

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

Estados financieros separados

31 de diciembre de 2017

(Con el Informe de los Auditores Independientes)

Informe de los Auditores Independientes

Al Consejo de Administración y a los Accionistas
Comisión Federal de Electricidad, Empresa Productiva del Estado:

Opinión

Hemos auditado los estados financieros separados de Comisión Federal de Electricidad, Empresa Productiva del Estado (“la Empresa”), que comprenden los estados de situación financiera separado al 31 de diciembre de 2017 y 2016, los estados separados de resultado integral, de cambios en el capital contable y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas, y notas que incluyen un resumen de las políticas contables significativas y otra información explicativa.

En nuestra opinión, los estados financieros separados presentan razonablemente, en todos los aspectos materiales, la situación financiera de Comisión Federal de Electricidad, Empresa Productiva del Estado, al 31 de diciembre de 2017 y 2016, así como sus resultados y sus flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financieras (NIIF).

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 de los auditores en la auditoría de los estados financieros separados* de nuestro informe. Somos independientes de la Compañía de conformidad con los requerimientos de ética que son aplicables a nuestra auditoría de los estados financieros separados 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.

- a) Llamamos la atención sobre la nota 1 de los estados financieros separados, que describe que la Administración de la Empresa, siguiendo los “*Términos para la Estricta Separación Legal de la Comisión Federal de Electricidad*” publicados por la Secretaría de Energía en el DOF el 11 de enero de 2016., llevó a cabo la separación financiera y contable de los activos y pasivos asignados a sus empresas productivas subsidiarias, con fecha efectiva 1o. de enero de 2017. Derivado de lo anterior, los estados financieros separados de la Empresa al 31 de diciembre de 2017 y por el año terminado en esa fecha, no son comparativos con los del año anterior.
- b) Llamamos la atención sobre la nota 13 de los estados financieros separados, que menciona que la Empresa realizó operaciones importantes con sus partes relacionadas.

(Continúa)

Aguascalientes, Ags.
Cancún, Q. Roo.
Ciudad de México.
Ciudad Juárez, Chih.
Culiacán, Sin.
Chihuahua, Chih.

Guadalajara, Jal.
Hermosillo, Son.
León, Gto.
Mérida, Yuc.
Mexicali, B.C.
Monterrey, N.L.

Puebla, Pue.
Querétaro, Qro.
Reynosa, Tamps.
Saltillo, Coah.
San Luis Potosí, S.L.P.
Tijuana, B.C.

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

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

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

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

Responsabilidades de los auditores en la auditoría de los estados financieros separados

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

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 separados, 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 desviación 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 Compañía.

(Continúa)

- Evaluamos lo adecuado de las políticas contables aplicadas, la razonabilidad de las estimaciones contables y la correspondiente información revelada por la Administración.
- Concluimos sobre lo adecuado de la utilización, por la Administración, de la base contable de negocio en marcha y, basados en la evidencia de auditoría obtenida, concluimos sobre si existe o no una incertidumbre material relacionada con hechos o con condiciones que pueden generar dudas significativas sobre la capacidad de la Compañía para continuar como negocio en marcha. Si concluimos que existe una incertidumbre material, se requiere que llamemos la atención en nuestro informe de auditoría sobre la correspondiente información revelada en los estados financieros separados 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 Compañía deje de ser un negocio en marcha.
- Evaluamos la presentación global, la estructura y el contenido de los estados financieros separados, incluida la información revelada, y si los estados financieros separados representan las transacciones y hechos subyacentes de un modo que logran la presentación razonable.

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

KPMG CÁRDENAS DOSAL, S.C.



C.P.C. Eduardo Palomino Pedroza

Ciudad de México, a 23 de abril de 2018.

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

Al 31 de diciembre de 2017 y 2016

Estados separados de situación financiera

(Miles de pesos)

Activo	<u>2017</u>	<u>2016</u>	Pasivo y Patrimonio	<u>2017</u>	<u>2016</u>
Circulante:			Circulante:		
Efectivo y equivalentes de efectivo (nota 5)	\$ 43,589,810	42,266,944	Porción circulante de la deuda documentada (nota 12)	\$ 25,918,516	16,373,774
Partes relacionadas (nota 6)	530,935,694	-	Porción circulante de la deuda PIDIREGAS y obligaciones por arrendamiento capitalizable (nota 13)	29,267,769	25,354,442
Cuentas por cobrar, neto (nota 7)	21,276,641	69,714,266	Partes relacionadas	168,757,415	
Materiales para operación, neto (nota 8)	<u>1,183,356</u>	<u>14,025,765</u>	Otras cuentas por pagar y pasivos acumulados (nota 14)	56,964,061	61,873,453
Total del activo circulante	596,985,501	126,006,975	Impuestos y derechos por pagar (nota 15)	<u>2,249,239</u>	<u>3,111,857</u>
Prestamos a los trabajadores (Fondo de la Hab.)	11,166,760	11,193,711	Total del pasivo a corto plazo	283,157,000	106,713,526
Plantas, instalaciones y equipo, neto (nota 9)	92,907,831	1,287,172,275	Largo plazo:		
Instrumentos financieros derivados (nota 11)	16,084,937	15,646,026	Deuda documentada (nota 12)	181,003,413	193,239,697
Inversión en subsidiarias	670,722,180	-	Deuda PIDIREGAS y obligaciones por arrendamiento capitalizable (nota 13)	220,153,214	220,741,910
Otros activos (nota 10)	1,824,135	32,643,820	Otros pasivos a largo plazo (nota 16)	15,343,097	50,156,845
			Beneficios a los empleados (nota 17)	<u>72,480,126</u>	<u>361,114,287</u>
			Total del pasivo a largo plazo	<u>488,979,849</u>	<u>825,252,739</u>
			Total del pasivo	<u>772,136,850</u>	<u>931,966,265</u>
			Patrimonio:		
			Aportaciones recibidas del Gobierno Federal	5,251	5,251
			Aportaciones en especie recibidas del Gobierno Federal	95,004,417	95,004,417
			Resultados acumulados	106,021,561	(1,565,462)
			Otros resultados integrales acumulados	<u>416,523,264</u>	<u>447,252,336</u>
			Total del patrimonio	617,554,493	540,696,542
			Contingencias y Compromisos (nota 24)		
				<u>1,389,691,343</u>	<u>1,472,662,807</u>
	<u>\$ 1,389,691,343</u>	<u>1,472,662,807</u>		<u>\$ 1,389,691,343</u>	<u>\$ 1,472,662,807</u>

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

Años terminados el 31 de diciembre de 2017 y 2016

Estados separados de resultado integral

(Miles de pesos)

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
Ingresos:		
Ingresos por venta de energía	\$ 3,880,862	316,212,392
Ingresos por servicios	221,604,832	
Ingresos por transmisión a terceros	0	2,170,632
Ingresos MEM	19,505,189	30,000,000
Otros ingresos, neto (nota 18)	<u>0</u>	<u>3,722,722</u>
Total de ingresos	244,990,883	352,105,745
Costos:		
Energéticos y otros combustibles	89,056,405	158,291,870
Remuneraciones y prestaciones al personal	61,746,498	55,344,193
Mantenimiento, materiales y servicios generales	44,547,016	29,529,137
Impuestos y derechos	2,257,233	2,576,311
Costos del Mercado Electrico Mayorista (MEM)	<u>0</u>	<u>3,519,334</u>
Total de costos	197,607,153	249,260,845
Resultado antes de otros costos de operación	<u>47,383,730</u>	<u>102,844,900</u>
Otros costos de operación:		
Costo de obligaciones laborales	11,740,000	(111,828,000)
Depreciación	8,641,871	53,383,792
Otros gastos	<u>1,923,758</u>	<u>19,192,778</u>
Total de otros costos de operación	22,305,629	(39,251,430)
Resultado de operación	<u>25,078,101</u>	<u>142,096,330</u>
Intereses a cargo	9,734,912	(32,185,638)
Ingresos y gastos financieros, neto	-	(906,878)
Pérdida cambiaria	<u>(5,121,582)</u>	<u>(32,747,661)</u>
Costo de financiamiento	4,613,330	(65,840,177)
Utilidad (pérdida) antes de la participación en subsidiarias	20,464,771	76,256,153
Participación en subsidiarias	76,625,252	0
Utilidad (pérdida) antes de impuestos	97,090,023	76,256,153
Impuestos a la utilidad	-10,497,000	
Resultado neto del periodo	107,587,023	76,256,153
Otros resultados integrales (nota 21):		
Partidas que no se reclasificaran posteriormente al resultado del periodo:		
Revaluación de plantas, instalaciones y equipos	(28,681,250)	210,778,321
Remedici3nes de pasivos por beneficios definidos	(12,192,264)	(44,064,000)
Reconocimiento de la asunci3n por parte del Gobierno Federal en las obligaciones del pago de pensiones y jubilaci3n		161,080,204
Partidas que se reclasifican posteriormente al resultado del periodo:		
Cobertura de flujo de efectivo	<u>10,144,442</u>	<u>6,699,207</u>

Total de otros resultados integrales	-30,729,072	334,493,732
Resultado integral del periodo	<u>76,857,951</u>	<u>410,749,885</u>

Ver notas adjuntas a los estados financieros separados.

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

Años terminados el 31 de diciembre de 2017 y 2016

Estados separados de cambios en el patrimonio

(Miles de pesos)

	Aportaciones recibidas del Gobierno Federal	Aportaciones en especie recibidas del Gobierno Federal	Resultados acumulados	Entero del aprovechamiento	Otros resultados integrales acumulados	Total
Saldos al 31 de diciembre de 2014	\$ 28,402,300	-	21,273,850	(31,518,000)	137,385,980	155,544,130
Traspaso de saldos del año anterior	(28,402,300)	-	(3,115,700)	31,518,000	-	-
Aportaciones del Gobierno Federal	5,251	-	-	-	-	5,251
Transferencia de recursos al CENACE	-	-	(2,067,752)	-	-	(2,067,752)
Aportaciones recibidas	-	95,004,417	-	-	-	95,004,417
Resultado integral del periodo	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(93,912,013)</u>	<u>-</u>	<u>(24,627,376)</u>	<u>(118,539,389)</u>
Saldos al 31 de diciembre de 2015	\$ 5,251	95,004,417	(77,821,615)	-	112,758,604	129,946,657
Resultado integral del periodo	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>76,256,153</u>	<u>-</u>	<u>334,493,732</u>	<u>410,749,885</u>
Saldos al 31 de diciembre de 2016	\$ <u>5,251</u>	<u>95,004,417</u>	<u>(1,565,462)</u>	<u>-</u>	<u>447,252,336</u>	<u>540,696,542</u>
Resultado integral del periodo			107,587,023		(30,729,072)	76,857,951
Saldos al 31 de diciembre de 2016	\$ <u><u>5,251</u></u>	<u><u>95,004,417</u></u>	<u><u>106,021,561</u></u>	<u><u>-</u></u>	<u><u>416,523,264</u></u>	<u><u>617,554,493</u></u>

0

Ver notas adjuntas a los estados financieros separados.

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

Años terminados el 31 de diciembre de 2017 y 2016

Estados separados de flujos de efectivo

(Miles de pesos)

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
Actividades de operación:		
Utilidad antes de impuestos	\$ 20,464,771	76,256,153
Partidas relacionadas con actividades de inversión:		
Depreciación	8,641,871	53,383,792
Bajas de plantas, instalaciones y equipo	76,715,408	13,507,370
Costo del periodo por obligaciones laborales	11,740,316	(111,828,000)
Pérdida en cambios, intereses a cargo y cambio en el valor razonable de instrumentos financieros	<u>18,606,882</u>	<u>75,486,238</u>
Subtotal	136,169,249	106,805,553
Cambios en activos y pasivos de operación:		
Cuentas por cobrar	(530,607,985)	16,642,231
Materiales para operación	1,180,356	1,505,556
Impuestos y derechos por pagar	479,384	1,028,578
Otros activos	(3,066,006)	308,572
Provisiones, otras cuentas por pagar y pasivos acumulados	138,624,526	10,178,187
Pago de beneficios a los empleados	(7,789,000)	(35,162,080)
Participación en subsidiarias	<u>76,625,252</u>	<u>-</u>
Flujos netos de efectivo de actividades de operación	<u>(188,384,224)</u>	<u>101,306,597</u>
Actividades de inversión:		
Adquisición de plantas, instalaciones y equipo, neto	(36,314,036)	(50,908,106)
Actividades de financiamiento:		
Contratación de deuda	61,201,355	48,016,302
Pago de deuda	(46,789,233)	(75,339,572)
Interés pagados	(26,093,619)	(15,696,658)
Cobro de Instrumentos financieros	5,734,134	2,562,159
Pago de Instrumentos financieros	(9,265,342)	(3,270,957)
Participación en subsidiarias	<u>241,233,831</u>	<u>-</u>
Flujos neto de efectivo de actividades de financiamiento	<u>226,021,125</u>	<u>(43,728,726)</u>
Incremento (disminución) neto (a) de efectivo y equivalentes de efectivo	1,322,866	6,669,765
Efectivo y equivalentes de efectivo:		
Al principio del periodo	<u>42,266,944</u>	<u>35,597,179</u>
Al final del periodo	\$ <u><u>43,589,810</u></u>	<u><u>42,266,944</u></u>

Ver notas adjuntas a los estados financieros separados.

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

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

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

- **Constitución y actividades de la Empresa.**

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

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

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

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

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

- **Eventos relevantes**

Estricta separación legal

El 11 de enero de 2016 se emiten los términos de la estricta separación legal que deberá observar la CFE para realizar actividades de Generación, Transmisión, Distribución, Comercialización y Proveduría de Insumos Primarios, y para que su participación en los mercados sea de manera independiente a través de cada una de las unidades en que se separe, generando valor económico y rentabilidad para el Estado Mexicano como su propietario.

A partir del 1o. de enero de 2017, la CFE, dejó de realizar las actividades independientes de Transmisión, Distribución, Suministro Básico, Comercialización distinta al Suministro Básico y Proveduría de Insumos Primarios, mismas que a partir de esa fecha son realizadas por las Empresas Productivas Subsidiarias (EPS) respectivas.

A partir del 1o. de febrero de 2017, la CFE, dejó de realizar la actividad independiente de Generación de manera directa, incluyendo su participación en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM), las cuales a partir de esa fecha son realizadas por la EPS de generación respectivas.

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

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

Creación de EPS de CFE

Con fecha 29 de marzo de 2016, se emitieron, en el Diario Oficial de la Federación, los acuerdos de creación de las siguientes empresas productivas subsidiarias (EPS) de la Empresa:

- CFE Distribución EPS, que tiene por objeto realizar las actividades necesarias para prestar el servicio público de distribución de energía eléctrica, así como para llevar a cabo, entre otras actividades, el financiamiento, instalación, mantenimiento, gestión, operación y ampliación de la infraestructura necesaria para prestar el servicio público de distribución, de conformidad con lo previsto en la Ley de la Comisión Federal de Electricidad, la Ley de la Industria Eléctrica, los Términos para la estricta separación legal de la Comisión Federal de Electricidad y demás disposiciones jurídicas aplicables.
- CFE Transmisión EPS, que tiene por objeto realizar las actividades necesarias para prestar el servicio público de transmisión de energía eléctrica, así como para llevar a cabo, entre otras actividades, el financiamiento, instalación, mantenimiento, gestión, operación y ampliación de la infraestructura necesaria para prestar el servicio público de transmisión, de conformidad con lo previsto en la Ley de la Comisión Federal de Electricidad, la Ley de la Industria Eléctrica, los Términos para la estricta separación legal de la Comisión Federal de Electricidad y demás disposiciones jurídicas aplicables.
- CFE Generación I EPS, CFE Generación II EPS, CFE Generación III EPS, CFE Generación IV EPS, CFE Generación V EPS y CFE Generación VI EPS, que tienen por objeto generar energía eléctrica mediante cualquier tecnología en territorio nacional, así como realizar las actividades de comercialización a que se refiere el artículo 45 de la Ley de la Industria Eléctrica, excepto la prestación del Suministro Eléctrico. Cada una de las entidades, podrá representar total o parcialmente a las Centrales Eléctricas en el Mercado Eléctrico Mayorista que tenga a su cargo, incluyendo aquellas que sean propiedad de terceros.
- CFE Suministrador de Servicios Básicos, que tiene por objeto proveer el Suministro Básico a que se refiere la Ley de la Industria Eléctrica, en favor de cualquier persona que lo solicite en términos de lo dispuesto por dicha Ley.

Dichos acuerdos establecen reglas sobre las actividades, el gobierno corporativo, vigilancia y auditoría, así como responsabilidades, transparencia y fiscalización en las empresas productivas subsidiarias incorporadas.

Incorporación de las Empresas Filiales (según lo definido por la ley de la CFE)

Con fecha 20 de enero de 2015 se llevó a cabo la constitución de CFE Internacional LLC en Estados Unidos de América, primera subsidiaria internacional de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) con una participación del 100%, y una aportación inicial de \$100,000 pesos. La sociedad participará activamente como competidor en el mercado internacional de combustibles a través de diversos mercados, captará clientes y comercializará gas natural, carbón y otros combustibles.

Con fecha 11 de agosto de 2015, se constituyó CFenergía, S. A. de C. V. El objeto de esta empresa es la importación, exportación, contratación de transporte, almacenamiento, compra y venta de gas natural, carbón y cualquier otro combustible así como la administración de activos y combustibles, dentro del territorio de los Estados Unidos Mexicanos y en el extranjero.

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

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

Con fecha 29 de marzo de 2016, se constituyó CFE Intermediación de Contratos Legados, S. A. de C. V. CFE efectuó una aportación inicial por \$99,900 el 1o. de febrero de 2017. El objeto de esta sociedad es administrar, en nombre de la CFE, los contratos de interconexión legados, los convenios de compra-venta de excedentes de energía eléctrica y los demás contratos asociados suscritos por la CFE y representar en el Mercado Eléctrico Mayorista a las Centrales Eléctricas y Centros de carga incluidos en los contratos de Interconexión legados bajo la figura de Generador de Intermediación, sin llevar a cabo actividades de suministro de energía eléctrica.

Con fecha 23 de mayo de 2016, se constituyó CFE Calificados, S. A. de C. V. CFE efectuó una aportación inicial por \$19,980 y \$10,020, el 27 y 29 de septiembre de 2016, respectivamente. El objeto de esta sociedad es realizar actividades de comercialización de energía eléctrica y servicios conexos ya sea en territorio nacional o en el extranjero.

Mercado Eléctrico Mayorista (MEM)

Derivado de la operación del Mercado Eléctrico Mayorista, la Secretaría de Energía, en uso de sus atribuciones establecidas en el transitorio tercero de la Ley de la Industria Eléctrica (LIE), amplió el plazo hasta el 31 de diciembre de 2016 para que CFE continuará realizando las actividades independientes de Transmisión, Distribución, Suministro Básico, Comercialización distinta al Suministro Básico y Proveeduría de insumos primarios, incluyendo la participación en el Mercado Eléctrico Mayorista. Posteriormente, se amplió el plazo para que CFE continuara realizando dichas actividades, por lo que se refiere a la actividades de Generación, Transmisión, Distribución y Comercialización, incluyendo cualquier participación en el Mercado Eléctrico Mayorista, deberán realizarse a través de EPS.

Modificaciones al Contrato Colectivo de Trabajo

Con fecha 19 de mayo de 2016, la Empresa llevó a cabo una revisión de las condiciones del Contrato Colectivo de Trabajo que, tienen celebrado la CFE y el Sindicato Único de Trabajadores Electricistas de la Republica Mexicana (SUTERM).

Como se muestra en la nota 16, derivado de esta revisión, se modificaron diversas cláusulas que impactan principalmente en el rubro de jubilaciones, presentándose como una reducción en el pasivo laboral de la Empresa.

Asunción por parte del Gobierno Federal de obligaciones de pago de pensiones y jubilaciones a cargo de la CFE

Con fecha 14 de noviembre de 2016, la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) publicó en el Diario Oficial de la Federación (DOF) el “Acuerdo por el que se emiten las disposiciones de carácter general relativas a la asunción por parte del Gobierno Federal de las obligaciones de pago de pensiones y jubilaciones a cargo de la CFE”, mediante el cual el Gobierno Federal a través de la SHCP, asumiría una proporción de la obligación de pago de las pensiones y jubilaciones reconocidas y registradas actuarialmente en los estados financieros de CFE, que corresponden a sus trabajadores que fueron contratados hasta el 18 de agosto de 2008.

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

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

Se estableció también que el compromiso de pago del Gobierno Federal sería asumido por la SHCP mediante la suscripción de títulos de crédito emitidos por el Gobierno Federal a favor de la CFE (los Títulos) que totalizan un importe de 161,080,204 y distribuidos en montos que anualmente se entregarán para cubrir el compromiso de pago. La totalidad de los recursos que reciba la CFE por el pago de los Títulos deberán ser destinados exclusivamente al pago de las pensiones y jubilaciones antes mencionadas.

Con fecha 19 de diciembre de 2016, mediante oficio No. 35.-187/2016, la Unidad de Crédito Público de la SHCP, comunicó a la CFE la fecha de suscripción y entrega de los Títulos.

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

Obligaciones fiscales

Con la promulgación de la Ley de la Comisión Federal de Electricidad ("Ley de la CFE"), la CFE se convirtió en una empresa productiva del estado y comenzó a cumplir sus obligaciones fiscales a partir del 16 de febrero de 2015 en los términos del Título II de la Ley del Impuesto Sobre la Renta, que regula el régimen general de las personas morales. Asimismo, con la promulgación de esta Ley desaparece la figura del aprovechamiento prevista en el artículo 46 de la Ley del Servicio Público de Energía Eléctrica (abrogada).

