

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

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

Y ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2021 Y 2020

INDICE

	<u>Página</u>
Informe de los auditores independientes	1.
Estados financieros consolidados:	
Estados consolidados de situación financiera	6.
Estados consolidados de resultado integral	7.
Estados consolidados de cambios en el patrimonio	8.
Estados consolidados de flujos de efectivo	9.
Notas a los estados financieros consolidados	10.

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

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

Opinión

Hemos auditado los estados financieros consolidados de **Comisión Federal de Electricidad, Empresa Productiva del Estado y subsidiarias** (la Empresa), que comprenden los estados consolidados de situación financiera al 31 de diciembre de 2021 y 2020, y los estados consolidados de resultado integral, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo correspondientes a los ejercicios terminados en esas fechas, así como las notas explicativas a los estados financieros consolidados que incluyen un resumen de políticas contables significativas.

En nuestra opinión, los estados financieros consolidados adjuntos presentan razonablemente, en todos los aspectos materiales, la situación financiera consolidada de **Comisión Federal de Electricidad, Empresa Productiva del Estado y subsidiarias**, al 31 de diciembre de 2021 y 2020, así como sus resultados consolidados y sus flujos de efectivo consolidados correspondientes a los ejercicios terminados en esas fechas, de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

Fundamento de la opinión

Hemos llevado a cabo nuestras auditorías de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría (NIA). Nuestras responsabilidades de acuerdo con dichas normas se describen más adelante en la sección "Responsabilidades de los auditores en la auditoría de los estados financieros consolidados" de nuestro informe. Somos independientes del Grupo de conformidad con el Código de Ética Profesional del Instituto Mexicano de Contadores Públicos, A.C. (Código de Ética Profesional), junto con los requerimientos de ética que son aplicables a nuestras auditorías de los estados financieros consolidados en México, y hemos cumplido con las demás responsabilidades de ética de conformidad con esos requerimientos y con el Código de Ética Profesional. Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido proporciona una base suficiente y adecuada para nuestra opinión.

Cuestiones clave de la auditoría

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

Determinación del valor razonable de las plantas, instalaciones y equipo.

La Empresa lleva a cabo la revisión periódica de los valores razonables de plantas, instalaciones y equipo en operación, y cada 5 años evalúa la necesidad de efectuar revaluaciones, de tal manera que el valor en libros no difiera de forma importante de lo que se habría calculado utilizando los valores razonables al final del periodo sobre el cual se informa. Durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2021, la Administración, con el apoyo de sus especialistas de valuación externos, llevó a cabo la revisión de dichos valores razonables considerando las condiciones en el entorno económico de la Empresa. El proceso de revaluación de las plantas, instalaciones y equipo es complejo e involucra un alto grado de juicio que toma como base supuestos que pueden ser afectados por condiciones económicas y de mercado futuras, como lo son, entre otras, la tasa de descuento, el tipo de cambio, las tarifas de ingresos a ser utilizados por las diferentes unidades generadoras de efectivo en el corto y largo plazo, así como sus costos y los márgenes operativos proyectados, el factor de planta y las inversiones futuras. Los resultados de este proceso de revaluación son materiales en los estados financieros consolidados.

Nuestros procedimientos de auditoría, para cubrir esta cuestión fueron:

Obtuvimos el entendimiento modelo de valuación y evaluamos los juicios significativos hechos por la Administración y los especialistas externos, en especial los relativos a los ingresos y gastos proyectados. Adicionalmente evaluamos la razonabilidad de la tasa de descuento utilizada, la vida útil de los activos y las revelaciones en los estados financieros consolidados. También involucramos a nuestros especialistas para participar en la evaluación de los supuestos significativos y la metodología usada por la Empresa. Los resultados se mencionan en la Nota 8 a los estados financieros consolidados.

Contingencia energética relevante

El frente frío No. 35 ocasionó el congelamiento de ductos y el cierre de plantas de producción de gas natural en el estado de Texas, EE. UU., originando un déficit de capacidad de generación en las centrales eléctricas en México. Como consecuencia de lo anterior, el costo de la energía se incrementó durante los días del 12 al 19 de febrero de 2021. 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 centrales de la CFE. La Empresa tiene formalizados contratos relevantes y complejos con sus proveedores de gas que involucran la evolución del precio. Esto justificó un enfoque de auditoría adicional debido a la magnitud de las transacciones y la posibilidad de que incluyeran términos contractuales complejos que suponen juicios sobre cómo se registraron las transacciones.

Nuestros procedimientos de auditoría, para cubrir esta cuestión fueron:

Probamos los controles de la Empresa, obteniendo y revisando la documentación correspondiente a los acuerdos de venta y compra y las retribuciones recibidas o pagadas fueron comprobadas con las cuentas bancarias. Por los procedimientos legales significativos originados por la contingencia obtuvimos la confirmación formal de los asesores externos de la Empresa. Como resultado de dichos procedimientos no ha surgido ningún aspecto material.

Párrafo de énfasis

Pandemia Coronavirus (COVID-19)

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

Otra información

La Administración es responsable de la “otra información” adicional a los estados financieros y sus notas correspondientes. La otra información comprende la información incluida en el Reporte Anual correspondiente al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2021, que deberá presentarse ante la Comisión Nacional Bancaria y de Valores y ante la Bolsa Mexicana de Valores (el Reporte Anual), pero no incluye los estados financieros consolidados ni nuestro informe de auditoría sobre los mismos. El Reporte Anual se estima que estará disponible para nosotros después de la fecha de este informe de los auditores.

Nuestra opinión sobre los estados financieros consolidados no cubre la otra información y no expresaremos ningún tipo de conclusión de aseguramiento sobre la misma.

En relación con nuestra auditoría de los estados financieros consolidados, nuestra responsabilidad es leer la otra información cuando esté disponible y, al hacerlo, considerar si la otra información es materialmente inconsistente con los estados financieros consolidados o con nuestro conocimiento obtenido durante la auditoría, o si parece ser materialmente incorrecta.

Cuando leamos el Reporte Anual, si concluimos que existe un error material en esa otra información, estamos requeridos a reportar ese hecho a los responsables del gobierno de la Empresa.

Responsabilidades de la Administración y de los encargados del gobierno de la Empresa en relación con los estados financieros consolidados

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

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

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

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

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable de si los estados financieros consolidados, en su conjunto, están libres de desviación material, debido a fraude o error, y emitir un informe de auditoría que contenga nuestra opinión. Seguridad razonable es un alto grado de seguridad, pero no garantiza que una auditoría realizada de conformidad con las NIA siempre detecte una desviación material cuando existe. Las desviaciones pueden deberse a fraude o error y se consideran materiales si, individualmente o de forma agregada, puede preverse razonablemente que influyan en las decisiones económicas que los usuarios toman basándose en los estados financieros consolidados.

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

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



Comunicamos a los responsables del gobierno de la Empresa, 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.

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

Entre las cuestiones que han sido objeto de comunicación con los responsables del gobierno de la Empresa, determinamos las que han sido de la mayor relevancia en la auditoría de los estados financieros consolidados del periodo actual y que son, en consecuencia, las cuestiones clave de la auditoría.

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

Gossler, S.C.

C.P.C. Leobardo Brizuela Arce
Socio

Ciudad de México
Abril 6, 2022

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

Estados consolidados de situación financiera

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020

(Miles de pesos)

Activo	2021	2020	Pasivo y Patrimonio	2021	2020
Circulante:			Circulante:		
Efectivo y equivalentes de efectivo (nota 5)	\$ 77,200,194	\$ 111,914,270	Vencimientos circulantes de:		
Cuentas por cobrar, neto (nota 6)	110,442,750	109,765,404	Deuda a corto plazo (nota 12)	\$ 37,305,250	\$ 54,156,163
Inventario de materiales para operación (nota 7)	14,019,538	11,888,280	Pasivos por arrendamientos (nota 13)	25,930,052	20,669,039
			Otras cuentas por pagar y pasivos acumulados (nota 14)	99,481,510	91,376,246
Total del activo circulante	201,662,482	233,567,954	Impuestos a la utilidad	14,089,276	6,393,400
Préstamos a los trabajadores	17,403,036	15,275,040	Total del pasivo a corto plazo	176,806,088	172,594,848
Plantas, instalaciones y equipos, neto (nota 8)	1,383,392,158	1,203,814,126	No circulante:		
Activos por derecho de uso, neto (nota 9)	511,367,723	477,711,898	Deuda a largo plazo (nota 12)	356,615,652	309,392,439
Instrumentos financieros derivados (nota 10)	14,826,581	14,623,283	Pasivos por arrendamiento (nota 13)	635,478,570	588,086,102
Activos intangibles y otros activos (nota 11)	47,973,403	50,876,166	Otros pasivos a largo plazo (nota 15)	26,836,535	25,608,334
Impuestos a la utilidad diferidos (nota 17)	89,723,121	164,451,532	Beneficios a los empleados (nota 16)	369,920,165	487,324,896
			Total del pasivo no circulante	1,388,850,922	1,410,411,771
			Total del pasivo	1,565,657,010	1,583,006,619
			Patrimonio:		
			Aportaciones recibidas del Gobierno Federal	5,251	5,251
			Aportaciones en especie recibidas del Gobierno Federal	95,111,382	95,004,417
			Resultados acumulados	(36,163,396)	74,305,052
			Otras partidas de resultados integrales acumuladas (nota 18)	622,030,269	389,822,161
			Total de patrimonio de la participación controladora	680,983,506	559,136,881
			Participación no controladora	19,707,988	18,176,499
			Contingencias y compromisos (nota 21)		
	\$ 2,266,348,504	\$ 2,160,319,999		\$ 2,266,348,504	\$ 2,160,319,999

Las notas adjuntas son parte integrante de los estados financieros consolidados.

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

Estados consolidados de resultado integral

Años terminados el 31 de diciembre de 2021 y 2020

(Miles de pesos)

	2021	2020
Ingresos:		
Ingresos por suministro de energía eléctrica (nota 22)	\$ 389,592,873	\$ 370,888,288
Ingresos por subsidio	70,279,000	70,000,000
Ingresos por venta de combustibles	57,797,887	21,497,865
Ingresos por servicios de transporte de energía	19,312,156	14,989,282
Otros ingresos, neto	29,704,751	25,483,190
Total de ingresos	566,686,667	502,858,625
Costos:		
Energéticos y otros combustibles	262,022,046	158,005,203
Energéticos y otros combustibles a terceros	62,274,498	25,294,428
Remuneraciones y prestaciones al personal	71,458,411	70,623,442
Mantenimiento, materiales y servicios generales	21,371,751	24,076,874
Impuestos y derechos	2,302,790	1,962,386
Costos del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM)	3,272,121	3,142,319
Costo de beneficios a los empleados	45,859,757	120,790,014
Depreciación	69,237,029	65,487,160
Otros gastos (nota 23)	64,349,235	14,637,225
Total de otros costos de operación	602,147,638	484,019,051
Resultado de operación	(35,460,971)	18,839,574
Resultado de financiamiento, neto		
Intereses a cargo	49,280,432	50,500,295
Gastos financieros, neto	8,926,474	7,967,738
Pérdida cambiaria	17,617,493	33,921,683
Total de resultado integral de financiamiento	75,824,399	92,389,716
Pérdida antes de impuestos a la utilidad	(111,285,370)	(73,550,142)
Impuestos a la utilidad (nota 17)	(5,025,309)	12,446,226
Pérdida neta	(106,260,061)	(85,996,368)
(Pérdida) utilidad neta del año atribuible a:		
Participación controlada	(110,468,448)	(87,503,307)
Participación no controlada	4,208,387	1,506,939
	(106,260,061)	(85,996,368)
Otros resultados integrales (nota 19):	232,208,108	22,503,593
Resultado integral del periodo	\$ 125,948,047	\$ (63,492,775)

Las notas adjuntas son parte integrante de los estados financieros consolidados.

Comisión Federal de Electricidad
Empresa Productiva del Estado y Subsidiarias

Estados consolidados de cambios en el patrimonio

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020

(Miles de pesos)

	Aportaciones recibidas del Gobierno Federal	Aportaciones en especie del Gobierno Federal	Resultados acumulados	Otras partidas de resultados integrales acumulados	Total patrimonio de la participación controladora	Participación no controladora	Total
Saldos al 31 de diciembre de 2019	\$ 5,251	\$ 95,004,417	\$ 129,091,018	\$ 400,029,909	\$ 624,130,595	\$ 19,147,211	\$ 643,277,806
Reciclaje de otros resultados integrales	-	-	32,717,341	(32,717,341)	-	-	-
Resultado integral del periodo	-	-	(87,503,307)	22,509,593	(64,993,714)	1,506,939	(63,486,775)
Emisión de acciones (Fibra E)	-	-	-	-	-	(821,250)	(821,250)
Decreto de dividendos (Fibra E)	-	-	-	-	-	(1,656,401)	(1,656,401)
Saldos al 31 de diciembre de 2020	<u>\$ 5,251</u>	<u>\$ 95,004,417</u>	<u>\$ 74,305,052</u>	<u>\$ 389,822,161</u>	<u>\$ 559,136,881</u>	<u>\$ 18,176,499</u>	<u>\$ 577,313,380</u>
Aportación de capital	-	106,965	-	-	106,965	-	106,965
Resultado integral del periodo	-	-	(110,468,448)	232,208,108	121,739,660	4,208,387	125,948,047
Emisión de acciones (Fibra E)	-	-	-	-	-	(943,306)	(943,306)
Decreto de dividendos (Fibra E)	-	-	-	-	-	(1,733,592)	(1,733,592)
Saldos al 31 de diciembre de 2021	<u>\$ 5,251</u>	<u>\$ 95,111,382</u>	<u>\$ (36,163,396)</u>	<u>\$ 622,030,269</u>	<u>\$ 680,983,506</u>	<u>\$ 19,707,988</u>	<u>\$ 700,691,494</u>

Las notas adjuntas son parte integrante de los estados financieros consolidados

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

Estados consolidados de flujos de efectivo

Al 31 de diciembre de 2020 y 2021

(Miles de pesos)

	2021	2020
Actividades de operación:		
Pérdida neta	\$ (106,260,061)	\$ (85,996,368)
Partidas relacionadas con actividades de operación:		
Costo del período por beneficio a los empleados	45,859,757	120,790,014
Incremento en provisión de ISR corriente y diferido	(5,025,309)	12,446,226
Partidas relacionadas con actividades de inversión:		
Depreciación de plantas, instalaciones y equipo y activos por derecho de uso	69,237,029	65,487,160
Bajas de plantas, instalaciones y equipo	3,946,197	5,200,346
Pérdida en cambios, intereses a cargo, cambio en el valor razonable de activos financieros y no financieros	94,662,406	83,942,010
Cambios en otros activos y pasivos de operación:		
Cuentas por cobrar y préstamo a trabajadores	(2,805,342)	(24,590,539)
Inventario de materiales para operación	(2,131,258)	9,645,657
Otros activos	2,902,763	(12,237,301)
Otras cuentas por pagar y pasivos acumulados	5,266,611	(2,059,940)
Pago de beneficios a los empleados	(46,736,151)	(44,191,939)
Flujos netos de efectivo generados por las actividades de operación	<u>58,916,642</u>	<u>128,435,326</u>
Actividades de inversión:		
Adquisición de plantas, instalaciones y equipo	<u>(39,966,369)</u>	<u>(38,138,453)</u>
Efectivo excedente para aplicar en actividades de financiamiento	<u>18,950,273</u>	<u>90,296,873</u>
Actividades de financiamiento:		
Contratación de deuda	156,410,470	58,119,679
Reembolso de patrimonio Fibra E	(943,306)	(821,250)
Pago de dividendos	(1,733,592)	(1,656,401)
Aportaciones para futuros aumentos de capital	1,015	-
Pago de deuda	(135,155,258)	(51,798,914)
Intereses pagados	(19,360,941)	(21,705,830)
Pago de obligaciones por arrendamiento	(49,345,930)	(46,105,694)
Pago de instrumentos financieros	(14,420,226)	(13,430,450)
Cobro de instrumentos financieros	10,883,419	9,677,220
Flujos netos de efectivo de actividades de financiamiento	<u>(53,664,349)</u>	<u>(67,721,640)</u>
(Disminución) incremento neto de efectivo y equivalentes de efectivo	<u>(34,714,076)</u>	<u>22,575,233</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo:		
Al principio del período	<u>111,914,270</u>	<u>89,339,037</u>
Al final del período	<u>\$ 77,200,194</u>	<u>\$ 111,914,270</u>

Las notas adjuntas son parte integrante de los estados financieros consolidados.

1. Constitución, actividades y eventos relevantes de la Comisión Federal de Electricidad

- **Constitución y actividades.**

La Comisión Federal de Electricidad, Empresa Productiva del Estado (EPE), sus subsidiarias, filiales y fideicomisos (en adelante CFE, la Empresa) es una institución mexicana que fue creada como un Organismo Público Descentralizado del Gobierno Federal por Decreto del Congreso de la Unión el día 14 de agosto de 1937, publicado el 24 de agosto de ese mismo año en el Diario Oficial de la Federación. Los estados financieros consolidados que acompañan estas notas incluyen los de la Comisión Federal de Electricidad, Empresa Productiva del Estado (como última controladora del grupo económico al que pertenece) y los de sus subsidiarias, filiales y fideicomisos sobre los cuales ejerce control (ver nota 3a).

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

El objeto de CFE es prestar el servicio público de transmisión y distribución de energía eléctrica por cuenta y orden del Estado. Asimismo, dentro de su objeto público, la CFE lleva a cabo las actividades de generación y comercialización de energía eléctrica, así como la importación, exportación, transporte, almacenamiento y compra-venta de gas natural, entre otras actividades.

- **Eventos relevantes**

- i. Emergencia energética***

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 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), tuvieran 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 de forma adicional los precios de los combustibles presentaron un incremento constante en el ejercicio 2021 lo que representó un ingreso adicional por venta de combustibles a terceros por \$30,000 mmdp y un desembolso extraordinario por aproximadamente \$100,000 mmdp por compra de combustibles para la Empresa.

ii. Reforma a la Ley de la Industria Eléctrica

El pasado 9 de marzo de 2021, se publicó en el diario oficial de la federación, el Decreto por el que se reforman y adicionan diversas disposiciones de la Ley de la Industria Eléctrica (LIE), que modifica el orden de prioridad en el despacho de las plantas generadoras de energía que alimentan el Sistema Eléctrico Nacional (SEN), dando prioridad a la Comisión Federal de Electricidad. Algunas empresas han promovido ante tribunales la suspensión de diversos artículos de la LIE.

iii. COVID-19

Debido a la pandemia COVID-19 declarada por la Organización Mundial de la Salud, los riesgos identificados para la CFE en 2020 fueron de diversa índole, pero se clasificaron en tres aspectos principales:

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

En los tres casos, los impactos fueron variables y con diferente intensidad, es importante señalar que el sector eléctrico es "defensivo" respecto a otros sectores de la economía. CFE implementó diversas medidas específicas para atenuar los impactos financieros, operativos y laborales.

A continuación, se presenta una explicación de cada uno de los tres aspectos que han impactado en la Empresa.

a) Riesgos económico-financieros

Los riesgos de índole económico-financieros que impactaron a la empresa fueron:

a.1) Cambios en el consumo y ventas de energía eléctrica

Dadas las medidas implementadas para reducir la propagación del virus SARS-COV-2 se generó un menor nivel de actividad económica en el país en el ejercicio 2020, la cual redujo el consumo de energía eléctrica en los sectores industrial, comercial y de servicios. Para el ejercicio 2021 se incrementó la venta de energía en el sector industrial, sin embargo, se mantuvo en el mismo nivel la venta de energía en los demás sectores (ver nota 23).

a.2) Depreciación del tipo de cambio peso – dólar

Como consecuencia de los eventos económicos mundiales antes descritos, el peso mexicano sufrió una depreciación. El tipo de cambio al 31 de diciembre de 2021 fue de \$20.58 por dólar comparado con un tipo de cambio de \$19.95 al 31 de diciembre de 2020 y de \$18.85 pesos por dólar en diciembre de 2019, lo que generó una pérdida en cambios reflejada en el estado de resultados de los ejercicios 2021 y 2020 por la posición pasiva de la Empresa.

a.3) Fluctuación de 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 iniciaron un ciclo de reducción de las tasas de referencia como medida para estimular el crecimiento en el consumo y la inversión en los países en el ejercicio 2020, sin embargo, para el ejercicio 2021, en un amplio número de economías emergentes aumentó la intensidad de los incrementos en las tasas de referencia. Entre los riesgos globales destacan los asociados a la pandemia, las presiones inflacionarias y los ajustes a las condiciones monetarias y financieras. En Estados Unidos, la Reserva Federal aceleró el retiro del estímulo monetario, duplicando el ritmo de reducción de las compras de activos y dando a conocer previsiones para la tasa de fondos federales en 2022 y 2023 con aumentos mayores a lo anticipado.

a.4) Variación de precios en los productos e insumos

Con fecha 6 de marzo de 2020, la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP), no lograron un acuerdo para reducir la producción y apoyar los precios del petróleo, lo que resultó en una baja significativa del precio del crudo de manera global, lo que representó en forma positiva el consumo de la Empresa respecto a este combustible. Para el ejercicio 2021, se mostro un constante incremento en los combustibles derivado de la reactivación económica y la demanda de los mismos, es importante señalar que de igual forma no se cuenta con una concentración de negocio en relación a los proveedores al 31 de diciembre de 2021. Cabe destacar que los precios de la energía eléctrica no están establecidos por la Empresa, estos son regidos por el Centro Nacional de Control de Energía (CENACE), regulados por la Comisión Reguladora de Energía (CRE) y la Secretaría de Energía (SENER).

b) Riesgos Operativos

Dado que el suministro de energía eléctrica se considera una actividad esencial ante la pandemia por SARS-COV-2, la CFE mantuvo 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.

c) Riesgos laborales

La Empresa realizó diferentes acciones y medidas para evitar la propagación del Virus en los diferentes centros de trabajo, 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 por su condición de salud asistiera a la oficinas o centros de trabajo si no es estrictamente necesario para reducir el riesgo de contagio y afectaciones por SARS-COV-2.

iv. Reorganización de activos

Con fecha 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 las EPS I, II, III, IV y VI, así como la relativa a la Central de Laguna Verde y Unidades Móviles de Emergencia.

Los objetivos de la reorganización de activos y contratos de generación fueron los siguientes:

- 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.
- 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.

La redistribución contempló solamente a las centrales operadas por las EPS de CFE, dejando sin cambio a las centrales externas legadas de la EPS Generación V.

Por confiabilidad y seguridad del Sistema Eléctrico Nacional (SEN), se decide 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 Sistema Eléctrico Nacional en las diversas regiones del país.

La CFE realizó la actualización del valor razonable de los activos transferidos el 1º de enero de 2020, determinando efectos de deterioro por \$57,014,443 y una revaluación de plantas por \$84,480,718, mismos que fueron reconocidos en otras partidas integrales, al 31 de diciembre de 2019. La reorganización de activos surgió efectos a partir del 1º de enero de 2020, dicha reorganización originó un reciclaje en los Otros Resultados Integrales en 2020 por \$32,717,341.

v. *Modificaciones al Contrato Colectivo de Trabajo*

El pasado 19 de agosto de 2020 la CFE y el SUTERM llegaron a un nuevo acuerdo sobre el Contrato Colectivo de Trabajo (CCT) que regirá el periodo 2020-2022, el cual considera, entre otros aspectos, la modificación de la cláusula 69 relativa a las condiciones de jubilación de los trabajadores de la CFE, aplicable únicamente al personal sindicalizado

Respecto al personal de confianza, la cláusula 40 del CCT 2020-2022 establece que sus condiciones de retiro serán comunicadas por la Administración de la CFE, a través de lineamientos específicos que se publicarán a más tardar seis meses después de la firma del nuevo CCT.

El nuevo contrato tuvo un efecto incremental en el pasivo laboral de la Empresa de \$80,821,095 (ver nota 16 b).

vi. *Bienes aportados por el Gobierno Federal*

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

En ese mismo acto, la CFE recibió la posesión jurídica y física de los bienes objeto del Acta en mención, en forma global conforme a los anexos citados. A partir de esa misma fecha, se iniciaron los trámites para la desincorporación legal de estos bienes del régimen de dominio público de la Federación. Estos bienes se incluyeron en los estados de situación financiera consolidados al 31 de diciembre de 2015, a un valor de \$95,004,417 determinado por el Servicio de Administración y Enajenación de Bienes (SAE), los cuales sufrirán ajustes conforme su integración a detalle por cada una de las áreas de influencia. Al 31 de diciembre de 2021, esta actividad sigue en proceso. Dichos activos se incluyen en los rubros de plantas, instalaciones, equipo y otros activos intangibles.

vii. Revaluación de plantas, instalaciones y equipo

La Empresa cada 5 años revisa los valores razonables de plantas, instalaciones y equipo en operación, de tal manera que el valor en libros no difiera de forma importante de lo que se habría calculado utilizando los valores razonables al final del periodo sobre el cual se informa.

Durante 2021 se realizó el valor razonable de las plantas instalaciones y equipos reconociendo un incremento neto en el valor de estos activos por \$201,851,953 cuya contrapartida fue reconocida en otros resultados integrales (Ver nota 18).

viii. Reforma laboral en materia de subcontratación

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2. Bases de preparación de los estados financieros consolidados

a) Bases de contabilización

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

b) Bases de medición

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

c) Moneda funcional y presentación de los estados financieros consolidados

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

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

d) Uso de juicios y estimaciones

En la preparación de los estados financieros consolidados, se realizan estimaciones con respecto a diversos conceptos; algunos de éstos son altamente inciertos y las estimaciones involucran juicios hechos con base en la información disponible.

En la discusión que aparece a continuación, se identifican varios de estos asuntos que podrían afectar materialmente los estados financieros consolidados, si (1) *se utilizan estimaciones diferentes a las que razonablemente se podrían haber usado*, o (2) *en el futuro se cambian las estimaciones en respuesta a cambios que probablemente sucedan*.

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

1) Juicios

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

- Nota 3 a) – Consolidación: determinación de si la Empresa tiene control de facto sobre una participada;

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

2) Supuestos e incertidumbres en las estimaciones

La información sobre supuestos e incertidumbres de estimación al 31 de diciembre de 2021 y 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 a continuación:

- Nota 3 (e) – Medición de la estimación para pérdidas crediticias esperadas por cuentas por cobrar: supuestos claves para determinar la tasa de pérdida promedio ponderada; y
- Notas 3 (h) y 8 – Pruebas de deterioro del valor de propiedad, planta y equipo: supuestos clave para el importe recuperable, incluyendo la recuperabilidad y magnitud de una salida de recursos económicos y supuestos clave para la determinación de las vidas útiles;
- Notas 3 (i) y 11 – Pruebas de deterioro del valor de activos intangibles y plusvalía: supuestos clave para el importe recuperable, incluyendo la recuperabilidad y magnitud de una salida de recursos económicos y supuestos clave para la determinación de las vidas útiles;
- Notas 3 (k) y 16 – Medición de obligaciones por beneficios definidos: supuestos actuariales claves;
- Notas 3 (l) y 17 – 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 (l) – Reconocimiento y medición de provisiones y contingencias: supuestos claves relacionados con la probabilidad y magnitud de una salida de recursos económicos;
- Nota 3 (m) – Reconocimiento de ingresos: estimación de los ingresos por energía entregada no facturada;
- Nota 21 – Contingencias y compromisos.

Medición de valores razonables

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

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

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

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

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

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

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

e) Estados consolidados de resultado integral

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

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

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

a) Bases de consolidación

Los estados financieros consolidados incluyen las subsidiarias, filiales y fideicomisos sobre las que se ejerce control. Los estados financieros de las subsidiarias fueron preparados para el mismo periodo que la Empresa, aplicando políticas contables consistentes.

Se considera que la Empresa logra tener el control cuando ésta tiene poder para decidir sobre las actividades relevantes de la otra; está expuesta o tiene derechos a los rendimientos variables procedentes de su participación en ella, y tiene la capacidad de usar su poder sobre la misma para afectar a los rendimientos.

La CFE reevalúa si controla o no a una empresa y si los hechos o circunstancias indican que hay cambios en uno o más de los elementos de control.

Las subsidiarias se consolidan línea por línea a partir de la fecha en que la CFE adquiere el control. Los saldos y transacciones intercompañía y cualquier ingreso o gasto no realizado que surja de transacciones intercompañía grupales, son eliminados. Las ganancias no realizadas provenientes de transacciones con sociedades cuya inversión es reconocida según el método de participación son eliminadas de la inversión en proporción de la participación que la Empresa mantiene en su subsidiaria. Las pérdidas no realizadas son eliminadas de la misma forma que las ganancias no realizadas, pero sólo en la medida que no haya evidencia de deterioro.

La tenencia accionaria en las principales subsidiarias (*Empresas productivas subsidiarias, filiales y fideicomisos*), sobre las que CFE mantiene control al 31 de diciembre de 2021 y 2020, se muestran a continuación:

Empresas Subsidiarias

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

Empresas Filiales

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

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

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

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

Fideicomiso	Participación de CFE			Tipo de proyecto
	Fideicomitente	Fideicomisario	Fiduciario	
Fideicomiso de Administración y Traslato de Dominio 2030	CFE	En primer lugar: los adjudicatarios de los contratos. En segundo lugar: CFE	BANOBRAS, S.N.C.	Inversión condicionada

Fideicomiso	Participación de CFE			Tipo de proyecto
	Fideicomitente	Fideicomisario	Fiduciario	
Fideicomiso para la Constitución de un Fondo Revolvente de Financiamiento para el Programa de Aislamiento Térmico de la Vivienda en el Valle de Mexicali B.C.	CFE	CFE	BANOBRAS, S.N.C.	Ahorro de energía
Fideicomiso de Gastos Previos	CFE	CFE	BANCOMEXT, S.N.C.	Inversión directa
Fideicomiso Maestro de Inversión CIB/3602 FMI	CFE y CFEEnergía	CFE y CFEEnergía	CIBANCO, S.A. de C.V.	Inversión directa
Fideicomiso Energías Limpias 10670	CFE	CFE	BANCOMEXT, S.N.C.	Energías limpias
Fideicomiso Proyectos de Generación Convencional 10673	CFE	CFE	BANCOMEXT, S.N.C.	Inversión directa

Participaciones no controladoras

Los cambios en la participación de la Empresa en una subsidiaria que no resultan en una pérdida de control se contabilizan como transacciones de patrimonio. Las participaciones no controladas en la consolidación no representan el 1% de los activos.

b) Operaciones en moneda extranjera

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

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

Las partidas no monetarias que se reconocen al costo histórico se convierten utilizando el tipo de cambio en la fecha de la transacción. Las diferencias en conversión de moneda extranjera generalmente se reconocen en resultados y se presentan dentro de los costos financieros.

Sin embargo, las diferencias en moneda extranjera surgidas de la conversión de las siguientes partidas se reconocen en otros resultados integrales:

- Un pasivo financiero designado como cobertura de la inversión neta en un negocio en el extranjero siempre y cuando la cobertura sea eficaz.
- Coberturas de flujo de efectivo calificadas siempre que la cobertura sea eficaz.

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

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

c) Efectivo y equivalentes de efectivo

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

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

d) Instrumentos financieros

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

ii) Clasificación y medición posterior - Activos financieros

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

Los activos financieros no se reclasifican después de su reconocimiento inicial, excepto si la Empresa cambia su modelo de negocio por uno para gestionar los activos financieros, en cuyo caso todos los activos financieros afectados son reclasificados el primer día del primer período sobre el que se informa, posterior al cambio en el modelo de negocio.

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

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

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

Todos los activos financieros no clasificados como medidos al costo amortizado o al valor razonable con cambios en otro resultado integral como se describe anteriormente, son medidos al valor razonable con cambios en resultados. Esto incluye todos los activos financieros derivados (ver nota 10a).

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 éste es el que mejor refleja la manera en que se gestiona el negocio y en que se entrega la información a la gerencia. La información considerada incluye lo que se menciona a continuación:

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

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

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

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

Para propósitos de esta evaluación, el 'principal' se define como el valor razonable del activo financiero en el momento del reconocimiento inicial. El 'interés' se define como la contraprestación por el valor temporal del dinero por el riesgo crediticio asociado con el importe principal pendiente durante un periodo de tiempo concreto y por otros riesgos y costos de préstamos 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 sólo pagos del principal y los intereses, la Empresa considera los términos contractuales del instrumento. Esto incluye evaluar si un activo financiero contiene una condición contractual que pudiera cambiar el calendario o importe de los flujos de efectivo contractuales de manera que no cumpliría esta condición. Al hacer esta evaluación, la Empresa considera:

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

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

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

Activos financieros - Medición posterior y ganancias y pérdidas:

Activos financieros al valor razonable con cambios en resultados

- Estos activos se miden posteriormente al valor razonable. Las ganancias y pérdidas netas, incluyendo cualquier ingreso por intereses, se reconocen en resultados. No obstante, en el caso de los derivados designados como instrumentos de cobertura se reconocen en el capital contable (ver nota 10).

Activos financieros al costo amortizado

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

Pasivos financieros - Clasificación, medición posterior y ganancias y pérdidas

Los pasivos financieros se clasifican como medidos al costo amortizado o al valor razonable con cambios en resultados. Un pasivo financiero se clasifica al valor razonable con cambios en resultados si está clasificado como mantenido para negociación, es un derivado o es designado como tal en el reconocimiento inicial. Los pasivos financieros al valor razonable con cambios en resultados se miden al valor razonable y las ganancias y pérdidas netas, incluyendo cualquier gasto por intereses, se reconocen en resultados.

Los otros pasivos financieros se miden posteriormente al costo amortizado usando el método de interés efectivo. El ingreso por intereses y las ganancias y pérdidas por conversión de moneda extranjera se reconocen en resultados. Cualquier ganancia o pérdida en la baja en cuentas también se reconoce en resultados.

iii) Baja en cuentas

Activos financieros

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

Pasivos financieros

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

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

iv) Compensación

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

v) Instrumentos financieros derivados y contabilidad de coberturas

Los instrumentos financieros derivados se reconocen a su valor razonable en los estados de situación financiera. El valor razonable de los instrumentos financieros derivados contratados se determina mediante técnicas de valuación comúnmente aceptados.

Acorde con la estrategia de riesgos se celebran contratos de instrumentos financieros derivados para mitigar la exposición cambiaria y de tasas de interés, a través de la contratación de swaps de tasa de interés, Cross Currency Swaps y Forwards de moneda extranjera.

Adicionalmente, en los últimos años el precio de los combustibles ha observado volatilidad. Con el fin de reducir el riesgo de los precios la empresa ha contratado instrumentos financieros derivados sobre gas natural que buscan reducir la volatilidad. La estrategia de cobertura en el caso de los derivados de gas natural se diseñó para mitigar el impacto de incrementos potenciales en los precios.

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

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

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

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

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

a) Valor razonable de los instrumentos financieros

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

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

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

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

La parte cubierta del instrumento financiero derivado se documenta en el Hedge File en el cual se evalúan criterios de relación económica, para efectos de identificar la relación entre el monto nocional del instrumento de cobertura y el monto nocional 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 sólo el cambio en el valor razonable del elemento al contado de los contratos a término como el instrumento de cobertura en las relaciones de cobertura de flujo de efectivo. El cambio en el valor razonable del elemento a término de los contratos a término en moneda extranjera (puntos forward), se contabiliza por separado como un costo de la cobertura y se reconoce en una reserva de costos de cobertura dentro del patrimonio.

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

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

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

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

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

e) Deterioro del valor

i) Activos financieros no derivados

Instrumentos financieros y activos del contrato

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

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

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

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

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

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

Al determinar si el riesgo crediticio de un activo financiero ha aumentado significativamente desde el reconocimiento inicial al estimar las pérdidas crediticias esperadas, la Empresa considera la información razonable y sustentable que sea relevante y esté disponible sin costos o esfuerzos indebidos. Ésta 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.

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

El Grupo considera que un activo financiero está en incumplimiento cuando:

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

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

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

Medición de las pérdidas crediticias esperadas

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

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

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

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

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

Activos financieros con deterioro crediticio

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

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

- dificultades financieras significativas del emisor o prestatario;
- una infracción del contrato, tal como un incumplimiento o un suceso de mora de más de 90 días;

- la reestructuración de un préstamo o adelanto por parte de la Empresa en términos que éste no consideraría de otra manera;
- se está convirtiendo en probable que el prestatario entre en quiebra o en otra forma de reorganización financiera; o
- la desaparición de un mercado activo para el activo financiero en cuestión, debido a dificultades financieras.

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

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

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

Cancelación

El importe en libros bruto de un activo financiero se castiga cuando el Grupo no tiene expectativas razonables de recuperar un activo financiero en su totalidad o una porción del mismo. En el caso de los clientes individuales, la política del Grupo es castigar el importe en libros bruto cuando el activo financiero tiene una mora de 180 días con base en la experiencia histórica de recuperaciones de activos similares. En el caso de los clientes empresa, el Grupo hace una evaluación individual de la oportunidad y el alcance del castigo con base en si existe o no una expectativa razonable de recuperación.

El Grupo no espera que exista una recuperación significativa del importe castigado. No obstante, los activos financieros que son cancelados podrían estar sujetos a actividades a fin de cumplir con los procedimientos del Grupo para la recuperación de los importes adeudados.

ii) Activos no financieros

En cada fecha de presentación, la Empresa revisa los importes en libros de sus activos no financieros (distintos de materiales de operación y activos por impuestos diferidos) para determinar si existe algún indicio de deterioro. Si existen tales indicios, entonces se estima el importe recuperable del activo. La plusvalía se prueba por deterioro cada año.

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

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

Se reconoce una pérdida por deterioro si el importe en libros de un activo o Unidad Generadora de Efectivo 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 del 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.

f) Resultado de financiamiento

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

- ingreso por intereses;
- gasto por intereses;
- ganancia o pérdida en moneda extranjera por activos financieros y pasivos financieros;
- pérdidas (y reversiones) por deterioro en inversiones en instrumentos de deuda registrados al costo amortizado o al valor razonable con cambios en otro resultado integral;
- gasto por intereses de pasivos por arrendamientos;
- ineficacia de cobertura reconocida en resultados; y
- reclasificación de ganancias y pérdidas netas previamente reconocidas en otro resultado integral por coberturas de flujos de efectivo de riesgo de tasa de interés y riesgo de moneda extranjera para obligaciones.

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

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

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

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

g) Inventario de materiales para operación

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

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

h) Plantas, instalaciones y equipo

i) Reconocimiento y medición

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

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

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

Las plantas, instalaciones y equipo en operación, utilizados para la generación, transmisión y/o distribución 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, menos cualquier depreciación acumulada o pérdidas por deterioro acumuladas. La Empresa lleva acabo la revisión periódica de los valores razonables de plantas, instalaciones y equipo en operación, y cada 5 años se evalúa la necesidad de efectuar revaluaciones, de tal manera que el valor en libros no difiera de forma importante de lo que se habría calculado utilizando los valores razonables al final del periodo sobre el cual se informa.

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

El valor razonable de los activos de larga duración de las Centrales de Generación, Transmisión y Distribución se determina mediante el Enfoque de Ingresos utilizando el método del Flujo de Efectivo Descontado, esta técnica refleja las expectativas del mercado presentes sobre los ingresos y egresos futuros.

Para la medición a valor razonable de las plantas, instalaciones y equipo, se proyectan los ingresos y egresos (en el caso de generación se utiliza el Modelo de simulación Plexos), tomando en cuenta la capacidad de las Centrales para generar beneficios económicos mediante la utilización del activo en su máximo y mejor uso, al eliminar o incorporar los costos variables que incurriría o no el comprador de las Centrales, como es la eliminación de los contratos legados y las obligaciones laborales de los trabajadores pensionados, y la incorporación de las concesiones hidráulicas, entre otras variables.

Al 31 de diciembre de 2021, se realizó un análisis para determinar el valor razonable de los activos de larga duración de las centrales de generación, redes de distribución y transmisión, concluyendo que existe una revaluación en dichos activos por \$201,851,953 y un deterioro de centrales de generación por \$19,115,270. Al 31 de diciembre de 2020, se realizó un análisis de deterioro por las centrales de generación concluyendo que no existían efectos a reportar.

ii) Depreciación

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

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

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

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

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

Cuando las partidas de plantas, instalaciones y equipos se integran de diversos componentes, y 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.

iii) Inmuebles y bienes destinados para oficinas y servicios generales

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

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

Los terrenos no son sujetos de depreciación.

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

iv) Desembolsos posteriores

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

i) Activos intangibles y otros activos

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

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

j) Beneficios a los empleados

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

Beneficios directos a los empleados a corto plazo

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

Beneficios directos a los empleados

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

Beneficios a los empleados por pensiones y otros

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

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

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

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

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

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

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

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

Plan de beneficios definidos

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

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

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

Beneficios por terminación

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

k) Impuestos a la utilidad

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

i) Impuesto corriente

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

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

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

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

ii) Impuesto diferido

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

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

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

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

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

l) Provisiones y pasivos contingentes

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

En aquellos casos en los que el efecto del valor del dinero por el paso del tiempo es importante, tomando como base los desembolsos que 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, sólo se reconoce la provisión correspondiente cuando es probable la salida de recursos para su extinción.

m) Reconocimiento de ingresos

Las políticas de reconocimiento de ingresos son las mencionadas a continuación:

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

Venta de combustible – se reconocen en un punto en el tiempo que es el momento en que los combustibles son entregados a los clientes.

Ingresos por servicios de transporte de energía – se reconocen a través del tiempo, conforme se presta el servicio público de transmisión de energía eléctrica.

