Rosa Graciela Galaz Davila
Encargada del Área de Planeación y Finanzas

C.P. Mabel G. Vejar Rascón
Jefe de Departamento de Contabilidad

CFE Generación III
(Empresa Productiva Subsidiaria)
Estados de cambios en el patrimonio
Años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Miles de pesos)

	Aportación tenedora	Resultados acumulados	Resultado neto	Otros resultados integrales			Total de otros resultados integrales	Total
				Efecto de remediación beneficios a los empleados	Instrumentos financieros derivados	Revaluación Activo Fijo		
Saldos al 31 de diciembre de 2018	\$ 95,359,579	(2,133,263)	(2,185,634)	1,236,708	193,911	-	1,430,619	92,471,301
Traspaso a resultados acumulados	-	(2,185,634)	2,185,634	-	-	-	-	-
Resultado integral del período	-	-	(11,753,310)	(4,582,074)	(375,821)	12,713,344	7,755,449	(3,997,861)
Saldos al 31 de diciembre de 2019	\$ 95,359,579	(4,318,897)	(11,753,310)	(3,345,366)	(181,910)	12,713,344	9,186,068	88,473,440
Traspaso a resultados acumulados	-	(11,753,310)	11,753,310	-	-	-	-	-
Resultado integral del período	-	12,207,985	(4,601,949)	(1,512,718)	109,004	(12,207,985)	(13,611,699)	(6,005,663)
Saldos al 31 de diciembre de 2020	\$ 95,359,579	(3,864,222)	(4,601,949)	(4,858,084)	(72,906)	505,359	(4,425,631)	82,467,777

Ver notas adjuntas a los estados financieros.

Ing. Eddy Eroy Ibarra Ibarra
 Director General

Lic. Rosa Graciela Galaz Dávila
 Encargada del Área de Planeación y
 Finanzas

C.P. Mabel G. Vejar Rascón
 Jefe de Departamento de Contabilidad

CFE Generación III
(Empresa Productiva Subsidiaria)
Estados de flujos de efectivo
Años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Miles de pesos)

	2020	2019
Actividades de operación		
Resultado neto	\$ (4,601,949)	(11,753,310)
Partidas en resultados que no requirieron del uso de efectivo:		
Partidas relacionadas con actividades de operación		
Costo del periodo de beneficios a los empleados	6,277,354	1,349,255
Partidas relacionadas con actividades de inversión		
Depreciación	2,746,534	5,232,848
Pérdida en baja de activos	96,102,991	48,452
Pérdida por deterioro de activos	-	8,798,305
Partidas relacionadas con actividades de financiamiento		
Utilidad (pérdida) en cambios y valuación de instrumentos financieros derivados y revaluaciones, neto	(1,205,350)	92,862
Intereses devengados a cargo	2,156,964	842,209
Cambios en activos y pasivos de operación:		
Cuentas por cobrar MEM	(1,069,328)	107,025
Cuentas por cobrar con partes relacionadas	(112,517,949)	326,905
Impuestos por recuperar y otras cuentas por cobrar	(27,807)	534,036
Inventarios de materiales para operación	493,592	(242,169)
Cuentas por pagar con partes relacionadas	71,808,434	(4,377,092)
Otras cuentas por pagar, pasivos acumulados y reservas	53,318	78,181
Impuestos y derechos	5,765,893	2,461
Pago de beneficios a los empleados	(1,824,247)	(1,718,700)
Reserva de desmantelamiento	(58,690)	20,000
Flujos netos de efectivo generados por actividades de operación	\$ 64,099,760	(658,732)
Actividades de inversión		
Cuenta corriente a favor	(18,309,132)	5,899,719
Adquisición de activo fijo	(62,852,331)	(211,304)
Otros activos	231	(179)
Flujos netos de efectivo (utilizados en) generados por actividades de inversión	\$ (81,161,232)	5,688,236
Actividades de financiamiento		
Disposiciones y asignaciones de deuda	20,143,724	683,834
Pago de deuda	(3,245,461)	(2,327,277)
Pago de intereses	(1,955,891)	(853,004)
Cobro de Instrumentos financieros	1,329,662	428,055
Pago de Instrumentos financieros	(1,528,372)	(610,779)
Flujos netos de efectivo generados por (utilizados en) actividades de financiamiento	\$ 14,743,662	(2,679,171)
(Decremento) incremento neto de efectivo y equivalentes	(2,317,810)	2,350,333
Efectivo y equivalentes al principio de año	2,353,377	3,044
Efectivo y equivalentes al final del año	\$ 35,567	2,353,377

Ver notas adjuntas a los estados financieros.

Ing. Eddy Eroy Ibarra Ibarra
Director General

Lic. Rosa Graciana Galaz Dávila
Encargada del Área de Planeación y Finanzas

C.P. Mabel G. Vejar Rascón
Jefe de Departamento de Contabilidad

CFE Generación III
Empresa Productiva Subsidiaria
Notas a los estados financieros
Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

1. Constitución, actividades de la Empresa Productiva Subsidiaria y evento relevante.

a) Constitución y actividad de la Empresa

CFE Generación III, Empresa Productiva Subsidiaria (EPS)

CFE Generación III, Empresa Productiva Subsidiaria, (en adelante “La Empresa” o “Generación III”), 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 III, 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 III 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 III 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.

b) Eventos relevantes

Reorganización del portafolio de centrales de CFE Generación III

- i. El 24 de mayo de 2019, mediante Oficio No. DG/131/2019, se sometió a consideración la propuesta para la reasignación de activos y contratos de generación de la EPS III. Los objetivos de la reorganización de activos y contratos de generación fueron:

CFE Generación III

Empresa Productiva Subsidiaria

Notas a los estados financieros

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019

(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

- Mejorar la eficiencia operativa y administrativa de cada empresa regional, en función de la organización previa a la entrada en vigor de los Términos para la Estricta Separación Legal de CFE (TESL).
- La regionalización operativa de los activos de las centrales hidroeléctricas se agrupa privilegiando las cuencas comunes, a fin de garantizar la seguridad, el manejo óptimo del recurso hidráulico y de los embalses.
- Por confiabilidad y seguridad del Sistema Eléctrico Nacional (SEN), se decidió concentrar las Unidades Móviles de Emergencia en la Subdirección de Negocios No Regulados, para garantizar la toma de decisiones de forma expedita y la pronta movilización de activos, según las necesidades del SEN en las diversas regiones del país.

Como parte de la reorganización de activos, la Empresa realizó un estudio para determinar el valor razonable de las plantas que participaron dentro de la reorganización y como resultado de este análisis, se determinó un deterioro por \$8,798,305 y una revaluación por \$12,713,344 mismos que fue reconocidos en los resultados del periodo y en otras partidas integrales, respectivamente; dichos efectos fueron registrados contablemente en 2019.

- El 25 de noviembre de 2019, la Secretaría de Energía emitió el acuerdo por el que se modifican los Términos para la Estricta Separación Legal de la Comisión Federal de Electricidad (TESL) publicados en el Diario Oficial de la Federación el 11 de enero de 2016. Una vez publicado la asignación de activos y contratos para la generación, el Centro Nacional de Control de Energía (CENACE) realizó la reasignación de activos registrados en el Sistema de Información del Mercado de acuerdo a la nueva estructura. Durante el año 2020 se realizó dicha transferencia de los activos y pasivos que deriven de la reasignación (cambio de portafolio).
- A continuación, se presenta un resumen de las centrales eléctricas que se tenían al 31 de diciembre de 2019, las que fueron recibidas, las que fueron transferidas y las que quedaron al 31 de diciembre de 2020:

Tipo de central	Centrales Eléctricas	Al final de 2019	Recibidas	Transferidas	Al final de 2020
C.C.C.	Presidente Juárez (Rosarito)	1	-	-	1
C.C.C.	Hermosillo	-	1	-	1
C.C.C.	Agua Prieta II	-	1	-	1
C.C.C.	Empalme I (nueva instalación)	-	1	-	1
C.C.C.	Empalme II (nueva instalación)	-	1	-	1
C.C.C.	Pdte. Emilio Portes Gil (Río Bravo)	1	-	(1)	-
C.C.C.	Gómez Palacio	1	-	(1)	-

CFE Generación III**Empresa Productiva Subsidiaria****Notas a los estados financieros****Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019****(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).**

Tipo de central	Centrales Eléctricas	Al final de 2019	Recibidas	Transferidas	Al final de 2020
C.C.C.	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	1	-	(1)	-
C.C.I.	Santa Rosalía	1	-	-	1
C.C.I.	Guerrero Negro (Vizcaíno)	-	1	-	1
C.C.I.	Baja California Sur I	-	1	-	1
C.C.I.	Gral. Agustín Olachea A. (Pto. San Carlos)	-	1	-	1
C.FV.	Santa Rosalía	1	-	-	1
C.FV.	Cerro Prieto	-	1	-	1
C.G.	Cerro Prieto	-	1	-	1
C.G.	Tres Vírgenes	-	1	-	1
C.H.	Plutarco Elías Calles (El Novillo)	-	1	-	1
C.H.	Oviáchic	-	1	-	1
C.H.	Mocúzari	-	1	-	1
C.H.	27 de Septiembre (El Fuerte)	-	1	-	1
C.H.	Gral. Salvador Alvarado (Sanalona)	-	1	-	1
C.H.	C.H. Humaya	-	1	-	1
C.H.	Bacurato	-	1	-	1
C.H.	Boquilla	-	1	-	1
C.H.	Colina	-	1	-	1
C.H.	Prof. Raúl J. Marsal C. (Comedero)	-	1	-	1
C.H.	Luis Donaldo Colosio (Huites)	-	1	-	1
C.H.	La Amistad	1	-	(1)	-
C.H.	Falcón	1	-	(1)	-
C.H.	Ing. Carlos Ramírez Ulloa (El Caracol)	1	-	(1)	-
C.H.	Villita	1	-	(1)	-
C.H.	Infiernillo	1	-	(1)	-
C.T.	Juan de Dios Bátiz Paredes (Topolobampo)	1	-	-	1
C.T.	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	1	-	-	1
C.T.	Puerto Libertad	1	-	-	1
C.T.	Presidente Juárez (Rosarito)	1	-	-	1
C.T.	Carlos Rodríguez Rivera (Guaymas II)	-	1	-	1
C.T.	Punta Prieta II	-	1	-	1
C.T.	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	1	-	(1)	-
C.T.	Pdte. Emilio Portes Gil (Río Bravo)	1	-	(1)	-
C.T.	Francisco Villa	1	-	(1)	-
C.TG.	Culiacán	1	-	-	1
C.TG.	Caborca	1	-	-	1
C.TG.	Cd. Constitución	1	-	-	1
C.TG.	La Paz	-	1	-	1
C.TG.	Culiacán	-	1	-	1
C.TG.	Guerrero Negro (Vizcaíno)	-	1	-	1
C.TG.	Cd. Constitución	-	1	-	1
C.TG.	Los Cabos	-	1	-	1

CFE Generación III**Empresa Productiva Subsidiaria****Notas a los estados financieros****Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019****(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).**

Tipo de central	Centrales Eléctricas	Al final de 2019	Recibidas	Transferidas	Al final de 2020
C.TG.	Mexicali	-	1	-	1
C.TG.	Santa Rosalía	-	1	-	1
C.TG.	Ciprés	1	-	(1)	-
C.TG.	Los Cabos	1	-	(1)	-
C.TG.	Mexicali	1	-	(1)	-
EME	Ensamble de Membrana 18	1	-	(1)	-
EME	Ensamble de Membrana 20	1	-	(1)	-
EME	Ensamble de Membrana 14	1	-	(1)	-
UME	Unidad Móvil de Emergencia 02	1	-	(1)	-
UME	Unidad Móvil de Emergencia 03	1	-	(1)	-
UME	Unidad Móvil de Emergencia 04	1	-	(1)	-
UME	Unidad Móvil de Emergencia 07	1	-	(1)	-
UME	Unidad Móvil de Emergencia 12	1	-	(1)	-
UME	Unidad Móvil de Emergencia 15	1	-	(1)	-
UME	Unidad Móvil de Emergencia 16	1	-	(1)	-
	Totales	34	30	(24)	40

- iv. A continuación, se presenta el estado de situación financiera con los efectos por cambio de portafolio:

<u>Cuentas</u>	<u>Saldos al</u>	<u>Efectos por</u>	<u>Operaciones</u>	<u>Saldos al</u>
ACTIVO	31-dic-19	cambio de portafolio	de 2020	31-dic-20
Activo circulante:				
Efectivo y equivalentes	\$ 2,353,377	-	(2,317,810)	35,567
Cuenta corriente a favor	9,981,779	17,791,540	517,593	28,290,912
Cuentas por cobrar MEM, neto	1,238,006	-	1,069,329	2,307,335
Cuentas por cobrar con partes relacionadas	8,786,232	111,563,180	382,789	120,732,201
Impuestos por recuperar y otras cuentas por cobrar	282,106	-	458,383	740,489
Inventarios de materiales para operación, neto	3,338,821	-	(493,592)	2,845,229
Total de activo circulante	25,980,321	129,354,720	(383,308)	154,951,733
Activo no circulante:				
Plantas, instalaciones y equipo, neto	102,599,655	(34,907,224)	(1,089,970)	66,602,461
Instrumentos financieros derivados	-	-	647,963	647,963
Otros activos	232	-	(232)	-
Total de activo no circulante	102,599,886	(34,907,224)	(442,238)	67,250,424
TOTAL ACTIVO	\$ 128,580,208	94,447,495	(825,546)	222,202,157

CFE Generación III
Empresa Productiva Subsidiaria
Notas a los estados financieros
Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

<u>Cuentas</u>	<u>Saldos al</u>	<u>Efectos por</u>	<u>Operaciones</u>	<u>Saldos al</u>
<u>PASIVO</u>	<u>31-dic-19</u>	<u>cambio de</u>	<u>de 2020</u>	<u>31-dic-20</u>
Pasivo corto plazo:				
Deuda a corto plazo y porción a corto plazo de la deuda a largo plazo	\$ 2,423,896	1,080,086	201,073	3,705,055
Cuentas por pagar con partes relacionadas	7,983,030	71,070,799	737,635	79,791,464
Otras cuentas por pagar y pasivos acumulados	281,114	-	53,318	334,432
Instrumentos financieros derivados	245,660	-	(245,660)	-
Impuestos y derechos	4,734	5,585,156	39,333	5,629,223
Total de pasivo a corto plazo	10,938,434	77,736,041	785,699	89,460,174
Pasivo a largo plazo:				
Deuda a largo plazo	10,925,016	16,711,454	-	27,636,470
Reserva de desmantelamiento	1,247,403	(80,519)	21,829	1,188,713
Beneficios a los empleados	16,995,915	-	4,453,107	21,449,022
Total de pasivo a largo plazo	29,168,334	16,630,935	4,474,937	50,274,205
TOTAL PASIVO	\$ 40,106,768	94,366,976	5,260,636	139,734,379
PATRIMONIO				
Patrimonio				
Aportación de tenedora	\$ 95,359,579	-	-	95,359,579
Resultados acumulados	(4,318,897)	-	454,675	(3,864,222)
Resultado del periodo	(11,753,310)	80,519	7,070,842	(4,601,949)
Otros resultados integrales	9,186,068	-	(13,611,698)	(4,425,630)
Total de patrimonio	88,473,440	80,519	(6,086,182)	82,467,778
TOTAL DE PASIVO Y PATRIMONIO	\$ 128,580,808	94,447,495	(826,146)	222,202,157

c) Efectos de la Pandemia del Virus SARS-COV-2

Derivado de la Pandemia (Virus SARS-COV-2) la empresa ha identificado riesgos que podrían influir en tres aspectos principales:

- a) riesgos económico-financieros;
- b) riesgos operativos, y
- c) riesgos laborales.

En los tres casos, los impactos se estiman sean variables y con diferente intensidad, pero es importante señalar que el sector eléctrico es “defensivo” respecto a otros sectores de la economía.

CFE ha implementado diversas medidas específicas para atenuar los impactos financieros, operativos y laborales.

CFE Generación III
Empresa Productiva Subsidiaria
Notas a los estados financieros
Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

A continuación, se presenta una explicación de cada uno de los tres aspectos que se estiman tengan un impacto en la Empresa.

a) Riesgos económico-financieros

Los riesgos de índole económico-financieros se pueden separar en dos tipos conforme el impacto en la empresa.

Los riesgos con impacto negativo son a.1) menor consumo y ventas de energía eléctrica, y a.2) variaciones en el tipo de cambio. Por otro lado, los riesgos con impacto positivo son: a.3) reducción de la tasa de interés, y a.4) disminución en los precios de los combustibles.

a.1) Menor consumo y ventas de electricidad

Dadas las medidas implementadas para reducir la propagación del virus SARS-COV-2 en el país como son el confinamiento de las personas en sus hogares, el cierre de actividades, empresas e industrias que son consideradas como no esenciales para la sociedad y las medidas de sana distancia, entre otras, se estima que generen un menor nivel de actividad económica que reduzca el consumo y ventas de energía eléctrica en los sectores industrial, comercial y de servicios.

Por otro lado, se estima una mayor demanda de energía eléctrica en el sector residencial dado que la mayor parte de las personas estarán confinadas en sus casas u hogares durante el periodo de duración de la pandemia haciendo actividades adicionales a las habituales como son laborales, educativas y de entretenimiento. Tampoco se estiman reducciones importantes en el consumo de electricidad para usos agrícolas, ya que es una actividad esencial para la sociedad.

Adicional, es importante mencionar que en el mes de abril de observo una caída de hasta un 9% de la demanda eléctrica respecto al mes anterior y un 7 % comparando este mismo mes respecto al año 2019, propiciada por el distanciamiento social y la paralización de las actividades por la pandemia del COVID-2019, si bien, en los hogares el consumo eléctrico ha aumentado derivado del confinamiento social pero el paro de labores en las industrias como la automotriz, la cementera, entre otras ha derivado en la caída de la demanda eléctrica.

A pesar de que actualmente el país se encuentra en color amarillo del semáforo epidemiológico de COVID-19 y aunado al plan regreso de algunas actividades, se espera que el regreso de estas será de forma paulatina lo que afecta directamente la tendencia de comportamiento y crecimiento de demanda eléctrica en el país.

CFE Generación III
Empresa Productiva Subsidiaria
Notas a los estados financieros
Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

a.2) Variaciones en el tipo de cambio

Para atenuar el impacto de las medidas implementadas para contener la propagación del virus SARS-COV-2 por parte de los distintos países, los gobiernos han ejercido una serie de medidas en materia política fiscal y monetaria. Ambos conjuntos de medidas han dado origen a periodos de alta volatilidad en el precio de las divisas, en particular del peso mexicano.

Durante el periodo de máxima propagación del virus en el mundo el peso mexicano experimentó una depreciación con relación al dólar de los Estados Unidos de cerca de 33.0%. Una vez que surtan efecto las medidas de confinamiento y se transite hacia la nueva normalidad económica y social, se prevé que el precio del peso se estabilice e incluso, pueda recuperar los niveles registrados previos a la crisis de la pandemia.

Como consecuencia de los eventos económicos mundiales antes descritos, a partir del mes de marzo de 2020, el peso mexicano ha sufrido una depreciación importante respecto del dólar. Al 31 de diciembre de 2020 el tipo de cambio del peso respecto al dólar observa una cotización de \$19.9352 pesos por dólar, que comparado con el tipo de cambio al 31 de diciembre de 2019 por \$18.8452, representa una depreciación del 6%.

a.3) Reducción en las tasas de interés

Ante el debilitamiento de la actividad económica tanto en México como en el resto del mundo, los bancos centrales de las principales economías desarrolladas y emergentes han iniciado un ciclo de reducción de las tasas de referencia como medida para estimular el crecimiento en el consumo y la inversión en los países.

a.4) Disminución en el precio de los combustibles

El freno a la movilidad de personas en sus diferentes aspectos: recreativos, laborales, culturales, educativas, médicas, entre otras, tanto al interior de las ciudades como entre localidades, regiones y países, así como el cierre temporal de actividades no esenciales han ocasionado que la demanda de combustibles se reduzca a niveles nunca antes observados, por lo que el precio también se ha caído como resultado de que la oferta de combustibles se ha mantenido en niveles previos a la crisis de la pandemia. Durante el periodo de ajuste entre la oferta de combustibles y la demanda, se estima que el precio de los energéticos continúe a la baja.

CFE Generación III
Empresa Productiva Subsidiaria
Notas a los estados financieros
Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

b) Riesgos Operativos

Dado que el suministro de energía eléctrica se considera una actividad esencial ante la pandemia por SARS-COV-2, la CFE ha mantenido operaciones en sus diferentes procesos en el suministro de energía eléctrica a los usuarios finales, brindando el servicio de energía eléctrica en todo el país las 24 horas del día los siete días de la semana.

Esto se ha logrado mediante diversas acciones establecidas en el "Protocolo de Seguridad Sanitaria para la Reincorporación de Actividades a los Centros de Trabajo de la Comisión Federal de Electricidad", entre las principales medidas se encuentran:

- Difusión de las medidas de protección personal y de convivencia al interior de las instalaciones.
- Instalación de filtros de acceso donde se medirá la temperatura corporal de las personas que ingresan a sus centros de trabajo, así como la detección oportuna de personal con síntomas de enfermedad (SARS-COV-2), con la finalidad de canalizarlos para su atención médica.
- Utilización de tapetes desinfectantes.
- Reducción de la movilidad del personal durante la jornada laboral, cuidando mantener la sana distancia en áreas comunes.
- Incremento en el uso de medios digitales de comunicación para reducir las juntas de trabajo presenciales.
- Dotación de equipo de protección como cubrebocas, caretas y guantes para el personal de limpieza.
- Uso de cubrebocas obligatorio para todo el personal al interior de las instalaciones.
- Establecimiento de horarios escalonados que disminuya la concentración de personal en las entradas de los centros de trabajo.
- Sanitización periódica de los inmuebles y equipo de transporte.
- Delimitación de áreas de trabajo.
- Instalación de acrílicos en módulos donde se atiende al público.
- Restricción del número de personas que suban a elevadores, y la prohibición de que sean utilizados por quienes laboran en los dos primeros pisos, salvo casos que por sus condiciones de salud les impida usar las escaleras.

c) Riesgos laborales

La empresa ha realizado diferentes acciones y medidas para evitar la propagación del Virus SARS en los diferentes centros de trabajo que se tiene a lo largo y ancho del país, para favorecer el trabajo a distancia, en modalidad presencial y mixta, acudiendo esporádicamente a su centro de trabajo, y evitando que el personal vulnerable por edad o

CFE Generación III
Empresa Productiva Subsidiaria
Notas a los estados financieros
Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

por su condición de salud asista a la oficinas o centros de trabajo si no es estrictamente necesario para reducir el riesgo de contagio y afectaciones por SARS-COV-2.