Revaluación de plantas, instalaciones y equipo

Como parte de las actividades relacionadas con la estricta separación legal de CFE, durante 2016 se realizó un avalúo de las plantas, instalaciones y equipos; los cuales se aportaron en el proceso de creación de las EPS. Como resultado de lo anterior, se reconoció un incremento neto en el valor de estos activos de \$210,725,169 cuya contrapartida fue reconocida en otros resultados integrales. (ver nota 9)

2. Bases de formulación de la información financiera.

a) Bases de preparación

Los estados financieros separados han sido preparada de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) emitidas por el International Accounting Standard Board .

Los estados financieros han sido preparados sobre la base de costo histórico, excepto por ciertos instrumentos financieros y las plantas, instalaciones y equipos de la Empresa, los cuales se reconocen a su valor razonable.

b) Moneda funcional y de presentación de la información financiera

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, cuando se hace referencia a euros, se trata de la moneda en curso legal de la Unión Europea, cuando se hace referencia a yen, se trata de la moneda en curso legal en Japón; y cuando se hace referencia

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

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

a francos suizos, se trata de la moneda de curso legal en Suiza. Toda la información es presentada en miles de pesos y ha sido redondeada a la unidad más cercana, excepto cuando se indica de otra manera.

c) Estados de resultado integral.

La CFE elaboró los estados de resultados integrales, 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".

3. Resumen de las principales políticas contables

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

a) Transacciones en moneda extranjera

Las transacciones en moneda extranjera son convertidas a la moneda funcional respectiva de la Empresa en las fechas de las transacciones. Los activos y pasivos monetarios denominados en monedas extranjeras a la fecha de balance son reconvertidos a la moneda funcional a la tasa 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. Sin embargo, las diferencias en moneda extranjera surgidas de la conversión de las siguientes partidas se reconocen en otros resultados integrales:

– Coberturas de flujo de efectivo calificadas siempre que la cobertura sea eficaz

b) Efectivo y equivalentes de efectivo

Se encuentran representados por efectivo, depósitos bancarios e inversiones temporales a corto plazo. El efectivo y los depósitos bancarios se presentan a valor nominal y los rendimientos que se generan se reconocen en los resultados conforme se devengan.

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

c) Inventario de materiales para operación

Los inventarios de materiales para operación se registran a su costo de adquisición o valor neto de realización, el menor y, los consumos de los mismos se registran a 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.

d) Plantas, instalaciones y equipo

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

I. Plantas, instalaciones y equipo en operación (infraestructura eléctrica)

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

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

Las plantas, instalaciones y equipo en operación, sólo de la infraestructura eléctrica, utilizados para la generación, transmisión y/o distribución de energía eléctrica, se presentan en el estado de posición financiera a sus montos revaluados, calculando el valor razonable a la fecha de la revaluación, menos cualquier depreciación acumulada o pérdidas por deterioro acumuladas. La Empresa llevará a cabo la revisión periódica de los valores razonables de plantas, instalaciones y equipo en operación, y 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.

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

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

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

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

La depreciación de las plantas, instalaciones y equipo en operación revaluados es reconocida en resultados. En caso de venta o retiro posterior de las propiedades revaluadas, el superávit de revaluación atribuible a la reserva de revaluación de propiedades restante es transferido directamente a las utilidades acumuladas. La tasa de depreciación de la planta de Laguna Verde es de 2.5%

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

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

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

II. Inmuebles y bienes destinados para oficinas y servicios generales

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

	Tasa anual %
Edificios	5
Mobiliario y equipo de oficina	10
Cómputo	25
Equipo de transporte	25
Otros bienes muebles	10

Los terrenos no son sujetos de depreciación.

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

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

e) Plantas, instalaciones y equipo en arrendamiento

A partir del año 2000 y con base en la Ley del Servicio Público de Energía Eléctrica (LSPEE), se dio acceso a productores independientes de generación de energía, los cuales sólo pueden vender la energía que producen a CFE. La Empresa evaluó que 23 de los contratos existentes con productores independientes, tienen características de arrendamiento de la planta generadora de energía de acuerdo con la INIIF 12 Acuerdos de Concesión de Servicios y a su vez, dichos arrendamientos califican como arrendamientos financieros de acuerdo con la NIC 17 Arrendamientos, por lo que se registra en una cuenta de activo fijo denominada Productores Independientes, así como el pasivo total que corresponde al valor del bien.

f) Intangible

Los activos intangibles adquiridos de forma separada se reconocen a su costo de adquisición y estimamos la vida útil de cada intangible. En aquellos casos en los que no haya una vida útil definida, los clasificamos como activos intangibles indefinidos. En el caso de intangibles de vida finita, procedemos a la amortización de su valor durante su vida útil estimada.

La amortización se reconoce con base en el método de línea recta sobre su vida útil estimada. La vida útil estimada, valor residual y método de amortización se revisan al final de cada año y el efecto de cualquier cambio en la estimación registrada se reconoce sobre una base prospectiva.

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

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

g) Activos y pasivos financieros

Los activos y pasivos financieros son registrados inicialmente a su valor razonable, más los costos de transacción que son directamente atribuibles a su adquisición o emisión de activo o pasivo financiero (distinto de activos y pasivos financieros medidos a valor razonable a través de utilidades o pérdidas). Los costos de transacción directamente atribuibles a la adquisición de un activo o pasivo financiero a valor razonable con cambios en pérdidas o ganancias se reconocen inmediatamente en los resultados.

Activos financieros

Los activos financieros se clasifican en alguna de las siguientes categorías: activos financieros a valor razonable con cambios a través de resultados, inversiones mantenidas al vencimiento, activos financieros disponibles para la venta y préstamos y cuentas por cobrar. La clasificación depende de la naturaleza y propósito del activo financiero y se determina al momento del reconocimiento inicial.

Préstamos y cuentas por cobrar

Las cuentas por cobrar y préstamos son instrumentos financieros con pagos fijos o determinables que no se negocian en un mercado activo. Los préstamos y cuentas por cobrar (incluyendo las cuentas por cobrar, deudores comerciales y otras cuentas por cobrar) se valúan a costo amortizado usando el método de interés efectivo, y se sujetan a pruebas de deterioro.

Las partidas por cobrar se componen principalmente de consumidores público, consumidores gobierno, deudores diversos, energía en proceso de facturación y los préstamos a los trabajadores.

Los ingresos por intereses se reconocen aplicando la tasa efectiva de interés, excepto por las cuentas por cobrar a corto plazo cuando el reconocimiento de intereses sería inmaterial.

-Activos financieros a valor razonable a través de resultados.

Los activos financieros cuyos cambios en su valor razonable se reconocen en resultados, incluyen activos financieros mantenidos para negociar. Los instrumentos financieros derivados, incluyendo los derivados implícitos que califican para ser reconocidos por separado, se clasifican como mantenidos para negociar a menos de que se designen como instrumentos de cobertura. Los activos financieros cuyos cambios en su valor razonable se reconocen en resultados, se reconocen y presentan en el estado de situación financiera a su valor razonable y los cambios en su valor razonable se incluyen en resultados dentro de los costos e ingresos por intereses.

-Activos financieros conservados al vencimiento

Este tipo de inversiones son aquellas en las cuales tenemos la intención y capacidad de conservar su tenencia hasta su vencimiento, lo reconocemos a su costo de adquisición incluyendo los gastos para su compra, primas y descuentos; los cuales se amortizan durante el plazo de la inversión con base en su saldo insoluto, neto de cualquier deterioro. Los intereses y dividendos generados por estas inversiones se incluyen en los intereses a cargo, netos en el estado de resultados.

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

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

-Instrumentos financieros disponibles para su venta

Las inversiones en este tipo de instrumentos se reconocen a su valor razonable y las ganancias o pérdidas no realizadas se reconocen dentro de las "otras partidas de utilidad integral", netas del impuesto a la utilidad. Los intereses y dividendos generados por estos instrumentos se incluyen en el renglón de intereses a cargo neto. Los valores razonables de estas inversiones se toman de su valor de mercado. Los efectos cambiarios de los valores disponibles para su venta se reconocen en el estado de resultado integrales en el período en el que se originan.

-Bajas de activos financieros.

Un activo financiero, o en su caso, una parte de un activo financiero o una parte de un grupo de activos financieros similares, se da de baja cuando los derechos para recibir flujos de efectivo del activo han vencido, o los hemos transferidos o hemos asumido una obligación para pagar los flujos de efectivo recibidos; sin demora material, a un tercero en virtud de un acuerdo de transferencia; y hemos transferido el control del activo a pesar de haber retenido sustancialmente todos los riesgos y beneficios del mismo.

Cuando no transferimos ni retenemos sustancialmente todos los riesgos y beneficios del activo, ni retenemos el control del activo transferido, continuamos reconociendo el activo transferido en la medida del involucramiento continuo que mantenemos y reconocemos el pasivo asociado. El activo y pasivo correspondiente se mide sobre la base que mejor refleje los derechos y obligaciones que hemos contratado.

Deterioro de activos financieros

Al cierre de cada período que se informa, evaluamos si existe alguna evidencia objetiva de que el valor de un activo financiero o de un grupo de activos financieros ha sufrido algún deterioro. Un activo financiero o un grupo de activos financieros se consideran deteriorados en su valor cuando existe evidencia objetiva de que, como resultado de uno o más eventos ocurridos después de su reconocimiento inicial, los flujos futuros estimados de la inversión han sido afectados de manera adversa.

En el caso de activos financieros que han sido reconocidos a su costo amortizado, primero evaluamos si existe evidencia objetiva del deterioro en su valor, de manera individual para aquellos activos que son significativos por sí mismos, o de manera colectiva para aquellos que no son individualmente importantes. Cuando no hay tal evidencia en el caso de activos evaluados de manera individual, independientemente de su importancia, incluimos a ese activo en un grupo de activos con características de riesgo similares, y procedemos a hacer una evaluación colectiva para determinar si su valor ha sufrido algún deterioro. En aquellos casos en los que determinamos que algún activo en lo individual ha sufrido deterioro, procedemos al reconocimiento de la pérdida en su valor, y ya no incluimos ha dicho activo en las pruebas colectivas.

Pasivos financieros

Los pasivos financieros se clasifican a valor razonable con cambios en resultados o pasivos medidos a su costo amortizado, usando el método de interés efectivo.

Los pasivos financieros de la Empresa incluyen las cuentas por pagar a proveedores y contratistas, otras cuentas por pagar y pasivos acumulados, préstamos, productos por realizar e instrumentos financieros derivados. Los instrumentos financieros derivados se reconocen a su valor razonable; la deuda a corto y largo plazo y las demás cuentas por pagar se reconocen como pasivos financieros medidos a su costo amortizado.

Todos los pasivos se reconocen inicialmente a su valor razonable, y, en el caso de la deuda y préstamos, cuentas por pagar, netos de los costos de transacción directamente atribuibles.

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

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

La valuación posterior de nuestros pasivos financieros, se basa en la siguiente clasificación:

-Pasivos financieros a valor razonable con cambios a través de resultados.

Los pasivos financieros que se reconocen a su valor razonable y cuyos cambios en el valor se reflejan en los resultados incluyen a los pasivos financieros mantenidos para negociar y los pasivos financieros designados al momento de su reconocimiento inicial como pasivos financieros a valor razonable con cambios a través de resultados.

Los pasivos financieros se clasifican como mantenidos para negociar si los contratamos con el propósito de negociarlos en un futuro cercano, en esta categoría incluimos a los instrumentos financieros derivados que adquirimos y que no designamos como instrumentos derivados de cobertura. En el caso de los derivados implícitos también los clasificamos como mantenidos para negociar, salvo que los hayamos designado como instrumentos derivados de cobertura.

Las ganancias o pérdidas por pasivos financieros mantenidos para negociar, se reconocen en el estado de resultados integral.

-Deuda y préstamos

Después de su reconocimiento inicial, la deuda y préstamos que devengan intereses se miden posteriormente a su costo amortizado, utilizando el método de la tasa de interés efectiva. Las ganancias y pérdidas se reconocen en el estado de resultados integral cuando los pasivos se dan de baja, así como también a través del proceso de amortización al aplicar el método de la tasa de interés efectiva.

El costo amortizado se calcula tomando en cuenta cualquier descuento o prima en la emisión o adquisición, y las comisiones y demás costos directamente atribuibles y que forman parte integrante de la tasa de interés efectiva. La amortización de dicha tasa se reconoce como costo financiero en el estado de resultados integral.

-Bajas de pasivos financieros

Un pasivo financiero se da de baja cuando la obligación derivada del pasivo ha sido pagada, cancelada o ha expirado.

Cuando un pasivo financiero es reemplazado por otro del mismo acreedor en términos sustancialmente diferentes, o cuando los términos del pasivo existente se modifican sustancialmente, dicho reemplazo o modificación la reflejamos dando de baja el pasivo original y reconociendo un nuevo pasivo. La diferencia entre los valores de dichos pasivos la reflejamos en nuestro estado de resultados integral.

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.

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

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

Valor razonable de los instrumentos financieros.

A cada fecha de presentación de información el valor razonable de los instrumentos financieros que se negocian en los mercados activos se determina considerando los precios cotizados en el mercado, o a los precios cotizados por los corredores, sin deducción alguna de los costos de transacción.

Para los instrumentos financieros que no se negocian en un mercado activo el valor razonable se determina utilizando las técnicas de valuación adecuadas. Dichas técnicas pueden incluir el uso de transacciones de mercado bajo el principio de plena competencia; referenciadas al valor razonable actual de otro instrumento financiero que sea similar; análisis de los flujos de efectivo descontados u otros modelos de valuación.

h) Instrumentos Financieros Derivados

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

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

La efectividad de los instrumentos financieros derivados designados como de cobertura se realizan antes de su designación, así como durante el período de la misma, la cual se lleva a cabo al menos trimestralmente. Cuando la cobertura no es altamente efectiva la cobertura deja de serlo, dejamos de aplicar el tratamiento contable de cobertura respecto de los instrumentos financieros derivados efectuados de manera prospectiva.

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

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

Derivado de la naturaleza propia de las operaciones, estamos expuestos a los siguientes riesgos:

-Riesgos de tasa de interés

Una parte importante de nuestra deuda devenga intereses a tasas variables, las cuales se calculan en referencia a tasa TIIE en el caso de la deuda denominada en pesos. Al 31 de diciembre de 2017 y 2016, hemos cubierto \$3,480, millones de pesos de nuestra deuda denominada en pesos y que devengan tasas de intereses variables.

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

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

-Riesgos de fluctuaciones cambiarias

Una porción importante de la deuda está denominada en moneda extranjera principalmente en dólares de los Estados Unidos de América, mientras que la mayor parte de nuestros activos e ingresos están denominados en pesos. Como resultado de lo anterior, estamos expuestos al riesgo de la devaluación del peso frente al dólar. Como parte de nuestra política de administración de riesgos hemos contratado Cross currency swap para reducir el impacto de la fluctuación cambiaria. El efecto de este instrumento consiste en reemplazar la obligación de pagar tasas de interés fija en dólares por una obligación de pagar una tasa fija en pesos. Al 31 de diciembre de 2017 y 2016 manteníamos Cross currency swap como cobertura de nuestra deuda en moneda extranjera por \$72,135 y \$53,663 millones de pesos respectivamente como cobertura de nuestra deuda en moneda extranjera.

De igual forma se contrató un instrumento financiero derivado del 2012 para cubrir los riesgos de tipo de cambio de nuestra deuda por \$32 mil millones de yenes. Para cubrir los riesgos cambiarios de nuestra deuda en yenes celebramos una serie de forwards cambiarios bajo el cual adquirimos yenes japoneses con base en un tipo de cambio fijo de dólares americanos. También adquirimos una "opción call" para la compra de yenes japoneses al final de la transacción. El valor de mercado de esta transacción al 31 de diciembre de 2017 y 2016 es de \$(438) Y \$(494) millones de pesos. Estos instrumentos derivados no fueron designados de cobertura.

-Riesgo de precios de commodities

Como parte de nuestro proceso de generación, consumimos commodities como el gas natural y por lo tanto estamos expuestos al impacto de incrementos potenciales a los precios de dichos commodities. Durante los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016, no celebramos contrato alguno para mitigar este tipo de riesgo.

-Riesgo crediticio

La empresa esta expuesta a los riesgos que nuestras contrapartes (clientes, instituciones financieras) no cumplan con las obligaciones financieras hacia nuestra empresa.

i) 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.

Beneficios directos a los empleados.

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

Beneficios a los empleados por pensiones y otros.

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

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

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

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

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, y se depositan en las administradoras para fondos al retiro elegidas por nuestros trabajadores, y al Instituto Mexicano del Seguro Social.

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

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

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

j) Impuesto sobre la renta

-Impuesto a la utilidad.

El impuesto a la utilidad causada en el año se presenta como pasivo a corto plazo neto de cualquier anticipo efectuado durante el año.

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 a probación este por completarse a la fecha del estado de situación financiera.

El valor neto en libros de los activos por impuestos diferidos los revisamos en cada fecha en que presentamos nuestra información, y lo reducimos en la medida en la cual no sea probable que se obtengan utilidades fiscales futuras suficientes para permitir la materialización de todos o de una parte de los impuestos diferidos activos. Los impuestos diferidos activos que no se hayan reconocido son evaluados en cada fecha en la que presentamos nuestra información financiera, y lo reconocemos en la medida en que será probable que determinemos utilidades fiscales futuras suficientes que permitan su materialización.

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.

k) Reconocimiento de ingresos

Hasta el 31 de enero de 2017. los ingresos se reconocían en el periodo en el que se prestaban los servicios de venta de energía eléctrica a los clientes, consecuentemente, la energía entregada que se encontraba en proceso de facturación, se consideraba ingreso del año y su monto se estimaba con base en la facturación real del bimestre inmediato anterior.

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

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

Los ingresos por servicios se reconocen cuando se prestan.

l) Operaciones en moneda extranjera

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

m) Productos por realizar

Hasta el 31 de diciembre de 2016, las aportaciones recibidas de clientes para proveer servicio de conexión y suministro de energía eléctrica se registran como un producto por realizar, el cual se realizará de acuerdo con la vida útil del activo que financian dichas aportaciones. Debido a que los contratos de suministro de energía eléctrica tienen una duración indefinida, el cual se reconoce en resultados de acuerdo con la vida útil del activo que financian dichas aportaciones.

Las aportaciones recibidas de los Gobiernos Estatales y Municipales para electrificar poblados rurales y colonias populares, para ampliaciones a la red de distribución y aportaciones de otra naturaleza, se registran como un producto por realizar, el cual se reconoce en resultados de acuerdo con la vida útil del activo que financian dichas aportaciones.

A partir del 1 de enero de 2017, derivado de la separación de la Empresa en varias entidades legales y de los cambios en las leyes las aportaciones que se recibieron de los clientes para proveer conexión a la red nacional de transmisión o distribución, fueron transferidos a las EPS correspondientes.

n) Provisiones

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

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

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

o) Uso de juicios estimación

En la preparación de los estados financieros separados realizamos estimaciones respecto a diversos conceptos, algunos de estos conceptos son altamente inciertos y las estimaciones involucran opiniones a las que se llega con base en la información que tenemos disponible. En los siguientes párrafos, mencionamos varios asuntos, que hemos identificado, que podrían afectar de manera importante nuestros estados financieros si se llegaran a utilizar estimaciones diferentes a las que razonablemente podríamos haber utilizado, o si en el futuro cambiamos nuestras estimaciones como consecuencia a cambios que probablemente puedan suceder.

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

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

Nuestro análisis abarca sólo aquellas estimaciones que consideramos de mayor importancia, tomando en cuenta el grado de incertidumbre y la probabilidad de un impacto relevante si se llegará a utilizar una estimación diferente. Existen muchas otras áreas en las que hacemos estimaciones que conllevan asuntos que son inciertos, pero en los cuales consideramos que el efecto de cambiar nuestra estimación no impactaría de manera importante nuestros estados financieros.

- Valor razonable de activos y pasivos

Tenemos activos y pasivos financieros sustanciales que reconocemos a su valor razonable, que es una estimación del monto al cual dichos activos y pasivos podrían intercambiarse en una transacción actual entre partes dispuestas a realizarla. Las metodologías e hipótesis que usamos para estimar el valor razonable varían acorde al instrumento financiero como sigue:

- a) Reconocemos el efectivo y equivalentes de efectivo, cuentas por cobrar comerciales y cuentas por pagar comerciales, además de otros pasivos a la fecha del estado de situación financiera a su valor nominal.
- b) Reconocemos los instrumentos que cotizan en los mercados a los precios en dichos mercados a la fecha del estado de situación financiera.
- c) Los instrumentos financieros que no cotizan en algún mercado, como lo son los créditos bancarios y obligaciones por arrendamientos financieros, se reconocen descontando los flujos futuros de efectivo utilizando tasas de interés para instrumentos similares.
- d) Aplicamos diversas técnicas de valuación, tales como efectuar cálculos de valor presente para los instrumentos financieros derivados.

El uso de metodologías diferentes, o bien, la utilización de hipótesis distintas para calcular el valor razonable de nuestros activos y pasivos financieros, podría impactar de manera importante nuestros resultados financieros, tal como los hemos reportado.

- Vida útil de nuestra planta, instalaciones y equipo

Depreciamos nuestra planta, instalaciones y equipos en operación considerando una vida útil estimada.

En la determinación de la vida útil, consideramos las condiciones particulares de operación y mantenimiento de cada uno de nuestros activos, así como la experiencia histórica con cada tipo de activo, los cambios en tecnologías y diversos factores, incluyendo las prácticas de otras empresas de energía. Anualmente revisamos las vidas útiles de nuestros activos con la finalidad de determinar si es necesario modificarla. La vida útil pudiera modificarse por cambios en el número de años en el que utilizaremos los activos, o bien por cambios en la tecnología o en el mercado u otros factores. Si llegáramos a acortar la vida útil de nuestros activos, tendríamos un mayor gasto por concepto de depreciación.