Ingresos por aportaciones de terceros - las contribuciones que se reciben de los clientes para proveer conexión a la red nacional de transmisión o distribución, se reconocen como ingreso en el estado de resultados integrales en un punto en el tiempo, una vez que CFE ha concluido la conexión del cliente a la red, pudiendo el cliente elegir entre la Empresa u otra empresa para que le suministre energía eléctrica. Los ingresos por este concepto se presentan dentro del rubro de otros ingresos.

A partir del 1º de enero de 2017, derivado de la separación de la CFE en varias entidades legales y de los cambios en la leyes, las cuales permiten la existencia de suministradores calificados diferentes de la Empresa, las contribuciones que se reciben de los clientes y de los Gobiernos Estatales y Municipales para proveer conexión a la red nacional de transmisión o distribución, se reconocen como ingreso en el estado de resultados integrales una vez que la Empresa ha concluido la conexión del cliente a la red, considerando que el cliente tiene la opción de elegir entre la Empresa u otra empresa para que le suministre energía eléctrica.

Considerando lo anterior, el saldo del pasivo por ingresos diferidos se registra como aportaciones de terceros dentro del rubro de “Otros pasivos a largo plazo”.

Ingresos por subsidios – corresponden a subsidios recibidos de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público, éstos se reconocen en un punto en el tiempo, cuando los mismos se reciben por la Empresa.

n) Arrendamientos

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

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

i) Como arrendatario

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

La Empresa reconoce un activo por derecho de uso y un pasivo por arrendamiento a la fecha de comienzo del arrendamiento. El activo por derecho de uso se mide inicialmente al costo, que incluye el importe inicial del pasivo por arrendamiento ajustado por los pagos por arrendamiento realizados antes o a partir de la fecha de comienzo, más cualquier costo directo inicial incurrido y una estimación de los costos a incurrir al 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
- el precio de ejercicio de una opción de compra si la Empresa está razonablemente segura de ejercer esa opción, los pagos por arrendamiento en un período de renovación opcional si la Empresa tiene certeza razonable de ejercer una opción de extensión, y pagos por penalizaciones derivadas de la terminación anticipada del arrendamiento, a menos que la Empresa tenga certeza razonable de no terminar el arrendamiento anticipadamente.

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

ii) Arrendamientos de corto plazo y arrendamientos de activos de bajo valor

La Empresa ha elegido 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 Tecnología en Información (TI). La Empresa reconoce los pagos por arrendamiento asociados con estos arrendamientos como gasto sobre una base lineal durante el plazo del arrendamiento.

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

o) Medición de los valores razonables-

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

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

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

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

4. Instrumentos Financieros – valores razonables y administración de riesgo

Valores razonables

Los importes en libros y valores razonables de los instrumentos financieros reconocidos al 31 de diciembre de 2021 y 2020, se incluyen en el siguiente cuadro:

	2021	2020
Activos financieros		
Efectivo y equivalentes de efectivo (2)	\$ 77,200,194	\$ 111,914,270
Cuentas por cobrar (2)	110,442,750	109,765,404
Préstamos a trabajadores (2)	17,403,036	15,275,040
Instrumentos financieros derivados (1)	14,826,581	14,623,283

(1) Valor razonable.

(2) Costo amortizado.

	2021	2020
<u>Pasivos financieros</u>		
Deuda a corto plazo (2)	\$ 37,305,250	\$ 54,156,163
Deuda a largo plazo (2)	356,615,652	309,392,439
Pasivo por arrendamiento a corto plazo (1)	25,930,052	20,669,039
Pasivo por arrendamiento a largo plazo (1)	635,478,570	588,086,102
Proveedores y contratistas (2)	46,863,539	36,324,045
Depósitos de usuarios y contratistas (2)	32,037,016	30,698,012

(1) Valor razonable.

(2) Costo amortizado.

Objetivos de la administración del riesgo financiero

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

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

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

Riesgo de crédito

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

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

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

Con el fin de administrar el riesgo de crédito, en el caso de los préstamos y cuentas por cobrar con consumidores, la Empresa considera que el riesgo es limitado. La empresa reconoce el deterioro de las cuentas por cobrar bajo el modelo de pérdidas crediticias esperadas.

El análisis de la antigüedad de rezago de las cuentas por cobrar, sobre la que no se ha considerado necesario realizar estimación alguna al 31 diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

	2021	2020
Menos de 90 días	\$ 2,146,773	\$ 3,438,170
de 90 a 180 días	1,455,630	3,940,440
Más de 180 días	41,658,039	18,970,143
	<u>\$ 45,260,442</u>	<u>\$ 26,348,752</u>

Al 31 diciembre de 2021 y 2020 la exposición máxima al riesgo de crédito para los deudores comerciales, por concepto, fue la siguiente:

	2021	2020
Arqueo	\$ 35,362,257	\$ 21,435,142
Incobrables	2,090,387	2,057,674
Convenio	1,629,860	1,774,171
Gobierno	16,144,538	6,032,075
Total	\$ 55,227,042	\$ 31,299,062

El siguiente es un resumen de la exposición de la Empresa al riesgo de crédito de los deudores comerciales y los activos por contrato:

	2021		2020	
	Sin deterioro crediticio	Con deterioro crediticio	Sin deterioro crediticio	Con deterioro crediticio
Otros clientes:				
Historia de transacciones con la Empresa	\$ 44,434,229	\$ 39,551,968	\$ 44,006,291	\$ 25,221,949
Total				
Estimación para pérdidas crediticias	\$ 6,455,760	\$ 38,804,682	\$ 6,660,073	\$ 24,638,989

Información comparativa bajo la Norma NIC 39

Un análisis de la calidad crediticia de los deudores comerciales que no estaban ni vencidos ni deteriorados, y la antigüedad de los deudores comerciales vencidos, pero no deteriorados al 31 diciembre de 2021 y 2020, se presenta a continuación:

	2021	2020
Vigentes y no deteriorados	\$ 34,521,414	\$ 33,015,568
Vencidos entre 1 y 30 días	1,660,919	1,989,384
Vencidos entre 31 y 60 días	1,257,727	1,448,785
Vencidos entre 61 y 90 días	1,089,732	1,206,915
Vencidos entre 91 y 120 días	943,855	1,049,407
Vencidos entre 121 y 150 días	777,450	882,867
Vencidos entre 151 y 180 días	729,387	801,250
Vencidos entre 181 y 210 días	661,251	737,469
Vencidos entre 211 y 240 días	642,765	689,259
Vencidos entre 241 y 270 días	543,856	606,180
Vencidos entre 271 y 300 días	509,237	555,976
Vencidos entre 301 y 330 días	555,012	516,593
Vencidos entre 331 y 360 días	541,624	506,638
Suman vencidos, pero no deteriorados	9,912,815	10,990,723
Total deudores comerciales no deteriorados	\$ 44,434,229	\$ 44,006,291

Riesgo de liquidez

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

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

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

La tabla siguiente muestra los vencimientos contractuales de los pasivos financieros de la Empresa con base en los periodos de pago y los intereses proyectados por pagar. El detalle de los vencimientos de la deuda y de los arrendamientos se muestra en las notas 12 y 13.

Al 31 de diciembre de 2021	Menos de 1 año	Más de 1 año y menos de 3	Más de 3 años y menos de 5	Más de 5 años	Total
Deuda documentada	\$ 13,132,667	\$ 41,420,427	\$ 23,350,559	\$ 180,435,861	\$ 258,339,514
Intereses por pagar deuda documentada	13,192,060	24,015,483	19,793,289	76,237,959	133,238,791
Deuda PIDIREGAS	12,104,453	22,550,067	23,858,239	65,000,500	123,513,259
Intereses por pagar deuda PIDIREGAS	6,172,714	10,731,185	8,043,663	27,442,816	52,390,378
Préstamo bancario	12,068,130	-	-	-	12,068,130
Pasivos por arrendamiento	25,930,052	31,530,371	37,308,167	566,640,032	661,408,622
Intereses por pagar pasivos por arrendamiento	21,851,880	41,810,450	38,843,572	196,379,084	298,884,986
Proveedores y contratistas	46,863,539	-	-	-	46,863,539
Otros pasivos	7,097,921	-	-	-	7,097,921
Total	\$ 158,413,416	\$ 172,057,983	\$ 151,197,489	\$ 1,112,136,252	\$ 1,593,805,140

Al 31 de diciembre de 2020	Menos de 1 año	Más de 1 año y menos de 3	Más de 3 años y menos de 5	Más de 5 años	Total
Deuda documentada	\$ 39,830,932	\$ 28,188,384	\$ 49,613,505	\$ 113,878,518	\$ 231,511,339
Intereses por pagar deuda documentada	10,955,582	20,040,689	16,355,216	51,579,525	98,931,013
Deuda PIDIREGAS	14,325,231	23,268,563	22,202,880	72,240,589	132,037,263
Intereses por pagar deuda PIDIREGAS	6,758,165	11,457,212	9,007,299	29,822,921	57,045,596
Pasivos por arrendamiento	20,669,039	25,670,320	28,050,449	534,365,333	608,755,141
Intereses por pagar pasivos por arrendamiento	19,918,991	38,236,478	36,007,430	193,384,975	287,547,874
Proveedores y contratistas	36,324,045	-	-	-	36,324,045
Otros pasivos	8,090,670	-	-	-	8,090,670
Total	\$ 156,872,655	\$ 146,861,646	\$ 161,236,779	\$ 995,271,861	\$ 1,460,242,941

Riesgos de mercado

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

Administración del riesgo cambiario

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

	Total deuda al 31 de diciembre de 2021 (cifras en millones de pesos)	Total deuda al 31 de diciembre de 2020 (cifras en millones de pesos)
Moneda local	\$136,646	\$143,688
Moneda extranjera	\$255,194	\$218,469
Intereses por pagar	\$2,081	\$1,391

La Empresa utiliza principalmente "swaps" de tasa de interés y de divisas y contratos "forward" de divisas para administrar su exposición a las fluctuaciones de tasas de interés y de moneda extranjera, y opciones para administrar el riesgo del precio de los combustibles, conforme a sus políticas internas.

Los valores en libros de los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera al final del periodo sobre el que se informa, se presentan en la nota 19.

Análisis de sensibilidad de moneda extranjera

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

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

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

El análisis de sensibilidad incluye préstamos externos, así como préstamos de las operaciones extranjeras dentro de la Empresa donde la denominación del préstamo se encuentra en una divisa distinta a la moneda del prestamista o del prestatario. Una cifra positiva indica un incremento en los resultados donde el peso mexicano se fortalece en 5% contra la divisa pertinente. Si se presentara un debilitamiento del 5% en el peso mexicano con respecto a la divisa en referencia, entonces habría un impacto comparable sobre los resultados y los saldos siguientes serían negativos. El análisis de sensibilidad de los instrumentos financieros derivados se detalla en la nota 10.

Al 31 de diciembre de 2021	Documentada	Pidiregas	Total
EUR	\$ 149	\$ -	\$ 149
USD	8,869,364	8,131,603	17,000,967

Al 31 de diciembre de 2020	Documentada	Pidiregas	Total
EUR	\$ 391	\$ -	\$ 391
USD	11,153,937	5,234,320	16,388,256

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.

	Total deuda 31/12/2021	Total deuda 31/12/2020
	millones de pesos	millones de pesos
Tasa fija	\$298,828	\$256,466
Tasa variable	\$ 93,013	\$105,692

Análisis de sensibilidad para las tasas de interés

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

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

2021	Documentada	Pidiregas	Total
Tasa Fija	\$ 169,408,709	\$ 69,766,761	\$ 239,175,470
Tasa Variable	4,050,441	23,192,209	27,242,650
	<u>\$ 173,459,150</u>	<u>\$ 92,958,970</u>	<u>\$ 266,418,120</u>

2020	Documentada	Pidiregas	Total
Tasa Fija	\$ 150,350,972	\$ 72,950,574	\$ 223,301,546
Tasa Variable	608,802	6,371,671	6,980,473
	<u>\$ 150,959,774</u>	<u>\$ 79,322,245</u>	<u>\$ 230,282,019</u>

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

El análisis de sensibilidad de los instrumentos financieros derivados se detalla en la nota 10.

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 2021 y 2020, es de nivel 2 por los puntos mencionados a continuación:

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

Valor razonable de los instrumentos financieros

Medición del valor razonable

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

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

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

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

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

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

Valor razonable de los instrumentos financieros registrados al costo amortizado

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

	2021		2020	
	Valor en Libros	Valor razonable	Valor en Libros	Valor razonable
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 77,200,195	\$ 77,200,195	\$ 111,914,270	\$ 111,914,270
Cuentas por cobrar	110,442,750	110,442,750	109,765,408	109,765,408
Préstamos a trabajadores	17,403,036	17,403,036	15,275,036	15,275,036
Proveedores y contratistas	46,863,539	46,863,542	36,324,045	36,324,045
Pasivo por arrendamiento	661,408,622	661,408,622	608,755,141	608,755,141
Deuda documentada	258,339,514	254,344,325	231,511,339	269,899,051
Deuda PIDIREGAS	123,513,259	200,537,025	132,037,263	160,525,038
Financiamiento inversión Fiduciaria	12,068,130	12,068,130	-	-

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

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

Valuaciones a valor razonable reconocidas en el estado de situación financiera

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

	Nivel 1	
	2021	2020
Activos financieros disponibles para su venta:		
Inversiones temporales	\$ -	\$ 40,886,893

Medición de valor razonable al 31 de diciembre de 2021				
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
<u>Activos</u>				
Activos del plan	\$ -	\$ 245,554,015	\$ -	\$ 245,554,015
Instrumentos financieros derivados	-	14,826,581	-	14,826,581
Total	\$ -	\$ 260,380,596	\$ -	\$ 260,380,596
<u>Pasivos</u>				
Deuda	\$ 124,201,011	\$ -	\$ 330,680,339	\$ 454,881,350
Total	\$ 124,201,011	\$ -	\$ 330,680,339	\$ 454,881,350

Medición de valor razonable al 31 de diciembre de 2020				
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
<u>Activos</u>				
Activos del plan	\$ -	\$ 227,783,947	\$ -	\$ 227,783,947
Instrumentos financieros derivados	-	14,623,283	-	14,623,283
Total	\$ -	\$ 242,407,230	\$ -	\$ 242,407,230
<u>Pasivos</u>				
Deuda	\$ 87,687,040	\$ -	\$ 342,737,048	\$ 430,424,088
Total	\$ 87,687,040	\$ -	\$ 342,737,048	\$ 430,424,088

El detalle del valor razonable de los activos financieros derivados agrupados en nivel 1 con base en el grado al que los insumos para estimar el valor razonable son observables, se incluye en la nota 10.

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

Análisis de sensibilidad

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

	+ 5%	- 5%
Flujo de efectivo esperado cambio 5% tipos de cambio moneda origen	\$38,132	\$(38,132)
Flujo de efectivo esperado cambio 5% tasa de interés	\$14,347	\$(14,347)

5. Efectivo y equivalentes de efectivo.

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, el efectivo e inversiones temporales se integran como se muestra a continuación:

	2021	2020
Efectivo en caja y bancos	\$ 77,191,373	\$ 71,018,556
Inversiones temporales	-	40,886,893
Certificados bursátiles por disponer	8,821	8,821
Total	\$ 77,200,194	\$ 111,914,270

6. Cuentas por cobrar, neto.

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, las cuentas por cobrar se integran como se mencionan a continuación:

	2021	2020
Consumidores público (*)	\$ 55,840,758	\$ 56,284,907
Consumidores gobierno (*)	25,865,469	24,060,564
	81,706,227	80,345,471
Deterioro de cuentas por cobrar	(55,631,593)	(31,924,441)
	26,074,634	48,421,030
Otras cuentas por cobrar (**)	52,161,180	38,292,327
Impuesto al valor agregado	32,206,936	23,052,047
Total	\$ 110,442,750	\$ 109,765,404

(*) Se incluyen estimaciones de ingresos por servicios de suministro de energía eléctrica que aún se encuentra en proceso de facturación.

(**) Se incluyen principalmente activos por fideicomisos y otros deudores.

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, los saldos y movimientos del deterioro de cuentas por cobrar se integran como sigue:

	2021	2020
Saldo Inicial	\$ (31,924,441)	\$ (27,328,829)
Incremento	(23,754,315)	(5,140,651)
Aplicaciones	47,163	545,039
Saldo final	\$ (55,631,593)	\$ (31,924,441)

7. Inventario de materiales para operación.

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, los materiales para operación se integran como sigue:

	2021	2020
Refacciones y equipo	\$ 2,755,832	\$ 1,801,157
Combustibles y lubricantes	13,327,939	10,179,023
Combustible nuclear	2,880,029	3,556,077
	18,963,800	15,536,257
Estimación por obsolescencia	(4,944,262)	(3,647,977)
Total	\$ 14,019,538	\$ 11,888,280

8. Plantas, instalaciones y equipos, neto.

Los saldos netos de plantas, instalaciones y equipos al 31 de diciembre de 2021 y 2020, se integran como sigue:

Plantas, instalaciones y equipos, neto								
	Diciembre 2020	Adiciones	Bajas	Revaluación	Depreciación	Deterioro	Capitaliza- ción	Diciembre 2021
Plantas instalaciones y equipo en operación	\$ 1,833,546,389	\$ 28,271,864	\$ (3,946,197)	\$ 201,851,953	\$ -	\$ 2,520,340	\$ 12,667,609	\$ 2,074,911,958
Refacciones capitalizables	7,945,553	830,346	-	-	-	-	-	8,775,899
Obras en proceso	27,111,684	7,178,242	-	-	-	-	(12,667,609)	21,622,317
Materiales para construcción	16,298,246	3,791,867	-	-	-	-	-	20,090,113
Subtotal	1,884,901,872	40,072,319	(3,946,197)	201,851,953	-	2,520,340	-	2,125,400,287
Depreciación acumulada	(640,938,909)	-	-	-	(41,805,113)	-	-	(682,744,022)
Deterioro	(40,148,837)	-	-	-	-	(19,115,270)	-	(59,264,107)
Total	\$ 1,203,814,126	\$ 40,072,319	\$ (3,946,197)	\$ 201,851,953	\$ (41,805,113)	\$ (16,594,930)	\$ -	\$ 1,383,392,158

Plantas, instalaciones y equipos, neto							
	Diciembre 2019	Adiciones	Bajas	Deprecia- ción del Periodo	Traspaso de centrales	Capitaliza- ción	Diciembre 2020
Plantas instalaciones y equipo en operación	\$ 2,146,097,218	\$ 31,676,062	\$ (7,183,158)	\$ -	\$ (337,043,733)	\$ -	\$ 1,833,546,389
Refacciones capitalizables	7,451,766	-	-	-	-	493,787	7,945,553
Obras en proceso	26,130,582	981,102	-	-	-	-	27,111,684
Materiales para construcción	11,310,744	5,481,289	-	-	-	(493,787)	16,298,246
Subtotal	2,190,990,310	38,138,453	(7,183,158)	-	(337,043,733)	-	1,884,901,872
Depreciación acumulada	(896,064,974)	-	1,982,812	(40,427,624)	293,570,877	-	(640,938,909)
Deterioro	(83,621,693)	-	-	-	43,472,856	-	(40,148,837)
Total	\$ 1,211,303,643	\$ 38,138,453	\$ (5,200,346)	\$ (40,427,624)	\$ -	\$ -	\$ 1,203,814,126

Durante el ejercicio 2021 se realizó un análisis de actualización de valor razonable de las centrales de generación, las redes de transmisión y distribución del grupo de acuerdo a las políticas de la empresa con apego a las NIIF, considerando como base el “Estudio para determinar el valor razonable de los activos de larga duración de las centrales de generación de la Comisión Federal de Electricidad” con cifras al 31 de diciembre de 2021. El análisis antes mencionado concluye que existe una revaluación, deterioro y reversión del deterioro en las plantas, líneas de transmisión y distribución por un importe neto de \$185,257,024.

A continuación, se muestran los resultados del análisis por la actualización del valor razonable de los activos al 31 de diciembre de 2021:

	2021
Revaluación de propiedades planta, equipo e inmuebles no operativos	\$ 201,851,953
Reversión de deterioro de propiedades planta y equipos	2,520,341
Subtotal revaluación y reversión de deterioro	204,372,294
Deterioro propiedades plantas y equipo	19,115,270
Total	\$ 185,257,024

Los principales efectos por tipo de tecnología se muestran en la siguiente tabla:

Tecnología	No. Centrales	Deterioro	Revaluación	Reversión deterioro
Carboeléctrica	3	\$ 1,531,239	\$ 168,514	\$ -
Ciclo combinado	20	3,537,483	3,829,595	488,996
Combustión interna	5	664,314	29,390	688
Eoleoeléctrica	2	220,933	-	-
Fotovoltaica	2	-	390	-
Geotermoeléctrica	4	471,977	130,992	-
Hidroeléctrica	61	8,928,469	13,955,236	1,758,324
Nucleoeléctrica	1	-	1,330,843	-
Termoeléctrica	20	2,124,506	-	-
Turbogas	40	1,313,617	-	272,333
Redes de transmisión		-	150,075,201	-
Redes de distribución		-	30,194,284	-
Activos no operativos		322,732	2,137,508	-
Total	158	\$ 19,115,270	\$ 201,851,953	\$ 2,520,341

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

Se consideró que el importe recuperable de las unidades generadoras de efectivo es el valor razonable menos los 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.

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, las vidas útiles para las centrales con tecnología moderna son:

Centrales	Vidas útiles
Ciclo combinado (con gas natural), termoeléctricas, turbogas y combustión interna	30 años
Carboeléctricas	40 años
Geotérmicas	30 años
Nucleoeléctricas	60 años
Hidroeléctricas	80 años
Eólicas y solares	25 años

Durante el ejercicio 2020 se realizó un análisis de deterioro de las 158 centrales de generación tomando en consideración los indicios de deterioro resultado del nuevo escenario económico conformado por la pandemia del COVID 19, considerando como base el “Estudio para determinar el valor razonable de los activos de larga duración de las centrales de generación de la Comisión Federal de Electricidad” con cifras al 31 de diciembre de 2020. El análisis antes mencionado concluye que no existe deterioro.

Obras en proceso - Los saldos de obras en proceso al 31 de diciembre de 2021 y 2020, se integran como se menciona a continuación:

Planta:	2021	2020
Vapor	\$ 654,043	\$ 109,140
Hidroeléctricas	1,106,083	1,125,574
Nucleoeléctricas	205,157	199,588
Turbogas y ciclo combinado	1,194,739	12,696,856
Geotérmicas	171,846	171,019
Combustión interna	27,670	-
Líneas, redes y subestaciones	17,938,324	11,484,393
Oficinas e instalaciones generales	324,455	1,325,114
Total	\$ 21,622,317	\$ 27,111,684

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 2021 y 2020.

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

La tabla siguiente muestra la técnica de valoración usada para medir el valor razonable de las propiedades de inversión, 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% Transmisión: Vida útil de los activos (30 años) Tasa de descuento 7.67% Distribución: Vida útil de los activos (30 años) Tasa de descuento 7.67%	El valor razonable estimado aumentaría (disminuiría) si: - El crecimiento de ingreso fuera mayor (menor) - La vida útil fuera mayor (menor) - La tasa de descuento ajustada por riesgo fuera menor (mayor)

Como se mencionó en la nota 2d) y en la nota 3h), la CFE realiza pruebas de deterioro en el valor de sus activos de larga duración cuando las circunstancias indiquen un probable deterioro en su valor.

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

9. Activo por derecho de uso, neto.

Los saldos netos de activos por derechos de uso al 31 de diciembre de 2021 y 2020, se integran como sigue:

	Diciembre 2020	Adiciones	Remediación	Efecto de conversión	Depreciación del ejercicio	Diciembre 2021
Inmuebles	\$ 754,325	\$ 33,889	-	\$ 742	\$ -	\$ 788,956
Infraestructura	154,346,338	-	4,545,637	-	-	158,891,975
Vehículos	4,173,989	-	-	-	-	4,173,989
Gasoductos	446,162,786	53,841,311	-	3,224,741	-	503,228,838
Subtotal	605,437,438	53,875,200	4,545,637	3,225,483	-	667,083,758
Inmuebles	(526,889)	-	-	(382)	(103,039)	(630,310)
Infraestructura	(57,125,614)	-	-	-	(7,724,602)	(64,850,216)
Vehículos	(810,196)	-	-	-	(1,042,783)	(1,852,979)
Gasoductos	(69,262,841)	-	-	(558,197)	(18,561,492)	(88,382,530)
Total depreciación	(127,725,540)	-	-	(558,579)	(27,431,916)	(155,716,035)
	\$ 477,711,898	\$ 53,875,200	4,545,637	\$ 2,666,904	\$ (27,431,916)	\$ 511,367,723

	Diciembre 2019	Adiciones	Efecto de conversión	Depreciación del ejercicio	Diciembre 2020
Inmuebles	\$ 609,409	\$ 143,626	\$ 1,290	\$ -	\$ 754,325
Infraestructura	135,167,183	19,179,155	-	-	154,346,338
Vehículos	-	4,173,989	-	-	4,173,989
Gasoductos	440,556,611	-	5,606,175	-	446,162,786
Subtotal	576,333,203	23,496,770	5,607,465	-	605,437,438
Inmuebles	(431,575)	-	(717)	(94,597)	(526,889)
Infraestructura	(49,862,201)	-	-	(7,263,413)	(57,125,614)
Vehículos	-	-	-	(810,196)	(810,196)
Gasoductos	(51,663,006)	-	(708,505)	(16,891,330)	(69,262,841)
Total depreciación	(101,956,782)	-	(709,222)	(25,059,536)	(127,725,540)
	<u>\$ 474,376,421</u>	<u>\$ 23,496,770</u>	<u>\$ 4,898,243</u>	<u>\$ (25,059,536)</u>	<u>\$ 477,711,898</u>

A continuación, se presenta la reconciliación de los derechos de arrendamiento por pagar:

	Diciembre 2021	Diciembre 2020
Saldo al Cierre	\$ 608,755,141	\$ 567,913,231
Adiciones/remediciones	53,877,675	23,494,256
Intereses	28,220,748	29,805,178
Remediciones	4,545,367	-
Pagos	(49,345,930)	(46,105,694)
Efecto de conversión	2,933,104	5,242,751
Fluctuación cambiaria	12,422,517	28,405,419
Total de pasivo	\$ 661,408,622	\$ 608,755,141

La Empresa ha celebrado contratos de arrendamiento por inmuebles, vehículos e infraestructura, los cuales entraron en vigor durante 2021; dichos contratos generarán reconocimiento de activos y pasivos por arrendamiento de acuerdo a la NIIF 16.

10. Instrumentos financieros derivados

a. Clasificaciones contables y valores razonables

CFE está expuesta a riesgos por fluctuaciones cambiarias, tasas de interés y precio de combustibles, las cuales trata de mitigar a través de un programa de coberturas que incluye la utilización de instrumentos financieros derivados.

La Compañía utiliza principalmente “cross currency swaps”, y “forwards” de moneda extranjera para mitigar el riesgo de las fluctuaciones cambiarias. Con la finalidad de reducir los riesgos generados por las fluctuaciones en tasas de interés, se utilizan “swaps de tasas de interés” y para los riesgos generados por el precio de los combustibles se utilizan “opciones”.

Adicionalmente para los periodos terminados el 31 de diciembre de 2021 y 2020, los instrumentos financieros derivados han sido designados y califican principalmente como instrumentos derivados de cobertura de flujo de efectivo dado que se encuentran referenciados a la deuda contratada. La parte efectiva de las ganancias o pérdidas en los derivados en flujos de efectivo se reconoce en el capital contable bajo el concepto de "Efecto por el valor razonable de los derivados", y la parte ineficaz se carga a los resultados de las operaciones del periodo.

El valor razonable de la posición total de instrumentos financieros, al 31 de diciembre 2021 asciende a \$14,826,581 y al 31 de diciembre de 2020, ascendió a \$14,623,283.

Instrumentos Financieros Derivados con fines de negociación

Al 31 de diciembre 2021 y 2020, la CFE mantenía en su posición de instrumentos derivados designados de negociación cuyo valor razonable representaba un pasivo al 31 de diciembre de 2021 de \$4,010,547 y un pasivo de \$628,155 al 31 de diciembre de 2020.

El 24 de noviembre de 2021 se contrató un *Interest Rate Prepaid Swap* con la contraparte Barclays Bank México por \$100 millones de dólares con fecha de vencimiento al 31 de diciembre de 2021, con el objeto de monetizar el MTM durante el periodo de vigencia de la operación y para cubrir necesidades de liquidez. El 17 de diciembre de 2021 se reestructuró dicha operación para quedar en un monto total de \$150 millones de dólares a un plazo de 103 días con amortizaciones y pagos durante los meses de enero a marzo de 2022. El pasado 11 de enero de 2022 se liquidó anticipadamente la operación y se restituyó el MTM objeto de la operación y clasificado como instrumento financiero de negociación.

El objetivo de la transacción es monetizar el mark to market favorable de las operaciones de cobertura del portafolio de derivados que se mantienen con la contraparte Barclays Bank México. Al reconocimiento de la operación el valor de mercado se clasifica como de negociación hasta el momento del pago o liquidación de la operación.

El día 11 de enero 2022, se terminó anticipadamente la operación y se restituye el MTM a la posición del portafolio de cobertura. El valor presente de los flujos generó un monto total de la operación fue de 150.5 millones de dólares.

El 10 de diciembre de 2021 se liquidaron las disposiciones realizadas de la línea de crédito revolvente contratada con el Banco Mizuho, la cual está destinada para necesidades de capital de trabajo. Por tal motivo, las coberturas asociadas a dicha posición primaria cambian de designación a negociación.

El 17 de septiembre de 2002, CFE colocó en el mercado japonés un bono por 32 mil millones de yenes japoneses a una tasa de interés de 3.83% anual y con vencimiento en septiembre de 2032. De manera simultánea, CFE realizó una operación de cobertura por la cual recibió un monto de 269,474,000 dólares americanos, equivalentes a los 32 mil millones de yenes al tipo de cambio spot de la fecha de la operación de 118.7499 yenes por dólar americano. La operación consiste en una serie de "Forwards" de divisa que permiten fijar el tipo de cambio yen/dólar, durante el plazo establecido de la operación en 54.0157 yenes por dólar americano. Como resultado de la operación, CFE paga una tasa de interés equivalente al 8.42% anual en dólares.

Estos instrumentos no han sido designados de cobertura bajo los requerimientos de la norma contable, por lo cual, su efecto de valuación se registra en el costo financiero; una ganancia (pérdida) en dicho valor compensa una pérdida (ganancia) en el pasivo subyacente. Además de la serie de forwards, el instrumento derivado considera dos opciones, un call largo con la cual CFE tiene derecho a comprar yenes japoneses al vencimiento, en el mercado spot, en caso de que el tipo de cambio del yen/dólar se cotice por debajo de 118.75 yenes por dólar. Además, un call corto con precio de ejercicio de 27.80, si la tasa de cambio prevaleciente en la fecha de liquidación está por encima de este nivel.

El 20 de septiembre de 2019 se refinanciaron diversas líneas de crédito con BBVA Bancomer hasta por un monto de \$8,811,000 incluida la línea 1200001251, la cual se refinanció a un plazo de siete años con vencimiento el 18 de septiembre de 2016. Por tal motivo, la cobertura contratada a través de un Interest Rate Swap (IRS) con los Bancos Credit Agricole, CitiBanamex, Santander y HSBC cambió su destino a negociación reconociendo los efectos del valor de mercado en los resultados de ejercicio.

La Entidad suspende la contabilidad de coberturas cuando el derivado ha vencido, cuando el derivado no alcanza una alta efectividad para compensar los cambios en los flujos de efectivo de la partida cubierta, o cuando la entidad decide cancelar la designación de cobertura.

Cualquier pérdida o ganancia reconocida en otros resultados integrales y acumulados en el capital, permanece en el capital y es reconocida cuando la proyección de la transacción es finalmente reconocida en resultados

En caso de que la CFE decida cancelar esta cobertura, se produciría una pérdida extraordinaria estimada al 31 de diciembre de 2021 y 2020, como se presenta a continuación:

Instrumento	Subyacente	Vencimiento	Diciembre 2021	Diciembre 2020
FWD JPY/Usd	Tipo de cambio y tasa de interés	2036	\$ (1,043,092)	\$ (628,155)
IRS	Prepaid SWAP	2022	(3,101,322)	-
CCS	Línea Mizuho	2023	116,847	-
IRS	Línea Mizuho	2023	17,020	-
Total			\$ <u>(4,010,547)</u>	\$ <u>(628,155)</u>

Instrumentos financieros con fines de cobertura

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, la operación de CFE mantenía en su posición de instrumentos derivados designados de cobertura, sobre tipo de cambio y sobre tasas de interés, según se describe en la siguiente integración:

Instrumento	Subyacente	Tipo de cobertura	Año Venc.	Posición Primaria (Líneas/Bonos)	Hedge Ratio	Valor razonable 2021	Valor razonable 2020
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2021	1100000074 a 76	100%	\$ -	\$ 252,232
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2022	1100000077 a 79	100%	10,934	30,475
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2023	1100000080	100%	1,280,140	687,163
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2024	1100002956	100%	2,602,158	2,516,291
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2027	1100003606	100%	4,280,554	2,849,573
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2032	1200002801	100%	158,424	(51,017)
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2036	1200000551	100%	2,948,151	1,766,260
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2042	Línea Pidirega	55.3%	503,680	1,265,139
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2047	Bono 2042	100%	1,394,390	491,167
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2048	Bono Formosa 1	100%	1,960,617	889,111
Participating Swap	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2027	Bono Formosa 2	100%	337,136	(26,630)
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	CCS	2045	Bono 2027	67%	2,123,372	4,726,404
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	CCS	2030	Bono 2045	33%	397,779	(199,638)
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	CCS	2029	Bono Formosa 4	30%	1,638,221	175,717
Forwards	Tipo de Cambio	Flujos de efectivo	Menor a 1 año	Bono Formosa 3	100%	(797)	1,612
IRS	Tasa de interés	Flujos de efectivo	2023	Venta de energía	100%	-	(126,201)
CCS	Tipo de Cambio/ Commodities	Flujo de efectivo	2020	Línea Mizuho	100%	-	3,780
CCS	Commodities (terceros)	Flujo de efectivo	2022-2025	Venta Energía	N/A	(67,811)	-
Opciones	Commodities (propia)	Flujo de efectivo	2022	Venta Energía	19.36%	(729,820)	-
Subtotal						18,837,128	15,251,438
Línea de crédito en yenes							
CCS	Tipo de cambio JPY / Tasa USD	Negociación	2032	N/A	N/A	(1,043,092)	(628,155)
IRS	PrePaid Swap	Negociación	2022	Monetización MTM		(3,101,322)	-
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Negociación	2023	Línea Mizuho		116,847	-
IRS	Tasa de interés	Negociación	2023	Línea Mizuho		17,020	-
Total miles de pesos						\$14,826,581	\$ 14,623,283

La tabla anterior incluye el mark to market de los derivados de cobertura. Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, el mark to market total correspondiente a los derivados de negociación y cobertura, fue de \$14,826,581 y \$14,623,283 respectivamente por su valor en libros.

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

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

Coberturas de Gas Natural Posición Propia

En la 44ª sesión ordinaria del Consejo de Administración celebrada el 13 de julio de 2021 se autorizó la Estrategia de coberturas de exposición cambiaria, tasa de interés y precio de combustible para 2021 de la Comisión Federal de Electricidad.

A partir del 15 de octubre de 2021 comenzó la ejecución del Programa de Coberturas de Combustibles enfocada a cubrir el calendario 2022 mediante una estructura de opciones (collares y calls) considerando niveles de prima cubriendo 57 contratos de 10,000 MMBTU equivalentes aproximadamente al 20% del consumo anual de la CFE.

Al 31 de diciembre de 2021, se tiene una cobertura del **19.35%** en contratos de las bases de referencia de NYMEX y de **19.35%** en el Índice de referencia de Houston Ship Channel (opciones NYMEX+ Index HSC+ Basis) cubriendo Cal 22 y hasta el periodo de marzo 2023.

Nivel strike opciones	Nov 21 a Dic 22	Dic 21 a Dic22	Ene 22 a Dic 22	Ene 22 a Feb 23	Total
3.00 put /4.50 call	4	21	-	-	25
3.00 put /4.75 call	-	4	-	-	4
4.5 Call	-	10	-	6	16
4.0 Call	-	-	-	5	5
Total contratos	4	35	7	11	50

Conforme los calendarios expiren mensualmente se buscará incrementar el plazo mediante nuevas capas con periodos móviles cubriendo los periodos de mayores alzas de precios.

La clasificación de la posición de la cobertura de gas natural es de cobertura y se mantiene en CFE Corporativo hasta en tanto se desarrollen los criterios de asignación para las empresas generadoras.

El valor de mercado al 31 de diciembre 2021 de la posición fue de 729,820 registrado como un pasivo que corresponde al precio de la opción de NYMEX incluido el riesgo de base y el Index para cubrir la posición primaria de consumos del índice de Houston Ship Channel daily.

Al 31 de diciembre de 2021, el efecto ORI para los próximos años (cartera actual) se detalla a continuación:

Year	M-tM	ORI	Resultados (Interés y tipo de cambio)
2022	19,099	7,402	11,697
2023	16,736	4,920	11,816
2024	16,286	5,180	11,106
2025	17,135	5,685	11,450
2026	18,135	7,788	10,347

b. Medición del valor razonable

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

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

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

El neto del valor razonable de los instrumentos financieros derivados (Mark to Market) vigente al 31 de diciembre de 2021 y 2020, antes de considerar el riesgo de crédito, ascendió a \$16,874,330 y \$15,405,924, respectivamente, los cuales se incluyen en el balance y representa el monto a favor del Corporativo con las contrapartes.

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

Metodología para ajustar el Valor Razonable

La mecánica fue aprobada por el 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 2021, el ajuste a valor razonable por el CVA (Credit Valuation Adjustment) se detalla a continuación:

Contraparte	Valor razonable MTM sujeto a CVA	Valor razonable ajustado MTM	Ajuste al 31 de diciembre de 2021
Goldman Sachs	\$ 3,949,872	\$ 3,681,642	\$ 268,230
CitiBanamex	2,948,727	2,797,943	150,784
Morgan Stanley	2,743,981	2,606,901	137,080
Deutsche Bank	2,339,687	2,248,881	90,806
BBVA	1,999,477	1,235,575	763,902
SANTANDER	1,987,699	1,926,646	61,053
BNP PARIBAS	799,691	736,063	63,628
Bank of America	218,398	49,340	169,058
Credit Suisse	187,903	178,998	8,906
Bank of Tokio	231	216	15
JP Morgan	(116,932)	(126,910)	9,978
Barclays Bank	(184,404)	(508,714)	324,309
	\$ 16,874,330	\$ 14,826,581	\$ 2,047,749

Al 31 de diciembre de 2020, e ajuste a valor razonable por el CVA (Credit Valuation Adjustment) se detalla a continuación:

Contraparte	Valor razonable MTM sujeto a CVA	Valor razonable ajustado MTM	Ajuste al 31 de diciembre de 2020
CitiBanamex	\$ 3,698,632	\$ 3,517,345	\$ 181,287
Goldman Sachs	3,621,385	3,765,007	(143,622)
Morgan Stanley	2,744,620	2,615,564	129,055
Deutsche Bank	1,862,208	1,776,367	85,841
Barclays Bank	1,188,547	1,087,073	101,474
Santander	785,382	757,233	28,149
BBVA Bancomer	660,108	470,653	189,455
BNP PARIBAS	472,088	459,048	13,040
Bank of America	334,803	135,810	198,993
Credit Suisse	97,326	93,364	3,961
Bank of Tokio	1,709	1,612	96
JP Morgan	(60,883)	(55,794)	(5,089)
	\$ 15,405,925	\$ 14,623,283	\$ 782,640

Jerarquía del Valor Razonable o Mark to Market

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

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

Información de Nivel 2

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

Por lo tanto, se determina que el nivel de jerarquía del Mark to Market de la Entidad para los instrumentos financieros derivados vigentes al 31 de diciembre de 2021 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

c. Gestión de riesgos financieros

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

- Riesgo crediticio
- Riesgo de liquidez
- Riesgo de mercado

Riesgo crediticio

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

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

El valor en libros de los activos financieros derivados representa la exposición máxima al riesgo de crédito. Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 esto ascendía a \$16,874,330 y a \$15,405,925, respectivamente.

Riesgo de liquidez

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

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

La exposición al riesgo de liquidez por la tenencia de instrumentos financieros derivados surge del valor en libros de los pasivos financieros correspondientes a estos instrumentos. Al 31 de diciembre de 2021 y de 2020, esto ascendía a \$5,401,208 y \$2,371,029, respectivamente.

