

**CFE GENERACIÓN VI  
EMPRESA PRODUCTIVA SUBSIDIARIA**

Estados financieros

31 de diciembre de 2020 y 2019

(Con el Informe de los Auditores Independientes)

1.

**INFORME DE AUDITORIA EMITIDO POR UN AUDITOR INDEPENDIENTE**

Al Consejo de Administración de:  
**CFE Generación VI, Empresa Productiva Subsidiaria:**

**Opinión**

Hemos auditado los estados financieros de CFE Generación VI, Empresa Productiva Subsidiaria ("la Empresa"), que comprenden los estados de situación financiera al 31 de diciembre de 2020, los estados de resultado integral, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, y notas que incluyen un resumen de las políticas contables significativas y otra información explicativa.

En nuestra opinión, los estados financieros adjuntos presentan razonablemente, en todos los aspectos materiales, la situación financiera de CFE Generación VI, Empresa Productiva Subsidiaria, al 31 de diciembre de 2020, así como sus resultados y sus flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera.

**Fundamento de la opinión**

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

**Párrafos de énfasis***Cambio de portafolio*

Como se menciona en la nota 1,b),i,ii,iii y iv; a los estados financieros adjuntos, el 25 de noviembre de 2019, la Secretaría de Energía emitió el acuerdo por el que se modifican los Términos para la Estricta Separación Legal de la Comisión Federal de Electricidad (TESL) publicados en el Diario Oficial de la Federación el 11 de enero de 2016. Una vez publicado la asignación de activos y contratos para la generación, el Centro Nacional de Control de Energía (CENACE) realizó la reasignación de activos registrados en el Sistema de Información del Mercado de acuerdo a la nueva estructura. Durante el año 2020 se realizó dicha transferencia de los activos y pasivos que derivaron de la reasignación (cambio de portafolio) y que se presentan en la nota 1. b),i,ii,iii y iv.

*Efectos de la Pandemia del Virus SARS-COV-2*

Llamamos la atención sobre la nota 1,b),v; (Efectos de la Pandemia del Virus SARS-COV-2) de los estados financieros adjuntos, en la que se menciona que derivado de la Pandemia, la Empresa ha identificado riesgos que podrían influir en tres aspectos principales: a) riesgos económico-financiero; b) riesgos operativos y c) riesgos laborales. En los tres casos, los impactos se estiman sean variables y con diferente





intensidad. La Empresa ha implementado diversas medidas específicas para atenuar los impactos financieros, operativos y laborales.

Nuestra opinión no se modifica en relación con los dos asuntos anteriores.

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

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

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

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

### **Responsabilidades del auditor en relación con la auditoría de los estados financieros**

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

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

- Identificamos y evaluamos los riesgos de desviación material en los estados financieros, debida a fraude o error, diseñamos y aplicamos procedimientos de auditoría para responder a dichos riesgos y obtenemos evidencia de auditoría suficiente y adecuada para proporcionar una base para nuestra opinión. El riesgo de no detectar una desviación material debida a fraude es más elevado que en el caso de una incorrección material debida a error, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, omisiones deliberadas, manifestaciones intencionadamente erróneas o la elusión del control interno.
- Obtenemos conocimiento del control interno relevante para la auditoría con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean adecuados en función de las circunstancias y no con la finalidad de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno de la Empresa.
- Evaluamos lo adecuado de las políticas contables aplicadas, la razonabilidad de las estimaciones contables y la correspondiente información revelada por la Dirección.
- Concluimos sobre lo adecuado de la utilización, por la Dirección, de la norma contable de Empresa en funcionamiento y, con evidencia de auditoría obtenida, concluimos sobre si existe o no una desviación material relacionada con hechos o con condiciones que pueden generar dudas significativas sobre la capacidad de la Empresa para continuar como Empresa en funcionamiento. Si concluimos que existe



una incertidumbre material, se requiere que llamemos la atención en nuestro informe de auditoría sobre la correspondiente información revelada en los estados financieros o, si dichas revelaciones no son adecuadas, que expresemos una opinión modificada. Nuestras conclusiones se basan en la evidencia de auditoría obtenida hasta la fecha de nuestro informe de auditoría. Sin embargo, hechos o condiciones futuros pueden ser causa de que la Empresa deje de ser una Empresa en funcionamiento.

- Evaluamos en su conjunto, la presentación, la estructura y el contenido de los estados financieros, incluida la información revelada, y si los estados financieros representan las transacciones y hechos subyacentes de un modo que logran la presentación razonable.
- Comunicamos a los responsables del gobierno de la entidad, entre otras cuestiones, el alcance y el momento de realización de la auditoría y los hallazgos significativos de la auditoría, así como cualquier deficiencia significativa del control interno que identificamos en el transcurso de la auditoría.

### Otras cuestiones

Los estados financieros de CFE Generación VI, Empresa Productiva Subsidiaria, al 31 de diciembre de 2019 y por el año terminado en esa fecha, fueron revisados por otros auditores, quien con fecha 24 de julio de 2020 emitieron una opinión sin salvedades sobre los mismos.

### GOSSLER, S. C.

C.P.C. Félix Gustavo Rojas Salazar  
Socio

Ciudad de México  
Abril 9, 2021



**CFE Generación VI Empresa Productiva Subsidiaria**  
**Estados de Situación Financiera**  
**al 31 de Diciembre 2020 y 2019**  
**(Cifras en miles de pesos)**

	Diciembre 2020	Diciembre 2019
<b>ACTIVO</b>		
<b>Activo circulante</b>		
Efectivo y equivalentes	\$ 43,734	\$ 2,726,475
Cuenta corriente por cobrar	-	1,581,825
Cuentas por cobrar MEM (nota 5)	628,216	1,316,317
Cuentas por cobrar a partes relacionadas (nota 14)	36,255,284	2,677,090
Impuestos por recuperar y otras cuentas por cobrar, neto	23,770,553	6,102,974
Inventarios y materiales para operación, neto (nota 6)	3,283,725	5,680,268
<b>Total de activo circulante</b>	<b>\$ 63,981,512</b>	<b>\$ 20,084,949</b>
Plantas, propiedades y equipo, neto (nota 7)	154,873,008	47,626,485
Otros Activos	15,740	15,740
Impuestos a la utilidad diferido (nota 11)	-	-
<b>TOTAL ACTIVO</b>	<b>\$ 218,870,260</b>	<b>\$ 67,727,174</b>
<b>PASIVO</b>		
<b>A corto plazo</b>		
Cuenta corriente a cargo	\$ 24,045,802	\$ -
Deuda a corto plazo y porción a corto plazo de la deuda a largo plazo (nota 4 y 13)	1,661,019	2,177,657
Cuentas por pagar a partes relacionadas (nota 14)	163,931,238	10,090,406
Otras cuentas por pagar y pasivos acumulados	847,821	3,227,928
Instrumentos financieros derivados, neto (nota 8)	10,803	128,788
Otros Impuestos y derechos por pagar	490,463	10,338
<b>Total de pasivo a corto plazo</b>	<b>190,987,146</b>	<b>15,635,117</b>
<b>A largo plazo</b>		
Deuda a largo plazo (nota 4 y 13)	5,935,135	22,869,942
Reserva de desmantelamiento (nota 10)	1,519,660	1,605,047
Beneficios a empleados (nota 9)	11,543,618	31,419,497
<b>Total de pasivo a largo plazo</b>	<b>18,998,413</b>	<b>55,894,486</b>
<b>TOTAL PASIVO</b>	<b>\$ 209,985,559</b>	<b>\$ 71,529,603</b>
<b>PATRIMONIO</b>		
Aportación de tenedora	37,422,091	37,422,091
Resultados acumulados	(29,964,572)	(18,371,260)
Resultados del periodo	(11,356,246)	(15,150,102)
Otras partidas del Resultados Integrales	12,783,428	(7,703,158)
<b>Total de patrimonio</b>	<b>8,884,701</b>	<b>(3,802,429)</b>
<b>TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO</b>	<b>\$ 218,870,260</b>	<b>\$ 67,727,174</b>

**CFE Generación VI Empresa Productiva Subsidiaria**  
**Estados de Resultado Integral**  
**Por los ejercicios terminados al 31 de Diciembre del 2020 y 2019**  
**(Cifras en miles de pesos)**

Concepto	Diciembre 2020	Diciembre 2019
<b>Ingresos</b>		
Ingresos por venta de energía	\$ 11,739,961	\$ 43,636,188
Ingresos por potencia	5,766,208	8,379,332
Otros ingresos y ganancias	2,237,211	1,936,521
<b>Total de Ingresos</b>	<b>19,743,380</b>	<b>53,952,041</b>
Energéticos, agua turbinada y otros combustibles	8,484,768	35,749,354
Remuneraciones y prestaciones al personal	2,845,110	3,691,316
Depreciación	5,143,143	2,508,259
Transporte y Almacenamiento de Combustibles	947,000	3,238,664
Costo de beneficios a los empleados	5,740,486	2,548,763
Costo de Transporte de Energía	1,982,625	2,335,679
Otros gastos	675,780	678,534
Materiales y servicios generales	395,324	1,153,592
Mantenimiento	1,183,061	1,136,965
Consumo de energía	97,320	86,363
Compra de energía en el MEM	309,215	787,177
Pérdida en bajas de activo fijo	5,260	84,579
Pérdida por Deterioro	2,126	1,774,011
Seguridad de activos	285,628	186,094
Cuota por Operación del MEM	93,869	102,361
Impuestos y derechos	30,989	37,400
<b>Total costos y gastos de operación</b>	<b>28,221,704</b>	<b>56,099,111</b>
<b>Resultado de operación</b>	<b>(8,478,324)</b>	<b>(2,147,070)</b>
<b>Costos de Financiamiento</b>		
Gastos por intereses, neto	419,141	1,767,670
Pérdida/(Utilidad) en cambios, neto	2,458,781	(268,504)
<b>Total de costo de financiamiento</b>	<b>2,877,922</b>	<b>1,499,166</b>
<b>Resultado antes de impuestos</b>	<b>(11,356,246)</b>	<b>(3,646,236)</b>
Impuestos a la utilidad (nota 11)	-	11,503,866
<b>Resultado neto</b>	<b>(11,356,246)</b>	<b>(15,150,102)</b>
<b>Otros resultados integrales:</b>		
<b>Partidas que no se reclasifican posteriormente a los resultados del periodo:</b>		
Efecto de remediación de pasivo por beneficios a empleados	23,806,259	(7,878,282)
Revaluación de plantas, instalaciones y equipos	(3,672)	3,560,462
<b>Partidas que se reclasifican posteriormente a los resultados del periodo:</b>		
Efecto de los instrumentos financieros derivados	240,789	(273,843)
Impuestos a la utilidad diferidos	-	(1,031,100)
<b>Total de otros resultados integrales (nota 17)</b>	<b>24,043,376</b>	<b>(5,622,763)</b>
<b>RESULTADO INTEGRAL</b>	<b>\$ 12,687,130</b>	<b>\$ (20,772,865)</b>

CFE Generación VI Empresa Productiva Subsidiaria  
Estados de cambios en el patrimonio  
al 31 de Diciembre 2020 y 2019  
(Cifras en miles de pesos)

	Otras partidas de Resultados integrales								
	Aportación de tenedora	Resultados acumulados	Resultado del periodo	Beneficio a empleados	Instrumentos Financieros Derivados	Revaluación de plantas, instalaciones y equipos	Impuestos Diferidos	Total de Otras Partidas de Resultados Integrales	Total
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2018</b>	\$ 37,422,091	\$ (32,840,062)	\$ 14,468,802	\$ (3,437,000)	\$ 325,505	\$ -	\$ 1,031,100	\$ (2,080,395)	\$ 16,970,436
Traspaso a resultados acumulados		14,468,802	(14,468,802)	-	-	-	-	-	-
Resultado integral del periodo	-	-	(15,150,102)	(7,878,282)	(273,843)	3,560,462	(1,031,100)	(5,622,763)	(20,772,865)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2019</b>	<b>\$ 37,422,091</b>	<b>\$ (18,371,260)</b>	<b>\$ (15,150,102)</b>	<b>\$ (11,315,282)</b>	<b>\$ 51,662</b>	<b>\$ 3,560,462</b>	<b>\$ -</b>	<b>\$ (7,703,158)</b>	<b>\$ (3,802,429)</b>
Traspaso a resultados acumulados		(15,150,102)	15,150,102					-	-
Resultado integral del periodo	-		(11,356,246)	23,806,259	240,789	(3,672)		24,043,376	12,687,130
Revaluacion 2019 portafolio 2020 EPS VI		1,915,718				(1,915,718)		(1,915,718)	-
Cancelacion ORI (Centrales que migraron)		1,641,072				(1,641,072)		(1,641,072)	-
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2020</b>	<b>\$ 37,422,091</b>	<b>\$ (29,964,572)</b>	<b>\$ (11,356,246)</b>	<b>\$ 12,490,977</b>	<b>\$ 292,451</b>	<b>\$ -</b>	<b>\$ -</b>	<b>\$ 12,783,428</b>	<b>\$ 8,884,701</b>

**CFE Generación VI Empresa Productiva Subsidiaria**  
**Estados de Flujo de Efectivo**  
**al 31 de Diciembre 2020 y 2019**  
**(Cifras en miles de pesos)**

Concepto	Diciembre 2020	Diciembre 2019
<b>Actividades de operación</b>		
<b>Pérdida neta</b>	\$ (11,356,246)	\$ (15,150,102)
<b>Partidas en resultados que no afectaron efectivo</b>		
<b>Partidas relacionadas con actividades de operación</b>		
Costo de beneficios a los empleados	5,740,486	2,548,763
Impuestos a la utilidad	-	11,503,866
<b>Partidas relacionadas con actividades de operación</b>		
Depreciación	5,143,143	2,508,259
Bajas de plantas, propiedades y equipo	25,338,078	221,426
Pérdidas por deterioro de plantas, instalaciones y equipo	2,126	1,774,011
<b>Partidas relacionadas con actividades de financiamiento</b>		
Utilidad o (pérdida) en cambios no realizada	275,353	(43,922)
Intereses devengados a cargo	501,846	1,659,672
<b>Cambios en activos y pasivos de operación:</b>		
Cuentas por cobrar	688,100	59,281
Cuentas por cobrar partes relacionadas	(33,578,194)	(373,594)
Materiales para operación	2,396,543	(1,052,060)
Otros activos	-	16
Cuentas por pagar partes relacionadas	153,840,832	2,583,464
Impuestos y derechos por pagar e impuestos por recuperar y otras cuentas por cobrar, neto	(17,187,454)	(3,669,588)
Impuesto a la utilidad	-	(399,393)
Otras cuentas por pagar y otros pasivos acumulados	(2,465,494)	521,655
Pago de beneficios a los empleados	(1,817,076)	(3,140,686)
<b>Flujos netos de efectivo generados por actividades de operación</b>	<b>\$ 127,522,043</b>	<b>\$ (448,932)</b>
<b>Actividades de inversión</b>		
Adquisición de activo fijo	(137,897,069)	(11,557,711)
Cuenta corriente	25,627,627	6,083,958
<b>Flujos netos de efectivo utilizados en actividades de inversión</b>	<b>\$ (112,269,442)</b>	<b>\$ (5,473,753)</b>
<b>Actividades de financiamiento</b>		
(Disminución)/Disposiciones de Deuda	(15,386,967)	12,534,891
Pago de deuda	(2,025,707)	(2,290,513)
Pagos de intereses	(471,459)	(1,507,486)
Cobro de Instrumentos financieros	66,776	240,341
Instrumentos financieros derivados	(117,985)	(337,151)
<b>Flujos netos de efectivo utilizados en actividades de financiamiento</b>	<b>\$ (17,935,342)</b>	<b>\$ 8,640,082</b>
<b>Incremento neto de efectivo y equivalentes de efectivo</b>	<b>(2,682,741)</b>	<b>2,717,397</b>
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al principio de periodo</b>	<b>2,726,475</b>	<b>9,078</b>
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo</b>	<b>\$ 43,734</b>	<b>\$ 2,726,475</b>



**CFE GENERACIÓN VI,  
Empresa Productiva Subsidiaria  
Notas a los Estados Financieros  
Al 31 de diciembre de 2020 y 2019  
(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).**

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

**a) Constitución y actividad de la Empresa.**

CFE Generación VI, Empresa Productiva Subsidiaria (EPS)

CFE Generación VI, Empresa Productiva Subsidiaria, (en adelante “La Empresa” o “Generación VI”) es una Empresa Productiva Subsidiaria de la Comisión Federal de Electricidad (en adelante “CFE” o “CFE Corporativo”), con personalidad jurídica y patrimonio propios, constituida de conformidad con lo dispuesto en el artículo 1 del ACUERDO por el que se crea CFE Generación VI, publicado en el Diario Oficial de la Federación (“DOF”) el 29 de marzo de 2016; así como de conformidad con la estricta separación legal de la CFE establecida por la Secretaría de Energía, y está sujeta a lo dispuesto en la Ley de la Comisión Federal de Electricidad (“Ley CFE”) publicada en el DOF el 11 de agosto de 2014. La controladora directa y final de la Empresa es CFE. La dirección registrada es Paseo de la Reforma 164, Colonia Juárez, C.P. 06600, en la Ciudad de México.

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

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

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

**b) Eventos relevantes**

i. Que 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 la EPS VI. Los objetivos de la reorganización de activos y contratos de generación fueron:

- 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.

- 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 SEN en las diversas regiones del país.

Los activos de Generación Nuclear quedan bajo control inmediato de la Dirección General de la Comisión Federal de Electricidad y la empresa productiva subsidiaria de C.F.E. Generación VI será representante de la Central Nuclear de la Comisión Federal de Electricidad en el MEM.

Como parte de la reorganización de activos, la Empresa realizó un estudio para determinar el valor razonable de las plantas que participaron dentro de la reorganización, como resultado de este análisis se determinó un deterioro por \$1,774,011 y una revaluación de plantas por \$3,560,462 mismos que fueron reconocidos en los resultados del periodo y otras partidas integrales respectivamente.

ii. El 25 de noviembre de 2019, la Secretaria de Energía emitió el acuerdo por el que se modifican los Términos para la Estricta Separación Legal de la Comisión Federal de Electricidad (TESL) publicados en el Diario Oficial de la Federación el 11 de enero de 2016. Una vez publicado la asignación de activos y contratos para la generación, el Centro Nacional de Control de Energía (CENACE) realizó la reasignación de activos registrados en el Sistema de Información del Mercado de acuerdo a la nueva estructura. Durante el año 2020 se realizó dicha transferencia de los activos y pasivos que deriven de la reasignación (cambio de portafolio)

iii. A continuación, se presenta un resumen de las centrales eléctricas que se tenían al 31 de diciembre de 2019, las que fueron recibidas, las que fueron transferidas y las que forman el nuevo portafolio de centrales que integran a la empresa productiva subsidiaria de C.F.E. Generación VI, a partir del 1° de enero de 2020

Tipo de central	Centrales Eléctricas	Al final de 2019	Recibidas	Transferidas	Al final de 2020
Cogeneración	C Cogener Salamanca TG	1	-	(1)	-
Ciclo Combinado	CCC Dos Bocas	1	-	-	1
Ciclo Combinado	CCC Empalme I	1	-	(1)	-
Ciclo Combinado	CCC Felipe Carrillo Pto. (Valladolid)	1	-	-	1
Ciclo Combinado	CCC Hermosillo	1	-	(1)	-
Ciclo Combinado	CCC Huinalá	1	-	(1)	-
Ciclo Combinado	CCC Huinalá II	1	-	(1)	-
Ciclo Combinado	CCC Poza Rica	-	1	-	1
Combustión					
Interna	CCI Guerrero Negro II	1	-	(1)	-
Combustión					
Interna	CCI Hol-Box	1	-	-	1
Proyecto Eólico	CE Sureste III	1	-	(1)	-
Proyecto Eólico	CE Guerrero Negro (P viejo)	1	-	(1)	-
Central Eólica	CE La Venta	1	-	-	1
Proyecto Eólico	CE Sureste II	1	-	(1)	-
Central Eólica	CE Yuumil'iik	1	-	-	1
Fotovoltaica	CFV Cerro Prieto	1	-	(1)	-
Geotérmica	CG Cerro Prieto	1	-	(1)	-
Geotérmica	CG Humeros	1	-	-	1
Geotérmica	CG Los Azufres	1	-	(1)	-

**CFE GENERACIÓN VI**  
**Empresa Productiva Subsidiaria**

Geotérmica	CG Tres Vírgenes	1	-	(1)	-
Hidroeléctrica	CH Ángel Albino Corzo (Peñitas)	-	1	-	1
Hidroeléctrica	CH Belisario Domínguez (Angostura)	-	1	-	1
Hidroeléctrica	CH Bombaná	1	-	-	1
Hidroeléctrica	CH Camilo Arriaga (El Salto)	-	1	-	1
Hidroeléctrica	CH Chilapan	1	-	-	1
Hidroeléctrica	CH Colotlipa	1	-	(1)	-
Hidroeléctrica	CH Electroquímica	-	1	-	1
Hidroeléctrica	CH Encanto	1	-	-	1
Hidroeléctrica	CH Gral. Ambrosio Figueroa	1	-	(1)	-
Hidroeléctrica	CH Ixtaczoquitlán	1	-	-	1
Hidroeléctrica	CH José Cecilio del Valle	1	-	-	1
Hidroeléctrica	CH Malpaso	-	1	-	1
Hidroeléctrica	CH Manuel Moreno Torres	-	1	-	1
Hidroeléctrica	CH Mazatepec	1	-	-	1
Hidroeléctrica	CH Micos	-	1	-	1
Hidroeléctrica	CH Minas	1	-	-	1
Hidroeléctrica	CH Portezuelos I	1	-	(1)	-
Hidroeléctrica	CH Portezuelos II	1	-	(1)	-
Hidroeléctrica	CH Schpoiná	1	-	-	1
Hidroeléctrica	CH Tamazulapan	1	-	-	1
Hidroeléctrica	CH Temascal	1	-	-	1
Hidroeléctrica	CH Texolo	1	-	-	1
Hidroeléctrica	CH Tuxpango	1	-	-	1
Termoeléctrica	CT Carlos Rodríguez Rivero	1	-	(1)	-
Termoeléctrica	CT Felipe Carrillo Puerto (Valladolid)	1	-	-	1
Termoeléctrica	CT José López Portillo	1	-	(1)	-
Termoeléctrica	CT Lerma	1	-	-	1
Termoeléctrica	CT Mérida II	1	-	-	1
Termoeléctrica	CT Pdte. Adolfo López Mateos	1	-	-	1
Turbo Gas	CTG Cancún	1	-	-	1
Turbo Gas	CTG Chankanaab	1	-	-	1
Turbo Gas	CTG Ciudad del Carmen	1	-	-	1
Turbo Gas	CTG Guerrero Negro II	1	-	(1)	-
Turbo Gas	CTG Huinalá	1	-	(1)	-
Turbo Gas	CTG Merida II	1	-	-	1
Turbo Gas	CTG Nachi-Cocom	1	-	-	1
Turbo Gas	CTG Nizuc	1	-	-	1
Turbo Gas	CTG Xul-Ha	1	-	-	1
Geotérmica	GC Cerritos Colorados	1	-	(1)	-
Unidad Móvil	Unidad Móvil Emergencia-06	1	-	(1)	-
Unidad Móvil	Unidad Móvil Emergencia-08	1	-	(1)	-
Unidad Móvil	Unidad Móvil Emergencia-13	1	-	(1)	-
Unidad Móvil	Unidad Móvil Emergencia-14	1	-	(1)	-
		55	8	(26)	37



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

Concepto	Saldo al 31-dic-2019	Efecto por cambio de portafolios	Operaciones 2020	Saldo al 31-dic-2020
<b>ACTIVO</b>				
Efectivo y equivalentes	\$ 2,726,475	\$ -	\$ (2,682,741)	\$ 43,734
Cuenta corriente a favor	1,581,825	-	(1,581,825)	-
Cuentas por cobrar MEM (nota 5)	1,316,317	-	(688,101)	628,216
Cuentas por cobrar partes relacionadas (nota 14)	2,677,090	33,310,585	267,609	36,255,284
Impuestos por recuperar y otras cuentas por cobrar, neto (nota 5)	6,102,974	17,257,282	410,297	23,770,553
Inventarios y materiales para operación, neto (nota 6)	5,680,268	(2,522,800)	126,257	3,283,725
Plantas, propiedades y equipo, neto (nota 7)	47,626,485	111,221,091	(3,974,568)	154,873,008
Instrumentos financieros derivados (nota 8)	-	-	-	-
Otros Activos (nota 9)	15,740	-	-	15,740
<b>TOTAL, ACTIVO</b>	<b>\$ 67,727,174</b>	<b>\$ 159,266,158</b>	<b>\$ (8,123,072)</b>	<b>\$ 218,870,260</b>
<b>PASIVO</b>				
Cuenta corriente a cargo	\$ -	\$ 16,246,534	\$ 7,799,268	\$ 24,045,802
Deuda a corto plazo y porción a corto plazo de la deuda a largo plazo (nota 13)	2,177,657	-	(516,638)	1,661,019
Cuentas por pagar partes relacionadas (nota 14)	10,090,406	159,266,158	(5,425,326)	163,931,238
Otras cuentas por pagar y pasivos acumulados	3,227,928	-	(2,380,107)	847,821
Impuestos a la utilidad por pagar	-	-	-	-
Instrumentos financieros derivados, neto (nota 4 y 8)	128,788	-	(117,985)	10,803
Otros Impuestos y derechos por pagar	10,338	-	480,125	490,463
Deuda a largo plazo (nota 13)	22,869,942	16,246,534	(33,181,341)	5,935,135
Reserva de desmantelamiento	1,605,047	111,571	(196,958)	1,519,660
Beneficios a empleados (nota 10)	31,419,497	-	(19,875,879)	11,543,618
<b>TOTAL, PASIVO</b>	<b>\$ 71,529,603</b>	<b>\$ 191,870,797</b>	<b>\$ (53,414,841)</b>	<b>\$ 209,985,559</b>
<b>PATRIMONIO</b>				
Aportación de tenedora	37,422,091	-	-	37,422,091
Resultados acumulados	(18,371,260)	-	(11,593,311)	(29,964,571)
Resultados del periodo	(15,150,102)	-	3,793,856	(11,356,246)
Otras partidas del Resultados Integrales	(7,703,158)	1,641,000	18,845,585	12,783,427
<b>TOTAL, PATRIMONIO</b>	<b>\$ (3,802,429)</b>	<b>\$ 1,641,000</b>	<b>\$ 11,046,130</b>	<b>\$ 8,884,701</b>
<b>TOTAL, PASIVO Y PATRIMONIO</b>	<b>\$ 67,727,174</b>	<b>\$ 193,511,797</b>	<b>\$ (42,368,711)</b>	<b>\$ 218,870,260</b>

Como se muestra en la nota 7, se modificaron y revelaron los principales impactos de esta reorganización de activos.