Para tal efecto, la Dirección Corporativa de Administración emitió el "Protocolo de Seguridad Sanitaria para la Reincorporación de Actividades a los Centros de Trabajo de la Comisión Federal de Electricidad", con el propósito de que todas las áreas que conforman a la Empresa mantengan y fortalezcan las medidas de prevención y protección al personal.

Adicionalmente, se realizó una videoconferencia, con el propósito de explicar las medidas de prevención y la operación del semáforo epidemiológico de la Secretaría de Salud.

2. Bases de 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) y Normas Internacionales de Contabilidad (Normas NIC) emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB).

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, así como la deuda y los pasivos por arrendamiento, los cuales se reconocen a su valor razonable, así como los planes de beneficios definidos 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.

CFE Generación III
Empresa Productiva Subsidiaria
Notas a los estados financieros
Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

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 2020 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.

CFE Generación III
Empresa Productiva Subsidiaria
Notas a los estados financieros
Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

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 III está obligada a estimar sus impuestos sobre la renta en cada una de las jurisdicciones en las que opera. Este proceso involucra la estimación, jurisdicción por jurisdicción, 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 estimaciones de las rentas gravables en las jurisdicciones donde la Empresa tiene operaciones y el período 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 períodos futuros, la posición financiera y los resultados de las operaciones de Generación III 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 III 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 III tiene grandes cantidades de activos de larga duración, incluyendo plantas, instalaciones y equipo, así como activos intangibles los cuales se incluyen en los estados de situación financiera. La Empresa 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

CFE Generación III

Empresa Productiva Subsidiaria

Notas a los estados financieros

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019

(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

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 por la Empresa.

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 explican en las notas 3(f).

Vida útil estimada de la planta, propiedades y equipo

Generación III 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

CFE Generación III
Empresa Productiva Subsidiaria
Notas a los estados financieros
Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

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 notas 3(i) y 16.

3. Resumen de las principales políticas contables

Las principales políticas contables seguidas por la Empresa, 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 financieros y pasivos financieros se reconocen inicialmente cuando la Empresa se hace parte de las disposiciones contractuales.

Un activo financiero (a menos que sea una cuenta por cobrar sin un componente de financiamiento significativo) o pasivo financiero se mide inicialmente al valor razonable, 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 – Activos financiero

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 que se muestran a continuación:

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.

CFE Generación III

Empresa Productiva Subsidiaria

Notas a los estados financieros

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019

(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

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 período 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

CFE Generación III
Empresa Productiva Subsidiaria
Notas a los estados financieros
Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

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

iii. Bajas 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. Bajas en cuentas

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 III.

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

CFE Generación III
Empresa Productiva Subsidiaria
Notas a los estados financieros
Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

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.

CFE Generación III

Empresa Productiva Subsidiaria

Notas a los estados financieros

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019

(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

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;

CFE Generación III
Empresa Productiva Subsidiaria
Notas a los estados financieros
Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

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.

CFE Generación III
Empresa Productiva Subsidiaria
Notas a los estados financieros
Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

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 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 prorrateo.

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 CFE Generación III a las cuentas bancarias del Corporativo de la CFE. Las dispersiones son transferencias de efectivo a las cuentas bancarias del Corporativo de la CFE a las cuentas bancarias de CFE Generación III. La cuenta corriente

CFE Generación III
Empresa Productiva Subsidiaria
Notas a los estados financieros
Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

está constituida por todos los depósitos de efectivo de CFE Generación III en la cuenta bancaria del Corporativo de la CFE, el cual no tiene disponibilidad inmediata para CFE Generación III 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 cinco 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 período 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 revaluación de instalación y equipo, 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

CFE Generación III
Empresa Productiva Subsidiaria
Notas a los estados financieros
Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

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 período mayor a seis 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 los 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 (nota 1b).

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

	<u>Vida útil en</u> <u>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
Centrales solares	25

CFE Generación III
Empresa Productiva Subsidiaria
Notas a los estados financieros
Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

Periódicamente se evalúan las vidas útiles, métodos de depreciación y valores residuales de las 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.

Derivado de la reasignación de activos fijos en 2020, CFE Generación III propició la reclasificación de los otros resultados integrales de la entidad por \$12,207,985 a resultados acumulados del ejercicio, mismo que se muestran a continuación:

ORI Superávit de activos

<i>Saldo al 31 de diciembre de 2019</i>	\$ 12,713,344
<i>Reclasificación por la enajenación de activos</i>	(12,207,985)
<i>C.C.C. Gómez Palacio</i>	119,123
<i>C.C.C. Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)</i>	1,085,505
<i>C.H. Infiernillo</i>	1,696,139
<i>C.H. Ing. Carlos Ramírez Ulloa (El Caracol)</i>	9,271,979
<i>C.T. Pdte. Emilio Portes Gil (Río Bravo)</i>	35,239
<i>Saldo al 31 de diciembre de 2020</i>	\$ 505,359

Durante el ejercicio de 2019, se realizó un análisis de deterioro de activos entre los que incluye pérdidas por deterioro de \$8,798,305 y revaluación de plantas de \$12,713,344, los cuales se determinaron con fecha al 31 de diciembre de 2019.

Inmuebles y bienes destinados para oficinas y servicios generales

Los inmuebles y bienes destinados para oficinas y servicios generales se deprecian conforme a las que se muestran en la hoja siguiente.

CFE Generación III
Empresa Productiva Subsidiaria
Notas a los estados financieros
Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

	<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 de depreciación.

Un elemento de plantas, instalaciones y equipo se da de baja cuando se vende o cuando no se espera obtener beneficios económicos futuros que deriven del uso continuo del activo. La utilidad o pérdida que surge de la venta o retiro de una partida de 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 período de prueba, es decir, cuando se encuentran disponibles para su uso y en las condiciones previstas por la Administración.

g. Beneficios a los empleados por pagar a CFE

Como parte de las prestaciones laborales a los empleados se otorgan varios beneficios, los cuales para efectos de los estados financieros se han clasificado como: a) beneficios directos a los empleados, b) beneficios por pensiones y c) primas de antigüedad y beneficios por terminación de la relación laboral.

Beneficios directos

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 por pensiones

Los beneficios por pensiones se clasifican en planes de pensiones de contribuciones definidas y planes de beneficios definidos.

CFE Generación III
Empresa Productiva Subsidiaria
Notas a los estados financieros
Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

Planes de pensiones de contribución definidos

Existen planes de pensiones de contribución definida establecidos por el Gobierno Federal y por los cuales se efectúan 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 los trabajadores, y al IMSS. Los costos de las pensiones por contribución definida y los pasivos relacionados son reconocidos en los resultados del período 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 III.

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

Prima de antigüedad y beneficios por terminación de la relación laboral

De acuerdo con la Ley Federal del Trabajo, existe 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 los beneficios por pensiones, primas de antigüedad y beneficios por terminación de la relación laboral 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.

La nueva medición, que incluye ganancias y pérdidas actuariales y el rendimiento sobre los activos del plan, se refleja inmediatamente en el estado de situación financiera con un cargo o abono reconocido en otro resultado integral en el período en que ocurre. La nueva medición reconocida en otro resultado integral se refleja inmediatamente en ganancias acumuladas y no será reclasificada a ganancias o pérdidas. El costo de servicios pasados se reconoce en resultados en el período de una modificación del plan. El interés neto se calcula al aplicar la tasa de descuento al inicio del período al beneficio definido neto pasivo o activo. Los costos por beneficios definidos se categorizan como se muestra en la hoja siguiente.

CFE Generación III

Empresa Productiva Subsidiaria

Notas a los estados financieros

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019

(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

- a) Costo de servicio (incluyendo costo de servicio corriente, costo de servicio pasado, como también ganancias y pérdidas sobre reducciones y liquidaciones);
- b) Gasto o ingreso por intereses neto; y
- c) Nuevas mediciones.

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 período 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 mejora.

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

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.

CFE Generación III
Empresa Productiva Subsidiaria
Notas a los estados financieros
Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

Con base en este precio se liquidan las ofertas y obligaciones netas de potencia de los participantes con unidades de central eléctrica 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 del rubro de Cuentas por cobrar MEM el cual se incluye en la nota 6.

Obligaciones de desempeño y políticas de reconocimiento de ingresos

A continuación, se provee los atributos a cumplir para los ingresos por venta de energía y potencia en el cual se proporciona la 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:

- a) El cliente obtiene el control de la energía cuando se carga a la Red Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica.
- b) 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.
- c) Las facturas son generalmente pagaderas dentro de los días.
- d) No se ofrecen descuentos.

Ingresos por venta de bienes

Los ingresos ordinarios procedentes de la venta de bienes son reconocidos cuando se entreguen los bienes, se haya transferido la propiedad y se cumplan todas y cada una de las siguientes condiciones:

- La entidad ha transferido al comprador los riesgos y ventajas, de tipo significativo, derivados de la propiedad de los bienes;

CFE Generación III

Empresa Productiva Subsidiaria

Notas a los estados financieros

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019

(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

- La entidad no conserva para sí ninguna implicación en la gestión corriente de los bienes vendidos, en el grado usualmente asociado con la propiedad, ni retiene el control efectivo sobre los mismos;
- El importe de los ingresos ordinarios pueda medirse con fiabilidad;
- Sea probable que la entidad reciba los beneficios económicos asociados con la transacción; y
- Los costos incurridos, o por incurrir, en relación con la transacción pueden ser medidos con fiabilidad.

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 valoración 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. Resultado de financiamiento (RF)

El RF incluye los ingresos y gastos financieros. Los ingresos y gastos financieros se integran por lo siguiente:

- ingreso por intereses;
- gasto por intereses;
- ganancia o pérdida neta por activos financieros al valor razonable con cambios en resultados;
- ganancia o pérdida en moneda extranjera por activos financieros y pasivos financieros.
- gastos por intereses de pasivos por arrendamientos.

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

La Empresa tiene Activos por Derecho de Uso (ADU), bajo la norma IFRS 16 derivado de los contratos con acreedores cuyo objetivo es la renta de inmuebles para almacenaje.

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.

Esta política se aplica a los contratos suscritos de manera retroactiva al 1 de febrero de 2017.

i. Como arrendatario

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

CFE Generación III

Empresa Productiva Subsidiaria

Notas a los estados financieros

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019

(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

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 dismantelar 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 a la Empresa al final del plazo del arrendamiento o que el costo del activo por derecho de uso refleje que la Empresa va a ejercer una opción de compra.

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

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

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

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

- pagos fijos, incluyendo los pagos en esencia fijos;
- pagos por arrendamiento variables, que dependen de un índice o una tasa, inicialmente medidos usando el índice o tasa en la fecha de comienzo;
- importes que espera pagar el arrendatario como garantías de valor residual; y

CFE Generación III
Empresa Productiva Subsidiaria
Notas a los estados financieros
Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

- el precio de ejercicio de una opción de compra si la Empresa está razonablemente seguro de ejercer esa opción, los pagos por arrendamiento en un período de renovación opcional si la Empresa tiene certeza razonable de ejercer una opción de extensión, y pagos por penalizaciones derivadas de la terminación anticipada del arrendamiento a menos que la Empresa tenga certeza razonable de no terminar el arrendamiento anticipadamente.

El pasivo por arrendamiento se mide al costo amortizado usando el método de interés efectivo. Se realiza una nueva medición cuando existe un cambio en los pagos por arrendamiento futuros producto de un cambio en un índice o tasa, 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. 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 y corrección de error

Las políticas contables aplicadas en la preparación de los estados financieros para el año terminado al 31 de diciembre de 2020 son consistentes con las utilizadas en la preparación de los estados financieros anuales de la Empresa para el año terminado al 31 de diciembre 2019.

A) Aplicación de las normas incorporadas a partir de 2020

Enmiendas

NIIF 3 Combinación de negocios

Como resultado de la revisión posterior a la implementación (PIR por sus siglas en inglés PIR: Post-implementation Review) del IFRS 3 el estándar ha sido enmendado por una definición revisada de un negocio.

NIC 1 Presentación de los estados financieros y NIC 8 Políticas de contabilidad, cambios en los estimados de contabilidad y errores

El IASB ha enmendado la definición de material.

NIC 28 Intereses de largo plazo en asociadas y negocios conjuntos

Se emite para aclarar que la NIIF 9, incluyendo sus requerimientos de deterioro, aplica a los intereses de largo plazo en asociadas y negocios conjuntos que hacen parte de la inversión neta de la Compañía en estas entidades donde se invierte.

Interpretación

CINIF – Incertidumbre sobre los tratamientos de los impuestos a los ingresos

La interpretación aborda la determinación de la utilidad sujeta a impuestos (pérdida tributaria), bases tributarias, pérdidas tributarias no usadas, créditos tributarios no usados y tarifas tributarias, cuando haya incertidumbre acerca del tratamiento del impuesto por los ingresos según la NIC 12. Específicamente considera lo siguiente:

- a) Si los tratamientos tributarios deber ser considerados colectivamente;
- b) Los supuestos de los exámenes que realizan las autoridades tributarias;
- c) La determinación de la utilidad sujeta a impuestos (pérdida tributaria);
- d) Bases tributarias, pérdidas tributarias no usadas, créditos tributarios no usados y tarifas tributarias;
- e) El efecto de los cambios en los hechos y circunstancias.

La aplicación de estas modificaciones no ha tenido ningún efecto en los estados financieros de la Empresa.

CFE Generación III
Empresa Productiva Subsidiaria
Notas a los estados financieros
Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

B) Corrección de error

Durante 2019, la Compañía concluyó que los flujos de efectivo que resultan del acuerdo de administración de efectivo centralizado (cash pooling) con su compañía tenedora Comisión Federal de Electricidad, Empresa Productiva del Estado fueron presentados erróneamente como actividades de operación en el estado de flujo de efectivo al 31 de diciembre de 2018. El impacto fue un incremento en los flujos de efectivo proveniente de actividades de operación relacionado con las cuentas por cobrar por \$676,463 y una disminución en los flujos de efectivo proveniente de las actividades de inversión relacionada con la administración de efectivo centralizado por \$676,463.

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 2020 y 2019 se incluyen a continuación:

		2020	2019
<u>Activos financieros:</u>			
Efectivo (2)	\$	35,567	\$ 2,353,377
Cuenta corriente a favor (2)		28,290,912	9,981,779
Cuentas por cobrar MEM (2)		2,307,335	1,238,006
Cuentas por cobrar con partes relacionadas (2)		120,732,201	8,786,232
Instrumentos financieros derivados (1)		647,963	-
Total de activos financieros	\$	<u>152,013,978</u>	<u>\$ 22,359,394</u>
<u>Pasivos financieros:</u>			
Deuda a corto y largo plazo (2)	\$	31,341,525	\$ 13,348,912
Cuentas por pagar con partes relacionadas (2)		79,791,464	7,983,030
Otras cuentas por pagar (2)		334,432	281,114
Instrumentos financieros derivados (1)		-	245,660
Total de pasivos financieros	\$	<u>111,467,421</u>	<u>\$ 21,858,716</u>

- (1) A valor razonable;
(2) A costo amortizado.

Objetivos de administración del riesgo

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

CFE Generación III
Empresa Productiva Subsidiaria
Notas a los estados financieros
Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

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.

CFE Generación III
Empresa Productiva Subsidiaria
Notas a los estados financieros
Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

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 a sus ingresos presupuestados no puede ser rebasado.

Los vencimientos contractuales de los pasivos financieros de la Empresa (sin incluir los instrumentos financieros derivados) en función de las condiciones de pago se muestran en la tabla siguiente:

Saldo al 31 de diciembre 2020	Menos de un año	Más de un año y menos de 3	Más de 3 años y menos de 5	Más de 5 años	Totales
Amortizaciones por pagar deuda Documentada	\$ 1,335,256	1,287,599	43,868	3,090,237	\$ 5,756,960
Intereses por pagar de deuda Documentada	26,530	-	-	-	26,530
Amortizaciones por pagar deuda PIDIREGAS	2,063,471	3,939,304	4,149,322	15,126,140	25,278,237
Intereses por pagar de deuda PIDIREGAS	279,798	-	-	-	279,798
Totales	\$ 3,705,055	5,226,903	4,193,190	18,216,377	\$ 31,341,525

Saldo al 31 de diciembre 2019	Menos de un año	Más de un año y menos de 3	Más de 3 años y menos de 5	Más de 5 años	Totales
Amortizaciones por pagar deuda Documentada	\$ 1,200,028	646,957	1,174,483	2,923,403	\$ 5,944,871
Intereses por pagar de deuda Documentada	60,792	-	-	-	60,792
Amortizaciones por pagar deuda PIDIREGAS	1,118,614	2,299,159	1,296,555	2,584,459	7,298,787
Intereses por pagar de deuda PIDIREGAS	44,462	-	-	-	44,462
Totales	\$ 2,423,896	2,946,116	2,471,038	5,507,862	\$ 13,348,912

CFE Generación III
Empresa Productiva Subsidiaria
Notas a los estados financieros
Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

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.

	2020	2019
	USD	USD
Deuda PIDIREGAS	629,164	315,745
Deuda Documentada	71,739	62,440
Total deuda	700,903	378,185

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 período 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

CFE Generación III
Empresa Productiva Subsidiaria
Notas a los estados financieros
Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

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 período 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 negativo sobre los resultados y los saldos siguientes:

Al 31 de diciembre de 2020	Documentada	PIDIREGAS	Total
USD	10,434	46,923	57,357
Al 31 de diciembre de 2019	Documentada	PIDIREGAS	Total
USD	61,508	333,351	394,859

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	2020	2019
Tasa fija	16,320,079	2,923,403
Tasa variable	14,715,119	10,320,255
Total	31,035,198	13,243,658

CFE Generación III
Empresa Productiva Subsidiaria
Notas a los estados financieros
Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

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 período 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 período 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 2020

	Documentada	PIDIREGAS	Total
Tasa variable	22	267	289

Al 31 de diciembre de 2019

	Documentada	PIDIREGAS	Total
Tasa variable	56	3,279	3,335

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 2020 es de nivel 2 por los siguientes puntos:

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

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 nunca después del momento en que la valoración está totalmente respaldada por datos de mercado observables o la transacción ha concluido.

Valor razonable de los instrumentos financieros registrados al costo amortizado

Se considera que los valores en libros de los activos y pasivos financieros reconocidos al costo amortizado en los estados financieros, se aproxima a su valor razonable (excepto por la deuda), incluyendo los puntos en la siguiente hoja.

CFE Generación III
Empresa Productiva Subsidiaria
Notas a los estados financieros
Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

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

	2020		2019	
	Carrying Value	Fair Value	Carrying Value	Fair Value
Activos financieros:				
Efectivo y equivalentes	\$ 35,567	\$ 35,567	\$ 2,353,377	\$ 2,353,377
Cuenta corriente a favor	28,290,912	28,290,912	9,981,779	9,981,779
Cuentas por cobrar MEM	2,307,335	2,405,194	1,238,006	1,238,006
Cuentas por cobrar con partes relacionadas	120,732,201	121,556,092	8,786,232	8,786,232
Instrumentos financieros derivados	-	647,963	-	-
	2020		2019	
	Carrying Value	Fair Value	Carrying Value	Fair Value
Pasivos financieros:				
Deuda a corto y largo plazo	\$ 31,341,526	\$ 34,103,513	\$ 13,348,912	\$ 13,894,800
Cuentas por pagar con partes relacionadas	79,791,464	79,058,721	7,983,030	7,983,030
Otras cuentas por pagar	334,432	334,432	281,114	281,114
Instrumentos financieros derivados	-	-	245,660	245,660

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

CFE Generación III
Empresa Productiva Subsidiaria
Notas a los estados financieros
Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

(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 y pasivos financieros no medidos al valor razonable si el importe en libros es una aproximación razonable del valor razonable.

Medición de valor razonable al 31 de diciembre de 2020				
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
<u>Activos:</u>				
Instrumentos financieros derivados	-	647,963	-	647,963
<u>Pasivos:</u>				
Deuda corto y largo plazo	645,555	-	33,457,958	34,103,513
Medición de valor razonable al 31 de diciembre de 2019				
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
<u>Activos:</u>				
Instrumentos financieros derivados	-	(245,660)	-	(245,660)
<u>Pasivos:</u>				
Deuda corto y largo plazo	3,638,197	-	10,256,603	13,894,800

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.

CFE Generación III
Empresa Productiva Subsidiaria
Notas a los estados financieros
Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

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 cobrar MEM, neto

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019 las cuentas por cobrar y por pagar MEM se integran como se muestran en la hoja siguiente.

	2020	2019
Cuenta por cobrar	\$ 2,667,559	\$ 1,798,735
Cuenta por pagar	(360,224)	(560,729)
Cuenta por cobrar, neto	\$ 2,307,335	\$ 1,238,006

7. Inventarios de materiales para la operación, neto

Con cifras al 31 de diciembre de 2020 y 2019 los inventarios de materiales para la operación, neto se integran a continuación:

	2020	2019
Combustibles y lubricantes	\$ 2,721,549	\$ 3,313,463
Refacciones y equipo	147,584	28,846
Reserva por obsolescencia	(23,904)	(3,488)
Total	\$ 2,845,229	\$ 3,338,821

Se reconocieron inventarios por concepto de combustibles, refacciones y materiales para mantenimiento y operación por un importe de \$13,381,219 en 2020 y \$25,336,936 en 2019 como costos dentro del estado de resultados integrales.

CFE Generación III**Empresa Productiva Subsidiaria****Notas a los estados financieros****Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019****(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).**

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, se incrementó la reserva en \$34,017 y \$5,421 respectivamente y existieron aplicaciones por \$13,480 y \$3,378 respectivamente. Las reducciones y aplicaciones están incluidas dentro del costo.

8. Plantas, instalaciones y equipo, neto

Los saldos de plantas, instalaciones y equipo al 31 de diciembre de 2020 y 2019, se integran como se presentan a continuación:

		Dic 31, 2019	Adiciones / O. Mov.	Bajas		Dic 31, 2020
Plantas instalaciones y equipo en operación	\$	164,311,664	61,143,227	(134,821,878)		90,633,013
Refacciones capitalizables		775,816	208,738	-		984,554
Obras en proceso		5,717	892,156	-		897,873
Anticipos y materiales para construcción		16,275	608,210	-		624,485
Subtotal		165,109,472	62,852,331	(134,821,878)		93,139,925
Depreciación acumulada		(62,509,817)	(2,746,534)	38,718,887		(26,537,464)
Total	\$	102,599,655	60,105,797	(96,102,991)		66,602,461

		Dic 31, 2018	Adiciones / O. Mov.	Bajas	Revaluación neto	Dic 31, 2019
Plantas instalaciones y equipo en operación	\$	160,310,735	162,674	(76,784)	3,915,039	164,311,664
Refacciones capitalizables		625,654	150,162	-	-	775,816
Obras en proceso		5,717	-	-	-	5,717
Anticipos y materiales para construcción		117,807	(101,532)	-	-	16,275
Subtotal		161,059,913	211,304	(76,784)	3,915,039	165,109,472
Depreciación acumulada		(57,305,301)	(5,232,848)	28,332	-	(62,509,817)
Total	\$	103,754,612	(5,021,544)	(48,452)	3,915,039	102,599,655

La depreciación cargada a resultados corresponde principalmente al rubro de plantas, instalaciones y equipo en operación en 2020 y 2019.