La siguiente tabla muestra los vencimientos contractuales de los instrumentos financieros derivados basados en los términos de pago:

<u>Diciembre 2021</u>	Mas de 1 año y		
	Menos de 1 año	menos de 5 años	Total
CCS	\$ 35,579	\$ 65,607	\$ 101,186
Total por pagar	\$ 35,579	\$ 65,607	\$ 101,186
CCS	\$ 30,808	\$ 68,204	\$ 99,012
Total por cobrar	\$ 30,808	\$ 68,204	\$ 99,102

<u>Diciembre 2020</u>	<u>Menos de 1 año</u>	<u>Mas de 1 año y menos de 5 años</u>	<u>Total</u>
CCS	\$ 15,410	\$ 93,765	\$ 109,175
Total por pagar	\$ 15,410	\$ 93,765	\$ 109,175
CCS	\$ 10,270	\$ 92,231	\$ 102,501
Total por cobrar	\$ 10,270	\$ 92,231	\$ 102,501

Riesgos de mercado

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

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

a) *Riesgos cambiarios.*

64.3% de la deuda de CFE está denominada en moneda extranjera, principalmente en dólares estadounidenses, mientras que la mayoría de nuestros activos e ingresos están denominados en pesos. Como resultado de esto, estamos expuestos al riesgo de devaluación del peso frente al dólar. Como parte de nuestra política de gestión de riesgos, hemos contratado swaps de divisas para reducir el impacto de las fluctuaciones monetarias. El efecto de este instrumento es reemplazar la obligación de pagar tasas de interés fijas en dólares por una obligación de pagar una tasa fija en pesos. Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, CFE mantuvo swaps de divisas como cobertura de nuestra deuda en moneda extranjera por \$137,517 y \$137,271 millones de pesos respectivamente.

Para cubrir los riesgos cambiarios de nuestra deuda por \$32 billones en yenes, CFE entra en una serie de forwards de tipo de cambio bajo los cuales adquirimos yenes japoneses. El valor de mercado de esta transacción al 31 de diciembre 2021 y 2020 fue de \$(1,043,092) y \$(628,155), respectivamente. Estos instrumentos derivados no fueron designados como coberturas.

Análisis de sensibilidad para efectos de tipo de cambio

Un posible y razonable fortalecimiento (debilitamiento) de los tipos de cambio MXN / USD y JPY / USD al 31 de diciembre de 2021 y 2020, habría afectado el valor razonable de la posición total de los instrumentos financieros derivados en moneda extranjera y, por lo tanto, los resultados del período y los otros ingresos integrales (como algunos de ellos se designan como coberturas), en los montos que se muestran en el siguiente cuadro:

Instrumento	Efecto en Resultados		Efecto en Capital	
	+100 pips	-100 pips	+100 pips	-100 pips
Cross Currency	-	-	63,785	(63,785)
JPY/USD	2,694	(2,694)	-	-
FWD	-	-	323	(323)
Total	2,694	(2,694)	64,108	(64,108)

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

b) Riesgo de tipos de interés

22.3% de nuestra deuda devenga intereses a tasas variables, que se calculan por referencia a la tasa TIIE en el caso de la deuda denominada en pesos. Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, CFE cubrió \$962 y \$3,989, respectivamente de nuestra deuda denominada en pesos con tasas de interés variables.

Análisis de sensibilidad para tipos de interés

Un posible y razonable fortalecimiento (debilitamiento) de las tasas de interés al 31 de diciembre de 2021 habría afectado el valor razonable de la posición total de instrumentos financieros derivados asociados a un tipo de interés variable y, por lo tanto, los resultados del período y el otro resultado integral (ya que algunos de ellos son designados como de cobertura), en los montos que se muestran a continuación:

31/12/21	Efecto en capital	
	+ 100 Punto base	- 100 Punto base
Tasa de interés swaps	\$ 38,213	\$ (38,213)

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

11. Activos intangibles y otros activos

Al 31 diciembre de 2021 y 2020, este rubro se integra como sigue:

	2021	2020
Derechos de servidumbre de paso (1)	\$ 32,080,318	\$ 32,004,933
Depósitos, anticipos y otros	15,893,085	18,871,233
Total	\$ 47,973,403	\$ 50,876,166

(1) Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 la Empresa tiene activos por concepto de servidumbre de paso, la cual representa un derecho que permite a la Empresa el paso aéreo o por subsuelo para inspección de las líneas de transmisión que garantizan la continuidad del transporte de energía, se integra como se muestra a continuación.

Servidumbre de paso	Saldo Inicial	Incremento	Aplicaciones y otros	Saldo Final
2021	\$ 32,004,933	75,385	-	\$ 32,080,318
2020	\$ 29,394,733	2,610,200	-	\$ 32,004,933

Los activos intangibles con vida útil indefinida incluyen principalmente los derechos de servidumbre de paso. Se consideran de vida útil indefinida debido a que no hay factores legales, regulatorios o contractuales que limiten su vida y se sujetan a pruebas anuales de deterioro en cualquier momento en que se presente algún indicio de deterioro.

12. Deuda a corto y largo plazo

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 la deuda se integra de:

	2021	2020
Deuda documentada	\$ 13,132,667	\$ 39,830,932
Deuda PIDIREGAS	12,104,453	14,325,231
Financiamiento Inversión Fiduciaria	12,068,130	-
Total de deuda a corto	37,305,250	54,156,163
Deuda documentada	245,206,846	191,680,407
Deuda PIDIREGAS	111,408,806	117,712,032
Total de deuda a largo plazo	356,615,652	309,392,439
Total de deuda	\$ 393,920,902	\$ 363,548,602

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

Tipo de Deuda	Diciembre 2020	Disposiciones	Amortizaciones	Fluctuación cambiaria e intereses	Diciembre 2021
Deuda Documentada	\$ 231,511,339	\$ 137,910,926	\$ (118,048,461)	\$ 6,965,709	\$ 258,339,513
Deuda Pidiregas	132,037,263	6,421,139	(17,106,797)	2,161,654	123,513,259
Financiamiento Inversión Fiduciaria	-	12,066,438	-	1,692	12,068,130
Total	\$ 363,548,602	\$ 156,398,503	\$ (135,155,258)	\$ 9,129,055	\$ 393,920,902

Tipo de Deuda	Diciembre 2019	Disposiciones	Amortizaciones	Fluctuación cambiaria e intereses	Diciembre 2020
Préstamo bancario	\$ 565,356	\$	\$ (565,356)	\$ -	\$ -
Deuda Documentada	216,797,009	46,988,166	(37,825,347)	5,551,511	231,511,339
Deuda Pidiregas	136,066,385	8,131,513	(13,408,211)	1,247,576	132,037,263
Total	\$ 353,428,750	\$ 55,119,679	\$ (51,798,914)	\$ 6,799,087	\$ 363,548,602

Deuda Documentada

La integración del financiamiento dispuesto al 31 de diciembre de 2021 y 2020 se precisa a continuación:

a) Deuda externa

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

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

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

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

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

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

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

1. El primero identificado como "3.348% Notes due 2031" por 1,200 MUSD, tasa fija de 3.348% y vencimiento en febrero de 2031, destinado a financiar actividades que establece la Ley de la Comisión Federal de Electricidad, así como para el refinanciamiento de la emisión de bonos de fecha 19 de mayo de 2011 por 1,000 MUSD con vencimiento el 26 de mayo de 2021.
2. El segundo identificado como "4.677% Notes due 2051" por 800 MUSD, tasa fija de 4.677% y plazo de 30 años, destinado a financiar actividades que establece la Ley de la Comisión Federal de Electricidad.

Durante octubre de 2020 se dispusieron 2.14 MUSD de la línea de crédito contratada con BBVA, S.A. Madrid, para el financiamiento de bienes y servicios de origen español y con la garantía de la Compañía Española de Seguros de Crédito a la Exportación (CESCE), a tasa fija CIRR y plazo de 5 años.

Durante agosto de 2020 se dispusieron 4.6 MUSD de la línea de crédito contratada con BBVA, S.A. Madrid, para el financiamiento de bienes y servicios de origen español y con la garantía de la Compañía Española de Seguros de Crédito a la Exportación (CESCE), a tasa fija CIRR y plazo de 5 años.

El 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 30 de abril de 2020 se dispusieron 200.0 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 18 de marzo de 2020 se dispusieron 1.3 MUSD de la línea de crédito contratada con BBVA, S.A. Madrid, para el financiamiento de bienes y servicios de origen español y con la garantía de la Compañía Española de Seguros de Crédito a la Exportación (CESCE), a tasa fija CIRR y plazo de 5 años.

El 19 de febrero de 2020 se dispusieron 1.9 MUSD de la línea de crédito contratada con BBVA, S.A. Madrid, para el financiamiento de bienes y servicios de origen español y con la garantía de la Compañía Española de Seguros de Crédito a la Exportación (CESCE), a tasa fija CIRR y plazo de 5 años.

El 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.

Adicionalmente, para financiar diversos pagos de proyectos de Obra Pública Financiada (OPF), se colocaron 900 MUSD mediante la emisión de un bono internacional, a una tasa fija de 4.05%, mismo que tendrá su última amortización en 2050.

Comisión Federal De Electricidad
Empresa Productiva del Estado y Subsidiarias

Deuda externa	Tipo de crédito	Tasa de interés ponderada	Vencimientos	2021		2020	
				Moneda nacional	Moneda extranjera (miles)	Moneda nacional	Moneda extranjera (miles)
EN DÓLARES AMERICANOS: al tipo de cambio							
por dólar de \$20.5835 a diciembre 2021 y de \$19.9487 a diciembre 2020	BILATERAL	Fija y Variable - 1.1%	Varios hasta 2030	\$ 8,317,283	404,075	\$ 8,835,616	442,917
	BONOS	Fija y Variable - 4.52%	Varios hasta 2051	154,751,832	7,518,247	115,137,512	5,771,680
	REVOLVENTES	Fija y Variable - 4.06%	Varios hasta 2026	210,280	10,216	240,640	12,063
	SINDICADO	Fija y Variable - 1.04%	2023	-	-	11,969,220	600,000
SUMAN DÓLARES AMERICANOS:				163,279,395	7,932,538	136,182,988	6,826,660
EN EUROS: al tipo de cambio por							
Euros de \$23.2763 a diciembre 2021 y de \$24.3563 a diciembre 2020	BILATERAL	Fija y Variable - 2%	Varios hasta 2024	2,814	121	7,516	309
SUMA EUROS:				2,814	121	7,516	309
EN YENES JAPONESES; al tipo de cambio por							
Yenes de \$0.1777 a diciembre 2021 y de \$0.1928 a diciembre 2020							
Bono		Fija - 3.83%	2032	5,686,400	32,000,000	6,171,520	32,000,000
Bienes recibidos por instrumentos financieros, neto				(139,682)		(795,863)	
SUMAN YENES JAPONESES:				5,546,718	32,000,000	5,375,657	32,000,000
TOTAL DEUDA EXTERNA				\$168,828,927		\$141,566,161	

Cambios en tasas de interés de Referencia (RFR)

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

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

Diferencias fundamentales entre las IBOR y las RFR

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

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

b) Deuda interna

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

1. CFE 21 por un monto de 4,873.38 MMXP, que pagarán intereses mensuales a una tasa variable de TIIE 28 días más 0.57%, con vencimiento en diciembre de 2022.
2. CFE 21-2 por un monto de 2,589 MMXP, que pagarán intereses mensuales a una tasa variable de TIIE 28 días más 0.75%, con vencimiento en marzo de 2025.
3. CFE 21U por un total de 372,572,600 UDIS, equivalentes a 2,537.61 MMXP, que pagarán intereses semestrales a una tasa fija de 5.45% y vencimiento en mayo 2031.

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

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

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

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

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

El 20 de noviembre de 2020 se dispusieron \$1,500 MMXP de un crédito quirografario de corto plazo contratado con Banco Nacional de México, S.A. de fecha 20 de noviembre de 2020, a una tasa de TIIE 28d más 1% y con un plazo de 6 meses.

El 13 de noviembre de 2020 se dispusieron \$5,000 MMXP de un crédito quirografario de corto plazo contratado con BBVA Bancomer, S.A. de fecha 13 de noviembre de 2020, a una tasa de TIIE 28d más 0.95% y con un plazo de 3 meses.

El 23 de octubre de 2020 se colocaron en los mercados nacionales tres emisiones de Certificados Bursátiles por un total de \$10,000 MMXP.

1. CFE 20 por un monto de \$2,999.89 MMXP, que pagarán intereses mensuales a una tasa variable de TIIE 28 días más 0.80%, con vencimiento en octubre de 2022.
2. CFE 20-2 por un monto de \$3,275.0 MMXP, que pagarán intereses semestrales a una tasa fija de 8.18% con vencimiento en octubre de 2026.
3. CFE 20U por un total de 568,297,900 UDIS, equivalentes a \$3,725.1 MMXP, que pagarán intereses semestrales a una tasa fija de 4.86% y vencimiento en octubre 2028.

El 15 de septiembre de 2020 se dispusieron \$1,500 MMXP de un crédito revolvente contratado con Banco Santander (México), S.A. por hasta \$5,000 MMXP, de fecha 21 de marzo de 2018, a una tasa de TIIE 28d más 1.00% y con un plazo hasta el 21 de marzo de 2021.

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. de fecha 28 de mayo de 2020, a una tasa de TIIE 28d más 0.85% y vencimiento el 17 de julio de 2020.

El 19 de marzo de 2020 se dispusieron \$1,500 MMXP de un crédito quirografario de corto plazo contratado con HSBC México, S.A. de fecha 19 de marzo de 2020, a una tasa de TIIE 28d más 0.20% y con un plazo de 3 meses.

Comisión Federal De Electricidad
Empresa Productiva del Estado y Subsidiarias

Deuda interna	Tipo de crédito	Tasa de interés ponderada	Vencimientos	2021		2020	
				Moneda nacional	UDIS (miles)	Moneda nacional	UDIS (miles)
MONEDA NACIONAL	BANCARIOS	Fija y Variable – 6.03%	Varios hasta 2023	\$ 2,500,000		\$ 14,000,000	
	BURSATIL	Fija y Variable - 7.33	Varios hasta 2029	52,554,878		51,262,219	
SUMAN PESOS MEXICANOS:				55,054,878		65,262,219	
EN UDIS: al tipo de cambio por UDI de \$7.1082 a diciembre 2021 y de \$6.6055 a diciembre 2020	BURSATIL	Fija - 4.69%	Varios hasta 2032	33,797,764	4,754,757	25,028,722	3,789,073
SUMAN UDIS				33,797,764	4,754,757	25,028,722	3,789,073
TOTAL DEUDA INTERNA				\$ 88,852,642		\$ 90,290,941	
<u>Resumen</u>							
Total deuda externa				\$ 168,828,927		\$ 141,566,161	
Total deuda interna				88,852,642		90,290,941	
Intereses por pagar				3,082,605		2,078,898	
Gastos por amortizar de la deuda				(2,424,661)		(2,424,661)	
Total deuda documentada				\$ 258,339,513		\$ 231,511,339	
Deuda a corto plazo				\$ 10,050,062		\$ 37,752,034	
Intereses por pagar				3,082,605		2,078,898	
Total a corto plazo				13,132,667		39,830,932	
Deuda a largo plazo				247,631,507		194,105,068	
Gastos por amortizar de la deuda				(2,424,661)		(2,424,661)	
Total a largo plazo				245,206,846		191,680,407	
Total del corto y largo plazo				\$ 258,339,513		\$ 231,511,339	

Al 31 de diciembre de 2021, los vencimientos de la deuda documentada se integran como sigue:

	Importe
2022	\$ 13,132,667
2023	11,194,924
2024	30,225,502
2025	17,580,822
2026	5,769,737
2027	41,536,224
2028	5,800,675
AÑOS POSTERIORES	133,098,962
Total	\$ 258,339,513

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

Los saldos de la deuda PIDIREGAS (inversión directa al 31 diciembre de 2021 y 2020) se integran y vencen como sigue:

	2021	2020
Corto Plazo	\$ 12,104,453	\$ 14,325,231
Largo Plazo		
2022	-	239,072
2023	-	13,905
2024	576,359	1,649,816
2025	-	242,664
Años posteriores	110,832,447	115,566,575
Total largo plazo	111,408,806	117,712,032
Total	\$ 123,513,259	\$ 132,037,263

Inversión directa (PIDIREGAS):

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

Comisión Federal De Electricidad
Empresa Productiva del Estado y Subsidiarias

Deuda Externa	Vigencia del Contrato	SalDOS al 31 de diciembre de 2021				SalDOS al 31 de diciembre de 2020			
		(Miles de Unidades)				(Miles de Unidades)			
		Moneda Nacional		Moneda Extranjera		Moneda Nacional		Moneda Extranjera	
		Corto Plazo	Largo Plazo	Corto Plazo	Largo Plazo	Corto Plazo	Largo Plazo	Corto Plazo	Largo Plazo
23 millones de dólares	2026	\$ 93,146	372,583	4,525	18,101	\$ 90,273	451,366	4,525	22,626
211 millones de dólares	2029	562,201	3,784,965	27,313	183,883	544,862	4,213,099	27,313	211,197
251 millones de dólares	2032	1,239,956	3,924,916	60,240	190,683	1,201,715	5,005,586	60,240	250,923
692 millones de dólares	2036	904,673	13,338,842	43,951	648,036	876,773	13,804,242	43,951	691,987
- millones de dólares	2039	-	-	-	-	-	1,023,069	-	51,285
522 millones de dólares	2047	1,003,221	9,746,444	48,739	473,508	992,572	10,835,038	49,756	543,145
998 millones de dólares	2048	867,548	19,672,057	42,148	955,720	913,290	21,858,792	45,782	1,095,750
759 millones de dólares	2049	621,053	14,998,970	30,172	728,689	579,097	14,513,291	29,029	727,531
202 millones de dólares	2050	137,679	4,029,209	6,689	195,749	-	-	-	-
Suma Deuda Externa		\$ 5,429,477	69,867,986	263,777	3,394,369	\$ 5,198,582	71,704,483	260,596	3,594,444
Deuda Interna									
- millones de pesos	2021	-	-			743	-		
39 millones de pesos	2022	39,273	-			480,779	239,072		
- millones de pesos	2023	-	-			27,223	13,905		
865 millones de pesos	2024	288,180	576,359			549,939	1,649,816		
- millones de pesos	2025	-	-			193,308	242,664		
17,697 millones de pesos	2026	2,399,113	15,297,774			3,437,984	15,772,852		
3,833 millones de pesos	2028	498,864	3,334,437			517,349	3,832,040		
13,051 millones de pesos	2033	1,413,323	11,637,276			1,421,770	13,049,999		
1,255 millones de pesos	2036	83,664	1,171,301			83,664	1,254,966		
10,055 millones de pesos	2042	539,670	9,514,852			686,054	9,943,414		
Suma Deuda Interna		\$ 5,262,087	41,531,999			\$ 7,398,813	45,998,728		
Intereses por pagar		1,412,889				1,727,836			
CEBURES			8,821				8,821		
Total Deuda PIDIREGAS		\$ 12,104,453	111,408,806			\$ 14,325,231	117,712,032		

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, los compromisos mínimos de pago por PIDIREGAS son:

	2021	2020
PIDIREGAS	\$ 174,481,926	\$ 187,346,203
menos:		
Intereses no devengados	52,390,376	57,045,596
Valor presente de las obligaciones	122,091,550	130,300,607
menos:		
Porción circulante de las obligaciones	10,691,565	12,597,396
Porción a largo plazo de PIDIREGAS	111,399,985	117,703,211
CEBURES	8,821	8,821
Total CEBURES y PIDIREGAS	\$ 111,408,806	\$ 117,712,032

Financiamiento Inversión Fiduciaria

Durante el mes de diciembre de 2021 se contrataron cinco financiamientos con la banca comercial por un total de 525 millones de dólares y 1,000 millones de pesos, cuyo destino es el financiamiento de obras de proyectos de generación.

- 1- Con fecha 29 de diciembre de 2021, se dispuso de un préstamo por \$100 millones de dólares con JPMorgan Chase Bank, N.A. a una tasa variable SORF a 30, 90 y 180 días, con un vencimiento de 360 días a partir de la fecha efectiva del contrato.
- 2- Con fecha 31 de diciembre de 2021, se dispuso un préstamo por \$1,000 millones de pesos con HSBC México, S. A., Institución de Banca Múltiple, Grupo Financiero HSBC a una tasa variable TIIE 91 días, con fecha de vencimiento de 90 días.
- 3- Con fecha 29 de diciembre de 2021, se dispuso un préstamo por \$300 millones de dólares con Banco Santander México, S. A. de C. V., Institución de Banca Múltiple, Grupo Financiero Santander México a una tasa variable Libor a 30 días, con un vencimiento de 180 días.
- 4- Con fecha 31 de diciembre de 2021 se contrataron \$100 millones de dólares con Bank of América, N.A. a una tasa variable SORF a 1 día, con vencimiento a 180 días
- 5- Con fecha 31 de diciembre de 2021, se contrataron \$25 millones de dólares con Banco Monex, S. A. de C. V., Institución de Banca Múltiple, Monex Grupo Financiero, a una tasa variable Libor a 30 días, con vencimiento 180 días

Con fecha 10 de noviembre de 2021, la Empresa Subsidiaria Suministro Calificado, S. A. de C. V., obtuvo una línea de crédito bancario, con la institución financiera Banco Santander por un monto de \$300,000 a una tasa TIIE más 1.31 puntos porcentuales, la cual fue utilizada para capital de trabajo, la vigencia de la línea de crédito es de 29 días con opción a renovación.

Al 31 de diciembre de 2021, los documentos por pagar incluyen intereses devengados por pagar de \$1,692 y los gastos por intereses sobre préstamos durante el ejercicio fueron de \$3,269.

13. Pasivos por arrendamiento.

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 el pasivo por arrendamiento se integra como sigue:

	2021	2020
1ro de enero	\$ 608,755,141	\$ 567,913,231
Adiciones	53,877,675	23,494,256
Intereses	28,220,748	29,805,178
Remediciones	4,545,367	-
Pagos	(49,345,930)	(46,105,694)
Fluctuación cambiaria	15,355,621	33,648,170
Total de pasivo	661,408,622	608,755,141
Menos porción del pasivo a corto plazo	25,930,052	20,669,039
Total de pasivo a largo plazo	\$ 635,478,570	\$ 588,086,102

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 los pagos por arrendamiento se integran como sigue:

	2021	2020
Menos de un año	\$ 25,930,052	\$ 20,669,039
Más de 1 año y menos de 3	31,530,371	25,670,320
Más de 3 años y menos de 5	37,308,167	28,050,449
Más de 5 años	566,640,032	534,365,333
Total pasivos por arrendamiento	\$ 661,408,622	\$ 608,755,141

14. Otras cuentas por pagar y pasivos acumulados.

Las otras cuentas por pagar y pasivos acumulados al 31 de diciembre de 2021 y 2020, se integran como se menciona a continuación:

	2021	2020
Proveedores y contratistas	\$ 46,863,539	\$ 36,324,045
Empleados	4,742,133	5,163,190
Depósitos de varios usuarios y contratistas	32,037,016	30,698,012
Otros impuestos y derechos	3,113,584	3,317,693
Otros pasivos	7,097,921	8,090,670
Impuesto al valor agregado	5,627,317	7,782,636
Total	\$ 99,481,510	\$ 91,376,246

15. Otros pasivos a largo plazo.

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, los otros pasivos a largo plazo se conforman de la siguiente manera:

	2021	2020
Aportaciones de terceros	\$ 7,706,829	\$ 9,305,198
Reserva por desmantelamiento (a)	12,297,103	14,464,691
Otras provisiones (b)	6,832,603	1,838,445
Total	\$ 26,836,535	\$ 25,608,334

(a) Reserva por Desmantelamiento

Año	Saldo Inicial	Incremento	Aplicaciones y cancelaciones	Saldo Final
2021	\$ 14,464,691	510,963	2,678,551	12,297,103
2020	\$ 14,090,661	1,165,364	791,334	14,464,691

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

16. Beneficios a los empleados.

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

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

Con motivo de la revisión del contrato colectivo de trabajo por el bienio 2020-2022, se revirtieron algunas modificaciones efectuadas en 2016, entre las principales modificaciones se restituye a los trabajadores los años para acceder a su derecho de jubilación y a partir de la firma del contrato colectivo y en un plazo que no exceda de 180 días, la CFE emitirá un reglamento de trabajo para el personal de confianza, esto significó, en el 2020, un reconocimiento en el costo neto de la obligación del ejercicio por \$80,021,095.

- a. Las hipótesis económicas en términos nominales y reales utilizadas en los años que terminaron el 31 diciembre de 2021 y 2020 fueron, como se menciona a continuación:

	2021	2020
Tasa de descuento	8.00%	7.25%
Tasa de rendimiento esperado de los activos	8.00%	7.25%
Tasa de incremento de salarios	3.50%	4.02%

- b. El costo neto del período por cada uno de los tres años que terminaron el 31 diciembre de 2021 y 2020, se integra como sigue:

	2021	2020
Costo de servicios del año	\$ 11,793,437	\$ 9,390,210
Costo financiero	50,043,621	44,633,283
Intereses sobre los activos del plan	(16,514,336)	(15,283,561)
Modificaciones al plan	-	80,821,095
Reconocimiento de servicios pasados	537,035	1,228,987
Costo neto del período	\$ 45,859,757	\$ 120,790,014

La ganancia o pérdida actuarial neta, se origina de las variaciones en los supuestos utilizados por el actuario, para la determinación del pasivo laboral, a consecuencia del crecimiento en la tasa del salario promedio de los trabajadores y del aumento en jubilaciones. El monto de las ganancias y pérdida neta reportadas en los ejercicios que terminaron el 31 de diciembre de 2021 y 2020 se revelan en el inciso d.

El importe incluido como pasivo en los estados de posición financiera, por cada uno de los años que terminaron el 31 diciembre de 2021 y 2020 en relación con la que tiene la Empresa respecto a sus planes de beneficios definidos, se integra como sigue:

	2021	2020
Obligaciones por beneficios definidos	\$ 619,744,724	\$ 715,108,843
Valor razonable de los activos del plan y pagarés emitidos por SHCP	249,824,559	227,783,947
Pasivo neto proyectado	\$ 369,920,165	\$ 487,324,896

c. A continuación se presenta una conciliación entre los saldos iniciales y finales del valor presente de la obligación por beneficios definidos por cada uno de los tres años que terminaron el 31 diciembre de 2021 y 2020:

	2021	2020
Saldo inicial (nominal)	\$ 715,108,843	\$ 637,678,666
Costo laboral del servicio actual	11,793,437	9,390,210
Costo financiero	50,043,621	44,633,283
Costo servicio pasado	62,970	1,128,987
Ganancias y (pérdidas) actuariales	(110,527,996)	(14,351,459)
Beneficios pagados	(46,736,151)	(44,191,939)
Reconocimiento por modificaciones al plan	-	80,821,095
Obligaciones por beneficios definidos	\$ 619,744,724	\$ 715,108,843

d. A continuación se presenta la conciliación entre los saldos iniciales y finales del valor razonable de los activos del plan, por cada uno de los años que terminaron el 31 diciembre de 2021 y 2020:

	2021	2020
Saldo inicial (nominal)	\$ 227,783,946	\$ 210,818,107
Rendimientos de los activos incluidos en el plan	5,526,277	1,681,526
Rendimientos esperados	16,514,336	15,284,313
	\$ 249,824,559	\$ 227,783,947

Fideicomiso para administrar recursos de Reserva para Jubilaciones y Pensiones

La CFE llevó a cabo la creación del Fideicomiso denominado Scotiabank Inverlat S. A. FID 11040961, el cual administra los recursos de la reserva para jubilaciones y pensiones, al 31 de diciembre de 2021 y 2020. El saldo del fideicomiso asciende a \$16,497,533 y \$12,649,422, respectivamente.

El 31 de octubre de 2021 la CFE recibió de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) el cuarto pagaré por \$2,406,638, y se obtuvo un rendimiento por \$970,111.

El 31 de octubre de 2020 la CFE recibió de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) el tercer pagaré por \$1,736,284, y se obtuvo un rendimiento por \$525,255.

e. Análisis de sensibilidad

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

Concepto	Escenario		
	Menor tasa de descuento	Base	Mayor tasa de descuento
Inflación de largo plazo	3.5% anual	3.5% anual	3.5% anual
Tasa de descuento	7.5% anual	8.0% anual	8.5% anual
Tasa de incremento de salarios	4.02% anual	4.02% anual	4.02% anual
Tasa de incremento de salarios mínimos	3.5% anual	3.5% anual	3.5% anual

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

Obligación por Beneficio Definido	Escenario		
	Menor tasa de descuento	Base	Mayor tasa de descuento
Bono por antigüedad	\$ 2,148,493	\$ 2,095,984	\$ 2,045,775
Prima de antigüedad	35,496,723	34,274,838	33,123,876
Compensaciones e indemnizaciones	4,306,547	4,248,765	4,187,171
Pensiones y jubilaciones	607,810,732	579,124,218	552,751,839
Total	\$ 649,762,495	\$ 619,743,805	\$ 592,108,661

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

	Escenario		
	Base	Menor tasa de descuento	Variación
Bono por antigüedad	\$ 2,095,984	\$ 2,148,493	2.51%
Prima de antigüedad	34,274,838	35,496,723	3.56%
Compensaciones e indemnizaciones	4,248,765	4,306,547	1.36%
Pensiones y jubilaciones	579,124,218	607,810,732	4.95%
Total	\$ 619,743,805	\$ 649,762,495	4.84%

	Escenario		
	Base	Mayor tasa de descuento	Variación
Bono por antigüedad	\$ 2,095,984	\$ 2,045,775	-2.40%
Prima de antigüedad	34,274,838	33,123,876	-3.36%
Compensaciones e indemnizaciones	4,248,765	4,187,171	-1.45%
Pensiones y jubilaciones	579,124,218	552,751,839	-4.55%
Total	\$ 619,743,805	\$ 592,108,661	-4.46%

17. Impuestos a la utilidad

El gasto (beneficio) de impuesto sobre la renta reportado en los ejercicios que terminaron el 31 diciembre de 2021 y 2020, se integra como se menciona a continuación:

	2021	2020
Impuesto sobre la renta corriente	\$ 11,287,875	\$ 10,492,705
Impuesto sobre la renta diferido	(16,313,184)	1,953,521
Impuestos a la utilidad	\$ (5,025,309)	\$ 12,446,226

El impuesto diferido relacionado con partidas reconocidas en el resultado integral durante los años que terminaron el 31 diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

	2021	2020
Obligaciones laborales	\$ 18,576,098	\$ 788,598
Revaluación de activo fijo	72,465,497	-
Impuestos a la utilidad reconocido en el ORI	\$ 91,041,595	\$ 788,598

Los activos por impuestos diferidos reconocidos en los estados de situación financiera al 31 diciembre de 2021 y 2020, se integran por las partidas que se muestran a continuación:

	2021	2020
Activos por impuestos diferidos		
Obligaciones laborales	\$ 82,020,276	\$ 103,063,438
Provisiones	2,742,485	1,221,179
Pérdidas de ejercicios anteriores	7,806,981	14,946,890
Reserva de cuentas incobrables	365,913	319,633
Reserva de desmantelamiento	2,826,185	2,776,851
Anticipo de clientes	2,501,431	2,776,225
Estimación de obsoletos	1,067,756	1,025,192
Pasivo por arrendamiento	26,786,032	21,335,316
Beneficio por deducción activo intangible fiscal	83,018,585	83,255,812
Otros	(1,652)	274,737
Ingresos por realizar	112,042	125,348
Total de activo por impuestos diferidos	\$ 209,246,034	\$ 231,120,621
Pasivos por impuestos diferidos		
Activo fijo	\$ 118,832,357	\$ 66,554,004
Pagos anticipados	690,556	115,085
Total de pasivos por impuestos diferidos	119,522,913	66,669,089
Activo por impuestos diferidos, neto	\$ 89,723,121	\$ 164,451,532

Los cambios en los montos de impuestos diferidos en los años terminados el 31 diciembre de 2021 y 2020 se muestran a continuación:

	2021	2020
Saldo al inicio del año	\$ 164,451,532	\$ 167,193,651
Beneficios por impuestos diferidos	(74,728,411)	(2,742,119)
Saldo al final del año	\$ 89,723,121	\$ 164,451,532

Los activos por impuestos diferidos no reconocidos se integran por las partidas que se muestran a continuación:

	2021	2020
Obligaciones laborales	\$ 30,201,130	\$ 38,460,654
Provisiones	1,169,262	6,357,887
Pérdidas de ejercicios anteriores	126,307,915	88,765,860
Reserva de cuentas incobrables	13,578,133	9,317,218
Reserva de desmantelamiento	1,191,033	1,140,748
Depósitos	1,540,863	2,387,289
Anticipo de clientes	922,314	2,142,976
Estimación de obsoletos	418,575	48,854
Activo fijo	10,370,772	4,274,953
Pagos anticipados y depósitos	(46,763)	(174,305)
Pasivo por arrendamiento	(897)	(12,114)
Cuentas por cobrar	(40,200)	(845,957)
Otros	1,920,536	(1,553,977)
Total de activo por impuestos diferidos	\$ 187,532,673	\$ 150,310,086

Al 31 de diciembre de 2021, las pérdidas fiscales por amortizar expiran como se muestra a continuación:

Año	Importe	Activo por impuesto diferido
2031	\$ 120,881,442	\$ 36,264,433
2030	44,558,983	13,367,695
2029	34,611,171	10,383,351
2028	103,770,500	31,131,150
2027	117,204,285	35,161,286
	\$ 421,026,382	\$ 126,307,915

Conciliación de la tasa efectiva de impuestos

	2021	2020
Pérdida antes de impuestos a la utilidad	\$ (111,285,370)	\$ (73,550,142)
(Beneficio) gasto esperado	(33,385,611)	(22,065,041)
Efecto de inflación	16,841,003	11,991,417
Gastos no deducibles	20,343,710	6,471,358
Ingreso por subsidio	(21,083,700)	(21,000,000)
Eliminación de activo diferido de ejercicios anteriores	-	27,502,618
Participación no controlada (Fibra E)	(60,394)	452,082
Otros	12,319,683	9,093,793
Total	\$ (5,025,309)	\$ 12,446,226

18. Resultado integral

El resultado integral al 31 diciembre de 2021 y 2020 es:

	Dic 2020	Reciclaje de otros resultados integrales	Resultado integral del periodo	Dic 2021
Revaluación de plantas, instalaciones y equipos	\$ 356,257,320	\$ -	\$ 201,851,953	\$ 558,109,273
Remedaciones de pasivos por beneficios a los empleados	(171,398,620)	-	116,054,273	(55,344,347)
Reconocimiento de la asunción por parte del Gobierno Federal en las obligaciones del pago de prestaciones y jubilaciones	161,080,204	-	-	161,080,204
Cobertura de Flujo de efectivo	7,303,607	-	5,344,269	12,647,876
Efecto de conversión por moneda funcional	(120,326)	-	-	(120,326)
Impuesto a la utilidad diferido de resultados integrales	36,699,976	-	(91,042,387)	(54,342,411)
Total de otros resultados integrales	\$ 389,822,161	\$ -	\$ 232,208,108	\$ 622,030,269

	<u>Dic 2019</u>	<u>Reciclaje de otros resultados integrales</u>	<u>Resultado integral del periodo</u>	<u>Dic 2020</u>
Revaluación de plantas, instalaciones y equipos	\$ 388,974,661	\$ (32,717,341)	\$ -	\$ 356,257,320
Remediciones de pasivos por beneficios a los empleados	(188,006,588)	-	16,607,968	(171,398,620)
Reconocimiento de la asunción por parte del Gobierno Federal en las obligaciones del pago de prestaciones y jubilaciones	161,080,204	-	-	161,080,204
Cobertura de Flujo de efectivo	613,387	-	6,690,220	7,303,607
Efecto de conversión por moneda funcional	-120,326	-	-	-120,326
Impuesto a la utilidad diferido de resultados integrales	37,488,571	-	-788,595	36,699,976
Total de otros resultados integrales	\$ <u>400,029,909</u>	\$ <u>(32,717,341)</u>	\$ <u>22,509,593</u>	\$ <u>389,822,161</u>

19. Posición en moneda extranjera

Al 31 diciembre de 2021 y 2020, la CFE tenía activos y pasivos en moneda extranjera, como se menciona a continuación:

2021				
	Activos Efectivo y equivalentes en efectivo	Pasivos		
		Proveedores	Deuda externa	Posición corta en moneda Extranjera
Dólares americanos	27,875	582	8,432,538	3,658,146
Euros	-	-	121	-
				12,091,266
				121
2020				
	Activos Efectivo y equivalentes en efectivo	Pasivos		
		Proveedores	Deuda externa	Posición corta en moneda Extranjera
Dólares americanos	154,989	(608)	6,826,660	3,855,040
Euros	-	-	309	-
				10,681,092
				309

Nota: En la deuda en dólares PIDIREGAS, se incluyen USD 4,713,555 millones de dólares de la deuda por arrendamiento financiero con Productores Externos (según NIIF).

Estos activos y pasivos en moneda extranjera se convirtieron en moneda nacional al tipo de cambio establecido por Banco de México en el Diario Oficial de la Federación al 31 diciembre de 2021 y 2020, como se muestra en la a continuación:

Moneda	2021	2020
Dólar estadounidense	20.5835	22.4573
Yen japonés	0.1777	0.2098
Euro	23.2763	25.9691

20. Operaciones con PEMEX

A partir de diciembre 2018, el Lic. Manuel Bartlett Díaz, Director General de CFE, fue designado miembro del Consejo de Administración de Petróleos mexicanos.

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, CFE a través de su empresa filial CF Energía, S.A. de C.V. celebró operaciones con Pemex por la adquisición de combustibles con los siguientes importes:

	2021	2020
<u>Ingresos</u>		
Pemex Transformación Industrial	\$ 3,573,390	\$ 312,427
Pemex Fertilizantes	26,929	893,945
Pemex Corporativo	75,200	84,277
Pemex Exploración y Producción	262,506	255,381
Pemex Logística	313,483	212,755

<u>Compras</u>		
Pemex Transformación Industrial	\$ 28,734,389	\$ 14,823,950
PMI Trading México	2,501	35,081
P.M.I. Trading Designated Activity Company	-	341,482

<u>Cuentas por cobrar</u>		
Pemex Transformación Industrial	\$ 4,481,498	\$ 313,453
P.M.I. Trading Designated Activity Company	74,647	72,345
Pemex Fertilizantes	349,426	447,403
Pemex Corporativo	112,032	24,421
Pemex Exploración y Producción	550,425	255,381
Pemex Logística	578,765	212,755

<u>Cuenta por pagar</u>		
Pemex Transformación Industrial	\$ 4,822,272	\$ 2,146,913

El monto de los beneficios pagados a los principales funcionarios de la CFE, durante los ejercicios fiscales terminados al 31 de diciembre 2021 y 2020, ascendieron aproximadamente a \$275,487 y \$124,752, respectivamente.

21. Contingencias y compromisos.

a. Arbitraje internacional

Actualmente se tiene un arbitraje internacional iniciado el 26 de abril de 2021 por J Aron & Company LLC como resultado de una disputa comercial con la afiliada CFE Internacional LCC ("CFE internacional"). Las disputas se relacionan con las obligaciones de pago y entrega de las partes en virtud de contratos de compra de gas natural a largo plazo después de la tormenta invernal Uri en Texas en febrero de 2021 que resultó en picos de precios sin precedentes. el procedimiento arbitral se encuentra en la etapa inicial y, a la fecha de emisión de los estados financieros, no es posible determinar razonablemente un resultado final adverso en el procedimiento que diera un efecto material adverso en los resultados de operación, liquidez o situación financiera.

Adicionalmente, existen veinte procedimientos de arbitraje internacional a cargo del Abogado General, resultado de disputas con diversos proveedores que se encuentran en distintas etapas. A la fecha de los estados financieros, no podemos determinar razonablemente si un resultado final adverso en estos procedimientos tendría un efecto negativo que genere un incremento en la provisión adicional para litigios.

b. Modificaciones al contrato colectivo 2020-2022

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

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

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

El pasado 19 de agosto de 2020 la CFE y el SUTERM llegaron a un nuevo acuerdo sobre el Contrato Colectivo de Trabajo (CCT) que regirá el periodo 2020-2022, el cual considera, entre otros aspectos, la modificación de la cláusula 69 relativa a las condiciones de jubilación de los trabajadores de la CFE, aplicable únicamente al personal sindicalizado.

Derivado de esta revisión se reversaron diversas cláusulas, las cuales tuvieron un efecto incremental en el pasivo laboral de la Empresa de \$80,821,095.

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

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

Compromisos

a. Contratos de suministro de gas

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

b. Contratos de obra pública financiada

Al 31 de diciembre de 2021 la CFE tiene firmados diversos contratos de obra pública financiada, cuyos compromisos de pago iniciarán en las fechas en que los inversionistas privados terminen la construcción de cada uno de los proyectos de inversión y le entreguen a la Empresa los bienes para su operación.

Los montos estimados de estos contratos de obra pública financiada y las fechas estimadas de terminación de la construcción e inicio de operación son los que se muestran en el cuadro siguiente:

Líneas de Transmisión y Subestaciones:

Capacidad		Monto estimado del contrato expresado en millones de:	
Kmc	MVA	Dólares	Pesos
206.21	1,300.00	147.36	3,033.1

Generación:

Capacidad MVA	Monto Estimado del contrato expresado en millones de:	
	Dólares	Pesos
1,528.63	1,463.23	29,712.4

Rehabilitación y/o Modernización:

Monto estimado del contrato expresado en millones de:	
Dólares	Pesos
380.0	7,821.5

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

c. Fideicomisos

Fideicomiso en inversión e infraestructura

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

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

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

Fideicomiso Promovido

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

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

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

Las principales actividades del Fideicomiso Promovido son las siguientes:

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

Fideicomiso Emisor (Fibra E)

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

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

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

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

CFE Capital

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

Fideicomiso Maestro de Inversión CIB/3602 FMI

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

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

Fideicomiso Energías Limpias 10670

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

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

Fideicomiso Proyectos de Generación Convencional 10673

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

Otros fideicomisos

1. Ámbito de actuación.