#### v. COVID-19

Con fecha 11 de marzo de 2020, la Organización Mundial de la Salud declaró pandemia por la extensión a varios países de contagios asociados al virus denominado SARS-COV-2 originado en China a finales de 2019 y que comenzó a manifestarse en México en febrero de 2020. Los Gobiernos de los diferentes países del mundo han instituido medidas para atender la pandemia, tales como el mantener a los ciudadanos en cuarentena, establecer distanciamiento social, restricción de viajes y declaraciones de emergencias de salud. Los efectos del SARS-COV-2 han traído aparejada una contracción económica mundial y como resultado una baja en las actividades económicas de los países.

A pesar de los diferentes impactos del virus SARS-COV-2 en las sociedades y en la economía global, no son previstos impactos significativos en las cuestiones técnicas y operativas de la CFE derivado a que la industria sigue su funcionamiento de manera regular y ha sido declarada una industria esencial para la sociedad mexicana. Ante tal panorama, la empresa ha garantizado el abasto de energía a todas las comunidades del país tal como se ha externado en los últimos meses.

Los impactos de la crisis del virus SARS-COV-2 tuvieron una mayor influencia en la parte económica-financiera de la empresa.

Los riesgos identificados para la CFE de la pandemia del virus del son de diversa índole, pero se pueden clasificar en tres aspectos principales: a) riesgos económico-financieros; b) riesgos operativos, y c) riesgos laborales.

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

La CFE ha implementado 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 siguen teniendo un impacto en la Empresa Productiva del Estado y sus Empresas Productivas Subsidiarias.

#### Riesgos económico-financieros

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

Los riesgos con impacto negativo son:

- menor consumo y ventas de energía eléctrica, y
- variaciones en el tipo de cambio.

Por otro lado, los riesgos con impacto positivo son:

- reducción de la tasa de interés, y
- disminución en los precios de los combustibles.

1) Menor consumo y venta de energía eléctrica

Dadas las medidas implementadas para reducir la propagación del virus SARS-COV-2 en el país como son el confinamiento de las personas en sus hogares, el cierre de actividades, empresas e industrias que son consideradas como no esenciales para la sociedad y las medidas de sana distancia, entre otras, generaron un menor nivel de actividad económica que disminuyó el consumo y ventas de energía eléctrica en los sectores industrial, comercial y de servicios. Por otro lado, se produjo una mayor demanda de energía eléctrica en el sector residencial dado que la mayor parte de las personas fueron confinadas en sus casas u hogares durante el periodo de duración de la pandemia haciendo actividades adicionales a las habituales como son laborales, educativas y de entretenimiento. No se observaron reducciones importantes en el consumo de electricidad para usos agrícolas, ya que es una actividad esencial para la sociedad. Con la reactivación económica esperada para el segundo semestre de 2020, para el cierre del año el consumo y las ventas de energía de la CFE se redujeron entre 0.0% y 3.0% a tasa anual.

2) Variaciones en el tipo de cambio

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

Durante el periodo de máxima propagación del virus en el mundo el peso mexicano experimentó una depreciación con relación al dólar de los Estados Unidos de 33.15% respecto al valor registrado al cierre de año. En los últimos meses se ha observado una apreciación del tipo de cambio, por lo que al 31 de diciembre de 2020 se tiene una variación cambiaria de 5.54% respecto al nivel registrado al cierre de año. Una vez que se avance con el esquema de vacunación y se transite hacia la nueva normalidad económica y social, se prevé que el precio del peso se estabilice e incluso, pueda recuperar los niveles registrados previos a la crisis de la pandemia.

3) Reducción en las tasas de interés

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

4) Disminución en el precio de los combustibles

El freno a la movilidad de personas en sus diferentes aspectos: recreativos, laborales, culturales, educativas, médicas, entre otras, tanto al interior de las ciudades como entre localidades, regiones y países, así como el cierre temporal de actividades no esenciales han ocasionado que la demanda de combustibles disminuyó a niveles nunca antes observados, por lo que el precio también se fue a la baja como resultado de que la oferta de combustibles. Durante el periodo de ajuste entre la oferta de combustibles y la demanda, el precio de los combustibles estuvo a la baja, pero durante el último trimestre del 2020 se ha ido recuperando paulatinamente.



### Riesgos Operativos

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

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

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

### Riesgos laborales

La empresa ha realizado diferentes acciones y medidas para evitar la propagación del Virus SARS en los diferentes centros de trabajo que se tiene a lo largo y ancho del país, para favorecer el trabajo a distancia, en modalidad presencial y mixta, acudiendo esporádicamente a su centro de trabajo, y evitando que el personal vulnerable por edad o por su condición de salud asista a la oficinas o centros de trabajo si no es estrictamente necesario para reducir el riesgo de contagio y afectaciones por SARS-COV-2.

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

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

## 2. Bases de preparación de los estados financieros

### a. Bases de preparación

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

### c. Moneda funcional y de presentación

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

Para propósitos de revelación en las notas a los estados financieros, cuando se hace referencia a pesos o "\$" se trata de pesos mexicanos, cuando se hace referencia a dólares se trata de dólares de los Estados Unidos de América. Toda la información es presentada en miles de pesos y ha sido redondeada a la unidad más cercana, excepto cuando se indica de otra manera.

### d. Estados de resultados integral

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

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

### e. Uso de estimaciones.

La información sobre supuestos e incertidumbres de estimación al 31 de diciembre de 2020 que tienen un riesgo significativo de resultar en un ajuste material a los importes en libros de activos y pasivos en el próximo año financiero se incluye en las siguientes notas:

- Nota 3 (h) y 9 – medición de obligaciones por beneficios definidos: supuestos actuariales claves;
- Nota 3 (i) y 11 – 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 (g) y 7 – pruebas de deterioro del valor de las plantas, instalaciones y equipo: supuestos clave

- Notas 3 (j) y 16 – reconocimiento y medición de provisiones y contingencias: supuestos claves relacionados con la probabilidad y magnitud de una salida de recursos económicos.

### 3. Resumen de las principales políticas contables

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

#### a. Operaciones en moneda extranjera

Las transacciones en moneda extranjera son convertidas a la moneda funcional respectiva de la Empresa en las fechas de las transacciones. Los activos y pasivos monetarios denominados en monedas extranjeras a la fecha de balance son reconvertidos a la moneda funcional al tipo de cambio de esa fecha. Los activos y pasivos no monetarios que son valorizados al valor razonable en una moneda extranjera son reconvertidos a la moneda funcional a la tasa de cambio a la fecha en que se determinó el valor razonable. Las partidas no monetarias que se midan en términos de costo histórico se convertirán utilizando la tasa de cambio en la fecha de la transacción. Las diferencias en conversión de moneda extranjera generalmente se reconocen en resultados.

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

#### b. Efectivo y equivalentes de efectivo

El efectivo y equivalentes incluyen efectivo, depósitos en cuentas bancarias. El efectivo y los depósitos bancarios se presentan a valor nominal y los rendimientos que se generan se reconocen en los resultados conforme se devengan.

#### c. Instrumentos financieros

##### i) Reconocimiento y medición inicial

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

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

### Clasificación y medición posterior - Activos financieros

#### Activos financieros

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



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

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

- El activo financiero se mantiene dentro de un modelo de negocio con el objetivo de conservar activos financieros para cobrar flujos de efectivo contractuales,
- 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 8). En el reconocimiento inicial, la Empresa puede designar irrevocablemente un activo financiero que de alguna u otra manera cumple con el requerimiento de estar medido al costo amortizado o al valor razonable con cambios en otro resultado integral como al valor razonable con cambios en resultados si haciéndolo elimina o reduce significativamente una incongruencia de medición o reconocimiento que surgiría en otro caso.

#### Evaluación del modelo de negocio:

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

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

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

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

#### Evaluación de si los flujos de efectivo contractuales son solo pagos del principal y los intereses:

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

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

- Hechos contingentes que cambiarían el importe o el calendario de los flujos de efectivo;

#### Activos financieros - Medición posterior y ganancias y pérdidas:

Activos financieros al valor razonable con cambios en resultados

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

Activos financieros al costo amortizado

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

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

Los pasivos financieros se clasifican como medidos al costo amortizado o al valor razonable con cambios en resultados. Un pasivo financiero se clasifica para el 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.

ii) 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.

iii) 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.

iv) Instrumentos financieros derivados y contabilidad de coberturas

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

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

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

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

Al inicio de relaciones de cobertura designadas, la Empresa documenta el objetivo y estrategia de gestión de riesgos para emprender la cobertura. La Empresa también documenta la relación



económica entre la partida cubierta y el instrumento de cobertura, incluyendo si se espera que los cambios en los flujos de efectivo de la partida cubierta y el instrumento de cobertura se compensen entre sí.

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

#### Coberturas de flujos de efectivo

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

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

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

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

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

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

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

**d. Deterioro del valor**

(a) Activos financieros no derivados

Instrumentos financieros y activos del contrato

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

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

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

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

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

Las correcciones de valor por cuentas por cobrar comerciales y activos del contrato siempre se miden por un importe igual al de las pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida. Al determinar si el riesgo crediticio de un activo financiero ha aumentado significativamente desde el reconocimiento inicial al estimar las pérdidas crediticias esperadas, la Empresa considera la información razonable y sustentable que sea relevante y esté disponible sin costos o esfuerzos indebidos. Esta incluye información y análisis cuantitativos y cualitativos, basada en la experiencia histórica de la Empresa y una evaluación crediticia informada incluida aquella referida al futuro.

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

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

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

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

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

### Medición de las pérdidas crediticias esperadas

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

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

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

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

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

### Activos financieros con deterioro crediticio

En cada fecha de presentación, la Empresa evalúa si los activos financieros registrados al costo amortizado 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;
- la reestructuración de un préstamo o adelanto por parte de la Empresa en términos que este no consideraría de otra manera;
- se está convirtiendo en probable que el prestatario entre en quiebra o en otra forma de reorganización financiera; o
- la desaparición de un mercado activo para el activo financiero en cuestión, debido a dificultades financieras.

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

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

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

#### Cancelación

El importe en libros bruto de un activo financiero se castiga cuando la Empresa no tiene expectativas razonables de recuperar un activo financiero en su totalidad o una porción del mismo. En el caso de los clientes individuales, la política de la Empresa 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. La Empresa no espera que exista una recuperación significativa del importe castigado. No obstante, los activos financieros que son cancelados podrían estar sujetos a actividades a fin de cumplir con los procedimientos de la Empresa para la recuperación de los importes adeudados.

#### (b) Activos no financieros

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

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

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

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

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.

#### **e. Cuenta corriente**

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

#### **f. Inventarios y materiales para operación**

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

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

Los inventarios se revisan periódicamente para determinar la existencia de material obsoleto, y para evaluar la suficiencia de la reserva o provisión, cuando se presenta el caso, se incrementa la reserva contra los resultados del ejercicio.

#### **g. Plantas, instalaciones y equipo**

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

##### Plantas, instalaciones y equipo en operación

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

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

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

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

Además de los costos de adquisición y otros costos directamente atribuibles al proceso de preparación del activo (para poder operar en la ubicación y condiciones previstas 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

##### (c) 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.

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

	<b><u>Vida útil</u></b>
Ciclo Combinado (con Gas Natural)	30 años
Carboeléctricas	40 años
Geotérmicas	30 años
Nucleoeléctricas	60 años
Hidroeléctricas	80 años
Eólicas y solares	25 años

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

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

#### Inmuebles y bienes destinados para oficinas y servicios generales

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

	<b><u>Tasa de depreciación contable anual</u></b>
Edificios	5%
Mobiliario y equipo de oficina	10%
Equipo de cómputo	25%
Equipo de transporte	25%
Otros activos	10%

Los terrenos no son sujetos a depreciación.

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

El valor de las plantas, instalaciones y equipo se revisa anualmente por indicios de deterioro en el valor de dichos activos.

## **h. 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 hemos clasificado como beneficios directos a los empleados y beneficios por pensiones, primas de antigüedad y beneficios por terminación de la relación laboral.

### Beneficios directos a los empleados.

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

### Beneficios a los empleados por pensiones 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 nuestros trabajadores cuya relación laboral haya iniciado del 19 de agosto de 2008 en adelante.

Las obligaciones por aportaciones a planes de aportaciones definidas 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 debemos efectuar aportaciones a nombre de los trabajadores. Estos planes de contribución definida se calculan aplicando los porcentajes indicados en las regulaciones correspondientes sobre el monto de sueldos y salarios elegibles, se depositan en las administradoras para fondos al retiro elegidas por los trabajadores y al Instituto Mexicano del Seguro Social.

### Plan de beneficios definidos

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

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 y el efecto del techo del activo, se reconocen de inmediato en otros resultados integrales. La Empresa determina el gasto neto por intereses por el pasivo 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 por beneficios definidos netos, considerando cualquier cambio en el pasivo 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 esta 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, estos se descuentan

#### **i. Impuestos a la utilidad**

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

#### Impuesto Corriente

El impuesto corriente incluye el impuesto esperado por pagar o por cobrar sobre el ingreso o la pérdida imponible 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.

#### Impuesto diferido

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

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

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

utilidad integral forman parte de dichas partidas.

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

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

**j. Provisiones y pasivos contingentes**

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

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

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

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

**k. Reconocimiento de ingresos**

Ingresos por Venta de Energía y potencia

En la venta de energía eléctrica y potencia, actualmente los ingresos se reconocen cuando la energía y potencia se carga a la Red Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica, lo que se considera es el momento en el tiempo en el que se acepta la energía y el control de la energía. Otros elementos para que se reconozcan los ingresos son, que tanto los ingresos como los costos puedan medirse de manera fiable, la recuperación de la contraprestación sea probable y no exista involucramiento continuo en relación con los bienes.

En los primeros dos meses del año, se lleva a cabo el Mercado para el Balance de Potencia relativo al año anterior. En este mercado se determina el Precio Neto de Potencia que será aplicado en cada zona de precios de Potencia definidas para los Sistemas Eléctricos Interconectados. Con base en este precio se liquidan las Ofertas y Obligaciones Netas de Potencia de los Participantes con unidades de centrales y cargas eléctricas suministradas en los nodos de la zona de precios de potencia respectivamente.

Las Ofertas Netas de Potencia y las Obligaciones Netas de Potencia dependen de la Capacidad Entregada por los Generadores (Potencia Anual Acreditada), de las Obligaciones Brutas de Potencia (Requisito Anual de Potencia) de las Entidades Responsables de Carga y de las Transacciones Bilaterales de Potencia (TBPot) entre Generadores y Entidades Responsables de Carga, relativas al año anterior, que hayan sido informadas al CENACE.

Para este 2020 el criterio a utilizar para determinar las 100 horas críticas corresponde a las horas con margen mínimo de reserva de generación.

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

Los saldos de contratos con clientes están representados por cuentas por cobrar dentro de del rubro de Cuentas por cobrar MEM el cual se incluye en la nota 5.

#### A. Obligaciones de desempeño y políticas de reconocimiento de ingresos

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

<b>Tipo de ingreso</b>	<b>Naturaleza y oportunidad de la satisfacción de las obligaciones a cumplir, incluyendo los términos significativos de pago</b>
Ingreso por venta de energía y potencia.	El cliente obtiene el control de la energía cuando se carga a la Red Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica. Las facturas se generan una vez que el CENACE emite el estado de cuenta, el cual contiene la información necesaria para la emisión de factura. Las facturas son generalmente pagaderas dentro de 30 días. No se ofrecen descuentos.

#### I. Medición de los valores razonables

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

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

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



### **m. Resultado integral de financiamiento (RIF)**

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

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

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

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

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

### **n. Arrendamientos**

Al inicio de un contrato, la Empresa evalúa si el contrato es, o contiene, un arrendamiento. Un contrato es, o contiene, un arrendamiento si transmite el derecho a controlar el uso de un activo identificado por un período de tiempo a cambio de una contraprestación. Para evaluar si un contrato conlleva el derecho a controlar el uso de un activo identificado, la Empresa usa la definición de arrendamiento incluida en la Norma NIIF 16. Esta política se aplica a los contratos suscritos de manera retroactiva al 1 de febrero de 2017.

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

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

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

La Empresa presenta activos por derecho de uso que no cumplen con la definición de propiedades de

inversión en 'propiedades, planta y equipo' y pasivos por arrendamiento en 'préstamos y obligaciones' en el estado de situación financiera.

Arrendamientos de corto plazo y arrendamientos de activos de bajo valor

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

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

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

#### 4. Instrumentos financieros -Valores razonables y administración de riesgo

Valores Razonables

Los importes en libros y valores razonables excepto deuda, de los instrumentos financieros reconocidos al 31 de diciembre de 2020 y 2019 se incluyen a continuación:

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
<b>Activos financieros:</b>		
Efectivo y equivalente de efectivo (2)	\$ 43,734	\$ 2,726,475
Cuentas por cobrar MEM, neto (2)	628,216	1,316,317
Cuenta corriente (2)	-	1,581,825
Cuentas por cobrar a partes relacionadas (2)	36,255,284	2,677,090
<b>Pasivos financieros:</b>		
Cuenta corriente (2)	\$ 24,045,801	\$ -
Deuda a corto plazo y largo plazo (2)	7,596,154	25,047,599
Instrumentos financieros derivados (1)	10,803	128,788
Cuenta por pagar a partes relacionadas (2)	163,931,238	10,090,406
Otras cuentas por pagar (2)	847,821	3,227,928

(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.

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

- riesgo de crédito (i)
- riesgo de liquidez (ii)
- riesgo de mercado (iii)

Estos riesgos incluyen el riesgo de mercado (incluyendo el riesgo cambiario y el riesgo en las tasas de interés), riesgo de crédito y de liquidez.

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

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

#### **i. Riesgo de crédito**

El riesgo de crédito es el riesgo de que una de las partes de un instrumento financiero cause una pérdida financiera a la otra parte por incumplir una obligación. La Empresa está sujeta al riesgo de crédito principalmente por 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.

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

Los importes en libros de los activos financieros representan la máxima exposición al riesgo de crédito.

#### **ii. Riesgo de liquidez**

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

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

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

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

<b>Al 31 de diciembre 2020</b>	<b>Menos de un año</b>	<b>Más de un año y menos de 3</b>	<b>Más de 3 años y menos de 5</b>	<b>Más de 5 años</b>	<b>Totales</b>
Amortizaciones por pagar Deuda Documentada	\$1,005,656	\$1,432,248	\$ 33,039	\$2,319,198	\$ 4,790,142
Intereses por pagar de deuda Documentada	162,777	283,361	253,542	628,677	1,328,357
Amortizaciones por pagar deuda PIDIREGAS	624,976	887,749	781,756	481,143	2,775,625
Intereses por pagar de deuda PIDIREGAS	126,012	159,717	90,175	125,710	501,614
Otras cuentas por pagar y pasivos acumulados	847,821	-	-	-	847,821
<b>Total</b>	<b>\$2,767,242</b>	<b>\$2,763,076</b>	<b>\$1,158,512</b>	<b>\$3,554,729</b>	<b>\$10,243,559</b>

<b>Al 31 de diciembre 2019</b>	<b>Menos de un año</b>	<b>Más de un año y menos de 3</b>	<b>Más de 3 años y menos de 5</b>	<b>Más de 5 años</b>	<b>Totales</b>
Amortizaciones por pagar Deuda Documentada	\$1,211,588	\$487,259	\$1,321,471	\$2,193,720	\$5,214,038
Intereses por pagar de deuda Documentada	251,060	341,532	271,249	733,075	1,596,916
Amortizaciones por pagar deuda PIDIREGAS	1,942,160	3,745,427	3,663,084	10,247,393	19,598,064
Intereses por pagar de deuda PIDIREGAS	1,301,500	2,172,066	1,655,943	3,953,204	9,082,713
Otras cuentas por pagar y pasivos acumulados	3,227,928	-	-	-	3,227,928

Pasivo por arrendamientos	23	-	-	-	23
<b>Total</b>	<b>\$7,934,259</b>	<b>\$6,746,284</b>	<b>\$6,911,747</b>	<b>\$17,127,392</b>	<b>\$38,719,682</b>

\* incluye todos los flujos de efectivo por intereses que se pagarán de acuerdo con los términos contractuales correspondientes.