Para el ejercicio de 2019, se realizó un análisis de valor razonable de los activos; los resultados que se obtuvieron incluyen pérdidas por deterioro y revaluación en las plantas, por un monto neto

CFE Generación III
Empresa Productiva Subsidiaria
Notas a los estados financieros
Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

de \$3,915,039, el cual se determinó con fecha 31 de diciembre de 2019. Para el ejercicio de 2020, CFE Generación III realizó el análisis de indicios de deterioro, sin embargo, no se realizaron ajustes por deterioro o revaluación de los activos.

	2019
Revaluación de plantas, instalaciones y equipos	12,713,344
Deterioro de plantas, instalaciones y equipos	(8,798,305)
Total	3,915,039

Los principales efectos que fueron reconocidos por revaluación y deterioro en las unidades de generación por tipo de tecnología al 31 de diciembre 2019, se muestran en la siguiente tabla:

Tecnología (número de centrales)	Revaluación	Deterioro
Turbogas (6)	124,060	3,410
Ciclo combinado (4)	1,204,628	6,230,164
Combustión interna (1)	-	112,891
Hidroeléctrico (5)	10,968,117	170,687
Termoeléctricas (7)	416,216	2,281,153
Fotovoltaica (1)	323	-
Total (24)	12,713,344	8,798,305

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 la actual para el reconocimiento en el año 2019.

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, reconocimiento de revaluación y la reversión del deterioro de los activos se origina por las condiciones actuales y futuras del Mercado Eléctrico Mexicano y presenta diferentes condiciones por tecnología de generación.

CFE Generación III
Empresa Productiva Subsidiaria
Notas a los estados financieros
Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

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

La Empresa determino cada central de generación como una unidad generadora de efectivo (UGE).

Las vidas útiles de diseño para las centrales con tecnología moderna son generalmente:

Centrales	Vidas útiles
Ciclo combinado (con gas natural), termoeléctricas, turbogás y combustión interna	30 años
Geotérmicas	30 años
Hidroeléctricas	80 años
Solares	25 años

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 en uso usando una tasa de descuento antes de impuestos en términos nominales: 8.36%, las cuales fueron aplicadas en función del tamaño de las centrales, conforme a su Valor en Libros Revaluado (VLR) 2019.

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.

CFE Generación III
Empresa Productiva Subsidiaria
Notas a los estados financieros
Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

Medición de valores razonables

i. Jerarquías del valor razonable

El valor razonable de las plantas, instalaciones y equipos en operación fue determinado por valuadores externos independientes con una capacidad profesional reconocida y experiencia en la categoría de propiedades, planta y equipo que fue objeto del avalúo. Los valuadores independientes proporcionaron el valor razonable de las plantas, instalaciones y equipo al 31 de diciembre de 2019.

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
Flujos de efectivo descontados: El modelo de valuación considera el valor presente de los flujos de efectivo netos que serán generados por las plantas, instalaciones y equipo, considerando la tasa de crecimiento esperada de los ingresos. Los flujos de efectivo netos esperados son descontados usando tasa de descuento ajustados por riesgo.	Generación Vida útil de los activos (30-60 años) Tasa de descuento 7.67%- 8.68%	El valor razonable estimado aumentaría (disminuiría) si: - El crecimiento de ingreso fuera mayor (menor) - La vida útil fuera mayor (menor) - La tasa de descuento ajustada por riesgo fuera menor (mayor)

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

El análisis de deterioro para los activos de larga duración requiere que se estime el valor de recuperación del activo, el cual es el mayor que resulta de comparar su valor razonable (menos cualquier costo de disposición) y su valor en uso.

CFE Generación III
Empresa Productiva Subsidiaria
Notas a los estados financieros
Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

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 III 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 III 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 III 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 2020 y 2019 fue de un activo no circulante de \$647,963 y un pasivo a largo plazo de \$(245,660) respectivamente.

Instrumento financiero con fines de cobertura

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, CFE Generación III EPS, 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	Diciembre 2020	Diciembre 2019
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2023	677,322	-
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2029	(16,251)	-
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2036	-	(245,725)
IRS	Tasa de interés	Flujos de efectivo	2020	-	65
IRS	Tasa de interés	Flujos de efectivo	2023	(13,108)	-
Total				647,963	(245,660)

IRS = Interest Rate Swaps
CCS = Cross Currency Swap

CFE Generación III
Empresa Productiva Subsidiaria
Notas a los estados financieros
Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

La tabla anterior incluye el mark to market de los derivados de cobertura. El mark to market total correspondiente a los derivados de cobertura, al 31 de diciembre 2020, fue de \$647,963, y para el 31 de diciembre de 2019 fue de \$(245,660), 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 III EPS 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	OCI	Comprehensive Income
2021	498,315	321,451	176,863
2022	495,425	293,589	201,837
2023	477,864	279,308	198,556
2024	446,222	242,515	203,706
2025	470,262	257,757	212,505

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 III EPS, 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 al Mercado 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.

CFE Generación III
Empresa Productiva Subsidiaria
Notas a los estados financieros
Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

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 2020 y 2019, el ajuste al valor razonable por el CVA se detalla a continuación:

Contraparte	MTM	MTM Ajustado	Ajuste al 31 de diciembre de 2020
CFE Corporativo	680,742	647,963	32,779

Contraparte	MTM	MTM Ajustado	Ajuste al 31 de diciembre de 2019
CFE Corporativo	(245,660)	(245,660)	-

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 2020 es de nivel 2 por los siguientes puntos:

- Es información distinta a precios cotizados, e incluye, información de nivel uno que es observable directa o indirecta.
- Precios cotizados para activos o pasivos similares en mercados activos.
- Información distinta de precios cotizados que es observable.
- Información que sea derivada principalmente de información observable y correlacionada a través de otros medios.

c. Gestión de Riesgos Financieros

CFE Generación III EPS, está expuesta a los siguientes riesgos financieros para mantener y

CFE Generación III
Empresa Productiva Subsidiaria
Notas a los estados financieros
Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

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 2020 y 2019, esta exposición ascendía a \$677,322 y \$65, respectivamente.

Diciembre 31, 2020	Menos de 1 año	Más de 1 año y menos de 5 años	Total
IRS	1,929	3,947	5,876
CCS	388,919	1,485,693	1,874,612
Total Pasivo	390,848	1,489,640	1,880,488

IRS	4,593	2,962	7,555
CCS	323,836	1,491,453	1,815,289
Total Activo	328,429	1,494,416	1,822,845

Diciembre 31, 2019	Menos de 1 año	Más de 1 año y menos de 5 años	Total
IRS	4,576	12,793	17,369
CCS	583,092	2,062,454	2,645,546
Total Pasivo	587,668	2,075,247	2,662,915

IRS	4,550	7,259	11,809
CCS	392,858	1,642,454	2,035,311
Total Activo	397,408	1,649,713	2,047,120

CFE Generación III
Empresa Productiva Subsidiaria
Notas a los estados financieros
Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

Riesgo de liquidez

El riesgo de liquidez asociado a los instrumentos financieros derivados es el riesgo de que CFE Generación III EPS, 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 2020 fue de \$29,359 y al 31 de diciembre de 2019 \$245,660 en libros.

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 III EPS, como resultado de la tenencia de instrumentos financieros derivados.

CFE Generación III EPS 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 tipos de cambio

Al 31 de diciembre de 2020 el 47% la deuda de CFE Generación III, EPS 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 2019 el 58.3% la deuda de CFE Generación III, EPS 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.

CFE Generación III
Empresa Productiva Subsidiaria
Notas a los estados financieros
Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, CFE Generación III mantiene swaps de divisas como cobertura de nuestra deuda en moneda extranjera por \$14,062,613 y \$3,153,652, 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.

2020	Instrumento	+100 pips	-100 pips
	Cross Currency	7,049	(7,049)
	Total	7,049	(7,049)
2019	Instrumento	+100 pips	-100 pips
	Cross Currency	1,673	(1,673)
	Total	1,673	(1,673)

b) Riesgos por el tipo de interés

Al 31 de diciembre de 2020 el 47.4% 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 2020 CFE Generación III EPS, no cubrió posición de tasa de interés en pesos de deuda denominada en pesos con tasas de interés variable y al 31 de diciembre de 2019 la Empresa no cubrió posición de tasa de interés en pesos de deuda denominada en pesos con tasas de interés variable.

Al 31 de diciembre de 2019 el 77.9% 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 2019 CFE Generación III EPS, no cubrió posición de tasa de interés en pesos y al 31 de diciembre de 2018 la Empresa cubrió \$250,089 de deuda denominada en pesos con tasas de interés variable.

Análisis de sensibilidad para tasas de interés

Un posible y razonable fortalecimiento (debilitamiento) de las tasas de interés al 31 de diciembre de 2019, 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 en la hoja siguiente.

CFE Generación III
Empresa Productiva Subsidiaria
Notas a los estados financieros
Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

	2019	+ 100 Punto base	- 100 Punto base
Tasa de interés swaps		2,370	(2,370)

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

10. Beneficios a los empleados

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, la obligación por beneficio a los empleados incluida en los estados financieros corresponde a los valores asignados y distribuidos a Generación III 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.

Con fecha 19 de agosto de 2020, concluyó el anexo de revisión de las condiciones del contrato colectivo de Trabajo celebrado en la CFE y el SUTERM (Sindicato Único de Trabajadores Eléctricos de la República Mexicana), en la que se modificaron los requisitos de Jubilación establecidos para que los trabajadores pueden acceder a los beneficios; dicho reversión de los requisitos de jubilación a las condiciones que se encontraban vigentes en 2016, originó un incremento global en los pasivos laborales de Generación III.

- a) Las hipótesis económicas en términos nominales y reales utilizadas al 31 de diciembre de 2020 y 2019 se muestran en la hoja siguiente.

CFE Generación III**Empresa Productiva Subsidiaria****Notas a los estados financieros****Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019****(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).**

	2020	2019
Tasa de descuento	7.25%	7.25%
Tasa de rendimiento esperado de los activos	7.25%	7.25%
Tasa de incremento de salarios	4.02%	4.02%

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

	2020	2019
Costo de servicios del año	\$ 293,946	\$ 235,265
Costo de los servicios pasados	21,022	36,309
Intereses sobre la OBD	1,767,858	1,767,396
Ajustes por modificaciones en el plan	3,281,124	.
Ingreso por intereses y rendimientos de los pagarés en los activos del plan	(599,313)	(689,715)
Costo neto del período	\$ 4,764,637	\$ 1,349,255

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

	2020	2019
Saldo inicial servicio pasado	\$ 25,262,287	\$ 20,446,787
Costo laboral del servicio actual	293,946	235,265
Costo financiero	1,767,858	1,767,396
Costo de los servicios pasados	21,022	36,309
Ajustes por modificaciones en el plan	3,281,125	-
Beneficios pagados	(1,824,247)	(1,718,700)
Obligaciones por beneficios definidos Incluidos en ORI	\$ 28,801,991	\$ 20,767,057
Pérdidas actuariales	1,578,651	4,495,230
Obligaciones por beneficios definidos	\$ 30,380,642	\$ 25,262,287

- d) Conciliación entre los saldos iniciales y finales del valor razonable de los activos del plan se muestran en la hoja siguiente.

CFE Generación III**Empresa Productiva Subsidiaria****Notas a los estados financieros****Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019****(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).**

	2020	2019
Saldo inicial de activos del plan	\$ 8,266,372	\$ 7,663,500
Rendimientos de los pagarés en los activos del plan	599,312	689,715
Ganancias (pérdidas) en el retorno de los activos del plan	65,936	(86,843)
Activos del plan	\$ 8,931,620	\$ 8,266,372

Pasivo en los estados de posición financiera

	2020	2019
Obligaciones por beneficios definidos	\$ 30,380,642	\$ 25,262,287
Valor razonable de los activos del plan	(8,931,620)	(8,266,372)
Pasivo neto	\$ 21,449,022	\$ 16,995,915

Se incluyen los pagarés emitidos por la SHCP por \$6,320,142 asignados a CFE Generación III. En el ejercicio que terminó al 31 de diciembre de 2020 y 2019, los pagarés generaron intereses por \$599,312 y \$689,715, respectivamente.

Ejercicio	Saldo Inicial	Rendimientos estimados	Valor esperado	Valor al cierre	(P)/G en activos
2020	8,266,372	599,312	8,865,684	8,931,620	65,936
2019	7,663,500	689,715	8,353,215	8,266,372	(86,843)

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 + valuación proporcionada por Estándar & Poor y Fitch. Los certificados suscritos por el Gobierno Federal a favor de la Empresa y los recursos ganados por la tenencia de estos valores están restringidos 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.

e) **Análisis de sensibilidad para el ejercicio 2020.**

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:

CFE Generación III**Empresa Productiva Subsidiaria****Notas a los estados financieros****Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019****(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).**

Concepto	Escenario anual		
	Menor tasa de descuento	Base	Mayor tasa de descuento
Inflación de largo plazo	3.5%	3.5%	3.5%
Tasa de descuento	6.75%	7.25%	7.75%
Tasa de incremento de salarios	4.02%	4.02%	4.02%
Tasa de incremento de salarios mínimos	3.5%	3.5%	3.5%

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

Obligación por Beneficio Definido

(OBD)	Escenario		
	Base	Menor tasa de descuento	Mayor tasa de descuento
Prima de antigüedad	\$ 1,318,520	\$ 1,359,120	\$ 1,280,251
Indemnizaciones y compensaciones	83,264	85,488	81,157
Pensiones y jubilaciones	28,847,075	30,441,928	27,388,500
Bono por antigüedad	131,876	135,636	128,320
Total	\$ 30,380,735	\$ 32,021,172	\$ 28,878,228

Obligación por Beneficio Definido

(OBD)	Escenario		
	Base	Menor tasa de descuento	Variación
Prima de antigüedad	\$ 1,318,520	\$ 1,359,120	3.08%
Indemnizaciones y compensaciones	83,264	85,488	2.67%
Pensiones y jubilaciones	28,847,075	30,441,928	5.53%
Bono por antigüedad	131,876	135,636	2.85%
Total	\$ 30,380,735	\$ 32,021,172	5.40%

CFE Generación III
Empresa Productiva Subsidiaria
Notas a los estados financieros
Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

Obligación por Beneficio Definido (OBD)	Escenario		
	Base	Menor tasa de descuento	Variación
Prima de antigüedad	\$ 1,318,520	\$ 1,280,252	(5.80%)
Indemnizaciones y compensaciones	83,264	81,157	(2.53%)
Pensiones y jubilaciones	28,847,075	27,388,500	(5.06%)
Bono por antigüedad	131,876	128,321	(2.70%)
Total	\$ 30,380,735	\$ 28,878,230	(4.95%)

11. Reserva por desmantelamiento

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019 la Empresa reconoció una provisión por desmantelamiento de unidades generadoras integrándose como se muestra a continuación:

Nombre de central generadora	Saldo al 31 diciembre 2018	Movimientos	Saldo al 31 diciembre 2019	Movimientos	Saldo Final al 31 diciembre 2020
C.T.G. Mexicali	\$ 31,944	521	32,464	533	\$ 32,998
C.T. G. Caborca	10,677	174	10,851	178	11,029
C.T.G. Ciprés	7,871	128	7,999	131	8,130
C.T.G. Constitución	52,040	848	52,888	869	53,757
C.T.G. Culiacán	14,430	235	14,665	241	14,906
C.T. Juan de Dios Batiz Paredes (Topolobampo)	273,350	4,454	277,804	4,564	282,368
C.T. Presiente Juárez (Rosarito)	253,024	4,123	257,147	4,224	261,371
C.T. Puerto Libertad	220,119	3,587	223,706	3,675	227,381
CCC Gómez Palacio	160,157	2,610	162,767	(162,767)	-
CT Francisco Villa	118,951	1,938	120,890	(120,890)	-
CT Pdte Emilio Portes Gil	84,839	1,382	86,222	(86,222)	-
CCI Gral Agustín Olachea	-	-	-	168,634	168,634
CT Carlos Rodríguez Rivero	-	-	-	128,140	128,140
Total	\$ 1,227,403	20,001	1,247,403	(58,690)	\$ 1,188,713

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.

CFE Generación III
Empresa Productiva Subsidiaria
Notas a los estados financieros
Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

12. Impuestos a la utilidad

No se han reconocido activos por impuestos diferidos por las siguientes partidas ya que no es probable que existan ganancias fiscales futuras contra las que la Compañía pueda utilizar los beneficios correspondientes.

	2020	2019
Activo por impuesto diferido:		
Beneficios a los empleados	\$ 6,434,707	\$ 7,578,715
Activo fijo	2,602,886	2,115,234
Pérdidas fiscales	1,892,351	1,329,334
Provisiones y reservas	343,985	373,965
Anticipos	-	961
Activo diferido, neto	\$ 11,273,929	\$ 11,398,209

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 considera la reversión esperada de los pasivos diferidos, las utilidades gravables proyectadas y las estrategias de planeación.

Tasa efectiva

A continuación, 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:

	2020	2019
Pérdida antes de impuestos	\$ (4,601,949)	(11,753,310)
Gasto esperado 30%	(1,380,585)	(3,525,993)
Efecto inflacionario	1,504,862	242,899
Gastos no deducibles	3	40
Reserva de valuación	(124,280)	3,283,054
	-	-

Al 31 de diciembre de 2020 las pérdidas fiscales por amortizar y expiran en 2030 como se muestra en la hoja siguiente.

CFE Generación III
Empresa Productiva Subsidiaria
Notas a los estados financieros
Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

Año expiración	Importe actualizado al 31 de diciembre de 2020
2027	321,818
2028	543,734
2029	3,705,145
2030	1,737,138
	6,307,835

13. Posición en moneda extranjera

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019 CFE Generación III tenía activos y pasivos denominados en moneda extranjera como se muestra a continuación:

Pasivos		2020	2019
PIDIREGAS	USD	629,164	259,958
Deuda Documentada	USD	71,739	62,440

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 2020 y 2019 como sigue:

Moneda:		2020	2019
Dólares estadounidenses	\$	19.9487	18.8452
UDIS	\$	6.6056	6.3990

14. Deuda a corto y largo plazo

a) Al 31 de diciembre de 2020 y 2019 la deuda se integra como se muestra en la hoja siguiente.

CFE Generación III**Empresa Productiva Subsidiaria****Notas a los estados financieros****Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019****(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).**

Resumen total de deuda	2020	2019
Corto plazo deuda Documentada	1,360,855	1,260,819
Corto plazo deuda PIDIREGAS	2,344,200	1,163,077
Total corto plazo de la deuda	3,705,055	2,423,896
Largo plazo deuda Documentada	4,422,635	4,744,843
Largo plazo deuda PIDIREGAS	23,213,835	6,180,173
Total largo plazo de la deuda	27,636,470	10,925,016
Total deuda	31,341,525	13,348,912

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, la deuda incluida en los estados financieros representa las obligaciones con la tenedora (deuda Documentada y PIDIREGAS) asignadas a CFE Generación III 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 entregar a CFE Generación III 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 III.

Los movimientos de la deuda por los ejercicios que concluyeron el 31 de diciembre de 2020 y 2019, son los que se muestran a continuación:

Tipo de Deuda	Saldo al 1º de enero de 2020	Disposiciones	Amortizaciones	Fluctuación cambiaria e intereses	Saldo al 31 de diciembre de 2020
Deuda Documentada	6,005,662	833,466	1,134,743	79,106	5,783,491
Deuda PIDIREGAS	7,343,250	19,310,258	2,110,718	1,015,245	25,558,035
Total	13,348,912	20,143,724	3,245,461	1,094,351	31,341,526

CFE Generación III
Empresa Productiva Subsidiaria
Notas a los estados financieros
Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

Tipo de Deuda	Saldo al 1° de enero de 2019	Disposiciones	Amortizaciones	Fluctuación cambiaria e intereses	Saldo al 31 de diciembre de 2019
Deuda Documentada	6,120,900	683,834	803,646	4,574	6,005,662
Deuda PIDIREGAS	9,164,400	-	1,523,631	(297,519)	7,343,250
Total	15,285,300	683,834	2,327,277	(292,945)	13,348,912

b) Los saldos de la deuda Documentada l 31 de diciembre de 2020, se integran como sigue:

Deuda Externa

Tipo de crédito	Vencimientos	Valor nominal	Moneda Extranjera	Diciembre 2020
Dólares Americanos: al tipo de cambio por dólar de \$19.9487 a diciembre 2020				
Fija y Variable – 1.53%	Varios hasta 2030	186,439	9,346	186,439
Fija y Variable - 3.8%	2023	1,423	71	1,423
Fija y Variable – 1.23%	2023	1,243,238	62,322	1,243,238
Suman pesos mexicanos:		1,431,100	71,739	1,431,100

Deuda Interna

Tipo de crédito	Vencimientos	Valor nominal	Diciembre 2020
Moneda Nacional:			
Fija y Variable – 5.51%	Varios hasta 2023	688,696	688,696
Fija y Variable – 6.67%	Varios hasta 2032	1,457,770	1,457,770
Suman pesos mexicanos:		2,146,466	2,146,466
En UDIS (al valor de cierre):			
Fija - 4.54%	2032	2,179,394	2,179,394
Suman UDIS		2,179,394	2,179,394
Total Deuda Interna		4,325,860	4,325,860

CFE Generación III
Empresa Productiva Subsidiaria
Notas a los estados financieros
Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

Resumen

Deuda Documentada	5,756,961	5,756,961
Intereses	26,530	26,530
Total Deuda Documentada	5,783,491	5,783,491

c) Los saldos de la deuda documentada al 31 de diciembre de 2019 CFE, se integran como sigue:

Deuda Externa

Tipo de crédito	Vencimientos	Valor nominal	Moneda Extranjera	Diciembre 2019
Dólares Americanos: al tipo de cambio por dólar de \$18.8452 a diciembre 2019				
Fija y Variable – 4.09%	Varios hasta 2023	2,224	118	2,224
Fija y Variable - 3.13%	2023	1,174,466	62,322	1,174,466
Suman pesos mexicanos:		1,176,690	62,440	1,176,690

Deuda interna

Tipo de crédito	Vencimientos	Valor nominal	Diciembre 2019
Moneda Nacional:			
Fija y Variable – 8.71%	Varios hasta 2023	968,696	968,696
Fija y Variable – 8.41%	Varios hasta 2027	1,688,223	1,688,223
Suman pesos mexicanos:		2,656,919	2,656,919
En UDIS (al valor de cierre):			
Fija - 4.47%	2027	2,111,262	2,111,262
Suman UDIS		2,111,262	2,111,262
Total Deuda Interna		4,768,181	4,768,181

CFE Generación III
Empresa Productiva Subsidiaria
Notas a los estados financieros
Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

Resumen

Deuda Documentada	5,944,871	5,944,871
Intereses	60,792	60,792
Total Deuda Documentada	6,005,663	6,005,663

d) Deuda Documentada

Un resumen del saldo de la deuda Documentada, se muestra a continuación:

	2020	2019
Corto Plazo	\$ 1,361,786	\$ 1,260,819
Largo Plazo	4,421,705	4,744,843
Total	\$ 5,783,491	\$ 6,005,662

e) La integración del financiamiento dispuesto en el período enero-diciembre de 2020 se precisa a continuación:

Deuda interna

El 19 de marzo de 2020, se dispusieron 1,500 MMXP de un crédito contratado con HSBC México, S.A. , a una tasa de TIIE 28d más 0.20% y con un plazo de tres meses. El porcentaje de asignación de este crédito a CFE Generación III EPS es del 13.77%.