- Deterioro del valor de nuestros activos de larga duración

Nuestras plantas, instalaciones y equipos representan una porción importante del total de nuestros activos. Las Normas Internacionales de Información Financiera establecen el requerimiento de determinar la pérdida de valor de los activos de larga duración cuando las circunstancias indiquen que haya un detrimento potencial en el valor de este tipo de activos.

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

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

- Impuestos diferidos

Estamos obligados al cálculo del impuesto sobre la renta del ejercicio, así como a la determinación de las diferencias temporales que provengan de las diferencias en el tratamiento para fines tributarios y financieros, de ciertos puntos, como lo son la depreciación, pérdidas fiscales y otros créditos fiscales.

Esos puntos generan impuestos diferidos activos y pasivos, los cuales incluimos en nuestro estado de situación financiera. Como parte de nuestro proceso de proyección de impuestos, evaluamos el ejercicio fiscal respecto de la materialización de nuestros activos y pasivos por impuestos diferidos, y si tendremos utilidades gravables en esos períodos para sustentar el reconocimiento de los impuestos diferidos activos. Esto conlleva el juicio de nuestra administración lo cual impacta las provisiones del impuesto sobre la renta a pagar y los montos de los impuestos diferidos activos y pasivos. Si nuestras estimaciones difieren de los resultados que finalmente se obtengan, o si ajustamos las estimaciones en el futuro, nuestros resultados y nuestra posición financiera podrían verse afectados de manera importante.

Reconocemos los impuestos diferidos activos considerando el monto que creemos es más probable de materializarse. En esta estimación, tomamos en cuenta las utilidades gravables de los años siguientes con base en nuestras proyecciones, así como los beneficios de nuestras estrategias para el pago de impuestos.

Si nuestras estimaciones de utilidades futuras y los beneficios esperados de nuestras estrategias fiscales se ven disminuidas o surgieran cambios en la legislación fiscal que impongan restricciones en cuanto a la oportunidad o el alcance que tenemos para utilizar en el futuro los beneficios fiscales de las pérdidas fiscales, tendríamos que disminuir el monto de los impuestos diferidos activos, incrementando con ello el gasto por impuestos a la utilidad.

- Provisiones

Las provisiones las reconocemos cuando tenemos una obligación presente, que resulta de eventos pasados y cuya liquidación requiere la salida de recursos que podemos medir de manera confiable, y la cual estimamos probable. El monto de provisiones que hemos reconocido, es la mejor estimación que ha hecho nuestra administración respecto del gasto que requeriremos para cumplir con las obligaciones, tomando en cuenta toda la información disponible a la fecha de los estados financieros, la cual incluye la opinión de expertos externos como consejeros legales o consultores. Las provisiones se ajustan para reconocer los cambios en las circunstancias de los asuntos actuales, y por el surgimiento de nuevas obligaciones.

En aquellos casos en los que no podemos cuantificar la obligación de manera confiable, no reconocemos ninguna provisión, sin embargo, nuestras notas a los estados financieros incluyen la información relativa.

Los montos que hemos reconocido pueden ser diferentes a los gastos que finalmente erogamos dadas las incertidumbres inherentes a los mismos.

- Obligaciones laborales

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

- a) La tasa de incremento de los salarios, que se calcula habrá en los años siguientes;
- b) Las tasas de descuento utilizadas para calcular el valor presente de nuestras obligaciones futuras;

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

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

- c) La tasa de inflación esperada; y
- d) La tasa de retorno de los activos del plan de pensiones

Dichas estimaciones se determinan por nuestros expertos independientes, quienes elaboran nuestro estudio actuarial usando el método denominado crédito unitario proyectado.

- Estimación para cuentas de cobro dudoso

Hemos creado una estimación para cuentas cuyo cobro estimamos poco probable, igual al monto de las pérdidas estimadas que resultan de la falta de pago de nuestros clientes. En la realización de las estimaciones, tomamos en cuenta las condiciones individuales de cada uno de los sectores en los que se divide nuestra cartera. De manera muy particular, consideramos el número de días transcurridos desde el vencimiento de las facturas y las negociaciones que hayamos celebrado con nuestros clientes para lograr la recuperación de nuestra cartera. El monto de la pérdida por la falta de cobro de nuestra cartera, puede diferir entre el monto real y el que hemos estimado.

4. Instrumentos Financieros – valores razonables y administración de riesgo

Valores razonables

Los importes en libros y valores razonables de los instrumentos financieros reconocidos al 31 de diciembre de 2017 y 2016 se incluyen a continuación:

		<u>2017</u>	<u>2016</u>
Activos financieros:			
Efectivo y equivalentes de efectivo (1)	\$	43,589,810	\$ 42,266,944
Cuentas por cobrar (2)		21,276,641	69,714,266
Préstamos a trabajadores (2)		11,166,760	11,193,711
Partes Relacionadas (2)		530,935,694	-
Instrumentos financieros derivados (1)		16,084,937	15,646,026
Pasivos financieros:			
Deuda documentada (2)	\$	206,921,929	\$ 209,613,471
Deuda PIDIREGAS y obligaciones por arrendamiento capitalizable (2)		249,420,983	246,096,352
Proveedores y contratistas (2)		30,219,054	17,888,728
Depósitos de usuarios y contratistas (2)		130,415	21,103,369
Cuentas por pagar MEM (2)		4,062	2,011,804
Otros pasivos (2)		14,188,244	17,103,987

(1) Valor razonable.

(2) Costo amortizado.

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

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

Objetivos de la administración del riesgo financiero

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

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

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

Riesgo de crédito

El riesgo de crédito, es el riesgo de que una de las partes de un instrumento financiero cause una pérdida financiera a la otra parte por incumplir una obligación. La Empresa está sujeta al riesgo de crédito principalmente por los instrumentos financieros referidos a efectivo e inversiones temporales, préstamos y cuentas por cobrar e instrumentos financieros derivados con el fin de minimizar el riesgo de crédito en los rubros de efectivo, inversiones temporales e instrumentos financieros derivados, la Empresa únicamente se involucra con partes solventes 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 con consumidores, la Empresa considera que el riesgo es limitado. La Empresa provisiona una estimación de cuentas incobrables bajo el modelo de pérdidas incurridas.

El análisis de la antigüedad de cartera vencida, sobre la que no se ha considerado necesario realizar estimación alguna al 31 de diciembre de 2016.

	<u>2017</u>		<u>2016</u>
Menos de 90 días	\$ - -	\$	23,561,010
De 90 a 180 días	-		2,298,047
Más de 180 días	-		3,003,099
	\$ -	\$	28,862,156

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.

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD**Empresa Productiva del Estado****Notas a los estados financieros separados por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.****(Importes expresados en miles de pesos, excepto por lo explícitamente indicado)**

El financiamiento que recibe la Empresa, es principalmente a través de deuda contratada y por el arrendamiento de plantas, instalaciones, equipos y PIDIREGAS. Con el fin de administrar el riesgo de liquidez, la Empresa realiza análisis de flujos de efectivo de manera periódica y mantiene líneas de crédito abiertas con instituciones financieras y proveedores. Adicionalmente, la Empresa está sujeta a control presupuestal por parte del Gobierno Federal, por lo que el techo de endeudamiento neto que cada año autoriza el Congreso de la Unión de acuerdo a sus ingresos presupuestados, no puede ser rebasado.

La siguiente tabla muestra los vencimientos contractuales de los pasivos financieros de la entidad con base en los periodos de pago son:

Al 31 de diciembre 2017	Menos de 1 año	Más de 1 año y menos de 3	Más de 3 años y menos de 5	Más de 5 años	Total
Deuda documentada	\$ 25,918,516	\$ 29,320,404	\$ 20,473,272	\$ 131,209,737	\$ 206,921,929
Intereses por pagar deuda documentada	12,101,655	21,733,041	16,630,583	61,325,343	111,790,622
Deuda PIDIREGAS y obligaciones por arrendamiento capitalizable	29,267,769	15,312,426	19,880,773	184,960,015	249,420,983
Intereses por pagar deuda PIDIREGAS	7,854,887	11,743,205	8,363,221	23,300,233	51,261,546
Proveedores y contratistas	30,219,054	-	-	-	30,219,054
Cuentas por pagar intercompañías	168,757,415	-	-	-	168,757,415
Otros pasivos	14,188,244	-	-	-	14,188,244
Contribución de terceros	-	4,186,352	-	-	4,186,352
Depósitos de usuarios y contratistas	130,415	-	-	-	130,415
Total	\$ 288,442,017	\$ 78,109,076	\$ 65,347,849	\$ 400,795,328	\$ 832,694,270

Al 31 de diciembre 2016	Menos de 1 año	Más de 1 año y menos de 3	Más de 3 años y menos de 5	Más de 5 años	Total
Deuda documentada	\$ 16,373,774	\$ 29,963,324	\$ 40,316,209	\$ 122,960,164	\$ 209,613,471
Intereses por pagar deuda documentada	11,649,717	20,990,298	17,517,821	64,302,533	114,460,369
Deuda PIDIREGAS y obligaciones por arrendamiento capitalizable	25,354,442	15,335,882	21,394,210	184,011,818	246,096,352
Intereses por pagar deuda PIDIREGAS	5,806,029	8,897,601	5,976,378	14,915,297	35,595,305
Proveedores y contratistas	17,888,728	-	-	-	17,888,728
Cuentas por pagar MEM	2,011,804	-	-	-	2,011,804
Otros pasivos	17,103,987	-	-	-	17,103,987
Depósitos de usuarios y contratistas	21,103,369	-	-	-	21,103,369
Total	\$ 117,291,850	\$ 75,187,105	\$ 85,204,618	\$ 386,189,812	\$ 663,873,388

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

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

Riesgos de mercado

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

Administración del riesgo cambiario

La Empresa se financia mediante créditos preferentemente en moneda nacional cuando las condiciones de mercado lo aconsejan, por lo que la deuda actual está denominada mayormente en pesos mexicanos.

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

La Empresa se financia con créditos preferentemente en moneda nacional.

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

	Total deuda 31/12/2017 millones MXP
Moneda local	169,449
Moneda extranjera	163,047

	Total deuda 31/12/2016 Millones MXP
Moneda local	159,278
Moneda extranjera	159,866

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

Los valores en libros de los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera al final del periodo sobre el que se informa son los que se presentan en la nota 20.

- **Análisis de sensibilidad de moneda extranjera**

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

La siguiente tabla detalla la sensibilidad de la Empresa a un incremento y decremento del 5.0% en el peso mexicano contra las divisas extranjeras relevantes. El 5.0% 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.

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

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

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 5.0% en las tasas de cambio. 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 (como se aprecia en el cuadro que sigue) indica un incremento en los resultados donde el peso mexicano se fortalece en 5% contra la divisa pertinente. Si se presentara un debilitamiento del 5.0% 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.

	Miles de pesos	
	31/12/2017	31/12/2016
Resultados	<u>\$8,018,000</u>	<u>\$8,415,000</u>

En opinión de la administración, el impacto del riesgo cambiario inherente se repercute a las tarifas eléctricas en el largo plazo a través de los ajustes por inflación y de la fórmula de combustibles que considera, además de la inflación, 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 obtiene 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.

- 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.

	31/12/2017	31/12/2016
Ganancia o pérdida	<u>\$ 114</u>	<u>\$ 119</u>

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

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

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

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

Valor razonable de los instrumentos financieros

Valor razonable de los instrumentos financieros registrados al costo amortizado

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

	31 de diciembre 2017		31 de diciembre 2016	
	Valor en	Valor	Valor en	Valor
	<u>Libros</u>	<u>Razonable</u>	<u>libros</u>	<u>razonable</u>
Cuentas por cobrar	\$ 21,276,641	\$ 21,276,641	69,714,266	\$ 69,714,266
Prestamos a trabajadores	11,166,760	11,166,760	11,193,711	11,193,711
Deuda Documentada	206,921,929	206,921,929	209,613,471	209,613,471
Deuda PIDIREGAS y obligaciones por arrendamiento capitalizable	249,420,983	249,420,983	246,096,352	246,096,352

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

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

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

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

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

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, agrupados en niveles del 1 al 2, con base en el grado al que el valor razonable es observable:

	<u>31 de diciembre de 2017</u>	<u>31 de diciembre de 2016</u>
Activos financieros disponibles para su venta		
Inversiones temporales	\$ <u>25,232,468</u>	\$ <u>19,127,508</u>
Total	\$ <u>25,232,468</u>	\$ <u>19,127,508</u>

El detalle del valor razonable de los activos financieros derivados agrupados en nivel 2 con base en el grado al que el valor razonable es observable, se incluye en la nota 10.

Los niveles arriba indicados son considerados de la siguiente manera:

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

6. Instrumentos financieros derivados.

a. Clasificaciones contables y valores razonables

La operación de coberturas es acorde con la estrategia de la administración de riesgos que tiene como propósito mitigar la exposición cambiaria y de tasas de interés. 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 2017 ascienden a \$16,085 millones, al 31 de diciembre 2016 ascienden a \$15,646 millones y al 31 de diciembre 2015 asciende a \$3,240 millones respectivamente.

Instrumentos Financieros Derivados con fines de negociación - Al 31 de diciembre de 2017, 2016 y 2015, la CFE mantenía en su posición de instrumentos derivados designados de negociación cuyo valor razonable representaba un pasivo de \$ 438 millones en 2017, \$494 millones en 2016 \$ 1,000 millones para 2015, respectivamente.

La operación consiste en una serie de "Forwards" de divisa que permiten fijar el tipo de cambio yen/dólar, durante el plazo establecido de la operación en 54.0157 yenes por dólar americano. Como resultado de la operación, CFE paga una tasa de interés equivalente al 8.42% anual en dólares. Estos instrumentos no han

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD**Empresa Productiva del Estado****Notas a los estados financieros separados por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.****(Importes expresados en miles de pesos, excepto por lo explícitamente indicado)**

sido designados de cobertura bajo los requerimientos de la norma contable, por lo cual su efecto de valuación se registra en el costo financiero; una ganancia (pérdida) en dicho valor compensa una pérdida (ganancia) en el pasivo subyacente.

Además de la serie de forwards, el instrumento derivado considera dos opciones, un call largo con la cual CFE tiene derecho a comprar yenes japoneses al vencimiento, en el mercado spot, en caso de que el tipo de cambio del yen / dólar se cotee por debajo de 118.75 yenes por dólar. Además, un call corto con precio de ejercicio de 27.80, si la tasa de cambio prevaleciente en la fecha de liquidación está por encima de este nivel.

En caso de que la CFE decida cancelar esta cobertura, se produciría una pérdida extraordinaria estimada al 31 de diciembre de 2017 y 2016 como se presenta a continuación:

Miles de pesos

Instrumento	Subyacente	Vencimiento	2017	2016
FWD	Tipo de cambio y tasa			
JPY/Usd	de interés	2036	438,115	494,776
		Total	438,115	493,212

Instrumentos financieros con fines de cobertura - Al 31 de diciembre de 2017 y 2016 la operación de CFE mantenía en su posición de instrumentos derivados designados de cobertura, sobre tipo de cambio y sobre tasas de interés, según se describe en la siguiente integración:

• Miles de pesos

Instrumento	Subyacente	Tipo de cobertura	Vencimiento	2017	2016	2015
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2021	339,264	478,920	337,147
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2022	93,469	125,767	83,569
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2023	3,971,843	4,843,314	186,820
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2024	5,081,986	5,623,271	
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2027	2,589,860		
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2032	-427,998		
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2036	4,763,554	4,927,130	1,655,629
Call Spread	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2027	-108,664		
Forwards	Tipo de Cambio	Flujos de efectivo	Menor a 1 año	105,058	41,329	-20,252
IRS	Tasa de interés	Flujos de efectivo	2017		-1,805	-8,347
IRS	Tasa de interés	Flujos de efectivo	2018		-1,045	-65,618
			Subtotal	16,523,091	16,139,238	2,721,924
CCS	Tipo de cambio JPY / Tasa USD	Negociación		-438,115	-493,212	-58,158
		Total		16,084,976	15,646,026	2,663,766

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

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

La tabla anterior incluye el mark to market de los derivados de cobertura. Al 31 de diciembre de 2017 el mark to market total correspondiente a los derivados de negociación y cobertura, fue de \$16 084 millones de pesos por su valor en libros.

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

Al 31 de diciembre de 2017, el efecto ORI para los próximos años (cartera actual) se detalla a continuación:

• Millones de pesos

Year	MtM	ORI	Resultados (Interés y tipo de cambio)
2018	14,438	13,904	534
2019	15,686	15,335	351
2020	18,556	18,068	488
2021	21,298	20,805	494
2022	24,067	23,550	517

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).

a. Medición del valor razonable

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

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

El neto del valor razonable de los instrumentos financieros derivados (Mark to Market) vigente al 31 de diciembre de 2017, antes de considerar el riesgo de crédito, ascendió a \$16,208 que se incluye en el balance y consiste en (\$ 438) de instrumentos financieros a valor razonable a resultados y \$15,770 de valor razonable a ORI.

El neto del valor razonable de los instrumentos financieros derivados (Mark to Market) vigente al 31 de diciembre de 2016, antes de considerar el riesgo de crédito, ascendió a \$15,839 que se incluye en el balance y consiste en (\$ 494) de instrumentos financieros a valor razonable a resultados y \$16,333 de valor razonable a ORI.

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

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

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

Metodología para ajustar el Valor Razonable

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

Al 31 de diciembre de 2017, el ajuste a valor razonable por el CVA (Credit Valuation Adjustment) se detalla a continuación: Miles de Pesos

Contraparte	Valor razonable MTM	Valor razonable ajustado MTM	Ajuste al 31 de diciembre de 2017
CREDIT SUISSE	234,887	233,994	893
DEUTSCHE BANK	2,973,993	2,958,353	15,640
MORGAN STANLEY	2,678,187	2,667,769	10,418
SANTANDER	2,755,476	2,748,865	6,611
BNP PARIBAS	1,411,728	1,409,163	2,566
BBVA BANCOMER	1,987,436	1,981,617	5,819
GOLDMAN SACHS	2,243,630	2,234,522	9,109
CITIBANAMEX	129,006	128,596	410
CREDIT AGRICOLE	14,686	14,663	24
HSBC	15,502	15,477	25
JP MORGAN	5,933	5,915	18
BARCLAYS BANK	1,758,115	1,752,344	5,771
	16,208,580	16,151,276	57,304

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

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

Al 31 de diciembre de 2016, el ajuste al valor razonable por CVA (Credit Valuation Adjustment) se detalla a continuación:

Contraparte	Miles de pesos		Ajuste al 31 de diciembre de 2016
	Valor razonable MTM	Valor razonable ajustado MTM	
CREDIT SUISSE	63,702	62,991	711
DEUTSCHE BANK	3,680,308	3,616,013	64,295
MORGAN STANLEY	2,514,752	2,507,685	7,067
SANTANDER	3,287,138	3,235,793	51,345
BNP PARIBAS	1,718,447	1,699,269	19,178
BBVA			
BANCOMER	2,278,255	2,235,287	42,968
GOLDMAN SACHS	2,199,037	2,192,088	6,949
CITIBANAMEX	49,583	49,411	172
CREDIT AGRICOLE	20,013	19,817	196
HSBC	20,149	20,019	130
JP MORGAN	7,678	7,653	25
	15,839,062	15,646,026	193,036

Jerarquía del Valor Razonable o Mark to Market

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

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

Información de Nivel 2

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

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

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

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 2017 es de nivel 2 por los siguientes puntos:

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

b. Gestión de riesgos financieros

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

- Riesgo crediticio
- Riesgo de liquidez
- Riesgo de mercado

Riesgo crediticio

El riesgo de crédito asociado con instrumentos financieros derivados es el riesgo de experimentar una pérdida financiera si una contraparte a estos instrumentos financieros no cumple con sus obligaciones financieras. Para mitigar el riesgo de crédito, la Empresa solo negocia instrumentos con contraparte altamente solventes.

Para administrar el riesgo de crédito, la Empresa monitorea la calificación crediticia y la probabilidad de incumplimiento de la contraparte, la cual se aplica al valor de mercado del derivado.

El valor en libros de los activos financieros derivados representa la exposición máxima al riesgo de crédito. Al 31 de diciembre de 2017, 2016 y 2015, esto ascendía a \$ 16,208, \$15,839 y \$2,829 respectivamente.

Riesgo de liquidez

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

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

La exposición al riesgo de liquidez por la tenencia de instrumentos financieros derivados surge del valor en libros de los pasivos financieros correspondientes a estos instrumentos. Al 31 de diciembre de 2017, 2016 y 2015, esto ascendía a \$438, \$494 y \$58 respectivamente.

La siguiente tabla muestra los vencimientos contractuales de los pasivos financieros de la Empresa asociados a instrumentos financieros derivados, basados en los términos de pago:

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

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

Al 31 de diciembre de 2017	Menos de un año	Más de 1 año y menor a 5	Total
Flujo de efectivo por pagar			
IRS	1,425	1,431	2,856
CCS	5,676	22,395	28,071
Forwards	6,070	0	6,070
Total	\$13,171	\$23,826	\$36,997

Flujo de efectivo por cobrar			
IRS	1,013	1,762	2,775
CCS	5,210	23,865	29,075
Forwards		-	
Total	\$6,223	25,627	\$31,849

Al 31 de diciembre de 2016	Menos de 1 año	Más de 1 año y menor a 5	Total
Flujos de efectivo por pagar			
IRS	216	2,972	3,188
CCS	5,452	17,466	22,918
Forwards	3,456		3,456
Total	9,124	20,438	31,179

Flujos de efectivo por cobrar			
IRS	256	2,913	3,168
CCS	3,738	18,110	21,848
	1,600		1,600
Total	5,594	21,023	26,616

Riesgos de mercado

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

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

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

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

a) *Riesgos cambiarios.*

50% 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 2017, al 31 de diciembre de 2016, CFE mantiene swaps de divisas como cobertura de nuestra deuda en moneda extranjera por \$ 72,135 en 2017, \$ 53,663 en 2016 y \$33,330 en 2015, respectivamente, como cobertura que corresponde a la designación de la deuda en moneda extranjera.