### iii. **Riesgo de mercado**

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

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

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

#### **Administración del riesgo cambiario**

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

	<b>2020</b>	<b>2019</b>
	<b>USD</b>	<b>USD</b>
Deuda PIDIREGAS	39,504	276,430
Deuda Documentada	77,214	70,211

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

Los valores en libros de los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera al final del periodo sobre el que se informa se presentan en la nota 12.

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

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

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



El análisis de sensibilidad incluye únicamente las partidas monetarias pendientes denominadas en moneda extranjera y ajusta su conversión al final del periodo para un cambio del 5% en las tasas de cambio (no incluye instrumentos financieros derivados). El análisis de sensibilidad incluye préstamos externos, así como préstamos de las operaciones extranjeras dentro de la Empresa donde la denominación del préstamo se encuentra en una divisa distinta a la moneda del prestamista o del prestatario. Una cifra positiva indica un incremento en los resultados donde el peso mexicano se fortalece en 5% contra la divisa pertinente. Si se presentara un debilitamiento del 5% en el peso mexicano con respecto a la divisa en referencia, entonces habría un impacto comparable sobre los resultados y los saldos siguientes serían negativos:

Al 31 de diciembre de 2020	Documentada	PIDIREGAS	Total
USD	180,265	47,786	228,051

Al 31 de diciembre de 2019	Documentada	PIDIREGAS	Total
USD	149,510	349,316	498,826

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

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

### **Administración del riesgo de tasas de interés**

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

	<b>Total, deuda 31/12/2020</b>	<b>Total, deuda 31/12/2019</b>
Tasa fija	\$ 2,491,273	\$ 5,839,666
Tasa variable	5,074,494	18,972,434
<b>Total</b>	<b>\$ 7,565,767</b>	<b>\$ 24,812,100</b>

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

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

Para los pasivos a tasa variable, se prepara un análisis suponiendo que el importe del pasivo vigente al final del periodo sobre el que se informa ha sido el pasivo vigente para todo el año. Al momento de informar internamente al personal clave de la gerencia sobre el riesgo en las tasas de interés, se utiliza un incremento o decremento de 0.50 puntos en el caso de la TIIE (Tasa Interbancaria Interna de

Equilibrio) y de 0.01 puntos en el caso de LIBOR (London InterBank Offered Rate), lo cual representa la evaluación de la gerencia sobre el posible cambio razonable en las tasas de interés.

Al 31 de diciembre de 2020	Documentada	PIDIREGAS	Total
Tasa Variable	\$926	\$392	\$1,319
	\$926	\$392	\$1,319

Al 31 de diciembre de 2019	Documentada	PIDIREGAS	Total
Tasa Variable	\$820	\$8,078	\$8,898
	\$820	\$8,078	\$8,898

El análisis de sensibilidad de los instrumentos financieros derivados se detalla en la nota 8.

Por lo tanto, se determina que el nivel de jerarquía del Mark to Market de la Empresa para los instrumentos financieros derivados vigentes al 31 de diciembre de 2020 es de nivel 2 por los siguientes puntos:

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

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

#### **Medición del valor razonable**

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

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

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

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

Normalmente la mejor evidencia del valor razonable de un instrumento financiero en el reconocimiento inicial es el precio de transacción, es decir, el valor razonable de la contraprestación entregada o recibida. Si la Empresa determina que el valor razonable en el reconocimiento inicial difiere del precio de transacción y el valor razonable no tiene un precio cotizado en un mercado activo para un activo o pasivo idéntico ni se basa en una técnica de valoración para la que se considera que los datos de entrada no observables son insignificantes en relación con la medición, el instrumento financiero se mide inicialmente al valor razonable, ajustado para diferir la diferencia entre el valor razonable en el reconocimiento inicial y el precio de la transacción. Posteriormente, esa diferencia se reconoce en resultados usando una base adecuada durante la vida del instrumento, pero no después del momento en que la valoración está totalmente respaldada por datos de mercado observables o la transacción ha concluido.

Valor razonable de los instrumentos financieros registrados al costo amortizado

Se considera que los valores en libros de los activos y pasivos financieros reconocidos al costo amortizado en los estados financieros se aproxima a su valor razonable, excepto para la deuda, como se muestra a continuación:

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

	<u>2020</u>		<u>2019</u>	
	Valor en libros	Valor razonable	Valor en libros	Valor razonable
<b>Activos financieros:</b>				
Efectivo y equivalente de efectivo (2)	\$ 43,734	\$ 43,734	\$ 2,726,475	\$ 2,726,475
Cuentas por cobrar MEM (2)	628,216	628,216	1,316,317	1,316,317
Cuenta corriente (2)	-	-	1,581,825	1,581,825
Cuentas por cobrar a partes relacionadas (2)	36,255,284	36,255,284	2,677,090	2,677,090
<b>Pasivos financieros:</b>				
Cuenta corriente (2)	\$ 24,045,802	\$24,045,802	\$ -	\$ -
Deuda a corto plazo y largo plazo (2)	7,596,154	7,596,154	25,047,599	25,047,599
Instrumentos financieros derivados (1)	10,803	10,803	128,778	128,778
Cuenta por pagar a partes relacionadas (2)	163,931,238	163,931,238	10,090,406	10,090,406
Otras cuentas por pagar (2)	847,821	847,821	3,227,928	3,227,928
Pasivos por arrendamientos (2)	-	-	23	23

(1) A valor razonable  
 (2) A costo amortizado

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

- El valor razonable de los activos y pasivos financieros con términos y condiciones estándar y negociados en los mercados líquidos activos se determinan con referencia a los precios cotizados en el mercado.
- El valor razonable de los otros activos y pasivos financieros (sin incluir los instrumentos derivados) se determinan de conformidad con modelos de determinación de precios de

aceptación general, que se basan en el análisis del flujo de efectivo descontado utilizando precios de transacciones actuales observables en el mercado y cotizaciones para instrumentos similares.

Por los términos en que se firmaron los contratos ISDA (International Swaps and Derivatives Association), las contrapartes o instituciones bancarias son los agentes valuadores, y son ellos quienes calculan y envían mensualmente el valor de mercado (que es la valuación monetaria de romper la operación pactada en un momento dado).

- CFE monitorea este valor y si existe alguna duda u observa alguna anomalía en el comportamiento del valor de mercado solicita a la contraparte una nueva valuación.

Valuaciones a valor razonable reconocidas en el estado de situación financiera

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

La tabla no incluye información para los activos y pasivos financieros no medidos al valor razonable si el importe en libros es una aproximación razonable del valor razonable.

<b>Medición de valor razonable al 31 de diciembre de 2020</b>				
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Instrumentos financieros derivados	\$ -	\$ (10,803)	\$ -	\$ (10,803)
<b>Total</b>		<b>(10,803)</b>		<b>(10,803)</b>
<u>Pasivos:</u>				
Deuda	27,320,080		9,783,672	37,103,752
<b>Total</b>	<b>\$ 27,320,080</b>	<b>\$ -</b>	<b>\$ 9,783,672</b>	<b>\$ 37,103,752</b>

<b>Medición de valor razonable al 31 de diciembre de 2019</b>				
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Instrumentos financieros derivados	\$ -	\$ (128,788)	\$ -	\$ (128,788)
<b>Total</b>		<b>(128,788)</b>		<b>(128,788)</b>
<u>Pasivos:</u>				
Deuda	1,082		27,278	28,360
<b>Total</b>	<b>\$ 1,082</b>	<b>\$ -</b>	<b>\$ 27,278</b>	<b>\$ 28,360</b>

El detalle del valor razonable de los activos financieros derivados agrupados en nivel 3 con base en el grado al que el valor razonable es observable, se incluye en la nota 8.

Los niveles arriba indicados son considerados de la siguiente manera:

- Nivel 1 Las valuaciones a valor razonable son aquellas derivadas de los precios cotizados (no ajustados) en los mercados activos para pasivos o activos idénticos;

- Nivel 2 Las valuaciones a valor razonable son aquellas derivadas de indicadores distintos a los precios cotizados incluidos dentro del nivel 1, que son observables para el activo o pasivo, bien sea directamente (es decir como precios) o indirectamente (es decir que derivan de los precios).
- Nivel 3 Las valuaciones a valor razonable son aquellas derivadas de indicadores no observables para el activo o pasivo.

## 5. Cuentas por cobrar MEM, neto

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019 las cuentas por cobrar MEM se integran como sigue:

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
Cuenta por cobrar	\$ 680,335	\$ 936,125
Cuenta por pagar	(52,119)	380,192
<b>Cuenta por cobrar, neto</b>	<b><u>\$ 628,216</u></b>	<b><u>\$ 1,316,317</u></b>

## 6. Inventarios de materiales para la operación, neto

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, los inventarios de materiales para la operación se integran como sigue:

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
Combustibles y lubricantes	\$ 2,676,348	\$ 4,705,805
Refacciones y equipo	525,973	1,100,076
Estimación por obsolescencia	81,404	(125,613)
<b>Total</b>	<b><u>\$ 3,283,725</u></b>	<b><u>\$ 5,680,268</u></b>

En 2020, se reconocieron inventarios por concepto de combustibles y lubricantes por un importe \$8,484,768 (\$33,567,494 en 2019) como costos dentro del estado de resultados integrales.

Se redujeron los inventarios por concepto de la reserva de obsolescencia de materiales por \$9,592 en 2020 (\$19,849 en 2019). Las reducciones y reversiones están incluidas dentro del costo.

## 7. Plantas, instalaciones y equipo

Los saldos netos de plantas, instalaciones y equipos al 31 diciembre de 2020 y 2019, se integran a continuación:

	<u>Dic 31, 2019</u>	<u>Adiciones</u>	<u>Bajas</u>	<u>Revaluación</u>	<u>Otros Movimientos</u>	<u>Trasposos</u>	<u>Dic 31, 2020</u>
Plantas instalaciones y equipo en operación	\$169,141,141	\$137,539,540	\$(89,871,346)	\$(3,672)	\$(131,403)	\$ -	\$216,674,260
Deterioro	(26,096,467)	-	18,586,030	2,325	-	-	(7,508,113)
Refacciones capitalizables	613	-	-	-	506,796	-	507,409

**CFE GENERACIÓN VI**  
**Empresa Productiva Subsidiaria**

Obras en proceso	901,841	-	(446,294)	-	-	-	455,547
Anticipos y materiales para construcción	151,620	-	-	-	(16,517)	-	135,103
<b>Subtotal</b>	<b>144,098,748</b>	<b>137,539,540</b>	<b>(71,731,610)</b>	<b>(1,347)</b>	<b>358,876</b>	<b>-</b>	<b>210,264,207</b>
Depreciación acumulada	(96,472,263)	(5,312,468)	46,393,532	-	-	-	(55,391,199)
<b>Total</b>	<b>\$ 47,626,485</b>	<b>\$ 132,227,072</b>	<b>\$(25,338,078)</b>	<b>\$(1,347)</b>	<b>\$ 358,876</b>	<b>\$ -</b>	<b>\$ 154,873,008</b>

	<b>Dic 31, 2018</b>	<b>Adiciones</b>	<b>Bajas</b>	<b>Revaluación</b>	<b>Otros Movimientos</b>	<b>Trasposos</b>	<b>Dic 31, 2019</b>
Plantas instalaciones y equipo en operación	\$157,712,608	\$10,573,328	\$(5,098,038)	\$3,560,462	\$ 2,026,165	\$ 366,615	\$169,141,140
Deterioro	(25,663,057)	-	1,340,602	-	(1,774,011)	-	(26,096,466)
Refacciones capitalizables	601,355	-	-	-	(600,741)	-	614
Obras en proceso	1,589,432	(321,417)	(30,628)	-	31,068	(366,615)	901,840
Anticipos y materiales para construcción	302,252	-	-	-	(150,632)	-	151,620
<b>Subtotal</b>	<b>134,542,590</b>	<b>10,251,911</b>	<b>(3,788,064)</b>	<b>3,560,462</b>	<b>(468,151)</b>	<b>-</b>	<b>144,098,748</b>
Depreciación acumulada	(97,530,665)	(2,508,259)	3,566,661	-	-	-	(96,472,263)
<b>Total</b>	<b>\$ 37,011,925</b>	<b>\$ 7,743,652</b>	<b>\$ (221,403)</b>	<b>\$ 3,560,462</b>	<b>\$ (468,151)</b>	<b>\$ -</b>	<b>\$ 47,626,485</b>

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, se muestran los resultados del análisis de valor razonable de los activos, como se mencionan a continuación:

	<b>Diciembre 2020</b>	<b>Diciembre 2019</b>
Revaluación de plantas, instalaciones y equipo	\$ -	\$ 3,560,462
Deterioro de plantas, instalaciones y equipo	-	(12,466,631)
Reversión de deterioro de plantas, instalaciones y equipo	-	10,692,620
Deterioro bajas	18,586,030	1,340,602
<b>Total</b>	<b>\$ 18,586,030</b>	<b>\$ 3,127,053</b>

Durante el ejercicio 2020 no se reconocieron pérdidas por deterioro en las plantas, instalaciones y equipo operativo.

Durante el ejercicio de 2019 se realizó un análisis de valor razonable de los activos, los resultados que se obtuvieron incluyen pérdidas por deterioro, reversión de deterioro, revaluación en las plantas, y bajas de activos por deterioro por un monto neto de \$3,127,053, el cual se determinó con fecha 31 de diciembre de 2019.

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

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

Se determinó la estimación del valor en uso usando una tasa de descuento antes de impuestos en términos nominales: 8.36%, 7.92% y 7.30%, las cuales fueron aplicadas en función del tamaño de las centrales, conforme a su Valor en Libros Revaluado (VLR) 2019.

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

Derivado de la reasignación de activos fijos en 2020, CFE Generación VI propició la reclasificación de los otros resultados integrales de la entidad por \$1,641,072 a resultados acumulados del ejercicio y otros movimientos por \$3,672, mismo que se muestran a continuación:

ORI Superávit de activos	Saldo
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2019</b>	<b>\$ 3,560,462</b>
<b>Reclasificación por la enajenación de activos</b>	<b>(1,641,072)</b>
<i>C. Cogeneración Salamanca (TG)</i>	528,155
<i>C.G. Humeros</i>	204,937
<i>C.H. Colotlipa</i>	6,989
<i>C.H. Gral. Ambrosio Figueroa (La Venta)</i>	834,786
<i>C.T.G Guerrero Negro II</i>	66,205
<b>Ajuste por reversión del deterioro</b>	<b>(3,672)</b>
<i>C.C.C. Huinalá</i>	(3,672)
<b>Importe Revaluación portafolio 2020 EPS VI</b>	<b>\$ 1,915,718</b>

## 8. Instrumentos financieros derivados asignados

Los instrumentos financieros derivados incluidos en los estados financieros representan los valores asociados a la deuda asignada a Generación VI de CFE de conformidad con los términos del TESL y el Contrato Maestro de Asignación de Pasivos Financieros. De acuerdo con dichos términos, el propósito de la asignación es distribuir a CFE Generación VI la responsabilidad de proporcionar a CFE Corporativo los fondos necesarios para satisfacer sus obligaciones de pago (incluido el pago de principal e intereses según el acuerdo de financiamiento pertinente y los gastos de cobertura relacionados) bajo los de acuerdos de financiamiento existentes de CFE Corporativo.



**a. Clasificaciones contables y valores razonables**

CFE Generación VI acorde con la estrategia de la administración de riesgos, tiene asignados instrumentos financieros derivados para mitigar la exposición cambiaria y de tasas de interés que después repercute a la operación de transmisión. Las políticas de cobertura establecen que aquellos instrumentos financieros derivados que no califican para ser tratados como coberturas, se clasifican como instrumentos mantenidos para fines de negociación.

El valor razonable de la posición total de instrumentos financieros, al 31 de diciembre 2020 y 2019 ascendió a \$(10,803) y \$(128,788).

**Instrumentos financieros con fines de cobertura**

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, la operación de CFE Generación VI 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	Vencimiento	2020	2019
CCS	Tipo De cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2023	\$ -	\$ 18,580
CCS	Tipo De cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2029	(12,240)	(532)
CCS	Tipo De cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2032	-	(5,219)
CCS	Tipo De cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2047	-	(46,444)
CCS	Tipo De cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2048	16,186	(95,371)
IRS	Tasa de interés	Flujos de efectivo	2023	(14,749)	-
IRS	Tasa de interés	Flujos de efectivo	2020	-	198
<b>Total</b>				<b>\$ (10,803)</b>	<b>\$ (128,788)</b>

IRS= Interest Rate Swaps  
 CCS= Cross Currency Swaps

La tabla anterior incluye el mark to market de los derivados de cobertura. El mark to market total correspondiente a los derivados de cobertura, fue de \$(10,803) por su valor en libros.

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

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

Año	MtM	ORI	Resultados (interés y tipo de cambio)
2021	\$629,902	\$406,335	\$223,567
2022	626,249	371,115	255,135
2023	604,051	353,063	250,988
2024	564,053	306,555	257,498
2025	594,441	325,822	268,620

**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.

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

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

**Metodología para ajustar el Valor justo o Mark to Market por Riesgo de crédito**

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

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

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

Contraparte	MTM	MTM Ajustado	Ajuste al 31 de diciembre de 2020
CFE Corporativo	\$ 10,803	\$ 10,803	\$ -

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

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

**Información de Nivel 2**

Como se ha explicado anteriormente, y por los términos en que se firmaron los contratos ISDA, las

contrapartes o instituciones financieras son los agentes valuadores, y son ellos quienes calculan y envían mensualmente el Mark to Market.

Por lo tanto, se determina que el nivel de jerarquía del Mark to Market de la Entidad para los instrumentos financieros derivados vigentes al 31 de diciembre de 2020 es de nivel 2 por los puntos:

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

**c. Gestión de riesgos financieros**

CFE Generación VI está expuesta a los siguientes riesgos financieros para mantener y utilizar instrumentos financieros derivados:

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

**Riesgo de Crédito**

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.

El valor en libros de los activos financieros derivados representa la exposición máxima al riesgo de crédito. Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, esta exposición ascendía a \$ 10,803 y \$128,788 respectivamente en miles de pesos.

Diciembre 31, 2020	Menos de 1 año	Más de 1 año y menos de 5 años	Total
<b>Flujo de efectivo por pagar</b>			
IRS	\$ 2,171	\$ 4,441	\$ 6,612
CCS	497,721	1,901,324	2,399,046
<b>Total</b>	<b>\$ 499,892</b>	<b>\$ 1,905,765</b>	<b>\$ 2,405,657</b>
<b>Flujo de efectivo por cobrar</b>			
IRS	\$ 5,168	\$ 3,333	\$ 8,501
CCS	414,431	1,908,696	2,323,127
<b>Total</b>	<b>\$ 419,599</b>	<b>\$ 1,912,029</b>	<b>\$ 2,331,628</b>

Diciembre 31, 2019	Menos de 1 año	Más de 1 año y menos de 5 años	Total
<b>Flujo de efectivo por pagar</b>			
IRS	\$ 17,598	\$ 49,331	\$ 66,929
CCS	610,085	2,942,931	3,553,016
<b>Total</b>	<b>\$ 627,683</b>	<b>\$ 2,992,262</b>	<b>\$ 3,619,945</b>
<b>Flujo de efectivo por cobrar</b>			
IRS	\$ 17,480	\$ 28,032	\$ 45,512
CCS	402,419	2,526,214	2,928,633
<b>Total</b>	<b>\$ 419,899</b>	<b>\$ 2,554,246</b>	<b>\$ 2,974,145</b>

### 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.

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 2020 y 2019 ascendía a \$0 pesos.

### 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 CFE como resultado de la tenencia de instrumentos financieros derivados.

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

#### a) Riesgos por tipos de cambio

30.8% 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 2020 CFE Generación VI mantiene swaps de divisas como cobertura de nuestra deuda en moneda extranjera por \$867,991 miles de pesos de los cuales \$603,977 miles fueron cubiertos durante el año 2020.

31/12/20	Instrumento	+100 pips	-100 pips
	Cross Currency	435	(435)
	<b>Total</b>	<b>435</b>	<b>(435)</b>

31/12/19	Instrumento	+100 pips	-100 pips
	Cross Currency	2,238	(2,238)
	<b>Total</b>	<b>2,238</b>	<b>(2,238)</b>

b) Riesgos por el tipo de interés

67.1% de nuestra deuda devenga intereses a tasas variables, que se calculan por referencia a la tasa TIIE en el caso de la deuda denominada en pesos. Al 31 de diciembre de 2020, CFE Generación VI cubrió \$466,277 miles de pesos de deuda denominada en pesos con tasas de interés variable.

Análisis de sensibilidad para tasas de interés

Un posible y razonable fortalecimiento (debilitamiento) de las tasas de interés al 31 de diciembre de 2020 habría afectado el valor razonable de la posición total de los instrumentos financieros derivados asociados a un tipo de interés variable y por lo tanto los resultados del período y el otro resultado integral (Como algunos de ellos son designados como de cobertura), en los montos que se muestran a continuación:

31/12/20	+ 100 Punto base	- 100 Punto base
Tasa de interés swaps	1	(1)

31/12/19	+ 100 Punto base	- 100 Punto base
Tasa de interés swaps	1,818	(1,818)

Este análisis supone que las otras variables, en particular las tasas de interés se mantienen constantes (cifras en millones de pesos).

**9. Beneficios a los empleados**

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019 la obligación por beneficio a los empleados incluida en los estados financieros corresponde a los valores asignados y distribuidos a Generación VI de conformidad con los términos de la Ley de la CFE, la Ley de la Industria Eléctrica y los TESL. Dichos términos establecen que la asignación del costo total del pasivo laboral se debe asignar a las diferentes EPS.

Se tienen establecidos planes de beneficios para los empleados relativos al término de la relación laboral y por retiro por causas distintas a reestructuración. Los planes de beneficios al retiro consideran los años de servicio cumplidos por el empleado y su remuneración a la fecha de retiro o jubilación.

Los beneficios de los planes de retiro incluyen la prima de antigüedad y pensiones que los trabajadores tienen derecho a percibir al terminar la relación laboral, así como otros beneficios definidos.

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

- a. Las hipótesis económicas en términos nominales y reales utilizadas fueron las que se muestran a continuación:

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
Tasa de descuento	7.25%	7.25%
Tasa de rendimiento esperado de los activos	7.25%	7.25%
Tasa de incremento de salarios	4.02%	7.25%
Incremento al salario mínimo	3.50%	-

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

	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Costo de servicios del año	\$584,364	\$461,362
Costo de servicios pasados	12,456	54,516
Ajustes por modificación al plan	2,984,390	-
Ingresos por intereses sobre los activos del plan (neto)	2,159,273	2,032,885
Costo neto del periodo	<b>\$5,740,485</b>	<b>\$2,548,763</b>

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

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
Asignación de pasivo laboral	\$ 47,201,973	\$38,770,138
Ajuste Saldos Iniciales	12,420	-
Costo de servicios del año	584,364	461,362
Costo de servicio pasado	12,456	54,516
Ajustes por modificación al plan	2,984,390	-
Costo intereses sobre la obligación por beneficios definidos	3,303,898	3,350,170
Beneficios pagados	(1,817,076)	(3,140,686)
	<b>\$ 52,282,425</b>	<b>\$39,495,500</b>
Incluidos en ORI		
Pérdidas y ganancias actuariales	(23,806,259)	7,712,422
Obligaciones por beneficios definidos	<b>\$ (28,476,166)</b>	<b>\$47,207,922</b>

- d. Conciliación entre los saldos iniciales y finales del valor razonable de los activos del plan se muestran a continuación:

	2020	2019
Saldo inicial activos del plan	\$ 15,787,924	\$ 14,637,000
Rendimientos de los activos del plan	1,144,624	1,317,286
Ganancias o pérdidas actuariales	-	(165,861)
<b>Total, activos del plan</b>	<b>\$ 16,932,548</b>	<b>\$ 15,788,425</b>
<b>Pasivo en los estados de situación financiera</b>		
Obligaciones por beneficios definidos	\$ (28,476,166)	\$ 47,207,922
Valor razonable de los activos del plan	16,932,548	(15,788,425)
<b>Pasivo neto proyectado</b>	<b>\$ 11,543,618</b>	<b>\$ 31,419,497</b>

Se incluyen los pagarés emitidos por la SHCP por \$12,120,274 y asignados a CFE Generación VI. En el ejercicio que terminó al 31 de diciembre de 2020 y 2019 los pagarés generaron intereses por \$1,144,624 y \$1,317,286, respectivamente.