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

a. Ahorro de energía

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

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

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 el Fideicomiso para el Aislamiento Térmico de la Vivienda (FIPATERM) tiene activos por \$1,771,678 y \$1,698,691 y pasivos por \$126,353 y \$87,886.

b. Gastos previos

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

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

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, el Fideicomiso de Administración de Gastos Previos tiene activos por \$3,626,311 y \$ 3,475,099 y pasivos por \$3,313,359 y \$3,145,618.

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 el Fideicomiso de Administración y Traslado de Dominio 2030 tiene activos por \$518,590 y \$498,360.

c. Administración de contratos de obra

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

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

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

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

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

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

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

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

Proyectos Construir, Arrendar y Transferir (CAT).-

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

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

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

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

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, CFE tiene activos fijos por \$21,995,856 correspondiente a los CAT de los fideicomisos antes mencionados.

Terminal de Carbón de CT Presidente Plutarco Elías Calles:

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

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

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

Instalación	Registro contable de cargo fijo por capacidad de Ene-Dic 2021
Carbón Petacalco	\$127,650

d. Fideicomisos de participación indirecta

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

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

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

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

2 Naturaleza jurídica.

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

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

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

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

22. Información por segmentos.

Información acerca de los segmentos de operación

La información que se presenta al Consejo de Administración para aprobar presupuestos, inversiones y medir el cumplimiento de los objetivos de negocio trazados por dicho órgano es información financiera consolidada y no por cada actividad de operación de la Empresa.

Información por tipo de servicios

	2021	2020
Ingresos		
Industrial	\$ 225,334,712	\$ 212,606,996
Doméstico	87,814,515	84,392,183
Comercial	48,083,526	45,991,044
Servicio	13,431,980	13,571,122
Agrícola	8,018,534	7,992,844
Ventas Totales	382,683,267	364,554,189
Bloque para la reventa	1,922,081	658,700
Total Ingresos por energía	384,605,348	365,212,889
Otros programas		
Consumos en proceso de facturación	739,803	809,687
Usos Ilícitos	1,131,281	2,489,987
Por falla de medición	2,701,612	1,605,795
Por error de facturación	414,829	769,930
Total otros programas	4,987,525	5,675,399
Total ingresos por venta de energía	\$ 389,592,873	\$ 370,888,288

23. Otros gastos

Los otros gastos al 31 de diciembre de 2021 y 2020 se integran como sigue:

	2021	2020
Reserva de cuentas incobrables	\$ 25,274,196	\$ 6,012,572
Deterioro de activos de larga duración	18,468,968	2,126
Reserva de juicios y litigios	9,639,475	9,840
Accesorios	5,794,786	35,862
Otros	5,171,810	8,576,825
Total	\$ 64,349,235	\$ 14,637,225

24. Criterios fiscales inciertos

La Administración de la CFE está gestionando con la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) un pronunciamiento oficial por parte de esta autoridad en materia fiscal que permita no dar efecto fiscal alguno a la reorganización del portafolio de las cinco EPS de generación publicada en el diario oficial de la federación el 29 de noviembre de 2019, al igual que sucedió en la primera asignación de portafolio, ya que, entre otras cuestiones, dicha reorganización busca, en primera instancia, corregir aquellas decisiones organizacionales que a partir de la Reforma Energética afectaron funcionalmente la productividad del proceso de generación. A la fecha, se está en espera de la opinión de la SHCP.

25. Normas emitidas aun no vigentes, en 2021

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

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

Especifica los requerimientos para clasificar los pasivos como corrientes o no corrientes. La NIC 1 señala que se debe considerar como pasivo corriente, aquel pasivo que no se tenga el derecho para diferir la liquidación durante los siguientes doce meses. Las modificaciones son efectivas a partir del 1 de enero de 2023 y deben aplicarse retroactivamente.

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

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

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

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

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

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

– *Contratos de Seguros (NIIF 17)*

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

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

26. Eventos Subscuentes.

Reforma energética

Iniciativa de Decreto por el que se reforman los artículos 25, 27 y 28 de Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos en materia Energética.

El 30 de septiembre de 2021, el presidente de México, Andrés Manuel López Obrador, presentó la iniciativa de reforma de la Ley Eléctrica a la Cámara de Diputados.

Los principales cambios que propone la propuesta consisten en:

- Integra a la CFE en un solo organismo del Estado en forma vertical y horizontal, por lo que se suprime la separación legal de sus empresas subsidiarias y filiales, subsistiendo la subsidiaria CFE Telecomunicaciones e Internet para Todos y las Filiales CFenergía, CFE International y CFE Capital.
- La CFE generará al menos el 54 por ciento de la energía eléctrica que requiera el país.
- El Centro Nacional de Control de Energía (CENACE) con sus funciones y atribuciones se reincorpora a la Comisión Federal de Electricidad, en lo que corresponda.
- Se suprime la Comisión Nacional de Hidrocarburos y la Comisión Reguladora de Energía, incorporándose su estructura y atribuciones a la Secretaría de Energía.
- No se otorgarán concesiones de minerales radioactivos, litio y demás minerales considerados estratégicos para la transición energética.

La aprobación de la reforma requiere de la aprobación de la mayoría calificada de las dos terceras partes de los legisladores presentes al momento de la votación en la cámara de diputados y en la de los Senadores, así como la ratificación de la mayoría absoluta las legislaciones estatales.

A fecha de emisión de los estados financieros consolidados, los legisladores no han discutido esta reforma.

La Administración a la fecha se encuentra evaluando posibles efectos que pudieran impactar los estados financieros.

Conflicto en Europa

Derivado del conflicto entre Ucrania y Rusia en la última semana de febrero del 2022, se generaron reacciones en la mayoría de los gobiernos, quienes han iniciado un protocolo para imponer diversas sanciones tanto operativas como financieras a Rusia y organizaciones específicas.

La Empresa actualmente tiene contratadas líneas de crédito con diferentes bancos internacionales de alta calidad crediticia, los cuales se encuentran en un período de evaluación de las posibles sanciones al Gobierno de Rusia. Adicionalmente, entre otros posibles efectos que se pudieran generar, se encuentran afectaciones a los precios de algunos commodities como el oro, gas natural y petróleo. Se puede presentar volatilidad en el portafolio financiero internacional debido principalmente a variaciones en las tasas de interés y un fuerte impacto en los commodities de las empresas.

Al día de hoy los combustibles están presentando un incremento en países europeos debido a la dependencia del petróleo con Rusia, sin embargo, este efecto no se ha reflejado aún en países latinoamericanos.

27. Emisión de la información financiera consolidada

Los estados financieros consolidados condensados y sus correspondientes notas fueron aprobados el 6 de abril de 2022 por la Administración de CFE. El Consejo de Administración tiene facultades para modificar la información financiera consolidada adjunta.

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

Estados presupuestarios

Consolidados

Del ejercicio fiscal 2021

(Con el Informe de los Auditores Independientes)



Índice

Contenido

Informe del auditor independiente

Estados presupuestarios

- Analítico de Ingresos 1.
 - Ingreso de Flujo de Efectivo 2.
 - Egresos de Flujo de Efectivo 3.
 - Estado Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación Administrativa 5.
 - Estado Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación Económica y por Objeto del Gasto 6.
 - Estado Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación Funcional y Programática 8.
 - Gasto por Categoría Programática 24.
 - Notas a los Estados Presupuestarios 31.
-

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

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

Opinión

Hemos auditado los Estados e Información Financiera Presupuestaria Consolidados de Comisión Federal de Electricidad, Empresa Productiva del Estado y subsidiarias (el Grupo), correspondientes al ejercicio presupuestario comprendido del 1 de enero al 31 de diciembre de 2021, que comprenden los Estados Analítico de Ingresos Consolidado; de Ingresos de Flujo de Efectivo Consolidado; de Egresos de Flujo de Efectivo Consolidado; Analítico del Presupuesto de Egresos en Clasificación Administrativa Consolidado; Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación Económica y por Objeto del Gasto Consolidado; Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación Funcional Programática Consolidado, así como las Notas Explicativas a los Estados e Información Financiera Presupuestaria Consolidada que incluyen un resumen de las políticas presupuestarias significativas.

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

Fundamento de la opinión

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 Consolidados” de nuestro informe. Somos independientes del Grupo de conformidad con el Código de Ética Profesional del Instituto Mexicano de Contadores Públicos, A.C., junto con los requerimientos de ética que son aplicables a nuestra auditoría de los estados financieros presupuestarios en México, y hemos cumplido con las demás responsabilidades de ética de conformidad con esos requerimientos y con el Código de Ética Profesional. Consideramos que la

evidencia de auditoría que hemos obtenido proporciona una base suficiente y apropiada para nuestra opinión.

Párrafos de énfasis:

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

a) Base de preparación y utilización de este informe

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

b) Administración del Flujo de Efectivo

Como se menciona en la Nota 9 de los Estados e Información Financiera Presupuestaria Consolidados adjuntos, la administración del Efectivo y Equivalentes de las Empresas Productivas Subsidiarias (EPS) se realiza a través de la figura de “Tesorería Centralizada”, la cual es gestionada y controlada operativamente en la Comisión Federal de Electricidad, E.P.E. y sus subsidiarias, a través del esquema de “Cuenta Corriente”. El saldo del efectivo y equivalentes se encuentra depositado o invertido en instituciones financieras. Las Disponibilidades Presupuestales (iniciales y finales) representan el remanente acumulado de todos aquellos movimientos de flujo de efectivo del Grupo por ingresos y egresos, registrados a través de partidas presupuestales, así como por aquellas operaciones que se registran a través de la “Cuenta Corriente” (por la operación de la Tesorería Centralizada y partidas que no representan flujos de efectivo), durante el periodo comprendido del 1 de enero de 2017 (fecha en que las EPS fueron constituidas) y hasta el 31 de diciembre de 2021. 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 consolidados del Grupo al 31 de diciembre de 2021.

Otra cuestión

La Administración del Grupo ha preparado un juego de Estados Financieros Consolidados al y por el año terminado el 31 de diciembre de 2021, de conformidad con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), sobre los cuales emitimos una opinión sin salvedades, con fecha 6 de abril de 2022, conforme a las Normas Internacionales de Auditoría.

Responsabilidades de la Administración y de los Encargados del Gobierno del Grupo sobre los estados e información financiera presupuestaria consolidados

La Administración del Grupo es responsable de la preparación de los Estados e Información Financiera Presupuestaria Consolidados de conformidad con las disposiciones establecidas en el artículo 104, fracción VI de la Ley de la Comisión Federal de Electricidad, Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, Ley General de Contabilidad Gubernamental, así como para la integración de la Cuenta Pública en apego a los Lineamientos emitidos por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público, y del control interno que la Administración consideró necesario para permitir la preparación de los Estados e Información Financiera Presupuestaria Consolidado libre de incorrección material debida a fraude o error.

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

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

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable sobre de que los Estados e Información Financiera Presupuestaria Consolidados, 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 Consolidados, 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 del Grupo.

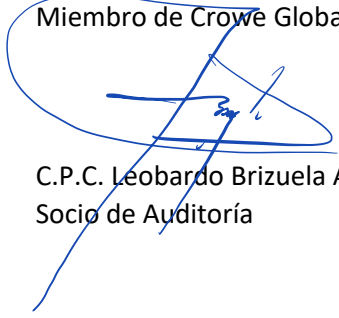


- Evaluamos lo apropiado de las políticas presupuestales utilizadas, así como las revelaciones hechas por la Administración del Grupo.

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

GOSSLER, S.C.

Miembro de Crowe Global



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

Ciudad de México

Abril 6, 2022

Cuenta Pública 2021

1.

CUENTA PÚBLICA 2021 ESTADO ANALÍTICO DE INGRESOS TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (PESOS)

Rubro de Ingresos	INGRESO					DIFERENCIA
	ESTIMADO	AMPLIACIONES Y REDUCCIONES	MODIFICADO	DEVENGADO	RECAUDADO	
	(1)	(2)	(3 = 1 + 2)	(4)	(5)	
Impuestos	0	0	0	0	0	0
Cuotas y Aportaciones de Seguridad Social	0	0	0	0	0	0
Contribuciones de Mejoras	0	0	0	0	0	0
Derechos	0	0	0	0	0	0
Productos	0	0	0	0	0	0
Aprovechamientos	0	0	0	0	0	0
Ingresos por Venta de Bienes, Prestación de Servicios y Otros Ingresos	405,445,058,623	-20,648,548,363	384,796,510,260	383,147,003,254	384,796,510,260	-20,648,548,363
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	70,000,000,000	279,000,000	70,279,000,000	70,279,000,000	70,279,000,000	279,000,000
Ingresos Derivados de Financiamientos	21,601,405,244	-1,738,940,273	19,862,464,971	19,862,464,971	19,862,464,971	-1,738,940,273
Total^{1/}	497,046,463,867	-22,108,488,636	474,937,975,231	473,288,468,225	474,937,975,231	-22,108,488,636
Ingresos Excedentes						

Estado Analítico de Ingresos por Fuente de Financiamiento	INGRESO					DIFERENCIA
	ESTIMADO	AMPLIACIONES Y REDUCCIONES	MODIFICADO	DEVENGADO	RECAUDADO	
	(1)	(2)	(3 = 1 + 2)	(4)	(5)	
Ingresos del Poder Ejecutivo Federal o Estatal y de los Municipios	0	0	0	0	0	0
Impuestos	0	0	0	0	0	0
Cuotas y Aportaciones de Seguridad Social	0	0	0	0	0	0
Contribuciones de Mejoras	0	0	0	0	0	0
Derechos	0	0	0	0	0	0
Productos	0	0	0	0	0	0
Aprovechamientos	0	0	0	0	0	0
Participaciones, 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	475,445,058,623	-20,369,548,363	455,075,510,260	453,426,003,254	455,075,510,260	-20,369,548,363
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	405,445,058,623	-20,648,548,363	384,796,510,260	383,147,003,254	384,796,510,260	-20,648,548,363
Transferencias, Asignaciones, Subsidios y Subvenciones, y Pensiones y Jubilaciones	70,000,000,000	279,000,000	70,279,000,000	70,279,000,000	70,279,000,000	279,000,000
Ingresos Derivados de Financiamiento	21,601,405,244	-1,738,940,273	19,862,464,971	19,862,464,971	19,862,464,971	-1,738,940,273
Ingresos Derivados de Financiamientos	21,601,405,244	-1,738,940,273	19,862,464,971	19,862,464,971	19,862,464,971	-1,738,940,273
Total^{1/}	497,046,463,867	-22,108,488,636	474,937,975,231	473,288,468,225	474,937,975,231	-22,108,488,636
Ingresos Excedentes						

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

Cuenta Pública 2021

2.

CUENTA PÚBLICA 2021 INGRESOS DE FLUJO DE EFECTIVO TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (PESOS)

Concepto	ESTIMADO	MODIFICADO	RECAUDADO	DIFERENCIA ENTRE RECAUDADO Y ESTIMADO
TOTAL DE RECURSOS^{1/}	592,242,998,437	760,268,398,976	760,268,398,976	168,025,400,539
DISPONIBILIDAD INICIAL	95,196,534,570	285,330,423,745	285,330,423,745	190,133,889,175
CORRIENTES Y DE CAPITAL	405,445,058,623	384,796,510,260	384,796,510,260	-20,648,548,363
VENTA DE BIENES	0	0	0	0
INTERNAS	0	0	0	0
EXTERNAS	0	0	0	0
VENTA DE SERVICIOS	397,570,000,000	375,826,268,461	375,826,268,461	-21,743,731,539
INTERNAS	397,570,000,000	375,815,458,522	375,815,458,522	-21,754,541,478
EXTERNAS	0	10,809,939	10,809,939	10,809,939
INGRESOS DIVERSOS	7,875,058,623	8,970,241,799	8,970,241,799	1,095,183,176
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	70,000,000,000	70,279,000,000	70,279,000,000	279,000,000
CORRIENTES	70,000,000,000	70,279,000,000	70,279,000,000	279,000,000
INVERSIÓN FÍSICA	0	0	0	0
INTERESES, COMISIONES Y GASTOS DE LA DEUDA	0	0	0	0
INVERSIÓN FINANCIERA	0	0	0	0
AMORTIZACIÓN DE PASIVOS	0	0	0	0
SUMA DE INGRESOS DEL AÑO	475,445,058,623	455,075,510,260	455,075,510,260	-20,369,548,363
ENDEUDAMIENTO (O DESENDEUDAMIENTO) NETO	21,601,405,244	19,862,464,971	19,862,464,971	-1,738,940,273
INTERNO	10,812,670,000	-3,469,723,390	-3,469,723,390	-14,282,393,390
EXTERNO	10,788,735,244	23,332,188,361	23,332,188,361	12,543,453,117

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 2021

3.

CUENTA PÚBLICA 2021 EGRESOS DE FLUJO DE EFECTIVO TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (PESOS)

Concepto	ASIGNACIÓN DEL PRESUPUESTO				PRESUPUESTO PAGADO		
	APROBADO	MODIFICACIONES			RECURSOS PROPIOS	SUBSIDIOS Y APOYOS FISCALES	TOTAL
		AUMENTOS	DISMINUCIONES	DEFINITIVO			
TOTAL DE RECURSOS^{1/}	592,242,998,437	212,544,801,482	44,519,400,943	760,268,398,976	760,268,398,976	0	760,268,398,976
GASTO CORRIENTE	318,351,489,166	89,927,710,272	7,948,707,301	400,330,492,137	400,330,492,137	0	400,330,492,137
SERVICIOS PERSONALES	62,460,041,455	1,273,528,976	2,185,356,697	61,548,213,734	61,548,213,734	0	61,548,213,734
SUELDOS Y SALARIOS	16,495,509,956	0	1,157,830,754	15,337,679,202	15,337,679,202	0	15,337,679,202
GASTOS DE PREVISIÓN SOCIAL	7,662,010,924	0	1,027,525,943	6,634,484,981	6,634,484,981	0	6,634,484,981
OTROS	38,302,520,575	1,273,528,976	0	39,576,049,551	39,576,049,551	0	39,576,049,551
DE OPERACIÓN	176,891,204,019	34,240,317,330	5,560,628,926	205,570,892,423	205,570,892,423	0	205,570,892,423
COMBUSTIBLE PARA LA GENERACIÓN DE ELECTRICIDAD	92,589,338,895	32,387,317,482	0	124,976,656,377	124,976,656,377	0	124,976,656,377
ADQUISICIÓN DE ENERGÍA	894,731	0	765,595	129,136	129,136	0	129,136
FLETES	68,028,670	32,804,051	0	100,832,721	100,832,721	0	100,832,721
CONSERVACIÓN Y MANTENIMIENTO CON TERCEROS	4,022,990,182	1,820,195,797	0	5,843,185,979	5,843,185,979	0	5,843,185,979
SERVICIOS TÉCNICOS PAGADOS A TERCEROS	512,131,653	0	245,736,555	266,395,098	266,395,098	0	266,395,098
SEGUROS	2,487,791,360	0	790,276,962	1,697,514,398	1,697,514,398	0	1,697,514,398
OTROS	77,210,028,528	0	4,523,849,814	72,686,178,714	72,686,178,714	0	72,686,178,714
PAGOS RELATIVOS A PIDIREGAS	78,207,699,999	49,586,473,509	202,721,678	127,591,451,830	127,591,451,830	0	127,591,451,830
CARGOS FIJOS	35,064,699,986	0	202,721,678	34,861,978,308	34,861,978,308	0	34,861,978,308
CARGOS VARIABLES	43,143,000,013	49,586,473,509	0	92,729,473,522	92,729,473,522	0	92,729,473,522
SUBSIDIOS	0	0	0	0	0	0	0
OTRAS EROGACIONES	792,543,693	4,827,390,457	0	5,619,934,150	5,619,934,150	0	5,619,934,150
OPERACIONES INTEREMPRESAS	0	0	0	0	0	0	0
COMPRAS DE MATERIAS PRIMAS	0	0	0	0	0	0	0
SERVICIOS CORPORATIVOS	0	0	0	0	0	0	0
SERVICIOS INTEREMPRESAS	0	0	0	0	0	0	0
OTROS	0	0	0	0	0	0	0
PENSIONES Y JUBILACIONES	47,146,000,000	0	414,095,009	46,731,904,991	46,731,904,991	0	46,731,904,991
INVERSIÓN FÍSICA	49,323,003,489	528,822,205	8,714,204,690	41,137,621,004	41,137,621,004	0	41,137,621,004
BIENES MUEBLES E INMUEBLES	7,990,736,070	0	3,148,857,992	4,841,878,078	4,841,878,078	0	4,841,878,078
OBRA PÚBLICA	14,681,939,421	0	4,930,460,971	9,751,478,450	9,751,478,450	0	9,751,478,450
PAGO DE PIDIREGAS	16,482,003,489	512,690,783	0	16,994,694,272	16,994,694,272	0	16,994,694,272
PAGO DE BLTS	0	16,131,422	0	16,131,422	16,131,422	0	16,131,422
MANTENIMIENTO	10,168,324,509	0	634,885,727	9,533,438,782	9,533,438,782	0	9,533,438,782
SUBSIDIOS	0	0	0	0	0	0	0

Cuenta Pública 2021

4.

CUENTA PÚBLICA 2021 EGRESOS DE FLUJO DE EFECTIVO TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (PESOS)

Concepto	ASIGNACIÓN DEL PRESUPUESTO				PRESUPUESTO PAGADO		
	APROBADO	MODIFICACIONES			RECURSOS PROPIOS	SUBSIDIOS Y APOYOS FISCALES	TOTAL
		AUMENTOS	DISMINUCIONES	DEFINITIVO			
OTRAS EROGACIONES	0	0	0	0	0	0	0
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	29,799,665,968	-79,321,236	9,855,358,550	19,864,986,182	19,864,986,182	0	19,864,986,182
COSTO FINANCIERO BRUTO	31,494,300,782	555,870,418	9,855,358,550	22,194,812,650	22,194,812,650	0	22,194,812,650
INTERNOS	11,033,037,887	385,109,492	1,901,880,869	9,516,266,510	9,516,266,510	0	9,516,266,510
INTERESES	6,056,435,947	385,109,492	0	6,441,545,439	6,441,545,439	0	6,441,545,439
RENDIMIENTOS DEL GOBIERNO FEDERAL	0	0	0	0	0	0	0
PIDIREGAS	4,814,194,322	0	1,785,582,690	3,028,611,632	3,028,611,632	0	3,028,611,632
OTROS	162,407,618	0	116,298,179	46,109,439	46,109,439	0	46,109,439
EXTERNOS	13,225,011,435	170,760,926	2,545,019,954	10,850,752,407	10,850,752,407	0	10,850,752,407
INTERESES	6,549,728,340	170,760,926	0	6,720,489,266	6,720,489,266	0	6,720,489,266
PIDIREGAS	5,500,467,717	0	2,248,110,720	3,252,356,997	3,252,356,997	0	3,252,356,997
BLTS	0	0	0	0	0	0	0
OTROS	1,174,815,378	0	296,909,234	877,906,144	877,906,144	0	877,906,144
OTROS	7,236,251,460	0	5,408,457,727	1,827,793,733	1,827,793,733	0	1,827,793,733
INGRESOS POR INTERESES	1,694,634,814	635,191,654	0	2,329,826,468	2,329,826,468	0	2,329,826,468
EGRESOS POR OPERACIONES AJENAS	2,324,900,000	16,969,982,987	17,587,035,393	1,707,847,594	1,707,847,594	0	1,707,847,594
POR CUENTA DE TERCEROS	0	16,969,982,987	0	16,969,982,987	16,969,982,987	0	16,969,982,987
EROGACIONES RECUPERABLES	2,324,900,000	0	17,587,035,393	-15,262,135,393	-15,262,135,393	0	-15,262,135,393
SUMA DE EGRESOS DEL AÑO	446,945,058,623	107,347,194,228	44,519,400,943	509,772,851,908	509,772,851,908	0	509,772,851,908
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	145,297,939,814	105,197,607,254	0	250,495,547,068	250,495,547,068	0	250,495,547,068
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 2021

CUENTA PÚBLICA 2021
ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN ADMINISTRATIVA^{1/}
TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO
(PESOS)

DENOMINACIÓN	APROBADO	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	ECONOMÍAS
TOTAL	446,945,058,623	509,772,851,908	501,588,158,183	509,772,851,908	8,184,693,725

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 2021

6.

CUENTA PÚBLICA 2021 ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN ECONÓMICA Y POR OBJETO DEL GASTO^{1/} TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (PESOS)

CLASIFICACIÓN ECONÓMICA OBJETO DEL GASTO DENOMINACIÓN	APROBADO	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	ECONOMÍAS
TOTAL	446,945,058,623	509,772,851,908	501,588,158,183	509,772,851,908	8,184,693,725
Gasto Corriente	348,151,155,134	437,165,461,306	435,549,312,283	437,165,461,306	1,616,149,023
Servicios Personales	62,460,041,455	61,548,213,734	60,059,728,105	61,548,213,734	1,488,485,629
1000 Servicios personales	62,460,041,455	61,548,213,734	60,059,728,105	61,548,213,734	1,488,485,629
1100 Remuneraciones al personal de carácter permanente	16,445,063,637	15,277,515,461	15,276,178,951	15,277,515,461	1,336,510
1200 Remuneraciones al personal de carácter transitorio	50,446,319	60,163,741	60,000,075	60,163,741	163,666
1300 Remuneraciones adicionales y especiales	7,006,542,602	7,346,006,299	6,906,956,432	7,346,006,299	439,049,867
1400 Seguridad social	7,662,010,924	6,634,484,981	6,634,312,771	6,634,484,981	172,210
1500 Otras prestaciones sociales y económicas	31,295,977,973	32,230,043,252	31,182,279,876	32,230,043,252	1,047,763,376
Gasto De Operación	176,891,204,019	205,570,892,423	205,977,074,200	205,570,892,423	-406,181,777
2000 Materiales y suministros	144,399,304,096	169,147,286,921	169,569,610,074	169,147,286,921	-422,323,153
2100 Materiales de administración, emisión de documentos y artículos oficiales	682,904,310	1,146,528,589	1,146,114,166	1,146,528,589	414,423
2200 Alimentos y utensilios	53,355,812	59,944,288	59,939,246	59,944,288	5,042
2300 Materias primas y materiales de producción y comercialización	42,772,918,729	36,940,803,459	36,790,659,619	36,940,803,459	150,143,840
2400 Materiales y artículos de construcción y de reparación	1,532,377,523	955,102,421	1,031,851,199	955,102,421	-76,748,778
2500 Productos químicos, farmacéuticos y de laboratorio	855,056,630	709,154,658	705,741,339	709,154,658	3,413,319
2600 Combustibles, lubricantes y aditivos	94,086,202,072	126,579,382,154	127,163,135,606	126,579,382,154	-583,753,452
2700 Vestuario, blancos, prendas de protección y artículos deportivos	1,369,685,215	1,548,155,295	1,549,350,936	1,548,155,295	-1,195,641
2900 Herramientas, refacciones y accesorios menores	3,046,803,805	1,208,216,057	1,122,817,963	1,208,216,057	85,398,094
3000 Servicios generales	32,491,899,923	36,423,605,502	36,407,464,126	36,423,605,502	16,141,376
3100 Servicios básicos	1,583,077,364	1,519,925,248	1,537,344,756	1,519,925,248	-17,419,508
3200 Servicios de arrendamiento	3,072,675,050	2,393,837,802	2,221,249,284	2,393,837,802	172,588,518
3300 Servicios profesionales, científicos, técnicos y otros servicios	3,868,777,564	3,988,919,429	4,025,098,127	3,988,919,429	-36,178,698
3400 Servicios financieros, bancarios y comerciales	3,894,033,902	2,944,855,904	2,953,373,079	2,944,855,904	-8,517,175
3500 Servicios de instalación, reparación, mantenimiento y conservación	4,022,990,182	5,843,185,979	5,931,825,554	5,843,185,979	-88,639,575
3600 Servicios de comunicación social y publicidad	102,179,511	93,937,679	93,937,679	93,937,679	
3700 Servicios de traslado y viáticos	668,180,493	755,672,634	762,004,900	755,672,634	-6,332,266
3800 Servicios oficiales	70,073,600	42,714,399	42,516,244	42,714,399	198,155
3900 Otros servicios generales	15,209,912,257	18,840,556,428	18,840,114,503	18,840,556,428	441,925
Otros De Corriente	108,799,909,660	170,046,355,149	169,512,509,978	170,046,355,149	533,845,171
2000 Materiales y suministros	43,143,000,013	92,729,473,522	92,726,983,788	92,729,473,522	2,489,734
2600 Combustibles, lubricantes y aditivos	43,143,000,013	92,729,473,522	92,726,983,788	92,729,473,522	2,489,734
3000 Servicios generales	35,542,857,402	57,448,314,524	56,910,910,425	57,448,314,524	537,404,099

Cuenta Pública 2021

7.

CUENTA PÚBLICA 2021 ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN ECONÓMICA Y POR OBJETO DEL GASTO^{1/} TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (PESOS)

CLASIFICACIÓN ECONÓMICA OBJETO DEL GASTO DENOMINACIÓN	APROBADO	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	ECONOMÍAS
3200 Servicios de arrendamiento	35,064,699,986	34,861,978,308	34,863,436,410	34,861,978,308	-1,458,102
3900 Otros servicios generales	478,157,416	22,586,336,216	22,047,474,015	22,586,336,216	538,862,201
4000 Transferencias, asignaciones, subsidios y otras ayudas	314,386,277	3,580,921	3,580,921	3,580,921	
4400 Ayudas sociales	262,096,030	3,580,921	3,580,921	3,580,921	
4600 Transferencias a fideicomisos, mandatos y otros análogos	4,628				
4800 Donativos	52,285,619				
9000 Deuda pública	29,799,665,968	19,864,986,182	19,871,034,844	19,864,986,182	-6,048,662
9200 Intereses de la deuda pública	21,226,191,512	17,113,176,866	17,113,734,414	17,113,176,866	-557,548
9300 Comisiones de la deuda pública	282,617,245	309,051,881	309,051,881	309,051,881	
9400 Gastos de la deuda pública	1,054,605,751	614,963,702	616,567,987	614,963,702	-1,604,285
9500 Costo por coberturas	7,236,251,460	1,827,793,733	1,831,680,562	1,827,793,733	-3,886,829
Pensiones Y Jubilaciones	47,146,000,000	46,731,904,991	46,727,067,781	46,731,904,991	4,837,210
Pensiones Y Jubilaciones	47,146,000,000	46,731,904,991	46,727,067,781	46,731,904,991	4,837,210
4000 Transferencias, asignaciones, subsidios y otras ayudas	47,146,000,000	46,731,904,991	46,727,067,781	46,731,904,991	4,837,210
4500 Pensiones y jubilaciones	47,146,000,000	46,731,904,991	46,727,067,781	46,731,904,991	4,837,210
Gasto De Inversión	51,647,903,489	25,875,485,611	19,311,778,119	25,875,485,611	6,563,707,492
Inversión Física	49,323,003,489	41,137,621,004	41,764,397,685	41,137,621,004	-626,776,681
5000 Bienes muebles, inmuebles e intangibles	24,472,739,559	21,852,703,772	21,872,456,398	21,852,703,772	-19,752,626
5100 Mobiliario y equipo de administración	1,306,216,856	127,557,763	127,557,763	127,557,763	
5300 Equipo e instrumental medico y de laboratorio	98,712,606	86,612,428	109,829,348	86,612,428	-23,216,920
5400 Vehículos y equipo de transporte	181,171,033	21,717,242	17,496,104	21,717,242	4,221,138
5600 Maquinaria, otros equipos y herramientas	6,082,939,057	4,546,645,376	4,547,120,213	4,546,645,376	-474,837
5800 Bienes inmuebles	16,482,003,489	17,010,825,694	17,011,107,701	17,010,825,694	-282,007
5900 Activos intangibles	321,696,518	59,345,269	59,345,269	59,345,269	
6000 Inversión pública	24,850,263,930	19,284,917,232	19,891,941,287	19,284,917,232	-607,024,055
6200 Obra pública en bienes propios	24,850,263,930	19,284,917,232	19,891,941,287	19,284,917,232	-607,024,055
Otros De Inversión	2,324,900,000	-15,262,135,393	-22,452,619,566	-15,262,135,393	7,190,484,173
3000 Servicios generales	2,324,900,000	-15,262,135,393	-22,452,619,566	-15,262,135,393	7,190,484,173
3900 Otros servicios generales	2,324,900,000	-15,262,135,393	-22,452,619,566	-15,262,135,393	7,190,484,173

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 2021

8.

CUENTA PÚBLICA 2021 ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA^{1/} TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (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 ^{2/}	SUMA	INVERSIÓN FÍSICA		SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL			
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN	
							TOTAL APROBADO	62,460,041,455	176,891,204,019		108,799,909,660	348,151,155,134	47,146,000,000	49,323,003,489		2,324,900,000	51,647,903,489	446,945,058,623	77.9	10.5	11.6
							TOTAL MODIFICADO	61,548,213,734	205,570,892,423		170,046,355,149	437,165,461,306	46,731,904,991	41,137,621,004		-15,262,135,393	25,875,485,611	509,772,851,908	85.8	9.2	5.1
							TOTAL DEVENGADO	60,059,728,105	205,977,074,200		169,512,509,978	435,549,312,283	46,727,067,781	41,764,397,685		-22,452,619,566	19,311,778,119	501,588,158,183	86.8	9.3	3.9
							TOTAL PAGADO	61,548,213,734	205,570,892,423		170,046,355,149	437,165,461,306	46,731,904,991	41,137,621,004		-15,262,135,393	25,875,485,611	509,772,851,908	85.8	9.2	5.1
							Porcentaje Pag/Aprob	98.5	116.2		156.3	125.6	99.1	83.4		-0-	50.1	114.1			
							Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0	100.0	100.0		100.0	100.0	100.0			
1							Gobierno														
1							Aprobado	82,881,919	234,608		8,400	83,124,927		1,254,000			1,254,000	84,378,927	98.5		1.5
1							Modificado	78,434,428	205,102		-6,069,314	72,570,216						72,570,216	100.0		
1							Devengado	78,434,428	219,665		-6,069,314	72,584,779						72,584,779	100.0		
1							Pagado	78,434,428	205,102		-6,069,314	72,570,216						72,570,216	100.0		
1							Porcentaje Pag/Aprob	94.6	87.4		-0-	87.3						86.0			
1							Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0						100.0			
1	3						Coordinación de la Política de Gobierno														
1	3						Aprobado	82,881,919	234,608		8,400	83,124,927		1,254,000			1,254,000	84,378,927	98.5		1.5
1	3						Modificado	78,434,428	205,102		-6,069,314	72,570,216						72,570,216	100.0		
1	3						Devengado	78,434,428	219,665		-6,069,314	72,584,779						72,584,779	100.0		
1	3						Pagado	78,434,428	205,102		-6,069,314	72,570,216						72,570,216	100.0		
1	3						Porcentaje Pag/Aprob	94.6	87.4		-0-	87.3						86.0			
1	3						Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0						100.0			
1	3	04					Función Pública														
1	3	04					Aprobado	82,881,919	234,608		8,400	83,124,927		1,254,000			1,254,000	84,378,927	98.5		1.5
1	3	04					Modificado	78,434,428	205,102		-6,069,314	72,570,216						72,570,216	100.0		
1	3	04					Devengado	78,434,428	219,665		-6,069,314	72,584,779						72,584,779	100.0		
1	3	04					Pagado	78,434,428	205,102		-6,069,314	72,570,216						72,570,216	100.0		
1	3	04					Porcentaje Pag/Aprob	94.6	87.4		-0-	87.3						86.0			
1	3	04					Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0						100.0			
1	3	04	001				Función Pública y buen Gobierno														
1	3	04	001				Aprobado	82,881,919	234,608		8,400	83,124,927		1,254,000			1,254,000	84,378,927	98.5		1.5
1	3	04	001				Modificado	78,434,428	205,102		-6,069,314	72,570,216						72,570,216	100.0		
1	3	04	001				Devengado	78,434,428	219,665		-6,069,314	72,584,779						72,584,779	100.0		
1	3	04	001				Pagado	78,434,428	205,102		-6,069,314	72,570,216						72,570,216	100.0		
1	3	04	001				Porcentaje Pag/Aprob	94.6	87.4		-0-	87.3						86.0			
1	3	04	001				Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0						100.0			
1	3	04	001	K029			Programas de adquisiciones														
1	3	04	001	K029			Aprobado							1,254,000			1,254,000	1,254,000			100.0
1	3	04	001	K029			Modificado														
1	3	04	001	K029			Devengado														
1	3	04	001	K029			Pagado														
1	3	04	001	K029			Porcentaje Pag/Aprob														
1	3	04	001	K029			Porcentaje Pag/Modif														
1	3	04	001	K029	TVV		CFE Consolidado														
1	3	04	001	K029	TVV		Aprobado							1,254,000			1,254,000	1,254,000			100.0
1	3	04	001	K029	TVV		Modificado														

Cuenta Pública 2021

9.

CUENTA PÚBLICA 2021 ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA^{1/} TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (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 ^{2/}	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
1	3	04	001	K029	TVV	Devengado														
1	3	04	001	K029	TVV	Pagado														
1	3	04	001	K029	TVV	Porcentaje Pag/Aprob														
1	3	04	001	K029	TVV	Porcentaje Pag/Modif														
1	3	04	001	O001		Actividades de apoyo a la función pública y buen gobierno														
1	3	04	001	O001		Aprobado	82,881,919	234,608		8,400	83,124,927					83,124,927	100.0			
1	3	04	001	O001		Modificado	78,434,428	205,102			78,639,530					78,639,530	100.0			
1	3	04	001	O001		Devengado	78,434,428	219,665			78,654,093					78,654,093	100.0			
1	3	04	001	O001		Pagado	78,434,428	205,102			78,639,530					78,639,530	100.0			
1	3	04	001	O001		Porcentaje Pag/Aprob	94.6	87.4			94.6					94.6				
1	3	04	001	O001		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0			100.0					100.0				
1	3	04	001	O001	TVV	CFE Consolidado														
1	3	04	001	O001	TVV	Aprobado	82,881,919	234,608		8,400	83,124,927					83,124,927	100.0			
1	3	04	001	O001	TVV	Modificado	78,434,428	205,102			78,639,530					78,639,530	100.0			
1	3	04	001	O001	TVV	Devengado	78,434,428	219,665			78,654,093					78,654,093	100.0			
1	3	04	001	O001	TVV	Pagado	78,434,428	205,102			78,639,530					78,639,530	100.0			
1	3	04	001	O001	TVV	Porcentaje Pag/Aprob	94.6	87.4			94.6					94.6				
1	3	04	001	O001	TVV	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0			100.0					100.0				
1	3	04	001	W001		Operaciones ajenas														
1	3	04	001	W001		Aprobado														
1	3	04	001	W001		Modificado				-6,069,314	-6,069,314					-6,069,314	100.0			
1	3	04	001	W001		Devengado				-6,069,314	-6,069,314					-6,069,314	100.0			
1	3	04	001	W001		Pagado				-6,069,314	-6,069,314					-6,069,314	100.0			
1	3	04	001	W001		Porcentaje Pag/Aprob														
1	3	04	001	W001		Porcentaje Pag/Modif				100.0	100.0					100.0				
1	3	04	001	W001	TVV	CFE Consolidado														
1	3	04	001	W001	TVV	Aprobado														
1	3	04	001	W001	TVV	Modificado				-6,069,314	-6,069,314					-6,069,314	100.0			
1	3	04	001	W001	TVV	Devengado				-6,069,314	-6,069,314					-6,069,314	100.0			
1	3	04	001	W001	TVV	Pagado				-6,069,314	-6,069,314					-6,069,314	100.0			
1	3	04	001	W001	TVV	Porcentaje Pag/Aprob														
1	3	04	001	W001	TVV	Porcentaje Pag/Modif				100.0	100.0					100.0				
2						Desarrollo Social														
2						Aprobado					47,146,000,000					47,146,000,000		100.0		
2						Modificado					46,731,904,991					46,731,904,991		100.0		
2						Devengado					46,727,067,781					46,727,067,781		100.0		
2						Pagado					46,731,904,991					46,731,904,991		100.0		
2						Porcentaje Pag/Aprob					99.1					99.1				
2						Porcentaje Pag/Modif					100.0					100.0				
2	6					Protección Social														
2	6					Aprobado					47,146,000,000					47,146,000,000		100.0		
2	6					Modificado					46,731,904,991					46,731,904,991		100.0		
2	6					Devengado					46,727,067,781					46,727,067,781		100.0		
2	6					Pagado					46,731,904,991					46,731,904,991		100.0		

Cuenta Pública 2021

10.