Para cubrir los riesgos cambiarios de nuestra deuda por \$32 billones en yenes, CFE entra en una serie de forwards de tipo de cambio bajo los cuales adquirimos yenes japoneses. El valor de mercado de esta transacción al 31 de diciembre de 2017 es de \$(438), al 31 de diciembre de 2016 es de \$(494) y al 31 de diciembre 2015 es de \$(58) respectivamente. Estos instrumentos derivados no fueron designados como coberturas.

Análisis de sensibilidad para efectos de tipo de cambio

Un posible y razonable fortalecimiento (debilitamiento) de los tipos de cambio MXN / USD y JPY / USD al 31 de diciembre de 2017 habría afectado el valor razonable de la posición total de los instrumentos financieros derivados en moneda extranjera y, por lo tanto, los resultados del período y los otros ingresos integrales (como algunos de ellos se designan como coberturas), en los montos que se muestran en el siguiente cuadro:

31/12/17	Instrumento	+1 Centavo	-1 Centavo
	Cross		
	Currency	75,781	(68,489)
	JPY/USD	269	(269)
	FWD	6,376	(5,763)
	Total	82,426	(74,521)

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

b) *Riesgo de tipos de interés*

50% 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 2017, 2016 y 2015 CFE cubrió \$ 4,833, \$ 3,390 y \$5,129 millones de pesos respectivamente de nuestra deuda denominada en pesos con tasas de interés variables.

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

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

Análisis de sensibilidad para tipos de interés

Un posible y razonable fortalecimiento (debilitamiento) de los tipos de interés al 31 de diciembre de 2017 habría afectado el valor razonable de la posición total de instrumentos financieros derivados asociados a un tipo de interés variable y, por lo tanto, los resultados del período y el otro resultado integral (ya que algunos de ellos son designados como de cobertura), en los montos que se muestran a continuación:

<u>31/12/17</u>	<u>+ 1 Punto base</u>	<u>- 1 Punto base</u>
Tasa de interés swaps	416	(320)

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

5. Efectivo y equivalentes de efectivo.

Al 31 de diciembre de 2017 y 2016, el efectivo e inversiones temporales se integran como sigue:

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
Efectivo en caja y bancos	18,348,521	23,130,615
Inversiones temporales	25,232,468	19,127,508
Certificados bursátiles por disponer	<u>8,821</u>	<u>8,821</u>
Total	<u>43,589,810</u>	<u>42,266,944</u>

6. Inversiones en acciones de compañías subsidiarias-

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

Al 31 de diciembre de 2017, la inversión en acciones de compañías subsidiarias se encuentra representada por la participación directa en el capital social de las compañías que se mencionan a continuación:

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD**Empresa Productiva del Estado**

Notas a los estados financieros separados por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

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

<u>31 de diciembre de 2017</u>	<u>Participación</u> <u>%</u>	<u>Participación en</u>	
		<u>en el capital</u> <u>Contable</u>	<u>los resultados</u> <u>del año</u>
CFE Generación I	(2,412,373)	100%	(2,412,131)
CFE Generación II.	3,101,347	100%	3,101,036
CFE Generación III	(2,661,566)	100%	(2,661,299)
CFE Generación IV	6,187,232	100%	6,186,613
CFE Generación V.	6,370	100%	6,370
CFE Generación VI.	(33,642,868)	100%	(33,639,503)
CFE Distribución	89,111,984	100%	89,103,072
CFE Suministro Básico	(16,762,904)	100%	(16,761,228)
CFE Transmisión	(24,089)	100%	(24,086)
CFEnergía	10,471	100%	10,471
CFE Internacional	1,766,806	99%	1,766,629
Contratos de Interconexión Legados	(194,561)	99%	(194,541)
CFE Suministro Calificado	276,544	99%	276,515
CFE Guatemala asociada	(459)	11.11%	(459)
CFE Ecuador asociada	(20,464)	11.11%	20,461
	\$ 44,741,469 =====		\$44,736,995 =====

7. Partes relacionadas.

Las operaciones realizadas con partes relacionadas, en los años terminados el 31 de diciembre de 2017 y 2016, fueron como sigue:

Por cobrar:	
CFE CALIFICADOS	\$ 220,978
CFE DISTRIBUCION	16,941,730
CFE GENERACION I	3,167,299
CFE GENERACION II	4,701,942
CFE GENERACION III	4,332,144
CFE GENERACION IV	2,168,750
CFE GENERACION V	45,865,145
CFE GENERACION VI	9,816,170
CFE SUMINISTRADOR DE SERVICIOS BASICO	14,126,530
CFE TRANSMISION	10,221,297
CFE ENERGIA	7,910,740
CFE INTERMEDIACION DE CONTRATOS L.	89,719
COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD	166
CFE ENERGIA	8
	\$ 119,562,618

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD**Empresa Productiva del Estado****Notas a los estados financieros separados por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.****(Importes expresados en miles de pesos, excepto por lo explícitamente indicado)**

Por pagar:

CFE DISTRIBUCION	\$	397
CFE GENERACION II		20,789
CFE GENERACION III		245,642
CFE GENERACION IV		4,757
CFE GENERACION V		12,736,842
CFE SUMINISTRADOR DE SERVICIOS BASI		1,936,921
CFE TRANSMISION		<u>342,475</u>
CFE ENERGIA S.A. de C.V.	\$	<u><u>10,080,765</u></u>

Ingresos por servicios prestados a:**Derechos de Marca y Patente**

1) CFE DISTRIBUCION	\$	9,235,701
2) CFE TRANSMISION		5,294,336
Total Derechos de Marca y Patente		14,530,037

Abastecimientos:

1) CFE DISTRIBUCION	119,261
2) CFE GENERACION I	5,878
3) CFE GENERACION II	5,878
4) CFE GENERACION III	5,878
5) CFE GENERACION IV	5,878
6) CFE GENERACION V	5,878
7) CFE GENERACION VI	5,878
8) CFE SUMINISTRADOR DE SERVICIOS BASI	4,168
9) CFE TRANSMISION	76,943
Total Abastecimientos	235,637

Administración de Riesgos - Seguros:

1) CFE DISTRIBUCION	821,527
2) CFE GENERACION I	135,126
3) CFE GENERACION II	110,873
4) CFE GENERACION III	162,562
5) CFE GENERACION IV	117,463
6) CFE GENERACION VI	110,557
7) CFE SUMINISTRADOR DE SERVICIOS BASI	60,709
8) CFE TRANSMISION	1,495,377
9) CFENERGIA S.A. de C.V.	1,704

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD**Empresa Productiva del Estado****Notas a los estados financieros separados por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.****(Importes expresados en miles de pesos, excepto por lo explícitamente indicado)**

Total Administración de Riesgos - Seguros **3,015,898**

Arrendamiento de Inmuebles COOPERA:

1) CFE DISTRIBUCION	81,309
2) CFE GENERACION I	1,000
3) CFE GENERACION II	487
4) CFE GENERACION III	8,689
5) CFE GENERACION IV	760
6) CFE GENERACION VI	1,069
7) CFE SUMINISTRADOR DE SERVICIOS BASI	54,406
8) CFE TRANSMISION	22,779

Total Arrendamiento de Inmuebles COOPERA **170,499**

Capacitación:

1) CFE DISTRIBUCION	1,457
2) CFE GENERACION I	103
3) CFE GENERACION II	114
4) CFE GENERACION III	102
5) CFE GENERACION IV	74
6) CFE GENERACION V	32
7) CFE GENERACION VI	169
8) CFE INTERMEDIACION DE CONTRATOS	46
9) CFE SUMINISTRADOR DE SERVICIOS BASI	240
10) CFE TRANSMISION	<u>322</u>

Total Capacitación **2,659**

Combustibles:

1) CFE ENERGÍA	<u>2,560,535</u>
----------------	------------------

Total Combustibles **2,560,535**

Dirección de Proyectos de Inversión Financiada (DPIF):

1) CFE DISTRIBUCION	247,468
2) CFE GENERACION I	174,990
3) CFE GENERACION II	660,747
4) CFE GENERACION III	3,855
5) CFE GENERACION IV	725,758
6) CFE GENERACION V	158
7) CFE GENERACION VI	353,457
8) CFE TRANSMISION	470,756

Total Dir. De Proyectos de Inv. Financiada **2,637,189**

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD**Empresa Productiva del Estado****Notas a los estados financieros separados por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.****(Importes expresados en miles de pesos, excepto por lo explícitamente indicado)**

Fondo de Habitación

1) CFE DISTRIBUCION	101,068
2) CFE GENERACION I	7,121
3) CFE GENERACION II	7,426
4) CFE GENERACION III	6,240
5) CFE GENERACION IV	4,627
6) CFE GENERACION V	145
7) CFE GENERACION VI	12,226
8) CFE TRANSMISION	17,494
9) CFE SUMINISTRADOR DE SERVICIOS BASI	19,530

Total Fondos de Habitación 175,877**Gerencia de capacitación:**

1) CFE DISTRIBUCION	174
2) CFE GENERACION I	6
3) CFE GENERACION II	7
4) CFE GENERACION III	6
5) CFE GENERACION IV	4
6) CFE GENERACION	1
7) CFE GENERACION VI	11
8) CFE TRANSMISION	18

Total Gerencia de capacitación 227**Gerencia de créditos:**

1) CFE DISTRIBUCION	68,785
2) CFE GENERACION I	5,374
3) CFE GENERACION II	19,597
4) CFE GENERACION III	5,543
5) CFE GENERACION IV	3,899
6) CFE GENERACION VI	4,834
7) CFE TRANSMISION	<u>72,563</u>

Total Gerencia de Créditos \$ 180,595**Generación:**

1) CFE GENERACION I	528,828
2) CFE GENERACION II	157,529
3) CFE GENERACION III	11,285,119
4) CFE GENERACION IV	198,820
5) CFE GENERACION V	111,146,022
6) CFE GENERACION VI	213,469
7) CFE ENERGÍA	1,553,493

Total Generación 125,083,280

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

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

Gerencia de Administración de Soluciones, Aplicaciones y Resultados (ASARE)

1) CFE CALIFICADOS	\$	6,065
2) CFE DISTRIBUCION		78,040
3) CFE GENERACION I		33,225
4) CFE GENERACION II		34,535
5) CFE GENERACION III		32,964
6) CFE GENERACION IV		31,932
7) CFE GENERACION V		23,017
8) CFE GENERACION VI		37,038
9) CFE INTERMEDIACION DE CONTRATOS		9,143
10) CFE SUMINISTRADOR DE SERVICIOS BASI		31,614
11) CFE TRANSMISION		48,810
Total ASARE		366,383

Gerencia de Comunicación Social:

1) CFE CALIFICADOS	\$	780
2) CFE DISTRIBUCION		2,056
3) CFE GENERACION I		1,885
4) CFE GENERACION II		1,885
5) CFE GENERACION III		1,885
6) CFE GENERACION IV		1,885
7) CFE GENERACION V		1,885
8) CFE GENERACION VI		1,885
9) CFE INTERMEDIACION DE CONTRATOS		1,433
10) CFE SUMINISTRADOR DE SERVICIOS BASI		2,056
11) CFE TRANSMISION		1,778
12) CFENERGIA S.A. de C.V.		640
Total Gerencia de Comunicación Social		20,053

Gerencia de Ingeniería Especializada:

1) CFE DISTRIBUCION		2,655
2) CFE GENERACION I		13,220
3) CFE GENERACION II		14,235
4) CFE GENERACION III		12,839
5) CFE GENERACION IV		14,013
6) CFE GENERACION V		12,096
7) CFE GENERACION VI		12,545
8) CFE TRANSMISION		3,193
Total Gerencia de Ingeniería Especializada		84,796

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

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

Gerencia de Operación Financiera:

1) CFE DISTRIBUCION	\$	471,474
2) CFE GENERACION I		5,788
3) CFE GENERACION II		2,423
4) CFE GENERACION III		5,981
5) CFE GENERACION IV		62,292
6) CFE GENERACION V		9,550
7) CFE GENERACION VI		7,509
8) CFE INTERMEDIACION DE CONTRATOS		480
9) CFE SUMINISTRADOR DE SERVICIOS BASI		9,689,311
10) CFE TRANSMISION		103,800
Total Gerencia de Operación Financiera		10,358,608

Gerencia de Riesgos:

1) CFE CALIFICADOS	\$	166
2) CFE DISTRIBUCION		10,153
3) CFE GENERACION I		159
4) CFE GENERACION II		4,027
5) CFE GENERACION III		34
6) CFE GENERACION IV		65
7) CFE GENERACION VI		240
8) CFE TRANSMISION		<u>10,635</u>
Total Gerencia de Riesgos		25,479

Servicios por Operaciones de Contratos Legados:

1) CFE GENERACION III		1,739,061
Total Servicios por Operaciones de Contratos Legados		1,739,061

Costo de Obras

1) CFE DISTRIBUCION		168,851
2) CFE GENERACION I		280,927
3) CFE GENERACION II		1,664,405
4) CFE GENERACION III		53,095
5) CFE GENERACION IV		409,906
6) CFE GENERACION VI		235,251
Total Costo de Obras		2,812,435

Laboratorio de Pruebas Equipos y Materiales (LAPEM):

1) CFE DISTRIBUCION	\$	139,839
2) CFE GENERACION I		57,412
3) CFE GENERACION II		45,207
4) CFE GENERACION III		58,898

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD**Empresa Productiva del Estado****Notas a los estados financieros separados por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.****(Importes expresados en miles de pesos, excepto por lo explícitamente indicado)**

5) CFE GENERACION IV	58,280
6) CFE GENERACION V	11,594
7) CFE GENERACION VI	99,143
8) CFE TRANSMISION	<u>25,747</u>
Total Laboratorio de Pruebas y Materiales	496,120

Oficina de Abogado General

1) CFE CALIFICADOS	222
2) CFE DISTRIBUCION	24,059
3) CFE GENERACION I	3,727
4) CFE GENERACION II	2,525
5) CFE GENERACION III	1,920
6) CFE GENERACION IV	2,160
7) CFE GENERACION V	2,027
8) CFE GENERACION VI	224,336
9) CFE INTERMEDIACION DE CONTRATOS	407
10) CFE SUMINISTRADOR DE SERVICIOS BASI	7,487
11) CFE TRANSMISION	23,273
12) CFE ENERGÍA	3,286
Total Oficina de Abogado General	295,428

Otros Ingresos Intercompañías

1) CFE TRANSMISIÓN	1,000,000
2) Otros Ingresos	36,258
Total Oficina de Abogado General	1,036,258

Programa de Ahorro de Energía del Sector Eléctrico (PAESE).

1) CFE DISTRIBUCION	2,121
2) CFE GENERACION I	504
3) CFE GENERACION II	327
4) CFE GENERACION III	257
5) CFE GENERACION IV	257
6) CFE GENERACION VI	257
7) CFE SUMINISTRADOR DE SERVICIOS BASI	3,696
8) CFE TRANSMISION	2,377
Total PAESE	9,796

Parque Aéreo:

1) CFE DISTRIBUCION	\$ 390,091
2) CFE TRANSMISION	<u>1,120,461</u>
Total Parque Aéreo	1,510,552

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD**Empresa Productiva del Estado****Notas a los estados financieros separados por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.****(Importes expresados en miles de pesos, excepto por lo explícitamente indicado)**

Parque Vehicular

1) CFE CALIFICADOS	380
2) CFE DISTRIBUCION	1,067,549
3) CFE GENERACION I	33,034
4) CFE GENERACION II	31,833
5) CFE GENERACION III	26,492
6) CFE GENERACION IV	22,196
7) CFE GENERACION V	950
8) CFE GENERACION VI	58,742
9) CFE INTERMEDIACION DE CONTRATOS	49
10) CFE SUMINISTRADOR DE SERVICIOS BASI	26,664
11) CFE TRANSMISION	847,438
12) CFE ENERGÍA	1,724
Total Parque Vehicular	2,117,050

Presupuestos:

1) CFE DISTRIBUCION	19,915
2) CFE GENERACION I	6,514
3) CFE GENERACION II	7,057
4) CFE GENERACION III	5,972
5) CFE GENERACION IV	7,057
6) CFE GENERACION V	7,057
7) CFE GENERACION VI	5,972
8) CFE SUMINISTRADOR DE SERVICIOS BASI	3,319
9) CFE TRANSMISION	29,848
Total Presupuestos	92,711

Programación:

1) CFE CALIFICADOS	\$	411
2) CFE DISTRIBUCION		77,010
3) CFE GENERACION I		35,218
4) CFE GENERACION II		35,218
5) CFE GENERACION III		35,218
6) CFE GENERACION IV		35,218
7) CFE GENERACION V		20,723
8) CFE GENERACION VI		33,434
9) CFE INTERMEDIACION DE CONTRATOS		1,576
10) CFE SUMINISTRADOR DE SERVICIOS BASI		13,325
11) CFE TRANSMISION		77,010
Total Programación		364,361

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD**Empresa Productiva del Estado****Notas a los estados financieros separados por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.****(Importes expresados en miles de pesos, excepto por lo explícitamente indicado)****Provisiones Intercompañía**

1) CFE DISTRIBUCION	202,136
2) CFE GENERACION I	15,132
3) CFE GENERACION II	12,995
4) CFE GENERACION III	158,421
5) CFE GENERACION IV	8,098
6) CFE GENERACION V	253
7) CFE GENERACION VI	21,396
8) CFE SUMINISTRADOR DE SERVICIOS BASI	47,076
9) CFE TRANSMISION	42,513
Total Provisiones Intercompañía	508,020

Seguridad Fisica:

1) CFE DISTRIBUCION	160,486
2) CFE GENERACION I	255,878
3) CFE GENERACION II	189,339
4) CFE GENERACION III	194,103
5) CFE GENERACION IV	157,770
6) CFE GENERACION VI	170,792
7) CFE SUMINISTRADOR DE SERVICIOS BASI	30,361
8) CFE TRANSMISION	889,062
Total Seguridad Fisica	2,047,791

CENAC'S

1) CFE CALIFICADOS	19
2) CFE DISTRIBUCION	30,784
3) CFE GENERACION I	14,580
4) CFE GENERACION II	12,206
5) CFE GENERACION III	15,583
6) CFE GENERACION IV	8,122
7) CFE GENERACION V	130
8) CFE GENERACION VI	12,695
10) CFE SUMINISTRADOR DE SERVICIOS BASI	2,541
11) CFE TRANSMISION	11,560
TOTAL CENAC'S	108,220

Servicios de Operación y Mantenimiento.

1) CFE GENERACION I	127
2) CFE GENERACION II	154
3) CFE GENERACION III	281
4) CFE GENERACION IV	432
5) CFE GENERACION V	158

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

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

6) CFE GENERACION VI	144
Total Servicio de Operación y Mantenimiento	1,296

Servicios en Materia de Seguridad Industrial y Protección Civil:

1) CFE DISTRIBUCION	\$	6,411
2) CFE GENERACION I		3,405
3) CFE GENERACION II		1,771
4) CFE GENERACION III		4,057
5) CFE GENERACION IV		972
6) CFE GENERACION VI		3,237
7) CFE SUMINISTRADOR DE SERVICIOS BASI		315
8) CFE TRANSMISION		3,552
Total Serv en Materia de Seg Ind y Protec Civil		23,720

Servicios Financieros (Gerencia de Contabilidad).