El 28 de mayo de 2020, se dispusieron 3,000 MMXP derivados de un crédito quirografario de corto plazo firmado con BBVA Bancomer, S.A. a una tasa de TIIE 28d más 0.85% y vencimiento el 17 de julio de 2020. El porcentaje de asignación de este crédito a CFE Generación III EPS fue del 7%.

Deuda externa

El 21 de enero de 2020, se dispusieron 7.9 MUSD de un crédito sindicado contratado con Banco Santander, S. A. (España) como banco agente y garantizado por la Agencia Italiana de Crédito a la Exportación SACE Spa, de fecha 20 de diciembre de 2019 por un monto de 400 MUSD, a una tasa de LIBOR 6m USD más 0.95% y 10 años de plazo. El porcentaje de asignación de este crédito a CFE Generación III EPS es del 1.7%.

El 30 de abril de 2020, se dispusieron 200 MUSD de un crédito sindicado contratado con Banco Santander, S. A. (España) como banco agente y garantizado por la Agencia Italiana de Crédito a la Exportación SACE Spa, de fecha 20 de diciembre de 2019 por un monto de 400 MUSD, a una

CFE Generación III
Empresa Productiva Subsidiaria
Notas a los estados financieros
Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

tasa de LIBOR 6m USD más 0.95% y 10 años de plazo. El porcentaje de asignación de este crédito a CFE Generación III EPS es del 1.7%.

El 21 de mayo de 2020, se dispusieron 192.1 MUSD de un crédito sindicado contratado con Banco Santander, S. A. (España) como banco agente y garantizado por la Agencia Italiana de Crédito a la Exportación SACE Spa, de fecha 20 de diciembre de 2019 por un monto de 400 MUSD, a una tasa de LIBOR 6m USD más 0.95% y 10 años de plazo. El porcentaje de asignación de este crédito a CFE Generación III EPS es del 1.7%.

f) Así mismo, la integración del financiamiento dispuesto en el período enero-diciembre de 2019 se precisa a continuación:

Deuda interna

El 2 de diciembre de 2019, se dispusieron 4,000 MMXP de un crédito contratado con Banco Santander, de fecha 18 de julio de 2018, a una tasa de TIIE 28d más 0.25% y con un plazo hasta el 18 de julio de 2020. El porcentaje de asignación de este crédito a CFE Generación III EPS fue del 7%.

Deuda externa

El 10 de abril de 2019, se dispusieron 300 MUSD de un crédito sindicado revolving firmado en 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 5 años de plazo. El porcentaje de asignación de este crédito a CFE Generación III EPS fue del 7%.

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

Los saldos de la deuda PIDIREGAS (inversión directa) y las obligaciones por arrendamiento capitalizable al 31 de diciembre de 2020 y 2019 se integran como se muestra en la hoja siguiente.

CFE Generación III
Empresa Productiva Subsidiaria
Notas a los estados financieros
Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

	2020	2019
Corto Plazo	\$ 2,064,200	\$ 917,733
Largo Plazo		
2020	\$ -	\$ 1,594,725
2021	-	1,588,138
2022	1,995,631	1,087,588
2023	1,942,742	679,521
Años posteriores	19,275,462	2,876,747
Total largo plazo	23,213,835	7,826,719
Total	\$ 25,278,035	\$ 8,744,452

h) Deuda PIDIREGAS (Inversión Directa)

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, la deuda correspondiente a la adquisición de instalaciones y equipos por medio de PIDIREGAS y se muestran de forma resumida a continuación:

		Al 31 de diciembre de 2020			
Deuda externa		Moneda Local (MXN)		Moneda Extranjera (USD)	
Valor del crédito en millones de pesos	Vencimientos	Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo
264	2036	\$ 323,645	\$ 4,947,688	16,224	248,021
395	2049	271,547	7,603,312	13,612	381,143
	Total	\$ 595,192	\$12,551,000	29,836	629,164

		Al 31 de diciembre de 2019			
Deuda externa		Moneda Local (MXN)		Moneda Extranjera (USD)	
Valor del crédito en millones de pesos	Vencimientos	Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo
316	2032	\$ 1,051,329	\$ 4,898,951	55,788	259,958
	Total	\$ 1,051,329	\$ 4,898,951	55,788	259,958

CFE Generación III
Empresa Productiva Subsidiaria
Notas a los estados financieros
Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

Deuda interna		Al 31 de diciembre de 2020	
		Moneda local	
Valor del crédito en millones de pesos	Vencimientos	Corto plazo	Largo plazo
182	2022	\$ 121,568	\$ 60,784
4,041	2026	636,282	3,405,143
7,908	2033	711,360	7,196,908
	Total	\$ 1,469,210	\$10,662,835

Deuda interna		Al 31 de diciembre de 2019	
		Moneda local	
Valor del crédito en millones de pesos	Vencimientos	Corto plazo	Largo plazo
1,349	2026	\$ 67,285	\$ 1,281,222
	Total	\$ 67,285	\$ 1,281,222

i) Resumen deuda PIDIREGAS

	2020	2019
Deuda PIDIREGAS externa corto plazo	\$ 595,192	\$ 1,051,329
Deuda PIDIREGAS externa largo plazo	12,551,000	4,898,951
Deuda PIDIREGAS interna corto plazo	1,469,210	67,285
Deuda PIDIREGAS interna largo plazo	10,662,835	1,281,222
Intereses	279,797	44,463
Total deuda PIDIREGAS	\$ 25,558,034	\$ 7,343,250

15. Operaciones y saldos con partes relacionadas

Las subsidiarias y el Corporativo CFE mencionados en esta nota, que surgieron derivado de los Términos de la Estricta Separación Legal (TESL), se consideran partes relacionadas de Generación III, 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.

CFE Generación III
Empresa Productiva Subsidiaria
Notas a los estados financieros
Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

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.
- Parque vehicular –Arrendamiento de vehículos para las subsidiarias, tanto operativos técnicos como administrativos.
- 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.
- Proyectos de Ahorro de energía – Evaluación y seguimiento de nuevos proyectos relacionados con el ahorro y eficiencia energética. Evaluación de nuevas tecnologías, talleres y difusión del ahorro de energía.

CFE Generación III

Empresa Productiva Subsidiaria

Notas a los estados financieros

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019

(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

- Venta de bienes inmuebles – Gestión de la venta de los activos que se dan de baja de las subsidiarias.
- Este anexo se divide 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, etc.
- Medición y planeación – Servicios Especializados de Ingeniería, incluye Capacitación Técnica.
- Seguridad industrial – Planeación y administración de las medidas de seguridad industrial para prevención de accidentes.

Las transacciones con partes relacionadas se resumen a continuación:

Ingresos

Ingresos por servicios:	2020	2019
CFE Suministrador Básicos (2)		
Ingresos por Contrato Legado	\$ 25,157,927	\$ 38,765,751
CFE Corporativo (2)		
Servicios técnicos y administrativos	1,879,981	15,733
CFE Distribución (2)		
Servicios técnicos y administrativos	2,672	186
CFE Transmisión (2)		
Servicios técnicos y administrativos	1,469	127
Otros servicios con partes relacionadas	(1,022)	21,517
Total	\$ 27,041,027	\$ 38,803,314

CFE Generación III
Empresa Productiva Subsidiaria
Notas a los estados financieros
Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

Gastos

Gastos por servicio:	2020	2019
CFE Corporativo (1)		
Servicios personales	\$ 2,642,853	\$ 1,722,045
Servicios técnicos y administrativos	3,955,644	465,921
Póliza integral de activos	191,624	113,887
Seguridad de activos	193,459	179,220
CFE Energía (2)		
Energéticos y reserva de gasoductos	20,661,194	31,849,714
CFE Suministrador Básicos (2)		
Servicios de Energía Eléctrica	36,381	16,079
CFE Transmisión (2)		
Servicios técnicos y administrativos	4,676	6,126
CFE Calificados (2)		
Servicios técnicos y administrativos		9,449
Otros servicios con partes relacionadas	-	55,802
Total	\$ 27,685,831	\$ 34,418,243

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

Cuentas por Cobrar	Diciembre 2020	Diciembre 2019
CFE Generación I (2)	\$ 85,257,379	\$ 1,079
CFE Generación II (2)	21,462,687	761
CFE Suministro Básico (2)	7,102,296	7,838,722
CFE Corporativo (1)	3,285,763	889,534
CFE Generación IV (2)	3,538,230	26,516
CFEnergía (2)	59,936	158
CFE Transmisión (2)	21,638	20,249
CFE Distribución (2)	4,272	1,175
CFE Generación VI (2)		8,000
CFE Generación V (2)		38
Total	\$ 120,732,201	\$ 8,786,232

CFE Generación III
Empresa Productiva Subsidiaria
Notas a los estados financieros
Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

Cuenta Corriente:

Los saldos en cuenta corriente al 31 de diciembre de 2020 y 2019 a favor de CFE Generación III EPS, se presentan a continuación:

	2020	2019
Saldo inicial	\$ 9,981,779	\$ 15,881,498
Incrementos	88,292,440	137,963,709
Decrementos	(69,983,307)	(143,863,428)
Saldo final	\$ 28,290,911	\$ 9,981,779

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

Cuentas por Pagar	Diciembre 2020	Diciembre 2019
CFE Generación I (2)	\$ 38,524,752	\$ 782
CFE Generación VI (2)	13,341,755	63,064
CFE Generación IV (2)	13,163,482	22,104
CFE Corporativo (1)	6,704,393	3,312,446
CFE Generación II (2)	6,020,912	183
CFEnergía (2)	1,945,694	4,541,528
CFE Suministro Básico (2)	72,666	30,464
CFE Transmisión (2)	17,810	12,459
Total	\$ 79,791,464	\$ 7,983,030

(1) Tenedora

(2) Parte relacionada

Los saldos con partes relacionadas mostrados arriba se han revelado a valor razonable.

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, los saldos por cobrar y por pagar a partes relacionadas están formados por saldos de cuentas corrientes, sin intereses, pagaderos en efectivo.

Todos los saldos pendientes con estas 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.

Ninguno de los saldos está garantizado. No se ha reconocido ningún gasto en el año corriente ni el anterior por deudas incobrables relacionadas con importes adeudados por partes relacionadas. No se han otorgado ni recibido garantías.

16. Contingencias y compromisos

a) Contingencias

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.

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 2020 indicarán que los precios de las operaciones con partes relacionadas son equiparables a los que se utilizan con o entre partes independientes.

b) Compromisos

1. Contratos de obra pública financiada

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, la Empresa no tiene celebrados convenios con contratistas para la construcción de plantas e instalaciones, no obstante, se tienen compromisos de pago de deuda por proyectos PIDIREGAS finalizados por un importe de \$ 25,558,035 y por \$13,348,912 respectivamente

2. Contratos de arrendamiento

La Empresa cuenta actualmente con arrendamiento de terreno, de acuerdo con el contrato de arrendamiento con vigencias definidas al 31 diciembre de 2020. El gasto total por rentas asciende a \$278 en 2020 y \$235 en 2019 y se incluye en costos y gastos de operación en los estados de resultados integral.

CFE Generación III
Empresa Productiva Subsidiaria
Notas a los estados financieros
Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

17. Resultado Integral

El resultado integral al 31 de diciembre 2020 y 2019 se muestra a continuación:

	Efecto de remediación beneficios a los empleados	Instrumentos financieros derivados	Revaluación de plantas, instalaciones y equipos	Total de otros resultados integrales
Saldos al 01 de enero de 2018	\$ 1,236,708	193,911	-	1,430,619
Resultado integral del período	(4,582,074)	(375,821)	12,713,344	7,755,449
Saldo al 31 de diciembre de 2019	\$ (3,345,366)	(181,910)	\$12,713,344	9,186,068
Resultado integral del período	(1,512,718)	109,004	(12,207,985)	(13,611,699)
Saldo al 31 de diciembre de 2020	\$ (4,858,083)	(72,906)	505,359	(4,425,631)

18. Nuevos pronunciamientos contables

A continuación, se detallan algunas normas e interpretaciones que son de aplicación en los ejercicios anuales que comiencen el 1º de enero de 2020 o posteriormente, las cuales, una vez sean aprobadas por la Administración de la Entidad serán aplicadas en la preparación de estos Estados Financieros:

Normas Internacionales de Contabilidad (NIC), Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) y Comité de Interpretaciones de Normas Internacionales de Información Financiera (CINIIF)

Norma Internacional de Información Financiera (NIIF)

NIIF 17 – Contratos de seguros

La normatividad actual NIIF 4 permite, como opción, la aplicación de las políticas contables locales, evitando que existan impactos significativos en el proceso de adopción de las NIIF.

Con los nuevos cambios introducidos por la nueva norma se presentan nuevos retos como la implementación de un solo estándar contable para medir las reservas utilizando bien sea un modelo general o simplificado, con efectos no solamente en los resultados sino también en la presentación, revelaciones financieras, organización en sus procesos, controles y sistemas.

De acuerdo con lo anterior, el IASB (Comité de Normas Internacionales de Contabilidad, por sus siglas en inglés) emitió la NIIF 17, una nueva norma contable integral para contratos de seguros, la cual comprende el reconocimiento, medición, presentación y revelación.

CFE Generación III
Empresa Productiva Subsidiaria
Notas a los estados financieros
Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

El modelo de la NIIF 17 combina la medición del balance actual de pasivos de contratos de seguros con el reconocimiento de la utilidad durante el periodo en que los servicios son proporcionados.

Ciertos cambios en estimaciones de flujos de efectivo futuros y el ajuste por riesgo también son reconocidos a través del periodo en que los servicios son proporcionados. Las entidades tendrán la opción de presentar el efecto de los cambios en las tasas de descuento, ya sea en el estado de resultados o en los Otros Resultados Integrales (ORI).

Para el reconocimiento de ingresos se debe tener en cuenta que éstos se derivan del PCR (Pasivo por Cobertura Remanente) para cada periodo de reporte y se debe tener en cuenta:

- a) Reclamación de seguros y gastos
- b) Ajuste de riesgo
- c) Distribución del MSC (Margen de Servicio Contractual)
- d) Flujo de caja

La NIIF 17 será efectiva para periodos anuales de reporte que comienzan el 1 de enero de 2021, o posteriores, aunque su adopción anticipada es permitida.

19. Eventos subsecuentes

- a) Proyectos de Unidades Generadoras en Baja California Sur

Con el fin de atender la problemática de apagones frecuentes, particularmente en las temporadas de verano en el estado de Baja California Sur, CFE Generación III llevó a cabo un proyecto de instalación de 4 unidades aeroderivadas en la región; dos de ellas en predios de la Central Termoeléctrica Punta Prieta y dos más en terrenos de la Central de Combustión Interna Baja California Sur. Estas unidades se adquirieron a través de un contrato de arrendamiento financiero (con opción de pago anticipado) celebrado con CF Energía S.A. de C.V., empresa filial de la Comisión Federal de Electricidad.

En la hoja siguiente, se presenta un resumen con las características generales de los nuevos proyectos de unidades generadoras de Baja California Sur.

CFE Generación III
Empresa Productiva Subsidiaria
Notas a los estados financieros
Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

Nombre CENACE	Capacidad Instalada (MW Brutos)	Ubicación	Tecnología	Tipo	Tipo de Combustible	Estatus Proyecto
Unidad Aeroderivada	36	C.TG. La Paz	Turbogas	Aeroderivada	Diesel/Gas Natural	En Operación Comercial desde el 1 de marzo de 2021.
Unidad Aeroderivada	36		Turbogas	Aeroderivada	Diesel/Gas Natural	Se ingreso el 25 de marzo del 2021 al CENACE solicitud de Declaración en Operación Comercial a partir del 26 de marzo de 2021. En operación comercial.
Unidad Aeroderivada	36	C.C.I. Baja California Sur	Turbogas	Aeroderivada	Diesel/Gas Natural	En Operación Comercial desde el 18 de febrero de 2021.
Unidad Aeroderivada	36		Turbogas	Aeroderivada	Diesel/Gas Natural	En Operación Comercial desde el 18 de febrero de 2021.

CFE Generación III, ha alcanzado acuerdos para incorporar al Contrato Legado con CFE Suministrador de Servicios Básicos las unidades aeroderivadas ubicadas en la CCI Baja California Sur, lo cual incrementa su viabilidad económica al garantizarse la recuperación de sus costos y gastos de operación.

b) Capacidad de generación.

Como consecuencia del frente frío No. 35 con vientos árticos ocasionando 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. Como consecuencia del congelamiento de infraestructura de gas natural y de generación eléctrica en Texas, generó que el precio del gas natural, como Waha y Houston Ship Channel (HSC), sufrieran 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 significó un costo económico importante para la CFE derivado principalmente de la adquisición de gas para la generación de energía eléctrica de centrales de Productores Independientes de Energía y la mitigación de ofertas en el Mercado Eléctrico Mayorista por la participación de centrales de la CFE.

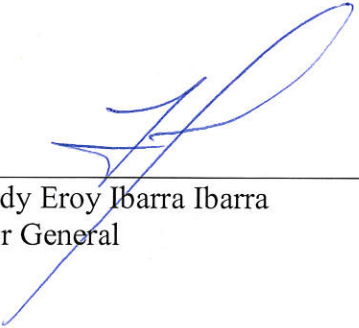
CFE Generación III
Empresa Productiva Subsidiaria
Notas a los estados financieros
Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

Ante esta contingencia, y conforme a las reglas de mercado, las EPS de Generación de CFE han ingresado las solicitudes de revisión de ofertas para la recuperación de los costos de producción durante esta contingencia. Lo anterior, conforme a lo establecido en la Ley de la Industria Eléctrica, permitirá el reconocimiento de los costos reales del gas para la generación de energía eléctrica durante este periodo en el cálculo de las tarifas a los usuarios finales de CFE.

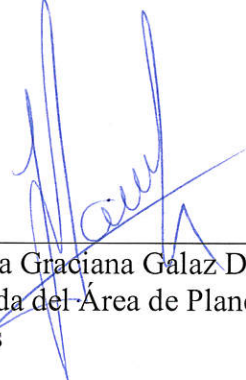
CFE Generación III, ha alcanzado acuerdos para incorporar al Contrato Legado con CFE Suministrador de Servicios Básicos las unidades aeroderivadas ubicadas en la CCI Baja California Sur, lo cual incrementa su viabilidad económica al garantizarse la recuperación de sus costos y gastos de operación.

20. Emisión de los Estados Financieros

La emisión de los estados financieros y las notas correspondientes fueron aprobadas por la Administración el día 13 de abril de 2021, 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.



Ing. Eddy Eroy Ibarra Ibarra
Director General



Lic. Rosa Graciana Galaz Dávila
Encargada del Área de Planeación y Finanzas



C.P. Mabel G. Vejar Rascón
Jefe de Departamento de Contabilidad

CFE Generación III

Empresa Productiva Subsidiaria

Estados e información Presupuestaria

Del ejercicio comprendido de 1° de enero al

31 de diciembre de 2020

(Con el Informe de los Auditores Independientes)

Índice

Contenido

Informe del auditor independiente.	Pág. 03-06
Estados e información financiera presupuestaria	
➤ Estado Analítico de Ingresos.	Pág. 07
➤ Ingreso de Flujo de Efectivo.	Pág. 08
➤ Egresos de Flujo de Efectivo.	Pág. 09-10
➤ Estado Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación Administrativa.	Pág. 11
➤ Estado Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación Económica y por Objeto del Gasto.	Pág. 12-13
➤ Estado Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación Funcional y Programática.	Pág. 14-18
➤ Gasto por Categoría Programática.	Pág. 19
➤ Notas a los Estados Presupuestarios.	Pág. 20-39
✓ Conciliación entre los Ingresos Presupuestarios y Contables.	
✓ Conciliación entre los Egresos Presupuestarios y Contables.	

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

**Al H. Consejo de Administración de CFE Generación III, E.P.S.,
Empresa Productiva Subsidiaria (E.P.S.)**
(Subsidiaria de la Comisión Federal de Electricidad)

Opinión

Hemos auditado los Estados e Información Financiera Presupuestaria de CFE Generación III, E.P.S., (la Empresa), correspondientes al ejercicio presupuestario comprendido del 1 de enero al 31 de diciembre de 2020, 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, 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 la Ley General de Contabilidad Gubernamental; en la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y su Reglamento y en los Lineamientos para Integración de la Cuenta Pública 2020, emitidos por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

Fundamento de la opinión

Hemos llevado a cabo nuestra auditoría de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría. Nuestras responsabilidades, de acuerdo con estas normas, se describen con más detalle en la sección “Responsabilidades del auditor sobre la auditoría de los Estados e Información Financiera Presupuestaria” de nuestro informe. Somos independientes de 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.

(Continúa)

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 Presupuestaria 3 de los Estados e Información Financiera Presupuestaria adjuntos, la administración del flujo de efectivo 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 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.

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, representa 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 Subsidiaria de la Comisión Federal de Electricidad) y hasta el 31 de diciembre de 2020; en consecuencia, la disponibilidad presupuestal final difiere de la disponibilidad del rubro de “Efectivo y equivalentes” que se muestran en los estados financieros de la Empresa al 31 de diciembre de 2020.