CUENTA PÚBLICA 2021 ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA^{1/} TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (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 ^{2/}	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
2	6					Porcentaje Pag/Aprob					99.1					99.1				
2	6					Porcentaje Pag/Modif					100.0					100.0				
2	6	02				Edad Avanzada														
2	6	02				Aprobado					47,146,000,000					47,146,000,000		100.0		
2	6	02				Modificado					46,731,904,991					46,731,904,991		100.0		
2	6	02				Devengado					46,727,067,781					46,727,067,781		100.0		
2	6	02				Pagado					46,731,904,991					46,731,904,991		100.0		
2	6	02				Porcentaje Pag/Aprob					99.1					99.1				
2	6	02				Porcentaje Pag/Modif					100.0					100.0				
2	6	02	012			Pensiones y jubilaciones para el personal														
2	6	02	012			Aprobado					47,146,000,000					47,146,000,000		100.0		
2	6	02	012			Modificado					46,731,904,991					46,731,904,991		100.0		
2	6	02	012			Devengado					46,727,067,781					46,727,067,781		100.0		
2	6	02	012			Pagado					46,731,904,991					46,731,904,991		100.0		
2	6	02	012			Porcentaje Pag/Aprob					99.1					99.1				
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					47,146,000,000					47,146,000,000		100.0		
2	6	02	012	J001		Modificado					46,731,904,991					46,731,904,991		100.0		
2	6	02	012	J001		Devengado					46,727,067,781					46,727,067,781		100.0		
2	6	02	012	J001		Pagado					46,731,904,991					46,731,904,991		100.0		
2	6	02	012	J001		Porcentaje Pag/Aprob					99.1					99.1				
2	6	02	012	J001		Porcentaje Pag/Modif					100.0					100.0				
2	6	02	012	J001	TVV	CFE Consolidado														
2	6	02	012	J001	TVV	Aprobado					47,146,000,000					47,146,000,000		100.0		
2	6	02	012	J001	TVV	Modificado					46,731,904,991					46,731,904,991		100.0		
2	6	02	012	J001	TVV	Devengado					46,727,067,781					46,727,067,781		100.0		
2	6	02	012	J001	TVV	Pagado					46,731,904,991					46,731,904,991		100.0		
2	6	02	012	J001	TVV	Porcentaje Pag/Aprob					99.1					99.1				
2	6	02	012	J001	TVV	Porcentaje Pag/Modif					100.0					100.0				
3						Desarrollo Económico														
3						Aprobado	62,377,159,536	176,890,969,411		108,799,901,260	348,068,030,207		49,321,749,489		2,324,900,000	51,646,649,489	399,714,679,696	87.1	12.9	
3						Modificado	61,469,779,306	205,570,687,321		170,052,424,463	437,092,891,090		41,137,621,004		-15,262,135,393	25,875,485,611	462,968,376,701	94.4	5.6	
3						Devengado	59,981,293,677	205,976,854,535		169,518,579,292	435,476,727,504		41,764,397,685		-22,452,619,566	19,311,778,119	454,788,505,623	95.8	4.2	
3						Pagado	61,469,779,306	205,570,687,321		170,052,424,463	437,092,891,090		41,137,621,004		-15,262,135,393	25,875,485,611	462,968,376,701	94.4	5.6	
3						Porcentaje Pag/Aprob	98.5	116.2		156.3	125.6		83.4		-0-	50.1	115.8			
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	62,377,159,536	176,890,969,411		108,799,901,260	348,068,030,207		49,321,749,489		2,324,900,000	51,646,649,489	399,714,679,696	87.1	12.9	
3	3					Modificado	61,469,779,306	205,570,687,321		170,052,424,463	437,092,891,090		41,137,621,004		-15,262,135,393	25,875,485,611	462,968,376,701	94.4	5.6	
3	3					Devengado	59,981,293,677	205,976,854,535		169,518,579,292	435,476,727,504		41,764,397,685		-22,452,619,566	19,311,778,119	454,788,505,623	95.8	4.2	
3	3					Pagado	61,469,779,306	205,570,687,321		170,052,424,463	437,092,891,090		41,137,621,004		-15,262,135,393	25,875,485,611	462,968,376,701	94.4	5.6	
3	3					Porcentaje Pag/Aprob	98.5	116.2		156.3	125.6		83.4		-0-	50.1	115.8			
3	3					Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0		100.0		100.0	100.0	100.0			

Cuenta Pública 2021

11.

CUENTA PÚBLICA 2021 ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA^{1/} TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (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 ^{2/}	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3	05				Electricidad														
3	3	05				Aprobado	62,377,159,536	176,890,969,411		108,799,901,260	348,068,030,207			2,324,900,000	51,646,649,489	399,714,679,696	87.1		12.9	
3	3	05				Modificado	61,469,779,306	205,570,687,321		170,052,424,463	437,092,891,090		41,137,621,004	-15,262,135,393	25,875,485,611	462,968,376,701	94.4		5.6	
3	3	05				Devengado	59,981,293,677	205,976,854,535		169,518,579,292	435,476,727,504		41,764,397,685	-22,452,619,566	19,311,778,119	454,788,505,623	95.8		4.2	
3	3	05				Pagado	61,469,779,306	205,570,687,321		170,052,424,463	437,092,891,090		41,137,621,004	-15,262,135,393	25,875,485,611	462,968,376,701	94.4		5.6	
3	3	05				Porcentaje Pag/Aprob	98.5	116.2		156.3	125.6		83.4	-0-	50.1	115.8				
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	10,728,774,166	76,374,434,071		77,811,508,572	164,914,716,809		9,843,000,000		9,843,000,000	174,757,716,809	94.4		5.6	
3	3	05	013			Modificado	10,423,749,935	103,770,775,192		125,315,650,709	239,510,175,836		8,855,416,533	-417,930,511	8,437,486,022	247,947,661,858	96.6		3.4	
3	3	05	013			Devengado	10,420,647,046	102,654,054,052		125,634,343,687	238,709,044,785		9,139,771,574	-417,930,511	8,721,841,063	247,430,885,848	96.5		3.5	
3	3	05	013			Pagado	10,423,749,935	101,984,484,760		125,315,650,709	237,723,885,404		8,855,416,533	-417,930,511	8,437,486,022	246,161,371,426	96.6		3.4	
3	3	05	013			Porcentaje Pag/Aprob	97.2	133.5		161.1	144.1		90.0		85.7	140.9				
3	3	05	013			Porcentaje Pag/Modif	100.0	98.3		100.0	99.3		100.0	100.0	100.0	99.3				
3	3	05	013	E561		Operación y mantenimiento de las centrales generadoras de energía eléctrica														
3	3	05	013	E561		Aprobado	10,671,416,579	76,362,118,206		667,288,585	87,700,823,370					87,700,823,370	100.0			
3	3	05	013	E561		Modificado	10,332,350,830	99,807,179,919		904,659,382	111,044,190,131					111,044,190,131	100.0			
3	3	05	013	E561		Devengado	10,329,247,941	101,837,822,880		903,627,750	113,070,698,571					113,070,698,571	100.0			
3	3	05	013	E561		Pagado	10,332,350,830	99,807,179,919		904,659,382	111,044,190,131					111,044,190,131	100.0			
3	3	05	013	E561		Porcentaje Pag/Aprob	96.8	130.7		135.6	126.6					126.6				
3	3	05	013	E561		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
3	3	05	013	E561	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	013	E561	TVV	Aprobado	10,671,416,579	76,362,118,206		667,288,585	87,700,823,370					87,700,823,370	100.0			
3	3	05	013	E561	TVV	Modificado	10,332,350,830	99,807,179,919		904,659,382	111,044,190,131					111,044,190,131	100.0			
3	3	05	013	E561	TVV	Devengado	10,329,247,941	101,837,822,880		903,627,750	113,070,698,571					113,070,698,571	100.0			
3	3	05	013	E561	TVV	Pagado	10,332,350,830	99,807,179,919		904,659,382	111,044,190,131					111,044,190,131	100.0			
3	3	05	013	E561	TVV	Porcentaje Pag/Aprob	96.8	130.7		135.6	126.6					126.6				
3	3	05	013	E561	TVV	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		3,771,985,954			3,771,985,954					3,771,985,954	100.0			
3	3	05	013	E584		Devengado		624,551,072			624,551,072					624,551,072	100.0			
3	3	05	013	E584		Pagado		1,985,695,522			1,985,695,522					1,985,695,522	100.0			
3	3	05	013	E584		Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	05	013	E584		Porcentaje Pag/Modif		52.6			52.6					52.6				
3	3	05	013	E584	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	013	E584	TVV	Aprobado														
3	3	05	013	E584	TVV	Modificado		3,771,985,954			3,771,985,954					3,771,985,954	100.0			
3	3	05	013	E584	TVV	Devengado		624,551,072			624,551,072					624,551,072	100.0			
3	3	05	013	E584	TVV	Pagado		1,985,695,522			1,985,695,522					1,985,695,522	100.0			
3	3	05	013	E584	TVV	Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	05	013	E584	TVV	Porcentaje Pag/Modif		52.6			52.6					52.6				
3	3	05	013	K001		Proyectos de infraestructura económica de														

Cuenta Pública 2021

12.

CUENTA PÚBLICA 2021 ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA^{1/} TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (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 ^{2/}	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3	05	013	K001		electricidad														
3	3	05	013	K001		Aprobado						1,698,141,667			1,698,141,667	1,698,141,667			100.0	
3	3	05	013	K001		Modificado														
3	3	05	013	K001		Devengado														
3	3	05	013	K001		Pagado														
3	3	05	013	K001		Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	05	013	K001		Porcentaje Pag/Modif														
3	3	05	013	K001	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	013	K001	TVV	Aprobado						1,698,141,667			1,698,141,667	1,698,141,667			100.0	
3	3	05	013	K001	TVV	Modificado														
3	3	05	013	K001	TVV	Devengado														
3	3	05	013	K001	TVV	Pagado														
3	3	05	013	K001	TVV	Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	05	013	K001	TVV	Porcentaje Pag/Modif														
3	3	05	013	K027		Mantenimiento de infraestructura														
3	3	05	013	K027		Aprobado						8,144,858,333			8,144,858,333	8,144,858,333			100.0	
3	3	05	013	K027		Modificado						8,828,199,876			8,828,199,876	8,828,199,876			100.0	
3	3	05	013	K027		Devengado						9,112,554,917			9,112,554,917	9,112,554,917			100.0	
3	3	05	013	K027		Pagado						8,828,199,876			8,828,199,876	8,828,199,876			100.0	
3	3	05	013	K027		Porcentaje Pag/Aprob						108.4			108.4	108.4				
3	3	05	013	K027		Porcentaje Pag/Modif						100.0			100.0	100.0				
3	3	05	013	K027	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	013	K027	TVV	Aprobado						8,144,858,333			8,144,858,333	8,144,858,333			100.0	
3	3	05	013	K027	TVV	Modificado						8,828,199,876			8,828,199,876	8,828,199,876			100.0	
3	3	05	013	K027	TVV	Devengado						9,112,554,917			9,112,554,917	9,112,554,917			100.0	
3	3	05	013	K027	TVV	Pagado						8,828,199,876			8,828,199,876	8,828,199,876			100.0	
3	3	05	013	K027	TVV	Porcentaje Pag/Aprob						108.4			108.4	108.4				
3	3	05	013	K027	TVV	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						27,216,657			27,216,657	27,216,657			100.0	
3	3	05	013	K029		Devengado						27,216,657			27,216,657	27,216,657			100.0	
3	3	05	013	K029		Pagado						27,216,657			27,216,657	27,216,657			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	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	013	K029	TVV	Aprobado														
3	3	05	013	K029	TVV	Modificado						27,216,657			27,216,657	27,216,657			100.0	
3	3	05	013	K029	TVV	Devengado						27,216,657			27,216,657	27,216,657			100.0	
3	3	05	013	K029	TVV	Pagado						27,216,657			27,216,657	27,216,657			100.0	
3	3	05	013	K029	TVV	Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	05	013	K029	TVV	Porcentaje Pag/Modif						100.0			100.0	100.0				
3	3	05	013	R584		Administración de los contratos de producción independiente de energía CFE Generación V														
3	3	05	013	R584		Aprobado	57,357,587	12,315,865		77,144,219,987	77,213,893,439					77,213,893,439	100.0			

Cuenta Pública 2021

13.

CUENTA PÚBLICA 2021 ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA^{1/} TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (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 ^{2/}	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3	05	013	R584		Modificado	91,399,105	191,609,319		126,846,243,088	127,129,251,512					127,129,251,512	100.0			
3	3	05	013	R584		Devengado	91,399,105	191,680,100		126,846,243,088	127,129,322,293					127,129,322,293	100.0			
3	3	05	013	R584		Pagado	91,399,105	191,609,319		126,846,243,088	127,129,251,512					127,129,251,512	100.0			
3	3	05	013	R584		Porcentaje Pag/Aprob	159.3	-0-		164.4	164.6					164.6				
3	3	05	013	R584		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
3	3	05	013	R584	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	013	R584	TVV	Aprobado	57,357,587	12,315,865		77,144,219,987	77,213,893,439					77,213,893,439	100.0			
3	3	05	013	R584	TVV	Modificado	91,399,105	191,609,319		126,846,243,088	127,129,251,512					127,129,251,512	100.0			
3	3	05	013	R584	TVV	Devengado	91,399,105	191,680,100		126,846,243,088	127,129,322,293					127,129,322,293	100.0			
3	3	05	013	R584	TVV	Pagado	91,399,105	191,609,319		126,846,243,088	127,129,251,512					127,129,251,512	100.0			
3	3	05	013	R584	TVV	Porcentaje Pag/Aprob	159.3	-0-		164.4	164.6					164.6				
3	3	05	013	R584	TVV	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
3	3	05	013	W001		Operaciones ajenas														
3	3	05	013	W001		Aprobado														
3	3	05	013	W001		Modificado				-2,435,251,761	-2,435,251,761			-417,930,511	-417,930,511	-2,853,182,272	85.4		14.6	
3	3	05	013	W001		Devengado				-2,115,527,151	-2,115,527,151			-417,930,511	-417,930,511	-2,533,457,662	83.5		16.5	
3	3	05	013	W001		Pagado				-2,435,251,761	-2,435,251,761			-417,930,511	-417,930,511	-2,853,182,272	85.4		14.6	
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	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	013	W001	TVV	Aprobado														
3	3	05	013	W001	TVV	Modificado				-2,435,251,761	-2,435,251,761			-417,930,511	-417,930,511	-2,853,182,272	85.4		14.6	
3	3	05	013	W001	TVV	Devengado				-2,115,527,151	-2,115,527,151			-417,930,511	-417,930,511	-2,533,457,662	83.5		16.5	
3	3	05	013	W001	TVV	Pagado				-2,435,251,761	-2,435,251,761			-417,930,511	-417,930,511	-2,853,182,272	85.4		14.6	
3	3	05	013	W001	TVV	Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	05	013	W001	TVV	Porcentaje Pag/Modif				100.0	100.0			100.0	100.0	100.0				
3	3	05	014			Transmisión de Energía Eléctrica														
3	3	05	014			Aprobado	6,150,361,430	3,231,240,932		14,646,858	9,396,249,220		10,650,000,000		10,650,000,000	20,046,249,220	46.9		53.1	
3	3	05	014			Modificado	5,936,641,687	5,026,096,175		4,031,588,023	14,994,325,885		3,357,935,957	-7,457,145,673	-4,099,209,716	10,895,116,169	137.6		-0-	
3	3	05	014			Devengado	5,922,954,027	5,052,369,804		4,787,797,245	15,763,121,076		3,714,249,271	-7,457,165,949	-3,742,916,678	12,020,204,398	131.1		-0-	
3	3	05	014			Pagado	5,936,641,687	5,026,096,175		4,031,588,023	14,994,325,885		3,357,935,957	-7,457,145,673	-4,099,209,716	10,895,116,169	137.6		-0-	
3	3	05	014			Porcentaje Pag/Aprob	96.5	155.5		-0-	159.6		31.5		-0-	54.3				
3	3	05	014			Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0		100.0		100.0	100.0				
3	3	05	014	E579		Operación y mantenimiento de la Red Nacional de Transmisión														
3	3	05	014	E579		Aprobado	6,150,361,430	3,231,240,932		14,646,858	9,396,249,220					9,396,249,220	100.0			
3	3	05	014	E579		Modificado	5,936,641,687	5,026,096,175		29,012,799	10,991,750,661					10,991,750,661	100.0			
3	3	05	014	E579		Devengado	5,922,954,027	5,052,369,804		29,012,799	11,004,336,630					11,004,336,630	100.0			
3	3	05	014	E579		Pagado	5,936,641,687	5,026,096,175		29,012,799	10,991,750,661					10,991,750,661	100.0			
3	3	05	014	E579		Porcentaje Pag/Aprob	96.5	155.5		198.1	117.0					117.0				
3	3	05	014	E579		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
3	3	05	014	E579	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	014	E579	TVV	Aprobado	6,150,361,430	3,231,240,932		14,646,858	9,396,249,220					9,396,249,220	100.0			
3	3	05	014	E579	TVV	Modificado	5,936,641,687	5,026,096,175		29,012,799	10,991,750,661					10,991,750,661	100.0			
3	3	05	014	E579	TVV	Devengado	5,922,954,027	5,052,369,804		29,012,799	11,004,336,630					11,004,336,630	100.0			

Cuenta Pública 2021

14.

CUENTA PÚBLICA 2021 ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA^{1/} TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (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 ^{2/}	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3	05	014	E579	TVV	Pagado	5,936,641.687	5,026,096.175		29,012,799	10,991,750,661					10,991,750,661	100.0			
3	3	05	014	E579	TVV	Porcentaje Pag/Aprob	96.5	155.5		198.1	117.0					117.0				
3	3	05	014	E579	TVV	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
3	3	05	014	K001		Proyectos de infraestructura económica de electricidad														
3	3	05	014	K001		Aprobado					9,464,387,736			9,464,387,736	9,464,387,736	9,464,387,736			100.0	
3	3	05	014	K001		Modificado					2,577,324,992			2,577,324,992	2,577,324,992	2,577,324,992			100.0	
3	3	05	014	K001		Devengado					2,865,282,317			2,865,282,317	2,865,282,317	2,865,282,317			100.0	
3	3	05	014	K001		Pagado					2,577,324,992			2,577,324,992	2,577,324,992	2,577,324,992			100.0	
3	3	05	014	K001		Porcentaje Pag/Aprob					27.2			27.2	27.2	27.2				
3	3	05	014	K001		Porcentaje Pag/Modif					100.0			100.0	100.0	100.0				
3	3	05	014	K001	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	014	K001	TVV	Aprobado					9,464,387,736			9,464,387,736	9,464,387,736	9,464,387,736			100.0	
3	3	05	014	K001	TVV	Modificado					2,577,324,992			2,577,324,992	2,577,324,992	2,577,324,992			100.0	
3	3	05	014	K001	TVV	Devengado					2,865,282,317			2,865,282,317	2,865,282,317	2,865,282,317			100.0	
3	3	05	014	K001	TVV	Pagado					2,577,324,992			2,577,324,992	2,577,324,992	2,577,324,992			100.0	
3	3	05	014	K001	TVV	Porcentaje Pag/Aprob					27.2			27.2	27.2	27.2				
3	3	05	014	K001	TVV	Porcentaje Pag/Modif					100.0			100.0	100.0	100.0				
3	3	05	014	K025		Proyectos de inmuebles (oficinas administrativas)														
3	3	05	014	K025		Aprobado					304,764,015			304,764,015	304,764,015	304,764,015			100.0	
3	3	05	014	K025		Modificado					124,090,952			124,090,952	124,090,952	124,090,952			100.0	
3	3	05	014	K025		Devengado					131,316,640			131,316,640	131,316,640	131,316,640			100.0	
3	3	05	014	K025		Pagado					124,090,952			124,090,952	124,090,952	124,090,952			100.0	
3	3	05	014	K025		Porcentaje Pag/Aprob					40.7			40.7	40.7	40.7				
3	3	05	014	K025		Porcentaje Pag/Modif					100.0			100.0	100.0	100.0				
3	3	05	014	K025	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	014	K025	TVV	Aprobado					304,764,015			304,764,015	304,764,015	304,764,015			100.0	
3	3	05	014	K025	TVV	Modificado					124,090,952			124,090,952	124,090,952	124,090,952			100.0	
3	3	05	014	K025	TVV	Devengado					131,316,640			131,316,640	131,316,640	131,316,640			100.0	
3	3	05	014	K025	TVV	Pagado					124,090,952			124,090,952	124,090,952	124,090,952			100.0	
3	3	05	014	K025	TVV	Porcentaje Pag/Aprob					40.7			40.7	40.7	40.7				
3	3	05	014	K025	TVV	Porcentaje Pag/Modif					100.0			100.0	100.0	100.0				
3	3	05	014	K027		Mantenimiento de infraestructura														
3	3	05	014	K027		Aprobado					531,387,176			531,387,176	531,387,176	531,387,176			100.0	
3	3	05	014	K027		Modificado					587,427,542			587,427,542	587,427,542	587,427,542			100.0	
3	3	05	014	K027		Devengado					619,784,038			619,784,038	619,784,038	619,784,038			100.0	
3	3	05	014	K027		Pagado					587,427,542			587,427,542	587,427,542	587,427,542			100.0	
3	3	05	014	K027		Porcentaje Pag/Aprob					110.5			110.5	110.5	110.5				
3	3	05	014	K027		Porcentaje Pag/Modif					100.0			100.0	100.0	100.0				
3	3	05	014	K027	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	014	K027	TVV	Aprobado					531,387,176			531,387,176	531,387,176	531,387,176			100.0	
3	3	05	014	K027	TVV	Modificado					587,427,542			587,427,542	587,427,542	587,427,542			100.0	
3	3	05	014	K027	TVV	Devengado					619,784,038			619,784,038	619,784,038	619,784,038			100.0	
3	3	05	014	K027	TVV	Pagado					587,427,542			587,427,542	587,427,542	587,427,542			100.0	
3	3	05	014	K027	TVV	Porcentaje Pag/Aprob					110.5			110.5	110.5	110.5				

Cuenta Pública 2021

15.

CUENTA PÚBLICA 2021 ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA^{1/} TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (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 ^{1/}	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3	05	014	K027	TVV	Porcentaje Pag/Modif						100.0			100.0	100.0				
3	3	05	014	K029		Programas de adquisiciones														
3	3	05	014	K029		Aprobado						349,461,073			349,461,073	349,461,073			100.0	
3	3	05	014	K029		Modificado						69,092,471			69,092,471	69,092,471			100.0	
3	3	05	014	K029		Devengado						97,866,276			97,866,276	97,866,276			100.0	
3	3	05	014	K029		Pagado						69,092,471			69,092,471	69,092,471			100.0	
3	3	05	014	K029		Porcentaje Pag/Aprob						19.8			19.8	19.8				
3	3	05	014	K029		Porcentaje Pag/Modif						100.0			100.0	100.0				
3	3	05	014	K029	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	014	K029	TVV	Aprobado						349,461,073			349,461,073	349,461,073			100.0	
3	3	05	014	K029	TVV	Modificado						69,092,471			69,092,471	69,092,471			100.0	
3	3	05	014	K029	TVV	Devengado						97,866,276			97,866,276	97,866,276			100.0	
3	3	05	014	K029	TVV	Pagado						69,092,471			69,092,471	69,092,471			100.0	
3	3	05	014	K029	TVV	Porcentaje Pag/Aprob						19.8			19.8	19.8				
3	3	05	014	K029	TVV	Porcentaje Pag/Modif						100.0			100.0	100.0				
3	3	05	014	W001		Operaciones ajenas														
3	3	05	014	W001		Aprobado														
3	3	05	014	W001		Modificado				4,002,575,224	4,002,575,224			-7,457,145,673	-7,457,145,673	-3,454,570,449	-0-		215.9	
3	3	05	014	W001		Devengado				4,758,784,446	4,758,784,446			-7,457,165,949	-7,457,165,949	-2,698,381,503	-0-		276.4	
3	3	05	014	W001		Pagado				4,002,575,224	4,002,575,224			-7,457,145,673	-7,457,145,673	-3,454,570,449	-0-		215.9	
3	3	05	014	W001		Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	05	014	W001		Porcentaje Pag/Modif				100.0	100.0			100.0	100.0	100.0				
3	3	05	014	W001	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	014	W001	TVV	Aprobado														
3	3	05	014	W001	TVV	Modificado				4,002,575,224	4,002,575,224			-7,457,145,673	-7,457,145,673	-3,454,570,449	-0-		215.9	
3	3	05	014	W001	TVV	Devengado				4,758,784,446	4,758,784,446			-7,457,165,949	-7,457,165,949	-2,698,381,503	-0-		276.4	
3	3	05	014	W001	TVV	Pagado				4,002,575,224	4,002,575,224			-7,457,145,673	-7,457,145,673	-3,454,570,449	-0-		215.9	
3	3	05	014	W001	TVV	Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	05	014	W001	TVV	Porcentaje Pag/Modif				100.0	100.0			100.0	100.0	100.0				
3	3	05	016			Distribución de Energía Eléctrica														
3	3	05	016			Aprobado	28,574,518,862	8,582,582,111		294,386,349	37,451,487,322		8,861,000,000		8,861,000,000	46,312,487,322	80.9		19.1	
3	3	05	016			Modificado	28,161,939,435	13,578,897,309		-11,713,177,114	30,027,659,630		8,602,969,581		616,886,718	9,219,856,299	39,247,515,929	76.5	23.5	
3	3	05	016			Devengado	26,676,484,947	13,578,583,617		-11,713,176,315	28,541,892,249		8,602,969,581		616,886,718	9,219,856,299	37,761,748,548	75.6	24.4	
3	3	05	016			Pagado	28,161,939,435	13,578,897,309		-11,713,177,114	30,027,659,630		8,602,969,581		616,886,718	9,219,856,299	39,247,515,929	76.5	23.5	
3	3	05	016			Porcentaje Pag/Aprob	98.6	158.2		-0-	80.2		97.1			104.0	84.7			
3	3	05	016			Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0		100.0		100.0	100.0	100.0			
3	3	05	016	E580		Operación y mantenimiento de la infraestructura del proceso de distribución de energía eléctrica														
3	3	05	016	E580		Aprobado	28,574,518,862	8,582,582,111		294,386,349	37,451,487,322						37,451,487,322	100.0		
3	3	05	016	E580		Modificado	28,161,939,435	13,578,897,309		383,687,796	42,124,524,540						42,124,524,540	100.0		
3	3	05	016	E580		Devengado	26,676,484,947	13,578,583,617		383,688,595	40,638,757,159						40,638,757,159	100.0		
3	3	05	016	E580		Pagado	28,161,939,435	13,578,897,309		383,687,796	42,124,524,540						42,124,524,540	100.0		
3	3	05	016	E580		Porcentaje Pag/Aprob	98.6	158.2		130.3	112.5						112.5			
3	3	05	016	E580		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0						100.0			

Cuenta Pública 2021

16.

CUENTA PÚBLICA 2021 ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA^{1/} TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (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 ^{2/}	SUMA	INVERSIÓN FÍSICA		SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3	05	016	E580	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	016	E580	TVV	Aprobado	28,574,518,862	8,582,582,111		294,386,349	37,451,487,322					37,451,487,322	100.0			
3	3	05	016	E580	TVV	Modificado	28,161,939,435	13,578,897,309		383,687,796	42,124,524,540					42,124,524,540	100.0			
3	3	05	016	E580	TVV	Devengado	26,676,484,947	13,578,583,617		383,688,595	40,638,757,159					40,638,757,159	100.0			
3	3	05	016	E580	TVV	Pagado	28,161,939,435	13,578,897,309		383,687,796	42,124,524,540					42,124,524,540	100.0			
3	3	05	016	E580	TVV	Porcentaje Pag/Aprob	98.6	158.2		130.3	112.5					112.5				
3	3	05	016	E580	TVV	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
3	3	05	016	K001		Proyectos de infraestructura económica de electricidad														
3	3	05	016	K001		Aprobado						2,881,163,531			2,881,163,531	2,881,163,531			100.0	
3	3	05	016	K001		Modificado						6,330,904,973			6,330,904,973	6,330,904,973			100.0	
3	3	05	016	K001		Devengado						6,330,904,973			6,330,904,973	6,330,904,973			100.0	
3	3	05	016	K001		Pagado						6,330,904,973			6,330,904,973	6,330,904,973			100.0	
3	3	05	016	K001		Porcentaje Pag/Aprob						219.7			219.7	219.7				
3	3	05	016	K001		Porcentaje Pag/Modif						100.0			100.0	100.0				
3	3	05	016	K001	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	016	K001	TVV	Aprobado						2,881,163,531			2,881,163,531	2,881,163,531			100.0	
3	3	05	016	K001	TVV	Modificado						6,330,904,973			6,330,904,973	6,330,904,973			100.0	
3	3	05	016	K001	TVV	Devengado						6,330,904,973			6,330,904,973	6,330,904,973			100.0	
3	3	05	016	K001	TVV	Pagado						6,330,904,973			6,330,904,973	6,330,904,973			100.0	
3	3	05	016	K001	TVV	Porcentaje Pag/Aprob						219.7			219.7	219.7				
3	3	05	016	K001	TVV	Porcentaje Pag/Modif						100.0			100.0	100.0				
3	3	05	016	K029		Programas de adquisiciones														
3	3	05	016	K029		Aprobado						5,979,836,469			5,979,836,469	5,979,836,469			100.0	
3	3	05	016	K029		Modificado						2,272,064,608			2,272,064,608	2,272,064,608			100.0	
3	3	05	016	K029		Devengado						2,272,064,608			2,272,064,608	2,272,064,608			100.0	
3	3	05	016	K029		Pagado						2,272,064,608			2,272,064,608	2,272,064,608			100.0	
3	3	05	016	K029		Porcentaje Pag/Aprob						38.0			38.0	38.0				
3	3	05	016	K029		Porcentaje Pag/Modif						100.0			100.0	100.0				
3	3	05	016	K029	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	016	K029	TVV	Aprobado						5,979,836,469			5,979,836,469	5,979,836,469			100.0	
3	3	05	016	K029	TVV	Modificado						2,272,064,608			2,272,064,608	2,272,064,608			100.0	
3	3	05	016	K029	TVV	Devengado						2,272,064,608			2,272,064,608	2,272,064,608			100.0	
3	3	05	016	K029	TVV	Pagado						2,272,064,608			2,272,064,608	2,272,064,608			100.0	
3	3	05	016	K029	TVV	Porcentaje Pag/Aprob						38.0			38.0	38.0				
3	3	05	016	K029	TVV	Porcentaje Pag/Modif						100.0			100.0	100.0				
3	3	05	016	W001		Operaciones ajenas														
3	3	05	016	W001		Aprobado														
3	3	05	016	W001		Modificado				-12,096,864,910	-12,096,864,910				616,886,718	616,886,718	-11,479,978,192	105.4	-0-	
3	3	05	016	W001		Devengado				-12,096,864,910	-12,096,864,910				616,886,718	616,886,718	-11,479,978,192	105.4	-0-	
3	3	05	016	W001		Pagado				-12,096,864,910	-12,096,864,910				616,886,718	616,886,718	-11,479,978,192	105.4	-0-	
3	3	05	016	W001		Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	05	016	W001		Porcentaje Pag/Modif				100.0	100.0				100.0	100.0				
3	3	05	016	W001	TVV	CFE Consolidado														

Cuenta Pública 2021

17.

CUENTA PÚBLICA 2021 ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA^{1/} TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (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 ^{2/}	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3	05	016	W001	TVV	Aprobado														
3	3	05	016	W001	TVV	Modificado			-12,096,864,910	-12,096,864,910				616,886,718	616,886,718	-11,479,978,192	105.4		-0-	
3	3	05	016	W001	TVV	Devengado			-12,096,864,910	-12,096,864,910				616,886,718	616,886,718	-11,479,978,192	105.4		-0-	
3	3	05	016	W001	TVV	Pagado			-12,096,864,910	-12,096,864,910				616,886,718	616,886,718	-11,479,978,192	105.4		-0-	
3	3	05	016	W001	TVV	Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	05	016	W001	TVV	Porcentaje Pag/Modif			100.0	100.0				100.0	100.0	100.0				
3	3	05	017			Comercialización de Energía Eléctrica														
3	3	05	017			Aprobado	7,009,604,664	9,836,057,087	69,266,811	16,914,928,562		1,065,000,000			1,065,000,000	17,979,928,562	94.1		5.9	
3	3	05	017			Modificado	7,230,177,541	34,780,665,875	22,174,375,343	64,185,218,759		364,333,519		-11,753,500,228	-11,389,166,709	52,796,052,050	121.6		-0-	
3	3	05	017			Devengado	7,244,093,717	34,589,201,118	22,203,980,995	64,037,275,830		364,333,519		-11,753,500,228	-11,389,166,709	52,648,109,121	121.6		-0-	
3	3	05	017			Pagado	7,230,177,541	34,780,665,875	22,174,375,343	64,185,218,759		364,333,519		-11,753,500,228	-11,389,166,709	52,796,052,050	121.6		-0-	
3	3	05	017			Porcentaje Pag/Aprob	103.1	353.6	-0-	379.5		34.2			-0-	293.6				
3	3	05	017			Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	100.0	100.0		100.0		100.0	100.0	100.0				
3	3	05	017	E581		Comercialización de energía eléctrica y productos asociados														
3	3	05	017	E581		Aprobado	7,009,604,664	9,836,057,087	69,266,811	16,914,928,562						16,914,928,562	100.0			
3	3	05	017	E581		Modificado	7,230,177,541	34,780,665,875	80,220,153	42,091,063,569						42,091,063,569	100.0			
3	3	05	017	E581		Devengado	7,244,093,717	34,589,201,118	80,220,153	41,913,514,988						41,913,514,988	100.0			
3	3	05	017	E581		Pagado	7,230,177,541	34,780,665,875	80,220,153	42,091,063,569						42,091,063,569	100.0			
3	3	05	017	E581		Porcentaje Pag/Aprob	103.1	353.6	115.8	248.8						248.8				
3	3	05	017	E581		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	100.0	100.0						100.0				
3	3	05	017	E581	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	017	E581	TVV	Aprobado	7,009,604,664	9,836,057,087	69,266,811	16,914,928,562						16,914,928,562	100.0			
3	3	05	017	E581	TVV	Modificado	7,230,177,541	34,780,665,875	80,220,153	42,091,063,569						42,091,063,569	100.0			
3	3	05	017	E581	TVV	Devengado	7,244,093,717	34,589,201,118	80,220,153	41,913,514,988						41,913,514,988	100.0			
3	3	05	017	E581	TVV	Pagado	7,230,177,541	34,780,665,875	80,220,153	42,091,063,569						42,091,063,569	100.0			
3	3	05	017	E581	TVV	Porcentaje Pag/Aprob	103.1	353.6	115.8	248.8						248.8				
3	3	05	017	E581	TVV	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	100.0	100.0						100.0				
3	3	05	017	K029		Programas de adquisiciones														
3	3	05	017	K029		Aprobado						1,065,000,000			1,065,000,000	1,065,000,000			100.0	
3	3	05	017	K029		Modificado						364,333,519			364,333,519	364,333,519			100.0	
3	3	05	017	K029		Devengado						364,333,519			364,333,519	364,333,519			100.0	
3	3	05	017	K029		Pagado						364,333,519			364,333,519	364,333,519			100.0	
3	3	05	017	K029		Porcentaje Pag/Aprob						34.2			34.2	34.2				
3	3	05	017	K029		Porcentaje Pag/Modif						100.0			100.0	100.0				
3	3	05	017	K029	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	017	K029	TVV	Aprobado						1,065,000,000			1,065,000,000	1,065,000,000			100.0	
3	3	05	017	K029	TVV	Modificado						364,333,519			364,333,519	364,333,519			100.0	
3	3	05	017	K029	TVV	Devengado						364,333,519			364,333,519	364,333,519			100.0	
3	3	05	017	K029	TVV	Pagado						364,333,519			364,333,519	364,333,519			100.0	
3	3	05	017	K029	TVV	Porcentaje Pag/Aprob						34.2			34.2	34.2				
3	3	05	017	K029	TVV	Porcentaje Pag/Modif						100.0			100.0	100.0				
3	3	05	017	W001		Operaciones ajenas														
3	3	05	017	W001		Aprobado														
3	3	05	017	W001		Modificado			22,094,155,190	22,094,155,190				-11,753,500,228	-11,753,500,228	10,340,654,962	213.7		-0-	

Cuenta Pública 2021

18.

CUENTA PÚBLICA 2021 ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA^{1/} TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (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 ^{1/}	SUMA	INVERSIÓN FÍSICA		SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL			
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN	
3	3	05	017	W001		Devengado			22,123,760,842	22,123,760,842				-11,753,500,228	-11,753,500,228	10,370,260,614	213.3		-0-		
3	3	05	017	W001		Pagado			22,094,155,190	22,094,155,190				-11,753,500,228	-11,753,500,228	10,340,654,962	213.7		-0-		
3	3	05	017	W001		Porcentaje Pag/Aprob															
3	3	05	017	W001		Porcentaje Pag/Modif			100.0	100.0				100.0	100.0	100.0					
3	3	05	017	W001	TVV	CFE Consolidado															
3	3	05	017	W001	TVV	Aprobado															
3	3	05	017	W001	TVV	Modificado			22,094,155,190	22,094,155,190				-11,753,500,228	-11,753,500,228	10,340,654,962	213.7		-0-		
3	3	05	017	W001	TVV	Devengado			22,123,760,842	22,123,760,842				-11,753,500,228	-11,753,500,228	10,370,260,614	213.3		-0-		
3	3	05	017	W001	TVV	Pagado			22,094,155,190	22,094,155,190				-11,753,500,228	-11,753,500,228	10,340,654,962	213.7		-0-		
3	3	05	017	W001	TVV	Porcentaje Pag/Aprob															
3	3	05	017	W001	TVV	Porcentaje Pag/Modif			100.0	100.0				100.0	100.0	100.0					
3	3	05	018			Gestión del Corporativo a las Empresas Subsidiarias															
3	3	05	018			Aprobado	9,913,900,414	78,866,655,210		30,610,092,670	119,390,648,294		18,902,749,489		2,324,900,000	21,227,649,489	140,618,297,783	84.9		15.1	
3	3	05	018			Modificado	9,717,270,708	48,414,252,770		30,243,987,502	88,375,510,980		19,956,965,414		3,749,554,301	23,706,519,715	112,082,030,695	78.8		21.2	
3	3	05	018			Devengado	9,717,113,940	50,102,645,944		28,605,633,680	88,425,393,564		19,943,073,740		-3,440,909,596	16,502,164,144	104,927,557,708	84.3		15.7	
3	3	05	018			Pagado	9,717,270,708	50,200,543,202		30,243,987,502	90,161,801,412		19,956,965,414		3,749,554,301	23,706,519,715	113,868,321,127	79.2		20.8	
3	3	05	018			Porcentaje Pag/Aprob	98.0	63.7		98.8	75.5		105.6		161.3	111.7	81.0				
3	3	05	018			Porcentaje Pag/Modif	100.0	103.7		100.0	102.0		100.0		100.0	100.0	101.6				
3	3	05	018	E562		Operación, mantenimiento y recarga de la Nucleoeléctrica Laguna Verde															
3	3	05	018	E562		Aprobado	1,936,345,679	4,781,687,762		8,325,393	6,726,358,834						6,726,358,834	100.0			
3	3	05	018	E562		Modificado	1,784,183,268	3,562,832,165		13,577,332	5,360,592,765						5,360,592,765	100.0			
3	3	05	018	E562		Devengado	1,784,180,745	3,558,762,239		13,577,332	5,356,520,316						5,356,520,316	100.0			
3	3	05	018	E562		Pagado	1,784,183,268	3,562,832,165		13,577,332	5,360,592,765						5,360,592,765	100.0			
3	3	05	018	E562		Porcentaje Pag/Aprob	92.1	74.5		163.1	79.7						79.7				
3	3	05	018	E562		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0						100.0				
3	3	05	018	E562	TVV	CFE Consolidado															
3	3	05	018	E562	TVV	Aprobado	1,936,345,679	4,781,687,762		8,325,393	6,726,358,834						6,726,358,834	100.0			
3	3	05	018	E562	TVV	Modificado	1,784,183,268	3,562,832,165		13,577,332	5,360,592,765						5,360,592,765	100.0			
3	3	05	018	E562	TVV	Devengado	1,784,180,745	3,558,762,239		13,577,332	5,356,520,316						5,356,520,316	100.0			
3	3	05	018	E562	TVV	Pagado	1,784,183,268	3,562,832,165		13,577,332	5,360,592,765						5,360,592,765	100.0			
3	3	05	018	E562	TVV	Porcentaje Pag/Aprob	92.1	74.5		163.1	79.7						79.7				
3	3	05	018	E562	TVV	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0						100.0				
3	3	05	018	E578		Apoyo al desarrollo sustentable de comunidades afectadas por la instalación de la infraestructura eléctrica															
3	3	05	018	E578		Aprobado		99,700,977			99,700,977						99,700,977	100.0			
3	3	05	018	E578		Modificado															
3	3	05	018	E578		Devengado															
3	3	05	018	E578		Pagado															
3	3	05	018	E578		Porcentaje Pag/Aprob															
3	3	05	018	E578		Porcentaje Pag/Modif															
3	3	05	018	E578	TVV	CFE Consolidado															
3	3	05	018	E578	TVV	Aprobado		99,700,977			99,700,977						99,700,977	100.0			
3	3	05	018	E578	TVV	Modificado															
3	3	05	018	E578	TVV	Devengado															

Cuenta Pública 2021

19.