1) CFE DISTRIBUCION	350
2) CFE GENERACION I	350
3) CFE GENERACION II	350
4) CFE GENERACION III	350
5) CFE GENERACION IV	3,158
6) CFE GENERACION V	67
7) CFE GENERACION VI	350
8) CFE SUMINISTRADOR DE SERVICIOS BASI	350
9) CFE TRANSMISION	<u>339</u>
Total Servicios Financieros	5,664

Sistema de Recursos Humanos (SIRH):

1) CFE DISTRIBUCION	29,470,597
2) CFE GENERACION I	1,958,846
3) CFE GENERACION II	2,330,261
4) CFE GENERACION III	1,791,430
5) CFE GENERACION IV	1,573,325
6) CFE GENERACION V	73,860
7) CFE GENERACION VI	3,707,791
8) CFE SUMINISTRADOR DE SERVICIOS BASI	5,784,194
9) CFE TRANSMISION	5,783,420
Total Sistema de Recursos Humanos	52,473,724

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

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

Sub Generación

1) CFE GENERACIÓN VI 793,741

Total Sub Generación 793,741

Tecnológicos:

1) CFE CALIFICADOS 918

2) CFE DISTRIBUCION 335,293

3) CFE GENERACION I 20,338

4) CFE GENERACION II 29,096

5) CFE GENERACION III 20,850

6) CFE GENERACION IV 26,303

7) CFE GENERACION V 16,996

8) CFE GENERACION VI 27,339

9) CFE INTERMEDIACION DE CONTRATOS 304

10) CFE SUMINISTRADOR DE SERVICIOS BASI 204,137

11) CFE TRANSMISION 54,100

12) CFE ENERGÍA 650

Total Tecnológicos 736,323

Telecom:

1) CFE DISTRIBUCION 229,271

2) CFE GENERACION I 10,047

3) CFE GENERACION II 11,262

4) CFE GENERACION III 9,929

5) CFE GENERACION IV 4,301

6) CFE GENERACION V 7

7) CFE GENERACION VI 9,677

8) CFE SUMINISTRADOR DE SERVICIOS BASI 124,963

9) CFE TRANSMISION 23,031

Total Telecom 422,488

Unidad de Servicios Generales y de Apoyo (USGA):

1) CFE CALIFICADOS \$ 108

2) CFE DISTRIBUCION 121,585

3) CFE GENERACION I 28,638

4) CFE GENERACION II 9,580

5) CFE GENERACION III 11,704

6) CFE GENERACION IV 10,362

7) CFE GENERACION V 8,723

8) CFE GENERACION VI 8,257

9) CFE INTERMEDIACION DE CONTRATOS 950

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD**Empresa Productiva del Estado****Notas a los estados financieros separados por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.****(Importes expresados en miles de pesos, excepto por lo explícitamente indicado)**

10) CFE SUMINISTRADOR DE SERVICIOS BASI	34,726
11) CFE TRANSMISION	69,626
Total USGA	304,259

Egresos por servicios prestados a:**Arrendamiento de Inmuebles**

1) CFE GENERACIÓN III	\$	283
2) CFE GENERACIÓN IV		88
Total Arrendamiento de Inmuebles		371

Capacitación

1) CFE GENERACIÓN IV	\$	109
Total Capacitación		109

Comercial

1) CFE SUMINISTRADOR DE SERVICIOS BÁSICOS	\$	109
Total Comercial		109

Energéticos

1) CFE SUMINISTRADOR DE SERVICIOS BÁSICOS	\$	2,635
Total Energéticos		2,635

Gerencia de Operación Financiera

1) CFE DISTRIBUCIÓN	\$	-98
2) CFE SUMINISTRADOR DE SERVICIOS BÁSICOS		4,451
Total Gerencia de Operación Financiera		4,353

Servicios de Buceo

1) CFE GENERACIÓN III	\$	10,751
Total Servicios de Buceo		10,751

Generación

1) CFE GENERACIÓN III	\$	2,035,693
2) CFE GENERACIÓN V		27,499,103
Total Generación		29,534,796

Operación Financiera

1) CFE GENERACIÓN III	\$	2,236
2) CFE GENERACIÓN IV		4,760
Total Operación Financiera		6,996

CENAC'S

1) CFE GENERACIÓN III	\$	144
2) CFE GENERACIÓN IV		528
3) CFE GENERACIÓN VI		711

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD**Empresa Productiva del Estado****Notas a los estados financieros separados por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.****(Importes expresados en miles de pesos, excepto por lo explícitamente indicado)**

Provisiones CENAC'S		1,383
Servicio de Mantenimiento		
1) CFE GENERACIÓN II	\$	-3
2) CFE TRANSMISIÓN		-18
Total Servicio de Mantenimiento		-21
Servicios Financieros		
1) CFE GENERACIÓN II	\$	72,855
2) CFE GENERACIÓN III		4,182
3) CFE GENERACIÓN IV		3,004
4) CFE GENERACIÓN VI		4,000
Total Servicios Financieros		84,041
Servicios Tecnológicos		
1) CFE GENERACIÓN II	\$	12,675
2) CFE GENERACIÓN III		276
3) CFE GENERACIÓN IV		417
4) CFE TRANSMISIÓN		-293
Total Servicios Tecnológicos		13,075
Servicios Transmisión		
4) CFE TRANSMISIÓN	\$	228,167
Total Servicios Transmisión		228,167
Otros Servicios Intercompañías		
4) Otros servicios	\$	87,186
Total Otros Servicios Intercompañía		87,186

7. Cuentas por cobrar, neto.

Al 31 de diciembre de 2017 y 2016, las cuentas por cobrar se integran como sigue:

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
Consumidores público	\$ -	\$ 70,638,993
Consumidores gobierno	-	18,559,103
Otras cuentas por cobrar	<u>22,457,922</u>	<u>14,149,041</u>
	<u>22,457,922</u>	<u>103,347,137</u>
Estimación para cuentas de cobro dudoso	<u>(1,181,281)</u>	<u>(33,632,871)</u>
Total	\$ <u>21,276,641</u>	\$ <u>69,714,266</u>

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD**Empresa Productiva del Estado****Notas a los estados financieros separados por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.****(Importes expresados en miles de pesos, excepto por lo explícitamente indicado)**

Al 31 de diciembre de 2017 y 2016, los saldos y movimientos de la estimación para cuentas de cobro dudoso se integran como sigue:

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
Saldo inicial	33,632,871	18,032,594
Incremento	1,214,241	28,646,865
Traspaso a subsidiarias	(33,634,003)	
Aplicaciones	<u>(31,838)</u>	<u>(13,046,588)</u>
Saldo final	<u>1,181,281</u>	<u>33,632,871</u>

8. Inventario de materiales para operación.

Al 31 de diciembre de 2017 y 2016, los materiales para operación se integran como sigue:

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
Refacciones y equipo	-	3,097,062
Combustibles y lubricantes	13,361	8,229,058
Combustible nuclear	<u>3,736,008</u>	<u>3,226,186</u>
	3,749,369	14,552,306
Estimación por obsolescencia	<u>(2,566,013)</u>	<u>(526,541)</u>
Total	<u>1,183,356</u>	<u>14,025,765</u>

9. Plantas, instalaciones y equipos, neto.

Los saldos netos de plantas, instalaciones y equipos al 31 de diciembre de 2017 y 2016 se integran como sigue.

Inversión al 31 de diciembre de 2017:

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD**Empresa Productiva del Estado****Notas a los estados financieros separados por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.****(Importes expresados en miles de pesos, excepto por lo explícitamente indicado)**

	Plantas Instalaciones y Equipo en Operación	Refacciones capitalizables	Obras en proceso	Materiales para Construcción	Total
Sdos 01/Ene/17	2,036,909,423	6,367,288	18,433,272	10,856,715	2,072,566,698
Trasposos a subsidiarias	(1,812,073,663)	-	(15,574,595)	-	(1,827,648,258)
	()				(929,254,539)
Bajas	(65,246,159)	(4,629,773)		(7,904,677)	(77,780,609)
Altas	30,293,414	-		-	30,293,414
Capitalizaciones	5,219,103				5,219,103
Otros Movimientos de Activos	1,680,900				1,680,900
Sdos 31/Dic/17	196,783,018	1,737,515	2,858,677	2,952,038	204,331,248

Depreciación acumulada al 31 de diciembre de 2017:

	Plantas Instalaciones y Equipo en Operación	Refacciones capitalizadas	Obras en proceso	Materiales para Construcción	Total
Sdos 01/Ene/17	(783,175,239)	(2,219,184)	-	-	(785,394,423)
Sdos Netos 01/Ene/17	1,253,734,184	4,148,104	18,433,272	10,856,715	1,287,172,275
Depreciación del periodo	(9,151,388)	(369,864)			(8,641,871)
Depreciación por bajas	1,065,202	-	-	-	1,065,202
Depreciación por bajas y trasposos	682,427,057				682,427,057
Depreciación Neta	674,340,870	(369,863)	-	-	673,971,007
Sdos 31/Dic/17	(108,834,368)	(2,589,048)	-	-	(111,423,416)
Sdos Netos 31/Dic/17	87,948,649	- 851,534	2,858,677	2,952,038	92,907,831

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD**Empresa Productiva del Estado****Notas a los estados financieros separados por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.****(Importes expresados en miles de pesos, excepto por lo explícitamente indicado)**

Inversión al 31 de diciembre de 2016:

	Plantas instalaciones y equipo en operación	Refacciones capitalizables	Obras en proceso	Materiales para construcción	Total
Saldos 01/Ene/16	\$ 1,782,810,425	\$ 7,420,410	\$ 22,218,146	\$ 10,912,877	\$ 1,823,361,858
Adquisiciones	60,660,664	-	-	-	60,660,664
Revaluación del Periodo	210,725,169	-	-	-	210,725,169
Bajas	(33,252,369)	-	-	-	(33,252,369)
Capitalizaciones	4,894,158	(1,053,122)	(3,784,874)	(56,162)	-
Otros Movimientos de Activo Fijo	13,071,376				13,071,376
Saldos 31/Dic/16	\$ 2,036,909,423	\$ 6,367,288	\$ 18,433,272	\$ 10,856,715	\$ 2,072,566,698

Depreciación acumulada al 31 de diciembre de 2016:

	Plantas instalaciones y equipo en operación	Refacciones capitalizables	Obras en proceso	Materiales para construcción	Total
Saldos 01/Ene/17	\$(759,650,609)	\$(1,849,320)	\$-	\$-	\$(761,499,929)
Saldos Netos 01/Ene/17	1,023,159,816	5,571,090	22,218,146	10,912,877	1,061,861,929
Depreciación del periodo	(45,269,628)	(369,864)	0	0	(45,639,492)
Depreciación por bajas	29,291,392	0	0	0	29,291,392
Amortización de eólicas	(7,546,394)				(7,546,394)
Depreciación Neta	(23,524,630)	-	0	0	(23,894,494)
Saldos 31/Dic/17	(783,175,239)	(2,219,184)	0	0	(785,394,423)
Saldos Netos 31/Dic/17	\$1,253,734,184	\$4,148,104	\$18,433,272	\$10,856,715	\$1,287,172,275

Con base a la revisión periódica de los valores razonable de plantas, instalaciones y equipo en operación de, la CFE se realizó la revaluación de sus activos 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.

Por lo anterior se tiene la necesidad de hacer un análisis de los activos fijos, con el objetivo de revaluar los activos y revisar las vidas útiles asignadas a los mismos, así como a su vida útil remanente y establecer el proceso para el cálculo del deterioro en el valor de los mismo

Durante 2016, la Compañía registró \$210,725,169 como parte de su revisión de revaluación de vidas útiles.

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD**Empresa Productiva del Estado****Notas a los estados financieros separados por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.****(Importes expresados en miles de pesos, excepto por lo explícitamente indicado)**

Obras en proceso - Los saldos de obras en proceso al 31 de Diciembre de 2017 y 2016 se integran como sigue:

Planta:	2017	2016
Vapor	\$ 0	\$ 9,569
Hidroeléctricas	588,709	2,040,347
Nucleoeléctricas	1,316,029	1,273,489
Turbogas y ciclo combinado	0	326,893
Geotérmicas	0	1,147,109
Combustión interna	0	107,694
Líneas, redes y subestaciones	936,525	12,673,648
Oficinas e instalaciones generales	17,414	854,523
Total	\$ 2,858,677	\$ 18,433,272

Medición de valores razonables

Como se menciona en la nota 1, durante 2016 se realizó un avalúo de las plantas, instalaciones y equipos. Derivado de este proceso, se reconoció un incremento neto en el valor de estos activos por \$210,725,169 cuya partida fue reconocida en otros resultados integrales.

i. Jerarquías del valor razonable

El valor razonable de las plantas, instalaciones y equipos en operación fue determinado por valuadores externos independientes con una capacidad profesional reconocida y experiencia en la categoría de propiedades, planta y equipo que fue objeto del avalúo. Los valuadores independientes proporcionan el valor razonable de las plantas, instalaciones y equipo al 31 de diciembre de 2016.

El valor razonable de las propiedades de inversión se ha clasificado como un valor razonable Nivel 3 sobre la base de los datos de entrada de la técnica de valoración usada.

Activos intangibles. Al 31 de diciembre de 2017, los otros activos se integran como sigue:

	2017	2016
Derechos de servidumbre de paso aportado de INDAABIN	\$ -	\$ 27,032,771
Depósitos y adelantados	1,824,135	2,434,810
Gastos de expedición de deuda	-	305,398

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

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

Total	\$	<u>1,824,135</u>	\$	<u>32,643,820</u>
-------	----	------------------	----	-------------------

12. Instrumentos financieros derivados. (Importes mostrados en millones)

. Clasificaciones contables y valores razonables

La operación de coberturas es acorde con la estrategia de la administración de riesgos que tiene como propósito mitigar la exposición cambiaria y de tasas de interés. 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 2017 ascienden a \$16,085 millones, al 31 de diciembre 2016 ascienden a \$15,646 millones

Instrumentos Financieros Derivados con fines de negociación - Al 31 de diciembre de 2017, 2016, la CFE mantenía en su posición de instrumentos derivados designados de negociación cuyo valor razonable representaba un pasivo de \$ 438 millones en 2017, \$494 millones en 2016, respectivamente.

La operación consiste en una serie de "Forwards" de divisa que permiten fijar el tipo de cambio yen/dólar, durante el plazo establecido de la operación en 54.0157 yenes por dólar americano. Como resultado de la operación, CFE paga una tasa de interés equivalente al 8.42% anual en dólares. Estos instrumentos no han sido designados de cobertura bajo los requerimientos de la norma contable, por lo cual su efecto de valuación se registra en el costo financiero; una ganancia (pérdida) en dicho valor compensa una pérdida (ganancia) en el pasivo subyacente.

Además de la serie de forwards, el instrumento derivado considera dos opciones, un call largo con la cual CFE tiene derecho a comprar yenes japoneses al vencimiento, en el mercado spot, en caso de que el tipo de cambio del yen / dólar se cotice por debajo de 118.75 yenes por dólar. Además, un call corto con precio de ejercicio de 27.80, si la tasa de cambio prevaeciente en la fecha de liquidación está por encima de este nivel.

En caso de que la CFE decida cancelar esta cobertura, se produciría una pérdida extraordinaria estimada al 31 de diciembre de 2017, 2016 como se presenta a continuación:

Miles de pesos				
<u>Instrumento</u>	<u>Subyacente</u>	<u>Vencimiento</u>	<u>2017</u>	<u>2016</u>
FWD	Tipo de cambio y			
JPY/Usd	tasa de interés	2036	438,115	494,776
		Total	<u>438,115</u>	<u>493,212</u>

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

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

Instrumentos financieros con fines de cobertura - Al 31 de diciembre de 2017, 2016 y 2015 la operación de CFE mantenía en su posición de instrumentos derivados designados de cobertura, sobre tipo de cambio y sobre tasas de interés, según se describe en la siguiente integración:

Instrumento	Subyacente	Tipo de cobertura	Vencimiento	2017	2016
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2021	339,264	478,920
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2022	93,469	125,767
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2023	3,875,700	4,843,314
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2024	4,793,556	5,623,271
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2027	2,589,860	
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2032	-427,998	
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2036	4,186,695	4,927,130
Call Spread	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2027	-108,664	
Forwards	Tipo de Cambio	Flujos de efectivo	Menor a 1 año	105,141	41,329
IRS	Tasa de interés	Flujos de efectivo	2017		-1,805
IRS	Tasa de interés	Flujos de efectivo	2018		-1,045
			Subtotal	15,561,743	16,139,238
CCS	Tipo de cambio JPY / Tasa USD	Negociación		-438,115	-494,776
			Total	15,123,627	15,644,462

diciembre de 2017 el mark to market total correspondiente a los derivados de negociación y cobertura, fue de \$16 084 millones de pesos por su valor en libros.

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

Al 31 de diciembre de 2017, el efecto ORI para los próximos años (cartera actual) se detalla a continuación:

Millones de pesos			
Year	MtM	ORI	Resultados (Interés y tipo de cambio)
2018	14,438	13,904	534
2019	15,686	15,335	351
2020	18,556	18,068	488

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

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

2021	21,298	20,805	494
2022	24,067	23,550	517

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).

c. Medición del valor razonable

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

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

El neto del valor razonable de los instrumentos financieros derivados (Mark to Market) vigente al 31 de diciembre de 2017, antes de considerar el riesgo de crédito, ascendió a \$16,208 que se incluye en el balance y consiste en (\$ 438) de instrumentos financieros a valor razonable a resultados y \$15,770 de valor razonable a ORI.

El neto del valor razonable de los instrumentos financieros derivados (Mark to Market) vigente al 31 de diciembre de 2016, antes de considerar el riesgo de crédito, ascendió a \$15,839 que se incluye en el balance y consiste en (\$ 494) de instrumentos financieros a valor razonable a resultados y \$16,333 de valor razonable a ORI.

El neto del valor razonable de los instrumentos financieros derivados (Mark to Market) vigente al 31 de diciembre de 2015, antes de considerar el riesgo de crédito, ascendió a \$2,676 que se incluye en el balance y consiste en (\$ 58) de instrumentos financieros a valor razonable a resultados y \$2,735 de valor razonable a ORI.

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

Metodología para ajustar el Valor Razonable

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

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

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

Al 31 de diciembre de 2017, el ajuste a valor razonable por el CVA (Credit Valuation Adjustment) se detalla a continuación: Miles de Pesos

Contraparte	Valor razonable MTM	Valor razonable ajustado MTM	Ajuste al 31 de diciembre de 2017
CREDIT SUISSE	234,887	233,994	893
DEUTSCHE BANK	2,973,993	2,958,353	15,640
MORGAN STANLEY	2,678,187	2,667,769	10,418
SANTANDER	2,755,476	2,748,865	6,611
BNP PARIBAS	1,411,728	1,409,163	2,566
BBVA BANCOMER	1,987,436	1,981,617	5,819
GOLDMAN SACHS	2,243,630	2,234,522	9,109
CITIBANAMEX	129,006	128,596	410
CREDIT AGRICOLE	14,686	14,663	24
HSBC	15,502	15,477	25
JP MORGAN	5,933	5,915	18
BARCLAYS BANK	1,758,115	1,752,344	5,771
	16,208,580	16,151,276	57,304

Al 31 de diciembre de 2016, el ajuste al valor razonable por CVA (Credit Valuation Adjustment) se detalla a continuación:

Contraparte	Miles de pesos		Ajuste al 31 de diciembre de 2016
	Valor razonable MTM	Valor razonable ajustado MTM	
CREDIT SUISSE	63,702	62,991	711
DEUTSCHE BANK	3,680,308	3,616,013	64,295
MORGAN STANLEY	2,514,752	2,507,685	7,067
SANTANDER	3,287,138	3,235,793	51,345
BNP PARIBAS	1,718,447	1,699,269	19,178
BBVA BANCOMER	2,278,255	2,235,287	42,968

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

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

GOLDMAN			
SACHS	2,199,037	2,192,088	6,949
CITIBANAMEX	49,583	49,411	172
CREDIT			
AGRICOLE	20,013	19,817	196
HSBC	20,149	20,019	130
JP MORGAN	7,678	7,653	25
	15,839,062	15,646,026	193,036

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

Jerarquía del Valor Razonable o Mark to Market

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

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

Información de Nivel 2

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

Por lo tanto, se determina que el nivel de jerarquía del Mark to Market de la Entidad para los instrumentos financieros derivados vigentes al 31 de diciembre de 2017 es de nivel 2 por los siguientes puntos:

- Es información distinta a precios cotizados, e incluye tanto 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

d. Gestión de riesgos financieros

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

- Riesgo crediticio
- Riesgo de liquidez

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

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

- Riesgo de mercado

Riesgo crediticio

El riesgo de crédito asociado con instrumentos financieros derivados es el riesgo de experimentar una pérdida financiera si una contraparte a estos instrumentos financieros no cumple con sus obligaciones financieras. Para mitigar el riesgo de crédito, la Empresa solo negocia instrumentos con contraparte altamente solventes.

Para administrar el riesgo de crédito, la Empresa monitorea la calificación crediticia y la probabilidad de incumplimiento de la contraparte, la cual se aplica al valor de mercado del derivado.

El valor en libros de los activos financieros derivados representa la exposición máxima al riesgo de crédito. Al 31 de diciembre de 2017 y 2016, esto ascendía a \$ 16,208 y \$15,839 respectivamente.

Riesgo de liquidez

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

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

La exposición al riesgo de liquidez por la tenencia de instrumentos financieros derivados surge del valor en libros de los pasivos financieros correspondientes a estos instrumentos. Al 31 de diciembre de 2017 y 2016, esto ascendía a \$438 y \$494 respectivamente.

La siguiente tabla muestra los vencimientos contractuales de los pasivos financieros de la Empresa asociados a instrumentos financieros derivados, basados en los términos de pago:

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

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

Al 31 de diciembre de 2017	Menos de un año	Más de 1 año y menor a 5	Total
Flujo de efectivo por pagar			
IRS	1,425	1,431	2,856
CCS	5,676	22,395	28,071
Forwards	6,070	0	6,070
Total	\$13,171	\$23,826	\$36,997

Flujo de efectivo por cobrar			
IRS	1,013	1,762	2,775
CCS	5,210	23,865	29,075
Forwards		-	
Total	\$6,223	25,627	\$31,849

Al 31 de diciembre de 2016	Menos de 1 año	Más de 1 año y menor a 5	Total
Flujos de efectivo por pagar			
IRS	216	2,972	3,188
CCS	5,452	17,466	22,918
Forwards	3,456		3,456
Total	9,124	20,438	31,179

Flujos de efectivo por cobrar			
IRS	256	2,913	3,168
CCS	3,738	18,110	21,848
	1,600		1,600
Total	5,594	21,023	26,616

Riesgos de mercado

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

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

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

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

a) *Riesgos cambiarios.*

50% 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 2017, al 31 de diciembre de 2016, CFE mantiene swaps de divisas como cobertura de nuestra deuda en moneda extranjera por \$ 72,135 en 2017 y \$ 53,663 en 2016, respectivamente, como cobertura que corresponde a la designación de la deuda en moneda extranjera.