Otra cuestión

La Administración de la Empresa ha preparado un juego de Estados Financieros al y por el año terminado el 31 de diciembre de 2020, de conformidad con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), sobre los cuales emitimos una opinión sin salvedades, con fecha 13 de abril de 2021, conforme a las Normas Internacionales de Auditoría.

(Continúa)

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 la Ley General de Contabilidad Gubernamental; en la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y su Reglamento y los Lineamientos para Integración de la Cuenta Pública 2020, 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 sobre de que los Estados e Información Financiera Presupuestaria, en su conjunto, se encuentran libres de incorrección material, debida a fraude o error, y emitir un informe de auditoría que contiene nuestra opinión. Seguridad razonable es un alto nivel de seguridad, pero no es una garantía, de que una auditoría realizada de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría siempre detecte una incorrección material cuando existe. Las incorrecciones pueden deberse a fraude o error y son consideradas materiales si individualmente, o en su conjunto, puede preverse razonablemente que influyan en las decisiones económicas que los usuarios hacen basándose en los estados e información financiera presupuestaria.

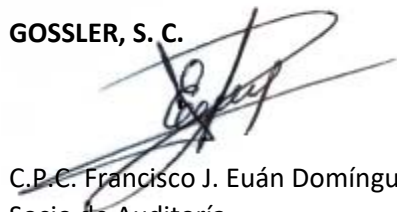
Como parte de una auditoría de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría, aplicamos nuestro juicio profesional y mantenemos una actitud de escepticismo profesional durante toda la auditoría. También:

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

(Continúa)

- Evaluamos lo apropiado de las políticas presupuestales utilizadas, así como las revelaciones hechas por la Administración de la Empresa.
- Nos comunicamos con los Encargados del Gobierno de la Empresa en relación, entre otras cuestiones, con el alcance planeado y el momento de realización de la auditoría y los hallazgos importantes de la auditoría, así como cualquier deficiencia significativa en el control interno que identificamos durante nuestra auditoría.

GOSSLER, S. C.



C.P.C. Francisco J. Euán Domínguez
Socio de Auditoría

Ciudad de México
Abril 16, 2021

CUENTA PÚBLICA 2020

CUENTA PÚBLICA 2020 ESTADO ANALÍTICO DE INGRESOS UHX CFE GENERACIÓN III (PESOS)

Rubro de Ingresos	INGRESO					DIFERENCIA (6 = 5 - 1)
	ESTIMADO	AMPLIACIONES Y REDUCCIONES	MODIFICADO	DEVENGADO	RECAUDADO	
	(1)	(2)	(3 = 1 + 2)	(4)	(5)	
Impuestos	0	0	0	0	0	0
Cuotas y Aportaciones de Seguridad Social	0	0	0	0	0	0
Contribuciones de Mejoras	0	0	0	0	0	0
Derechos	0	0	0	0	0	0
Productos	0	0	0	0	0	0
Aprovechamientos	0	0	0	0	0	0
Ingresos por Venta de Bienes, Prestación de Servicios y Otros Ingresos	111,420,014,573	-63,264,943,400	48,155,071,173	48,174,407,012	48,155,071,173	-63,264,943,400
Participaciones, Aportaciones, Convenios, Incentivos Derivados de la Colaboración Fiscal y Fondos Distintos de Aportaciones	0	0	0	0	0	0
Transferencias, Asignaciones, Subsidios y Subvenciones, y Pensiones y Jubilaciones	0	0	0	0	0	0
Ingresos Derivados de Financiamientos	0	0	0	0	0	0
Total	111,420,014,573	-63,264,943,400	48,155,071,173	48,174,407,012	48,155,071,173	-63,264,943,400
Ingresos Excedentes						-63,264,943,400

Estado Analítico de Ingresos por Fuente de Financiamiento	INGRESO					DIFERENCIA (6 = 5 - 1)
	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, Aportaciones, Convenios, Incentivos Derivados de la Colaboración Fiscal y Fondos Distintos de Aportaciones	0	0	0	0	0	0
Transferencias, Asignaciones, Subsidios y Subvenciones, y Pensiones y Jubilaciones	0	0	0	0	0	0
Ingresos de los Entes Públicos de los Poderes Legislativo y Judicial, de los Órganos Autónomos y del Sector Paraestatal o Paramunicipal, así como de las Empresas Productivas del Estado	111,420,014,573	-63,264,943,400	48,155,071,173	48,174,407,012	48,155,071,173	-63,264,943,400
Cuotas y Aportaciones de Seguridad Social	0	0	0	0	0	0
Productos	0	0	0	0	0	0
Ingresos por Ventas de Bienes, Prestación de Servicios y Otros Ingresos	111,420,014,573	-63,264,943,400	48,155,071,173	48,174,407,012	48,155,071,173	-63,264,943,400
Transferencias, Asignaciones, Subsidios y Subvenciones, y Pensiones y Jubilaciones	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
Total	111,420,014,573	-63,264,943,400	48,155,071,173	48,174,407,012	48,155,071,173	-63,264,943,400
Ingresos Excedentes						-63,264,943,400

CUENTA PÚBLICA 2020

CUENTA PÚBLICA 2020 INGRESOS DE FLUJO DE EFECTIVO UHX CFE GENERACIÓN III (PESOS)

Concepto	ESTIMADO	MODIFICADO	RECAUDADO	DIFERENCIA ENTRE RECAUDADO Y ESTIMADO
TOTAL DE RECURSOS^{1/}	112,272,924,064	46,874,204,694	48,155,071,173	-64,117,852,891
DISPONIBILIDAD INICIAL	852,909,491	-1,280,866,479	0	-852,909,491
CORRIENTES Y DE CAPITAL	111,420,014,573	48,155,071,173	48,155,071,173	-63,264,943,400
VENTA DE BIENES	0	0	0	0
INTERNAS	0	0	0	0
EXTERNAS	0	0	0	0
VENTA DE SERVICIOS	109,495,382,928	48,063,236,988	48,063,236,988	-61,432,145,940
INTERNAS	109,495,382,928	48,063,236,988	48,063,236,988	-61,432,145,940
EXTERNAS	0	0	0	0
INGRESOS DIVERSOS	1,924,631,645	91,834,185	91,834,185	-1,832,797,460
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	111,420,014,573	48,155,071,173	48,155,071,173	-63,264,943,400
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.

CUENTA PÚBLICA 2020

CUENTA PÚBLICA 2020 EGRESOS DE FLUJO DE EFECTIVO UHX CFE GENERACIÓN III (PESOS)

Concepto	ASIGNACIÓN DEL PRESUPUESTO				PRESUPUESTO PAGADO		
	APROBADO	MODIFICACIONES			RECURSOS PROPIOS	SUBSIDIOS Y APOYOS FISCALES	TOTAL
		AUMENTOS	DISMINUCIONES	DEFINITIVO			
TOTAL DE RECURSOS^{1/}	112,272,924,064	2,655,879,811	68,054,599,181	46,874,204,694	48,155,071,173	0	48,155,071,173
GASTO CORRIENTE	96,638,800,806	363,315,039	49,835,930,959	47,166,184,886	47,166,184,886	0	47,166,184,886
SERVICIOS PERSONALES	1,799,017,714	361,215,090	0	2,160,232,804	2,160,232,804	0	2,160,232,804
SUELDOS Y SALARIOS	418,950,483	91,233,895	0	510,184,378	510,184,378	0	510,184,378
GASTOS DE PREVISIÓN SOCIAL	205,590,053	20,655,256	0	226,245,309	226,245,309	0	226,245,309
OTROS	1,174,477,178	249,325,939	0	1,423,803,117	1,423,803,117	0	1,423,803,117
DE OPERACIÓN	50,857,255,536	2,099,949	15,104,301,055	35,755,054,430	35,755,054,430	0	35,755,054,430
COMBUSTIBLE PARA LA GENERACIÓN DE ELECTRICIDAD	22,967,716,627	0	4,427,181,594	18,540,535,033	18,540,535,033	0	18,540,535,033
ADQUISICIÓN DE ENERGÍA	0	0	0	0	0	0	0
FLETES	189,767	1,594,252	0	1,784,019	1,784,019	0	1,784,019
CONSERVACIÓN Y MANTENIMIENTO CON TERCEROS	445,137,236	0	343,203,728	101,933,508	101,933,508	0	101,933,508
SERVICIOS TÉCNICOS PAGADOS A TERCEROS	1,265,358	505,697	0	1,771,055	1,771,055	0	1,771,055
SEGUROS	0	0	0	0	0	0	0
OTROS	27,442,946,548	0	10,333,915,733	17,109,030,815	17,109,030,815	0	17,109,030,815
PAGOS RELATIVOS A PIDIREGAS	0	0	0	0	0	0	0
CARGOS FIJOS	0	0	0	0	0	0	0
CARGOS VARIABLES	0	0	0	0	0	0	0
SUBSIDIOS	0	0	0	0	0	0	0
OTRAS EROGACIONES	21,757,982	0	11,080,764	10,677,218	10,677,218	0	10,677,218
OPERACIONES INTEREMPRESAS	43,960,769,574	0	34,720,549,140	9,240,220,434	9,240,220,434	0	9,240,220,434
COMPRAS DE MATERIAS PRIMAS	0	0	0	0	0	0	0
SERVICIOS CORPORATIVOS	43,945,061,801	0	34,704,841,367	9,240,220,434	9,240,220,434	0	9,240,220,434
SERVICIOS INTEREMPRESAS	15,707,773	0	15,707,773	0	0	0	0
OTROS	0	0	0	0	0	0	0
PENSIONES Y JUBILACIONES	1,931,196,436	0	106,949,599	1,824,246,837	1,824,246,837	0	1,824,246,837
INVERSIÓN FÍSICA	0	2,293,219,006	0	2,293,219,006	2,293,219,006	0	2,293,219,006
BIENES MUEBLES E INMUEBLES	0	8,617,007	0	8,617,007	8,617,007	0	8,617,007
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	0	2,284,601,999	0	2,284,601,999	2,284,601,999	0	2,284,601,999
SUBSIDIOS	0	0	0	0	0	0	0
OTRAS EROGACIONES	0	0	0	0	0	0	0

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

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

CUENTA PÚBLICA 2020

CUENTA PÚBLICA 2020 EGRESOS DE FLUJO DE EFECTIVO UHX CFE GENERACIÓN III (PESOS)

Concepto	ASIGNACIÓN DEL PRESUPUESTO				PRESUPUESTO PAGADO		
	APROBADO	MODIFICACIONES			RECURSOS PROPIOS	SUBSIDIOS Y APOYOS FISCALES	TOTAL
		AUMENTOS	DISMINUCIONES	DEFINITIVO			
INVERSIÓN FINANCIERA	0	0	0	0	0	0	0
OTORGAMIENTO DE CRÉDITO	0	0	0	0	0	0	0
ADQUISICIÓN DE VALORES	0	0	0	0	0	0	0
COSTO FINANCIERO NETO	0	-654,234	0	-654,234	-654,234	0	-654,234
COSTO FINANCIERO BRUTO	0	0	0	0	0	0	0
INTERNOS	0	0	0	0	0	0	0
INTERESES	0	0	0	0	0	0	0
RENDIMIENTOS DEL GOBIERNO FEDERAL	0	0	0	0	0	0	0
PIDIREGAS	0	0	0	0	0	0	0
OTROS	0	0	0	0	0	0	0
EXTERNOS	0	0	0	0	0	0	0
INTERESES	0	0	0	0	0	0	0
PIDIREGAS	0	0	0	0	0	0	0
BLTS	0	0	0	0	0	0	0
OTROS	0	0	0	0	0	0	0
OTROS	0	0	0	0	0	0	0
INGRESOS POR INTERESES	0	654,234	0	654,234	654,234	0	654,234
EGRESOS POR OPERACIONES AJENAS	0	0	418,809,744	-418,809,744	-418,809,744	0	-418,809,744
POR CUENTA DE TERCEROS	0	0	361,087,360	-361,087,360	-361,087,360	0	-361,087,360
EROGACIONES RECUPERABLES	0	0	57,722,384	-57,722,384	-57,722,384	0	-57,722,384
SUMA DE EGRESOS DEL AÑO	98,569,997,242	2,655,879,811	50,361,690,302	50,864,186,751	50,864,186,751	0	50,864,186,751
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	13,702,926,822	0	17,692,908,879	-3,989,982,057	-2,709,115,578	0	-2,709,115,578
DIFERENCIAS CAMBIARIAS, AJUSTES CONTABLES Y OPERACIONES EN TRÁNSITO	0	0	0	0	0	0	0

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

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

CUENTA PÚBLICA 2020

CUENTA PÚBLICA 2020
ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN ADMINISTRATIVA (ARMONIZADO)^{1/}
UHX CFE GENERACIÓN III
(PESOS)

CONCEPTO	APROBADO	AMPLIACIONES / (REDUCCIONES)	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	SUBEJERCICIO ^{2/}
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
CFE Generación III	98,569,997,242	-47,705,810,491	50,864,186,751	51,828,930,056	50,864,186,751	-964,743,305
Total del Gasto	98,569,997,242	-47,705,810,491	50,864,186,751	51,828,930,056	50,864,186,751	-964,743,305

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

2/ Corresponde a las Economías Presupuestarias.

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

CUENTA PÚBLICA 2020

CUENTA PÚBLICA 2020
ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN ECONÓMICA Y POR OBJETO DEL GASTO^{1/}
UHX CFE GENERACIÓN III
(PESOS)

CLASIFICACIÓN ECONÓMICA OBJETO DEL GASTO DENOMINACIÓN	APROBADO	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	ECONOMÍAS
TOTAL	98,569,997,242	50,864,186,751	51,828,930,056	50,864,186,751	-964,743,305
Gasto Corriente	96,638,800,806	46,804,443,292	47,772,447,993	46,804,443,292	-968,004,701
Servicios Personales	1,799,017,714	2,160,232,804	2,168,189,880	2,160,232,804	-7,957,076
1000 Servicios personales	1,799,017,714	2,160,232,804	2,168,189,880	2,160,232,804	-7,957,076
1100 Remuneraciones al personal de carácter permanente	417,992,889	509,556,565	509,876,485	509,556,565	-319,920
1200 Remuneraciones al personal de carácter transitorio	957,594	627,813	627,813	627,813	
1300 Remuneraciones adicionales y especiales	256,630,113	302,389,564	303,147,467	302,389,564	-757,903
1400 Seguridad social	205,590,053	226,245,309	226,245,309	226,245,309	
1500 Otras prestaciones sociales y económicas	917,847,065	1,121,413,553	1,128,292,806	1,121,413,553	-6,879,253
Gasto De Operación	94,818,025,110	44,995,274,864	45,955,322,489	44,995,274,864	-960,047,625
2000 Materiales y suministros	50,194,028,380	35,368,144,355	34,647,940,405	35,368,144,355	720,203,950
2100 Materiales de administración, emisión de documentos y artículos oficiales	6,362,147	10,157,144	10,157,144	10,157,144	
2200 Alimentos y utensilios	601,932	483,978	483,978	483,978	
2300 Materias primas y materiales de producción y comercialización	26,878,821,492	16,495,546,713	16,363,431,097	16,495,546,713	132,115,616
2400 Materiales y artículos de construcción y de reparación	74,166,088	180,198,208	180,182,345	180,198,208	15,863
2500 Productos químicos, farmacéuticos y de laboratorio	152,352,354	86,113,152	86,173,274	86,113,152	-60,122
2600 Combustibles, lubricantes y aditivos	22,975,133,875	18,552,013,898	17,963,825,203	18,552,013,898	588,188,695
2700 Vestuario, blancos, prendas de protección y artículos deportivos	34,746,586	38,914,291	38,970,393	38,914,291	-56,102
2900 Herramientas, refacciones y accesorios menores	71,843,906	4,716,971	4,716,971	4,716,971	
3000 Servicios generales	44,623,996,730	9,627,130,509	11,307,382,084	9,627,130,509	-1,680,251,575
3100 Servicios básicos	9,305,903	46,696,287	46,695,867	46,696,287	420
3200 Servicios de arrendamiento	414,501	1,118,966	1,093,074	1,118,966	25,892
3300 Servicios profesionales, científicos, técnicos y otros servicios	8,024,435	13,042,044	13,029,896	13,042,044	12,148
3400 Servicios financieros, bancarios y comerciales	975,505	2,431,643	2,431,643	2,431,643	
3500 Servicios de instalación, reparación, mantenimiento y conservación	445,137,236	101,933,508	101,530,807	101,933,508	402,701
3700 Servicios de traslado y viáticos	11,249,212	40,481,365	40,481,365	40,481,365	
3800 Servicios oficiales	364,504	928,012	928,012	928,012	
3900 Otros servicios generales	44,148,525,434	9,420,498,684	11,101,191,420	9,420,498,684	-1,680,692,736

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

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

CUENTA PÚBLICA 2020

CUENTA PÚBLICA 2020
ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN ECONÓMICA Y POR OBJETO DEL GASTO^{1/}
UHX CFE GENERACIÓN III
(PESOS)

CLASIFICACIÓN ECONÓMICA OBJETO DEL GASTO DENOMINACIÓN	APROBADO	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	ECONOMÍAS
Otros De Corriente	21,757,982	-351,064,376	-351,064,376	-351,064,376	
3000 Servicios generales	21,410,262	-350,490,803	-350,490,803	-350,490,803	
3900 Otros servicios generales	21,410,262	-350,490,803	-350,490,803	-350,490,803	
4000 Transferencias, asignaciones, subsidios y otras ayudas	347,720	80,661	80,661	80,661	
4400 Ayudas sociales	347,720	80,661	80,661	80,661	
9000 Deuda pública		-654,234	-654,234	-654,234	
9200 Intereses de la deuda pública		-654,234	-654,234	-654,234	
Pensiones Y Jubilaciones	1,931,196,436	1,824,246,837	1,824,430,913	1,824,246,837	-184,076
Pensiones Y Jubilaciones	1,931,196,436	1,824,246,837	1,824,430,913	1,824,246,837	-184,076
4000 Transferencias, asignaciones, subsidios y otras ayudas	1,931,196,436	1,824,246,837	1,824,430,913	1,824,246,837	-184,076
4500 Pensiones y jubilaciones	1,931,196,436	1,824,246,837	1,824,430,913	1,824,246,837	-184,076
Gasto De Inversión		2,235,496,622	2,232,051,150	2,235,496,622	3,445,472
Inversión Física		2,293,219,006	2,289,773,534	2,293,219,006	3,445,472
5000 Bienes muebles, inmuebles e intangibles		8,617,007	8,617,007	8,617,007	
5100 Mobiliario y equipo de administración		8,418,310	8,418,310	8,418,310	
5400 Vehículos y equipo de transporte		198,697	198,697	198,697	
6000 Inversión pública		2,284,601,999	2,281,156,527	2,284,601,999	3,445,472
6200 Obra pública en bienes propios		2,284,601,999	2,281,156,527	2,284,601,999	3,445,472
Otros De Inversión		-57,722,384	-57,722,384	-57,722,384	
3000 Servicios generales		-57,722,384	-57,722,384	-57,722,384	
3900 Otros servicios generales		-57,722,384	-57,722,384	-57,722,384	

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

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

CUENTA PÚBLICA 2020

CUENTA PÚBLICA 2020 ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA^{1/} UHX CFE GENERACIÓN III

(PESOS)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS						DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
FI	FN	SF	AI	PP	UR		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
						TOTAL APROBADO	1,799,017,714	94,818,025,110		21,757,982	96,638,800,806	1,931,196,436					98,569,997,242	98.0	2.0	
						TOTAL MODIFICADO	2,160,232,804	44,995,274,864		-351,064,376	46,804,443,292	1,824,246,837	2,293,219,006		-57,722,384	2,235,496,622	50,864,186,751	92.0	3.6	4.4
						TOTAL DEVENGADO	2,168,189,880	45,955,322,489		-351,064,376	47,772,447,993	1,824,430,913	2,289,773,534		-57,722,384	2,232,051,150	51,828,930,056	92.2	3.5	4.3
						TOTAL PAGADO	2,160,232,804	44,995,274,864		-351,064,376	46,804,443,292	1,824,246,837	2,293,219,006		-57,722,384	2,235,496,622	50,864,186,751	92.0	3.6	4.4
						Porcentaje Pag/Aprob	120.1	47.5		-0-	48.4	94.5					51.6			
						Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0	100.0	100.0		100.0	100.0	100.0			
2						Desarrollo Social														
2						Aprobado						1,931,196,436					1,931,196,436		100.0	
2						Modificado						1,824,246,837					1,824,246,837		100.0	
2						Devengado						1,824,430,913					1,824,430,913		100.0	
2						Pagado						1,824,246,837					1,824,246,837		100.0	
2						Porcentaje Pag/Aprob						94.5					94.5			
2						Porcentaje Pag/Modif						100.0					100.0			
2	6					Protección Social														
2	6					Aprobado						1,931,196,436					1,931,196,436		100.0	
2	6					Modificado						1,824,246,837					1,824,246,837		100.0	
2	6					Devengado						1,824,430,913					1,824,430,913		100.0	
2	6					Pagado						1,824,246,837					1,824,246,837		100.0	
2	6					Porcentaje Pag/Aprob						94.5					94.5			
2	6					Porcentaje Pag/Modif						100.0					100.0			
2	6	02				Edad Avanzada														
2	6	02				Aprobado						1,931,196,436					1,931,196,436		100.0	
2	6	02				Modificado						1,824,246,837					1,824,246,837		100.0	
2	6	02				Devengado						1,824,430,913					1,824,430,913		100.0	
2	6	02				Pagado						1,824,246,837					1,824,246,837		100.0	
2	6	02				Porcentaje Pag/Aprob						94.5					94.5			
2	6	02				Porcentaje Pag/Modif						100.0					100.0			

1/ Las sumas parciales y total pueden no coincidir debido al redondeo. El símbolo -0- corresponde a porcentajes menores a 0.05% o mayores a 500%.