CUENTA PÚBLICA 2021 ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA^{1/} TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (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 ^{2/}	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3	05	018	E578	TVV	Pagado														
3	3	05	018	E578	TVV	Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	05	018	E578	TVV	Porcentaje Pag/Modif														
3	3	05	018	E582		Prestación de servicios corporativos														
3	3	05	018	E582		Aprobado	1,822,058,350	2,689,955,832		486,685,741	4,998,699,923					4,998,699,923	100.0			
3	3	05	018	E582		Modificado	1,919,552,438	4,660,640,460		16,613,063	6,596,805,961					6,596,805,961	100.0			
3	3	05	018	E582		Devengado	1,919,508,869	4,668,336,345		16,613,063	6,604,458,277					6,604,458,277	100.0			
3	3	05	018	E582		Pagado	1,919,552,438	4,660,640,460		16,613,063	6,596,805,961					6,596,805,961	100.0			
3	3	05	018	E582		Porcentaje Pag/Aprob	105.4	173.3		3.4	132.0					132.0				
3	3	05	018	E582		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
3	3	05	018	E582	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	018	E582	TVV	Aprobado	1,822,058,350	2,689,955,832		486,685,741	4,998,699,923					4,998,699,923	100.0			
3	3	05	018	E582	TVV	Modificado	1,919,552,438	4,660,640,460		16,613,063	6,596,805,961					6,596,805,961	100.0			
3	3	05	018	E582	TVV	Devengado	1,919,508,869	4,668,336,345		16,613,063	6,604,458,277					6,604,458,277	100.0			
3	3	05	018	E582	TVV	Pagado	1,919,552,438	4,660,640,460		16,613,063	6,596,805,961					6,596,805,961	100.0			
3	3	05	018	E582	TVV	Porcentaje Pag/Aprob	105.4	173.3		3.4	132.0					132.0				
3	3	05	018	E582	TVV	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
3	3	05	018	E583		Servicios de infraestructura aplicable a telecomunicaciones														
3	3	05	018	E583		Aprobado	156,362,935	2,329,208,417			2,485,571,352					2,485,571,352	100.0			
3	3	05	018	E583		Modificado	97,167,882	1,249,538,390		17,957	1,346,724,229					1,346,724,229	100.0			
3	3	05	018	E583		Devengado	97,155,449	1,261,074,476		17,957	1,358,247,882					1,358,247,882	100.0			
3	3	05	018	E583		Pagado	97,167,882	1,249,538,390		17,957	1,346,724,229					1,346,724,229	100.0			
3	3	05	018	E583		Porcentaje Pag/Aprob	62.1	53.6			54.2					54.2				
3	3	05	018	E583		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
3	3	05	018	E583	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	018	E583	TVV	Aprobado	156,362,935	2,329,208,417			2,485,571,352					2,485,571,352	100.0			
3	3	05	018	E583	TVV	Modificado	97,167,882	1,249,538,390		17,957	1,346,724,229					1,346,724,229	100.0			
3	3	05	018	E583	TVV	Devengado	97,155,449	1,261,074,476		17,957	1,358,247,882					1,358,247,882	100.0			
3	3	05	018	E583	TVV	Pagado	97,167,882	1,249,538,390		17,957	1,346,724,229					1,346,724,229	100.0			
3	3	05	018	E583	TVV	Porcentaje Pag/Aprob	62.1	53.6			54.2					54.2				
3	3	05	018	E583	TVV	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
3	3	05	018	E584		Servicio de transporte de gas natural														
3	3	05	018	E584		Aprobado		52,931,600,000			52,931,600,000					52,931,600,000	100.0			
3	3	05	018	E584		Modificado		26,223,845,562			26,223,845,562					26,223,845,562	100.0			
3	3	05	018	E584		Devengado		28,023,167,068			28,023,167,068					28,023,167,068	100.0			
3	3	05	018	E584		Pagado		28,010,135,994			28,010,135,994					28,010,135,994	100.0			
3	3	05	018	E584		Porcentaje Pag/Aprob		52.9			52.9					52.9				
3	3	05	018	E584		Porcentaje Pag/Modif		106.8			106.8					106.8				
3	3	05	018	E584	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	018	E584	TVV	Aprobado		52,931,600,000			52,931,600,000					52,931,600,000	100.0			
3	3	05	018	E584	TVV	Modificado		26,223,845,562			26,223,845,562					26,223,845,562	100.0			
3	3	05	018	E584	TVV	Devengado		28,023,167,068			28,023,167,068					28,023,167,068	100.0			
3	3	05	018	E584	TVV	Pagado		28,010,135,994			28,010,135,994					28,010,135,994	100.0			
3	3	05	018	E584	TVV	Porcentaje Pag/Aprob		52.9			52.9					52.9				

Cuenta Pública 2021

20.

CUENTA PÚBLICA 2021 ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA^{1/} TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (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 ^{2/}	SUMA	INVERSIÓN FÍSICA		SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3	05	018	E584	TVV	Porcentaje Pag/Modif		106.8			106.8					106.8				
3	3	05	018	E585		Funciones en relación con Estrategias de Negocios Comerciales, así como potenciales nuevos negocios														
3	3	05	018	E585		Aprobado	432,237,636	89,640,873	354,522	522,233,031						522,233,031	100.0			
3	3	05	018	E585		Modificado	28,315,437	145,959		28,461,396						28,461,396	100.0			
3	3	05	018	E585		Devengado	28,315,437	145,959		28,461,396						28,461,396	100.0			
3	3	05	018	E585		Pagado	28,315,437	145,959		28,461,396						28,461,396	100.0			
3	3	05	018	E585		Porcentaje Pag/Aprob	6.6	0.2		5.4						5.4				
3	3	05	018	E585		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0						100.0				
3	3	05	018	E585	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	018	E585	TVV	Aprobado	432,237,636	89,640,873	354,522	522,233,031						522,233,031	100.0			
3	3	05	018	E585	TVV	Modificado	28,315,437	145,959		28,461,396						28,461,396	100.0			
3	3	05	018	E585	TVV	Devengado	28,315,437	145,959		28,461,396						28,461,396	100.0			
3	3	05	018	E585	TVV	Pagado	28,315,437	145,959		28,461,396						28,461,396	100.0			
3	3	05	018	E585	TVV	Porcentaje Pag/Aprob	6.6	0.2		5.4						5.4				
3	3	05	018	E585	TVV	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0						100.0				
3	3	05	018	E586		Servicios de pruebas, soluciones de ingeniería especializada y de gestión de calidad														
3	3	05	018	E586		Aprobado														
3	3	05	018	E586		Modificado	387,820,849	83,873,688		471,694,537						471,694,537	100.0			
3	3	05	018	E586		Devengado	387,820,849	83,846,635		471,667,484						471,667,484	100.0			
3	3	05	018	E586		Pagado	387,820,849	83,873,688		471,694,537						471,694,537	100.0			
3	3	05	018	E586		Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	05	018	E586		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0						100.0				
3	3	05	018	E586	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	018	E586	TVV	Aprobado														
3	3	05	018	E586	TVV	Modificado	387,820,849	83,873,688		471,694,537						471,694,537	100.0			
3	3	05	018	E586	TVV	Devengado	387,820,849	83,846,635		471,667,484						471,667,484	100.0			
3	3	05	018	E586	TVV	Pagado	387,820,849	83,873,688		471,694,537						471,694,537	100.0			
3	3	05	018	E586	TVV	Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	05	018	E586	TVV	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0						100.0				
3	3	05	018	F571		Promoción de medidas para el ahorro y uso eficiente de la energía eléctrica														
3	3	05	018	F571		Aprobado	25,444,071	4,619,789	31,500	30,095,360						30,095,360	100.0			
3	3	05	018	F571		Modificado	29,006,412	1,118,081		30,124,493						30,124,493	100.0			
3	3	05	018	F571		Devengado	28,886,315	1,118,081		30,004,396						30,004,396	100.0			
3	3	05	018	F571		Pagado	29,006,412	1,118,081		30,124,493						30,124,493	100.0			
3	3	05	018	F571		Porcentaje Pag/Aprob	114.0	24.2		100.1						100.1				
3	3	05	018	F571		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0						100.0				
3	3	05	018	F571	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	018	F571	TVV	Aprobado	25,444,071	4,619,789	31,500	30,095,360						30,095,360	100.0			
3	3	05	018	F571	TVV	Modificado	29,006,412	1,118,081		30,124,493						30,124,493	100.0			
3	3	05	018	F571	TVV	Devengado	28,886,315	1,118,081		30,004,396						30,004,396	100.0			
3	3	05	018	F571	TVV	Pagado	29,006,412	1,118,081		30,124,493						30,124,493	100.0			
3	3	05	018	F571	TVV	Porcentaje Pag/Aprob	114.0	24.2		100.1						100.1				
3	3	05	018	F571	TVV	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0						100.0				

Cuenta Pública 2021

21.

CUENTA PÚBLICA 2021 ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA^{1/} TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (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 ^{2/}	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3	05	018	K001		Proyectos de infraestructura económica de electricidad														
3	3	05	018	K001		Aprobado						224,114,954			224,114,954	224,114,954			100.0	
3	3	05	018	K001		Modificado														
3	3	05	018	K001		Devengado						88,028,277			88,028,277	88,028,277			100.0	
3	3	05	018	K001		Pagado						88,028,277			88,028,277	88,028,277			100.0	
3	3	05	018	K001		Porcentaje Pag/Aprob						39.3			39.3	39.3				
3	3	05	018	K001		Porcentaje Pag/Modif														
3	3	05	018	K001	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	018	K001	TVV	Aprobado						224,114,954			224,114,954	224,114,954			100.0	
3	3	05	018	K001	TVV	Modificado														
3	3	05	018	K001	TVV	Devengado						88,028,277			88,028,277	88,028,277			100.0	
3	3	05	018	K001	TVV	Pagado						88,028,277			88,028,277	88,028,277			100.0	
3	3	05	018	K001	TVV	Porcentaje Pag/Aprob						39.3			39.3	39.3				
3	3	05	018	K001	TVV	Porcentaje Pag/Modif														
3	3	05	018	K027		Mantenimiento de infraestructura														
3	3	05	018	K027		Aprobado						1,492,079,000			1,492,079,000	1,492,079,000			100.0	
3	3	05	018	K027		Modificado						117,811,364			117,811,364	117,811,364			100.0	
3	3	05	018	K027		Devengado						115,517,184			115,517,184	115,517,184			100.0	
3	3	05	018	K027		Pagado						117,811,364			117,811,364	117,811,364			100.0	
3	3	05	018	K027		Porcentaje Pag/Aprob						7.9			7.9	7.9				
3	3	05	018	K027		Porcentaje Pag/Modif						100.0			100.0	100.0				
3	3	05	018	K027	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	018	K027	TVV	Aprobado						1,492,079,000			1,492,079,000	1,492,079,000			100.0	
3	3	05	018	K027	TVV	Modificado						117,811,364			117,811,364	117,811,364			100.0	
3	3	05	018	K027	TVV	Devengado						115,517,184			115,517,184	115,517,184			100.0	
3	3	05	018	K027	TVV	Pagado						117,811,364			117,811,364	117,811,364			100.0	
3	3	05	018	K027	TVV	Porcentaje Pag/Aprob						7.9			7.9	7.9				
3	3	05	018	K027	TVV	Porcentaje Pag/Modif						100.0			100.0	100.0				
3	3	05	018	K028		Estudios de preinversión														
3	3	05	018	K028		Aprobado						109,367,518			109,367,518	109,367,518			100.0	
3	3	05	018	K028		Modificado						61,496,751			61,496,751	61,496,751			100.0	
3	3	05	018	K028		Devengado						57,702,238			57,702,238	57,702,238			100.0	
3	3	05	018	K028		Pagado						61,496,751			61,496,751	61,496,751			100.0	
3	3	05	018	K028		Porcentaje Pag/Aprob						56.2			56.2	56.2				
3	3	05	018	K028		Porcentaje Pag/Modif						100.0			100.0	100.0				
3	3	05	018	K028	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	018	K028	TVV	Aprobado						109,367,518			109,367,518	109,367,518			100.0	
3	3	05	018	K028	TVV	Modificado						61,496,751			61,496,751	61,496,751			100.0	
3	3	05	018	K028	TVV	Devengado						57,702,238			57,702,238	57,702,238			100.0	
3	3	05	018	K028	TVV	Pagado						61,496,751			61,496,751	61,496,751			100.0	
3	3	05	018	K028	TVV	Porcentaje Pag/Aprob						56.2			56.2	56.2				
3	3	05	018	K028	TVV	Porcentaje Pag/Modif						100.0			100.0	100.0				
3	3	05	018	K029		Programas de adquisiciones														

Cuenta Pública 2021

22.

CUENTA PÚBLICA 2021 ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA^{1/} TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (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 ^{1/}	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3	05	018	K029		Aprobado						595,184,528			595,184,528	595,184,528			100.0	
3	3	05	018	K029		Modificado						2,125,302,245			2,125,302,245	2,125,302,245			100.0	
3	3	05	018	K029		Devengado						2,115,999,059			2,115,999,059	2,115,999,059			100.0	
3	3	05	018	K029		Pagado						2,125,302,245			2,125,302,245	2,125,302,245			100.0	
3	3	05	018	K029		Porcentaje Pag/Aprob						357.1			357.1	357.1				
3	3	05	018	K029		Porcentaje Pag/Modif						100.0			100.0	100.0				
3	3	05	018	K029	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	018	K029	TVV	Aprobado						595,184,528			595,184,528	595,184,528			100.0	
3	3	05	018	K029	TVV	Modificado						2,125,302,245			2,125,302,245	2,125,302,245			100.0	
3	3	05	018	K029	TVV	Devengado						2,115,999,059			2,115,999,059	2,115,999,059			100.0	
3	3	05	018	K029	TVV	Pagado						2,125,302,245			2,125,302,245	2,125,302,245			100.0	
3	3	05	018	K029	TVV	Porcentaje Pag/Aprob						357.1		357.1	357.1					
3	3	05	018	K029	TVV	Porcentaje Pag/Modif						100.0			100.0	100.0				
3	3	05	018	K044		Proyectos de infraestructura económica de electricidad (Pidregas)														
3	3	05	018	K044		Aprobado						16,482,003,489			16,482,003,489	16,482,003,489			100.0	
3	3	05	018	K044		Modificado						17,652,355,054			17,652,355,054	17,652,355,054			100.0	
3	3	05	018	K044		Devengado						17,565,826,982			17,565,826,982	17,565,826,982			100.0	
3	3	05	018	K044		Pagado						17,564,326,777			17,564,326,777	17,564,326,777			100.0	
3	3	05	018	K044		Porcentaje Pag/Aprob						106.6			106.6	106.6				
3	3	05	018	K044		Porcentaje Pag/Modif						99.5			99.5	99.5				
3	3	05	018	K044	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	018	K044	TVV	Aprobado						16,482,003,489			16,482,003,489	16,482,003,489			100.0	
3	3	05	018	K044	TVV	Modificado						17,652,355,054			17,652,355,054	17,652,355,054			100.0	
3	3	05	018	K044	TVV	Devengado						17,565,826,982			17,565,826,982	17,565,826,982			100.0	
3	3	05	018	K044	TVV	Pagado						17,564,326,777			17,564,326,777	17,564,326,777			100.0	
3	3	05	018	K044	TVV	Porcentaje Pag/Aprob						106.6			106.6	106.6				
3	3	05	018	K044	TVV	Porcentaje Pag/Modif						99.5			99.5	99.5				
3	3	05	018	M001		Actividades de apoyo administrativo														
3	3	05	018	M001		Aprobado	3,063,465,482	14,608,053,424		30,102,862,218	47,774,381,124					47,774,381,124	100.0			
3	3	05	018	M001		Modificado	2,907,779,561	11,861,508,361		19,889,836,552	34,659,124,474					34,659,124,474	100.0			
3	3	05	018	M001		Devengado	2,907,779,561	11,724,822,188		19,895,885,214	34,528,486,963					34,528,486,963	100.0			
3	3	05	018	M001		Pagado	2,907,779,561	11,861,508,361		19,889,836,552	34,659,124,474					34,659,124,474	100.0			
3	3	05	018	M001		Porcentaje Pag/Aprob	94.9	81.2		66.1	72.5					72.5				
3	3	05	018	M001		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
3	3	05	018	M001	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	018	M001	TVV	Aprobado	3,063,465,482	14,608,053,424		30,102,862,218	47,774,381,124					47,774,381,124	100.0			
3	3	05	018	M001	TVV	Modificado	2,907,779,561	11,861,508,361		19,889,836,552	34,659,124,474					34,659,124,474	100.0			
3	3	05	018	M001	TVV	Devengado	2,907,779,561	11,724,822,188		19,895,885,214	34,528,486,963					34,528,486,963	100.0			
3	3	05	018	M001	TVV	Pagado	2,907,779,561	11,861,508,361		19,889,836,552	34,659,124,474					34,659,124,474	100.0			
3	3	05	018	M001	TVV	Porcentaje Pag/Aprob	94.9	81.2		66.1	72.5					72.5				
3	3	05	018	M001	TVV	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
3	3	05	018	P552		Coordinación de las funciones y recursos para la infraestructura eléctrica														
3	3	05	018	P552		Aprobado	1,867,912,209	638,301,325		9,497,466	2,515,711,000					2,515,711,000	100.0			
3	3	05	018	P552		Modificado	1,883,471,570	294,714,675		4,906,297,403	7,084,483,648					7,084,483,648	100.0			

Cuenta Pública 2021

23.

CUENTA PÚBLICA 2021 ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA^{1/} TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (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 ^{2/}	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3	05	018	P552		Devengado	1,883,497,142	294,449,443		4,906,297,403	7,084,243,988					7,084,243,988	100.0			
3	3	05	018	P552		Pagado	1,883,471,570	294,714,675		4,906,297,403	7,084,483,648					7,084,483,648	100.0			
3	3	05	018	P552		Porcentaje Pag/Aprob	100.8	46.2		-0-	281.6					281.6				
3	3	05	018	P552		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
3	3	05	018	P552	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	018	P552	TVV	Aprobado	1,867,912,209	638,301,325		9,497,466	2,515,711,000					2,515,711,000	100.0			
3	3	05	018	P552	TVV	Modificado	1,883,471,570	294,714,675		4,906,297,403	7,084,483,648					7,084,483,648	100.0			
3	3	05	018	P552	TVV	Devengado	1,883,497,142	294,449,443		4,906,297,403	7,084,243,988					7,084,243,988	100.0			
3	3	05	018	P552	TVV	Pagado	1,883,471,570	294,714,675		4,906,297,403	7,084,483,648					7,084,483,648	100.0			
3	3	05	018	P552	TVV	Porcentaje Pag/Aprob	100.8	46.2		-0-	281.6					281.6				
3	3	05	018	P552	TVV	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
3	3	05	018	R582		Seguridad física en las instalaciones de electricidad														
3	3	05	018	R582		Aprobado	610,074,052	693,886,811		2,335,830	1,306,296,693					1,306,296,693	100.0			
3	3	05	018	R582		Modificado	679,973,291	476,035,429		6,206,637	1,162,215,357					1,162,215,357	100.0			
3	3	05	018	R582		Devengado	679,969,573	486,923,510		6,206,637	1,173,099,720					1,173,099,720	100.0			
3	3	05	018	R582		Pagado	679,973,291	476,035,429		6,206,637	1,162,215,357					1,162,215,357	100.0			
3	3	05	018	R582		Porcentaje Pag/Aprob	111.5	68.6		265.7	89.0					89.0				
3	3	05	018	R582		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
3	3	05	018	R582	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	018	R582	TVV	Aprobado	610,074,052	693,886,811		2,335,830	1,306,296,693					1,306,296,693	100.0			
3	3	05	018	R582	TVV	Modificado	679,973,291	476,035,429		6,206,637	1,162,215,357					1,162,215,357	100.0			
3	3	05	018	R582	TVV	Devengado	679,969,573	486,923,510		6,206,637	1,173,099,720					1,173,099,720	100.0			
3	3	05	018	R582	TVV	Pagado	679,973,291	476,035,429		6,206,637	1,162,215,357					1,162,215,357	100.0			
3	3	05	018	R582	TVV	Porcentaje Pag/Aprob	111.5	68.6		265.7	89.0					89.0				
3	3	05	018	R582	TVV	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
3	3	05	018	W001		Operaciones ajenas														
3	3	05	018	W001		Aprobado									2,324,900,000	2,324,900,000	2,324,900,000		100.0	
3	3	05	018	W001		Modificado				5,411,438,558	5,411,438,558				3,749,554,301	3,749,554,301	9,160,992,859	59.1	40.9	
3	3	05	018	W001		Devengado				3,767,036,074	3,767,036,074				-3,440,909,596	-3,440,909,596	326,126,478	-0-	-0-	
3	3	05	018	W001		Pagado				5,411,438,558	5,411,438,558				3,749,554,301	3,749,554,301	9,160,992,859	59.1	40.9	
3	3	05	018	W001		Porcentaje Pag/Aprob									161.3	161.3	394.0			
3	3	05	018	W001		Porcentaje Pag/Modif				100.0	100.0				100.0	100.0	100.0			
3	3	05	018	W001	TVV	CFE Consolidado														
3	3	05	018	W001	TVV	Aprobado									2,324,900,000	2,324,900,000	2,324,900,000		100.0	
3	3	05	018	W001	TVV	Modificado				5,411,438,558	5,411,438,558				3,749,554,301	3,749,554,301	9,160,992,859	59.1	40.9	
3	3	05	018	W001	TVV	Devengado				3,767,036,074	3,767,036,074				-3,440,909,596	-3,440,909,596	326,126,478	-0-	-0-	
3	3	05	018	W001	TVV	Pagado				5,411,438,558	5,411,438,558				3,749,554,301	3,749,554,301	9,160,992,859	59.1	40.9	
3	3	05	018	W001	TVV	Porcentaje Pag/Aprob									161.3	161.3	394.0			
3	3	05	018	W001	TVV	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 -0- corresponde a porcentajes menores a 0.05% o mayores a 500%.

2/ Considera costo financiero.

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

Cuenta Pública 2021

24.

CUENTA PÚBLICA 2021 GASTO POR CATEGORÍA PROGRAMÁTICA^{1/} TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (PESOS)

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
TIPO	GRUPO	MODALIDAD	PROGRAMA		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE ^{2/}	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
				Programas Federales														
				TOTAL APROBADO	62,460,041,455	176,891,204,019		108,799,909,660	348,151,155,134	47,146,000,000	49,323,003,489		2,324,900,000	51,647,903,489	446,945,058,623	77.9	10.5	11.6
				TOTAL MODIFICADO	61,548,213,734	205,570,892,423		170,046,355,149	437,165,461,306	46,731,904,991	41,137,621,004		-15,262,135,393	25,875,485,611	509,772,851,908	85.8	9.2	5.1
				TOTAL DEVENGADO	60,059,728,105	205,977,074,200		169,512,509,978	435,549,312,283	46,727,067,781	41,764,397,685		-22,452,619,566	19,311,778,119	501,588,158,183	86.8	9.3	3.9
				TOTAL PAGADO	61,548,213,734	205,570,892,423		170,046,355,149	437,165,461,306	46,731,904,991	41,137,621,004		-15,262,135,393	25,875,485,611	509,772,851,908	85.8	9.2	5.1
				Porcentaje Pag/Aprob	98.5	116.2		156.3	125.6	99.1	83.4		-0-	50.1	114.1			
				Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0	100.0	100.0		100.0	100.0	100.0			
1	2			Desempeño de las Funciones														
1	2			Aprobado	59,313,694,054	162,282,915,987		78,697,039,042	300,293,649,083		49,323,003,489			49,323,003,489	349,616,652,572	85.9		14.1
1	2			Modificado	58,561,999,745	193,709,178,960		133,186,535,610	385,457,714,315		41,137,621,004			41,137,621,004	426,595,335,319	90.4		9.6
1	2			Devengado	57,073,514,116	194,252,032,347		133,185,504,777	384,511,051,240		41,764,397,685			41,764,397,685	426,275,448,925	90.2		9.8
1	2			Pagado	58,561,999,745	193,709,178,960		133,186,535,610	385,457,714,315		41,137,621,004			41,137,621,004	426,595,335,319	90.4		9.6
1	2			Porcentaje Pag/Aprob	98.7	119.4		169.2	128.4		83.4			83.4	122.0			
1	2			Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0		100.0			100.0	100.0			
1	2	E		Prestación de Servicios Públicos														
1	2	E		Aprobado	56,752,906,135	160,933,792,197		1,540,954,259	219,227,652,591						219,227,652,591	100.0		
1	2	E		Modificado	55,878,149,367	192,745,701,456		1,427,788,482	250,051,639,305						250,051,639,305	100.0		
1	2	E		Devengado	54,389,761,981	193,277,861,213		1,426,757,649	249,094,380,843						249,094,380,843	100.0		
1	2	E		Pagado	55,878,149,367	192,745,701,456		1,427,788,482	250,051,639,305						250,051,639,305	100.0		
1	2	E		Porcentaje Pag/Aprob	98.5	119.8		92.7	114.1						114.1			
1	2	E		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0						100.0			
1	2	E	561	Operación y mantenimiento de las centrales generadoras de energía eléctrica														
1	2	E	561	Aprobado	10,671,416,579	76,362,118,206		667,288,585	87,700,823,370						87,700,823,370	100.0		
1	2	E	561	Modificado	10,332,350,830	99,807,179,919		904,659,382	111,044,190,131						111,044,190,131	100.0		
1	2	E	561	Devengado	10,329,247,941	101,837,822,880		903,627,750	113,070,698,571						113,070,698,571	100.0		
1	2	E	561	Pagado	10,332,350,830	99,807,179,919		904,659,382	111,044,190,131						111,044,190,131	100.0		
1	2	E	561	Porcentaje Pag/Aprob	96.8	130.7		135.6	126.6						126.6			
1	2	E	561	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0						100.0			
1	2	E	562	Operación, mantenimiento y recarga de la Nucleoeléctrica Laguna Verde														
1	2	E	562	Aprobado	1,936,345,679	4,781,687,762		8,325,393	6,726,358,834						6,726,358,834	100.0		
1	2	E	562	Modificado	1,784,183,268	3,562,832,165		13,577,332	5,360,592,765						5,360,592,765	100.0		
1	2	E	562	Devengado	1,784,180,745	3,558,762,239		13,577,332	5,356,520,316						5,356,520,316	100.0		
1	2	E	562	Pagado	1,784,183,268	3,562,832,165		13,577,332	5,360,592,765						5,360,592,765	100.0		
1	2	E	562	Porcentaje Pag/Aprob	92.1	74.5		163.1	79.7						79.7			
1	2	E	562	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0						100.0			
1	2	E	578	Apoyo al desarrollo sustentable de comunidades afectadas por la instalación de la infraestructura eléctrica														
1	2	E	578	Aprobado		99,700,977			99,700,977						99,700,977	100.0		
1	2	E	578	Modificado														
1	2	E	578	Devengado														
1	2	E	578	Pagado														
1	2	E	578	Porcentaje Pag/Aprob														
1	2	E	578	Porcentaje Pag/Modif														

Cuenta Pública 2021

25.

CUENTA PÚBLICA 2021 GASTO POR CATEGORÍA PROGRAMÁTICA^{1/} TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (PESOS)

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
TIPO	GRUPO	MODALIDAD	PROGRAMA		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE ^{2/}	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
1	2	E	579	Operación y mantenimiento de la Red Nacional de Transmisión														
1	2	E	579	Aprobado	6,150,361,430	3,231,240,932		14,646,858	9,396,249,220					9,396,249,220	100.0			
1	2	E	579	Modificado	5,936,641,687	5,026,096,175		29,012,799	10,991,750,661					10,991,750,661	100.0			
1	2	E	579	Devengado	5,922,954,027	5,052,369,804		29,012,799	11,004,336,630					11,004,336,630	100.0			
1	2	E	579	Pagado	5,936,641,687	5,026,096,175		29,012,799	10,991,750,661					10,991,750,661	100.0			
1	2	E	579	Porcentaje Pag/Aprob	96.5	155.5		198.1	117.0					117.0				
1	2	E	579	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
1	2	E	580	Operación y mantenimiento de la infraestructura del proceso de distribución de energía eléctrica														
1	2	E	580	Aprobado	28,574,518,862	8,582,582,111		294,386,349	37,451,487,322					37,451,487,322	100.0			
1	2	E	580	Modificado	28,161,939,435	13,578,897,309		383,687,796	42,124,524,540					42,124,524,540	100.0			
1	2	E	580	Devengado	26,676,484,947	13,578,583,617		383,688,595	40,638,757,159					40,638,757,159	100.0			
1	2	E	580	Pagado	28,161,939,435	13,578,897,309		383,687,796	42,124,524,540					42,124,524,540	100.0			
1	2	E	580	Porcentaje Pag/Aprob	98.6	158.2		130.3	112.5					112.5				
1	2	E	580	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
1	2	E	581	Comercialización de energía eléctrica y productos asociados														
1	2	E	581	Aprobado	7,009,604,664	9,836,057,087		69,266,811	16,914,928,562					16,914,928,562	100.0			
1	2	E	581	Modificado	7,230,177,541	34,780,665,875		80,220,153	42,091,063,569					42,091,063,569	100.0			
1	2	E	581	Devengado	7,244,093,717	34,589,201,118		80,220,153	41,913,514,988					41,913,514,988	100.0			
1	2	E	581	Pagado	7,230,177,541	34,780,665,875		80,220,153	42,091,063,569					42,091,063,569	100.0			
1	2	E	581	Porcentaje Pag/Aprob	103.1	353.6		115.8	248.8					248.8				
1	2	E	581	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
1	2	E	582	Prestación de servicios corporativos														
1	2	E	582	Aprobado	1,822,058,350	2,689,955,832		486,685,741	4,998,699,923					4,998,699,923	100.0			
1	2	E	582	Modificado	1,919,552,438	4,660,640,460		16,613,063	6,596,805,961					6,596,805,961	100.0			
1	2	E	582	Devengado	1,919,508,869	4,668,336,345		16,613,063	6,604,458,277					6,604,458,277	100.0			
1	2	E	582	Pagado	1,919,552,438	4,660,640,460		16,613,063	6,596,805,961					6,596,805,961	100.0			
1	2	E	582	Porcentaje Pag/Aprob	105.4	173.3		3.4	132.0					132.0				
1	2	E	582	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
1	2	E	583	Servicios de infraestructura aplicable a telecomunicaciones														
1	2	E	583	Aprobado	156,362,935	2,329,208,417			2,485,571,352					2,485,571,352	100.0			
1	2	E	583	Modificado	97,167,882	1,249,538,390		17,957	1,346,724,229					1,346,724,229	100.0			
1	2	E	583	Devengado	97,155,449	1,261,074,476		17,957	1,358,247,882					1,358,247,882	100.0			
1	2	E	583	Pagado	97,167,882	1,249,538,390		17,957	1,346,724,229					1,346,724,229	100.0			
1	2	E	583	Porcentaje Pag/Aprob	62.1	53.6			54.2					54.2				
1	2	E	583	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
1	2	E	584	Servicio de transporte de gas natural														
1	2	E	584	Aprobado		52,931,600,000			52,931,600,000					52,931,600,000	100.0			
1	2	E	584	Modificado		29,995,831,516			29,995,831,516					29,995,831,516	100.0			
1	2	E	584	Devengado		28,647,718,140			28,647,718,140					28,647,718,140	100.0			
1	2	E	584	Pagado		29,995,831,516			29,995,831,516					29,995,831,516	100.0			
1	2	E	584	Porcentaje Pag/Aprob		56.7			56.7					56.7				
1	2	E	584	Porcentaje Pag/Modif		100.0			100.0					100.0				

Cuenta Pública 2021

CUENTA PÚBLICA 2021 GASTO POR CATEGORÍA PROGRAMÁTICA^{1/} TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (PESOS)

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL		
					SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE ^{2/}	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL	
TIPO	GRUPO	MODALIDAD	PROGRAMA													CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES
1	2	E	585	Funciones en relación con Estrategias de Negocios Comerciales, así como potenciales nuevos negocios													
1	2	E	585	Aprobado	432,237,636	89,640,873		354,522	522,233,031					522,233,031	100.0		
1	2	E	585	Modificado	28,315,437	145,959			28,461,396					28,461,396	100.0		
1	2	E	585	Devengado	28,315,437	145,959			28,461,396					28,461,396	100.0		
1	2	E	585	Pagado	28,315,437	145,959			28,461,396					28,461,396	100.0		
1	2	E	585	Porcentaje Pag/Aprob	6.6	0.2			5.4					5.4			
1	2	E	585	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0			100.0					100.0			
1	2	E	586	Servicios de pruebas, soluciones de ingeniería especializada y de gestión de calidad													
1	2	E	586	Aprobado													
1	2	E	586	Modificado	387,820,849	83,873,688			471,694,537					471,694,537	100.0		
1	2	E	586	Devengado	387,820,849	83,846,635			471,667,484					471,667,484	100.0		
1	2	E	586	Pagado	387,820,849	83,873,688			471,694,537					471,694,537	100.0		
1	2	E	586	Porcentaje Pag/Aprob													
1	2	E	586	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0			100.0					100.0			
1	2	F		Promoción y fomento													
1	2	F		Aprobado	25,444,071	4,619,789		31,500	30,095,360					30,095,360	100.0		
1	2	F		Modificado	29,006,412	1,118,081			30,124,493					30,124,493	100.0		
1	2	F		Devengado	28,886,315	1,118,081			30,004,396					30,004,396	100.0		
1	2	F		Pagado	29,006,412	1,118,081			30,124,493					30,124,493	100.0		
1	2	F		Porcentaje Pag/Aprob	114.0	24.2			100.1					100.1			
1	2	F		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0			100.0					100.0			
1	2	F	571	Promoción de medidas para el ahorro y uso eficiente de la energía eléctrica													
1	2	F	571	Aprobado	25,444,071	4,619,789		31,500	30,095,360					30,095,360	100.0		
1	2	F	571	Modificado	29,006,412	1,118,081			30,124,493					30,124,493	100.0		
1	2	F	571	Devengado	28,886,315	1,118,081			30,004,396					30,004,396	100.0		
1	2	F	571	Pagado	29,006,412	1,118,081			30,124,493					30,124,493	100.0		
1	2	F	571	Porcentaje Pag/Aprob	114.0	24.2			100.1					100.1			
1	2	F	571	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0			100.0					100.0			
1	2	K		Proyectos de Inversión													
1	2	K		Aprobado							49,323,003,489			49,323,003,489	49,323,003,489		100.0
1	2	K		Modificado							41,137,621,004			41,137,621,004	41,137,621,004		100.0
1	2	K		Devengado							41,764,397,685			41,764,397,685	41,764,397,685		100.0
1	2	K		Pagado							41,137,621,004			41,137,621,004	41,137,621,004		100.0
1	2	K		Porcentaje Pag/Aprob							83.4			83.4			
1	2	K		Porcentaje Pag/Modif							100.0			100.0	100.0		
1	2	K	001	Proyectos de infraestructura económica de electricidad													
1	2	K	001	Aprobado							14,267,807,888			14,267,807,888	14,267,807,888		100.0
1	2	K	001	Modificado							8,908,229,965			8,908,229,965	8,908,229,965		100.0
1	2	K	001	Devengado							9,284,215,567			9,284,215,567	9,284,215,567		100.0
1	2	K	001	Pagado							8,996,258,242			8,996,258,242	8,996,258,242		100.0
1	2	K	001	Porcentaje Pag/Aprob							63.1			63.1	63.1		
1	2	K	001	Porcentaje Pag/Modif							101.0			101.0	101.0		

Cuenta Pública 2021

27.

CUENTA PÚBLICA 2021 GASTO POR CATEGORÍA PROGRAMÁTICA^{1/} TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (PESOS)

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL		
					SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE ^{2/}	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL	
CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN															
1	2	K	025	Proyectos de inmuebles (oficinas administrativas)													
1	2	K	025	Aprobado							304,764,015			304,764,015	304,764,015		100.0
1	2	K	025	Modificado							124,090,952			124,090,952	124,090,952		100.0
1	2	K	025	Devengado							131,316,640			131,316,640	131,316,640		100.0
1	2	K	025	Pagado							124,090,952			124,090,952	124,090,952		100.0
1	2	K	025	Porcentaje Pag/Aprob							40.7			40.7	40.7		
1	2	K	025	Porcentaje Pag/Modif							100.0			100.0	100.0		
1	2	K	027	Mantenimiento de infraestructura													
1	2	K	027	Aprobado							10,168,324,509			10,168,324,509	10,168,324,509		100.0
1	2	K	027	Modificado							9,533,438,782			9,533,438,782	9,533,438,782		100.0
1	2	K	027	Devengado							9,847,856,139			9,847,856,139	9,847,856,139		100.0
1	2	K	027	Pagado							9,533,438,782			9,533,438,782	9,533,438,782		100.0
1	2	K	027	Porcentaje Pag/Aprob							93.8			93.8	93.8		
1	2	K	027	Porcentaje Pag/Modif							100.0			100.0	100.0		
1	2	K	028	Estudios de preinversión													
1	2	K	028	Aprobado							109,367,518			109,367,518	109,367,518		100.0
1	2	K	028	Modificado							61,496,751			61,496,751	61,496,751		100.0
1	2	K	028	Devengado							57,702,238			57,702,238	57,702,238		100.0
1	2	K	028	Pagado							61,496,751			61,496,751	61,496,751		100.0
1	2	K	028	Porcentaje Pag/Aprob							56.2			56.2	56.2		
1	2	K	028	Porcentaje Pag/Modif							100.0			100.0	100.0		
1	2	K	029	Programas de adquisiciones													
1	2	K	029	Aprobado							7,990,736,070			7,990,736,070	7,990,736,070		100.0
1	2	K	029	Modificado							4,858,009,500			4,858,009,500	4,858,009,500		100.0
1	2	K	029	Devengado							4,877,480,119			4,877,480,119	4,877,480,119		100.0
1	2	K	029	Pagado							4,858,009,500			4,858,009,500	4,858,009,500		100.0
1	2	K	029	Porcentaje Pag/Aprob							60.8			60.8	60.8		
1	2	K	029	Porcentaje Pag/Modif							100.0			100.0	100.0		
1	2	K	044	Proyectos de infraestructura económica de electricidad (Pidiregas)													
1	2	K	044	Aprobado							16,482,003,489			16,482,003,489	16,482,003,489		100.0
1	2	K	044	Modificado							17,652,355,054			17,652,355,054	17,652,355,054		100.0
1	2	K	044	Devengado							17,565,826,982			17,565,826,982	17,565,826,982		100.0
1	2	K	044	Pagado							17,564,326,777			17,564,326,777	17,564,326,777		100.0
1	2	K	044	Porcentaje Pag/Aprob							106.6			106.6	106.6		
1	2	K	044	Porcentaje Pag/Modif							99.5			99.5	99.5		
1	2	P		Planeación, seguimiento y evaluación de políticas públicas													
1	2	P		Aprobado	1,867,912,209	638,301,325		9,497,466	2,515,711,000						2,515,711,000	100.0	
1	2	P		Modificado	1,883,471,570	294,714,675		4,906,297,403	7,084,483,648						7,084,483,648	100.0	
1	2	P		Devengado	1,883,497,142	294,449,443		4,906,297,403	7,084,243,988						7,084,243,988	100.0	
1	2	P		Pagado	1,883,471,570	294,714,675		4,906,297,403	7,084,483,648						7,084,483,648	100.0	
1	2	P		Porcentaje Pag/Aprob	100.8	46.2		-0-	281.6						281.6		
1	2	P		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0						100.0		
1	2	P	552	Coordinación de las funciones y recursos para la infraestructura eléctrica													

Cuenta Pública 2021

28.

CUENTA PÚBLICA 2021 GASTO POR CATEGORÍA PROGRAMÁTICA^{1/} TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (PESOS)

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
TIPO	GRUPO	MODALIDAD	PROGRAMA		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE ^{2/}	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
1	2	P	552	Aprobado	1,867,912,209	638,301,325		9,497,466	2,515,711,000					2,515,711,000	100.0			
1	2	P	552	Modificado	1,883,471,570	294,714,675		4,906,297,403	7,084,483,648					7,084,483,648	100.0			
1	2	P	552	Devengado	1,883,497,142	294,449,443		4,906,297,403	7,084,243,988					7,084,243,988	100.0			
1	2	P	552	Pagado	1,883,471,570	294,714,675		4,906,297,403	7,084,483,648					7,084,483,648	100.0			
1	2	P	552	Porcentaje Pag/Aprob	100.8	46.2		-0-	281.6					281.6				
1	2	P	552	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
1	2	R		Específicos														
1	2	R		Aprobado	667,431,639	706,202,676		77,146,555,817	78,520,190,132					78,520,190,132	100.0			
1	2	R		Modificado	771,372,396	667,644,748		126,852,449,725	128,291,466,869					128,291,466,869	100.0			
1	2	R		Devengado	771,368,678	678,603,610		126,852,449,725	128,302,422,013					128,302,422,013	100.0			
1	2	R		Pagado	771,372,396	667,644,748		126,852,449,725	128,291,466,869					128,291,466,869	100.0			
1	2	R		Porcentaje Pag/Aprob	115.6	94.5		164.4	163.4					163.4				
1	2	R		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
1	2	R	582	Seguridad física en las instalaciones de electricidad														
1	2	R	582	Aprobado	610,074,052	693,886,811		2,335,830	1,306,296,693					1,306,296,693	100.0			
1	2	R	582	Modificado	679,973,291	476,035,429		6,206,637	1,162,215,357					1,162,215,357	100.0			
1	2	R	582	Devengado	679,969,573	486,923,510		6,206,637	1,173,099,720					1,173,099,720	100.0			
1	2	R	582	Pagado	679,973,291	476,035,429		6,206,637	1,162,215,357					1,162,215,357	100.0			
1	2	R	582	Porcentaje Pag/Aprob	111.5	68.6		265.7	89.0					89.0				
1	2	R	582	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
1	2	R	584	Administración de los contratos de producción independiente de energía CFE Generación V														
1	2	R	584	Aprobado	57,357,587	12,315,865		77,144,219,987	77,213,893,439					77,213,893,439	100.0			
1	2	R	584	Modificado	91,399,105	191,609,319		126,846,243,088	127,129,251,512					127,129,251,512	100.0			
1	2	R	584	Devengado	91,399,105	191,680,100		126,846,243,088	127,129,322,293					127,129,322,293	100.0			
1	2	R	584	Pagado	91,399,105	191,609,319		126,846,243,088	127,129,251,512					127,129,251,512	100.0			
1	2	R	584	Porcentaje Pag/Aprob	159.3	-0-		164.4	164.6					164.6				
1	2	R	584	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
1	3			Administrativos y de Apoyo														
1	3			Aprobado	3,146,347,401	14,608,288,032		30,102,870,618	47,857,506,051			2,324,900,000	2,324,900,000	50,182,406,051	95.4		4.6	
1	3			Modificado	2,986,213,989	11,861,713,463		36,859,819,539	51,707,746,991			-15,262,135,393	-15,262,135,393	36,445,611,598	141.9		-0-	
1	3			Devengado	2,986,213,989	11,725,041,853		36,327,005,201	51,038,261,043			-22,452,619,566	-22,452,619,566	28,585,641,477	178.5		-0-	
1	3			Pagado	2,986,213,989	11,861,713,463		36,859,819,539	51,707,746,991			-15,262,135,393	-15,262,135,393	36,445,611,598	141.9		-0-	
1	3			Porcentaje Pag/Aprob	94.9	81.2		122.4	108.0			-0-	-0-	72.6				
1	3			Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0			100.0	100.0	100.0				
1	3	M		Apoyo al proceso presupuestario y para mejorar la eficiencia institucional														
1	3	M		Aprobado	3,063,465,482	14,608,053,424		30,102,862,218	47,774,381,124					47,774,381,124	100.0			
1	3	M		Modificado	2,907,779,561	11,861,508,361		19,889,836,552	34,659,124,474					34,659,124,474	100.0			
1	3	M		Devengado	2,907,779,561	11,724,822,188		19,895,885,214	34,528,486,963					34,528,486,963	100.0			
1	3	M		Pagado	2,907,779,561	11,861,508,361		19,889,836,552	34,659,124,474					34,659,124,474	100.0			
1	3	M		Porcentaje Pag/Aprob	94.9	81.2		66.1	72.5					72.5				
1	3	M		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
1	3	M	001	Actividades de apoyo administrativo														
1	3	M	001	Aprobado	3,063,465,482	14,608,053,424		30,102,862,218	47,774,381,124					47,774,381,124	100.0			

Cuenta Pública 2021

29.