Para cubrir los riesgos cambiarios de nuestra deuda por \$32 billones en yenes, CFE entra en una serie de forwards de tipo de cambio bajo los cuales adquirimos yenes japoneses. El valor de mercado de esta transacción al 31 de diciembre de 2017 es de \$(438) y al 31 de diciembre de 2016 es de \$(494), respectivamente. Estos instrumentos derivados no fueron designados como coberturas.

Análisis de sensibilidad para efectos de tipo de cambio

Un posible y razonable fortalecimiento (debilitamiento) de los tipos de cambio MXN / USD y JPY / USD al 31 de diciembre de 2017 habría afectado el valor razonable de la posición total de los instrumentos financieros derivados en moneda extranjera y, por lo tanto, los resultados del período y los otros ingresos integrales (como algunos de ellos se designan como coberturas), en los montos que se muestran en el siguiente cuadro:

31/12/17	Instrumento	+1 Centavo	-1 Centavo
	Cross		
	Currency	75,781	(68,489)
	JPY/USD	269	(269)
	FWD	6,376	(5,763)
	Total	82,426	(74,521)

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

b) *Riesgo de tipos de interés*

50% 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 2017 y, 2016 CFE cubrió \$ 4,833 y, \$ 3,390 millones de pesos respectivamente de nuestra deuda denominada en pesos con tasas de interés variables.

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

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

Análisis de sensibilidad para tipos de interés

Un posible y razonable fortalecimiento (debilitamiento) de los tipos de interés al 31 de diciembre de 2017 habría afectado el valor razonable de la posición total de instrumentos financieros derivados asociados a un tipo de interés variable y, por lo tanto, los resultados del período y el otro resultado integral (ya que algunos de ellos son designados como de cobertura), en los montos que se muestran a continuación:

<u>31/12/17</u>	<u>+ 1 Punto base</u>	<u>- 1 Punto base</u>
Tasa de interés swaps	416	(320)

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

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD**Empresa Productiva del Estado****Notas a los estados financieros por el período de doce meses terminado al 31 de diciembre de 2017 y 2016****(Monto expresados en miles de pesos)****13. Deuda Documentada**

Los saldos de la deuda documentada al 31 de diciembre de 2017 y 2016 se integran como sigue:

Deuda externa	Tipo de crédito	Tasa de interés ponderada	Vencimientos	2017		2016	
				Moneda nacional	Moneda extranjera (miles)	Moneda nacional	Moneda extranjera (miles)
EN DÓLARES AMERICANOS: al tipo de cambio							
por dólar de \$19.7867 a septiembre 2017 y de \$20.7314 a diciembre 2016	BILATERAL	Fija y Variable - 1.5%	Varios hasta 2023	1,720,686	86,962	2,696,259	130,057
	BONOS	Fija y Variable - 5.12%	Varios hasta 2045	97,696,627	5,206,964	107,124,453	5,436,730
	REVOLVENTES	Fija y Variable - 2.65%	Varios hasta 2020	2,660,379	134,453	1,529,348	73,770
SUMAN DÓLARES AMERICANOS:				102,077,691	5,428,378	111,350,060	5,640,557
EN EUROS : al tipo de cambio por							
Euros de \$23.6062 a septiembre 2017 y de \$21.7534 a diciembre 2016	BILATERAL	Fija y Variable - 2%	Varios hasta 2024	41,741	1,768	44,622	2,051
	REVOLVENTES	Fija y Variable - 0.93%	Varios hasta 2020	4,946	210	9,859	78,080
SUMA EUROS				46,687	1,978	54,481	80,131
EN FRANCOS SUIZOS: al tipo de cambio por							
Franco Suizo de \$20.1721 a septiembre 2017 y de \$20.2936 a diciembre 2016	REVOLVENTES	Fija y Variable - 0.55%	Varios hasta 2021	909,359	45,080	1,575,319	77,626
SUMAN FRANCOS SUIZOS:				909,359	45,080	1,575,319	77,626
EN YENES JAPONESES: al tipo de cambio por							
Yen Japonés de \$0.1746 a septiembre 2017 y de \$0.1768 a diciembre 2016	BILATERAL	Fija y Variable - 1.52%	Varios hasta 2021	676,485	3,874,487	1,034,732	5,852,554
				676,485	3,874,487	1,034,732	5,852,554
Bono		Fija - 3.83%	2032	5,587,200	32,000,000	5,657,600	32,000,000
Bienes recibidos por instrumentos financieros, neto (Nota 10b)				(255,199)		(71,027)	
				5,332,001	32,000,000	5,586,573	32,000,000
SUMAN YENES JAPONESES:				6,008,487	35,874,487	6,621,305	37,852,554
TOTAL DEUDA EXTERNA				109,042,224		119,601,165	

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros por el período de doce meses terminado al 31 de diciembre de 2017 y 2016

(Monto expresados en miles de pesos)

Deuda interna	Tipo de crédito	Tasa de interés ponderada	Vencimientos	2017	2016
				Moneda nacional	Moneda extranjera (miles)
MONEDA NACIONAL	BANCARIOS	Fija y Variable - 6.79%	Varios hasta 2023	7,600,000	18,700,000
	BURSATIL	Fija y Variable - 7.5%	Varios hasta 2027	79,000,000	66,500,000
SUMAN PESOS MEXICANOS:				<u>86,600,000</u>	<u>85,200,000</u>
EN UDIS: al tipo de cambio por UDI de \$5.9313 a septiembre 2017 y de \$5.269 a diciembre 2016	BURSATIL	Fija - 4.46%	2032	<u>11,141,672</u>	<u>5,196,355</u>
SUMAN UDIS				<u>11,141,672</u>	<u>5,196,355</u>
TOTAL DEUDA INTERNA				<u>97,741,672</u>	<u>90,396,355</u>
Resumen					
Total deuda externa				109,042,224	119,601,165
Total deuda interna				97,741,672	90,396,355
Intereses por pagar				2,476,342	1,936,494
Gastos por amortizar de la deuda				<u>(2,338,310)</u>	<u>(2,320,543)</u>
Total deuda documentada				<u>206,921,929</u>	<u>209,613,471</u>
Deuda a corto plazo				23,442,174	14,437,280
Intereses por pagar a corto plazo				<u>2,476,342</u>	<u>1,936,494</u>
Total a corto plazo				25,918,516	16,373,774
Deuda a largo plazo				183,341,723	195,560,240

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD**Empresa Productiva del Estado****Notas a los estados financieros por el período de doce meses terminado al 31 de diciembre de 2017 y 2016****(Monto expresados en miles de pesos)**

Gastos por amortizar de la deuda	<u>(2,338,310)</u>	<u>(2,320,543)</u>
Total a largo plazo	<u>181,003,413</u>	<u>193,239,697</u>
Total del corto y largo plazo	<u><u>206,921,929</u></u>	<u><u>209,613,471</u></u>

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

<u>31-12-2017</u>	<u>Importe</u>
2018	25,918,516
2019	7,689,452
2020	21,630,952
2021	20,215,510
2022	257,762
2023 - POSTERIORES	<u>131,209,737</u>
TOTAL	<u><u>206,921,929</u></u>

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros por el período de doce meses terminado al 31 de diciembre de 2017 y 2016

(Monto expresados en miles de pesos)

Deuda documentada

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

Deuda interna

En abril 2017 se dispusieron \$2,500 millones de un crédito revolvente suscrito con Banco Santander (México), S.A., y en julio se dispusieron \$2,500 millones adicionales de la misma, pagando intereses mensuales a TIIE 28 días más 0.1%. Dichos desembolsos se amortizaron en octubre de 2017.

En julio 2017 se colocaron dos emisiones de Certificados Bursátiles:

1. De la serie CFE 17 se subastaron Certificados Bursátiles por un monto de \$7,000 millones, que pagan intereses mensuales a una tasa fija de 8.2%, con vencimiento en diciembre de 2027.
2. De la serie CFE 17-2 se subastaron Certificados Bursátiles por un monto de \$1,000 millones., que pagó intereses mensuales a una tasa variable de TIIE 28 días más 0.4%, con vencimiento en julio de 2020.

En agosto 2017 se dispusieron \$2,500 millones de un crédito revolvente suscrito con BBVA Bancomer, S.A., que pagó intereses mensuales a una tasa de TIIE 28 días más 0.5%. Se amortizó en noviembre de 2017.

En octubre se colocaron tres emisiones de Certificados Bursátiles:

1. Primera reapertura de la serie CFE 17 por un monto de \$3,000 millones, que pagan intereses mensuales a una tasa fija de 8.2%, con vencimiento en diciembre de 2027.
2. Primera reapertura de la serie CFE 17-2 por un monto de \$1,500 millones , que pagan intereses mensuales a una tasa variable de TIIE 28 días más 0.4%, con vencimiento en julio de 2020.
3. Colocación base de la serie CFE 17U por un total de 944,092,800 UDIS, a una tasa fija de 4.5%, y con vencimiento en septiembre de 2032.

En noviembre 2017 se dispusieron \$2,500 millones del crédito revolvente suscrito con Banco Santander (México), S.A., que pagó intereses mensuales a TIIE 28 días más 0.1%. Se amortizó en diciembre de 2017.

Deuda externa

Durante el mes de enero se dispusieron 126.3 millones de dolares de la línea de crédito suscrita con Banco Santander, (México), S.A. destinada a financiar uranio enriquecido para la Central Nucleoeléctrica Laguna Verde, con un plazo de tres años, amortizaciones y pagos de intereses semestrales, y a una tasa de LIBOR 6m USD + 1.5%.

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros por el período de doce meses terminado al 31 de diciembre de 2017 y 2016

(Monto expresados en miles de pesos)

En febrero se dispusieron 200 millones de dolares del crédito sindicado (BBVA Bancomer, S.A. tiene carácter de Agente Administrativo), a una tasa de LIBOR USD más 1.2%. Se amortizó en noviembre de 2017.

Adicionalmente, para financiar diversos pagos de proyectos de Obra Pública Financiada (OPF), se colocaron 750 millones de dolares mediante la emisión de un bono internacional, a una tasa fija de 5.2%, mismo que tendrá su última amortización en septiembre de 2047.

Finalmente, para financiar importaciones originarias de Japón, Canadá y Suiza, respectivamente, se dispusieron 115,488,810 JPY (equivalentes a 1.0 MUSD) de la línea de crédito suscrita con Japan Bank for International Cooperation (JBIC), 2.1 millones de dolares de la línea de crédito suscrita con Export Development of Canada (EDC), así como 218,049.75 CHF (equivalentes a 229,745.80 MUSD) de la línea de crédito suscrita con UBS SWITZERLAND AG (UBS).

El 13 de enero de 2016 se dispusieron 1,250 millones de dólares de un crédito sindicado, en el que BBVA Bancomer, S.A. tiene carácter de Agente Administrativo, a una tasa de LIBOR USD más 1.15% y que se amortizado el 14 de noviembre.

El 29 de septiembre de 2016 se colocaron 300 millones de dolares mediante un bono privado con Morgan Stanley & Co. como agente colocador, a una tasa fija de 4.39%, con plazo de 20 años y con vencimiento en septiembre de 2036.

El 18 de octubre de 2016 se realizó la colocación de un bono a tasa fija en un tramo por 1,000 millones de dólares con Deutsche Bank Trust Company Americas, a una tasa cupón fija de 4.75%, con un plazo de 10 años y cuatro meses y vencimiento en febrero de 2027.

El 19 de octubre se colocaron 375 millones de dólares mediante un bono a tasa fija bajo la Regulación S, con Deutsche Bank Trust Company Americas, a una tasa cupón fija de 5.00%, con plazo de 20 años y con vencimiento en septiembre de 2036.

En el primer trimestre de 2016 se dispusieron 16.6 millones de dólares (en su equivalente en JPY) de la línea de crédito suscrita con Japan Bank for International Cooperation (JBIC).

En el segundo trimestre de 2016 se dispusieron 0.73 millones de dólares (en su equivalente en JPY) de la línea de crédito suscrita con Japan Bank for International Cooperation (JBIC).

En el segundo trimestre de 2016 se dispusieron 23.5 millones de dólares (en su equivalente en JPY y CHF) de la línea de crédito suscrita con Japan Bank for International Cooperation (JBIC), Banco Bilbao Vizcaya (BBVA), UBS, y Export Development Canada (EDC).

En el tercer trimestre de 2016 se dispusieron 7.5 millones de dólares (en su equivalente en JPY y CHF) de la línea de crédito suscrita con Japan Bank for International Cooperation (JBIC) y UBS.

Asimismo en el cuarto trimestre de 2016 se dispusieron 3.95 millones de dólares (en su caso en su equivalente en JPY) de la líneas de crédito suscritas con Japan Bank for International Cooperation (JBIC) y Export Development of Canada (EDC).

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros por el período de doce meses terminado al 31 de diciembre de 2017 y 2016

(Monto expresados en miles de pesos)

14. Deuda por proyectos de infraestructura productiva de largo plazo (PIDIREGAS) y obligaciones por arrendamiento capitalizable. :

Los saldos de la deuda PIDIREGAS (inversión directa y las obligaciones por arrendamiento capitalizable al 31 de diciembre de 2017 y 2016, se integran y vencen como sigue:

	Inversión directa	Inversión condicionada	Total	Total
	PIDIREGAS	PEE's	2017	2016
<u>Corto Plazo</u>	21,145,921	8,121,848	29,267,769	25,354,442
<u>Largo Plazo</u>				
2018	688,164	6,107,591	6,795,755	5,780,384
2019	1,705,968	6,810,704	8,516,672	9,555,498
2020	293,720	7,601,640	7,895,360	9,460,320
2021	3,493,333	8,492,080	11,985,413	11,933,890
2022	2,154,690	9,495,334	11,650,024	9,373,246
2023	5,748,122	10,626,585	16,374,707	16,702,876
Años posteriores	91,965,399	64,969,884	156,935,283	157,935,696
Total largo plazo	<u>106,049,396</u>	<u>114,103,818</u>	<u>220,153,214</u>	<u>220,741,910</u>
Total	<u>127,195,317</u>	<u>122,225,666</u>	<u>249,420,983</u>	<u>246,096,352</u>

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros por el período de doce meses terminado al 31 de diciembre de 2017 y 2016

(Monto expresados en miles de pesos)

Inversión Directa (PIDIREGAS):

Al 31 de diciembre de 2017 y 2016 la deuda correspondiente a la adquisición de plantas, instalaciones y equipos por medio de PIDIREGAS se registró con apego a las Normas Internacionales de Información Financiera y se muestran en forma resumida a continuación:

Valor del crédito	Vigencia del Contrato)	Saldos al 31 de diciembre de 2017				Saldos al 31 de diciembre de 2016				
		(Miles de Unidades)				(Miles de Unidades)				
		Moneda Nacional		Moneda Extranjera		Moneda Nacional		Moneda Extranjera		
		Corto Plazo	Largo Plazo	Corto Plazo	Largo Plazo	Corto Plazo	Largo Plazo	Corto Plazo	Largo Plazo	
Deuda Externa										
384.19	millones de dólares	2018	-	-	-	-	44,787	-	2,160	-
701.22	millones de dólares	2019	539,009	145,636	27,241	7,360	498,499	717,332	24,046	34,601
259.36	millones de dólares	2020	540,203	810,304	27,301	40,952	565,994	1,414,985	27,301	68,253
42.99	millones de dólares	2026	89,540	716,320	4,525	36,202				
491.64	millones de dólares	2029	540,438	5,800,198	27,313	293,136	566,240	6,643,364	27,313	320,449
745.13	millones de dólares	2032	1,191,956	8,540,805	60,240	431,644	1,248,865	10,197,445	60,240	491,884
907.39	millones de dólares	2036	840,265	15,660,160	42,466	791,449	798,249	16,980,848	38,504	819,088
726.00	millones de dólares	2042	1,397,362	23,595,288	70,621	1,192,482	-	-	-	-
Suma Deuda Externa			5,138,773	55,268,711	259,707	2,793,225	3,722,636	35,953,974	179,565	1,734,276
Deuda Interna										
6,771.70	millones de pesos	2016					-	36,598		
2,265.65	millones de pesos	2017					88,611	-		
27,197.87	millones de pesos	2018	1,915,888	-			669,445	3,156,305		
9,181.55	millones de pesos	2019	1,011,552	542,528			778,024	1,607,113		
9,232.98	millones de pesos	2020	1,143,268	895,664			910,344	2,554,330		
1,147.26	millones de pesos	2021	181,999	293,720			121,828	475,719		
17,030.49	millones de pesos	2022	2,265,874	3,493,333			1,702,554	6,754,195		

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD**Empresa Productiva del Estado****Notas a los estados financieros por el período de doce meses terminado al 31 de diciembre de 2017 y 2016****(Monto expresados en miles de pesos)**

4,676.80	millones de pesos	2023	792,720	2,154,690	486,945	2,336,413
12,405.15	millones de pesos	2024	1,578,043	5,748,122	1,099,555	5,826,698
5,512.25	millones de pesos	2025	644,745	2,736,176	670,430	4,035,698
21,863.37	millones de pesos	2026	2,550,125	12,027,493	2,120,550	16,085,716
13,532.59	millones de pesos	2027	1,612,159	9,360,896	0	0
5,232.09	millones de pesos	2032	0	0	526,735	2,258,328
2,491.18	millones de pesos	2036	83,664	1,505,959	83,664	1,589,623
16,048.53	millones de pesos	2042	753,699	12,013,283	726,944	12,766,982
Suma Deuda Interna			<u>14,533,736</u>	<u>50,771,864</u>	<u>9,985,631</u>	<u>59,483,717</u>
Intereses por pagar			1,473,412		1,018,221	
CEBURES				8,821		8,821
Total Deuda PIDIREGAS			<u>21,145,921</u>	<u>106,049,396</u>	<u>14,726,488</u>	<u>95,446,512</u>

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD**Empresa Productiva del Estado****Notas a los estados financieros por el período de doce meses terminado al 31 de diciembre de 2017 y 2016****(Monto expresados en miles de pesos)**

a) Al 31 de diciembre de 2017 y 2016 los compromisos mínimos de pago por PIDIREGAS son:

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
PIDIREGAS	176,974,622	144,741,264
menos:		
Intereses no devengados	<u>49,788,133</u>	<u>34,577,085</u>
Valor presente de las obligaciones	127,186,489	110,164,179
menos:		
Porción circulante de las obligaciones	<u>21,145,914</u>	<u>14,726,488</u>
Porción a largo plazo de PIDIREGAS	106,040,575	95,437,691
CEBURES	<u>8,821</u>	<u>8,821</u>
Total CEBURES y PIDIREGAS	<u>\$106,049,396</u>	<u>\$95,446,512</u>

Obligaciones por arrendamiento capitalizable (Inversión Condicionada):

Al 31 de diciembre de 2017 se han firmado 27 contratos con inversionistas privados, denominados productores independientes de energía, donde se establece la obligación para CFE de pagar diversas contraprestaciones a cambio de que éstos garanticen el servicio de suministro de energía, con base en una capacidad de generación previamente establecida, a través de plantas de generación de energía financiadas y construidas por cuenta de dichos inversionistas.

La obligación de pagos futuros para CFE incluye: a) reglas para cuantificar el monto de adquisición de las plantas generadoras cuando ocurra algún evento contingente que sea tipificado de fuerza mayor en los términos de cada contrato, aplicable desde la etapa de construcción de cada proyecto hasta el vencimiento de los contratos y b) cargos fijos por capacidad de generación de energía, así como cargos variables por operación y mantenimiento de las plantas generadoras, los cuales se determinan conforme a términos variables establecidos en los contratos, aplicables desde la etapa de las pruebas de arranque hasta el vencimiento de los contratos.

a) Clasificación como arrendamiento

La Empresa ha evaluado que 23 de los contratos con productores independientes, tienen características de arrendamiento de la planta generadora de energía de acuerdo con la CINIIF 4 "Determinación de si un acuerdo contiene un arrendamiento" e CINIIF 12 "Acuerdos de Concesión de Servicios" y a su vez, dichos arrendamientos califican como arrendamientos financieros de acuerdo con la NIC 17 "Arrendamientos".

Los acuerdos de arrendamiento tienen una duración de 25 años. La tasa de interés anual en dichos acuerdos de arrendamiento es en promedio 11.19 %.