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

CUENTA PÚBLICA 2020

CUENTA PÚBLICA 2020
ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA^{1/}
UHX CFE GENERACIÓN III
(PESOS)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS						DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL		
FI	FN	SF	AI	PP	UR		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL	
2	6	02	012			Pensiones y jubilaciones para el personal													
2	6	02	012			Aprobado						1,931,196,436					1,931,196,436		100.0
2	6	02	012			Modificado						1,824,246,837					1,824,246,837		100.0
2	6	02	012			Devengado						1,824,430,913					1,824,430,913		100.0
2	6	02	012			Pagado						1,824,246,837					1,824,246,837		100.0
2	6	02	012			Porcentaje Pag/Aprob						94.5					94.5		
2	6	02	012			Porcentaje Pag/Modif						100.0					100.0		
2	6	02	012	J001		Pago de pensiones y jubilaciones													
2	6	02	012	J001		Aprobado						1,931,196,436					1,931,196,436		100.0
2	6	02	012	J001		Modificado						1,824,246,837					1,824,246,837		100.0
2	6	02	012	J001		Devengado						1,824,430,913					1,824,430,913		100.0
2	6	02	012	J001		Pagado						1,824,246,837					1,824,246,837		100.0
2	6	02	012	J001		Porcentaje Pag/Aprob						94.5					94.5		
2	6	02	012	J001		Porcentaje Pag/Modif						100.0					100.0		
2	6	02	012	J001	UHX	CFE Generación III													
2	6	02	012	J001	UHX	Aprobado						1,931,196,436					1,931,196,436		100.0
2	6	02	012	J001	UHX	Modificado						1,824,246,837					1,824,246,837		100.0
2	6	02	012	J001	UHX	Devengado						1,824,430,913					1,824,430,913		100.0
2	6	02	012	J001	UHX	Pagado						1,824,246,837					1,824,246,837		100.0
2	6	02	012	J001	UHX	Porcentaje Pag/Aprob						94.5					94.5		
2	6	02	012	J001	UHX	Porcentaje Pag/Modif						100.0					100.0		
3						Desarrollo Económico													
3						Aprobado	1,799,017,714	94,818,025,110		21,757,982	96,638,800,806						96,638,800,806	100.0	
3						Modificado	2,160,232,804	44,995,274,864		-351,064,376	46,804,443,292		2,293,219,006		-57,722,384	2,235,496,622	49,039,939,914	95.4	4.6
3						Devengado	2,168,189,880	45,955,322,489		-351,064,376	47,772,447,993		2,289,773,534		-57,722,384	2,232,051,150	50,004,499,143	95.5	4.5
3						Pagado	2,160,232,804	44,995,274,864		-351,064,376	46,804,443,292		2,293,219,006		-57,722,384	2,235,496,622	49,039,939,914	95.4	4.6
3						Porcentaje Pag/Aprob	120.1	47.5		-0-	48.4						50.7		
3						Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0		100.0		100.0	100.0	100.0		
3	3					Combustibles y Energía													
3	3					Aprobado	1,799,017,714	94,818,025,110		21,757,982	96,638,800,806						96,638,800,806	100.0	
3	3					Modificado	2,160,232,804	44,995,274,864		-351,064,376	46,804,443,292		2,293,219,006		-57,722,384	2,235,496,622	49,039,939,914	95.4	4.6
3	3					Devengado	2,168,189,880	45,955,322,489		-351,064,376	47,772,447,993		2,289,773,534		-57,722,384	2,232,051,150	50,004,499,143	95.5	4.5
3	3					Pagado	2,160,232,804	44,995,274,864		-351,064,376	46,804,443,292		2,293,219,006		-57,722,384	2,235,496,622	49,039,939,914	95.4	4.6
3	3					Porcentaje Pag/Aprob	120.1	47.5		-0-	48.4						50.7		
3	3					Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0		100.0		100.0	100.0	100.0		

1/ Las sumas parciales y total pueden no coincidir debido al redondeo. El símbolo -0- corresponde a porcentajes menores a 0.05% o mayores a 500%.
Fuente: Presupuesto Aprobado y Modificado, sistemas globalizadores de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público. Presupuesto Devengado y Pagado, el ente público.

CUENTA PÚBLICA 2020

CUENTA PÚBLICA 2020
ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA^{1/}
UHX CFE GENERACIÓN III
(PESOS)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS						DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
FI	FN	SF	AI	PP	UR		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
3	3	05				Electricidad														
3	3	05				Aprobado	1,799,017,714	94,818,025,110		21,757,982	96,638,800,806						96,638,800,806	100.0		
3	3	05				Modificado	2,160,232,804	44,995,274,864		-351,064,376	46,804,443,292		2,293,219,006		-57,722,384	2,235,496,622	49,039,939,914	95.4		4.6
3	3	05				Devengado	2,168,189,880	45,955,322,489		-351,064,376	47,772,447,993		2,289,773,534		-57,722,384	2,232,051,150	50,004,499,143	95.5		4.5
3	3	05				Pagado	2,160,232,804	44,995,274,864		-351,064,376	46,804,443,292		2,293,219,006		-57,722,384	2,235,496,622	49,039,939,914	95.4		4.6
3	3	05				Porcentaje Pag/Aprob	120.1	47.5		-0-	48.4						50.7			
3	3	05				Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0		100.0		100.0	100.0	100.0			
3	3	05	013			Generación de Energía Eléctrica														
3	3	05	013			Aprobado	1,799,017,714	94,818,025,110		21,757,982	96,638,800,806						96,638,800,806	100.0		
3	3	05	013			Modificado	2,160,232,804	44,995,274,864		-351,064,376	46,804,443,292		2,293,219,006		-57,722,384	2,235,496,622	49,039,939,914	95.4		4.6
3	3	05	013			Devengado	2,168,189,880	45,955,322,489		-351,064,376	47,772,447,993		2,289,773,534		-57,722,384	2,232,051,150	50,004,499,143	95.5		4.5
3	3	05	013			Pagado	2,160,232,804	44,995,274,864		-351,064,376	46,804,443,292		2,293,219,006		-57,722,384	2,235,496,622	49,039,939,914	95.4		4.6
3	3	05	013			Porcentaje Pag/Aprob	120.1	47.5		-0-	48.4						50.7			
3	3	05	013			Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0		100.0		100.0	100.0	100.0			
3	3	05	013	E561		Operación y mantenimiento de las centrales generadoras de energía eléctrica														
3	3	05	013	E561		Aprobado	1,799,017,714	94,818,025,110		21,757,982	96,638,800,806						96,638,800,806	100.0		
3	3	05	013	E561		Modificado	2,160,232,804	37,189,704,511		10,022,984	39,359,960,299						39,359,960,299	100.0		
3	3	05	013	E561		Devengado	2,168,189,880	38,079,474,005		10,022,984	40,257,686,869						40,257,686,869	100.0		
3	3	05	013	E561		Pagado	2,160,232,804	37,189,704,511		10,022,984	39,359,960,299						39,359,960,299	100.0		
3	3	05	013	E561		Porcentaje Pag/Aprob	120.1	39.2		46.1	40.7						40.7			
3	3	05	013	E561		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0						100.0			
3	3	05	013	E561	UHX	CFE Generación III														
3	3	05	013	E561	UHX	Aprobado	1,799,017,714	94,818,025,110		21,757,982	96,638,800,806						96,638,800,806	100.0		
3	3	05	013	E561	UHX	Modificado	2,160,232,804	37,189,704,511		10,022,984	39,359,960,299						39,359,960,299	100.0		
3	3	05	013	E561	UHX	Devengado	2,168,189,880	38,079,474,005		10,022,984	40,257,686,869						40,257,686,869	100.0		
3	3	05	013	E561	UHX	Pagado	2,160,232,804	37,189,704,511		10,022,984	39,359,960,299						39,359,960,299	100.0		
3	3	05	013	E561	UHX	Porcentaje Pag/Aprob	120.1	39.2		46.1	40.7						40.7			
3	3	05	013	E561	UHX	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0						100.0			
3	3	05	013	E584		Servicio de transporte de gas natural														
3	3	05	013	E584		Aprobado														
3	3	05	013	E584		Modificado		7,805,570,353			7,805,570,353						7,805,570,353	100.0		
3	3	05	013	E584		Devengado		7,875,848,484			7,875,848,484						7,875,848,484	100.0		
3	3	05	013	E584		Pagado		7,805,570,353			7,805,570,353						7,805,570,353	100.0		
3	3	05	013	E584		Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	05	013	E584		Porcentaje Pag/Modif		100.0			100.0						100.0			

1/ Las sumas parciales y total pueden no coincidir debido al redondeo. El símbolo -0- corresponde a porcentajes menores a 0.05% o mayores a 500%.
Fuente: Presupuesto Aprobado y Modificado, sistemas globalizadores de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público. Presupuesto Devengado y Pagado, el ente público.

CUENTA PÚBLICA 2020

CUENTA PÚBLICA 2020
ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA^{1/}
UHX CFE GENERACIÓN III
(PESOS)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS						DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL		
FI	FN	SF	AI	PP	UR		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL	
3	3	05	013	E584	UHX	CFE Generación III													
3	3	05	013	E584	UHX	Aprobado													
3	3	05	013	E584	UHX	Modificado		7,805,570,353			7,805,570,353						7,805,570,353	100.0	
3	3	05	013	E584	UHX	Devengado		7,875,848,484			7,875,848,484						7,875,848,484	100.0	
3	3	05	013	E584	UHX	Pagado		7,805,570,353			7,805,570,353						7,805,570,353	100.0	
3	3	05	013	E584	UHX	Porcentaje Pag/Aprob													
3	3	05	013	E584	UHX	Porcentaje Pag/Modif		100.0			100.0						100.0		
3	3	05	013	K027		Mantenimiento de infraestructura													
3	3	05	013	K027		Aprobado													
3	3	05	013	K027		Modificado							2,284,601,999			2,284,601,999	2,284,601,999		100.0
3	3	05	013	K027		Devengado							2,281,156,527			2,281,156,527	2,281,156,527		100.0
3	3	05	013	K027		Pagado							2,284,601,999			2,284,601,999	2,284,601,999		100.0
3	3	05	013	K027		Porcentaje Pag/Aprob													
3	3	05	013	K027		Porcentaje Pag/Modif							100.0			100.0	100.0		
3	3	05	013	K027	UHX	CFE Generación III													
3	3	05	013	K027	UHX	Aprobado													
3	3	05	013	K027	UHX	Modificado							2,284,601,999			2,284,601,999	2,284,601,999		100.0
3	3	05	013	K027	UHX	Devengado							2,281,156,527			2,281,156,527	2,281,156,527		100.0
3	3	05	013	K027	UHX	Pagado							2,284,601,999			2,284,601,999	2,284,601,999		100.0
3	3	05	013	K027	UHX	Porcentaje Pag/Aprob													
3	3	05	013	K027	UHX	Porcentaje Pag/Modif							100.0			100.0	100.0		
3	3	05	013	K029		Programas de adquisiciones													
3	3	05	013	K029		Aprobado													
3	3	05	013	K029		Modificado							8,617,007			8,617,007	8,617,007		100.0
3	3	05	013	K029		Devengado							8,617,007			8,617,007	8,617,007		100.0
3	3	05	013	K029		Pagado							8,617,007			8,617,007	8,617,007		100.0
3	3	05	013	K029		Porcentaje Pag/Aprob													
3	3	05	013	K029		Porcentaje Pag/Modif							100.0			100.0	100.0		
3	3	05	013	K029	UHX	CFE Generación III													
3	3	05	013	K029	UHX	Aprobado													
3	3	05	013	K029	UHX	Modificado							8,617,007			8,617,007	8,617,007		100.0
3	3	05	013	K029	UHX	Devengado							8,617,007			8,617,007	8,617,007		100.0
3	3	05	013	K029	UHX	Pagado							8,617,007			8,617,007	8,617,007		100.0
3	3	05	013	K029	UHX	Porcentaje Pag/Aprob													
3	3	05	013	K029	UHX	Porcentaje Pag/Modif							100.0			100.0	100.0		

1/ Las sumas parciales y total pueden no coincidir debido al redondeo. El símbolo -o- 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.

CUENTA PÚBLICA 2020

CUENTA PÚBLICA 2020
ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA^{1/}
UHX CFE GENERACIÓN III
(PESOS)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS						DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
							SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN																		
3	3	05	013	W001		Operaciones ajenas														
3	3	05	013	W001		Aprobado														
3	3	05	013	W001		Modificado				-361,087,360	-361,087,360			-57,722,384	-57,722,384	-418,809,744	86.2		13.8	
3	3	05	013	W001		Devengado				-361,087,360	-361,087,360			-57,722,384	-57,722,384	-418,809,744	86.2		13.8	
3	3	05	013	W001		Pagado				-361,087,360	-361,087,360			-57,722,384	-57,722,384	-418,809,744	86.2		13.8	
3	3	05	013	W001		Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	05	013	W001		Porcentaje Pag/Modif				100.0	100.0			100.0	100.0	100.0				
3	3	05	013	W001	UHX	CFE Generación III														
3	3	05	013	W001	UHX	Aprobado														
3	3	05	013	W001	UHX	Modificado				-361,087,360	-361,087,360			-57,722,384	-57,722,384	-418,809,744	86.2		13.8	
3	3	05	013	W001	UHX	Devengado				-361,087,360	-361,087,360			-57,722,384	-57,722,384	-418,809,744	86.2		13.8	
3	3	05	013	W001	UHX	Pagado				-361,087,360	-361,087,360			-57,722,384	-57,722,384	-418,809,744	86.2		13.8	
3	3	05	013	W001	UHX	Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	05	013	W001	UHX	Porcentaje Pag/Modif				100.0	100.0			100.0	100.0	100.0				

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

CUENTA PÚBLICA 2020

CUENTA PÚBLICA 2020
GASTO POR CATEGORÍA PROGRAMÁTICA (ARMONIZADO)^{1/}
UHX CFE GENERACIÓN III
(PESOS)

CONCEPTO	APROBADO	AMPLIACIONES / (REDUCCIONES)	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	SUBEJERCICIO ^{2/}
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
Programas Federales	98,569,997,242	-47,705,810,491	50,864,186,751	51,828,930,056	50,864,186,751	-964,743,305
Desempeño de las Funciones	96,638,800,806	-47,180,051,148	49,458,749,658	50,423,308,887	49,458,749,658	-964,559,229
Prestación de Servicios Públicos	96,638,800,806	-49,473,270,154	47,165,530,652	48,133,535,353	47,165,530,652	-968,004,701
Proyectos de Inversión		2,293,219,006	2,293,219,006	2,289,773,534	2,293,219,006	3,445,472
Administrativos y de Apoyo		-418,809,744	-418,809,744	-418,809,744	-418,809,744	
Operaciones ajenas		-418,809,744	-418,809,744	-418,809,744	-418,809,744	
Obligaciones de Gobierno Federal	1,931,196,436	-106,949,599	1,824,246,837	1,824,430,913	1,824,246,837	-184,076
Pensiones y jubilaciones	1,931,196,436	-106,949,599	1,824,246,837	1,824,430,913	1,824,246,837	-184,076
Total del Gasto	98,569,997,242	-47,705,810,491	50,864,186,751	51,828,930,056	50,864,186,751	-964,743,305

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

2/ Corresponde a las Economías Presupuestarias.

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

NOTAS A LOS ESTADOS E INFORMACIÓN PRESUPUESTARIA

CFE GERACION III, EPS.

1. Constitución y objetivo de la Entidad

- En diciembre de 2013 se emitieron las reformas estructurales y se adicionaron diversas disposiciones a la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos en materia de energía. Dentro de otros aspectos, dicha reforma considera la materia energética; con ello la modificación al artículo 28 Constitucional, precisando que el Estado Mexicano no tendrá dentro de sus actividades estratégicas la generación y participación ante un Mercado Eléctrico Mayorista Mexicano; dejando abierto así al sector privado la participación en estos segmentos en los términos de la Ley de la Industria Eléctrica publicada en agosto de 2014. Bajo el contexto de la Reforma Energética, la CFE pasa de ser un organismo descentralizado a una Empresa Productiva del Estado y de acuerdo con la Ley de la Comisión Federal de Electricidad, la CFE tiene como fin el desarrollo de actividades empresariales, económicas, industriales y comerciales en términos de su objeto, que generen valor económico y rentabilidad para el Estado Mexicano.
- Con esas premisas, con fecha 29 de marzo del 2016 se publica en el Diario Oficial de la Federación el “Acuerdo de creación de la Empresa Productiva Subsidiaria de la Comisión Federal de Electricidad, denominada CFE Generación III.
- CFE Generación III es una empresa productiva subsidiaria de la Comisión Federal de Electricidad, con domicilio fiscal registrado ante el SAT en Avenida Paseo de la Reforma 164, Colonia Juárez, CP 06600, en la Ciudad de México, y conforme a lo que se señala en el Acuerdo de Decreto de Creación de la Empresa Productiva Subsidiaria de la Comisión Federal de Electricidad, CFE Generación III 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.

2. Normas y disposiciones aplicables; y bases de elaboración

2.1 Normas y disposiciones

A continuación, se incluyen las principales normas y disposiciones que le son aplicables a CFE Generación III para reunir, clasificar, registrar, y reportar la información presupuestaria que incluye el estado de ingresos y egresos presupuestarios sobre la base de flujo de efectivo.

Disposiciones Constitucionales

Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos.

Leyes

- a. Ley de la Comisión Federal de Electricidad.
- b. Ley de la Industria Eléctrica.
- c. Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria.
- d. Ley Federal de Deuda Pública.
- e. Ley de Planeación.
- f. Ley Federal de Responsabilidades de los Servidores Públicos.
- g. Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal.
- h. Ley General de Transparencia y Acceso a la Información Pública.
- i. Ley Federal de Transparencia y Acceso a la Información Pública.
- j. Ley de Fiscalización y Rendición de Cuentas de la Federación.
- k. Disposiciones Generales en Materia de Adquisiciones, Arrendamientos, Contrataciones de Servicios y Ejecución de Obras de la Comisión Federal de Electricidad y sus Empresas Productivas Subsidiarias.

Reglamentos

- a. Reglamento de la Ley de la Comisión Federal de Electricidad.
- b. Reglamento de la Ley de la Industria Eléctrica.
- c. Reglamento de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria.
- d. Reglamento Ley Federal de Transparencia y Acceso a la Información Pública Gubernamental.

Lineamientos

- a. Lineamientos que deberán observar dependencias y entidades de la Administración Pública Federal en el envío, recepción y trámite de consultas, informes, resoluciones, criterios, notificaciones y cualquier otra comunicación que establezcan con el Instituto Federal de Acceso a la Información Pública.
- b. Lineamientos para la Integración de la Cuenta Pública 2020.
- c. Lineamientos para el proceso de Programación y Presupuestación para el Ejercicio Fiscal 2020.
- d. Manual de Programación y Presupuestación.

Decretos

- a. Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el ejercicio fiscal 2020.

Oficios circulares internos

- a. Comunicación referente a que toda consulta a los módulos de SAP, se realizará a través de los cubos de Essbase.
- b. Comunicación de la Clave y Denominación para el campo de Ramo/Sector que forma parte de la clave presupuestaria para su uso en los sistemas globalizadores de la SHCP.
- c. Comunicación de la clave asignada a CFE como Unidad Responsable.
- d. Disposiciones específicas para el cierre del ejercicio presupuestario 2020.
- e. Difusión de la actualización de tres apéndices del Manual Institucional de Procedimientos Administrativos de Presupuestos FP_FM.

Normativa

- a. Contrato Colectivo de Trabajo CFE-SUTERM 2018-2020 y 2020-2022.
- b. Términos para la Estricta Separación Legal de la CFE.
- c. Estatuto Orgánico de la CFE Generación III.

Normativa aprobada por el Consejo de Administración

Lineamientos

- a. Lineamientos para obtener la autorización presupuestal para convocar, adjudicar y, en su caso, formalizar contratos cuya vigencia inicie en el ejercicio fiscal siguiente.
- b. Lineamientos de evaluación de desempeño de la CFE y sus empresas subsidiarias y filiales.
- c. Lineamientos en materia de disciplina y austeridad presupuestaria de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias.
- d. Lineamientos en materia del ejercicio del presupuesto de servicios personales de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias.
- e. Lineamientos para la integración del mecanismo de evaluación y seguimiento de programas y proyectos de inversión, durante las fases de ejecución y operación, CFE y sus empresas productivas subsidiarias.
- f. Lineamientos relativos al ejercicio del gasto en materia de imagen corporativa y campañas publicitarias de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias.
- g. Lineamientos para la celebración de contratos plurianuales de la Comisión Federal de Electricidad y sus Empresas Subsidiarias.
- h. Lineamientos para la planeación, evaluación, aprobación, financiamiento y seguimiento de los programas y proyectos de inversión de la CFE, sus Empresas Productivas y en su caso Empresas Filiales.

Políticas

- a. Políticas en materia de presupuesto de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias.
- b. Políticas generales de contratación, evaluación de desempeño y remuneraciones de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias.
- c. Políticas generales de recursos humanos y remuneraciones de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias.
- d. Políticas generales relativas a las tecnologías de información y comunicaciones de CFE y sus empresas productivas subsidiarias y filiales.
- e. Políticas para el otorgamiento de garantías contraídas por el corporativo u otorgadas por parte de la CFE, a sus empresas productivas subsidiarias, filiales y fideicomisos.
- f. Políticas que regulan la adquisición, arrendamiento, administración, gravamen, enajenación, uso y aprovechamiento de los inmuebles de la CFE, sus empresas productivas subsidiarias y en su caso empresas filiales.
- g. Políticas que regulan la disposición y enajenación de los bienes muebles de la CFE, sus empresas productivas subsidiarias y en su caso empresas filiales.

2.2 Bases de elaboración

Las bases para la elaboración de los estados presupuestarios de la empresa son los siguientes:

- a. Cifras históricas .
 - Las cifras que se presentan en los estados presupuestarios y sus notas se refieren a cifras históricas, mismas que están agrupadas conforme al flujo de efectivo de la Cuenta Pública 2020.
- b. Cuenta pública
 - Las cifras incluidas en los estados presupuestarios coinciden con las reportadas oficialmente para el rendimiento de la Cuenta Pública Federal del ejercicio fiscal 2020.
- c. Ingresos
 - Los principales Ingresos de CFE Generación III provienen de la venta de energía y potencia en el Mercado Eléctrico Mayorista y de Contratos de Cobertura Eléctrica con CFE Suministrador de Servicios Básicos a través del Contrato Legado. Los flujos presupuestales provienen de las Dispersiones de fondos que el Corporativo de CFE realiza para que se destinen al pago de las obligaciones derivadas del Gasto Programable y las operaciones ajenas.
- d. Presupuesto de Egresos
 - El presupuesto de egresos se determina con base en los programas específicos en los que se señalan 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.
- e. Registros Contables
 - La empresa registra y reconoce transacciones de conformidad con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) y genera información financiera para estos propósitos, sobre la cual la Empresa evaluó que se incluyen las asignaciones, compromisos y ejercicios correspondientes a los programas y partidas del presupuesto.

3. Bases de preparación de los estados presupuestarios

Los estados presupuestarios sobre la base de flujo de efectivo han sido preparados de conformidad con lo establecido en la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y su Reglamento. Los egresos presupuestarios se presentan agrupados de conformidad con el Clasificador por Objeto del Gasto emitido por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP).