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

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

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

e. Análisis de sensibilidad

Cambios razonablemente posibles en las suposiciones actuariales relevantes a la fecha de presentación, siempre que las otras suposiciones se mantuvieran constantes, habrían afectado la obligación por beneficios definidos en los importes incluidos en la tabla a continuación.

Si la tasa de descuento es de 50 puntos base más alta (más baja), la obligación por beneficio definido disminuiría en \$ 1,356 millones (aumentaría en \$ 1,476 millones).

	Plan de Pensiones	Compensaciones e indemnizaciones	Prima de antigüedad	Gratificación por antigüedad	Total
(cifras en millones de pesos)					
Tasa de descuento 7.25%	\$ 27,181	\$ 82	\$ 1,210	\$ 116	\$ 28,590
+50 BSP	25,867	80	1,175	112	27,234
-50 BSP	28,614	84	1,248	120	30,066
Variación +50 BSP	(4.84%)	(2.70%)	(5.87%)	(2.96%)	(4.74%)
Variación -50 BSP	5.27%	2.86%	3.12%	3.15%	5.16%

## 10. Reserva de Desmantelamiento

Los saldos al 31 de diciembre de 2020 y 2019, de reserva desmantelamiento se integran como sigue:

	2019	Movimientos	2020
GC83 CCC Dos Bocas	\$ 146,901	\$ 2,576	\$ 149,480
GC85 CCC Felipe Carrillo Puerto	118,582	2,079	120,660
GE79 CE Guerrero Negro	2,099	37	2,136
GG03 CG Humeros	8,548	150	8,697
GR81 CTG Cancún	12,803	224	13,029
GR82 CTG Mérida II	12,615	221	12,835
GR83 CTG Xul-Há	12,111	212	12,323
GR84 CTG Carmen	8,105	142	8,247
GR85 CTG Nachicom	16,182	284	16,466
GR87 CTG Chankanaab	19,787	347	20,136
GT80 CT Carlos Rodríguez Rivero	111,571	(111,571)	-
GT81 CT Lerma	88,769	1,556	90,327
GT82 CT Mérida II	243,506	4,269	247,774
GT83 CT Pdte. Adolfo López Mateos	556,620	9,759	566,378
GT84 CT Felipe Carrillo Puerto	113,769	1,995	115,763
GZ06 Sede EPS VI	133,079	2,333	135,412
<b>Total</b>	<b>\$1,605,047</b>		<b>\$1,519,660</b>

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, la Empresa registra una reserva de desmantelamiento la cual corresponde a la provisión de los costos estimados para demostrar la disponibilidad de recursos para hacer frente al desmantelamiento de las centrales generadoras de electricidad, así como para cualquier pérdida probable relacionada con responsabilidades de corrección por contaminación ambiental.

## 11. Impuestos a la utilidad

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, los impuestos a la utilidad registrados en resultados se integran de la siguiente manera:

Concepto:	2020	2019
Impuesto a la utilidad	\$ -	\$ -
Impuesto a la utilidad diferido	-	11,503,866
<b>Neto</b>	<b>\$ -</b>	<b>\$ 11,503,866</b>

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

	2020	2019
<b>Activos por impuestos diferidos:</b>		
Planta, instalaciones y equipo	\$ 1,748,412	\$ -
Pérdidas fiscales	8,453,723	235,917
Provisiones	822,160	1,348,746
Beneficios a empleados	3,463,086	14,162,226
<b>Activo diferido, neto</b>	<b>\$ 14,487,381</b>	<b>\$ 15,746,889</b>



<b>Pasivos por impuestos diferidos</b>		
Planta, instalaciones y equipo	\$ -	\$ 8,067,127
Activo por Arrendamiento	-	14
	<b>\$ -</b>	<b>\$ 8,067,127</b>
Activos no reconocidos	<b>\$(14,487,381)</b>	<b>\$(7,679,748)</b>
<b>Activo diferido, neto</b>	<b>\$ -</b>	<b>\$ -</b>
<b>Otros resultados integrales</b>		
Remediación del pasivo laboral	\$ -	\$ -
<b>Total reconocido en otros resultados integrales</b>	<b>\$ -</b>	<b>\$ -</b>

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

A continuación, se presenta una conciliación entre el efecto que resultaría de aplicar la tasa del 30% de ISR a la utilidad antes de impuestos a la utilidad y el gasto de impuestos atribuible a la misma:

	2020	2019
Pérdida antes de impuestos	\$ (11,356,246)	\$ (3,646,236)
Gasto (ingreso) esperado	-	(1,093,870)
Ajuste anual por inflación	-	448,547
Gastos no deducibles	-	44
Reconocimiento de activos diferidos	-	12,149,146
<b>Tasa efectiva</b>	<b>\$ -</b>	<b>\$ 11,503,866</b>

Las pérdidas fiscales por amortizar expiran como se muestran a continuación.

Monto de la pérdida	Año de Origen	Año de expiración
\$ 809,360	2019	2029
\$ 27,369,717	2020	2030

## 12. Posición en moneda extranjera

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, CFE Generación VI tenía activos y pasivos a corto plazo denominados en moneda extranjera como sigue:

<b>Pasivos</b>		<b>2020</b>	<b>2019</b>
Deuda PIDIREGAS	USD	39,504	276,430
Deuda Documentada	USD	77,214	70,211

Los pasivos en moneda extranjera se convirtieron a moneda nacional al tipo de cambio establecido por el Banco de México en el Diario Oficial de la Federación al 31 de diciembre de 2020 y 2019 como sigue:

<b>Moneda:</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Dólares estadounidenses	19.9487	18.8452
UDIS	6.605	6.399

### 13. Deuda a corto y largo plazo asignada con CFE

Al 31 de diciembre de 2020, 2019 la deuda se integra como sigue:

	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Corto plazo deuda PIDIREGAS	\$ 624,976	\$1,942,159
Corto plazo deuda Documentada	1,005,656	-
Intereses de deuda PIDIREGAS	10,190	189,285
Intereses de deuda Documentada	20,197	46,213
<b>Total Deuda corto plazo</b>	<b>\$1,661,019</b>	<b>\$2,177,657</b>
Largo plazo deuda documentada	3,784,486	5,214,038
Largo plazo deuda PIDIREGAS	2,150,649	17,655,903
<b>Total largo plazo de la deuda</b>	<b>\$5,935,135</b>	<b>\$22,869,941</b>
<b>Total deuda</b>	<b>\$7,596,154</b>	<b>\$25,047,598</b>

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, la deuda incluida en los estados financieros representa las obligaciones con partes relacionadas (deuda documentada y PIDIREGAS) asignadas a Generación VI de conformidad con los términos del TESL y el Contrato Maestro de Asignación de Pasivos Financieros. De acuerdo con dichos términos, el propósito de la asignación es asignar a Generación VI con la responsabilidad de proporcionar a CFE con los fondos necesarios para satisfacer sus obligaciones de pago (incluido el pago de principal e intereses según el acuerdo de financiamiento pertinente y los gastos de cobertura relacionados bajo los acuerdos existentes de CFE Corporativo).

Los movimientos de la deuda por los ejercicios que concluyeron el 31 de diciembre de 2020 y 2019, son los siguientes:

**CFE GENERACIÓN VI**  
**Empresa Productiva Subsidiaria**

Tipo de deuda	Saldo al 31 de diciembre de 2019	Disposiciones	Amortizaciones	Fluctuación cambiaria e intereses	Saldo al 31 de diciembre de 2020
Deuda documentada	\$ 5,260,250	\$ 859,567	\$ 1,394,255	\$ 110,792	\$ 4,810,339
Deuda PIDIREGAS	19,787,348	(16,246,535)	631,452	55,549	2,785,815
<b>Total</b>	<b>\$ 25,047,598</b>	<b>\$15,386,968)</b>	<b>\$2,025,707</b>	<b>\$ 166,341</b>	<b>\$ 7,596,154</b>

Tipo de deuda	Saldo al 31 de diciembre de 2018	Disposiciones	Amortizaciones	Fluctuación cambiaria e intereses	Saldo al 31 de diciembre de 2019
Deuda documentada	\$ 4,600,581	\$ 1,269,978	\$ 605,271	\$ (5,038)	\$ 5,260,250
Deuda PIDIREGAS	10,334,696	11,264,913	1,685,242	(127,019)	19,787,348
<b>Total</b>	<b>\$ 14,935,277</b>	<b>\$ 12,534,891</b>	<b>\$2,290,513</b>	<b>\$ (132,057)</b>	<b>\$25,047,598</b>

**Deuda documentada**

Los saldos de la deuda documentada al 31 de diciembre de 2020 y 2019, se integran como se muestran a continuación:

Deuda interna		2020		2019			
Deuda interna	Tipo de crédito	Tasa de interés ponderada	Vencimientos	Moneda nacional	Moneda original (UDIS)	Moneda nacional	Moneda original (UDIS)
Moneda nacional	Bancarios	Fija y Variable – 5.51%	Varios hasta 2023	\$518,696	-	\$1,038,696	-
	Bursátil	Fija y Variable – 6.67%	Varios hasta 2032	1,095,254	-	1,267,484	-
En UDIS: al tipo de cambio de \$6.6055 a diciembre de 2020 y de \$6.399 a diciembre de 2019							
	Bursátil	Fija - 4.54%,	2032	1,635,865	247,652	1,584,725	247,652
<b>Total, deuda interna</b>				<b>\$3,249,815</b>	<b>247,652</b>	<b>\$3,890,905</b>	<b>247,652</b>

## Deuda externa

Deuda externa				2020	2019		
Deuda interna	Tipo de crédito	Tasa de interés ponderada	Vencimientos	Moneda nacional	Moneda original (UDIS)	Moneda nacional	Moneda original (UDIS)
En Dólares americanos: al tipo de cambio por dólar de \$19.9487 a diciembre de 2020 y de \$18.8452 a diciembre de 2019	Bilateral	Fija y Variable – 1.53%	Varios hasta 2030	\$140,417	7,039	\$1,675.00	89
	Sindicado	Fija y variable – 3.8%	Varios hasta 2023	1,072	54	-	-
	Sindicado	Fija y Variable – 1.23%	2023	1,398,838	70,122	1,321,458	70,122
<b>Total, deuda externa</b>				<b>\$1,540,327</b>	<b>77,214</b>	<b>\$1,323,133</b>	<b>70,211</b>

En resumen, el saldo de la deuda documentada se muestra a continuación:

	2020	2019
Interna	\$ 3,249,815	\$ 3,890,904
Externa	1,540,327	1,323,133
Intereses devengados	20,197	46,213
<b>Total</b>	<b>\$4,810,339</b>	<b>\$ 5,260,160</b>

## Deuda Documentada

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

### Deuda interna

El 19 de marzo, se dispusieron 1,500 MMXP de un crédito 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. El porcentaje de asignación de este crédito a CFE Generación VI EPS fue del 10.37%.

El 28 de mayo, 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 porcentaje de asignación de este crédito a CFE Generación VI EPS fue del 13%.

### Deuda externa

El 21 de enero, se dispusieron 7.9 MUSD de un crédito sindicado contratado con Banco Santander, S. A. (España) como banco agente y garantizado por la Agencia Italiana de Crédito a la Exportación SACE Spa, de fecha 20 de diciembre de 2019 por un monto de 400 MUSD, a una tasa de LIBOR 6m USD más 0.95% y 10 años de plazo. El porcentaje de asignación de este crédito a CFE Generación VI EPS es del 1.760%.

El 30 de abril, 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 porcentaje de asignación de este crédito a CFE Generación VI EPS es del 1.760%.

El 21 de mayo, se dispusieron 192.1 MUSD de un crédito sindicado contratado con Banco Santander, S. A. (España) como banco agente y garantizado por la Agencia Italiana de Crédito a la Exportación SACE Spa, de fecha 20 de diciembre de 2019 por un monto de 400 MUSD, a una tasa de LIBOR 6m USD más 0.95% y 10 años de plazo. El porcentaje de asignación de este crédito a CFE Generación VI EPS es del 1.760%.

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

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

<b>Corto Plazo</b>	<b>Dic 2020</b>	<b>Corto Plazo</b>	<b>Dic 2019</b>
2021	\$ 624,976	2020	\$ 1,942,159
<b>Largo Plazo</b>		<b>Largo Plazo</b>	
2022	500,030	2021	1,942,549
2023	387,719	2022	1,802,878
2024	394,037	2023	1,761,648
2025	387,719	2024	1,901,435
2026	256,017	2025	1,424,116
2027	21,407	2026	1,382,001
2028	27,710	2027	1,022,541
		2028	957,966
<b>2030 y Años posteriores</b>	167,209	<b>2029 y Años posteriores</b>	5,460,769
<b>Total largo plazo</b>	2,141,848	<b>Total largo plazo</b>	17,655,903
<b>Total</b>	<b>\$ 2,775,624</b>	<b>Total</b>	<b>\$ 19,598,062</b>

### Deuda PIDIREGAS (Inversión Directa)

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

Al 31 de diciembre de 2020

Deuda externa		Moneda Local		Moneda extranjera	
		Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo
Valor del crédito en millones de pesos	Vencimientos				
27	2026	\$90,273	\$451,366	4,525	22,626
-	2039	-	-	-	-
-	2047	-	-	-	-
12	2048	8,800	237,613	441	11,911
-	2049	-	-	-	-
<b>Total</b>		<b>\$99,074</b>	<b>\$688,979</b>	<b>4,966</b>	<b>34,538</b>

Al 31 de diciembre de 2019

Deuda externa		Moneda Local		Moneda extranjera	
		Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo
Valor del crédito en millones de pesos	Vencimientos				
32	2026	\$85,279	\$511,677	4,525	27,152
51	2039	-	966,476	-	51,285
19	2047	16,216	333,286	860	17,685
166	2048	109,135	3,022,187	5,791	160,369
9	2049	5,504	159,618	292	8,470
<b>Total</b>		<b>\$216,134</b>	<b>\$4,993,244</b>	<b>11,468</b>	<b>264,961</b>

Al 31 de diciembre de 2020

Deuda interna		Moneda local	
Valor del crédito en millones de pesos	Vencimientos	Corto plazo	Largo plazo
328	2022	\$218,478	\$109,239
1,477	2026	282,184	1,194,709
183	2028	25,241	157,722
<b>Total</b>		<b>\$525,902</b>	<b>\$1,461,670</b>

Al 31 de diciembre de 2019				
Deuda interna		Moneda local		
Valor del crédito en millones de pesos	Vencimientos	Corto plazo	Largo plazo	
546	2022	\$218,478	\$327,716	
569	2024	113,805	455,219	
3,479	2026	555,365	2,923,406	
1,175	2028	127,016	1,048,048	
8,620	2033	711,361	7,908,269	
	<b>Total</b>	<b>\$1,726,025</b>	<b>\$12,662,659</b>	

#### 14. Operaciones y saldos con partes relacionadas

Las subsidiarias y el corporativo CFE mencionados en esta nota, que surgieron derivado de los Términos de la Estricta Separación Legal, se consideran partes relacionadas de Generación VI, ya que todas forman parte de la empresa productiva del estado CFE.

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

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

– Transacciones entre Generación VI y CFE corporativo:

- Servicios tecnológicos – Mediante este anexo el corporativo provee servicios relacionados con las comunicaciones tecnológicas y seguridad informática de las subsidiarias.
- Parque aéreo – El arrendamiento de los helicópteros, necesarios para la supervisión de las líneas de transmisión.
- Contrato Legado para Suministro Básico – Contrato de Cobertura Eléctrica que los Suministradores de Servicios Básicos tendrán la opción de celebrar, con precios basados en los costos y contratos respectivos, que abarcan la energía eléctrica y Productos Asociados de las Centrales Eléctricas Legadas y las Centrales Externas Legadas.
- Transacciones Bilaterales Financieras – Es la operación mediante la cual el vendedor (actuando como emisor) transfiere al comprador (actuando como adquirente) la titularidad y la responsabilidad financiera de una cantidad determinada o determinable de energía eléctrica (medida en MWh) o, en su caso, de servicios conexos, para un nodo de precios específicos en el mercado de energía de corto plazo (página 11 Contrato Legado EPS VI).
- Parque vehicular –Arrendamiento de vehículos para las subsidiarias, tanto operativos técnicos como administrativos.
- Capacitación – Asesoría y soporte de los usuarios del SIC R1 (Sistema Integral de Capacitación de la CFE), Formación de especialistas y administradores de capacitación y la renta y administración del SIC R1.
- Gerencia de Ingeniería Especializada – Análisis de fallas en la Red Nacional de Transmisión, Estudios, Repotenciación de líneas, entre otros servicios especializados.

- Seguridad física – Despliegue de personal militar y naval, encargados de vigilar y de la seguridad de las instalaciones y líneas de transmisión a lo largo de la república, seguridad intramuros y operaciones de seguridad extramuros, patrullajes terrestres y aéreos, monitoreo, y estudios relacionados con la seguridad de los activos de la operación de transmisión.
  - Administración de riesgos y seguros – Encargados del proceso de licitación y contratación de aseguradora, administración de las pólizas contratadas y servicio de seguimiento a las reclamaciones por siniestro a compañías aseguradoras.
  - Servicios de laboratorio – Estudios y análisis sobre fallas en líneas y subestaciones, laboratorio de pruebas, consultoría y aseguramiento de calidad en la operación.
  - Servicios Jurídicos – Servicios legales de la oficina del abogado general de CFE.
  - Fondo de Habitación (FHSSTE) – Servicio de créditos hipotecarios a empleados.
  - Sistema de Recursos Humanos (SIRH) – Se da servicios de nómina y servicios administrativos con respecto a esta.
  - Dirección de Proyectos de Inversión Financiada (DPIF) – Estudio de factibilidad, previo a las construcciones de nuevas instalaciones de la RNT, supervisión y puesta en marcha de obra para construcciones concesionadas a terceros.
  - Estrategia y regulación – Administración de la agenda regulatoria, medición de desempeños y análisis de nuevos proyectos de inversión.
  - Adjudicaciones – Las adquisiciones de las subsidiarias se consolidan para agilizar licitaciones y obtener mejores precios de los proveedores, este anexo regula el servicio que el corporativo presta por ese concepto.
  - Servicio de gestión del Sistema Institucional de Información – Pago de licencias, servicios y soporte relacionados con la plataforma SAP.
  - Proyectos de Ahorro de energía – Evaluación y seguimiento de nuevos proyectos relacionados con el ahorro y eficiencia energética. Evaluación de nuevas tecnologías, talleres y difusión del ahorro de energía.
  - Venta de bienes inmuebles – Gestión de la venta de los activos que se dan de baja de las subsidiarias.
  - Servicios Financieros- Este anexo se divide en 4 partes; A) Servicio de derivados y cobertura de deuda asignada a las subsidiarias, B) Cálculo, administración y asignación del presupuesto anual de las subsidiarias, C) Servicios de Tesorería, y D) Negociación y administración de la deuda asignada a cada una de las subsidiarias.
  - Comunicación y medios – Servicios de difusión y publicidad.
  - Servicios generales – Mantenimiento de instalaciones administrativas, dotación de insumos de oficina, agencia de viajes, limpieza, mensajería, etc.
  - Medición y planeación – Servicios Especializados de Ingeniería, incluye Capacitación Técnica.
  - Seguridad industrial – Planeación y administración de las medidas de seguridad industrial para prevención de accidentes
- Transacciones entre las subsidiarias de CFE Transacción y otras filiales de CFE:
- De operación y mantenimiento – Personal de una subsidiaria usado para la operación o que da mantenimiento a activo fijo de otra.
  - Sistemas de automatización (SCADA) – Uso de equipos de control para la automatización de los servicios de las subsidiarias.
  - Modernización y puesta en servicio – Apoyo con obras de renovación o nuevas obras en proceso.



- De *Capacitación* – Capacitación proporcionado por una filial a personal de otra.
- *Arrendamiento de Infraestructura* – Arrendamiento de infraestructura de una subsidiaria para uso de otra.
- Servicios Administrativos – Servicios de nómina, financieros y contables.
- Atención de Emergencias – Apoyo entre subsidiaria en caso de siniestro.