CUENTA PÚBLICA 2021 GASTO POR CATEGORÍA PROGRAMÁTICA^{1/} TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (PESOS)

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL		
					SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE ^{2/}	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL	
CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN															
1	3	M	001	Modificado	2,907,779,561	11,861,508,361		19,889,836,552	34,659,124,474					34,659,124,474	100.0		
1	3	M	001	Devengado	2,907,779,561	11,724,822,188		19,895,885,214	34,528,486,963					34,528,486,963	100.0		
1	3	M	001	Pagado	2,907,779,561	11,861,508,361		19,889,836,552	34,659,124,474					34,659,124,474	100.0		
1	3	M	001	Porcentaje Pag/Aprob	94.9	81.2		66.1	72.5					72.5			
1	3	M	001	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0			
1	3	O		Apoyo a la función pública y al mejoramiento de la gestión													
1	3	O		Aprobado	82,881,919	234,608		8,400	83,124,927					83,124,927	100.0		
1	3	O		Modificado	78,434,428	205,102			78,639,530					78,639,530	100.0		
1	3	O		Devengado	78,434,428	219,665			78,654,093					78,654,093	100.0		
1	3	O		Pagado	78,434,428	205,102			78,639,530					78,639,530	100.0		
1	3	O		Porcentaje Pag/Aprob	94.6	87.4			94.6					94.6			
1	3	O		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0			100.0					100.0			
1	3	O	001	Actividades de apoyo a la función pública y buen gobierno													
1	3	O	001	Aprobado	82,881,919	234,608		8,400	83,124,927					83,124,927	100.0		
1	3	O	001	Modificado	78,434,428	205,102			78,639,530					78,639,530	100.0		
1	3	O	001	Devengado	78,434,428	219,665			78,654,093					78,654,093	100.0		
1	3	O	001	Pagado	78,434,428	205,102			78,639,530					78,639,530	100.0		
1	3	O	001	Porcentaje Pag/Aprob	94.6	87.4			94.6					94.6			
1	3	O	001	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0			100.0					100.0			
1	3	W		Operaciones ajenas													
1	3	W		Aprobado									2,324,900,000	2,324,900,000	2,324,900,000		100.0
1	3	W		Modificado				16,969,982,987	16,969,982,987				-15,262,135,393	-15,262,135,393	1,707,847,594	-0-	-0-
1	3	W		Devengado				16,431,119,987	16,431,119,987				-22,452,619,566	-22,452,619,566	-6,021,499,579	-0-	372.9
1	3	W		Pagado				16,969,982,987	16,969,982,987				-15,262,135,393	-15,262,135,393	1,707,847,594	-0-	-0-
1	3	W		Porcentaje Pag/Aprob									-0-	-0-	73.5		
1	3	W		Porcentaje Pag/Modif				100.0	100.0				100.0	100.0	100.0		
1	3	W	001	Operaciones ajenas													
1	3	W	001	Aprobado									2,324,900,000	2,324,900,000	2,324,900,000		100.0
1	3	W	001	Modificado				16,969,982,987	16,969,982,987				-15,262,135,393	-15,262,135,393	1,707,847,594	-0-	-0-
1	3	W	001	Devengado				16,431,119,987	16,431,119,987				-22,452,619,566	-22,452,619,566	-6,021,499,579	-0-	372.9
1	3	W	001	Pagado				16,969,982,987	16,969,982,987				-15,262,135,393	-15,262,135,393	1,707,847,594	-0-	-0-
1	3	W	001	Porcentaje Pag/Aprob									-0-	-0-	73.5		
1	3	W	001	Porcentaje Pag/Modif				100.0	100.0				100.0	100.0	100.0		
1	5			Obligaciones de Gobierno Federal													
1	5			Aprobado					47,146,000,000						47,146,000,000		100.0
1	5			Modificado					46,731,904,991						46,731,904,991		100.0
1	5			Devengado					46,727,067,781						46,727,067,781		100.0
1	5			Pagado					46,731,904,991						46,731,904,991		100.0
1	5			Porcentaje Pag/Aprob					99.1						99.1		
1	5			Porcentaje Pag/Modif					100.0						100.0		
1	5	J		Pensiones y jubilaciones													
1	5	J		Aprobado					47,146,000,000						47,146,000,000		100.0
1	5	J		Modificado					46,731,904,991						46,731,904,991		100.0

Cuenta Pública 2021

CUENTA PÚBLICA 2021
GASTO POR CATEGORÍA PROGRAMÁTICA^{1/}
TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO
(PESOS)

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
TIPO	GRUPO	MODA LIDAD	PRO GRAMA		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE ^{2/}	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
1	5	J		Devengado					46,727,067,781					46,727,067,781		100.0		
1	5	J		Pagado					46,731,904,991					46,731,904,991		100.0		
1	5	J		Porcentaje Pag/Aprob					99.1					99.1				
1	5	J		Porcentaje Pag/Modif					100.0					100.0				
1	5	J	001	Pago de pensiones y jubilaciones														
1	5	J	001	Aprobado					47,146,000,000					47,146,000,000		100.0		
1	5	J	001	Modificado					46,731,904,991					46,731,904,991		100.0		
1	5	J	001	Devengado					46,727,067,781					46,727,067,781		100.0		
1	5	J	001	Pagado					46,731,904,991					46,731,904,991		100.0		
1	5	J	001	Porcentaje Pag/Aprob					99.1					99.1				
1	5	J	001	Porcentaje Pag/Modif					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%.
2/ Considera costo financiero.
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 PRESUPUESTALES

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

1. Constitución y objetivo de la empresa

La Comisión Federal de Electricidad (en lo sucesivo “La Empresa” o “CFE”) es una institución mexicana y con domicilio en México que fue creada como un Organismo Público Descentralizado del Gobierno Federal por Decreto del Congreso de la Unión el día 14 de agosto de 1937, publicado el 24 de agosto de ese mismo año en el Diario Oficial de la Federación. La dirección registrada de la oficina de la Empresa es Paseo de la Reforma 164, Colonia Juárez, CP 06600, en la Ciudad de México.

Desde su creación, el objeto de la CFE fue prestar el servicio público de energía eléctrica en México, el cual consiste en generar, transformar, transmitir, distribuir y abastecer de energía eléctrica a la población mexicana.

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

En cumplimiento del artículo 10 de la Ley de CFE, el 11 de enero de 2016 se publicaron los Términos para la Estricta Separación Legal de la Comisión Federal de Electricidad, mismos que establecen las normas que deberá observar la CFE para realizar las actividades de Generación, Transmisión, Distribución, Comercialización y Proveduría de Insumos Primarios, y para que su participación en los mercados sea de manera independiente a través de cada una de las unidades en que se separe, generando valor económico y rentabilidad para el Estado Mexicano como su propietario.

El objeto de la CFE a partir de que se transforma en una Empresa Productiva del Estado (EPE) es prestar el servicio público de transmisión y distribución de energía eléctrica por cuenta y orden del Estado. Asimismo, dentro de su objeto público, la CFE lleva a cabo las actividades de generación y comercialización de energía eléctrica, así como la importación, exportación, transporte, almacenamiento y compra-venta de gas natural, entre otras actividades.

2. Normas y disposiciones aplicables; y bases de elaboración

2.1 Normas y disposiciones

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

Disposiciones Constitucionales.

Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos. DOF 05-II-1917; última reforma DOF 28-V-2021.

Leyes

- a. Ley de la Comisión Federal de Electricidad. DOF 11-VIII-2014.
- b. Ley de Transición Energética. DOF 24-XII-2015.
- c. Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria. DOF 30-III-2006; última reforma DOF 20-V-2021.
- d. Ley Federal de Deuda Pública, DOF 31-XII-1976, Última Reforma: DOF 30-I-2018.
- e. Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2021. DOF 25-XI-2020
- f. Ley Federal de Transparencia y Acceso a la Información Pública. DOF 9-V-2016; última reforma 20-V-2021.
- g. Ley General de Contabilidad Gubernamental. DOF 31-XII-2008; última reforma 30-I-2018.

Reglamentos

- a. Reglamento de la Ley de la Comisión Federal de Electricidad. DOF 31-X-2014; última reforma DOF 9-II-2015.
- b. Reglamento de la Ley de Transición Energética. DOF 4-V-2017.
- c. Reglamento de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria. DOF 28-VI-2006; DOF 13-VIII-2015, última reforma DOF 30-III-2016.
- d. Reglamento de la Ley Federal de Transparencia y Acceso a la Información Pública Gubernamental. última reforma 11-VI-2003.

Lineamientos

- a. Lineamientos para la Integración de la Cuenta Pública 2021, Oficio No. 309-A.-002/2022 del 28-01-2022.
- b. Comunicación del Manual de Programación y Presupuesto 2021; Oficio N° 307-A.-1552 del 24-VIII-2020.
- c. Manual de Programación y Presupuesto para el Ejercicio Fiscal 2021.
- d. Marco macroeconómico preliminar para 2021, Oficio No. 312.A.1405 del 104-VI-2020.

Decretos

Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el ejercicio fiscal 2021. DOF 30-XI-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. Of. GMO.-458 del 06-XII-2007.

- b. Disposiciones específicas para el cierre del ejercicio presupuestario 2021. Of. No. DCF-0428-2021_DCA-0188-2021 del 14-X-2021.
- c. Criterios para la Planeación, Programación e Integración del Presupuesto Consolidado de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) y sus Empresas Productivas Subsidiarias (EPS) para el ejercicio comprendido del 1 de enero al 31 de diciembre de 2021. Of. No. SOF/0120/2020 del 22-V-2020.
- d. Comunicación a la SHCP del Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Comisión Federal de Electricidad para el ejercicio fiscal.

Normativa aprobada por el Consejo de Administración

Lineamientos

- a. Lineamientos para obtener la autorización presupuestal para convocar, adjudicar y, en su caso, formalizar contratos cuya vigencia inicie en el ejercicio fiscal siguiente. 22/07/2015.
- b. Lineamientos de evaluación del desempeño de la CFE y sus empresas subsidiarias y filiales 28/01/2015.
- c. Lineamientos en materia de disciplina y austeridad presupuestaria de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias 22/07/2015.
- d. Lineamientos en materia del ejercicio del presupuesto de servicios personales de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias 24/04/2015.
- e. Lineamientos para la celebración de contratos plurianuales de la Comisión Federal de Electricidad y sus Empresas Subsidiarias. Of. No. DF.-0077, 08-VII-2015.

Políticas

- a. Políticas en materia de presupuesto de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias 17/02/2015.
 - b. Políticas generales de contratación, de evaluación de desempeño y de remuneraciones de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias 17/02/2015.
 - c. Políticas generales de recursos humanos y remuneraciones de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias 17/02/2015.
 - d. Políticas generales relativas a las tecnologías de información y comunicaciones de CFE y empresas productivas subsidiarias y filiales 10/12/2015.
 - e. Políticas para la contratación de obligaciones constitutivas de deuda pública 17/02/2015.
 - f. Políticas para el pago de dividendos y entero de remanentes 15/12/2017.
 - g. Políticas para la contratación de obligaciones constitutivas de deuda pública, financiamientos y operación con instrumentos financieros derivados 09/11/2018.
-

Disposiciones diversas

- a. Acciones para poner a disposición del público en general la información que permita conocer la situación de la empresa productiva del estado CFE 27/01/2015.
- b. Código de ética de la Comisión Federal de Electricidad, sus empresas productivas subsidiarias y empresas filiales 17/02/2015.
- c. Mecanismos de coordinación entre la unidad de responsabilidades y la auditoría interna de la CFE, así como de la de sus empresas productivas subsidiarias 27/01/2015.
- d. Medidas necesarias para el resguardo y protección de la información clasificada como comercial reservada 27/01/2015.
- e. Modificación a las disposiciones generales en materia de adquisiciones, arrendamientos, contratación de servicios y ejecución de obras de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias 12/11/2015.
- f. Disposiciones generales en materia de adquisiciones, arrendamientos, contratación de servicios y ejecución de obras de la CFE y sus EPS 15/12/2016.
- g. Disposiciones para la participación en coinversiones y asociaciones con particulares aplicables a la CFE y sus EPS 15/12/2016.

2.2 Bases de elaboración.

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

1. Cifras Históricas.

Las cifras que se presentan en los estados presupuestarios y sus notas, se refieren a cifras históricas, mismas que se agruparon conforme al flujo de efectivo de la Cuenta Pública 2021.

2. Cuenta pública.

Las cifras incluidas en los estados presupuestarios coinciden con las reportadas oficialmente para el rendimiento de la Cuenta Pública Federal del ejercicio 2021.

3. Modificaciones presupuestarias.

Las modificaciones cuantitativas al presupuesto original autorizado las realiza la CFE en términos de su autonomía presupuestaria, y solamente las adecuaciones que recaen en el ámbito de la SHCP, se someten a la autorización y registro a través del Módulo de Adecuaciones Presupuestarias de Entidades (MAPE) de la SHCP.

4. Ingresos.

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

5. Presupuesto de Egresos.

El presupuesto de egresos se determina con base en los programas específicos en los que se generan los objetivos, metas y unidades responsables de su ejecución, el presupuesto y programa de trabajo de las áreas sustantivas se elabora anualmente de acuerdo con la normatividad establecida.

Los egresos comprenden las erogaciones por concepto de gasto corriente, pensiones y jubilaciones, inversión física y financiera, erogaciones ajenas netas y gasto no programable (costo financiero neto).

6. Operaciones ajenas.

La empresa registra como operaciones ajenas todas aquellas entradas y salidas que se efectúan por cuenta de terceros, retenciones de impuestos, así como, las provenientes de operaciones recuperables que se registran en el estado del ejercicio presupuestario del gasto programable en forma neta, independientemente del signo que resulte.

7. Sistema Presupuestario.

La empresa cuenta con un sistema institucional de Información llamado SAP, a través del cual se identifican y clasifican las operaciones e información de carácter presupuestario.

El sistema facilita la identificación de las operaciones por ingresos y egresos sobre el presupuesto fiscal, permite obtener reportes de las modificaciones a dicho presupuesto (original, traspasos, suplementos y devoluciones).

Para la obtención del flujo de efectivo presupuestario que clasifica la información por capítulo, concepto y partidas correspondientes de ingresos y egresos, se utiliza la herramienta ESSBASE, oficialmente reconocida para obtener periódicamente distintos reportes; la consulta directa en SAP se usa para el análisis a detalle.

3. Bases de preparación de los estados presupuestarios

Los Estados e Información Financiera Presupuestaria, fueron preparados para dar cumplimiento a lo establecido en el artículo 104 fracción VI de la Ley de la Comisión Federal de Electricidad, que establece que la CFE y sus Empresas Productivas Subsidiarias deberán enviar a la SHCP para la integración de los informes mensuales y trimestrales a que hace referencia el artículo 107 de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, así como para la integración de la Cuenta Pública y otros informes de rendición de cuentas, la información presupuestaria, de endeudamiento y financiera en los formatos y términos que dicha SHCP establezca, exclusivamente para efectos de la presentación homogénea de dicha información. Dichos formatos y términos están establecidos en los “Lineamientos para la Integración de la Cuenta Pública 2021” emitidos por la Unidad de Contabilidad Gubernamental adscrita a la Subsecretaría de Egresos de la SHCP.

Los estados presupuestarios se elaboran sobre la base de flujo de efectivo atendiendo el criterio de que los ingresos y egresos se registran y reconocen cuando se realizan; en consecuencia, los montos que se muestran en los estados mencionados en las columnas de Recaudado y Pagado, respectivamente, corresponden a la totalidad de los montos efectivamente cobrados y pagados por la Empresa durante el ejercicio que se reporta.

Además, la Empresa reporta 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 Consejo Nacional de Armonización Contable y autorizado por la SHCP.

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

El Plan Nacional de Desarrollo 2018-2024, establece como metas nacionales, entre otras, construir un México justo, pacífico, libre, solidario, democrático, próspero y feliz, articulando los esfuerzos sociales para lograr ese objetivo.

El Ejecutivo Federal tiene la responsabilidad de reorientar las políticas públicas, las prioridades gubernamentales y los presupuestos para ser el eje rector de la Transformación del país, bajo tres ejes rectores que detonen el crecimiento y desarrollo económico y mantengan las finanzas sanas:

- I. Política y gobierno**
- II. Política social**
- III. Economía**

Bajo estos ejes rectores, se desarrollarán las actividades de la CFE por su importancia estratégica, para que vuelva a operar como palanca del desarrollo nacional (**Rescate del sector energético**), por lo que resulta prioritario, la modernización de las instalaciones generadoras de electricidad propiedad del Estado, particularmente las hidroeléctricas, que producen, en general, muy por debajo de su capacidad, para ello, recibirán recursos extraordinarios para la modernización de sus respectivas infraestructuras; se privilegiará el diálogo para resolver los conflictos con poblaciones y comunidades generados por instalaciones de CFE, así como las inconformidades sociales por altas tarifas eléctricas e impulsar el surgimiento de un sector social en ese ramo.

Asimismo, mantiene estrategias para racionalizar el portafolio de generación priorizando tecnologías eficientes y capturar la demanda incremental apalancando el capital de terceros; desarrollar las actividades de Transmisión y Distribución, modernizando la infraestructura y reduciendo los costos y pérdidas para maximizar la rentabilidad de los activos; y crecer en el negocio de suministro y comercialización, protegiendo y apalancando las capacidades y la base de clientes actuales.

Para el año 2021, la CFE continuó con su proceso de rescate del sector, con las siguientes acciones:

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

2. En Transmisión y Distribución: Modernizar la infraestructura y reducir los costos y pérdidas de energía para maximizar el valor de sus activos. Las principales iniciativas están dirigidas a la reducción de pérdidas técnicas y no técnicas en Distribución, a la mejora de la eficiencia en la operación y mantenimiento de líneas y subestaciones, fundamentales para asegurar costos eficientes como lo mandata la Ley y al crecimiento y desarrollo de una red inteligente.
3. Suministro y Comercialización: Rentabilizar comercialmente la base de los 46.6 millones de clientes que será el principal vector de crecimiento de la empresa en el mediano y largo plazo. Para ello, la CFE desarrollará propuestas de valor integral enfocada en el cliente y diferenciada por segmento priorizado, con una oferta y un modelo de atención dedicado a competir y retener en el segmento de usuarios calificados y fortalecer su papel como suministrador básico.

Igualmente, se continuará con el desarrollo del negocio del transporte y comercialización de gas natural.

Con información proporcionada por las áreas administrativas, se tienen los siguientes resultados:

- 1) Coadyuvar en la planificación de la expansión del Sistema Eléctrico Nacional (SEN) para satisfacer la demanda de energía eléctrica que requieren los sectores económicos del país, lo que permitió atender a 46.6 millones de clientes para alcanzar una cobertura eléctrica del 99.21%, dando especial énfasis a la atención de las zonas rurales y colonias populares.
 - 2) Construcción de los proyectos de generación, transmisión, transformación y distribución, que permitieron ampliar la capacidad instalada con recursos propios y con el apoyo de inversión privada bajo el esquema de PIDIREGAS para desarrollar los proyectos de infraestructura eléctrica que requiere CFE. Con estas acciones, la CFE alcanzó una **capacidad efectiva** de generación a 59,560.59 megawatts compuesta por 43,722.97 megawatts (73.41%) de generación propia incluyendo la generada por la Central Nucleoeléctrica Laguna Verde y 15,837.62 megawatts (26.59%) aportada por los Productores Externos de Energía (PEE's), por lo que con la construcción de obras de generación, se asegura el suministro de energía a usuarios, toda vez que a la fecha se cuenta con plantas generadoras en casi la totalidad de los estados del país, además del apoyo de las Unidades Móviles de Emergencia (UME) cuya localización se encuentra dependiendo de las necesidades del servicio.
 - 3) La inversión presupuestal que se destinó a la continuación de obras que complementaron los proyectos PIDIREGAS de generación, ascendió a 569.6 millones de pesos (mdp) integrado de: 37.8 (mdp), en proyectos hidroeléctricos y 9.0 (mdp), a proyectos geotermoeléctricos, 368.5 (mdp) a proyectos termoeléctricos y 242.3 (mdp) a proyectos de transmisión y distribución, con lo que se incrementó la capacidad efectiva de generación total de 832.569 megawatts, provenientes de los proyectos de inversión directa CCC Empalme II 805.209 y la Central Geotermoeléctrica Los Azufres III Fase II con 27.360 megawatts. Con respecto a la Inversión Condicionada se
-

adicionan 1,127.533 megawatts que corresponden a los proyectos CCC Norte III con una capacidad de 906.706 megawatts, la CCC Tula con una capacidad de 193.706 megawatts y la CG Humeros con una capacidad de 27.121 megawatts. Así mismo, bajo el esquema PIDIREGAS se continuaron las actividades para la ejecución de 42 proyectos: de los cuales avanzaron 10; 4 de distribución, 4 de generación y 2 de transmisión y transformación. El avance financiero ascendió a 659.1 millones de pesos, un 1.3% del programado, los proyectos de distribución participaron con un 32.2%, generación con 59.9% y 7.9% de transmisión y transformación. Se impulsó la reducción de costos en la generación de energía eléctrica, a través de la inversión de 8,911.9 millones de pesos en mantenimiento de las instalaciones de generación de energía. Asimismo se ejecutaron adquisiciones y avances de obra y mantenimientos en las EPS y Áreas Corporativas siguientes: CFE Distribución por 8,742.9 mdp, CFE Transmisión por 3,357.9 mdp, CFE Suministro Básico por 364.3 mdp, CFE Internet para todos por 1,722.1 mdp y Nuevo Corporativo por 1,240.2 mdp, el Nuevo Corporativo incluye La Dirección Corporativa de Ingeniería y Proyectos de Infraestructura, la Dirección Corporativa de Finanzas, La Dirección Corporativa de Operación y La Dirección Corporativa de Administración.

- 4) Dentro de las acciones para garantizar la calidad y seguridad en el suministro, en el año 2021 se alcanzaron 21.119 min/usuario con un cumplimiento del 101.94% respecto a la meta, en el Índice de Duración Promedio de Interrupciones en Distribución (SAIDI) de manera nacional (excluye las Divisiones del Valle de México), mediante mejoras en instalaciones de transmisión y distribución; las Inconformidades totales por cada Mil Usuarios (IMU) a nivel nacional disminuyeron a 4.37 en 2021, resultando menores a las obtenidas en 4.39 a las del año 2020.
 - 5) La Dirección de Transmisión incorporó el nuevo Índice de Duración Promedio de Interrupción del Sistema (SAIDI), en apego a las nuevas Disposiciones Administrativas de Carácter General en Materia de Acceso Abierto y Prestación de los Servicios en la Red Nacional de Transmisión (RNT) y las Redes Generales de Distribución de Energía, con lo que se garantizará la calidad, confiabilidad, continuidad y seguridad, tanto de las instalaciones y equipos que componen la RNT, así como de las instalaciones y equipos de los usuarios finales. Por lo anterior, la Comisión Reguladora de Energía (CRE), determinó la meta para 2021 en las tensiones de 400 y hasta 69 kV de 3.0 minutos, obteniendo un resultado de 6.123 minutos al cierre de diciembre 2021.
 - 6) Así mismo, la disponibilidad de centrales generadoras, se ubicó en 83.63% alcanzando un cumplimiento del 99.75%, de la meta establecida de 83.84%, siendo el indicador con mayor impacto el de Indisponibilidad por Mantenimiento Programado el cual tenía una meta de 9.12% y obtuvo un valor real de 7.21%, debido principalmente a la necesidad de racionalizar el programa de mantenimiento del 2021 para adecuarse al presupuesto autorizado, y también se vio afectado por la indisponibilidad por falla la cual tenía una meta de 3.72% y obtuvo un valor real de 4.84%.
 - 7) En el periodo de enero a diciembre de 2021, **la generación bruta de energía eléctrica** para el servicio público, incluyendo las Unidades en Puesta en Servicio (UPS) fue de 224,163.48 Gigawatts-hora (GWh), de los cuales 131,903.38 GWh los produjo CFE (58,84%) y 92,260.10 GWh se obtuvieron a través de Productores Independientes de Energía (PIE's) (41.16%). Del total de generación, aproximadamente el 66.984% se
-

obtuvo a partir de gas natural, 14.783% hidráulica, 7.910% combustóleo y diésel, 2.166% carbón, 5.319% nuclear, 1.965% geotermia, 0.869% eólica y 0.004% fotovoltaica.

- 8) La generación de electricidad a partir de fuentes de energía renovables fue de 39,498.22 GWh, lo que representó el 17.62% de la generación del servicio público entre enero y diciembre de 2021.

La generación de electricidad a partir de fuentes no fósiles (energía renovable y nuclear) entre enero a diciembre de 2021, incluyendo a la CFE y PIE's fue de 51,423.717 GWh, lo que significó una participación 22.94% del total de energía generada. Las fuentes renovables incluyen a la energía hidroeléctrica, eólica, geotérmica y solar. Incluye CFE y PIE's, excluyendo autoabastecedores, cogeneradores y pequeños productores.

Para cumplir con sus objetivos, la CFE estableció diversos programas para el ejercicio de 2021; a continuación, se menciona el ejercicio de las metas por programa:

Metas Sustantivas	Unidad de medida	Cifras no auditadas			Nota explicativa
		Meta Programática	Meta alcanzada	Diferencia	
Capacidad instalada efectiva	MW*	59,816.030	59,560.596	(255.434)	(1)
CFE		43,978.406	43,722.972	(255.434)	
PEE's		15,837.624	15,837.624	-	
Generación bruta de energía	GWh**	224,118.664	224,163.484	44.82	(2)
CFE		132,509.542	131,903.379	(606.163)	
PEE's		91,609.122	92,260.105	650.983	

*/Megawatt (MW).

**/Gigawatts - hora (GWh).

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

- (1) La capacidad efectiva de generación de electricidad de la CFE y los PIE's, al cierre de diciembre de 2021, fue de 59,560.596 MW, con una adición de 916.477 MW y un retiro de 359.700 MW con respecto al cierre de 2020 (59,003.82 MW). Estos movimientos son como sigue:

En lo que respecta a la adición por 916.477 MW:

- Las unidades 1, 2 y 3 de la Central Ciclo Combinado Empalme II, entraron en Operación Comercial con una capacidad efectiva de la siguiente manera: la U1 con 28.800 MW; la U2 con 28.800 MW; y la U3 con 32.000 MW.
- Las unidades 3 y 4 de la Central Turbogás La Paz entraron en operación comercial, con capacidad efectiva por parte de la U3 con 28.800 y la U4 con 28.800 MW.
- Entró en operación comercial la nueva Central Turbogás González Ortega con 5 unidades de 20.600 MW cada una, que suman 103.000 MW de capacidad.
- Entraron en operación comercial las unidades 10 y 11 de la Central de Combustión

- Interna Hol-Box sumando 3.142 MW.
- La unidad 2 de la Central Turbojet Nonoalco adicionó 5.715 MW a su capacidad pasando de 32.000 MW a 37.715 MW.
- Entrada en Operación Comercial de la Central de Ciclo Combinado Centro con una capacidad efectiva distribuida de la siguiente manera: U1 con 141.090 MW, U2 con 141.090 MW, U3 con 141.090 MW y U4 con 234.150 MW

Y en lo que concierne a la disminución de Capacidad Efectiva por 359.700 MW.

- Las unidades 1 y 2 de la Central de Ciclo Combinado Tula decrementaron cada una su capacidad de 69.000 MW a 0.000 MW, lo que significó una disminución de 138.000 MW.
- La unidad 3 de la Central Termoeléctrica Valle de México decrementó su capacidad efectiva de 150.000 MW a 0.000 MW.
- La unidad 17 de la Central de Combustión Interna Santa Rosalía, decremento su capacidad efectiva de 1.300 MW a 0.000 MW.
- La unidad 2 de la Central Turbogás Caborca, decremento su capacidad de efectiva de 30.000 MW a 20.000 MW, lo que representó una disminución de 10.000 MW
- La Central de Ciclo Combinado Campeche de los PIE's, decrementó su capacidad efectiva de 252.400 MW a 192.000 MW, lo que representó una disminución de 60.400 MW

- (2) La Generación de Energía Eléctrica de Centrales de CFE y PEE's, incluyendo a Unidades Puesta en Servicio llegó a 224,163.48 GWh con un cumplimiento del 100.02%, respecto a la meta programada de 224,118.66 GWh.

Metas sustantivas	Unidad de medida	Cifras no auditadas (CFE SSB)			
		Meta LIF	Meta alcanzada	Diferencia	Nota explicativa
Comercialización de energía eléctrica	GWh *	216,518	206,542	(10,026)	(3)
Usuarios	Miles	46,759	46,653	(106)	(4)
Consumo promedio mensual	kWh/usuarios**	463	443	(20)	(5)
Productos por venta de energía eléctrica	Millones de pesos	407,644	384,902	(22,742)	(6)
Tarifas eléctricas (Precio Medio)	\$/kWh ***	1.8823	1.8636	(0.019)	(7)
Ventas totales	GWh *	216,518	206,542	(10,026)	(8)

*/Gigawatts - hora (GWh).

**/Kilowatts - hora (kWh).

***/Pesos (\$).

- (3) Las ventas directas de CFE SSB alcanzaron un volumen de 206,542 GWh, menor en 4.6% a la meta programada. La participación por sector en la integración de las ventas totales se distribuye de la siguiente manera: Gran Industria 13.2%, Mediana Industria 37.9%, Doméstico Bajo Consumo 33.1%, Doméstico Alto Consumo 0.6%, Comercial 6.8%, Agrícola 6.5% Servicios 1.9% y Doméstica de Alto Consumo 0.6%.

- (4) Se atendieron 46,653 miles de usuarios, superior en 1.026 miles de usuarios respecto al cierre del 2020.
- (5) El consumo promedio mensual por usuario, sin incluir las exportaciones, fue de 443 kWh/usuario, lo que se debió fundamentalmente al aumento en el sector agrícola y doméstico.
- (6) Los productos por venta de energía fueron del orden de 384,902 mdp, los cuales representan un 3.0% más con respecto 2020. La aportación por sector de lo registrado en 2021 es el siguiente: Gran Industria 11.8% Mediana Industria 45.8%, Doméstico Bajo Consumo 21.7%, Comercial 13.1%, Agrícola 2.3%, Servicios 3.7% y Doméstica de Alto Consumo 1.6%.
- (7) Conforme al comportamiento de la economía, la tarifa eléctrica (precio medio) registró un incremento del 3.1% con respecto al cierre de 2020.
- (8) Se registraron ventas totales por 206,542 GWh, menores en 22 GWh respecto a las alcanzadas en 2020, y 4.6% a las programadas, su detalle se presenta a continuación:

Sector	Usuarios			Ventas (GWh)			Productos (MDP)			Precio medio de venta		
	2020	2021	Var %	2020	2021	Var %	2020	2021	Var %	2020	2021	Var %
Gran Industria	1,079	996	-7.7	30,612	27,312	-10.8	48,557	45,571	-6.1	1.5862	1.6685	5.2
Mediana Industria	410,657	419,739	2.2	75,260	78,283	4	165,954	176,305	6.2	2.2051	2.2521	2.1
Doméstico												
Bajo Consumo	40,332,025	41,381,248	2.6	67,012	68,287	1.9	78,956	83,597	5.9	1.1782	1.2242	3.9
Comercial	4,294,233	4,369,519	1.8	13,745	14,110	2.7	48,045	50,279	4.6	3.4955	3.5633	1.9
Agrícola	133,605	134,666	0.8	14,009	13,509	-3.6	8,523	8,692	2	0.6084	0.6435	5.8
Servicios	176,300	178,602	1.3	3,961	3,865	-2.4	14,328	14,339	0.1	3.6174	3.7095	2.5
Doméstica												
Alto Consumo (DAC)	278,312	167,859	-39.7	1,965	1,175	-40.2	8,869	6,119	-31	4.5142	5.2096	15.4
Total	45,626,211	46,652,629	2.2	206,564	206,542	0	373,232	384,902	3.1	1.8069	1.8636	3.14

Metas sustantivas	Cifras no auditadas				
	Unidad de Medida	Meta programática	Meta alcanzada	Diferencia	Nota explicativa
Programa de mantenimiento:					
Mantenimiento térmico	Manto.	596	518	-78	(9)
Mantenimiento Hidroeléctrico	Manto.	128	121	-7	(10)
Índice de Duración Promedio de Interrupción del Sistema SAIDI (Distribución)	min/Usuario	25.81	25.07	-0.74	(11)
Índice de Duración Promedio de Interrupción del Sistema SAIDI (Transmisión)	min/Usuario	2.94	3.58	0.64	(12)
Disponibilidad de los equipos para producir energía eléctrica que demanda la sociedad	Porcentaje	80.75	79.22	-1.53	(13)

(9) Para el periodo enero-diciembre 2021, de acuerdo con el programa de mantenimiento autorizado, se programaron 596 mantenimientos de paros programados a unidades generadoras, concluyendo el ejercicio fiscal con una meta ajustada programada anual de 518 mantenimientos concluidos, 17 en proceso pendientes de concluir y 61 mantenimientos no realizados por diferentes causas.

(10) Por lo que se refiere al mantenimiento a unidades hidroeléctricas, durante el periodo enero-diciembre de 2021 se programó una meta ajustada de 128 unidades a mantenimientos de paro programados, se concluyeron 124 de los cuales 121 fueron programados y 3 adicionales, asimismo 7 mantenimientos programados se cancelaron y se reprogramaron para el 2022, (5 de ellos por no contar con las adquisiciones del refaccionamiento mayor para su instalación y 2 por los disturbios sociales por la aplicación del Tratado Internacional de 1944 por la CONAGUA, donde se presentaron actos vandálicos que afectaron a la Central, los manifestantes tomaron bajo su control las instalaciones de CFE).

(11) El indicador estratégico "Índice de la Duración Promedio de Interrupciones en Distribución", el cual es uno de los indicadores que percibe en forma directa un grado de satisfacción del usuario. Durante 2021, se obtuvo un valor de 20.625 minutos contra una meta de 21.265 minutos, 0.64 minutos por debajo de la meta, lo que significa un cumplimiento de 103.1%, resultado de las siguientes acciones:

- ☐ Reemplazo de aislamiento en redes de media tensión.

- ☐ Reemplazo de aparta-rayos en redes de media tensión.
 - ☐ Instalación de equipo de protección y seccionamiento en redes de media tensión, con operación remota o automatismo.
 - ☐ Poda de árboles en las redes de media tensión.
 - ☐ Construcción de nuevos alimentadores de Distribución
- (12) La Dirección de Transmisión incorporó el nuevo Índice de Duración Promedio de Interrupción del Sistema(SAIDI), en apego a las nuevas Disposiciones Administrativas de Carácter General en Materia de Acceso Abierto y Prestación de los Servicios en la Red Nacional de Transmisión (RNT) y las Redes Generales de Distribución de Energía, con lo que se garantizará la calidad, confiabilidad, continuidad y seguridad, tanto de las instalaciones y equipos que componen la RNT, así como de las instalaciones y equipos de los usuarios finales. Por lo anterior, la Comisión Reguladora de Energía (CRE), determinó la meta para 2021 en las tensiones de 400 y hasta 69 kV de 3.0 minutos, obteniendo un resultado de 6.123 minutos al cierre de diciembre 2021.
- (13) El resultado de la Disponibilidad de centrales generadoras de CFE, se ubicó en 79.22% alcanzando un cumplimiento del 98.11%, de la meta establecida de 80.75%, siendo el indicador con mayor impacto el de Indisponibilidad por Mantenimiento Programado el cual tenía una meta de 9.64% y obtuvo un valor real de 7.60%, debido principalmente a la necesidad de racionalizar el programa de mantenimiento del 2021 para adecuarse al presupuesto autorizado y también se vio afectado por la indisponibilidad por falla la cual tenía una meta de 3.89% y obtuvo un valor real de 4.39%.

5. Análisis del ejercicio presupuestario

5.1 Aprobación del Presupuesto de Egresos e ingresos de la Federación

Mediante **oficio N° 307-A.-3130** del 14 de diciembre de 2020, la SHCP comunicó oficialmente el PEF y Calendarios para el ejercicio fiscal de 2021 cuyo monto ascendió a \$446,945,059.

Los ingresos propios de la CFE autorizados ascendieron a \$405,445,059.

5.2 Modificaciones presupuestarias al ejercicio fiscal 2021.

CFE Consolidado

PRESUPUESTO FLUJO DE EFECTIVO 2021

MILES DE PESOS

CONCEPTO	Aprobado	Ajuste	Adecuado I	Ajuste	Adecuado II
(1) Ingresos brutos totales	405,445,059	0	405,445,059	20,648,548	384,796,510
Ingresos netos	405,445,059	0	405,445,059	20,648,548	384,796,510
(2) Gasto Programable	417,145,393	0	417,145,393	72,762,473	489,907,866
Gasto Corriente	318,351,489	0	318,351,489	81,979,003	400,330,492
Servicios Personales	62,460,041	0	62,460,041	911,828	61,548,214
Gasto de Operación	176,891,204	0	176,891,204	28,679,688	205,570,892
Materiales y Suministros	144,399,304	0	144,399,304	24,747,983	169,147,287
Combustibles para la generación de electricidad	92,589,339	0	92,589,339	33,123,577	125,712,916
Otros	34,709,965	0	34,709,965	12,242,113	22,467,852
Mercado eléctrico mayorista	17,100,000	0	17,100,000	3,866,519	20,966,519
Servicios Generales	32,491,900	0	32,491,900	3,931,706	36,423,606
Pagos relativos a Pidiregas	78,207,700	0	78,207,700	49,383,752	127,591,452
Cargos fijos	35,064,700	0	35,064,700	202,722	34,861,978
Cargos variables	43,143,000	0	43,143,000	49,586,474	92,729,474
Otras Erogaciones	792,544	0	792,544	4,827,390	5,619,934
Pensiones y Jubilaciones	47,146,000	0	47,146,000	414,095	46,731,905
Inversión Física	49,323,003	0	49,323,003	8,185,382	41,137,621
Inversión Financiera	0	0	0	0	0
Operaciones Ajenas Netas	2,324,900	0	2,324,900	617,052	1,707,848
(3)=(1-2) Balance de Operación	11,700,334	0	11,700,334	93,411,021	105,111,355
(4) Transferencias	70,000,000	0	70,000,000	279,000	70,279,000
(5)=(3+4) Balance Primario	58,299,666	0	58,299,666	93,132,021	34,832,355
(6) Costo Financiero Neto	29,799,666	0	29,799,666	9,934,680	19,864,986
(7)=(5-6) Balance Financiero	28,500,000	0	28,500,000	83,197,342	54,697,342
(8) Endeudamiento Neto	21,601,405	0	21,601,405	1,738,940	19,862,465
(9) Variación de Disponibilidades (Aumento)	50,101,405	0	50,101,405	84,936,282	34,834,877
Inicial	95,196,535	0	95,196,535	190,133,889	285,330,424
Final	145,297,940	0	145,297,940	105,197,607	250,495,547

Cifras en miles de pesos. Las sumas parciales o totales pueden no coincidir debido al redondeo.

Durante el ejercicio 2021, la CFE efectuó una priorización en el uso de los recursos, que favoreció el capítulo de materiales y suministros y el rubro de pagos relativos a Pidiregas, un mejor seguimiento al calendario de gasto y una continua supervisión en el uso de los recursos.