Los estados presupuestarios, fueron preparados sobre la base de flujo de efectivo, atendándose el criterio de que los ingresos y egresos se registran y reconocen cuando se realizan. Con base en lo anterior, 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 montos efectivamente pagados por la CFE Generación III durante 2020. Además, reportan información presupuestal cuya obtención,

clasificación y registro, se apegan 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 CONAC y autorizado por la SHCP.

4. Cumplimiento global de metas

El Plan Nacional de Desarrollo 2019-2024 dentro de la Política Económica establece como meta entre otras, el rescate del Sector Energético donde se busquen los mecanismos que conviertan de nuevo al Sector Eléctrico en una Palanca del Desarrollo Nacional; para ello se desarrollarán las actividades que CFE Generación III tiene por objeto, como promover el crecimiento sostenido de la productividad en un clima de estabilidad económica, así como del uso eficiente de los recursos productivos, fortalecer el ambiente de negocios y establecer políticas sectoriales para impulsar el desarrollo. Se define el objetivo de "Abastecer de energía al país con precios competitivos, calidad y eficiencia a largo de la cadena productiva", que mediante su estrategia de "Asegurar el abastecimiento racional de energía eléctrica a lo largo del país" y a través de las siguientes líneas de acción permite enfocar las estrategias de CFE Generación III en el marco de los programas de Gobierno:

- Impulsar la reducción de costos en la generación de energía eléctrica para que disminuyan las tarifas que pagan las empresas y las familias mexicanas.
- Homologar las condiciones de suministro de energía eléctrica en el país.
- Diversificar la composición del parque de generación de electricidad considerando las expectativas de precios de los energéticos a mediano y largo plazo.
- Modernización de las unidades generadoras de electricidad.

Todo esto con el propósito de alcanzar el objetivo estratégico de ser una empresa de energía comprometida con sus clientes, cumpliendo su mandato de Empresa Productiva del Estado, con rentabilidad atractiva y solidez financiera, sustentable y responsable con el medio ambiente. Para ello, mantiene estrategias definidas en el Plan de Negocios 2018-2022, como son: capturar la demanda incremental, reduciendo costos y pérdidas para maximizar la rentabilidad de los activos, y crecer en el negocio de generación de energía eléctrica en el país.

Para 2020 CFE Generación III, continuó con su proceso de transformación, enfocándose principalmente en los siguientes objetivos estratégicos:

- Optimizar el parque de generación; mejorar la eficiencia de la operación y mantenimiento de las plantas, y desarrollar energías renovables.
- Ser una Empresa Productiva Subsidiaria rentable.
- Crear valor económico a la Nación cumpliendo el mandato de ser una empresa productiva subsidiaria, reduciendo los costos de operación.
- Participar en el Mercado Eléctrico Mayorista.
- Maximizar los márgenes de utilidad con el posicionamiento de sus productos y servicios.

En adición a los objetivos estratégicos por negocio, la CFE Generación III, mantiene los pilares transversales definidos para la estrategia de transformación y el logro de las metas siguientes:

- Mejorar la productividad y optimización de costos.
- Implementación de un nuevo modelo operativo y de servicios compartidos, con estructuras y procesos eficientes soportados por una cultura de alto desempeño, cumpliendo con los Términos para la Estricta Separación Legal definida por la Secretaría de Energía (SENER).
- Desarrollo de la función social eficaz y reconocida, sirviendo como proveedor fiable de último recurso.

De acuerdo con el Informe anual de la Dirección General relacionado con los objetivos planteados en el Plan Operativo Anual 2020, se obtuvieron los siguientes resultados:

Tecnología	Energético	Centrales	Unidades	Capacidad	Generación Neta	Contribución
Vapor	Gas Natural/Combustóleo	6	16	2,316.50	4,894	20.04
Ciclo Combinado	Gas Natural	4	15	2,955.41	11,874	48.61
Hidroeléctrico	Agua	11	24	969.20	2,807	11.49
Turbogas	Diésel	9	20	681.31	692	2.83
Combustión Interna	Diésel	4	17	343.48	1,638	6.71
Solar Fotovoltaica	Sol	2	2	6.00	9	0.04
Geotermoeléctrica	Vapor Geotérmico	2	11	580.00	2,510	10.28
Totales		38	105	7,851.90	24,425	100.0%

Derivado de la reasignación de activos en 2020, se transfirieron 11 Centrales y se recibieron 25 de otras EPS de Generación; la Empresa Productiva Subsidiaria de Generación III, cuenta con 38 Centrales y 105 Unidades de generación, distribuidas en 5 Estados de la República Mexicana, con sede en Hermosillo, Sonora; para la supervisión operativa cuenta con la Subgerencia de Producción Termoeléctrica Norpacífico y Baja California, con sede en Hermosillo, Sonora y Mexicali, Baja California respectivamente; además de la Subgerencia de Producción Hidroeléctrica Noroeste con sede en Hermosillo, Sonora.

Participación de energías limpias en la generación anual.

CFE Generación III cuenta con 11 Centrales Hidroeléctricas, 2 Centrales Fotovoltaicas y 2 Centrales Geotérmicas, representando el 19.8% de la Capacidad Efectiva total, aportando en 2020 el 21.81% de la Generación Neta total.

Las Centrales CG Cerro Prieto, CH Luis Donaldo Colosio, CH Plutarco Elías Calles y CH 27 de septiembre generan el 79% del total de la Generación Neta de energías limpias de la EPS. En 2020, disminuyeron las Emisiones de CO₂, debido principalmente a una menor Generación (2,636 GWh) de la tecnología de Vapor Convencional, esto por la entrada en Operación Comercial de CCC Empalme.

En 2020, la empresa orientó los aspectos de su gestión basados en el siguiente tablero de indicadores estratégicos:

Indicador / Programa / Resultado	2019	2020	Real
	Real ⁽¹⁾	Meta	
1. Disponibilidad Propia (DP)	80.96	85.89	88.17
2. Indisponibilidad Falla+Decremento	10.35	5.98	3.06
3. Costo Anualizado por Capacidad Efectiva ⁽¹⁾	460.16	1,884.49	1,754.19
4. Tasa de Accidentes	0.499	0.00	0.042
5. Tasa de días perdidos	19.346	5.45	16.254
6. Reemplazo	77.71	76.41	78.58
7. Régimen Térmico Bruto	11,738.45	10,688.93	10,884.78
8. Potencia Ofertada al Mercado	4,440.80	5,584.07	5,021.85

(1) Con el objetivo de ser comparables con 2020, los valores de 2019 corresponden al Portafolio actual de CFE Generación III

CFE Generación III, EPS en 2020 orientó los aspectos estratégicos de su gestión con apoyo del siguiente tablero de **Indicadores Operativos**:

Núm.	Indicador	UM	Resultado 2019 ⁽¹⁾	Programa 2020	Resultado 2020
1	Capacidad Neta	MW	ND	7,561	7,239
2	Generación Neta	GWh	21,430	28,036	24,425
3	Régimen Térmico Neto (todas las unidades)	kJ/kWh	12,374	10,689	10,885
4	Factor de Planta	%	39.49	42.37	38.14
5	Porcentaje de Energía Proveniente de Fuentes Limpias	%	25.33	20.88	21.81
6	Indisponibilidad por Falla	%	8.59	3.90	2.06
7	Indisponibilidad por Decremento	%	1.76	2.08	1.00
8	Número de Mantenimientos concluidos (todos)	Núm.	111	166	120
9	Capacidad Mantenida (mantenimientos definidos)	MW	8,069	6,300	5,197
10	Energía no Generada por Mantenimiento Extendido	MWh	1,415,311	0	1,278,628

(1) Con el objetivo de ser comparables con 2020, los valores de 2019 corresponden al Portafolio actual de CFE Generación III

(2) ND: No Disponible

La Capacidad Neta fue de 7,239 MW, en cuanto a la Generación Neta no se cumple la meta al mes de diciembre de 28,036 GWh, obteniendo un resultado de 24,425 GWh, debido principalmente a CCC Empalme (Paquete II), ya que se encuentra fuera de servicio en Garantía por fuga de vapor en Turbina de Alta Presión (1,585 GWh) y CCC Presidente Juárez (823 GWh) por menor despacho de acuerdo a lo programado. En cuanto a el Régimen Térmico Neto se cumple la meta con margen al mes de diciembre de 10,689 kJ/kWh, obteniendo un resultado de 10,885 kJ/kWh, principalmente por una menor Generación con respecto a lo programado en CCC Presidente Juárez y CCC Empalme las cuales tienen un Régimen Térmico mejor que el resultado de la EPS.

En Factor de Planta no cumple la meta al mes de diciembre de 42.37%, obteniendo un resultado de 38.14%, debido principalmente a CCC Empalme (Paquete II), ya que se encuentra fuera de servicio en Garantía por fuga de vapor en Turbina de Alta Presión y CCC Presidente Juárez por menor despacho de acuerdo a lo programado

Los indicadores de Indisponibilidad por Falla y Decremento se cumplen al mes de diciembre logrando el resultado esperado al alcanzar un valor del 2.06% y 1.00% respectivamente superior a las metas establecidas del 3.90% y 2.08%, debido principalmente a los resultados obtenidos de los mantenimientos de Parada Programada y Rutinarios ejecutados al período, los cuales se llevaron a cabo con los alcances necesarios para la mejora a este indicador.

Los indicadores de Número de Mantenimientos Concluidos y Capacidad Mantenida, no se cumplen al mes de diciembre, al presentar un resultado de 120 mantenimientos, correspondientes a una Capacidad Mantenida de 5,197 MW valores inferiores a los programados, esto se debió a los requerimientos del Sistema Eléctrico Nacional al reprogramar algunos de estos Mantenimientos Programados.

CFE Generación III, EPS en 2020 destaca entre sus logros las siguientes actividades relevantes:

En el período de enero-diciembre de 2020, se llevaron a cabo importantes actividades, entre las principales, se encuentran las siguientes:

- El 25 de noviembre de 2019, se publica en el Diario Oficial de la Federación los Términos para la reasignación de activos y contratos para la generación a las empresas productivas subsidiarias y empresas filiales de la Comisión Federal de Electricidad, efectivo a partir del 01 de enero de 2020, en donde se asigna a CFE Generación III, 38 Centrales Generadoras con presencia en los estados de Baja California, Baja California Sur, Sonora, Sinaloa y Chihuahua, lo cual facilitará por su cercanía a la Sede de la EPS las actividades de supervisión de las mismas
- Entre las actividades relevantes que llevó a cabo la EPS, destacan las operaciones de transferencias de activos para la integración de su nuevo portafolio de generación en atención de los Términos para la reasignación de activos y contratos para la generación a las empresas productivas subsidiarias y empresas filiales de la Comisión Federal de Electricidad, derivado de estas operaciones entre las EPS de generación y CFE Corporativo, por parte de CFE Generación III se cedieron activos por 94,596 MDP y se recibieron activos por 58,198 MDP
- En cumplimiento al mandato Presidencial de fortalecer el Sistema Eléctrico en el estado de Baja California Sur y atendiendo la problemática social por cortes de energía, CFE desarrolló un proyecto para la Instalación de 2 Unidades de Generación Móviles Aeroderivadas en la Central de Combustión Interna Baja California Sur (Turbogas Baja California Sur) y 2 más en la Central Termoeléctrica Punta Prieta (Turbogas La Paz), aumentando la aportación de energía al Sistema Eléctrico en 113.2 MW
- Durante el período enero a diciembre 2020, se ejecutaron 120 mantenimientos, lo que coadyuva a mejorar la disponibilidad, confiabilidad y eficiencia del proceso de generación. Se logró la recuperación de 280 MW de Capacidad Efectiva como resultado de programa de mantenimiento.
- La EPS fue seleccionada por 3er año consecutivo como la mejor Empresa Productiva Subsidiaria de Generación, por tener el mejor desempeño en sus indicadores anuales

Iniciativas de Proyecto	Unidad de Medida	Meta	Real	Diferencia
Mantenimiento (Centrales Termoeléctricas)	#	151.0	108.0	43.0
Mantenimiento (Centrales Hidroeléctricas)	#	14.0	12.0	2.0

Durante el período enero a diciembre 2020, se ejecutaron 120 mantenimientos de los 165 que se tenían planeados y se ejercieron 1,598.6 millones de pesos lo que coadyuvó a mejorar la disponibilidad, confiabilidad y eficiencia del proceso de generación. Así mismo se logró la recuperación de 280 MW de Capacidad Efectiva como resultado del programa de mantenimiento.

Se llevaron a cabo importantes actividades para la recuperación de capacidad de las centrales, entre las principales se encuentran las siguientes:

- Se cambian 80 elementos de alta presión del Evaporador de Alta Presión en la U9 de la CT Presidente Juárez.
- Cambio de fluxeria caja 5A del condensador principal de la Unidad 5 en la CT Presidente Juárez.
- Rehabilitación de Rotores de Turbina de Vapor U10, U6 y U5 de la CG Cerro Prieto.
- Rehabilitación Torres de Enfriamiento: Unidad 6 Reparación de piletas de distribución, fronteras y cambio de relleno superior (30%), Unidad 7 Cambio de relleno y reparación de persianas de 9 celdas de la CG Cerro Prieto.
- En la CT Punta Prieta, cambio de canastas CRA's Unidades 1, 2 y 3, mantenimiento mayor a precipitadores electrostáticos y evaporadores de agua, cambio de sellos y realineación de diafragmas Turbina de Vapor para mejorar la eficiencia térmica de U3.
- En la CG Tres Vírgenes reparación parcial de Rotor Turbina de Vapor Unidad 2, Cambio madera soporte de relleno fílmico Torre de Enfriamiento U1 y U2, mantenimiento a motores y bombas de pozo caliente Unidad 1 y 2.
- En la CCI Gral. Agustín Olachea Avilés Instalación de paquete de radiadores de enfriamiento Unidad 2, Reemplazo de 8 camisas del sistema de potencia y reparación de fuga de aceite en dren de preñe y vástago de pistón de Cilindro 9 Unidad 3.
- En la CCI Baja California Sur adquisición de refaccionamiento complementario para mantenimientos mayores Unidades 2, 3 y 4, Mantenimiento a los módulos de presurización de casa de máquinas de las 5 Unidades y equipos de centrifugado.
- En la CCI Guerrero Negro Dos, mantenimiento mayor a conjuntos de potencia, sistema de control, turbocargadores y reparación de cabezas de cilindro U4 y U5, se recuperó la capacidad de las Unidades.
- En la CTG Mexicali sustitución de radiadores sistema enfriamiento U2, Instalación de Aeroenfriadores para radiadores de U2 y 3.
- C.H. Pdte. Plutarco Elías Calles "El Novillo": Reemplazo de tableros e interruptores de servicios propios de las unidades 1 y 2; reemplazo de red de comunicación Profibus en unidades 1 y 2, modernización del regulador de velocidad de la unidad 3.
- Se realizaron los mantenimientos programados de las Centrales Hidroeléctricas Luis Donaldo Colosio "Huites", Pdte. Plutarco Elías Calles "El Novillo", Profr. Raúl J. Marsal "Comedero", Bacurato, Humaya, 27 de Septiembre "El Fuerte", Boquilla, Oviachic y Gral. Salvador Alvarado "Sanalona". En estos trabajos se aseguró realizar las actividades principales que requieren las unidades generadoras para mantener su operación confiable.
- En la CT Puerto Libertad se realizaron las siguientes actividades relevantes: Rehabilitación de Rotor de Turbina de Alta e Intermedia Presión de reserva, el cual se instalará en unidad 1 en 2021, adquisición y cambio de actuadores eléctricos del sistema agua de circulación de Unidad 1 y 4, adquisición y reemplazo de bombas de combustible a quemadores unidades 1 y 2, sustitución del control de operación del compresor de aire 34B, cambio de Paneles de tubería que conforman los esquineros del generador de vapor de unidades 3 y 4, cambio de calentadores de alta presión del sistema agua de alimentación No. 4 y 6 en Unidad 3, cambio del Regulador Automático de Voltaje en Unidad 4, cambio del Tablero de análisis y muestreo del ciclo agua vapor, adquisición de Calentadores de Alta Presión No. 4 y 5 en Unidad 4 que se instalarán en 2021.

- En la CT Juan de Dios Bátiz Paredes se realizaron las siguientes actividades relevantes: Rehabilitación de precalentadores de aire regenerativo de caldera U1, mejorando la Disponibilidad y Confiabilidad de la unidad 1, rehabilitación de 5 bombas de agua de circulación, cambio de 6 boquillas lado de baja y alta tensión de transformador principal U1 de 230 Kv.
- En la CT José Aceves Pozos se realizaron las siguientes actividades relevantes: Adquisición de refacciones para turbina de 300 MW de la unidad 3, en modalidad Plurianual, cambio de tubería en pared lateral Izquierda Unidad 1, mantenimiento estructuras, recubrimientos, aislamientos, refractarios, limpieza Generador vapor y sistema de agua de circulación. (Mantenimiento Integral), remodelación área de comedores y cuarteles brigadas de Central.
- En la CCC Agua Prieta se realizaron las siguientes actividades relevantes: Se llevaron a cabo importantes actividades encaminadas a la disminución del consumo de agua de repuesto al ciclo agua vapor, derivado de las revisiones se detectaron un importante número de válvulas del sistema de drenes y venteos, los cuales presentan deficiencias, obteniéndose como resultado en el consumo de agua de repuesto una disminución 300 T/D antes del mantenimiento a un consumo por debajo de los 200 T/D de agua desmineralizada.
- En la CCC Hermosillo se realizaron las siguientes actividades relevantes: Remplazo del Estator del Generador Eléctrico de la Turbina de Vapor U2, logrando con ello eliminar la problemática de descargas parciales en el Estator, que había sido detectado en el año 2012 y el cual se observó un incremento en el valor; aumentando la posibilidad de una falla dejando las unidades fuera de servicio por un largo periodo, manteniendo así la disponibilidad y la confiabilidad de las Unidades, cambio del Regulador Automático de Tensión de la Turbina de Gas U1 con canal redundante ya que el equipo se encontraba obsoleto, con degradación en los componentes eléctricos y electrónicos por vida útil y no se contaba con un canal redundante de control del RAT para el caso de falla, cambio del Sistema de Control para Turbina de Vapor U2.
- En la CCC Empalme se realizaron las siguientes actividades relevantes: Reparación mayor del rotor de la turbina de vapor de la unidad 6 de la C.C.C. Empalme (Paquete 2), limpieza, rehabilitación del sistema de cloración y protección catódica en tubería de los inmisarios 1 y 2 de la C.C.C. Empalme.
- En la CTG Culiacán se realizaron las siguientes actividades relevantes: En agosto de 2020, se presentó falla de arranque de Unidad, originado por falla en Motor Diesel de Arranque, el cual sufrió daños mayores en sus componentes internos, para lo cual se realizó Mantenimiento Mayor al Motor Diesel de arranque, calibración de medidores de energía, mantenimiento a CCM de descarga de combustible y tableros de control, motores eléctricos, mantenimiento a sistema de enfriamiento, lo cual permitió mantener la confiabilidad en los arranques y operación de la Unidad.

Concepto	Pagado
Combustibles	18,540,535
Gas	3,805,818
Diesel	3,462,048
Fletes y costo fijo del transporte de gas	7,805,969
Combustóleo	3,466,700

En el periodo del ejercicio 2020 CFE Generación III, EPS para la generación de su parque tecnológico consumió en las centrales 629,653.998m3 de Combustóleo a un precio promedio de 5,824.72 \$/m3, 147,657,170.298 GJ de Gas a un precio promedio de 35.31 \$/GJ, 210,420.279 m3 de Diesel a un precio promedio de 18,089.01 \$/m3 y 42,920.087 de Intermedio 15 a un precio promedio de 11,093.33 \$/m3, y las centrales Hidroeléctricas consumieron 16,002,060.22 miles de m3 de Agua Turbinada.

Lo anterior se traduce a pagos al proveedor de los energéticos por un importe de 18,540,535 miles de pesos, distribuidos de la siguiente manera: Gas 3,805,817 miles de pesos, Combustóleo 3,466,700 miles de pesos, Diésel 3,462,047 miles de pesos y Fletes y Costo Fijo del Transporte de Gas (Reserva de capacidad) 7,805,969 miles de pesos; y por concepto de Derechos sobre uso de Aguas Nacionales a CONAGUA por un importe de 98,478 miles de pesos.

Los resultados obtenidos son congruentes con el Presupuesto ejercido el cual fue destinado a diversas acciones dirigidas al cumplimiento de los Indicadores estratégicos planteados en el plan operativo anual 2020. Se invirtieron recursos por 2,293.2 millones de pesos para el mantenimiento de las Instalaciones en Centrales Generadoras impulsando en estas acciones en la optimización de costos, con el pago de instrumentos financieros de los Proyectos PIDIREGAS por 2,110.7 millones de pesos se contribuyó a la Diversificación y Modernización del parque de Generación, así mismo se destinaron 21,430.4 millones de pesos en el Gasto Corriente para la operación garantizando la participación en el Mercado Eléctrico Nacional.

5. Análisis del ejercicio presupuestario

5.1 Aprobación del Presupuesto de Egresos

- Mediante Oficio No. 307-A-3510 de fecha 26 de diciembre de 2019, la SHCP comunicó oficialmente a las dependencias y entidades de la Administración Pública Federal el PEF 2019 mismo que comprende entre sus rubros el Presupuesto de Gasto Programable asignado a la Comisión Federal de Electricidad y sus Empresas Productivas Subsidiarias el cual ascendió a 488,398,057,405 pesos, así mismo la Dirección Corporativa de Finanzas de la CFE mediante oficio No. DCF.- 0083/2020 de fecha 13 de febrero del 2020 dio a conocer oficialmente a esta CFE Generación III, EPS el Presupuesto de Gasto Programable asignado por 25,931,708,285 pesos.

Modificaciones presupuestarias internas al 31 de diciembre de 2020.