Las transacciones con partes relacionadas se resumen a continuación:

**Ingresos**

Servicios/Área	2020	2019
<b>Servicios Financieros y Administrativos</b>		
CFE CORPORATIVO (1)	\$ (2,493)	\$ 2,543
CFE GENERACION IV (2)	-	103
CFE GENERACION V (2)	-	2,216
CFE DISTRIBUCION (2)	-	16
CFE GENERACION III (2)	-	54,366
<b>Servicios de Operación y Mantenimiento</b>		
CFE GENERACION II (2)	-	89,808
CFE TRANSMISION (2)	12,879	58,314
CFE GENERACION III (2)	-	398
CFE DISTRIBUCION (2)	21	13
CFE GENERACION I (2)	-	1,982
<b>Contrato Legado</b>		
CFE SUMINISTRADOR DE SERVICIOS BASICOS (2)	23,869,971	19,864,280
<b>Servicios de Representación</b>		
CFE CORPORATIVO (1)	7,971,251	-
CFE SUMINISTRO CALIFICADO (2)	271	-
<b>Otros Ingresos por migración</b>		
CFE GENERACION I (2)	3,592,077	-
CFE GENERACION II (2)	3,873,248	-
CFE GENERACION III (2)	11,508,995	-
CFE GENERACION IV (2)	7,419,010	-
CFE CORPORATIVO (1)	2,680,270	-
<b>Total</b>	<b>\$ 60,925,500</b>	<b>\$ 20,074,039</b>

**Gastos**

	<b>2020</b>	<b>2019</b>
<b>Arrendamiento de Inmuebles</b>		
CFE Corporativo (1)	\$ -	\$ 2,946
<b>Gerencia de Créditos</b>		
CFE Corporativo (1)	4,829	15,506
<b>Gerencia de Créditos Hipotecarios</b>		
<b>FHSSTE</b>		
CFE Corporativo (1)	1,771	1,286
<b>Laboratorios de Pruebas, Equipos y Materiales (LAPEM)</b>		
CFE Corporativo (1)	96,343	142,880
<b>Servicio de Abastecimientos</b>		
CFE Corporativo (1)	7,064	6,835
<b>Servicio de Administración de Riesgos-Seguros</b>		
CFE Corporativo (1)	201,818	248,126
<b>Servicio de Estrategia, Regulación y Programación</b>		
CFE Corporativo (1)	18,980	18,427
<b>Servicios de Abogado General</b>		
CFE Corporativo (1)	852	1,631
<b>Servicios de Administración de Proyectos de Inversión Financiada</b>		
CFE Corporativo (1)	18,866	259,932
<b>Servicios de Capacitación</b>		
CFE Corporativo (1)	11,642	37,063
<b>Servicios de Comunicación Social</b>		
CFE Corporativo (1)	2,056	2,056
<b>Servicios de Gestión de Riesgos</b>		
CFE Corporativo (1)	881	1,039
<b>Servicio de Ingeniería Especializada</b>		
CFE Corporativo (1)	-	423
<b>Servicios de Operación y Mantenimiento</b>		
CFE Corporativo (1)	372,783	147,760
CFE GENERACION I (2)	-	2,323
CFE GENERACION III (2)	-	4,268
CFE TRANSMISION (2)	5,408	8,577
<b>Servicios de Parque Vehicular</b>		
CFE Corporativo (1)	23,061	47,513
<b>Servicios de Presupuestos</b>		
CFE Corporativo (1)	6,514	6,601
<b>Servicios de Seguridad Física</b>		
CFE Corporativo (1)	285,628	186,094
<b>Servicios en Materia de Seguridad Industrial y Protección Civil</b>		
CFE Corporativo (1)	422	650
<b>Servicios Financieros</b>		
CFE Corporativo (1)	9,363	8,417
<b>Servicios Generales (fotocopia, boletos de avión)</b>		
CFE Corporativo (1)	3,333	12,626
<b>Servicios Tecnológicos</b>		
CFE Corporativo (1)	47,553	49,053
CFE GENERACION III (2)	-	4,118
CFE GENERACION IV (2)	-	377
<b>Sistema de Recursos Humanos (SIRH)</b>		
CFE Corporativo (1)	2,784,154	3,602,013
<b>Sistema Institucional de Información</b>		

<b>ASARE</b>		
CFE Corporativo (1)	36,357	38,518
<b>Servicio Usos Propios de Energía (inmuebles)</b>		
CFE SUMINISTRADOR DE SERVICIOS BASICOS (2)	41,944	105,744
<b>Gerencia de Operación Financiera</b>		
CFE Corporativo (1)	1,584	1,702
<b>Adiestramiento Especializado (CENAC's – Servicios de Capacitación y Adiestramiento)</b>		
CFE Corporativo (1)	386	700
<b>Construcción</b>		
CFE Corporativo (1)	(52,991)	14,373
<b>Dirección de Proyectos de Inversión Financiada</b>		
CFE Corporativo (1)	3,404	7,515
<b>Gerencia Capacitación</b>		
CFE Corporativo (1)	1	11
<b>Contrato Legado Reembolso por Venta de energía</b>		
CFE Corporativo (1)	14,821,176	-
<b>Otros egresos por migración</b>		
CFE GENERACIÓN I (2)	42,081,724	-
CFE GENERACIÓN II (2)	2,073,844	-
CFE GENERACIÓN IV (2)	93,616,324	-
<b>Servicios de Telecomunicaciones</b>		
CFE Corporativo (1)	814	-
<b>Servicios de Representación</b>		
CFE Corporativo (1)	6,976,229	-
<b>Otros egresos suministro vapor</b>		
CFE Corporativo (1)	195,609	-
<b>Combustibles</b>		
CFEnergía (2)	8,838,957	33,197,590
CFE Corporativo (1)	-	1,376,695
<b>Otros egresos pago de intereses</b>		
CFE Corporativo (1)	477,206	-
<b>Total</b>	<b>\$ 173,015,890</b>	<b>\$39,561,388</b>

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

<b>Cuentas por Cobrar</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
CFE Corporativo (1)	\$ 3,259,981	\$ 1,589,168
CFE Suministro Básico (2)	2,537,025	2,221,312
Generación III (2)	13,341,755	63,064
Generación IV (2)	8,377,294	5,024
Generación V (2)	-	2,552
CFE Trasmisión (2)	86,400	71,461
CFE Distribución (2)	69	44
Generación I (2)	4,153,650	2,087
Generación II (2)	4,498,839	304,204
CFE Suministro Calificado (2)	271	-
<b>Total</b>	<b>\$ 36,255,284</b>	<b>\$ 4,258,915</b>

(1) Tenedora  
 (2) Parte Relacionada

Cuentas por pagar	2020	2019
CFEnergia (2)	\$ 802,517	\$ 4,512,464
CFE Corporativo (1)	3,846,005	5,441,259
Generación I (2)	48,768,845	1,968
Generación II (2)	2,405,354	-
Generación III (2)	-	8,000
Generación IV (2)	108,096,299	4,643
CFE Suministro Básico (2)	10,502	113,852
CFE Transmisión (2)	1,716	8,220
<b>Total</b>	<b>\$ 163,931,238</b>	<b>\$ 10,090,406</b>

(1) Tenedora

(2) Parte Relacionada

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

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, los saldos por cobrar y por pagar a partes relacionadas están formados por saldos de cuentas corrientes, sin intereses, pagaderas. Con base a la normatividad deben de estar liquidados durante el mes en el que se emitió la facturación.

Todos los saldos pendientes con estas partes relacionadas son valorizados en condiciones de independencia mutua y deben ser liquidados durante el mes en el que se emitió la factura.

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

## 15. Negocio en Marcha

Los estados financieros han sido preparados bajo la hipótesis de negocio en marcha, la que supone que la Empresa podrá continuar con sus operaciones, y, por tanto, no contienen los ajustes requeridos en caso de no haber sido preparados sobre la base de negocio en marcha.

Las actividades del sector eléctrico son de interés público, y la generación es una actividad prioritaria para el desarrollo nacional. El plan de negocios 2018-2022 de CFE, por lo que se refiere a sus actividades de generación busca incrementar la rentabilidad y competitividad a través de la optimización del parque de generación y operación eficiente de las centrales.

La Administración de la Empresa y de CFE ha implementado ciertas acciones con la finalidad de asegurar el cumplimiento con sus objetivos, así como el respaldo de CFE.

## 16. Contingencias y compromisos

### a. Contingencias

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

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

El estudio se efectúa anualmente y el correspondiente al 31 de diciembre de 2020 se encuentra en proceso de elaboración.

En caso de que las autoridades fiscales revisaran los precios y montos de operaciones con partes relacionadas y los rechazaran, podrían exigir, además del cobro del impuesto y accesorios (actualización y recargos), multas sobre las contribuciones omitidas, las cuales podrían llegar a ser hasta del 100% sobre el monto actualizado de las contribuciones.

La Empresa considera que los resultados que arrojará el estudio de precios de transferencia de 2020 indicarán que los precios de las operaciones con partes relacionadas son equiparables a los que se utilizan con o entre partes independientes.

#### b. Compromisos

- **Contratos de obra pública financiada**

Al 31 de diciembre de 2020, Generación VI no se tienen celebrados convenios con contratistas para la construcción de plantas e instalaciones.

### 17. Resultado Integral

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

	Beneficio a empleados	Instrumentos financieros derivados	Revaluación de Plantas, instalaciones y equipos	Impuestos diferidos	Total de otras partidas de resultados integrales
<b>Saldos al 1 de enero de 2019</b>	<b>\$ (3,437,000)</b>	<b>\$ 325,505</b>	<b>\$ -</b>	<b>\$ 1,031,100</b>	<b>\$ (2,080,395)</b>
Resultado integral del periodo	(7,878,282)	(273,843)	3,560,462	(1,031,100)	(5,622,763)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2019</b>	<b>\$(11,315,282)</b>	<b>\$ 51,662</b>	<b>\$ 3,560,462</b>	<b>\$ -</b>	<b>(7,703,158)</b>
<b>Saldos al 1 de enero de 2020</b>	<b>\$(11,315,282)</b>	<b>\$ 51,662</b>	<b>\$ 3,560,462</b>	<b>\$ -</b>	<b>\$(7,703,158)</b>
Resultado integral del periodo	23,806,259	240,789	(3,672)	-	24,043,376
Revaluación 2019 portafolio 2020 EPS VI	-	-	(1,915,718)	-	(1,915,718)
Cancelación ORI (Centrales que migraron)	-	-	(1,641,072)	-	(1,641,072)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2020</b>	<b>\$ 12,490,977</b>	<b>\$ 292,451</b>	<b>\$ -</b>	<b>\$ -</b>	<b>\$ 12,783,428</b>

## 18. Eventos Subsecuentes

### 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 riesgo de déficit de capacidad de generación en las centrales eléctricas en México. Como consecuencia del congelamiento de infraestructura de gas natural y de generación eléctrica en Texas, generó que el precio del gas natural, como Waha y Houston Ship Channel (HSC), sufrieran un incremento inicial de 4.33 USD/GJ a 10.5 USD/GJ del 11 al 12 de febrero de 2021, dos días después se tuvo un incremento a 171.2 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.

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

## 19. Emisión de los Estados Financieros

La emisión de los estados financieros y las notas correspondientes fueron aprobadas por la Administración el día 09 de abril 2021 los eventos subsecuentes se consideran a esa fecha. Asimismo, los Estados Financieros se harán del conocimiento del Consejo de Administración. Este órgano tiene la facultad de modificar los Estados financieros adjuntos.

**CFE GENERACIÓN VI**  
**EMPRESA PRODUCTIVA SUBSIDIARIA**

Estados financieros presupuestarios

31 de diciembre de 2020

(Con el Informe de los Auditores Independientes)

## INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

### Al H. Consejo de Administración de CFE Generación VI, E.P.S., Empresa Productiva Subsidiaria (E.P.S.)

(Subsidiaria de la Comisión Federal de Electricidad)

### Opinión

Hemos auditado los Estados e Información Financiera Presupuestaria de CFE Generación VI, E.P.S., (la Empresa), correspondientes al ejercicio presupuestario comprendido del 1 de enero al 31 de diciembre de 2020, que comprenden los Estados Analítico de Ingresos; de Ingresos de Flujo de Efectivo; de Egresos de Flujo de Efectivo; Analítico del Presupuesto de Egresos en Clasificación Administrativa; Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación Económica y por Objeto del Gasto; Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación Funcional Programática, así como las Notas Explicativas a los Estados e Información Financiera Presupuestaria que incluyen un resumen de las políticas presupuestarias significativas.

En nuestra opinión, los Estados e Información Financiera Presupuestaria adjuntos de la Empresa, que se describen en el párrafo anterior, están preparados, en todos los aspectos materiales, de conformidad con las disposiciones establecidas en la Ley General de Contabilidad Gubernamental; en la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y su Reglamento y en los Lineamientos para Integración de la Cuenta Pública 2020, emitidos por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

### Fundamento de la opinión

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

### Párrafos de énfasis:



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

a) Base de preparación y utilización de este informe

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

b) Administración del Flujo de Efectivo

Como se menciona en la Nota Presupuestaria VI, segundo párrafo; de los Estados e Información Financiera Presupuestaria adjuntos, la administración del flujo de efectivo de la Empresa se realiza a través de la figura de “Tesorería Centralizada”, la cual es gestionada y controlada operativamente en la Comisión Federal de Electricidad (CFE Corporativo), a través del esquema de “Cuenta Corriente”, así como por la tesorería de la Empresa; dichos recursos financieros no tienen un fin específico y la Empresa los mantiene en caja y/o depositados o invertidos en instituciones financieras dentro y fuera del país.

La disponibilidad presupuestal inicial y final que se muestra en los estados de “Ingresos de Flujo de Efectivo” y “Egresos de Flujo de Efectivo”, respectivamente, representa el remanente acumulado de todos aquellos movimientos de flujo de efectivo de la Empresa de ingresos y egresos, registrados a través de partidas presupuestales, así como por aquellas operaciones que se registran a través de la “Cuenta Corriente” (por la operación de la Tesorería Centralizada), a partir del 1 de enero de 2017 (fecha en que la Empresa fue constituida como Empresa Productiva Subsidiaria de la Comisión Federal de Electricidad) y hasta el 31 de diciembre de 2020; en consecuencia, la disponibilidad presupuestal final difiere de la disponibilidad del rubro de “Efectivo y equivalentes” que se muestran en los estados financieros de la Empresa al 31 de diciembre de 2020.

**Otra cuestión**

La Administración de la Empresa ha preparado un juego de Estados Financieros al y por el año terminado el 31 de diciembre de 2020, de conformidad con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), sobre los cuales emitimos una opinión sin salvedades, con fecha 9 de abril de 2021, conforme a las Normas Internacionales de Auditoría.

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

La Administración de la Empresa es responsable de la preparación de los Estados e Información Financiera Presupuestaria de conformidad con las disposiciones establecidas en la Ley General de



Contabilidad Gubernamental; en la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y su Reglamento y los Lineamientos para Integración de la Cuenta Pública 2020, emitidos por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público., y del control interno que la Administración consideró necesario para permitir la preparación de los Estados e Información Financiera Presupuestaria libre de incorrección material debida a fraude o error.

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

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

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

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

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



auditoría, así como cualquier deficiencia significativa en el control interno que identificamos durante nuestra auditoría.

GOSSLER, S.C.

A handwritten signature in blue ink, which appears to read "Félix Gustavo Rojas Salazar", is written over a blue oval stamp. The signature is written in a cursive style.

C.P.C. Félix Gustavo Rojas Salazar  
Socio de Auditoría

Ciudad de México  
Abril 15, 2021

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD  
CFE GENERACIÓN VI  
ESTADO ANALÍTICO DE INGRESOS  
(PESOS)

CONCEPTO	INGRESOS					DIFERENCIA 6 = (5-1)
	ESTIMADO	AMPLIACIONES Y REDUCCIONES	MODIFICADO	DEVENGADO	RECAUDADO	
	1	2	3 = (1+2)	4	5	
Impuestos	0	0	0	0	0	0
Cuotas Y Aportaciones De Seguridad Social	0	0	0	0	0	0
Contribuciones De Mejoras	0	0	0	0	0	0
Derechos	0	0	0	0	0	0
Productos	0	0	0	0	0	0
Aprovechamientos	0	0	0	0	0	0
Ingresos Por Ventas De Bienes, Prestación de Servicios Y Otros Ingresos	52,880,072,536	3,260,501,555	56,140,574,091	56,139,311,899	56,140,574,091	3,260,501,555
Participantes Y Aportaciones, Convenios, Incentivos Derivados De La Colaboración Fiscal Y Fondos Distintos De Aportaciones	0	0	0	0	0	0
Transferencias, Asignaciones, Subsidios Y Subvenciones, Y Pensiones Y Jubilaciones	0	0	0	0	0	0
Ingresos Derivados De Financiamientos	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL</b>	<b>52,880,072,536</b>	<b>3,260,501,555</b>	<b>56,140,574,091</b>	<b>56,139,311,899</b>	<b>56,140,574,091</b>	<b>3,260,501,555</b>
					<b>Ingresos Excedentes</b>	<b>3,260,501,555</b>

CONCEPTO	INGRESOS					DIFERENCIA 6 = (5-1)
	ESTIMADO	AMPLIACIONES Y REDUCCIONES	MODIFICADO	DEVENGADO	RECAUDADO	
	1	2	3 = (1+2)	4	5	
<b>Ingresos Del Poder Ejecutivo Federal O Estatal Y De Los Municipios</b>	0	0	0	0	0	0
IMPUESTOS	0	0	0	0	0	0
Cuotas y Aportaciones De Seguridad Social	0	0	0	0	0	0
Contribuciones De Mejoras	0	0	0	0	0	0
Derechos	0	0	0	0	0	0
Productos	0	0	0	0	0	0
Aprovechamientos	0	0	0	0	0	0
Participaciones Y Aportaciones, Convenios, Incentivos Derivados De La Colaboración Fiscal y Fondos Distintos De Aportaciones	0	0	0	0	0	0
Transferencias, Asignaciones, Subsidios Y Subvenciones, Pensiones Y Jubilaciones	0	0	0	0	0	0
<b>Ingresos De Los Entes Públicos De Los Poderes Legislativo Y Judicial, De Los Órganos Autónomos Y Del Sector Paraestatal O Paramunicipal, Así Como De Las Empresas Productivas Del Estado</b>	<b>52,880,072,536</b>	<b>3,260,501,555</b>	<b>56,140,574,091</b>	<b>56,139,313,899</b>	<b>56,140,574,091</b>	<b>3,260,501,555</b>
Cuotas Y Aportaciones De Seguridad Social	0	0	0	0	0	0
Productos	0	0	0	0	0	0
Ingresos Por Ventas De Bienes Y Servicios	47,705,517,915	3,260,501,555	56,140,574,091	56,139,313,899	56,140,574,091	3,260,501,555
Transferencias, Asignaciones, Subsidios Y Otras Ayudas	0	0	0	0	0	0
Jubilaciones	0	0	0	0	0	0
<b>Ingresos Derivados De Financiamiento</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Ingresos Derivados De Financiamientos	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL</b>	<b>52,880,072,536</b>	<b>3,260,501,555</b>	<b>56,140,574,091</b>	<b>56,139,313,899</b>	<b>70,584,930,551</b>	<b>3,260,501,555</b>
					<b>Ingresos Excedentes</b>	<b>3,260,501,555</b>

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD  
CFE GENERACIÓN VI  
INGRESOS DE FLUJO DE EFECTIVO  
(PESOS)

Concepto	ESTIMADO	MODIFICADO	RECAUDADO	DIFERENCIA ENTRE RECAUDADO Y ESTIMADO
<b>TOTAL DE RECURSOS<sup>1/</sup></b>	<b>60,712,311,105</b>	<b>49,114,247,360</b>	<b>56,140,574,091</b>	<b>-4,571,737,014</b>
<b>DISPONIBILIDAD INICIAL</b>	<b>7,832,238,569</b>	<b>-7,026,326,731</b>	<b>0</b>	<b>-7,832,238,569</b>
<b>CORRIENTES Y DE CAPITAL</b>	<b>52,880,072,536</b>	<b>56,140,574,091</b>	<b>56,140,574,091</b>	<b>3,260,501,555</b>
VENTA DE BIENES	0	0	0	0
INTERNAS	0	0	0	0
EXTERNAS	0	0	0	0
VENTA DE SERVICIOS	52,698,992,996	56,084,762,706	56,084,762,706	3,385,769,710
INTERNAS	52,698,992,996	56,084,762,706	56,084,762,706	3,385,769,710
EXTERNAS	0	0	0	0
INGRESOS DIVERSOS	181,079,540	55,811,385	55,811,385	-125,268,155
VENTA DE INVERSIONES	0	0	0	0
RECUPERACIÓN DE ACTIVOS FÍSICOS	0	0	0	0
RECUPERACIÓN DE ACTIVOS FINANCIEROS	0	0	0	0
<b>INGRESOS POR OPERACIONES AJENAS</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
POR CUENTA DE TERCEROS	0	0	0	0
POR EROGACIONES RECUPERABLES	0	0	0	0
<b>TRANSFERENCIAS Y APOYOS FISCALES</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
CORRIENTES	0	0	0	0
INVERSIÓN FÍSICA	0	0	0	0
INTERESES, COMISIONES Y GASTOS DE LA DEUDA	0	0	0	0
INVERSIÓN FINANCIERA	0	0	0	0
AMORTIZACIÓN DE PASIVOS	0	0	0	0
<b>SUMA DE INGRESOS DEL AÑO</b>	<b>52,880,072,536</b>	<b>56,140,574,091</b>	<b>56,140,574,091</b>	<b>3,260,501,555</b>
<b>ENDEUDAMIENTO (O DESEUDEUDAMIENTO) NETO</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
INTERNO	0	0	0	0
EXTERNO	0	0	0	0

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

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

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD  
CFE GENERACIÓN VI  
EGRESOS DE FLUJO DE EFECTIVO  
(PESOS)

Concepto	ASIGNACIÓN DEL PRESUPUESTO				PRESUPUESTO PAGADO		
	APROBADO	AUMENTOS	MODIFICACIONES DISMINUCIONES	DEFINITIVO	RECURSOS	SUBSIDIOS Y	TOTAL
<b>TOTAL DE RECURSOS<sup>1/</sup></b>	<b>60,712,311,105</b>	<b>18,779,707,749</b>	<b>30,377,771,494</b>	<b>49,114,247,360</b>	<b>56,140,574,091</b>	<b>0</b>	<b>56,140,574,091</b>
<b>GASTO CORRIENTE</b>	<b>55,999,451,847</b>	<b>16,023,424,471</b>	<b>14,532,375,922</b>	<b>57,490,500,396</b>	<b>57,490,500,396</b>	<b>0</b>	<b>57,490,500,396</b>
<b>SERVICIOS PERSONALES</b>	<b>3,105,103,747</b>	<b>0</b>	<b>986,578,104</b>	<b>2,118,525,643</b>	<b>2,118,525,643</b>	<b>0</b>	<b>2,118,525,643</b>
SUELDOS Y SALARIOS	716,641,335	0	240,443,861	476,197,474	476,197,474	0	476,197,474
GASTOS DE PREVISIÓN	395,475,082	0	175,526,134	219,948,948	219,948,948	0	219,948,948
OTROS	1,992,987,330	0	570,608,109	1,422,379,221	1,422,379,221	0	1,422,379,221
<b>DE OPERACIÓN</b>	<b>44,799,513,427</b>	<b>105,656,132</b>	<b>13,533,348,582</b>	<b>31,371,820,977</b>	<b>31,371,820,977</b>	<b>0</b>	<b>31,371,820,977</b>
COMBUSTIBLE PARA LA	10,850,867,997	0	628,423,796	10,222,444,201	10,222,444,201	0	10,222,444,201
ADQUISICIÓN DE ENERGÍA	0	0	0	0	0	0	0
FLETES	113,957	162,538	0	276,495	276,495	0	276,495
CONSERVACIÓN Y	215,170,189	104,436,892	0	319,607,081	319,607,081	0	319,607,081
SERVICIOS TÉCNICOS	486,064	1,056,702	0	1,542,766	1,542,766	0	1,542,766
SEGUROS	0	0	0	0	0	0	0
OTROS	33,732,875,220	0	12,904,924,786	20,827,950,434	20,827,950,434	0	20,827,950,434
<b>PAGOS RELATIVOS A</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
CARGOS FIJOS	0	0	0	0	0	0	0
CARGOS VARIABLES	0	0	0	0	0	0	0
<b>SUBSIDIOS</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>OTRAS EROGACIONES</b>	<b>1,538,184</b>	<b>587,660</b>	<b>0</b>	<b>2,125,844</b>	<b>2,125,844</b>	<b>0</b>	<b>2,125,844</b>
<b>OPERACIONES INTEREMPRESAS</b>	<b>8,093,296,489</b>	<b>15,917,180,679</b>	<b>12,449,236</b>	<b>23,998,027,932</b>	<b>23,998,027,932</b>	<b>0</b>	<b>23,998,027,932</b>
COMPRAS DE MATERIAS	0	0	0	0	0	0	0
SERVICIOS CORPORATIVOS	8,046,240,869	15,917,180,679	0	23,963,421,548	23,963,421,548	0	23,963,421,548
SERVICIOS INTEREMPRESAS	47,055,620	0	12,449,236	34,606,384	34,606,384	0	34,606,384
OTROS	0	0	0	0	0	0	0
<b>PENSIONES Y JUBILACIONES</b>	<b>3,127,859,258</b>	<b>0</b>	<b>1,310,783,246</b>	<b>1,817,076,012</b>	<b>1,817,076,012</b>	<b>0</b>	<b>1,817,076,012</b>
<b>INVERSIÓN FÍSICA</b>	<b>0</b>	<b>2,205,582,904</b>	<b>0</b>	<b>2,205,582,904</b>	<b>2,205,582,904</b>	<b>0</b>	<b>2,205,582,904</b>
BIENES MUEBLES E INMUEBLES	0	16,380,262	0	16,380,262	16,380,262	0	16,380,262
OBRA PÚBLICA	0	0	0	0	0	0	0
PAGO DE PIDIREGAS	0	0	0	0	0	0	0
PAGO DE BLTS	0	0	0	0	0	0	0
MANTENIMIENTO	0	2,189,202,642	0	2,189,202,642	2,189,202,642	0	2,189,202,642
SUBSIDIOS	0	0	0	0	0	0	0
OTRAS EROGACIONES	0	0	0	0	0	0	0
<b>INVERSIÓN FINANCIERA</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
OTORGAMIENTO DE CRÉDITO	0	0	0	0	0	0	0
ADQUISICIÓN DE VALORES	0	0	0	0	0	0	0
<b>COSTO FINANCIERO NETO</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>COSTO FINANCIERO BRUTO</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>INTERNOS</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
INTERESES	0	0	0	0	0	0	0
RENDIMIENTOS DEL	0	0	0	0	0	0	0
PIDIREGAS	0	0	0	0	0	0	0
OTROS	0	0	0	0	0	0	0
<b>EXTERNOS</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
INTERESES	0	0	0	0	0	0	0
PIDIREGAS	0	0	0	0	0	0	0
BLTS	0	0	0	0	0	0	0
OTROS	0	0	0	0	0	0	0
OTROS	0	0	0	0	0	0	0
INGRESOS POR INTERESES	0	0	0	0	0	0	0
<b>EGRESOS POR OPERACIONES</b>	<b>0</b>	<b>5,269,573</b>	<b>323,455,571</b>	<b>-318,185,998</b>	<b>-318,185,998</b>	<b>0</b>	<b>-318,185,998</b>
POR CUENTA DE TERCEROS	0	0	323,455,571	-323,455,571	-323,455,571	0	-323,455,571
EROGACIONES RECUPERABLES	0	5,269,573	0	5,269,573	5,269,573	0	5,269,573
<b>SUMA DE EGRESOS DEL AÑO</b>	<b>59,127,311,105</b>	<b>18,234,276,948</b>	<b>16,166,614,739</b>	<b>61,194,973,314</b>	<b>61,194,973,314</b>	<b>0</b>	<b>61,194,973,314</b>
<b>ENTEROS A TESORERÍA DE LA</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
ORDINARIOS	0	0	0	0	0	0	0
EXTRAORDINARIOS	0	0	0	0	0	0	0
<b>DISPONIBILIDAD FINAL</b>	<b>1,585,000,000</b>	<b>545,430,801</b>	<b>14,211,156,755</b>	<b>-12,080,725,954</b>	<b>-5,054,399,223</b>	<b>0</b>	<b>-5,054,399,223</b>
DIFERENCIAS CAMBIARIAS, AJUSTES	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.



**COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD  
CFE GENERACIÓN VI  
ESTADO ANALITICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN ADMINISTRATIVA  
(PESOS)**

CONCEPTO	APROBADO	AMPLIACIONES / (REDUCCIONES)	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	SUBEJERCICIO <sup>2/</sup>
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
CFE Generación VI	59,127,311,105	2,067,662,209	61,194,973,314	61,824,631,806	61,194,973,314	-629,658,492
<b>Total del Gasto</b>	<b>59,127,311,105</b>	<b>2,067,662,209</b>	<b>61,194,973,314</b>	<b>61,824,631,806</b>	<b>61,194,973,314</b>	<b>-629,658,492</b>

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

2/ Corresponde a las Economías Presupuestarias.

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

**COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD  
CFE GENERACIÓN VI  
ESTADO ANALITICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN ECONOMICA Y POR OBJETO DE GASTO  
(PESOS)**

CLASIFICACIÓN ECONOMICA OBJETO DEL GASTO DENOMINACIÓN	APROBADO	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	ECONOMÍAS
<b>TOTAL</b>	<b>59,127,311,105</b>	<b>61,194,973,314</b>	<b>61,824,631,806</b>	<b>61,194,973,314</b>	<b>-629,658,492</b>
<b>Gasto Corriente</b>	<b>55,999,451,847</b>	<b>57,167,044,825</b>	<b>57,843,105,286</b>	<b>57,167,044,825</b>	<b>-676,060,461</b>
Servicios Personales	3,105,103,747	2,118,525,643	2,130,616,417	2,118,525,643	-12,090,774
1000 Servicios personales	3,105,103,747	2,118,525,643	2,130,616,417	2,118,525,643	-12,090,774
1100 Remuneraciones al personal de carácter permanente	716,278,710	475,576,811	477,431,194	475,576,811	-1,854,383
1200 Remuneraciones al personal de carácter transitorio	362,625	620,663	620,663	620,663	
1300 Remuneraciones adicionales y especiales	435,384,346	328,798,812	330,033,216	328,798,812	-1,234,404
1400 Seguridad social	395,475,082	219,948,948	219,948,948	219,948,948	
1500 Otras prestaciones sociales y económicas	1,557,602,984	1,093,580,409	1,102,582,396	1,093,580,409	-9,001,987
Gasto De Operación	52,892,809,916	55,369,848,909	56,033,818,596	55,369,848,909	-663,969,687
2000 Materiales y suministros	42,728,311,600	29,840,124,259	30,510,900,536	29,840,124,259	-670,776,277
2100 Materiales de administración, emisión de documentos y artículos oficiales	12,040,850	6,664,861	6,664,861	6,664,861	
2200 Alimentos y utensilios	1,924,891	1,300,400	1,300,400	1,300,400	
2300 Materias primas y materiales de producción y comercialización	31,332,527,846	19,440,492,743	19,433,396,269	19,440,492,743	7,096,474
2400 Materiales y artículos de construcción y de reparación	92,259,953	40,460,454	40,460,454	40,460,454	
2500 Productos químicos, farmacéuticos y de laboratorio	250,970,543	33,241,875	32,230,572	33,241,875	1,011,303
2600 Combustibles, lubricantes y aditivos	10,864,591,598	10,232,115,858	10,910,999,912	10,232,115,858	-678,884,054
2700 Vestuario, blancos, prendas de protección y artículos deportivos	66,574,554	51,271,079	51,271,079	51,271,079	
2900 Herramientas, refacciones y accesorios menores	107,421,365	34,576,989	34,576,989	34,576,989	
3000 Servicios generales	10,164,498,316	25,529,724,650	25,522,918,060	25,529,724,650	6,806,590
3100 Servicios básicos	41,369,371	64,083,556	62,917,989	64,083,556	1,165,567
3200 Servicios de arrendamiento	1,580,052	915,771	915,771	915,771	
3300 Servicios profesionales, científicos, técnicos y otros servicios	15,029,371	26,125,886	25,839,981	26,125,886	285,905
3400 Servicios financieros, bancarios y comerciales	317,712	441,443	441,443	441,443	
3500 Servicios de instalación, reparación, mantenimiento y conservación	215,170,189	319,607,081	314,251,963	319,607,081	5,355,118
3600 Servicios de comunicación social y publicidad		880	880	880	
3700 Servicios de traslado y viáticos	14,932,851	27,121,143	27,121,143	27,121,143	
3800 Servicios oficiales	342,595	5,695,589	5,695,589	5,695,589	
3900 Otros servicios generales	9,875,756,175	25,085,733,301	25,085,733,301	25,085,733,301	
Otros De Corriente	1,538,184	-321,329,727	-321,329,727	-321,329,727	
3000 Servicios generales	1,100,960	-321,367,185	-321,367,185	-321,367,185	
3900 Otros servicios generales	1,100,960	-321,367,185	-321,367,185	-321,367,185	
4000 Transferencias, asignaciones, subsidios y otras ayudas	437,224	37,458	37,458	37,458	
4400 Ayudas sociales	437,224	37,458	37,458	37,458	
<b>Pensiones Y Jubilaciones</b>	<b>3,127,859,258</b>	<b>1,817,076,012</b>	<b>1,812,535,005</b>	<b>1,817,076,012</b>	<b>4,541,007</b>
Pensiones Y Jubilaciones	3,127,859,258	1,817,076,012	1,812,535,005	1,817,076,012	4,541,007
4000 Transferencias, asignaciones, subsidios y otras ayudas	3,127,859,258	1,817,076,012	1,812,535,005	1,817,076,012	4,541,007
4500 Pensiones y jubilaciones	3,127,859,258	1,817,076,012	1,812,535,005	1,817,076,012	4,541,007
<b>Gasto De Inversión</b>	<b>2,210,852,477</b>	<b>2,210,852,477</b>	<b>2,168,991,515</b>	<b>2,210,852,477</b>	<b>41,860,962</b>
Inversión Física	2,205,582,904	2,205,582,904	2,163,721,942	2,205,582,904	41,860,962
5000 Bienes muebles, inmuebles e intangibles		16,380,262	16,380,262	16,380,262	
5100 Mobiliario y equipo de administración		15,188,080	15,188,080	15,188,080	
5400 Vehículos y equipo de transporte		1,192,182	1,192,182	1,192,182	
6000 Inversión pública		2,189,202,642	2,147,341,680	2,189,202,642	41,860,962
6200 Obra pública en bienes propios		2,189,202,642	2,147,341,680	2,189,202,642	41,860,962
Otros De Inversión		5,269,573	5,269,573	5,269,573	
3000 Servicios generales		5,269,573	5,269,573	5,269,573	
3900 Otros servicios generales		5,269,573	5,269,573	5,269,573	

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.

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD  
CFE GENERACIÓN VI

ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA  
(PESOS)

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL		
TIPO	GRUPO	MODALIDAD	PROGRAMA		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACION	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES
				Programas Federales													
				TOTAL APROBADO	3,105,103,747	52,892,809,916		1,538,184	55,999,451,847		3,127,859,258			59,127,311,105			
				TOTAL MODIFICADO	2,118,525,643	55,369,848,909		-321,329,727	57,167,044,825		1,817,076,012		2,205,582,904	61,194,973,314			
				TOTAL DEVENGADO	2,130,616,417	56,033,818,596		-321,329,727	57,843,105,286		1,812,535,005		2,163,721,942	61,824,631,806			
				TOTAL PAGADO	2,118,525,643	55,369,848,909		-321,329,727	57,167,044,825		1,817,076,012		2,205,582,904	61,194,973,314			
				Porcentaje Pag/Aprob	68.2	104.7		-	102.1		58.1		103.5				
				Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0		100.0		100.0				
1	2			Desempeño de las Funciones													
1	2			Aprobado	3,105,103,747	52,892,809,916		1,538,184	55,999,451,847					55,999,451,847	100.0		
1	2			Modificado	2,118,525,643	55,369,848,909		2,125,844	57,490,500,396		2,205,582,904		2,205,582,904	59,696,083,300	96.3		3.7
1	2			Devengado	2,130,616,417	56,033,818,596		2,125,844	58,166,560,857		2,163,721,942		2,163,721,942	60,330,282,799	96.4		3.6
1	2			Pagado	2,118,525,643	55,369,848,909		2,125,844	57,490,500,396		2,205,582,904		2,205,582,904	59,696,083,300	96.3		3.7
1	2			Porcentaje Pag/Aprob	68.2	104.7		138.2	102.7				106.6				
1	2			Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0		100.0		100.0				
1	2	E		Prestación de Servicios Públicos													
1	2	E		Aprobado	3,105,103,747	52,892,809,916		1,538,184	55,999,451,847					55,999,451,847	100.0		
1	2	E		Modificado	2,118,525,643	55,369,848,909		2,125,844	57,490,500,396					57,490,500,396	100.0		
1	2	E		Devengado	2,130,616,417	56,033,818,596		2,125,844	58,166,560,857					58,166,560,857	100.0		
1	2	E		Pagado	2,118,525,643	55,369,848,909		2,125,844	57,490,500,396					57,490,500,396	100.0		
1	2	E		Porcentaje Pag/Aprob	68.2	104.7		138.2	102.7				102.7				
1	2	E		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0				100.0				
1	2	E	561	Operación y mantenimiento de													
1	2	E	561	Aprobado	3,105,103,747	52,892,809,916		1,538,184	55,999,451,847					55,999,451,847	100.0		
1	2	E	561	Modificado	2,118,525,643	54,251,365,594		2,125,844	56,372,017,081					56,372,017,081	100.0		
1	2	E	561	Devengado	2,130,616,417	54,838,848,135		2,125,844	56,971,590,396					56,971,590,396	100.0		
1	2	E	561	Pagado	2,118,525,643	54,251,365,594		2,125,844	56,372,017,081					56,372,017,081	100.0		
1	2	E	561	Porcentaje Pag/Aprob	68.2	102.6		138.2	100.7				100.7				
1	2	E	561	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0				100.0				
1	2	E	584	Servicio de transporte de gas													
1	2	E	584	Aprobado													
1	2	E	584	Modificado		1,118,483,315			1,118,483,315					1,118,483,315	100.0		
1	2	E	584	Devengado		1,194,970,461			1,194,970,461					1,194,970,461	100.0		
1	2	E	584	Pagado		1,118,483,315			1,118,483,315					1,118,483,315	100.0		
1	2	E	584	Porcentaje Pag/Aprob													
1	2	E	584	Porcentaje Pag/Modif		100.0			100.0				100.0				
1	2	K		Proyectos de Inversión													
1	2	K		Aprobado								2,205,582,904	2,205,582,904				100.0
1	2	K		Modificado								2,163,721,942	2,163,721,942				100.0
1	2	K		Devengado								2,205,582,904	2,205,582,904				100.0
1	2	K		Pagado								2,205,582,904	2,205,582,904				100.0
1	2	K		Porcentaje Pag/Aprob							100.0	100.0	100.0				
1	2	K		Porcentaje Pag/Modif								100.0	100.0				
1	2	K	027	Mantenimiento de infraestructura													
1	2	K	027	Aprobado								2,189,202,642	2,189,202,642				100.0
1	2	K	027	Modificado								2,147,341,680	2,147,341,680				100.0
1	2	K	027	Devengado								2,189,202,642	2,189,202,642				100.0
1	2	K	027	Pagado								2,189,202,642	2,189,202,642				100.0
1	2	K	027	Porcentaje Pag/Aprob								100.0	100.0				
1	2	K	027	Porcentaje Pag/Modif								100.0	100.0				
1	2	K	029	Programas de adquisiciones													
1	2	K	029	Aprobado								16,380,262	16,380,262				100.0
1	2	K	029	Modificado								16,380,262	16,380,262				100.0
1	2	K	029	Devengado								16,380,262	16,380,262				100.0
1	2	K	029	Pagado								16,380,262	16,380,262				100.0
1	2	K	029	Porcentaje Pag/Aprob								100.0	100.0				
1	2	K	029	Porcentaje Pag/Modif								100.0	100.0				
1	3			Administrativos y de Apoyo													



CUENTA PÚBLICA 2020

1	3		Aprobado												
1	3		Modificado			-323,455,571	-323,455,571			5,269,573	5,269,573	-318,185,998	101.7		-0-
1	3		Devengado			-323,455,571	-323,455,571			5,269,573	5,269,573	-318,185,998	101.7		-0-
1	3		Pagado			-323,455,571	-323,455,571			5,269,573	5,269,573	-318,185,998	101.7		-0-
1	3		Porcentaje Pag/Aprob												
1	3		Porcentaje Pag/Modif			100.0	100.0			100.0	100.0	100.0			
1	3	W	Operaciones ajenas												
1	3	W	Aprobado												
1	3	W	Modificado			-323,455,571	-323,455,571			5,269,573	5,269,573	-318,185,998	101.7		-0-
1	3	W	Devengado			-323,455,571	-323,455,571			5,269,573	5,269,573	-318,185,998	101.7		-0-
1	3	W	Pagado			-323,455,571	-323,455,571			5,269,573	5,269,573	-318,185,998	101.7		-0-
1	3	W	Porcentaje Pag/Aprob												
1	3	W	Porcentaje Pag/Modif			100.0	100.0			100.0	100.0	100.0			
1	3	W	001 Operaciones ajenas												
1	3	W	001 Aprobado												
1	3	W	001 Modificado			-323,455,571	-323,455,571			5,269,573	5,269,573	-318,185,998	101.7		-0-
1	3	W	001 Devengado			-323,455,571	-323,455,571			5,269,573	5,269,573	-318,185,998	101.7		-0-
1	3	W	001 Pagado			-323,455,571	-323,455,571			5,269,573	5,269,573	-318,185,998	101.7		-0-
1	3	W	001 Porcentaje Pag/Aprob												
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					3,127,859,258				3,127,859,258		100.0	
1	5		Modificado					1,817,076,012				1,817,076,012		100.0	
1	5		Devengado					1,812,535,005				1,812,535,005		100.0	
1	5		Pagado					1,817,076,012				1,817,076,012		100.0	
1	5		Porcentaje Pag/Aprob					58.1				58.1			
1	5		Porcentaje Pag/Modif					100.0				100.0			
1	5	J	Pensiones y jubilaciones												
1	5	J	Aprobado					3,127,859,258				3,127,859,258		100.0	
1	5	J	Modificado					1,817,076,012				1,817,076,012		100.0	
1	5	J	Devengado					1,812,535,005				1,812,535,005		100.0	
1	5	J	Pagado					1,817,076,012				1,817,076,012		100.0	
1	5	J	Porcentaje Pag/Aprob					58.1				58.1			
1	5	J	Porcentaje Pag/Modif					100.0				100.0			
1	5	J	001 Pago de pensiones y jubilaciones												
1	5	J	001 Aprobado					3,127,859,258				3,127,859,258		100.0	
1	5	J	001 Modificado					1,817,076,012				1,817,076,012		100.0	
1	5	J	001 Devengado					1,812,535,005				1,812,535,005		100.0	
1	5	J	001 Pagado					1,817,076,012				1,817,076,012		100.0	
1	5	J	001 Porcentaje Pag/Aprob					58.1				58.1			
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 -0- corresponde a porcentajes menores a 0.05% o mayores a 500%.

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

## CFE GENERACIÓN VI

## NOTAS A LOS ESTADOS E INFORMACIÓN PRESUPUESTARIA

**I. CONSTITUCIÓN Y OBJETIVO DE LA EMPRESA**

Comisión Federal de Electricidad (CFE o el Organismo) se constituyó como un Organismo Público Descentralizado del Gobierno Federal con personalidad jurídica y patrimonio propio, creado por Decreto del Congreso de la Unión de fecha 14 de agosto de 1937, publicado en el Diario Oficial de la Federación (DOF) el día 24 del mismo mes y año (el cual derogó el Decreto del Congreso de la Unión del 29 de diciembre de 1933, publicado en el DOF del 29 de enero de 1934). El Organismo tenía como objeto prestar, en el ámbito del territorio mexicano, el servicio público de energía eléctrica, que consistía en: generar, conducir, transformar, distribuir y abastecer de energía eléctrica, así como planear y realizar todas las obras, instalaciones y trabajos que requiera el sistema eléctrico nacional en materia de planeación, ejecución, operación y mantenimiento, con la participación que a los productores independientes de energía les corresponda, en los términos de la Ley del Servicio Público de Energía Eléctrica y su Reglamento. Asimismo, el 28 de febrero de 2006 el Organismo reformó diferentes numerales del estatuto orgánico para modificar el objeto social y poder otorgar la prestación del servicio de telecomunicaciones en los términos de la Ley Federal de Telecomunicaciones.

El 20 de diciembre de 2013, se publicó en el DOF el Decreto por el que se reforman diversas disposiciones de la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos (Constitución), en materia de energía, que entre otros puntos, establece que el sector público tendrá a su cargo de manera exclusiva las áreas estratégicas que se señalan en el artículo 28, párrafo cuarto de la Constitución, manteniendo siempre el Gobierno Federal la propiedad y el control sobre los Organismos y Empresas Productivas del Estado (EPE) que en su caso se establezcan. Tratándose de la planeación y el control del sistema eléctrico nacional, y del servicio público de transmisión y distribución de energía eléctrica, así como de la exploración y extracción de petróleo y demás hidrocarburos, la Nación llevará a cabo dichas actividades en términos de lo dispuesto por los párrafos sexto y séptimo del artículo 27 de la Constitución. En las actividades citadas, la Ley establecerá las normas relativas a la administración, organización, funcionamiento, procedimientos de contratación y demás actos jurídicos que celebren las EPE.

En concordancia con la publicación del decreto de Reforma Energética, el 11 de agosto de 2014 se publicó en el DOF la Ley de la CFE, que en su Artículo 2 establece que la CFE es una EPE de propiedad exclusiva del Gobierno Federal, con personalidad jurídica y patrimonio propios y gozará de autonomía técnica, operativa y de gestión, conforme a lo dispuesto en la Ley.

La Ley también establece que la CFE 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.

En base a los Términos de la Estricta Separación el 29 de marzo de 2016 se publicó el acuerdo de creación de la empresa productiva subsidiaria (EPS) de la Comisión Federal de Electricidad denominada como CFE Generación VI EPS.

El 25 de noviembre del 2019 se publicaron en el Diario Oficial de la Federación los Términos para la reasignación de activos y contratos para la generación de Empresas Productivas Subsidiarias y Empresas Filiales de la Comisión Federal de Electricidad emitidos por la Secretaría de Energía, el cual tuvo como objetivo contribuir a la mejora de la eficiencia operativa y administrativa de las EPS de Generación de la CFE, obtener mayor disponibilidad, confiabilidad y conseguir una reducción de costos no operativos, se planteó la reorganización del portafolio de las seis EPS de Generación que tienen a su encargo las Centrales de Generación de CFE.

De acuerdo con el transitorio número cuarto de los Términos para la reasignación de activos y contratos para la generación de Empresas Productivas Subsidiarias y Empresas Filiales de la Comisión Federal de Electricidad las

empresas productivas subsidiarias de Generación de la Comisión Federal de Electricidad considerando la nueva reasignación de activos, deberían entrar en operación en el Mercado Eléctrico Mayorista a más tardar el 1 de enero de 2020.

Con fecha 28 de noviembre del 2019 se celebró la 36 sesión extraordinaria del Consejo de Administración de la Comisión Federal de Electricidad en la cual se aprobó la regionalización territorial instruida por la secretaria de hacienda para la reasignación de activos y contratos, con esta reorganización la EPS CFE Generación VI se integro con 36 centrales con presencia en 8 estados de la República Mexicana.

El Plan Nacional de Desarrollo 2019 – 2024 en su eje 3 "Economía", y el Programa Sectorial de Energía 2020-2024 establecen como objetivo "Fortalecer a las empresas productivas del Estado mexicano como garantes de la seguridad y soberanía energética, y palanca del desarrollo nacional para detonar un efecto multiplicador en el sector privado" y como estrategia "Fortalecer a la CFE para garantizar la Rectoría del Estado, y la seguridad y soberanía en materia de generación, transmisión, distribución, comercialización y suministro de electricidad".

La CFE Generación VI EPS tiene por objeto el generar energía eléctrica mediante la mejor tecnología en territorio nacional, así como realizar las actividades de comercialización a que se refiere el artículo 45 de la Ley de la Industria Eléctrica; fungiendo como representante del total de las centrales eléctricas asignadas en el Mercado Eléctrico Mayorista con el fin de generar valor económico y rentabilidad para el Estado Mexicano como su propietario.