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD**Empresa Productiva del Estado****Notas a los estados financieros por el período de doce meses terminado al 31 de diciembre de 2017 y 2016****(Monto expresados en miles de pesos)**

	Valor presente de los pagos			
	<u>Pagos mínimos de arrendamiento</u>		<u>mínimos de arrendamiento</u>	
	<u>31/12/2017</u>	<u>31/12/2016</u>	<u>31/12/2017</u>	<u>31/12/2016</u>
A corto plazo	15,631,775	22,473,286	8,121,848	10,627,954
Entre uno y cinco años	86,151,051	102,490,749	38,507,349	36,140,956
Más de cinco años	103,923,053	144,744,587	75,596,469	89,154,442
Patrimonio acumulado final	205,705,879	269,708,622	122,225,666	135,923,352

Al 31 de diciembre de 2017, la obligación por arrendamiento financiero se incluye en forma detallada como sigue:

Nombre	Fecha de inicio de operación	Monto original de la obligación	Moneda extranjera		Moneda nacional	
			Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo
CT MERIDA III	jun-00	242,685	13,242	137,496	262,009	2,720,595
CC HERMOSILLO	oct-01	156,144	7,141	105,716	141,305	2,091,775
CC SALTILLO	nov-01	152,383	6,956	96,493	137,646	1,909,286
TUXPAN II	dic-01	283,133	12,340	194,327	244,163	3,845,097
EL SAUZ BAJIO	mar-02	399,773	16,084	294,686	318,254	5,830,858
CC MONTERREY	mar-02	330,440	15,007	185,914	296,930	3,678,617
CC ALTAMIRA II	may-02	233,234	8,704	179,995	172,223	3,561,505
CC RIO BRAVO II	may-02	232,108	10,169	147,145	201,218	2,911,521
CC CAMPECHE	may-03	196,554	7,851	134,569	155,345	2,662,681
CC TUXPAN III Y IV	may-03	587,064	22,419	424,183	443,603	8,393,187
CC MEXICALI	jul-03	569,345	23,685	351,385	468,654	6,952,746
CC CHIHUAHUA III	sep-03	275,327	11,351	169,856	224,602	3,360,888
CC NACO NOGALES	oct-03	238,016	10,002	118,551	197,914	2,345,728
CC ALTAMIRA III Y IV	dic-03	600,897	23,595	395,997	466,859	7,835,472
RIO BRAVO III	abr-04	312,602	10,920	230,948	216,071	4,569,701
CC LA LAGUNA II	mar-05	367,578	11,755	281,391	232,598	5,567,790
CC RIO BRAVO IV	abr-05	270,697	8,100	214,258	160,282	4,239,457
CC VALLADOLID III	jun-06	288,160	8,805	221,004	174,224	4,372,941
CC TUXPAN V	sep-06	284,997	6,779	241,450	134,127	4,777,494
CC ALTAMIRA V	oct-06	532,113	10,556	470,524	208,860	9,310,110
CC TAMAZUNCHALE	jun-07	482,562	11,509	406,292	227,735	8,039,184
CCC NORTE	ago-10	450,097	11,692	373,278	231,354	7,385,931
CCC NORTE II	ene-14	427,733	8,393	391,235	166,073	7,741,255
Total			277,057	5,766,693	5,482,050	114,103,818

(1) El saldo a corto plazo no incluye intereses por importe de \$ 2,639,799 y \$ 5,467,739 al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD**Empresa Productiva del Estado****Notas a los estados financieros por el período de doce meses terminado al 31 de diciembre de 2017 y 2016****(Monto expresados en miles de pesos)**

a) Otros contratos con productores independientes de energía

Se encuentran en operación comercial 3 contratos con inversionistas privados eólicos, en donde a diferencia de los contratos descritos en la nota anterior, se le establece a la CFE la obligación de pagar sólo por la energía eólica generada y entregada, por lo que no se consideran como arrendamiento financiero, los cuales son los siguientes:

C E Oaxaca I
C E Oaxaca II, III y IV
CE La Venta III
CE Sureste I

b) Contratos de prestadores de servicios

Gasoducto Pemex-Valladolid
Terminal de Carbón

Estos contratos de prestadores de servicios no se consideran como arrendamiento financiero ya que sus características no cumplen con lo establecido en las NIIF para este tratamiento en particular.

15. Otras cuentas por pagar y pasivos acumulados.

Las otras cuentas por pagar y pasivos acumulados 31 de diciembre de 2017 y 2016 se integran como sigue:

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
Proveedores y contratistas	30,219,054	17,888,728
Cuentas por pagar MEM	4,062	2,011,804
Empleados	3,742,903	3,765,564
Depósitos de varios	130,415	21,103,369
Otros pasivos	17,388,244	17,103,988
Total	<u>51,484,678</u>	<u>61,873,453</u>

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD**Empresa Productiva del Estado****Notas a los estados financieros por el período de doce meses terminado al 31 de diciembre de 2017 y 2016****(Monto expresados en miles de pesos)**

16. Impuestos y derechos por pagar.

Los impuestos y derechos por pagar al 31 de diciembre de 2017 y 2016 se integran como se muestra en la hoja siguiente.

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
A cargo de CFE		
Impuesto sobre la renta a pagar por cuenta de terceros	411,292	270,792
Cuotas al Instituto Mexicano del Seguro Social	698,028	680,038
Derechos sobre uso y aprovechamiento de aguas nacionales	370,375	224,741
Impuestos sobre nóminas	45,406	54,574
Aportaciones al INFONAVIT	12,623	10,895
IVA por pagar	0	985,948
Subtotal	<u>1,537,724</u>	<u>2,226,988</u>
Retenidos		
ISR retenido a los empleados	685,878	693,591
Impuestos cedidos a Transmisión	(68,527)	-
Impuesto al valor agregado retenido	10,905	67,946
ISR Intereses en el extranjero	27,993	26,846
ISR a residentes en el extranjero	45,677	57,698
Cinco al millar a contratistas	6,088	18,010
ISR por honorarios y arrendamientos	3,157	6,302
Dos al millar a contratistas	170	342
	174	14,134
Otros		
Subtotal	<u>711,515</u>	<u>884,869</u>
Total impuestos y derechos	<u><u>2,249,239</u></u>	<u><u>3,111,857</u></u>

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD**Empresa Productiva del Estado****Notas a los estados financieros por el período de doce meses terminado al 31 de diciembre de 2017 y 2016****(Monto expresados en miles de pesos)**

17. Otros pasivos a largo plazo.

Al 31 de diciembre de 2017 y 2016, los otros pasivos a largo plazo se conforman de la siguiente manera:

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
Aportaciones de terceros	4,186,352	33,707,331
Reserva por desmantelamiento	11,101,187	12,888,114
Otras provisiones	<u>55,558</u>	<u>3,561,400</u>
	15,343,097	50,156,845

18. Beneficios a los empleados.

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

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:

	<u>2017</u>
Tasa de descuento	8.00%
Tasa de rendimiento esperado de los activos	8.00%
Tasa de incremento de salarios	4.02%

b. El costo neto del período se integra como sigue:

	<u>2017</u>
Costo de servicios del año	\$ 1,691,000
Costo financiero	<u>10,049,316</u>
Costo neto del período	<u>\$ 11,740,316</u>

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD**Empresa Productiva del Estado****Notas a los estados financieros por el período de doce meses terminado al 31 de diciembre de 2017 y 2016****(Monto expresados en miles de pesos)**

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

	<u>2017</u>
Costo laboral del servicio actual	11,740,316
Costo del servicio pasado	\$ 115,623,589
Ganancias y pérdidas actuariales	(11,847,000)
Beneficios pagados	<u>(7,789,000)</u>
Obligaciones por beneficios definidos	<u>\$ 107,727,905</u>

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

	<u>2017</u>
Saldo inicial (nominal)	\$ 1,419,000
Rendimientos de los activos incluidos en el plan	114,000
Rendimientos esperados	<u>(8,000)</u>
Activos del plan	<u>\$ 1,525,000</u>
Obligaciones por beneficios definidos neto	106,202,905
Pagarés recibidos por SHCP	<u>(33,809,000)</u>
	<u>72,393,905</u>

- e. Los supuestos más importantes utilizados en la determinación del costo neto del período de los planes son los siguientes:

	<u>2017</u>
Tasa de descuento	7.75%
Tasa de rendimiento esperado de los activos	7.75%
Tasa de incremento de salarios	4.02%

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD**Empresa Productiva del Estado****Notas a los estados financieros por el período de doce meses terminado al 31 de diciembre de 2017 y 2016****(Monto expresados en miles de pesos)**

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 2016, cumplan con las condiciones de edad y/o antigüedad para jubilarse, conforme a lo establecido en el Contrato Colectivo de Trabajo 2014-2016, podrán optar por ejercer su derecho a la jubilación en los términos previstos en el mismo.

A partir del 1° de enero de 2017, cualquier trabajador, por conducto del SUTERM, podrá solicitar y obtener su jubilación con el 100% del promedio del salario de los últimos cuatro años laborados en la CFE, conforme los siguientes criterios: los hombres siempre y cuando hayan cumplido 30 años de servicio y 65 años de edad, o 40 años de servicio sin límite de edad; las mujeres de 30 años de servicio y 60 años de edad o 35 años de servicio sin límite de edad.

f. Análisis de sensibilidad.

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

Concepto	Escenario		
	Menor tasa de descuento	Base	Mayor tasa de descuento
Inflación de largo plazo	3.5% anual	3.5% anual	3.50% anual
Tasa de descuento	7.5% anual	8.0% anual	8.25% anual
Tasa de incremento de salarios	4.0% anual	4.0% anual	4.02% anual
Tasa de incremento de salarios mínimos	3.5% anual	3.5% anual	3.5% anual

d

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

Obligación por Beneficio Definido (BDO)	Escenario		
	Menor tasa de descuento	Base	Mayor tasa de descuento
Prima de antigüedad	\$3,712	\$3,551	\$3,403
Indemnizaciones y compensaciones	300	293	3,286
Pensiones y jubilaciones	108,015	101,835	98,235

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD**Empresa Productiva del Estado****Notas a los estados financieros por el período de doce meses terminado al 31 de diciembre de 2017 y 2016****(Monto expresados en miles de pesos)**

Bono por antigüedad	542	523	505
	<u>112,569</u>	<u>106,202</u>	<u>102,430</u>

19. Otros gastos, neto.

Al 31 de diciembre de 2017 y 2016 y otros ingresos netos se integran como sigue:

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
Otros ingresos	28,100,498	34,267,315
Otros gastos	<u>30,024,256</u>	<u>30,544,593</u>
Otros ingresos y ganancias	<u>1,923,758</u>	<u>(3,722,722)</u>

20. Otros resultados integrales.

Desde el ejercicio 2015, CFE se ha transformado en Empresa Productiva del Estado, dejando de ser un Organismo Público Descentralizado, lo que consecuentemente conlleva a dejar de aplicar el régimen contenido en el Título III de la Ley del Impuesto Sobre la Renta (Personas Morales con Fines no Lucrativos), por lo que la CFE cumple las obligaciones propias del Título II de la citada Ley (Personas Morales).

El gasto por impuestos a la utilidad es reconocido con base en el mejor estimado de la Administración del gasto esperado de impuestos para el ejercicio completo, considerando la base gravable de impuestos del periodo interno.

	Revaluación de plantas, instalaciones y equipos	Remediones de pasivos por beneficios a los empleados	Reconocimiento de la asunción por parte del Gobierno Federal en las obligaciones del pago de pensiones y jubilaciones	Partidas que se reclasifican posteriormente al resultado del periodo Cobertura de flujo de efectivo	Total de otros resultados integrales
Saldo al 1o. de enero de 2015	\$ 180,270,226	\$ -42,926,852	\$ 0	\$ 42,606	\$ 137,385,980
Resultado integral del periodo	<u>-2,386,410</u>	<u>-24,596,000</u>	<u>0</u>	<u>2,355,034</u>	<u>-24,627,376</u>
Resultado al 31 de diciembre de 2015	177,883,816	-67,522,852	0	2,397,640	112,758,604
Resultado integral del periodo	<u>210,725,169</u>	<u>-44,064,000</u>	<u>161,080,204</u>	<u>6,752,359</u>	<u>334,493,732</u>
Saldos al 31 de diciembre de 2016	388,608,985	-111,586,852	161,080,204	9,149,999	447,252,336
Resultado integral del periodo		-37,000,000	0	6,270,9284	14,652,704

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD**Empresa Productiva del Estado****Notas a los estados financieros por el período de doce meses terminado al 31 de diciembre de 2017 y 2016****(Monto expresados en miles de pesos)**

Saldos al 31 de diciembre de 2017	\$ <u>388,608,985</u>	\$ <u>-148,586,852</u>	\$ <u>161,080,204</u>	\$ <u>15,420,927</u>	\$ <u>416,523,264</u>
-----------------------------------	-----------------------	------------------------	-----------------------	----------------------	-----------------------

21 Impuestos a la utilidad

	Miles 2016
Obligaciones laborales	(158,334,086)
Pérdidas fiscales de ejercicios anteriores	(22,947,625)
Reserva de cuentas incobrables	(10,089,862)
Ingresos por realizar por aportaciones de terceros	(10,064,658)
Anticipos de clientes	(6,326,532)
Provisiones y pasivos acumulados	(4,024,396)
Estimación de obsoletos	(157,962)
	<u>(211,944,421)</u>

(Monto expresados en miles de pesos)

23. Posición en moneda extranjera

Al 31 de diciembre de 2017 y 2016, la CFE tenía activos y pasivos en moneda extranjera como sigue:

	2017				
	Activos Efectivo y equivalentes en efectivo	Pasivos			
		Proveedores	Deuda interna	Deuda externa	Arrendamiento de equipo y pidiregas
Dólares americanos	1,215,929	21,659	5,428,378	9,096,684	13,427,907
Euros	505		2,360		1,855
Yenes japoneses	1,335,513		3,874,487		5,210,000
Francos suizos	31,644		45,080		13,436
	2016				
	Activos Efectivo y equivalentes en efectivo	Pasivos			
		Proveedores	Deuda Interna	Deuda externa	Arrendamiento de equipo y pidiregas
Dólares americanos	248,696	139,595	5,640,557	8,206,499	13,737,956
Euros			2,628		2,628
Yenes japoneses	102,217		5,852,554		5,750,337
Francos suizos			77,626		77,626

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros por el período de doce meses terminado al 31 de diciembre de 2017 y 2016

(Monto expresados en miles de pesos)

Nota: En deuda externa de JPY se incluyen los 32 mil millones del bono en yenes.

Nota: En la deuda en dólares PIDIREGAS, se incluyen 6,043,750 millones de dólares de la deuda por arrendamiento financiero con Productores Externos (según IFRS)

Estos activos y pasivos en moneda extranjera se convirtieron en moneda nacional al tipo de cambio establecido por Banco de México en el Diario Oficial de la Federación al 31 de diciembre de 2017 y 2016 como sigue:

Moneda	Dic 2017	Dic 2016
Dólares estadounidenses	19.7867	20.7314
Euros	23.6062	21.7534
Yenes japoneses	0.1746	0.1768
Francos suizos	20.1721	20.2936

24. Contingencias y compromisos

Contingencias

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

Compromisos.

a. Contratos de suministro de gas

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

b. Contratos de obra pública financiada

Al 31 de diciembre de 2017 la CFE tiene firmados diversos contratos de obra pública financiada, cuyos compromisos de pago iniciarán en las fechas en que los inversionistas privados terminen la construcción de cada uno de los proyectos de inversión y le entreguen a la Empresa los bienes para su operación. Los montos estimados de estos contratos de obra pública financiada y las fechas estimadas de terminación de la construcción e inicio de operación, son los que se muestran en el cuadro siguiente

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD**Empresa Productiva del Estado****Notas a los estados financieros por el período de doce meses terminado al 31 de diciembre de 2017 y 2016****(Monto expresados en miles de pesos)****Líneas de Transmisión y Subestaciones:**

Proyecto	Capacidad Kmc MVA		Monto estimado del contrato expresado en millones de : Dólares Pesos		Etapa de operación
339 SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución F4 (DIST)			32.28	638.79	05-jul-17
339 SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución F7 (DIST)	870.17	309.50	222.73	4,407.15	09-jul-17
339 SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución F6 (DIST)	158.00	62.10	65.88	1,303.63	17-jul-17
260 SE 1520 Distribución Norte F3	1.10	30.00	5.55	109.80	30-jul-17
314 LT 1911 Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	118.90	1,750.00	90.00	1,780.80	01-ago-17
339 SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución F1 (DIST)	36.62	11.70	10.97	217.10	10-ago-17
209 SE 1212 Sur - Peninsular F9 (DIST)	20.31	20.00	8.17	161.64	12-ago-17
260 SE 1520 Distribución Norte F4 C2 (DIST)	0.25	30.00	4.24	83.80	13-ago-17
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte F2	158.80		35.20	696.49	15-ago-17
234 SLT 1302 Transmisión y Transformación Noreste F1	25.20	500.00	29.79	589.49	16-ago-17
297 LT 1811 Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	425.60		86.70	1,715.51	23-ago-17
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación Baja California F5	31.24		12.50	247.33	30-ago-17
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución F7 (DIST)	334.90	111.60	56.47	1,117.35	31-ago-17
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución F5	1.42	30.00	5.46	107.98	31-ago-17
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución F1 (DIST)		50.00	4.69	92.80	01-sep-17
339 SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución F8 (DIST)	156.00	46.50	85.35	1,688.79	06-sep-17
259 SE 1521 Distribución Sur F5 (DIST)	9.00	30.00	8.84	174.87	08-sep-17
253 SE 1420 Distribución Norte F3	0.50	30.00	4.62	91.39	13-sep-17
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur F3	23.77		4.75	94.01	18-oct-17
213 SE 1211 Noreste - Central F4 (DIST)	42.65	60.00	14.00	276.93	21-oct-17
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución F2 (DIST)	17.51	60.00	6.33	125.23	28-oct-17
274 SE 1620 Distribución Valle de México F2	26.20	420.00	89.80	1,776.85	31-oct-17
288 SLT 1722 Distribución Sur F2	4.30	40.00	7.13	141.06	08-nov-17
282 SLT 1720 Distribución Valle de México F1	1.00	120.00	11.74	232.26	15-nov-17
259 SE 1521 Distribución Sur F6 C2	2.20	30.00	4.98	98.58	18-nov-17
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución F4 (DIST)	427.54	102.42	139.88	2,767.76	31-dic-17
283 LT 1723 Red de Transm. Asoc. A CC Norte III	21.10		17.40	344.29	30-ene-18
188 SE 1116 Transformación del Noreste F4	97.60	500.00	50.00	989.34	30-ene-18
280 SLT 1721 Distribución Norte F4	17.20	30.00	6.49	128.38	31-ene-18
281 LT 1716 Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	128.10		45.91	908.49	01-feb-18
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución F4	42.40	50.00	11.74	232.22	10-feb-18
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución F1 C2 (DIST)	0.18	20.00	2.88	57.06	25-feb-18
328 LT Red de Transmisión Asociada a la CG Los Azufres III F2 C2 (2011)	1.45		4.48	88.64	05-mar-18
209 SE 1212 Sur - Peninsular F6 C2 (DIST)	0.90	20.00	4.35	86.03	01-abr-18
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	5.20	360.00	48.15	952.73	19-abr-18

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD**Empresa Productiva del Estado****Notas a los estados financieros por el período de doce meses terminado al 31 de diciembre de 2017 y 2016****(Monto expresados en miles de pesos)**

253 SE 1420 Distribución Norte F7 (DIST)	2.70	20.00	3.02	59.83	03-may-18
242 SE 1323 Distribución Sur F2 C2 (DIST)	3.26	50.00	9.77	193.30	04-may-18
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste F1	225.00	950.00	44.50	880.41	25-may-18
274 SE 1620 Distribución Valle de México F1	16.10	780.00	94.60	1,871.82	31-may-18
339 SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución F5 C2 (DIST)	1,185.00	162.30	169.89	3,361.56	06-jun-18
350 SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución F3 (DIST)	353.20	45.90	38.53	762.46	07-jun-18
350 SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución F2 (DIST)			36.56	723.34	10-jun-18
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur F4 C3 (DIST)	0.54	20.00	3.46	68.40	11-ago-18
338 SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución F1 (DIST)	25.33		10.75	212.73	11-ago-18
350 SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución F1 (DIST)	3.10	2.51	1.36	26.89	26-ago-18
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	441.80		126.83	2,509.55	31-ago-18
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución F2 (DIST)	0.72	20.00	3.40	67.25	16-sep-18
338 SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución F6 (DIST)	129.35		3.03	59.91	20-sep-18
266 SLT 1603 Subestación Lago	80.40	660.00	91.20	1,804.51	22-sep-18
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental F1	208.70	975.00	35.84	709.06	19-oct-18
288 SLT 1722 Distribución Sur F3	3.96	40.00	6.00	118.66	23-feb-19
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste F2	50.80	300.00	15.87	314.03	01-mar-19
	5,937.27	8,849.53	1,934.04	38,268.3	

Generación.

Proyecto	Capacidad MVA	Monto Estimado del contrato expresado en millones de:		Etapa de Operación
		Dólares	Pesos	
268 CCI Guerrero Negro IV	7.52	20.63	408.2	01-abr-17
296 CC Empalme I	770.22	476.84	9,435.2	06-nov-17
298 CC Valle de México II	615.23	425.31	8,415.5	31-ene-18
38 CC Norte III (Juárez) C2	906.71	562.37	11,127.4	13-abr-18
313 CC Empalme II	791.17	397.00	7,855.3	28-abr-18
327 CG Azufres III F2 (DIST)	25.00	51.29	1,014.8	15-jun-18
43 CC Noreste	857.18	345.46	6,835.5	01-jul-18
289 CH Chicoasén II	240.00	386.42	7,646.0	12-sep-18
42 CC Noroeste (Topolobampo II) C2	887.39	334.50	6,618.7	02-ene-19
45 CC Topolobampo III C2	665.88	630.87	12,482.8	01-ene-20
	5,766.29	3,630.69	71,839.3	

Rehabilitación y/o Modernización:

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD**Empresa Productiva del Estado****Notas a los estados financieros por el período de doce meses terminado al 31 de diciembre de 2017 y 2016****(Monto expresados en miles de pesos)**

Proyecto	Monto estimado del contrato expresado en millones de :		Etapa de operación
	Dólares	Pesos	
311 RM CCC Tula Paquetes 1 y 2	323.1	6,392.7	02/09/2017
312 RM CH Temascal Unidades 1 a 4 (GEN)	26.5	524.3	18/09/2018
278 RM CT José López Portillo (GEN)	214.0	4,234.4	27/02/2019
258 RM CT Altamira U1 y 2	380.0	7,518.7	01/07/2019
	943.6	18,670.1	

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

c. Fideicomisos**1. Ámbito de actuación.**

1.1. CFE participa actualmente con el carácter de Fideicomitente o Fideicomisario en 11 (once) Fideicomisos, de los cuales 1 (uno) se encuentra en proceso de extinción.