En el transcurso del ejercicio fiscal 2021, se efectuaron dos adecuaciones presupuestarias, las cuales consistieron en lo siguiente:

Adecuación I

Adecuación Interna

El 8 de marzo de 2021 con folio 2021-53-TVV-1 se realizó la adecuación I con la finalidad de hacer consistente las cifras publicadas por la SHCP en el "ACUERDO por el que se da a conocer el calendario mensual del pronóstico de los ingresos contenidos en el artículo 1o. de la Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal de 2021 y la metodología utilizada para realizar dicho pronóstico", en el DOF el 16 de diciembre de 2020, se considera conveniente efectuar la recalendarización de los ingresos incorporados en el PEF 2021. Lo cual no implicó ningún impacto en los totales autorizados.

El Balance Financiero se mantiene en los mismos términos del presupuesto aprobado, es decir, con un balance de \$28,500,000.

Adecuación II Adecuación Externa

Con fecha 28 de febrero de 2022 folio 2021-53-TVV-4, se gestionó una ampliación neta de 72,762.5 mdp en el gasto programable, como consecuencia de los siguientes eventos presupuestarios:

Ampliaciones por 82,890.8 mdp, motivado por lo siguiente:

- En **Materiales y Suministros**, mayor ejercicio de 24,748.0 mdp, resultado del impacto por la adquisición de combustibles para la generación de electricidad por 33,123.6 mdp, consecuencia del incremento en el precio del gas respecto a lo estimado, debido a la escasez de gas importado por contingencia climatológica en el mes de febrero; una mayor demanda de Combustóleo para plantas productivas en sustitución de Carbón, y en Diesel para el arranque de unidades generadoras de centrales carboeléctricas y, mayor generación como consumo de centrales turbogas La Paz, Los Cabos, Chankanaab y CCI BC Sur I. Mientras en el rubro de fletes y transponte de gas muestra un subejercicio por 22,055.3 mdp, porque a partir del mes de enero, los servicios de transporte de gas natural nuevamente se facturaron por cuenta y orden a favor de CFE, lo que implica que las EPS de Generación registren este flete en posiciones presupuestarias de intercompañías.

En Otros materiales y suministros el menor gasto por 12,242.1 mdp, correspondieron 5,129.7 mdp por adquisición de Carbón, principalmente por menor demanda de la C.T. Pdte. Plutarco Elías Calles (Petacalco); 3,488.7 mdp por concepto de Subastas, resultado de retrasos en la operación comercial de la central eléctrica asociada a 8 contratos; los restantes 3,623.7 mdp corresponden a Refacciones, Energía Comprada a Cogeneradores, Vapor Geotérmico y otros materiales.

Las operaciones del Mercado Eléctrico mayorista registraron un mayor gasto por 3,866.5 mdp derivado por el aumento en los Precios Marginales Locales por el componente de combustibles en las empresas generadoras.

- En **Servicios Generales**, mayor ejercicio de 3,931.7 mdp, resultado básicamente de mayores gastos de Otros por Impuestos y Derechos por 3,640.9 mdp y un efecto neto de otros conceptos por 290.8 mdp.
- Los **Pagos relativos a Pidiregas**, registraron un mayor gasto por 49,383.7 mdp, resultado de los siguientes movimientos: un menor gasto en el rubro de Cargos Fijos por 202.7 mdp, principalmente promedio respecto al estimado al mes, fundamentalmente por cargos fijos de capacidad y cargos fijos de operación y mantenimiento; y por mayor gasto en Cargos Variables por 49,586.5 mdp derivado fundamentalmente del alza en el precio del gas continental, cuyo precio en promedio a la fecha es superior en 116.6% al programado, a consecuencia de la contingencia climatológica (frente frío No.35) en los Estados Unidos de Norteamérica y en la frontera norte-noroeste de México, teniendo afectaciones al suministro de gas natural a lo largo del país debido a daños en la

infraestructura y actividades de producción, procesamiento, transporte y distribución de gas natural del país vecino, así como un incremento sin precedentes de la demanda del hidrocarburo.

- En **Otras Erogaciones**, mayor ejercicio de 4,827.4 mdp, debido básicamente al pago del Laudo Arbitral Chicoasen II, efectuado por la Dirección Corporativa de Ingeniería y Proyectos de Infraestructura (DCIPI), que estaba pendiente al cierre del ejercicio anterior.

Reducciones por 10,128.4 mdp, que se integran de la siguiente forma:

- En **Servicios Personales** menor gasto por 911.8 mdp, integrado de 1,157.8 mdp por concepto de sueldos y salarios y de 1,027.5 mdp por gastos de previsión social, compensado parcialmente con un mayor gasto en Otros Servicios Personales 1,273.5 mmdp, destacando cuotas de fondo de ahorro, primas vacacionales y prestaciones establecidas por condiciones de contrato colectivo de trabajo.
- En **Pensiones y Jubilaciones** menor gasto por 414.1 mdp, significativa respecto a la meta prevista, y considerando que los trabajadores ejercieron su derecho a la jubilación.
- En **Operaciones Ajenas** se registra un menor gasto por 617.1 mdp, como consecuencias de las recuperaciones de IVA por erogaciones recuperables y en logística de combustibles y fletes, compensado parcialmente con mayor gasto en los rubros de préstamos para el fondo de la habitación, depósito en garantía y otros conceptos, así como el mayor gasto en el entero de IVA cobrado por cuenta de terceros.
- En **Inversión Física** el menor ejercicio por 8,185.4 mdp, se integra conforme a los siguientes eventos:
 - En Bienes muebles, inmuebles e intangibles, el menor gasto por 3,148.9 mdp, se originó principalmente en el programa por menor cantidad adquirida de acometidas y medidores de distribución, menores erogaciones en operación remota y automatismo en redes de distribución, equipo de cómputo y periférico, y adquisición de software institucional.
 - En Obra Pública, se registró un menor gasto por 4,930.5 mdp, principalmente en las EPS Transmisión y EPS de Generación debido al diferimiento en la licitación de los proyectos: suministro de energía en Oaxaca y Huatulco, el Arrajal banco 1 y red asociada, incremento en la capacidad de transmisión entre las regiones de Puebla-Temascal, Temascal Coatzacoalcos, Temascal-Grijalva, Grijalva-Tabasco y Temascal-Ixtepec, Zona la Laguna, Guadalajara industrial y proyecto de inversiones de CEVs para transmisión. Por falta de ejercicio en: RM Malpaso, RM Angostura, RM Mazatepec y RM Ángel Albino Corzo ya que se ejecutarán por otro esquema de financiamiento en 2022, así como menores erogaciones en mantenimiento de subestaciones de potencia de transmisión, Red eléctrica Inteligente de Transmisión y potreros banco 4.
 - El pago de BLT'S por 16,131.4 mdp obedece al arrendamiento financiero de las unidades aeroderivadas turbogas no contempladas en el presupuesto original.

- El pago de PIDIREGAS registró un gasto mayor por 512.7 mdp, derivado, principalmente del impacto de los prepagos de 4 líneas de crédito, derivados de un refinanciamiento no previsto en la estimación presupuestal original.
- En Mantenimiento, el menor gasto pagado por 634.9 mdp, derivó principalmente por la no licitación del mantenimiento a unidades generadoras turbogás convencionales, móviles y ciclo combinado por reasignación de recursos por cambio en las prioridades de mantenimiento y autorización de nuevas claves de cartera, así como el diferimiento de la licitación de la CT Carbón II unidad 1 y menores erogaciones en: CCC Presidente Juárez unidad 9, central Samalayuca, generación distribuida I, CCC El Sauz y CT Carbón II unidad 3.

Gasto No Programable

Disminución en el costo financiero neto por 9,934.7 mdp, como consecuencia de lo siguiente:

- En el **Costo Financiero Interno**, el menor ejercicio por 1,516.8 mdp, se debe principalmente a la disminución en el uso de líneas de crédito en moneda nacional para el financiamiento de nuevas obras PIDIREGAS, los cuales han incrementado su financiamiento en moneda extranjera.
- En el **Costo Financiero Externo**, el menor ejercicio de 2,374.3 mdp, se explica principalmente por las variaciones en tipos de cambio considerados y los reales aplicados, y por menor cantidad de obras recibidas de los PIDIREGAS.
- En el **Costo por Coberturas** se registraron menores erogaciones por 5,408.5 mdp, debido a la menor contratación de coberturas externas de capital y por menor tipo de cambio.
- Se registraron mayores **Ingresos por Intereses** por 635.2 mdp, debido a que el promedio mensual de captación presupuestado fue de 1,695 mmdp y el real resultó de 2,330 mmdp, como resultado de mayores cantidades de recursos en caja.

El **Endeudamiento Neto** fue de 19,862.5 mdp, inferior en 1,738.9 mdp, respecto al monto autorizado de 21,601.4 mdp, resultado de los siguientes movimientos:

- El **Endeudamiento Interno** fue inferior en 14,282.4 mdp, alcanzando un desendeudamiento de 3,469.7 mdp resultado de las amortizaciones de créditos a corto plazo, no consideradas originalmente en el presupuesto.
- El **Endeudamiento Externo** fue superior en 12,543.5 mdp al programado y alcanzó 23,332.2 mdp, por la disposición de un bono colocado en el extranjero por 1200 musd, uno más por 800 musd, otro por 850 musd y la disposición de 599.7 musd, a excepción de la primera, las demás disposiciones no fueron consideradas en el presupuesto original.

Se obtuvieron Transferencias del Gobierno Federal por \$70,279,000, superiores en 279,000 al presupuesto Original.

El Balance Financiero muestra un deterioro de 83,197.3 mdp, al pasar de un superávit de 28,500.0 mdp del adecuado I a un deficitario de 54,697.3 mdp, originado por la menor captación de ingresos, la ocurrencia del caso fortuito o de fuerza mayor provocado por el vórtice polar registrado en los Estados Unidos de América desde su frontera con Canadá y hasta el estado de Texas. El cual tuvo como consecuencia un incremento inusitado del precio del gas durante el periodo del 12 al 19 de febrero. Asimismo, a partir del segundo semestre se observó un incremento en el precio del gas. Derivado de lo anterior, se adquirió mayor volumen de combustóleo y diésel para mantener la confiabilidad del Sistema Eléctrico Nacional. Conforme lo anterior, con base al oficio No. 312.A.-0321 del 28 de enero de 2022, emitido por la Dirección General de Programación y Presupuesto "B", dependiente de la Subsecretaría de Egresos de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público, comunicó a la CFE que con fundamento en el artículo 105 de la Ley de la Comisión Federal de Electricidad, solicite a través del Módulo de Adecuaciones Presupuestarias de Entidades, la modificación al presupuesto autorizado para el ejercicio 2021, el cual corresponde al deterioro de la meta de balance financiero en 83 mil 197 millones de pesos.

Se actualiza la Disponibilidad Inicial del ejercicio fiscal 2021, con base en la disponibilidad final reportada en la Cuenta de la Hacienda Pública Federal de 2020 al pasar de 95,196.5 mdp a 285,330.4 mdp, incremento que se originó por la asunción del pasivo laboral de \$161,080,204 en 2016. Por lo anterior, si se deduce dicho importe, la disponibilidad final quedaría en 124,250.2 mdp.

5.3 Variaciones del ejercicio presupuestario

a) Ingresos presupuestarios

De acuerdo con lo establecido en el decreto que aprueba la Ley de Ingresos de la Federación, a la CFE le fue asignado un presupuesto original de \$405,445,059, cifra que se modificó durante el transcurso del año para llegar a un presupuesto adecuado autorizado de \$384,796,510.

CFE cuenta con las autorizaciones de las adecuaciones presupuestarias efectuadas al presupuesto original autorizado por la H. Cámara de Diputados y que provienen de los siguientes rubros:

Concepto	Autorizado H. Cámara (1)	Modificado (2)	Cobrado y Obtenido (3)	Variación
				Absoluta (4)=(3-1)
Ingresos Propios	405,445,059	384,796,510	384,796,510	20,648,548
Transferencias y Apoyos	70,000,000	70,279,000	70,279,000	279,000
Endeudamiento Neto	21,601,405	19,862,465	19,862,465	1,738,940
Disponibilidad Inicial	95,196,535	285,330,424	285,330,424	190,133,889
Total de Recursos de	592,242,998	760,268,399	760,268,399	168,025,401

Cifras en miles de pesos. Las sumas parciales o totales pueden no coincidir debido al

Las principales variaciones presupuestarias se comentan a continuación:

- Los **Ingresos Propios** ascendieron a \$405,445,059, inferiores en \$20,648,548 al presupuesto Original, conforme a la siguiente integración:
 - ❖ Menores *Ingresos por Venta de Energía Eléctrica* por \$21,743,732, debido a una menor facturación por menor demanda. Las ventas de energía en el ejercicio del 1

de enero al 31 de diciembre del 2021 **disminuyeron en 22 GWh** con relación al mismo periodo de 2020, lo que representa un 0.0%. Cabe mencionar que también se encuentran 4.6% por debajo de lo programado para 2021. En esta disminución **sobresalen los sectores de Alta Tensión y Servicios** que tuvieron una disminución respecto al mismo periodo de 2020 de **10.8% y 3.9% respectivamente**, así mismo la tarifa DAC donde hubo una disminución del 40.2%. Es de señalar que en el sector residencial hubo un crecimiento de 1.9%.

La Tarifa Promedio Real a diciembre fue de 1.86, menor en 1.0% a la Programada de 1.88 pesos x kwh.

- ❖ Ingresos por Operaciones con Partes Relacionadas (Servicios Intercompañía).
- ❖ Ingresos derivados de operaciones del MEM.
- ❖ Mayores *Ingresos Diversos* por \$1,095,183 esto derivado de los ingresos provenientes por conceptos de penalizaciones, pruebas de laboratorio, materiales y equipo de desechos, reconexiones de servicio, renta de torres, postes y otras instalaciones, así como otros ingresos.
- Se obtuvieron **Transferencias del Gobierno Federal** por \$70,279,000, superiores en 279,000 al presupuesto Original.
- El Endeudamiento Neto observado por \$19,862,465, resultó inferior en \$1,738,940 (8.1%) al original, derivado de los siguientes movimientos compensados, originados principalmente por un menor endeudamiento interno.
 - ❖ El *Desendeudamiento Interno* registrado por \$3,469,723 fue inferior por \$14,282,393, resultado de las amortizaciones de créditos a corto plazo, no consideradas originalmente en el presupuesto.
 - ❖ El *Endeudamiento Externo* observado por \$23,332,188 superior en \$12,543,453 al programado, por la disposición de un bono colocado en el extranjero por 1200 musd, uno más por 800 musd, otro por 850 musd y la disposición de 599.7 musd, a excepción de la primera, las demás disposiciones no fueron consideradas en el presupuesto original.
- Se actualiza la **Disponibilidad Inicial** del ejercicio fiscal 2021, con base en la disponibilidad final reportada en la Cuenta de la Hacienda Pública Federal de 2020 al pasar de \$95,196,535 a \$285,330,424, incremento que se originó por la asunción del pasivo laboral de \$161,080,204 en 2016. Por lo anterior, si se deduce dicho importe, la disponibilidad final quedaría en \$124,250,220.

b) Egresos presupuestarios

De acuerdo con lo establecido en el Presupuesto de Egresos de la Federación 2021, la CFE contempló un presupuesto total de recursos de \$592,242,998 (incluyendo la disponibilidad final), cifra que se modificó para llegar a un presupuesto autorizado por un monto de \$760,268,399, como sigue:

Concepto	Autorizado H. Cámara (1)	Modificado (2)	Pagado (3)	Variaciones	
				Absoluta (4)=(3-1)	Relativa (5)=(4/1)
Gasto Corriente	348,151,155	437,165,461	437,165,461	89,014,306	25.6
Pensiones y Jubilaciones	47,146,000	46,731,905	46,731,905	414,095	0.9
Gasto de Inversión	51,647,903	25,875,486	25,875,486	25,772,418	49.9
Disponibilidad Final	145,297,940	250,495,547	250,495,547	105,197,607	72.4
Total Recursos de Egresos	592,242,998	760,268,399	760,268,399	168,025,401	28.4

Cifras en miles de pesos. Las sumas parciales o totales pueden no coincidir debido al redondeo.

En 2021 el **presupuesto pagado** de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) a nivel **gasto neto total** fue de \$446,945,059, cifra mayor al gasto presupuestado por 14.1%, con relación al presupuesto aprobado. Este comportamiento se debió principalmente al mayor ejercicio presupuestario en el Gasto Corriente sin costo financiero neto (33.3%) e inversión física (16.6%).

Concepto	Autorizado H. Cámara (1)	Modificado (2)	Pagado (3)	Variaciones	
				Absoluta (4)=(3-1)	Relativa (5)=(4/1)
Gasto Corriente	318,351,489	400,330,492	400,330,492	81,979,003	25.8
Pensiones y Jubilaciones	47,146,000	46,731,905	46,731,905	414,095	0.9
Inversión Física	49,323,003	41,137,621	41,137,621	8,185,382	16.6
Inversión Financiera	0	0	0	0	n.a.
Operaciones Ajenas	2,324,900	1,707,848	1,707,848	617,052	26.5
Costo Financiero Neto	29,799,666	19,864,986	19,864,986	9,934,680	33.3
Gasto Neto Total	446,945,059	509,772,852	509,772,852	62,827,793	14.1

Cifras en miles de pesos. Las sumas parciales o totales pueden no coincidir debido al redondeo.

GASTO CORRIENTE

El **Gasto Corriente** observó un gasto pagado mayor al presupuesto aprobado de 25.6%, su evolución por rubro de gasto se presenta a continuación:

Concepto	Autorizado H. Cámara (1)	Modificado (2)	Pagado (3)	Variaciones	
				Absoluta (4)=(3-1)	Relativa (5)=(4/1)
Servicios Personales	62,460,041	61,548,214	61,548,214	911,828	1.5
Gasto de Operación	176,891,204	205,570,892	205,570,892	28,679,688	16.2
Materiales y Suministros	144,399,304	169,147,287	169,147,287	24,747,983	17.1
Servicios Generales	32,491,900	36,423,606	36,423,606	3,931,706	12.1
Otros de Corriente	108,799,910	170,046,355	170,046,355	61,246,445	56.3
Pagos Relativos a Pidiregas	78,207,700	127,591,452	127,591,452	49,383,752	63.1
Otras Erogaciones	792,544	5,619,934	5,619,934	4,827,390	n.a.
Operaciones Ajenas (Por cuenta de 3ros)	0	16,969,983	16,969,983	16,969,983	n.a.
Costo Financiero Neto	29,799,666	19,864,986	19,864,986	9,934,680	33.3
Gasto Corriente	348,151,155	437,165,461	437,165,461	89,014,306	25.6

Cifras en miles de pesos. Las sumas parciales o totales pueden no coincidir debido al redondeo.

- El gasto en *Servicios Personales* tuvo un menor ejercicio de \$911,828, comparado contra el monto autorizado en el PEF, derivado principalmente por el menor gasto observado por sueldos y salarios, así como gastos de previsión social. Por lo que respecta al concepto de Otros de Servicios Personales fue mayor el gasto observado.

Conforme lo anterior, se cumplió la meta del techo de gasto de servicios personales establecido en la Ley de la Comisión Federal de Electricidad (artículos 102 y 103).

Al mes de diciembre de 2021, el número de trabajadores activos fue de 91,738, cifra inferior en 2,092 trabajadores a los registrados en 2020 (93,830).

- En el rubro de *Gasto de Operación*, el mayor gasto pagado en 16.2%, fue resultado del efecto neto de los movimientos compensados y ampliaciones líquidas, los cuales se explican de la siguiente manera:
 - ❖ En el capítulo de *Materiales y Suministros*, el mayor gasto pagado por 17.1%, fue derivado de lo siguiente:

Concepto	Autorizado H. Cámara (1)	Modificado (2)	Pagado (3)	Variaciones	
				Absoluta (4)=(3-1)	Relativa (5)=(4/1)
Materiales y suministros	144,399,304	169,147,287	169,147,287	24,747,983	17.1
Combustibles para la Generación de Electricidad	92,589,339	124,976,656	124,976,656	32,387,317	35.0
Gas	28,331,970	62,248,232	62,248,232	33,916,263	119.7
Diesel	4,365,735	12,225,475	12,225,475	7,859,740	180.0
Fletes y Costo Fijo del Transporte de Gas	52,931,600	30,140,051	30,140,051	22,791,549	43.1
Combustóleo	6,960,034	20,362,898	20,362,898	13,402,864	192.6
Mercado Eléctrico Mayorista	17,100,000	20,966,519	20,966,519	3,866,519	22.6
Otros Materiales y Suministros	34,709,965	23,204,111	23,204,111	11,505,854	33.1
Carbón	7,087,709	1,958,014	1,958,014	5,129,695	72.4
Combustible Nuclear	1,302,100	582,122	582,122	719,978	55.3
Vapor Geotérmico	1,704,457	749,444	749,444	955,013	56.0
Otros	24,615,700	19,914,532	19,914,532	4,701,167	19.1

Cifras en miles de pesos. Las sumas parciales o totales pueden no coincidir debido al redondeo.

- En el rubro de *Combustibles para la Generación de Electricidad* el gasto fue mayor por \$32,387,317 principalmente por lo siguiente: incremento en el precio del gas respecto a la estimación original, derivado de escasez de gas importado por contingencia climatológica; adicionalmente se observó una mayor demanda

de Combustóleo y Diesel por sustitución de carbón e incremento en generación de centrales turbogas La Paz, Los Cabos, Chankanaab y CCI BC Sur I.

- En contraposición, el menor gasto se originó en Fletes, obedece a que a partir de enero, los servicios de transporte de gas natural nuevamente se facturaron por cuenta y orden a favor de CFE, lo que implica que las EPS de Generación registren este flete en posiciones presupuestarias de intercompañías.
 - El *Mercado Eléctrico Mayorista* presenta al mes de diciembre un importe neto pagado de \$20,966,519, mayor al aprobado, derivado principalmente del aumento de los precios marginales locales para el componente de combustibles en las empresas generadoras.
 - En *Otros Materiales y Suministros* se registró un ejercicio de \$23,204,111, menor en \$11,505,854 (33.1%), destacando el menor pago de Carbón, resultado de que la C.T. Pdte. Plutarco Elías Calles (Petacalco) sustituyó Carbón por Combustóleo.
 - En *Otros Materiales* se muestra un subejercicio, debido principalmente a una menor erogación, por concepto de subastas de mediano y largo plazo, derivado de diferentes cuestiones, existen 8 proyectos que no han podido lograr su operación comercial. Así como un menor ejercicio en materiales para la operación como refacciones, aguas y sustancias químicas, y otros materiales.
- ❖ El mayor gasto pagado en **Servicios Generales** de \$3,931,706 (12.1%), se explica principalmente por lo siguiente:

Concepto	Autorizado H. Cámara (1)	Modificado (2)	Pagado (3)	Variaciones	
				Absoluta (4)=(3-1)	Relativa (5)=(4/1)
Servicios Generales	32,491,900	36,423,606	36,423,606	3,931,706	12.1
Adquisición de Energía	895	129	129	766	85.6
Fletes	68,029	100,833	100,833	32,804	48.2
Conservación y Mantenimiento	4,022,990	5,843,186	5,843,186	1,820,196	45.2
Servicios Técnicos Pagados a Terceros	512,132	266,395	266,395	245,737	48.0
Seguros	2,487,791	1,697,514	1,697,514	790,277	31.8
Otros	25,400,063	28,515,548	28,515,548	3,115,485	12.3

Cifras en miles de pesos. Las sumas parciales o totales pueden no coincidir debido al redondeo.

- Mayor ejercicio en el rubro de Otros Servicios Generales, observado en Otros Impuestos y Derechos. Así como en los rubros de Fletes, Conservación y Mantenimiento y, en fletes.
 - En el resto de los conceptos del capítulo de Servicios Generales, se lograron ahorros en rubros como servicios técnicos pagados a terceros, seguros y adquisición de energía de \$1,036,780.
- En el rubro de *Otros de Corriente*, el mayor gasto pagado por \$61,246,445 (56.3%), se explica por lo siguiente:

Concepto	Autorizado H. Cámara (1)	Modificado (2)	Pagado (3)	Variaciones	
				Absoluta (4)=(3-1)	Relativa (5)=(4/1)
Otros de Corriente	108,799,910	170,046,355	170,046,355	61,246,445	56.3
Pagos Relativos a Pidiregas	78,207,700	127,591,452	127,591,452	49,383,752	63.1
Cargos Fijos	35,064,700	34,861,978	34,861,978	(202,722)	0.6
Cargos Variables	43,143,000	92,729,474	92,729,474	49,586,474	114.9
Otras Erogaciones	792,544	5,619,934	5,619,934	4,827,390	n.a.
Operaciones Ajenas	0	16,969,983	16,969,983	16,969,983	n.a.
Por Cuenta de Terceros	0	16,969,983	16,969,983	16,969,983	n.a.
Costo Financiero Neto	29,799,666	19,864,986	19,864,986	(9,934,680)	33.3
Costo Financiero Bruto	31,494,301	22,194,813	22,194,813	(9,299,488)	29.5
Internos	11,033,038	9,516,267	9,516,267	(1,516,771)	13.7
Externos	13,225,011	10,850,752	10,850,752	(2,374,259)	18.0
Otros	7,236,251	1,827,794	1,827,794	(5,408,458)	74.7
Ingresos por Intereses	1,694,635	2,329,826	2,329,826	635,192	37.5

Cifras en miles de pesos. Las sumas parciales o totales pueden no coincidir debido al redondeo.

- ❖ Los *Pagos relativos a PIDIREGAS* registraron un mayor ejercicio por \$49,383,752 (63.1%), respecto al presupuesto aprobado, conforme a los siguientes movimientos compensados:
 - En *Cargos Fijos* el menor gasto pagado por \$202,722 (0.6%), se debió principalmente a una disminución en la paridad cambiaria por 5.7% en promedio respecto al estimado al mes, fundamentalmente por cargos fijos de capacidad y cargos fijos de operación y mantenimiento.
 - En *Cargos Variables* el mayor gasto por \$49,586,474 (114.9%), derivado fundamentalmente del alza en el precio del gas continental, cuyo precio en promedio a la fecha es superior en 116.6% al programado, a consecuencia de la contingencia climatológica (frente frío No.35) en los Estados Unidos de Norteamérica y en la frontera norte-noroeste de México, teniendo afectaciones al suministro de gas natural a lo largo del país debido a daños en la infraestructura y actividades de producción, procesamiento, transporte y distribución de gas natural del país vecino, así como un incremento sin precedentes de la demanda del hidrocarburo.
- ❖ En *Otras erogaciones*, el mayor gasto pagado \$4,827,390, es debido básicamente al pago del Laudo Arbitral Chicoasen II, efectuado por la Dirección Corporativa de Ingeniería y Proyectos de Infraestructura (DCIPI), que estaba pendiente al cierre del *ejercicio anterior*.
- ❖ Las *Operaciones Ajenas* se registró un mayor ejercicio de \$16,969,983, principalmente por recuperación de terceros; destacando el entero del IVA cobrado.
- ❖ El *Costo Financiero Neto* observó un gasto pagado de \$19,864,986, resultando inferior en 9,934,680 (33.3%) al programado; se describe a continuación la integración por rubros:

- *El Costo financiero interno* registró un menor gasto por \$1,516,771 (13.7%), se debe principalmente a la disminución en el uso de líneas de crédito en moneda nacional para el financiamiento de nuevas obras PIDIREGAS, los cuales han incrementado su financiamiento en moneda extranjera.
- *El Costo financiero externo* observó un gasto menor al presupuesto aprobado por \$2,374,259 (18.0%), se explica principalmente por las variaciones en tipos de cambio considerados y los reales aplicados, y por menor cantidad de obras recibidas de los PIDIREGAS.
- *El Costo por Coberturas (Otros)* registró un menor gasto por \$5,408,458 (74.7%), debido a la menor contratación de coberturas externas de capital y por menor tipo de cambio.
- En *Ingresos por Intereses* se captó un ingreso mayor al presupuesto aprobado por \$635,192 (37.5%), debido a que el promedio mensual de captación presupuestado fue de 1,695 mmdp y el real resultó de 2,330 mmdp, como resultado de mayores cantidades de recursos en caja.

PENSIONES Y JUBILACIONES

Se observó un menor gasto pagado al presupuesto aprobado por \$414,095 (0.9%), variación poca significativa respecto a la meta prevista, y considerando que los trabajadores ejercieron su derecho a la jubilación.

Concepto	Autorizado H. Cámara (1)	Modificado (2)	Pagado (3)	Variaciones	
				Absoluta (4)=(3-1)	Relativa (5)=(4/1)
Pensiones y Jubilaciones	47,146,000	46,731,905	46,731,905	414,095	0.9

Cifras en miles de pesos. Las sumas parciales o totales pueden no coincidir debido al redondeo.

GASTO DE INVERSION

El **Gasto de Inversión** reflejó un menor gasto pagado \$25,772,418 (49.9%), este comportamiento se presenta a continuación:

Concepto	Autorizado H. Cámara (1)	Modificado (2)	Pagado (3)	Variaciones	
				Absoluta (4)=(3-1)	Relativa (5)=(4/1)
Gasto de Inversión	51,647,903	25,875,486	25,875,486	25,772,418	49.9
Inversión Física	49,323,003	41,137,621	41,137,621	8,185,382	16.6
Bienes Muebles, Inmuebles e Intangibles	24,472,740	21,852,704	21,852,704	2,620,036	10.7
Pago de Pidiregas	16,482,003	16,994,694	16,994,694	512,691	3.1
Pago de BLTs	0	16,131	16,131	16,131	n.a.
Otros Bienes Mueb., Inmueb. e Intang.	7,990,736	4,841,878	4,841,878	3,148,858	39.4
Inversión Pública	24,850,264	19,284,917	19,284,917	5,565,347	22.4
Obra Pública	14,681,939	9,751,478	9,751,478	4,930,461	33.6
Mantenimiento	10,168,325	9,533,439	9,533,439	634,886	6.2
Otros de Inversión	2,324,900	15,262,135	15,262,135	17,587,035	n.a.
Inversión Financiera	0	0	0	0	n.a.
Otros de Inversión (Erog. Recuperables)	2,324,900	15,262,135	15,262,135	17,587,035	n.a.

Cifras en miles de pesos. Las sumas parciales o totales pueden no coincidir debido al redondeo.

➤ En *Inversión Física* se observó un gasto inferior al presupuesto aprobado por \$8,185,382 (16.6%), conforme a los siguientes movimientos compensados:

❖ En *Bienes Muebles, Inmuebles e Intangibles*, se observó un menor gasto pagado por \$2,620,036 (10.7%), originado principalmente:

- Por un menor gasto en Otros Bienes Muebles e Intangibles por \$3,148,858, se originó principalmente en el programa por menor cantidad adquirida de acometidas y medidores de distribución, menores erogaciones en operación remota y automatismo en redes de distribución, equipo de cómputo y periférico, y adquisición de software institucional.

Compensado por un mayor Pago de Pidiregas por \$512,691 (3.1%), derivado, principalmente por el impacto de los prepagos de 4 líneas de crédito, derivados de un refinanciamiento no previsto en la estimación presupuestal original.

Así como, el pago de BLT'S por 16,131.4 mdp, que obedece al arrendamiento financiero de las unidades aeroderivadas turbogas no contempladas en el presupuesto original.

❖ En *Inversión Pública*, se observó un gasto inferior por \$5,565,537 (22.4%), debido a lo siguiente:

- En *Obra Pública*, se registró un menor gasto por \$4,930,461 (33.6%), principalmente en las EPS Transmisión y EPS de Generación debido al diferimiento en la licitación de los proyectos: suministro de energía en Oaxaca y Huatulco, el Arrajal banco 1 y red asociada, incremento en la capacidad de transmisión entre las regiones de Puebla-Temascal, Temascal Coatzacoalcos, Temascal-Grijalva, Grijalva-Tabasco y Temascal-Ixtepec, Zona la Laguna, Guadalajara industrial y proyecto de inversiones de CEVs para transmisión. Por falta de ejercicio en: RM Malpaso, RM Angostura, RM Mazatepec y RM Ángel Albino Corzo ya que se ejecutarán por otro esquema de financiamiento en 2022, así como menores erogaciones en mantenimiento de subestaciones de potencia de transmisión, Red eléctrica Inteligente de Transmisión y potrerrillos banco 4.

- En Mantenimiento el menor gasto por \$634,886 (6.2%), derivó principalmente por la no licitación del mantenimiento a unidades generadoras turbogás convencionales, móviles y ciclo combinado por reasignación de recursos por cambio en las prioridades de mantenimiento y autorización de nuevas claves de cartera, así como el diferimiento de la licitación de la CT Carbón II unidad 1 y menores erogaciones en: CCC Presidente Juárez unidad 9, central Samalayuca, generación distribuida I, CCC El Sauz y CT Carbón II unidad 3.
- En *Otros de Inversión* se observó un menor gasto pagado al presupuesto aprobado por \$17,587,035, conforme al siguiente movimiento:
 - ❖ Para el rubro *Otros de Inversión*, se observó un menor gasto pagado por 17,587,035, como consecuencias de las recuperaciones de IVA por erogaciones recuperables y en logística de combustibles y fletes, compensado parcialmente con mayor gasto en los rubros de préstamos para el fondo de la habitación, depósito en garantía y otros conceptos.

6. Disposiciones de racionalidad y austeridad presupuestaria (cifras en millones de pesos)

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.

Durante el ejercicio del 1 de enero al 31 de diciembre de 2021, 6 de los 16 rubros del programa de austeridad y eficiencia tuvieron una disminución en comparación con el ejercicio 2020.

En total no se observa un ahorro, principalmente por el incremento en los rubros de combustibles y lubricantes, gastos de viaje y viáticos, así como en tiempo extraordinario. Lo anterior se debe a que durante un periodo importante del ejercicio 2020 el personal trabajó desde sus hogares como medida preventiva ante la pandemia de COVID-19.

A pesar de lo anterior, hubo una disminución significativa en el gasto de servicio telefónico con un ahorro de 112.1 mdp y en el concepto de papelería/consumibles de equipo de cómputo por 42.5 mdp.

Concepto	Ejercido 2020	Ejercido 2021	Diferencia	%
Papelería y artículos de oficina	69.6	81.4	11.7	16.8
Ref y Accesorios Equipo De Cómputo	65.5	53.1	12.5	19.0
Papelería/consumibles equipo computo	405.0	362.6	42.5	10.5
Alimentos en instalaciones	18.1	39.0	20.8	115.0
Combustibles y lubricantes para equipo de transporte	1,434.0	1,602.7	168.7	11.8
Tiempo extraordinario	1,533.8	1,653.7	119.9	7.8
Servicio De Iguales Aseo Y Limpieza	371.4	350.9	20.5	5.5
Servicios técnicos pagados a terceros	240.2	266.4	26.2	10.9
Servicio telefónico	595.7	483.6	112.1	18.8
Gastos de viaje y viáticos	512.5	690.2	177.7	34.7
Boletos de avión	63.9	65.5	1.6	2.4
Gastos de alimentación en reuniones	4.4	3.6	0.8	18.2
Servicio Postal y de Paquetería	126.4	210.1	83.7	66.2
Gastos de alimentación en cursos de capacitación	1.4	2.4	1.0	66.1
Renta De Equipo De Transporte	1,944.3	2,009.3	65.1	3.3
Traslado de Valores	536.7	505.2	31.5	5.9
TOTAL	7,923.1	8,379.6	456.5	5.8

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 2021.

8. Rendición de cuentas

Mediante Oficio No. 309-A.-002/2022 de fecha 28 de enero de 2022, la Unidad de Contabilidad Gubernamental de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público emitió los Lineamientos para la Integración de la Cuenta Pública 2021, cuyo ámbito de aplicación son de observancia de las Empresas Productivas del Estado, en los que se establecieron las fechas de entrega y las características que debe reunir la información contable, presupuestaria y programática que deben proporcionar a través del Sistema para la Integración de la Cuenta Pública (SICP), para conformar el reporte relativo a la Cuenta Pública Federal del año 2021.

9. Disponibilidades Presupuestales y Efectivo y Equivalentes

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

(fecha en que la Empresa fue constituida como Empresa Productiva del Estado) y hasta el 31 de diciembre de 2021.

Asimismo, las Disponibilidades Presupuestales de la Comisión Federal de Electricidad incluyen partidas que no representan “flujos de efectivo” como: (i) la aportación que la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) realizó a la CFE, en el ejercicio fiscal 2016, para asumir parcialmente el pasivo laboral de la empresa por un importe de 161,080.2 millones de pesos; importe representado por 68 pagarés con vencimientos anuales a partir de diciembre de 2018 y cuyo flujo de efectivo, conforme se van liquidando dichos pagarés por parte de la SHCP, ingresa directamente al fideicomiso para pensiones y jubilaciones establecido para tales efectos por la empresa, por lo que no se considera un ingreso presupuestal; sin embargo, por instrucciones de la SHCP dicho importe fue incluido como una partida presupuestal y, por lo tanto, forma parte de las Disponibilidades Presupuestales de la empresa; (ii) “cheques en tránsito” que anualmente se registran en el Presupuesto como “pagados”, aun cuando el flujo de efectivo no ha salido de las cuentas bancarias; y (iii) “cheques salvo buen cobro” que anualmente se registran en el Presupuesto como ingreso ejercido, aun cuando el flujo de efectivo no ha ingresado en las cuentas bancarias.

Por otra parte, dichas disponibilidades no reflejan los flujos de efectivo provenientes de las Empresas Filiales de la CFE.

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 2021.

La disponibilidad final al 31 de diciembre de 2021 es de \$250,495,547 miles de pesos como resultado de la suma del saldo inicial más la variación (+,-) de los ingresos totales de 455,075,510 miles de pesos, menos los gastos totales de 489,910,387 miles de pesos, de los cuales destaca un desendeudamiento de 19,862,465 miles de pesos.

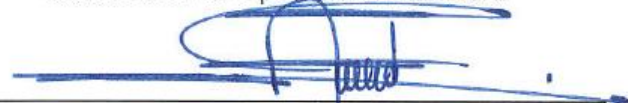
Concepto	CFE
Ingresos brutos totales	455,075,510
Propios	384,796,510
Transferencias	70,279,000
Gastos Brutos Totales	489,910,387
Gasto Programable	489,907,866
Costo Financiero	19,864,986
Endeudamiento	-19,862,465
Variación de Disponibilidades (+,-)	-34,834,877
Saldo Inicial	285,330,424
Saldo Final	250,495,547

10. Conciliación Contable – presupuestaria.

COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO	
Conciliación entre los Ingresos Presupuestarios y Contables	
Correspondiente del 01 de enero al 31 de diciembre del 2021	
(Cifras en pesos)	
1. Total de Ingresos Presupuestarios	473,288,468,225
2. Mas Ingresos Contables No presupuestarios	133,597,846,593
2.1 Ingresos Financieros	4,355,191,835
2.2 Incremento por Variación de Inventarios	
2.3 Disminución del Exceso de Estimaciones por Pérdida o Deterioro u Obsolescencia	
2.4 Disminución del Exceso de Provisiones	
2.5 Otros Ingresos y Beneficios Varios	122,796,785,507
2.6 Otros Ingresos Contables No Presupuestarios	6,445,869,251
3. Menos Ingresos Presupuestarios No Contables	19,862,464,971
3.1 Aprovechamientos Patrimoniales	
3.2 Ingresos Derivados de Financiamientos	19,862,464,971
3.3 Otros Ingresos Presupuestarios No Contables	-
4. Total de Ingresos Contables	587,023,849,847

COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD CORPORATIVO		
Conciliación entre los Egresos Presupuestarios y los Gastos Contables Correspondiente del 01 de enero al 31 de diciembre del 2021 (Cifras en pesos)		
1. Total de Egresos Presupuestarios		501,588,168,183
2. Menos egresos presupuestarios no contables		133,347,527,947
2.1	Materias Primas y Materiales de Producción y Comercialización	36,790,659,619
2.2	Materias y Suministros	50,904,325,258
2.3	Mobiliario y Equipo de Administración	127,557,763
2.4	Mobiliario y Equipo Educativo y Recreativo	
2.5	Equipo e Instrumental Médico y de Laboratorio	109,829,348
2.6	Vehículos y Equipo de Transporte	17,496,104
2.7	Equipo de Defensa y Seguridad	
2.8	Maquinaria, Otros Equipos y Herramientas	4,547,120,213
2.9	Activos Biológicos	
2.10	Bienes Inmuebles	17,011,107,701
2.11	Activos Intangibles	59,345,269
2.12	Obra Pública en Bienes de Dominio Público	
2.13	Obra Pública en Bienes Propios	19,891,941,287
2.14	Acciones y Participaciones de Capital	
2.15	Compra de Títulos y Valores	
2.16	Concesión de Préstamos	
2.17	Inversiones en Fideicomisos, Mandatos y Otros Análogos	
2.18	Provisiones para Contingencias y Otras Erogaciones Especiales	
2.19	Amortización de la Deuda Pública	
2.20	Adeudos de Ejercicios Fiscales Anteriores (ADEFAS)	
2.21	Otros Egresos Presupuestarios No Contables	3,888,145,385
3. Mas Gastos Contables No Presupuestarios		329,251,667,430
3.1	Estimaciones, Depreciaciones, Deterioros, Obsolescencia y Amortizaciones	67,815,785,271
3.2	Provisiones	
3.3	Disminución de Inventarios	
3.4	Aumento por Insuficiencia de Estimaciones por Pérdida o Deterioro u Obsolescencia	
3.5	Aumento por Insuficiencia de Provisiones	
3.6	Otros Gastos	16,854,156,687
3.7	Otros Gastos Contables No Presupuestales	244,581,725,471
4. Total de Gastos Contables		697,492,297,666

Subdirector de Operación Financiera


Mtro. Miguel Ángel Álvarez Flores

Gerente de Presupuestos


Mtro. Miguel Avilán-Mendoza