La EPS CFE Generación VI ha establecido acciones orientadas a mejorar la eficiencia operativa, obtener mayor disponibilidad y confiabilidad con la finalidad de contribuir con el desarrollo sostenible a través de la generación de energía eléctrica. Normatividad gubernamental

## **NORMAS Y DISPOSICIONES**

A continuación, se incluyen las principales normas y disposiciones que le son aplicables a la empresa CFE Generación VI EPS 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 20-XII-2019
- Leyes
  - ❖ Ley de la Comisión Federal de Electricidad. DOF 11-VIII-2014.
  - ❖ Ley de la Industria Eléctrica. DOF 11-VIII-2014.
  - ❖ Ley de Energía Geotérmica. DOF 11-VIII-2014.
  - ❖ Ley de Transición Energética. DOF 24-XII-2015.
  - ❖ Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria. DOF 30-III-2006; última reforma DOF 30-XII-2015.
  - ❖ Ley Federal de Deuda Pública. DOF 31-XII-1976; DOF 11-VIII-2014, última reforma DOF 30-I-2018.
  - ❖ Ley de Planeación. DOF 5-I-1983; DOF 6-V-2015, última reforma 16-II-2018.
  - ❖ Ley de Adquisiciones, Arrendamientos y Servicios del Sector Público. DOF 4-I- 2000; última reforma DOF 10-XI-2014.
  - ❖ Ley de Obras Públicas y Servicios Relacionados con las Mismas. DOF 4-I- 2000; DOF 11-VIII-2014, última reforma DOF 13-I-2016.

- ❖ Ley Federal de Responsabilidades Administrativas de los Servidores Públicos. DOF 13III-2002; DOF 18-XII-2015, última reforma DOF 18-VII-2016.
  - ❖ Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2017. DOF 15-XI-2016.
  - ❖ Ley General de Transparencia y Acceso a la Información Pública, última reforma DOF 13-VIII-2020.
  - ❖ Ley Federal de Transparencia y Acceso a la Información Pública, última reforma DOF 27-I-2017.
  - ❖ Ley de Fiscalización y Rendición de Cuentas de la Federación, última reforma DOF 11-I-2021.
- Reglamentos
- ❖ Reglamento de la Ley de la Comisión Federal de Electricidad. DOF 9-II-2015.
  - ❖ Reglamento de la Ley de la Industria Eléctrica. DOF 31-X-2014.
  - ❖ Reglamento de la Ley de Energía Geotérmica. DOF 31-X-2014.
  - ❖ Reglamento de la Ley del Servicio Público de Energía Eléctrica en Materia de Aportaciones. DOF 16-XII-2011; última reforma 31-X-2014.
  - ❖ Reglamento de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria. DOF 28VI-2006; DOF 13-VIII-2015, última reforma DOF 30-III-2016.
  - ❖ Reglamento de la Ley de Adquisiciones, Arrendamientos y Servicios del Sector Público.
  - ❖ Reglamento de la Ley de Obras Públicas y Servicios Relacionados con las Mismas. DOF 20-VIII-2001; Fe de erratas DOF 29-XI-2006; última reforma DOF 28-VII-2010.
  - ❖ Reglamento de la Ley Federal de Transparencia y Acceso a la Información Pública Gubernamental. DOF 11-VI-2003.
- Lineamientos
- ❖ Lineamientos que deberán observar las dependencias y entidades de la Administración Pública Federal en el envío, recepción y trámite de las consultas, informes, resoluciones, criterios, notificaciones y cualquier otra comunicación que establezcan con el Instituto Federal de Acceso a la Información Pública. DOF 29-VI-2007.
  - ❖ Lineamientos para la Integración de la Cuenta Pública 2020, Oficio N° 309-A.-002/2021 del 29 de enero de 2021.
  - ❖ Lineamientos para el proceso de Programación y Presupuestación para el Ejercicio Fiscal 2020; Oficio N° 307-A.-190 del 13-VII-2019.
  - ❖ Manual de Programación y Presupuestación 2020.
- Decretos
- ❖ Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el ejercicio fiscal 2020. DOF 11-XII-2019.
- Oficios circulares internos
- ❖ Comunicación referente a que toda consulta a los módulos de SAP, se realizará a través de los cubos de esbase. Of. GMO. -458 del 06-XII-2007.
  - ❖ Comunicación de la Clave y Denominación para el campo de Ramo/Sector que forma parte de la clave presupuestaria para su uso en los sistemas globalizadores de la SHCP. Of. No. 312-A.-002400 del 16-VII-2015

- ❖ Comunicación de la clave asignada a CFE Generación VI como Unidad Responsable. Of. No. 307ª 3.- 034 del 31-VII- 2015
- ❖ Disposiciones relativas al cierre presupuestario 2020. DCF/0232/2020
- Normativa
  - ❖ Contrato Colectivo de Trabajo CFE-SUTERM 2020-2022.
  - ❖ Estatuto Orgánico de CFE Generación VI. DOF 22-XII-2017.
- Normativa aprobada por el Consejo de Administración Manuales
  - ❖ Manual de organización y funciones de la auditoría interna de la CFE 01/08/2015.
  - ❖ Manual de Organización de la Auditoría Interna 27/10/2016.
  - ❖ Manual de trabajo para servidores públicos de mando de la CFE 26/08/2016.
- Lineamientos Consejo de Administración
  - ❖ 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.
  - ❖ Lineamientos de evaluación del desempeño de la CFE y sus empresas subsidiarias y filiales 28/01/2015.
  - ❖ Lineamientos en materia de disciplina y austeridad presupuestaria de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias 22/07/2015.
  - ❖ Lineamientos en materia del ejercicio del presupuesto de servicios personales de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias 24/04/2015.
  - ❖ Lineamientos generales del mecanismo de remuneración del director general y de los directivos de los tres niveles jerárquicos inferiores a éste de la CFE y sus EPS 17/02/2015.
  - ❖ Lineamientos generales para la creación de empresas filiales de la CFE 24/04/2015.
  - ❖ Lineamientos generales para la realización de auditorías, revisiones y visitas de inspección 27/01/2015.
  - ❖ Lineamientos para el control de riesgos financieros asociados a la deuda y otros pasivos de la CFE 24/04/2015.
  - ❖ Lineamientos para la constitución y operación de fideicomisos de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias 10/07/2015.
  - ❖ Lineamientos para la elaboración, registro y seguimiento de los programas y proyectos de inversión de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias 24/04/2015.
  - ❖ Lineamientos para la integración del mecanismo de evaluación y seguimiento de programas y proyectos de inversión, durante las fases de ejecución y operación, de CFE y sus empresas productivas subsidiarias 10/07/2015.
  - ❖ Lineamientos para la integración del mecanismo de planeación de los programas y proyectos de inversión de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias 24/04/2015.
  - ❖ Lineamientos que regulan el sistema de control interno 24/04/2015.
  - ❖ Lineamientos relativos al ejercicio del gasto en materia de imagen corporativa y campañas publicitarias de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias 10/07/2015.
  - ❖ Lineamientos internos para llevar a cabo medios alternativos de solución de controversias en la CFE y sus EPS 07/07/2016.

- ❖ Lineamientos para el establecimiento y la coordinación de los órganos de vigilancia y auditoría de las EPS de la CFE 16/12/2016.
- ❖ Lineamientos para la aprobación, financiamiento y seguimiento de los proyectos y programas de inversión de la CFE, sus EPS y, en su caso, sus EF 18/10/2016.
- ❖ 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
  - ❖ Políticas en materia de presupuesto de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias 17/02/2015.
  - ❖ Políticas generales de contratación, de evaluación de desempeño y de remuneraciones de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias 17/02/2015.
  - ❖ Políticas generales de recursos humanos y remuneraciones de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias 17/02/2015.
  - ❖ Políticas generales relativas a las tecnologías de información y comunicaciones de CFE y empresas productivas subsidiarias y filiales 10/12/2015.
  - ❖ Políticas para el otorgamiento de garantías de la CFE, sus empresas productivas subsidiarias, filiales y fideicomisos 24/04/2015.
  - ❖ Políticas para la contratación de obligaciones constitutivas de deuda pública 17/02/2015.
  - ❖ Políticas para la contratación de seguros, fianzas o cauciones y seguros de asistencia legal, a favor de los miembros del consejo de administración y empleados que se determinen, de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias 28/01/2015.
  - ❖ Políticas para la reserva total o parcial de las decisiones y actas del consejo de administración y de sus comités 27/01/2015.
  - ❖ Políticas que regulan la adquisición, arrendamiento, administración, gravamen, enajenación, uso y aprovechamiento de los inmuebles de la CFE, sus empresas productivas subsidiarias y en su caso empresas filiales 09/07/2015.
  - ❖ Políticas que regulan la disposición y enajenación de los bienes muebles de la CFE, de sus empresas productivas subsidiarias, y en su caso, empresas filiales 03/11/2015.
  - ❖ Políticas y procedimientos para la celebración de operaciones entre CFE, sus EPS, EF u otras personas sobre las que ejerzan control o influencia significativa 07/07/2016.

## **BASES DE ELABORACIÓN**

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

- Cifras históricas
  - ❖ Las cifras que se presentan en los estados presupuestarios y sus notas se refieren a cifras históricas, mismas que están agrupadas conforme al flujo de efectivo de la Cuenta Pública 2020.
- Cuenta pública
  - ❖ Las cifras incluidas en los estados presupuestarios coinciden con las reportadas oficialmente para el rendimiento de la Cuenta Pública Federal del ejercicio fiscal 2020.
- Modificaciones presupuestarias

- ❖ Las modificaciones cuantitativas o de metas al presupuesto original autorizado se someten a la autorización o registro de la SHCP, a través del Módulo de Adecuaciones Presupuestarias de Entidades (MAPE).
- Ingresos
  - ❖ Los principales ingresos que percibe la empresa corresponden a los ingresos propios que genera derivado de las actividades que realiza. Asimismo, para el ejercicio 2020.
- Presupuesto de egresos
  - ❖ El presupuesto de egresos se determina con base en los programas específicos en los que se señalan objetivos, metas y unidades responsables de su ejecución. El presupuesto y programa de trabajo de las áreas sustantivas se elabora anualmente de acuerdo con la normatividad establecida.
  - ❖ Los egresos comprenden las erogaciones por concepto de gasto corriente, pensiones y jubilaciones, inversión física y financiera, operaciones ajenas y gasto no programable (costo financiero neto).
- Operaciones ajenas
  - ❖ El Organismo registra como operaciones ajenas todas aquellas entradas o salidas que se efectúan por cuenta de terceros, retenciones de impuestos, así como las provenientes de operaciones recuperables y que por determinación de la SHCP se registran en el estado del ejercicio presupuestario del gasto programable en forma neta, independientemente del signo que resulte.
- Registros contables
  - ❖ La empresa registra y reconoce transacciones de conformidad con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) y genera información financiera para estos propósitos, sobre la cual la empresa evaluó que se incluyen las asignaciones, compromisos y ejercicios correspondientes a los programas y partidas de su presupuesto.
- Sistema presupuestario
  - ❖ La empresa cuenta con un sistema institucional de información llamado SAP que se describe en el Manual Institucional de Procedimientos Administrativos de Presupuestos FP-FM (Formulación de Presupuestos – Control Presupuestario); dicho sistema permite identificar, reunir y clasificar las operaciones e información cuantitativa de carácter presupuestario.
  - ❖ El sistema presupuestario identifica las operaciones por ingresos y egresos sobre el presupuesto fiscal, permite obtener reportes de las modificaciones a dicho presupuesto (traspasos, suplementos y devoluciones).
  - ❖ Se obtiene mensualmente el flujo de efectivo que clasifica la información por capítulos, conceptos y partidas correspondientes a ingresos y gastos presupuestarios, a través de la herramienta esbase, ya que es la oficialmente reconocida para obtener los distintos reportes periódicos, dejando la consulta directa al SAP para análisis de exhaustivo detalle
- Criterios
  - ❖ Criterios y lineamientos para el otorgamiento de donativos, en efectivo, que realice la CFE o sus empresas productivas subsidiarias o filiales 10/07/2015.
  - ❖ Criterios y lineamientos para el otorgamiento de donaciones de bienes inmuebles que realice la CFE, sus EPS y, en su caso, EF. 16/12/2016.
  - ❖ Criterios y lineamientos para el otorgamiento de donaciones de bienes muebles que realicen la CFE, sus EPS y, en su caso, EF. 16/12/2016.
  - ❖ Criterios y lineamientos para el otorgamiento de donativos de la CFE y de sus EPS 16/12/2016.



➤ Reglas

- ❖ Reglas generales para determinar los precios de servicios de ingeniería que preste la CFE, sus empresas productivas subsidiarias y filiales 24/04/2015.
- ❖ Reglas para el otorgamiento de apoyos a los miembros del consejo de administración de la CFE, a efecto de que cuenten con los recursos humanos y materiales necesarios para el desempeño de sus funciones 28/01/2015.
- ❖ Reglas para la consolidación anual contable y financiera de las empresas productivas subsidiarias y empresas filiales de la CFE 03/11/2015.
- ❖ Reglas del Comité de recursos humanos y remuneraciones 27/10/2016.
- ❖ Reglas para establecer las remuneraciones y el otorgamiento de apoyos para los consejeros independientes de las EPS y EF de la CFE 16/12/2016.

➤ Disposiciones diversas

- ❖ 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.
- ❖ Código de ética de la Comisión Federal de Electricidad, sus empresas productivas subsidiarias y empresas filiales 17/02/2015.
- ❖ 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.
- ❖ Medidas necesarias para el resguardo y protección de la información clasificada como comercial reservada 27/01/2015.
- ❖ 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 30/12/2016.
- ❖ Disposiciones generales en materia de adquisiciones, arrendamientos, contratación de servicios y ejecución de obras de la CFE y sus EPS 15/12/2016.
- ❖ Disposiciones para la participación en coinversiones y asociaciones con particulares aplicables a la CFE y sus EPS 15/12/2016.

## II. CUMPLIMIENTO GLOBAL DE METAS POR PROGRAMA

El Plan Nacional de Desarrollo 2019-2024 establece como metas el rescate de Pemex y la CFE para que vuelvan a operar como palancas del desarrollo nacional. En ese espíritu, resulta prioritario la modernización de las instalaciones generadoras de electricidad propiedad del Estado, particularmente las hidroeléctricas, algunas de las cuales operan con maquinaria de 50 años y producen, en general, muy por debajo de su capacidad. Ambas empresas recibirán recursos extraordinarios para la modernización de sus respectivas infraestructuras y se revisará sus cargas fiscales.

Con el objetivo de alcanzar la ambición estratégica de ser una empresa de energía comprometida con sus clientes, cumpliendo su mandato de EPE con rentabilidad atractiva y solidez financiera, sustentable y responsable con el medio ambiente. Para ello, mantiene estrategias definidas en su Plan de Negocios 2020-2025, como son: Incrementar la productividad de la CFE para generar valor económico y rentabilidad al Estado Mexicano, privilegiando la seguridad del suministro eléctrico, Mantener la participación mayoritaria de la empresa en la generación de energía eléctrica a nivel nacional, Contribuir al desarrollo sustentable y a reducir la emisión de Gases de Efecto Invernadero, Incrementar y diversificar los ingresos de la CFE mediante el desarrollo de nuevos negocios, Abatir los daños financieros, comerciales y operativos a la CFE, derivados de asimetrías en la regulación, Fortalecer el control interno de los procesos, mediante la gestión integral de riesgos, combate a la



corrupción y gestión institucional, procurando el desarrollo del capital humano, Mejorar la satisfacción de los usuarios y la imagen de la empresa ante la sociedad y Mejorar la rentabilidad financiera de la CFE y su flujo de efectivo, garantizando la disponibilidad de recursos de operación e inversión.

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

Con estas acciones, la CFE Generación VI EPS logró contar en 2020 con una capacidad efectiva de generación de 8,801.91 Mega Watts (MW).

- Dentro del indicador de Disponibilidad Propia de centrales generadoras, se logró el 87.83 % con una desviación del 4.18 % por encima de la meta establecida de 83.65%. La variación se debe principalmente a la aplicación del programa de mantenimientos y a una menor exposición a fallas y decrementos de equipos por un menor despacho de generación por requerimiento de CENACE.
- En el periodo de enero hasta diciembre de 2020, la generación bruta de energía eléctrica de la EPS para el servicio público fue de 18,146.46 Giga watts-hora (GWh). Del total de generación, por tecnología se aportó aproximadamente el 13.78% a partir de gas natural, 66.77 % hidráulica, 15.04% combustóleo y diésel, 3.03 % geotermia, 1.04% Turbogas y 0.35% eólica.
- La generación de electricidad a partir de fuentes de energía renovables fue de 12,729.19 GWh, lo que representó el 69.86 % de la generación de la EPS entre enero y diciembre de 2020. Las fuentes renovables incluyen a la energía hidroeléctrica, eólica y geotérmica.
- Para cumplir con sus objetivos, la EPS Generación VI estableció diversos programas para el ejercicio de 2020; a continuación, se menciona el ejercicio de las metas por programa:

Metas Sustantivas	Cifras no auditadas				
	Unidad de medida	Meta programática	Meta alcanzada	Diferencia	Nota explicativa
Capacidad instalada efectiva	MW*	8,774.79	8,801.91	27.12	(1)
Generación bruta de energía	GWh**	18,544.56	18,146.46	(398.1)	(2)

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 Generación VI EPS, al cierre de diciembre de 2020 fue de 8,801.91 MW por el incremento como consecuencia de la entrada en operación comercial de la Unidad 11 de la CG Humeros (27.12 MW).
- (2) La Generación de Energía Eléctrica de Centrales de CFE Generación VI EPS, incluyendo a Unidades Puesta en Servicio llegó a 18,146.46 GWh con un incumplimiento del 97.85 %, respecto a la meta programada de 18,544.56 GWh, destacando la menor generación de las centrales de Vapor Convencional, Turbogas, Eoloeléctricas y ciclo combinado.

Metas Sustantivas	Cifras no auditadas				
	Unidad de medida	Meta programática	Meta alcanzada	Diferencia	Nota explicativa
Operación y Mantenimiento:					
Mantenimiento Térmico	MW	3,272	3,191	(81)	(3)
Mantenimiento Hidroeléctrico	MW	2,079	2,702	(7)	(4)

Disponibilidad de los equipos para producir la energía eléctrica que demanda la sociedad	Porcentaje	83.65	87.83	(4.18)	(5)
--	------------	-------	-------	--------	-----

- (3) Para el periodo enero – diciembre 2020, se estableció una meta de realizar **92** mantenimientos a unidades termoeléctricas base con una capacidad de **3,272 MW** y el resultado fue de **78** mantenimientos realizados equivalente a **3,191 MW**, lo cual origina una diferencia de **15.21%** con respecto a los mantenimientos realizados.
- (4) En cuanto al mantenimiento de unidades hidroeléctricas, durante el periodo enero – diciembre 2020 se programaron **2,709 MW**, alcanzando un resultado de **2,702 MW**; en el número de unidades se programaron **51** mantenimientos de los cuales se realizaron **50** de los programados.
- (5) Dentro del indicador de Disponibilidad Propia de centrales generadoras, se logró el **87.83 %** con una desviación del **4.18 %** por encima de la meta establecida de **83.65%**. La variación se debe principalmente a la aplicación del programa de mantenimientos y a una menor exposición a fallas y decrementos de equipos por un menor despacho de generación por requerimiento de CENACE.

### III. VARIACIONES EN EL EJERCICIO PRESUPUESTAL

#### APROBACIÓN DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS E INGRESOS DE LA FEDERACIÓN

Mediante oficio DCF/0086/2020 del 13 de febrero de 2020, la Dirección de Finanzas de la CFE comunicó oficialmente a la CFE el presupuesto autorizado.

El presupuesto autorizado para CFE Generación VI EPS fue de \$61,194,973.31 miles de pesos.

Los ingresos propios de CFE Generación VI EPS autorizados ascendieron a \$52,698,992.00 miles de pesos.

#### MODIFICACIONES PRESUPUESTARIAS AL EJERCICIO TERMINADO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2020

Concepto	Autorizado H. Cámara	Ajuste	Adecuado I	Ajuste	Cierre	Aumento	Disminución	Total
<b>(1) INGRESOS PROPIOS</b>	<b>52,880,072.538</b>	<b>0</b>	<b>52,880,072.538</b>	<b>3,260,591.544</b>	<b>56,140,674.082</b>	<b>3,385,769.688</b>	<b>125,268.144</b>	<b>3,260,591.544</b>
Venta de Servicios	52,698,992.996	0	52,698,992.996	3,385,769.688	56,084,762.684	3,385,769.688	0	3,385,769.688
Internos	52,698,992.996	0	52,698,992.996	3,385,769.688	56,084,762.684	3,385,769.688	0	3,385,769.688
Externos	0	0	0	0	0	0	0	0
Ingresos Diversos	181,079.542	0	181,079.542	125,268.144	29,811.398	0	125,268.144	125,268.144
<b>(2) GASTO PROGRAMABLE</b>	<b>14,331,737.060</b>	<b>212,367.235</b>	<b>14,744,064.295</b>	<b>12,641,475.331</b>	<b>18,587,323.695</b>	<b>13,460,294.489</b>	<b>606,511.919</b>	<b>12,853,782.570</b>
<b>GASTO CORRIENTE</b>	<b>11,147,386.936</b>	<b>273,396.105</b>	<b>10,874,390.831</b>	<b>11,857,638.016</b>	<b>14,231,398.900</b>	<b>12,165,862.835</b>	<b>862,420.324</b>	<b>11,383,441.911</b>
Servicios Personales	1,983,320,222	88,342	1,983,231,880	1,935,293,763	2,118,525,643	147,325,497	12,120,076	135,205,421
Buques y valores	465,180,957	12,106,076	453,074,881	12,805,590	465,880,471	12,805,590	12,106,076	699,514
Gastos de previsión social	218,497,672	14,000	218,483,672	1,465,276	219,948,948	1,465,276	14,000	1,451,276
Otros P	1,299,641,983	13,011,704	1,286,630,279	13,122,897	1,432,996,228	133,354,611	0	133,354,611
Gastos de Operación	9,162,839,394	273,967,763	8,888,871,631	11,721,345,718	12,115,147,413	12,018,138,094	576,309,848	11,447,837,996
Materiales y Suministros	7,295,145,890	275,590,210	7,319,546,080	3,260,104,016	10,579,650,695	3,301,862,301	317,357,498	2,964,504,805
Combustibles para la generación de electricidad	7,448,004,425	315,049,515	7,132,954,910	3,262,411,996	10,395,366,906	3,262,411,996	315,049,515	2,947,362,481
Otros M	147,141,465	39,450,305	186,591,770	2,307,961	184,283,789	39,450,305	2,307,961	37,142,334
Servicios Generales	1,567,793,504	2,091,447	1,568,884,951	6,461,241,704	1,531,696,718	8,716,278,603	252,943,352	6,463,333,151
Adquisición de energía	0	0	0	0	0	0	0	0
Fletes	6,930	220,000	226,930	49,565	276,495	269,565	0	269,565
Conservación y mantenimiento	107,210,127	215,034,235	322,244,362	2,637,281	319,607,081	215,034,235	2,637,281	212,396,954
Servicio terceros pagados a terceros	0	104,437	104,437	1,436,320	1,542,768	1,542,768	0	1,542,768
Seguros	0	0	0	0	0	0	0	0
Otros S	1,460,576,447	213,267,225	1,247,309,222	37,038,846	1,210,270,376	0	250,308,071	250,308,071
Servicios Corporativos	34,127,619,686	0	34,127,619,686	6,490,429,937	42,627,049,623	6,490,429,937	0	6,490,429,937
Pagos relativos a Pólizas	0	0	0	0	0	0	0	0
Cargos fijos	0	0	0	0	0	0	0	0
Cargos variables	0	0	0	0	0	0	0	0
Combustibles PEE'S	0	0	0	0	0	0	0	0
Otros	1,727,310	0	1,727,310	398,534	2,125,844	398,534	0	398,534
<b>PENSIONES Y JUBILACIONES</b>	<b>1,640,395.791</b>	<b>0</b>	<b>1,640,395.791</b>	<b>116,488.311</b>	<b>1,817,299.019</b>	<b>176,488.311</b>	<b>0</b>	<b>176,488.311</b>
<b>INVERSIÓN FÍSICA</b>	<b>1,143,114,439</b>	<b>485,903.244</b>	<b>2,229,877.777</b>	<b>687,957.084</b>	<b>2,837,034.791</b>	<b>1,117,951.345</b>	<b>24,000.000</b>	<b>1,093,860,348</b>
Bienes Muebles e Inmuebles	13,983,722	596,122	13,387,600	0	0	0	13,983,722	13,983,722
Obras Públicas	0	0	0	0	0	0	0	0
Pago de Pólizas	0	0	0	631,451,877	631,451,877	631,451,877	0	631,451,877
Mantenimiento	1,729,190,711	486,499,466	2,215,690,177	10,107,273	2,205,582,904	486,499,466	10,107,273	476,392,193
<b>INVERSIÓN FINANCIERA</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Adquisición de valores	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>OPERACIONES AJENAS NETAS</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>316,165.999</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Por cuenta de terceros	0	0	0	0	0	0	0	0
Operaciones recuperables	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>(3)=(1)-(2) BALANCE DE OPERACIÓN</b>	<b>4,226,695.790</b>	<b>212,367.235</b>	<b>4,698,388.551</b>	<b>9,380,973.791</b>	<b>5,054,399.236</b>	<b>0</b>	<b>9,993,281.026</b>	<b>9,993,281.026</b>

Durante el ejercicio 2020, CFE Generación VI EPS se caracterizó por realizar una efectiva administración de su presupuesto, resultado de una efectiva priorización en el uso de los recursos, que favoreció entre otros rubros la

inversión, un mejor seguimiento al calendario de gasto y una continua y efectiva supervisión del uso de los recursos.