Concepto	Comunicado 2020	Ajuste	Adecuado I	Ajuste	Adecuado II	Ajuste	Adecuado Cierre
Gasto Programable	25,931,708,285	465,291,685	25,466,416,600	81,466,982	25,547,883,582	0	25,547,883,582
Gasto Corriente	22,064,510,406	978,698,098	21,085,812,308	344,605,431	21,430,417,739	0	21,430,417,739
Servicios Personales	2,148,744,384	0	2,148,744,384	11,488,420	2,160,232,804	0	2,160,232,804
Sueldos y Salarios	523,265,435	0	523,265,435	13,081,057	510,184,378	0	510,184,378
Gasto de Previsión Social	234,289,958	0	234,289,958	8,044,649	226,245,309	0	226,245,309
Otros	1,391,188,991	0	1,391,188,991	32,614,126	1,423,803,117	0	1,423,803,117
Gasto de Operación	19,865,597,993	978,698,098	18,886,899,895	372,607,822	19,259,507,717	0	19,259,507,717
Materiales y Suministros	19,259,839,543	978,390,791	18,281,448,752	591,148,890	18,872,597,642	0	18,872,597,642
Combustibles	19,058,566,192	978,390,791	18,080,175,401	460,359,632	18,540,535,033	0	18,540,535,033
Gas	4,836,548,652	0	4,836,548,652	1,030,731,216	3,805,817,436	0	3,805,817,436
Diesel	9,020,614,460	0	9,020,614,460	5,558,566,701	3,462,047,759	0	3,462,047,759
Fletes y Costo Fijo del Transporte de Gas	1,485,685,468	0	1,485,685,468	6,320,283,985	7,805,969,453	0	7,805,969,453
Combustóleo	2,737,326,821	0	2,737,326,821	729,373,564	3,466,700,385	0	3,466,700,385
Vapor Geotérmico	978,390,791	978,390,791	0	0	0	0	0
Otros materiales y Suministros	201,273,351	0	201,273,351	130,789,258	332,062,609	0	332,062,609
Servicios Generales	605,758,450	307,307	605,451,143	218,541,068	386,910,075	0	386,910,075
Fletes	544,442	0	544,442	1,239,577	1,784,019	0	1,784,019
Conservación y Mantenimiento	96,957,268	0	96,957,268	4,976,240	101,933,508	0	101,933,508
Servicios Técnicos Pagados a Terceros	0	0	0	1,771,055	1,771,055	0	1,771,055
Seguros	0	0	0	0	0	0	0
Otros Servicios Generales	508,256,740	307,307	507,949,433	226,527,940	281,421,493	0	281,421,493
Otras Erogaciones	50,168,029	0	50,168,029	39,490,811	10,677,218	0	10,677,218
Pensiones y Jubilaciones	1,591,821,671	0	1,591,821,671	232,425,166	1,824,246,837	0	1,824,246,837
Inversión Física	2,275,376,208	513,406,413	2,788,782,621	495,563,615	2,293,219,006	0	2,293,219,006
Bienes Muebles	8,427,463	0	8,427,463	189,544	8,617,007	0	8,617,007
Mantenimiento	2,266,948,745	513,406,413	2,780,355,158	495,753,159	2,284,601,999	0	2,284,601,999

Durante el ejercicio fiscal 2020, se efectuaron dos adecuaciones presupuestarias, las cuales consistieron en lo siguiente:

Adecuación I

El 30 de julio de 2020 con número de oficio DCF-159/2020, conforme a lo dispuesto por el artículo 105 de la Ley de la Comisión Federal de Electricidad; la Disposición general Décima Quinta de las “ Políticas en Materia de Presupuesto de la Comisión Federal de Electricidad y sus Empresas Subsidiarias ” y el Lineamiento General Tercero, de los “ Lineamientos en Materia de Adecuaciones Presupuestales de la Comisión Federal de Electricidad y sus Empresas Productivas Subsidiarias ”, (LMAP), en ejercicio de las atribuciones previstas en los artículos 24 fracciones II, V y XVII y 29, fracción III del Estatuto Orgánico de la Comisión Federal de Electricidad, se realizó la adecuación I que consistió en la disminución del presupuesto en 465,291,685 pesos, donde se operó devolución de 978,390,791 pesos por concepto de Vapor Geotérmico el cual se otorgo a la Gerencia de Proyectos Geotermicos para su operación ; así bien en el rubro de Servicios Generales se operó devolución de 307,307 pesos en los conceptos de viaticos por los trabajos de reorganización de los portafolios de las empresas subsidias de generación, así bien en el rubro de Inversión Física se operó suplemento de 513,406,413 pesos para atender trabajos de mantenimiento de la CCI BCS I ; el gasto programable pasó de 25,931,708,285 pesos a 25,466,416,600 pesos.

Adecuación II (cierre)

Con número de oficio SOF-PA/0006/2021, conforme a lo dispuesto por el artículo 105 de la Ley de la Comisión Federal de Electricidad, las Disposición General Segunda, Tercera y Décima Quinta de las “ Políticas en Materia de Presupuesto de la Comisión Federal de Electricidad y sus Empresas Productivas Subsidiarias ” y el Lineamiento General Tercero de los “ Lineamientos en materia de Adecuaciones Presupuestarias de la Comisión Federal de Electricidad y sus Empresas Productivas Subsidiarias ”, y en ejercicio de las atribuciones previstas en el artículo 25, fracción III y V, y 29 fracción III del Estatuto Orgánico de la Comisión Federal de Electricidad. Así mismo, con base en el Oficio No. DCF0292/2020 del 16 de diciembre 2020, donde delega a la Subdirección de Operación Financiera la facultada para autorizar dichas adecuaciones presupuestarias; como resultado de dichas adecuaciones, las cifras de cierre de la CFE Generación III, EPS acreditan el cumplimiento del ejercicio del gasto, estas adecuaciones resultan de un menor gasto al aprobado, donde se operó suplemento en el rubro de Servicios Personales de 11,488,420 pesos para el pago de salarios; en el rubro de Materiales y Suministros se operó suplemento por 460,359,632 pesos para el pago de combustibles para la generación; en el rubro de Servicios Generales presento economías por 218,541,068; en el rubro de Otras Erogaciones presento economías por 39,490,811; en el rubro de Pensiones y Jubilados se operó suplemento por 232,425,166 por las modificaciones al CCT; así bien en el rubro de Inversión Física presento economías por 495,563,615 ; el gasto programable pasó de 25,466,416,600 pesos a 25,547,883,582 pesos.

5.2 Variaciones del Ejercicio Presupuestario

Egresos Presupuestarios.

De acuerdo a la autorización inicial la CFE Generación III, EPS contó con un presupuesto anual para Gasto Programable por 25,931,708,285 pesos, el cual sufrió varias adecuaciones hasta obtener un presupuesto modificado por un monto de 25,547,883,582 pesos.

Concepto	Modificado	Pagado	Porcentaje de Participación
Total de Recursos	25,547,883,582	25,547,883,582	100.0%
Gasto Corriente	21,430,417,739	21,430,417,739	83.9%
Pensiones y Jubilaciones	1,824,246,837	1,824,246,837	7.1%
Inversión Física	2,293,219,006	2,293,219,006	9.0%

El Gasto Programable pagado de la CFE Generación III, EPS fué de 25,547,883,582 pesos, donde el 83.9% se destinó a cubrir el Gasto Corriente, el 9.0% la Inversión Física y el 7.1% las Pensiones y Jubilaciones.

GASTO CORRIENTE

El **Gasto Corriente** ascendió a 21,430,417,739 pesos representando el 83.9% del Gasto Programable, a continuación, se presentan los rubros que integraron el ejercicio del Presupuesto asignado.

Concepto	Modificado	Pagado	Porcentaje de Participación
Gasto Corriente	21,430,417,739	21,430,417,739	100.0%
Servicios Personales	2,160,232,804	2,160,232,804	10.1%
Sueldos y Salarios	510,184,378	510,184,378	2.4%
Gasto de Prevision Social	226,245,309	226,245,309	1.1%
Otros Servicios Personales	1,423,803,117	1,423,803,117	6.6%
Gasto de Operación	19,259,507,717	19,259,507,717	89.9%
Materiales y Suministros	18,872,597,642	18,872,597,642	88.1%
Combustibles	18,540,535,033	18,540,535,033	86.5%
Gas	3,805,817,436	3,805,817,436	17.8%
Diésel	3,462,047,759	3,462,047,759	16.2%
Fletes y Costo Fijo del Transporte del Gas	7,805,969,453	7,805,969,453	36.4%
Combustoleo	3,466,700,385	3,466,700,385	16.2%
Otros Materiales y Suministros	332,062,609	332,062,609	1.5%
Servicios generales	386,910,075	386,910,075	1.8%
Fletes	1,784,019	1,784,019	0.0%
Conservación y Mantenimiento	101,933,508	101,933,508	0.5%
Servicios Técnicos Pagados a Terceros	1,771,055	1,771,055	0.0%
Otros Servicios Generales	281,421,493	281,421,493	1.3%
Otras Erogaciones	10,677,218	10,677,218	0.1%

CUENTA PÚBLICA 2020

El presupuesto pagado por **Servicios Personales** ascendió a 2,160,232,804 pesos, recursos que se utilizaron para el pago de Sueldos y Salarios, Gasto de Previsión Social y Otros Servicios Personales amparados en el Contrato Colectivo de Trabajo vigente correspondiente a los 2,198 trabajadores activos al cierre del ejercicio 2020.

Concepto	Modificado	Pagado	Porcentaje de Participación
Servicios Personales	2,160,232,804	2,160,232,804	10.1%
Sueldos y Salarios	510,184,378	510,184,378	2.4%
Gasto de Prevision Social	226,245,309	226,245,309	1.1%
Otros Servicios Personales	1,423,803,117	1,423,803,117	6.6%

El **Gasto de Operación** contribuyó con el 89.9% del total pagado en el Gasto Corriente con un importe de 19,259,507,717 pesos, el concepto que más contribuye es el de Combustible para la Generación de Electricidad, en este rubro se ubican los Gastos destinados a cubrir el pago del Gas y Fletes y costo fijo del transporte del gas a las Centrales Generadoras de Ciclo Combinado, Termoeléctricas y Turbogases, así bien el Combustóleo y Diésel para el resto de Centrales de los procesos Termoeléctrico y Turbogases, utilizados en el proceso de Generación constituyendo así el insumo más importante del gasto.

Concepto	Modificado	Pagado	Porcentaje de Participación
Gasto de Operación	19,259,507,717	19,259,507,717	89.9%
Materiales y Suministros	18,872,597,642	18,872,597,642	88.1%
Combustibles	18,540,535,033	18,540,535,033	86.5%
Gas	3,805,817,436	3,805,817,436	17.8%
Diésel	3,462,047,759	3,462,047,759	16.2%
Fletes y Costo Fijo del Transporte del Gas	7,805,969,453	7,805,969,453	36.4%
Combustoleo	3,466,700,385	3,466,700,385	16.2%
Otros Materiales y Suministros	332,062,609	332,062,609	1.5%
Servicios generales	386,910,075	386,910,075	1.8%
Fletes	1,784,019	1,784,019	0.0%
Conservación y Mantenimiento	101,933,508	101,933,508	0.5%
Servicios Técnicos Pagados a Terceros	1,771,055	1,771,055	0.0%
Otros Servicios Generales	281,421,493	281,421,493	1.3%

En el rubro de **Materiales y Suministros-Combustibles para la Generación** se gasto 18,540,535,033 pesos representando el 86.5% del Gasto Corriente, en su integración el gasto de los **Fletes y Costos Fijo del transporte del Gas** es el concepto de mayor impacto donde destacan los consumos de las Centrales C.T. Puerto Libertad, C.C.C. Empalme I, C.T. Juan de Dios Bátiz Paredes, C.T. José Aceves Pozos, C.C.C. Empalme II, constituyendo el 36.4% del Gasto Corriente.

En segundo término, en el orden de contribución al gasto pagado fué por concepto del **Gas** por un importe de 3,805,817,436 pesos, las principales centrales que conforman el ejercicio de este combustible son C.C.C. Agua Prieta II, C.C.C. Empalme I, C.T. Puerto Libertad, C.T. José Aceves Pozos, C.C.C. Empalme II, constituyendo el 17.8% del Gasto Corriente.

El gasto pagado por concepto de **Diésel** por un importe de 3,462,047,759 pesos, las principales centrales que conforman el ejercicio de este combustible son CTG Los Cabos, CCI BCS I , CTG Consituición, CTG Mexicali, C.C.I. Santa Rosalia, C.C.I. Guerrero Negro II, constituyendo el 16.2% del Gasto Corriente.

El gasto pagado por concepto de **Combustóleo** por un importe de 3,466,700,385 pesos, las principales centrales que conforman el ejercicio de este combustible son C.T. Punta Prieta II, C.C.I. BCS I, C.C.I.Gral. Agustín Olachea, C.T. José Aceves Pozos y C.T. Puerto Libertad, constituyendo el 16.2% del Gasto Corriente.

El gasto pagado en el rubro de **Otros Materiales y Suministros** por un importe de 332, 062,609 pesos, destacan los conceptos de **Lubricantes** por un importe de 167,560,053 pesos utilizados en la lubricación de partes móviles de conjunto de potencia y equipos auxiliares de las centrales de combustión interna C.C.I BCS I, C.C.I Gral. Agustín Olachea y C.C.I. Guerrero Negro II; **Sustancias Químicas** por un importe 84,735,199 pesos, utilizadas en el proceso de generación de vapor y sus equipos auxiliares así como en el tratamientos químicos internos y aguas, las principales centrales que contribuyeron fueron C.T. Punta Prieta II, C.T. José Aceves Pozos, C.C.C. Empalme I, C.T. Puerto Libertad y C.C.I. BCS I; **Ropa de Trabajo** por un importe de 26,762,149 para la protección del personal en el desempeño de sus tareas y labores diarias amparado en el Contrato Colectivo de Trabajo; **Artículos-Materiales de Seguridad y Limpieza** por un importe de 17,800,554 pesos utilizados en la protección del personal para la ejecución de sus tareas y labores, ya que debido a la pandemia de COVID-19 se ejerció un mayor gasto en la protección del recurso humano de esta CFE Generación III.

En el rubro de **Servicios Generales** por un importe con 386,910,075 pesos, que representa el 3.1% del Gasto Corriente ,**Otros Servicios Generales** fué el que más aportó a la integración del gasto pagado en este capítulo con un importe de 281,421,493 pesos que representan el 1.3% del total, en este rubro se registran los pagos de Impuestos y Derechos donde el concepto de Derechos sobre Aprovechamiento de Aguas Nacionales representa el importe de mayor relevancia pagado por 98,477,521 pesos, estos derechos se pagan a la Comisión Nacional del Agua por concepto del Agua turbinada en las presas para la Generación de energía eléctrica en las Centrales Hidroeléctricas y en menor escala en los procesos de enfriamiento de turbinas en Centrales tipo Vapor. El resto de los conceptos que conforman este rubro cuyo gasto pagado fue de 182,943,972 pesos contempla impuestos que impactan significativamente el gasto como los Derechos por Uso y Aprovechamiento de la Zona Federal Marítimo Terrestre que se entera a la Tesorería de la Federación; los Impuestos Sobre Nóminas que se enteran en las diferentes Entidades Federativas, así mismo destacan también pero en menor relevancia los pagos por concepto de transportación de personal como parte de los convenios con las delegaciones sindicales en diversos centros de trabajo ubicadas a largas distancias de los centros urbanos, también destacan los gastos por servicios diversos como la vigilancia en instalaciones en las Centrales Generadoras y centros de trabajo que no cuentan con brigadas de Seguridad Física Igualmente.

En el rubro del Conservación y Mantenimiento, por un importe de 101,933,508 pesos , este gasto se destinó principalmente a la contratación de servicios con terceros para el mantenimiento de instalaciones y equipos, como actividades principales se destacan los servicios para la ejecución de 12 mantenimientos a las Unidades Hidroeléctricas de una meta de 14 del parque de generación de esta Empresa, también se destacan pero en menor relevancias las erogaciones por servicios para el control ambiental en servicios como auditorías ambientales en la certificación de Industria Limpia, confinamiento y disposición final de residuos peligrosos, auditorías de recertificación en las Normas ambientales ISO 14000 entre otros necesarios para dar cumplimiento a la legislación en materia de cuidado al Medio Ambiente.

En el rubro de **Otras Erogaciones** por un importe de 10,677,218 pesos se utilizó para el pago de Salarios Caídos e indemnizaciones por laudos y finiquitos en materia laboral por un importe de 10,596,577 pesos , y por el pago de subvenciones de prácticas profesionales por un importe de 80,661 pesos, constituyendo 0.1% del Gasto Corriente.

CUENTA PÚBLICA 2020

Concepto	Modificado	Pagado	Porcentaje de Participación
Otras Erogaciones	10,677,218	10,677,218	0.1%

PENSIONES Y JUBILACIONES.

Los pagos por concepto de **Pensiones y Jubilaciones** ascendieron a 1,824,246,837 pesos, al cierre del ejercicio 2020 se contabilizaron 1,977 empleados pensionados, constituyendo el 7.1% del Gasto Programable.

Concepto	Modificado	Pagado	Porcentaje de Participación
Pensiones y Jubilaciones	1,824,246,837	1,824,246,837	7.1%

INVERSIÓN FÍSICA.

El gasto registrado en el rubro de **Inversión Física** fué de 2,293,219,006 pesos, integrados por los conceptos de Mantenimiento por un importe de 2,284,601,999 pesos y Bienes Muebles por un importe de 8,617,007 pesos, constituyendo el 9.0% del Gasto Programable.

Concepto	Modificado	Pagado	Porcentaje de Participación
Inversión Física	2,293,219,006	2,293,219,006	9.0%
Bienes Muebles	8,617,007	8,617,007	0.1%
Mantenimiento	2,284,601,999	2,284,601,999	8.9%

El gasto pagado y destinado a **Mantenimiento** ascendió a 2,284,601,999 pesos que representan el 8.9% del Gasto Programable, estos recursos fueron aplicados en la contratación de Bienes, Servicios y Obras, destinados a la ejecución de 108 mantenimientos a Centrales Termoeléctricas de 151 que se tenían programados y 12 mantenimientos a Centrales Hidroeléctricas de 14 que se tenían programados, dando un total de 120 mantenimientos realizados durante el ejercicio 2020.

Durante el ejercicio 2020, se destinaron recursos para la realización de proyectos de inversión en las Centrales Hidroeléctricas por un importe de 251,808,392 pesos para la modernización de los generadores eléctricos así como los sistemas de control de velocidad y reguladores de tensión de las turbinas hidráulicas; por otra parte se otorgaron 376,252,671 pesos para anticipos de contrataciones plurianuales 2020-2022 y el resto del presupuesto ejercido por un importe de 1,656,540,936 pesos se utilizó para llevar a cabo

los disitintos mantenimiento programados del parque de generación termoeléctrico, garantizando con estas acciones la disponibilidad, confiabilidad y eficiencia de las Unidades Generadoras de energía eléctrica.

Los diez mantenimientos con más impacto económico fueron:

Central Generadora	Programa de mantenimiento	Descripción	Pagado
C.G. Cerro Prieto	MGE320GG3163	MANTTO MAYOR GCP U6 (65D) 2020	184,180,126
C.C.C. Agua prieta II	MGE320GC312S	SERV GARANTIA FUNC U2 AGD (1 D) 2020	83,930,730
C.G. Cerro Prieto	MGE320GG3109	MANTENIMIENTO RUTINARIO GG31 2020 (365 D)	80,332,516
C.C.I. BCS I	MGE320GD3309	MANTENIMIENTO RUTINARIO GD33 2020 (365 D)	77,375,301
C.C.C. Agua prieta II	MGE320GC311S	SERV GARANTIA FUNC U1 AGD (1 D) 2020	74,208,442
C.C.C. Hermosillo	MGE320GC3414	MANTTO 2 IC U1 2020 HLI (45D)	64,659,934
C.T. Punta Prieta II	MGE320GT4109	MANTENIMIENTO RUTINARIO GT41 2020 (365 D)	64,535,017
C.C.C. Hermosillo	MGE318GC3409	MANTENIMIENTO RUTINARIO HLI 2018 (CONTINUIDAD)	60,704,455
C.T. José Aceves Pozos	MGE320GT3532	MANTTO ANUAL UNIDAD 3 MZD (40 D) 2020	57,687,306
C.T. José Aceves Pozos	MGE320GT3512	MANTTO. MENOR U1 40 D MZD	41,291,650

El gasto destinado a **Bienes Muebles** fue de 8,617,007 pesos, constituyendo el rubro de menor relevancia dentro del gasto de Inversión, este rubro aporta el 0.1% utilizado principalmente en la adquisición de equipo de computo.

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", CFE Generación III, EPS elaboró su propuesta de programa de ahorro, dando cumplimiento al Programa de Programa de Productividad y Control de Costos implementado por la Dirección General de CFE para todas sus Empresas Productivas y Subsidiarias, este programa reportó economías por el orden de 2.5 millones de pesos al cierre del mes de diciembre 2020 en relación al nivel de gasto registrado durante el ejercicio 2019. Para obtener estos resultados la CFE Generación III implementó acciones encaminadas tanto a la reducción de costos como a la contención del gasto, estas acciones estuvieron enfocadas tanto en el cumplimiento de las Políticas y Lineamientos en Materia de Disciplina y Austeridad Presupuestal de la Comisión Federal de Electricidad y sus Empresas Productivas Subsidiarias emitidas por el Consejo de Administración de la CFE en rubros tales como: Refacciones y acceqde computo, Papelería y consumibles de equipo de computo, Alimentos en instalaciones, Combustibles y lubricante para equipo de transporte, Gastos de alimentación en reuniones, Servicio postal y de paquetería, Gastos de alimentación en cursos de capacitación. El programa tiene el objetivo de racionalizar el gasto e incrementar la productividad sin afectar el cumplimiento de los objetivos de la CFE y sus Empresas Productivas Subsidiarias (EPS). Lo anterior en cumplimiento al marco normativo de la CFE y sus EPS.

7. Sistema integral de información

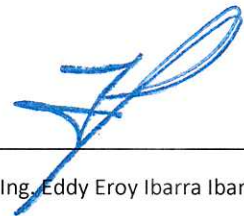
Las cifras asentadas en el Sistema Integral de Información corresponden con las presentadas en los estados presupuestarios, toda vez que se actualizaron los reportes de ingresos y gastos con las cifras de cierre incorporadas a la Cuenta Pública 2020.

8. Disponibilidades presupuestales-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 febrero de 2017 (fecha en que la Empresa fue constituida como Empresa Productiva Subsidiaria de la Comisión Federal de Electricidad) y hasta el 31 de diciembre de 2020. 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 2020.

9. Rendición de cuentas

Mediante Oficio No. 309-A.-002/2021 de fecha 29 de enero de 2021, la Unidad de Contabilidad Gubernamental de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público emitió los Lineamientos para la Integración de la Cuenta pública 2020 para las Empresas Productivas del Estado y Entidades que conforman el Sector Paraestatal Federal, 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 de Integración de la Cuenta Pública (SICP), para conformar el reporte relativo a la Cuenta Pública Federal del año 2020. En esos Lineamientos se reguló que, adicional a los seis estados presupuestales a los que se refiere el dictamen emitido por contador público independiente, que se adjuntan al inicio del presente informe.



Ing. Eddy Eroy Ibarra Ibarra

Director General

CFE Generación III, EPS



Lic. Rosa G. Galaz Dávila

Encargada del Área de Planeación y Finanzas

CFE Generación III, EPS