Durante el ejercicio fiscal 2020, las adecuaciones presupuestales a esta CFE Generación VI las reporta CFE en el consolidado.

- Adecuado I: El 30 de julio de 2020 la Dirección Corporativa de Finanzas mediante oficio DCF/162/2020 realiza la primera adecuación presupuestal a CFE Generación VI, aumentando el gasto programable en \$212,307.23 Miles de pesos.

### VARIACIONES DEL EJERCICIO PRESUPUESTARIO Y FINAL

#### ➤ Ingresos Presupuestarios

De acuerdo con lo establecido en el decreto que aprueba la Ley de Ingresos de la Federación, a la CFE asigno a CFE Generación VI EPS un presupuesto original de \$52,880,072 miles de pesos.

CFE cuenta con las autorizaciones de las adecuaciones presupuestarias efectuadas al presupuesto original autorizado por la H. Cámara de Diputados y que provienen de las siguientes cuentas:

CONCEPTO	AUTORIZADO H. CÁMARA (1)	MODIFICADO (2)	PAGADO (3)	VARIACIONES	
				ABSOLUTA (4)=(3-1)	RELATIVA (5)=(4/1)
Ingresos Propios	52,880,072	56,140,574	56,140,574	3,260,502	6%
Transferencias	0	0	0	0	0%
Endeudamiento Neto	0	0	0	0	0%
Disponibilidad Inicial	7,832,238	-7,026,326	-7,026,326	-14,858,564	-190%
<b>TOTAL DE RECURSOS DE INGRESOS</b>	<b>60,712,310</b>	<b>49,114,248</b>	<b>49,114,248</b>	<b>4,066,413</b>	<b>7%</b>

- Los Ingresos Propios ascendieron a 56,140,574 miles de pesos, conforme a la siguiente integración:
  - Las Ventas de Servicios Internos generaron ingresos por un monto de 56,084,762.68 miles de pesos, por los servicios interempresas.
  - En Venta de Servicios Externos no se obtuvieron ingresos.
  - Los Ingresos Diversos ascendieron a \$55,811.40 miles de pesos, principalmente por Penalizaciones y Venta de bienes no útiles del Almacén 2000.
  - No se obtuvieron Transferencias del Gobierno Federal.
  - No hubo Endeudamiento neto observado.

#### ➤ Egresos Presupuestarios.

De acuerdo con lo establecido en el Presupuesto de Egresos de la Federación 2020 la CFE Generación VI EPS contempló un presupuesto total de recursos de \$48,659,376,747.00 miles de pesos.

CONCEPTO	AUTORIZADO H. CÁMARA (1)	MODIFICADO (2)	PAGADO (3)	VARIACIONES	
				ABSOLUTA (4)=(3-1)	RELATIVA (5)=(4/1)
Gasto Corriente	45,275.61	56,859.00	56,859.00	11,583.39	26%
Pensiones y Jubilaciones	1,640.60	1,817.08	1,817.08	176.48	11%

Inversión Física	1,743.17	2,837.03	2,837.03	1,093.86	63%
Inversión Financiera	0	0	0	0.00	0%
Operaciones Ajenas	0	-318.19	-318.19	-318.19	100%
Costo Financiero Neto	0	0	0	0.00	0%
Disponibilidad Final	0	-5,054.39	-5,054.39	-5,054.39	100%
<b>TOTAL DE RECURSOS EGRESOS</b>	<b>48,659.38</b>	<b>56,140.53</b>	<b>56,140.53</b>	<b>33,515.46</b>	<b>69%</b>

En 2020 el presupuesto pagado de CFE Generación VI EPS fue de \$56,140,540.00 miles de pesos, un 69% superior al autorizado. Este comportamiento se debió principalmente a un mayor gasto pagado en el Gasto de Operación, dentro del rubro de Materiales y Suministros.

CONCEPTO	AUTORIZADO H. CÁMARA (1)	MODIFICADO (2)	PAGADO (3)	VARIACIONES	
				ABSOLUTA (4)=(3-1)	RELATIVA (5)=(4/1)
Gasto de Operación (1)	45,275.61	56,859.05	56,859.05	11,583.44	26%
Pensiones y Jubilaciones	1,640.60	1,817.08	1,817.08	176.48	11%
Inversión Física	1,743.17	2,205.58	2,205.58	462.41	27%
Inversión Financiera	0	0	0	0.00	0%
Operaciones Ajenas	0	-318.19	-318.19	-318.19	100%
Costo Financiero Neto	0	0	0	0.00	0%
<b>GASTO NETO TOTAL sin OA</b>	<b>48,659.38</b>	<b>60,563.52</b>	<b>60,563.52</b>	<b>11,904.14</b>	<b>114%</b>

➤ Gasto Corriente.

El Gasto Corriente, 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	1,983.32	2,118.53	2,118.53	135.21	7%
Gasto de Operación	9,162.84	12,112.35	12,112.35	2,949.51	32%
Materiales y Suministros	41,722.80	53,206.70	53,206.70	11,483.90	28%
Servicios Generales	1,567.69	1,531.70	1,531.70	-35.99	-2%
Otros de Corriente	0	0	0	0.00	0%
Pagos Relativos a PIDIREGAS	0	0	0	0.00	0%
Otras Erogaciones	1.73	2.13	2.13	0.40	23%
Operaciones Ajenas	0	-318.19	-318.19	-318.19	100%
Costo Financiero Neto	0	0	0	0.00	0%
<b>GASTO CORRIENTE</b>	<b>54,291.20</b>	<b>68,468.94</b>	<b>68,468.94</b>	<b>14,177.73</b>	<b>26%</b>

- ❖ Las erogaciones en Servicios Personales registraron un ejercicio presupuestario de \$2,118,525.64 miles.
- ❖ En el rubro de Gasto de Operación el mayor gasto pagado lo representa el rubro de Materiales y Suministros con un 77.77% del total de este, el cual se explica por capítulo de gasto de la siguiente manera:

En el capítulo de Materiales y Suministros, el gasto total fue de \$53,206,759.00 miles de pesos del cual los rubros Materias primas y materiales de producción equivale al 19.00%,

CONCEPTO	AUTORIZADO H. CÁMARA (1)	MODIFICADO (2)	PAGADO (3)	VARIACIONES	
				ABSOLUTA (4)=(3-1)	RELATIVA (5)=(4/1)
<b>Materiales y Suministros</b>	<b>41,722.76</b>	<b>53,206.76</b>	<b>53,206.76</b>	<b>2,984.60</b>	<b>39%</b>
Combustibles para la Generación de Electricidad	7,172.40	10,222.50	10,222.50	3,050.10	43%
Combustóleo	5,316.40	4,585.50	4,585.50	-730.9	-14%
Diésel	473.80	2,970.50	2,970.50	2,496.70	527%
Gas	1,203.10	1,451.60	1,451.60	248.5	21%
Otros Combustibles	179.1	1,216.8	1,216.8	1,035.80	578%
Otros Materiales y Suministros	34,550.36	42,984.26	42,984.26	-65.5	-15%
Carbón	-	172.90	172.90	172.9	100%
Vapor	275.60	-	-	-275.6	0%
Otros Materiales	8,240.44	23,550.86	23,550.86	37.2	25%
Mercado Eléctrico Mayorista	26,034.32	19,260.50	19,260.50	19,260.50	100%

- En Combustibles para la generación de electricidad se engloba el uso de Combustóleo, Diésel y Gas como a continuación se describe:
  - En Combustóleo es donde tenemos el mayor ejercicio \$4,585,463.14 miles de pesos equivalente al 44.85% del total de Combustibles para la generación de electricidad.
  - En Diésel representó un 29.05% del total de Combustibles para la generación de electricidad.
  - Y en Gas un 14.20% del total de Combustibles para la generación de electricidad.
  - En el grupo de Otros combustibles incluimos el Fletes, Renta de carros tanque y Transporte de combustibles, con un 12.00% del total de Combustibles para la generación de electricidad.
- En Otros Materiales y Suministros se engloba el uso de Carbón y Vapor como a continuación se describe:
  - El gasto pagado en Carbón de \$172.92 miles de pesos corresponden al 0.40% del total de Otros Materiales y Suministros.

En la agrupación de Otros materiales encontramos los rubros de Aguas y Sustancias químicas con \$31,913.44 miles de pesos, así como Combustibles y Lubricantes para el transporte con \$9,671.65 miles de pesos, gasto interempresas \$23,366,576.00, el resto incluye Papelería, ropa de trabajo y otros materiales.

CONCEPTO	AUTORIZADO H. CÁMARA (1)	MODIFICADO (2)	PAGADO (3)	VARIACIONES	
				ABSOLUTA (4)=(3-1)	RELATIVA (5)=(4/1)
<b>Servicios Generales</b>	<b>1,567.8</b>	<b>1,534.5</b>	<b>1,534.5</b>	<b>-33.3</b>	<b>-2%</b>
Adquisición de Energía	0	0	0	0	0%
Fletes	0	0.3	0.3	0.3	0%
Conservación y Mantenimiento	107.2	319.6	319.6	212.4	198%
Servicios Técnicos Pagados a Terceros	0	2.5	2.5	2.5	100%
Seguros	0	0	0	0	0%
Otros	1,460.6	1,212	1,212	-249	-17%

- En Servicios Generales sin incluir gastos interempresas se tiene un 2.75% del uso respecto del total de Gastos de Operación, siendo el ejercicio de \$1,531,696.72 miles de pesos mismos que se desglosan de la siguiente manera:
  - En Adquisición de Energía no se ejerció presupuesto.
  - En el rubro de fletes únicamente 0.30 miles de pesos.
  - En Conservación y mantenimiento se tiene un porcentaje de ejercicio del 20.82%
  - En el grupo de Servicios técnicos pagados a terceros tenemos el 0.16% respecto del total de Servicios Generales.
  - Y por último el grupo Otros incluye Impuestos, Derechos de uso de aguas, Viáticos que representan el 78.98% del total del ejercicio, principalmente por el pago de ISR
- Las Operaciones Ajenas es por un importe de -318,185.99, ocasionado por el enfrentamiento del IVA.
- El Costo Financiero Neto no se observó en este ejercicio

➤ Pensiones y Jubilaciones

El gasto pagado fue de \$1,817,076.01 miles de pesos.

CONCEPTO	AUTORIZADO H. CÁMARA (1)	MODIFICADO (2)	PAGADO (3)	VARIACIONES	
				ABSOLUTA (4)=(3-1)	RELATIVA (5)=(4/1)
Pensiones y Jubilaciones	1,640.6	1,817.1	1,817.1	176.48	11%

➤ Gasto de Inversión

El Gasto de Inversión reflejó un gasto pagado de \$2,837,034.78 miles de pesos, este comportamiento se presenta a continuación:

CONCEPTO	AUTORIZADO H. CÁMARA (1)	MODIFICADO (2)	PAGADO (3)	VARIACIONES	
				ABSOLUTA (4)=(3-1)	RELATIVA (5)=(4/1)
<b>Inversión Física</b>	<b>1,743.2</b>	<b>2,837.1</b>	<b>2,837.1</b>	<b>1,093.88</b>	<b>62.75%</b>
Bienes Muebles e Inmuebles	0	0	0	0.00	0.00%
Obra Pública	0	0	0	0.00	0.00%
Pago de Pidiregas	0	631.5	631.5	631.45	100.00%
Mantenimiento	1,743.2	2,205.60	2,205.60	462.43	26.53%
<b>Inversión Financiera</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00%</b>
<b>Otros de Inversión (Erog. Recuperables)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00%</b>
<b>GASTO DE INVERSIÓN</b>	<b>1,743.17</b>	<b>2,837.05</b>	<b>2,837.05</b>	<b>1,093.88</b>	<b>62.75%</b>

En Inversión Física se observó un gasto pagado \$2,205,582.90 miles de pesos que es 77.74% respecto del total de Gasto Neto de inversión y se desglosa de la siguiente forma:

- En Bienes muebles, inmuebles e intangibles, no hubo ejercicio.
- En Obra Pública no hubo ejercicio.

- En el Pago de PIDIREGAS se ejercieron \$634,451.88 miles de pesos por Deuda Interna y Externa en modalidad de PIDIREGAS
- En Mantenimiento el gasto pagado por \$2,205,582.90 miles de pesos, principalmente en proyectos de mantenimiento de las centrales CT presidente Adolfo López Mateos, CT Lerma y CCC Dos Bocas.
- ❖ En Inversión Financiera no se ejerció
- ❖ Para el rubro Otros de Inversión, no se observó ejercicio

Considerando lo anterior existe una correspondencia entre el presupuesto ejercido y los resultados alcanzados por esta CFE Generación VI, toda vez que hubo decremento en el consumo de combustibles ya que la generación total de la EPS CFE Generación VI en 2020 fue de 17,690.46 GWh, 2,460 GWh menos respecto a 2019, lo que representa un decremento de 12%, lo cual se explica principalmente por el efecto de la pandemia por COVID-19 y la mayor participación de generadores privados.

### ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS POR CLASIFICACIÓN FUNCIONAL PROGRAMÁTICA

CONCEPTO	APROBADO	AMPLIACIONES / (REDUCCIONES)	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	SUBEJERCICIO <sup>2/</sup>
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
<b>Desarrollo Social</b>	<b>3,127,859,258</b>	<b>-1,310,783,246</b>	<b>1,817,076,012</b>	<b>1,812,535,005</b>	<b>1,817,076,012</b>	<b>4,541,007</b>
Protección Social	3,127,859,258	-1,310,783,246	1,817,076,012	1,812,535,005	1,817,076,012	4,541,007
<b>Desarrollo Económico</b>	<b>55,999,451,847</b>	<b>3,378,445,455</b>	<b>59,377,897,302</b>	<b>60,012,096,801</b>	<b>59,377,897,302</b>	<b>-634,199,499</b>
Combustibles y Energía	55,999,451,847	3,378,445,455	59,377,897,302	60,012,096,801	59,377,897,302	-634,199,499
<b>Total del Gasto</b>	<b>59,127,311,105</b>	<b>2,067,662,209</b>	<b>61,194,973,314</b>	<b>61,824,631,806</b>	<b>61,194,973,314</b>	<b>-629,658,492</b>

Durante 2020, el presupuesto pagado de CFE Generación VI EPS se ejerció a través de dos finalidades: Desarrollo Social y Desarrollo Económico. La primera comprende la función de Protección Social y, la segunda Combustibles y Energía

- La finalidad Desarrollo Económico representó el 94.71% del ejercicio presupuestario de la entidad, lo anterior muestra la prioridad en la asignación y ejercicio de los recursos para prestar el servicio público de energía eléctrica con criterios de suficiencia, competitividad y sustentabilidad, comprometidos con la satisfacción de los clientes, con el desarrollo del país y con la preservación del medio ambiente
  - ❖ A través de la función Combustibles y Energía se erogó la totalidad de los recursos de esta finalidad.
  - ❖ Mediante esta función, la CFE Generación VI EPS persiste en su compromiso de fortalecer el abastecimiento racional de energía eléctrica; promover el uso eficiente de la energía, así como el aprovechamiento de fuentes renovables, mediante la adopción de nuevas tecnologías y la implementación de mejores prácticas, constituyendo un elemento clave para alcanzar las metas y objetivos del país. Por ello se aseguró el abastecimiento racional de energía eléctrica a lo largo del país, manteniendo la disponibilidad a través del programa anual 2020 de mantenimiento, rehabilitación y modernización de la infraestructura de generación.
  - ❖ Un gasto pagado de Combustibles para la generación de la electricidad de \$10,395,366.91 miles de pesos, en la Finalidad 3 Desarrollo Económico

- La finalidad Desarrollo Social representó el 5% del ejercicio presupuestario de la entidad, con ello CFE Generación VI EPS cubre de manera oportuna y eficiente las prestaciones económicas y sociales y de servicios de salud a su personal jubilado
  - ❖ A través de la función Protección Social se erogó la totalidad de los recursos de esta finalidad.
  - ❖ Mediante esta función, el esquema de jubilación que aplica la empresa, corresponde a lo señalado en la Cláusula 69 del Contrato Colectivo de Trabajo, estableciendo que para los trabajadores que ingresaron a partir del 18 de agosto de 2008, o a los que Comisión les reconozca antigüedad, a partir del 18 de agosto de 2008, les aplicará el nuevo sistema de jubilaciones denominado Cuenta Individual de Jubilación (Cijubila). Asimismo, dentro del ejercicio del gasto se consideran los pagos correspondientes a la prima legal de antigüedad, la cual está establecida en la citada Cláusula, pudiendo solicitar el trabajador "un anticipo a cuenta de su prima legal de antigüedad, en la inteligencia de que cuando la CFE lo otorgue, únicamente tendrá derecho a que se le pague la diferencia de dicha prima legal cuando obtenga su jubilación."
  - ❖ Con fecha 18 de agosto del 2020 concluyó el proceso de revisión de las condiciones del Contrato Colectivo de Trabajo que tienen celebrado la CFE y el Sindicato Único de Trabajadores Electricistas de la República Mexicana (SUTERM) con vigencia a partir del 1 de mayo del 2020 .Derivado de esta revisión se modificaron diversas cláusulas que impactan principalmente en el rubro de jubilaciones, presentándose una estimación del efecto de dichas modificaciones como una reducción en el pasivo laboral de la Empresa y por tanto un efecto positivo en resultados.
  - ❖ Los trabajadores que a partir de la entrada en vigor del presente Contrato y durante todo el 2020, cumplan con las condiciones de edad y/o antigüedad para jubilarse, conforme a lo establecido en el Contrato Colectivo de Trabajo 2020-2022, podrán optar por ejercer su derecho a la jubilación en los términos previstos en el mismo.
  - ❖ A partir del 1º de enero de 2020, se acordó modificar la edad y los años de servicios para ejercer su derecho a la jubilación por lo que cualquier trabajador, por conducto del SUTERM en caso de ser sindicalizado y en forma directa para personal de confianza, podrá solicitar y obtener su jubilación con el 100% del promedio del salario de los últimos cuatro años laborados en la CFE, siempre y cuando siendo hombre haya cumplido 25 años de servicios y 55 años de edad, o 30 años de servicio sin límite de edad; las mujeres de 25 años de servicio sin límite de edad.
  - ❖ Con base en el Informe Nacional de Recursos Humanos, CFE Generación VI EPS al concluir 2020 contaba con 2.140 jubilados, 1.26% de incremento con respecto a 2019, lo que significó el pago a 27 trabajadores más jubilados en 2019.

#### **IV. DISPOSICIONES DE RACIONALIDAD Y AUSTERIDAD PRESUPUESTARIA**

Conforme los "Lineamientos en materia de disciplina y austeridad presupuestaria de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias", la unidad administrativa de la CFE Generación VI EPS elaboró su propuesta de programa de ahorro, que comprende el ejercicio fiscal 2020.

#### **V. SISTEMA INTEGRAL DE INFORMACIÓN**

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

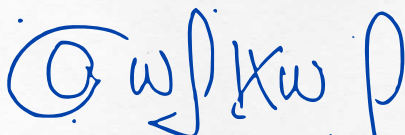


## VI. RENDICIÓN DE CUENTAS

Mediante Oficio No. 309-A.-002/2021 de fecha 29 de enero de 2021, la Unidad de Contabilidad Gubernamental de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público emitió los Lineamientos para la Integración de la Cuenta Pública 2020 para las Empresas Productivas del Estado, en los que se establecieron las fechas de entrega y las características que debe reunir la información contable, presupuestaria y programática que deben proporcionar a través del Sistema de Integración de la Cuenta Pública (SICP), para conformar el reporte relativo a la Cuenta Pública Federal del año 2020. En esos Lineamientos se reguló que, adicional a los seis estados presupuestales a los que se refiere el dictamen emitido por contador público independiente, que se adjuntan al inicio del presente informe.

Nota Presupuestaria 001/2021 – “Disponibilidades Presupuestales” y “Efectivo y Equivales”

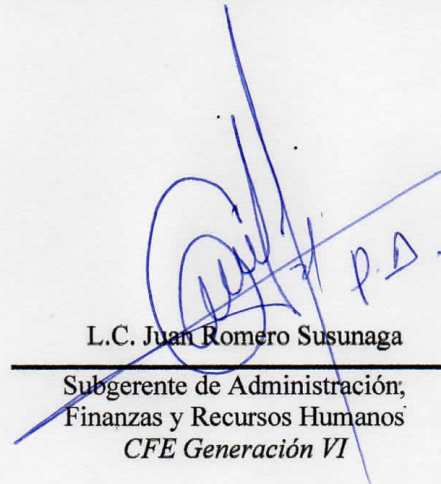
La administración del Efectivo y Equivalentes de la Empresa se realiza a través de la figura de “Tesorería Centralizada”, la cual es gestionada y controlada operativamente en la Comisión Federal de Electricidad (CFE Corporativo), a través del esquema de “Cuenta Corriente”, así como por la misma tesorería 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 Subsidiaria de la Comisión Federal de Electricidad) y hasta el 31 de diciembre de 2020. En consecuencia, la Disponibilidad Presupuestal inicial y final que se muestra en los estados de “Ingresos de Flujo de Efectivo” y “Egresos de Flujo de Efectivo”, respectivamente, difiere de los saldos de “Efectivo y equivalentes” que se muestran en los estados financieros de la Empresa al 31 de diciembre de 2020.



Ing. Agustín Ildelfonso Herrera Siller

Director General

*CFE Generación VI*



L.C. Juan Romero Susunaga

Subgerente de Administración,  
Finanzas y Recursos Humanos  
*CFE Generación VI*