1.2. De conformidad a su objeto y características operativas pueden tipificarse en los siguientes grupos:

- a. Ahorro de energía
- b. Gastos previos
- c. Administración de contratos de obra
- d. Fideicomisos de participación indirecta

a. Ahorro de energía

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

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

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros por el período de doce meses terminado al 31 de diciembre de 2017 y 2016

(Monto expresados en miles de pesos)

Fideicomiso	Participación de CFE		
	Fideicomitente	Fiduciario	Fideicomisario
Fideicomiso Aislamiento Térmico de la Vivienda Mexicali (FIPATERM), constituido el 19 de octubre de 1990	CFE	Banco Nacional de Obras y Servicios Públicos, S.N.C.	CFE

Al 31 de Diciembre de 2017, el Fideicomiso para el Aislamiento Térmico de la Vivienda (FIPATERM) tiene activos por \$1,487,051 y pasivos por \$70,634.

b. Gastos previos

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

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

Al 31 de Diciembre de 2017, el Fideicomiso de Administración de Gastos Previos tiene activos por 3,763,171 y pasivos por 3,356,828.

El Fideicomiso de Administración y Traslado de Dominio 2030 tiene activos por \$407,253.

c. Administración de contratos de obra

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

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

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

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros por el período de doce meses terminado al 31 de diciembre de 2017 y 2016

(Monto expresados en miles de pesos)

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

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

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

El Fideicomiso que se muestra a continuación ha concluido con su compromiso de pago, por lo que se encuentra en proceso de extinción a cargo de la oficina del Abogado General.

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

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

La CFE en este tipo de fideicomisos participa en la realización del pago de rentas con base en las tablas de amortización trimestrales presentadas por los consorcios en sus ofertas. La mayoría de estas tablas incluyen cuarenta pagos trimestrales. Los proyectos que se encuentra en proceso de extinción son:

Fideicomiso	Participación de CFE		Fiduciario
	Fideicomitente	Fideicomisario	
C.C.C. Rosarito III (8 y 9), constituido el 22 de agosto de 1997	CFE y Rosarito Power, S. A. de C. V.	CFE	BANCOMEXT

El único proyecto bajo esta modalidad que se encuentra vigente es el relacionado con la CT Samalayuca II:

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD**Empresa Productiva del Estado****Notas a los estados financieros por el período de doce meses terminado al 31 de diciembre de 2017 y 2016****(Monto expresados en miles de pesos)**

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

Al 31 de Diciembre de 2017, CFE tiene activos fijos por \$21,255,499 y pasivos por \$684,644 correspondiente a los CAT de los fideicomisos antes mencionados.

Terminal de Carbón de CT Presidente Plutarco Elías Calles:

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

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

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

Instalación	Registro contable de cargo fijo por capacidad de Ene-Dic 2017
Carbón Petacalco	118,621

d. Fideicomisos de participación indirecta

Adicionalmente mantiene relación indirecta por no ser Fideicomitente, pero con participación en calidad de acreditado, con cuatro Fideicomisos de garantía y pago de financiamiento, constituidos por Instituciones

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros por el período de doce meses terminado al 31 de diciembre de 2017 y 2016

(Monto expresados en miles de pesos)

Financieras como Fideicomitente y Fideicomisarios para la emisión de valores vinculados a créditos otorgados a CFE. La propia CFE está nominada como Fideicomisaria en segundo lugar, por la eventualidad específica de que adquiera algunos de los certificados emitidos, y mantiene representación en sus Comités Técnicos de conformidad con las disposiciones contractuales (ver Nota 11).

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

Fideicomiso	Participación de CFE		Fiduciario
	Fideicomitente	Fideicomisario	
Fideicomiso N° 194, constituido el 3 de mayo de 2004	En primer lugar: ING (México), S. A. de C. V. y Casa de Bolsa, ING Grupo Financiero. En segundo lugar: Deutsche Securities, S. A. de C. V. y Casa de Bolsa.	En primer lugar: Cada uno de los tenedores preferentes de cada emisión. En segundo lugar: CFE.	Banamex
Fideicomiso N° 232246, constituido el 3 de noviembre de 2006	Banco Nacional de México, S. A., Integrante del Grupo Financiero Banamex.	En primer lugar: Cada uno de los tenedores preferentes de cada emisión. En segundo lugar: CFE.	HSBC México, S. A., Grupo Financiero HSBC
Fideicomiso N° 411, constituido el 6 de agosto de 2009	Banco Nacional de México, S. A., Integrante del Grupo Financiero Banamex.	En primer lugar: Cada uno de los tenedores preferentes de cada emisión. En segundo lugar: CFE.	Banamex

Al 31 de Diciembre de 2017, existen fondos por disponer en el fideicomiso No. 232246 por \$8,821.

2 Naturaleza jurídica.

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

- a. En 8 de ellos, CFE no tiene el carácter de Fideicomitente en su constitución.
- b. Los 4 restantes no cuentan con estructura orgánica análoga a la de las entidades paraestatales que los conforman como "entidades" en los términos de la Ley.

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros por el período de doce meses terminado al 31 de diciembre de 2017 y 2016

(Monto expresados en miles de pesos)

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

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

25. Nuevos pronunciamientos contables

A. NIIF 9 Instrumentos Financieros

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

i. Clasificación - Activos financieros

La Norma NIIF 9 contiene un nuevo enfoque de clasificación y medición para los activos financieros que refleja el modelo de negocios en el que los activos son gestionados y sus características de flujo de efectivo. La NIIF 9 incluye tres categorías de clasificación principales para los activos financieros: medidos al costo amortizado, al valor razonable con cambios en otro resultado integral (VRCORI), y al valor razonable con cambios en resultados (VRCR). La norma elimina las categorías existentes de la Norma NIC 39 de mantenidos hasta el vencimiento, préstamos y partidas por cobrar y disponibles para la venta.

Bajo la Norma NIIF 9, los derivados incorporados en contratos en los que el principal es un activo financiero dentro del alcance de la norma nunca se bifurcan. En cambio, se evalúa la clasificación del instrumento financiero híbrido tomado como un todo.

Con base en su evaluación, La Entidad no considera que los nuevos requerimientos de clasificación tendrían un impacto material sobre su contabilización de los deudores comerciales y los préstamos, que son gestionadas sobre una base del valor razonable.

ii. Deterioro del valor – Activos financieros y activos por contratos

La Norma NIIF 9 reemplaza el modelo de “pérdida incurrida” de la Norma NIC 39 por un modelo de “pérdida crediticia esperada” (PCE). Esto requerirá que se aplique juicio considerable con respecto a cómo los cambios en los factores económicos afectan las PCE, lo que se determinará sobre una base promedio ponderada.

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros por el período de doce meses terminado al 31 de diciembre de 2017 y 2016

(Monto expresados en miles de pesos)

El nuevo modelo de deterioro será aplicable a los activos financieros medidos al costo amortizado o al VRCORI.

Bajo la Norma NIIF 9, las provisiones para pérdidas se medirán usando una de las siguientes bases:

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 entidad 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 Entidad ha escogido aplicar esta política para las cuentas por cobrar comerciales y los activos del contrato con un componente de financiación significativo.

ii. Deterioro del valor – Activos financieros y activos por contratos

La Entidad considera que es probable que las pérdidas por deterioro aumenten y se vuelvan más volátiles para los activos dentro del alcance del modelo de deterioro de la Norma NIIF 9.

iii. Información a revelar

La Norma NIIF 9 requerirá amplias nuevas revelaciones, en particular respecto de la contabilidad de coberturas, el riesgo de crédito y las pérdidas crediticias esperadas. La evaluación de La Entidad incluyó un análisis para identificar brechas de datos en los procesos actuales y La Entidad planea implementar los cambios en el sistema y los controles que considera serán necesarios para capturar los datos requeridos.

iv. Transición

Los cambios en las políticas contables que resultan de la adopción de la Norma NIIF 9 por lo general se aplicarán retrospectivamente, con excepción de lo siguiente:

B. NIIF 15 Ingresos de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes

La NIIF 15 establece un marco conceptual completo para determinar si deben reconocerse ingresos de actividades ordinarias, cuándo se reconocen y en qué monto. Reemplaza las guías de reconocimiento de ingresos existentes, incluyendo las Normas NIC 18 Ingresos de Actividades Ordinarias, NIC 11 Contratos de Construcción y CINIIF 13 Programas de Fidelización de Clientes.

Los dos métodos permitidos de transición bajo la nueva norma son el método retrospectivo completo y el enfoque retrospectivo modificado. La Entidad adoptó la norma el 1 de enero de 2018 utilizando el enfoque retrospectivo completo.

i. Ventas de energía eléctrica

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros por el período de doce meses terminado al 31 de diciembre de 2017 y 2016

(Monto expresados en miles de pesos)

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

De acuerdo con la NIIF 15, los ingresos se reconocen cuando el cliente obtiene control de los bienes y servicios, siendo el primero de los pasos la identificación de un contrato. Entre otras características, esta norma pide que un contrato sea cobrable para poder reconocerlo como ingreso. La Entidad ha identificado que en ciertas divisiones existen problemas de resistencia social y regularización de tarifas para las cuales el cliente ya no tiene la capacidad o la intención de pagar el monto adeudado. Por lo anterior, la Entidad ha realizado una nueva evaluación de estos contratos, determinando que no cumplen con los requisitos para reconocer los ingresos relativos, por lo que no reconoce los ingresos por la energía entregada a dichos clientes ya que no espera hacer un cobro por los mismos.

C. NIIF 16 Arrendamientos

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

La Norma entra en vigor para los períodos anuales que inician el 1 de enero de 2019 o después. La adopción anticipada está permitida para las entidades que aplican la Norma NIIF 15 en la fecha de aplicación inicial de la Norma NIIF 16 o antes de esa fecha.

La Norma NIIF 16 introduce un modelo de arrendamiento contable único para los arrendatarios. El arrendatario reconoce un activo por derecho de uso que representa su derecho a usar el activo subyacente y un pasivo por arrendamiento que representa su obligación de hacer pagos por arrendamiento. Existen exenciones de reconocimiento para los arrendamientos de corto plazo y los arrendamientos de partidas de bajo valor. La contabilidad del arrendador permanece similar a la de la norma actual, es decir, los arrendadores continúan clasificando los arrendamientos como financieros u operativos.

La Entidad se encuentra en proceso de determinar los impactos potenciales que se derivarán en sus estados financieros por la adopción de esta norma.

D. Otras normas

No se espera que las siguientes normas e interpretaciones modificadas tengan un impacto significativo sobre los estados financieros de La Entidad.

- Mejoras Anuales a las NIIF Ciclo 2014–2016 – Modificaciones a la NIIF 1 y NIC 28.
- Clasificación y Medición de Transacciones con Pago Basado en Acciones (Modificaciones a la NIIF 2).
- Transferencias de Propiedades de Inversión (Modificaciones a la NIC 40).
- Venta o Aportación de Activos entre un Inversor y su Asociada o Negocio Conjunto (Modificaciones a la NIIF 10 y la NIC 28).
- CINIIF 22 Transacciones en Moneda Extranjera y Contraprestaciones Anticipadas.
- CINIIF 23 Incertidumbre sobre Tratamientos de Impuesto a las Ganancias.

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros por el período de doce meses terminado al 31 de diciembre de 2017 y 2016

(Monto expresados en miles de pesos)

26. Emisión de la información financiera

Esta información financiera y sus correspondientes notas fueron aprobadas por la Administración el XX de XXXXX de 2018. Dichas información serán aprobadas por el Consejo de Administración en una fecha posterior. El Consejo de Administración tiene facultades para modificar la información financiera adjunta. Los hechos posteriores fueron considerados hasta el XX de XXXXX de 2018.

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

Estados presupuestarios

Del ejercicio comprendido de 1º de enero al
31 de diciembre de 2017

(Con el Informe de los Auditores Independientes)

Índice

Contenido

Informe del auditor independiente

Estados presupuestarios

- Analítico de Ingresos 1
- Ingreso de Flujo de Efectivo 2
- Egresos de Flujo de Efectivo 3
- Estado Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación Administrativa 4
- Estado Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación Económica y por Objeto del Gasto 5-6
- Estado Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación Funcional y Programática 7-16
- Gasto por Categoría Programática 17-21
- Notas a los Estados Presupuestarios 22-43
- Conciliación entre los Ingresos Presupuestarios y Contables 44
- Conciliación entre los Egresos Presupuestarios y los Gastos Contables 45

Informe de los Auditores Independientes

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

Opinión

Hemos auditado los estados e información presupuestaria adjuntos de Comisión Federal de Electricidad, Empresa Productiva del Estado (“La Empresa”), correspondientes al ejercicio presupuestario comprendido del 1o. de enero al 31 de diciembre de 2017, que comprenden los Estados Analítico de Ingresos; de Ingresos de Flujo de Efectivo; de Egresos de Flujo de Efectivo; Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos, este último en clasificaciones Administrativa, Económica y por Objeto del Gasto, así como en clasificación Funcional Programática y otra información explicativa, respecto al cumplimiento con las disposiciones establecidas en la normatividad a que se hace referencia en el siguiente párrafo en cuanto al registro y preparación de dichos estados e información presupuestaria.

En nuestra opinión, los estados e información presupuestaria adjuntos de Comisión Federal de Electricidad, Empresa Productiva del Estado, mencionados en el párrafo anterior, y correspondientes al ejercicio presupuestario comprendido del 1 o. de enero al 31 de diciembre de 2017, han sido preparados en todos los aspectos materiales, en cumplimiento con las disposiciones establecidas en la Ley General de Contabilidad Gubernamental, la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y su Reglamento, emitidos por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público, en cuanto al registro y preparación de dichos estados e información presupuestaria.

Fundamento de la opinión

Hemos llevado a cabo nuestra auditoria de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoria (NIA). Nuestras responsabilidades de acuerdo con dichas normas se describen más adelante en la sección *Responsabilidades de los auditores en la auditoría de los estados e información presupuestaria* de nuestro informe. Somos independientes de la Empresa de conformidad con los requerimientos de ética aplicables a nuestra auditoria de los estados e información presupuestaria en México, y hemos cumplido las demás responsabilidades de ética de conformidad con esos requerimientos. Consideramos que la evidencia de auditoria que hemos obtenido proporciona una base suficiente y adecuada para nuestra opinión.

Párrafo de énfasis

Llamamos la atención sobre lo indicado en la nota 2 y 3 a los estados e información presupuestaria adjuntos, en la que se describen las bases utilizadas para su preparación en cumplimiento con los requerimientos normativos gubernamentales a que está sujeta la Empresa. Los estados e información financiera presupuestaria adjunta han sido preparados para ser integrados en el Reporte de la Cuenta de la Hacienda y Crédito Público Federal, los cuales están presentados en los formatos que para tal efecto fueron establecidos por la Unidad de Contabilidad Gubernamental de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público; consecuentemente, éstos pueden no ser apropiados para otra finalidad. Nuestra opinión no se modifica para esta cuestión.

(Continúa)

Aguascalientes, Ags.
Cancún, Q. Roo.
Ciudad de México.
Ciudad Juárez, Chih.
Culiacán, Sin.
Chihuahua, Chih.

Guadalajara, Jal.
Hermosillo, Son.
León, Gto.
Mérida, Yuc.
Mexicali, B.C.
Monterrey, N.L.

Puebla, Pue.
Querétaro, Qro.
Reynosa, Tamps.
Saltillo, Coah.
San Luis Potosí, S.L.P.
Tijuana, B.C.

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

La Administración es responsable de la preparación de los estados e información presupuestaria adjunta de conformidad con los ordenamientos antes indicados y con el control interno que la Administración considere necesario para la preparación de los mismos, libres de incorrección material debido a fraude, error o incumplimiento.

Los encargados del gobierno de la entidad son responsables de la supervisión del proceso de elaboración de los estados e información presupuestaria de la Empresa.

Responsabilidades de Los auditores en la auditoria de los estados e información presupuestaria

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable de que los estados e información presupuestaria, en su conjunto, están libre de incorrección 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 la incorrección material cuando existe. Las incorrecciones pueden deberse a fraude o error y se consideran materiales si, individualmente o de forma agregada, puede preverse razonablemente que influyan en las decisiones económicas que los usuarios toman basándose en los estados presupuestarios.

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

- Identificamos y valoramos los riesgos de incorrección material en los estados e información presupuestaria, debida a fraude o error, diseñamos y aplicamos procedimientos de auditoria para responder a dichos riesgos y obtener evidencia de auditoria suficiente y adecuada para proporcionar una base para nuestra opinión. El riesgo de no detectar una incorrección 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 intencionalmente erróneas, o la anulación del control interno.
- Obtenemos conocimiento del control interno relevante para la auditoria con el fin de diseñar procedimientos de auditoria 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 utilizadas y revelaciones hechas por la Administración la Empresa.

Nos comunicamos con los responsables del gobierno de la entidad en relación con, entre otras cuestiones, el alcance planeado y el momento de realización de la auditoria y los hallazgos significativos de la auditoria, así como cualquier deficiencia significativa del control interno que identificamos en el transcurso de la auditoria.

(Continúa)



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

Otras cuestiones

Nuestros exámenes tuvieron como objetivo primordial el de emitir la opinión que se expresa en los párrafos anteriores sobre los estados e información presupuestaria adjuntos. La información adicional no auditada que se incluyen en la nota 4 fue preparada bajo la responsabilidad de la Empresa.

KPMG CARDENAS DOSAL, S. C.

A handwritten signature in blue ink, appearing to read 'E.P.P.' with a stylized flourish below it.

C.P.C. Eduardo Palomino Pedroza

Ciudad de México a 23 de abril de 2017.

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
Empresa Productiva del Estado

CUENTA PÚBLICA 2017
ESTADO ANALÍTICO DE INGRESOS
UJECFE CORPORATIVO
(PESOS)

RUBRO DE INGRESOS	INGRESO					DIFERENCIA (6 = 5 - 1)
	ESTIMADO (1)	AMPLIACIONES Y REDUCCIONES (2)	MODIFICADO (3 = 1 + 2)	DEVENGADO (4)	RECAUDADO (5)	
IMPUESTOS	0	0	0	0	0	0
CUOTAS Y APORTACIONES DE SEGURIDAD SOCIAL	0	0	0	0	0	0
CONTRIBUCIONES DE EMENDAS	0	0	0	0	0	0
DERECHOS	0	0	0	0	0	0
PRODUCTOS	0	0	0	0	0	0
CORRIENTE	0	0	0	0	0	0
CAPITAL	0	0	0	0	0	0
APROVECHAMIENTOS	0	0	0	0	0	0
CORRIENTE	0	0	0	0	0	0
CAPITAL	0	0	0	0	0	0
INGRESOS POR VENTAS DE BIENES Y SERVICIOS	0	24,989,035,140	24,989,035,140	109,756,658,405	24,989,035,140	24,989,035,140
PARTICIPACIONES Y APORTACIONES	0	0	0	0	0	0
TRANSFERENCIAS, ASIGNACIONES, SUBSIDIOS Y OTRAS AYUDAS	0	0	0	0	0	0
INGRESOS DERIVADOS DE FINANCIAMIENTOS	0	90,737,419,846	90,737,419,846	0	90,737,419,846	90,737,419,846
TOTAL	0	115,726,454,986	115,726,454,986	109,756,658,405	115,726,454,986	0
				INGRESOS EXCEDENTES		115,726,454,986

ESTADO ANALÍTICO DE INGRESOS POR FUENTE DE FINANCIAMIENTO	INGRESO					DIFERENCIA (6 = 5 - 1)
	ESTIMADO (1)	AMPLIACIONES Y REDUCCIONES (2)	MODIFICADO (3 = 1 + 2)	DEVENGADO (4)	RECAUDADO (5)	
INGRESOS DEL GOBIERNO	0	0	0	0	0	0
IMPUESTOS	0	0	0	0	0	0
CONTRIBUCIONES DE EMENDAS	0	0	0	0	0	0
DERECHOS	0	0	0	0	0	0
PRODUCTOS	0	0	0	0	0	0
CORRIENTE	0	0	0	0	0	0
CAPITAL	0	0	0	0	0	0
APROVECHAMIENTOS	0	0	0	0	0	0
CORRIENTE	0	0	0	0	0	0
CAPITAL	0	0	0	0	0	0
PARTICIPACIONES Y APORTACIONES	0	0	0	0	0	0
TRANSFERENCIAS, ASIGNACIONES, SUBSIDIOS Y OTRAS AYUDAS	0	0	0	0	0	0
INGRESOS DE ORGANISMOS Y EMPRESAS	0	24,989,035,140	24,989,035,140	109,756,658,405	24,989,035,140	24,989,035,140
CUOTAS Y APORTACIONES DE SEGURIDAD SOCIAL	0	0	0	0	0	0
INGRESOS POR VENTAS DE BIENES Y SERVICIOS	0	24,989,035,140	24,989,035,140	109,756,658,405	24,989,035,140	24,989,035,140
TRANSFERENCIAS, ASIGNACIONES, SUBSIDIOS Y OTRAS AYUDAS	0	0	0	0	0	0
INGRESOS DERIVADOS DE FINANCIAMIENTO	0	90,737,419,846	90,737,419,846	0	90,737,419,846	90,737,419,846
INGRESOS DERIVADOS DE FINANCIAMIENTOS	0	90,737,419,846	90,737,419,846	0	90,737,419,846	90,737,419,846
TOTAL	0	115,726,454,986	115,726,454,986	109,756,658,405	115,726,454,986	0
				INGRESOS EXCEDENTES		115,726,454,986

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 Empresa Productiva del Estado

CUENTA PÚBLICA 2017
 INGRESOS DE FLUJO DE EFECTIVO
 UJBCFE CORPORATIVO
 (PESOS)

Concepto	ESTIMADO	MODIFICADO	RECAUDADO	DIFFERENCIA ENTRE RECAUDADO Y ESTIMADO
TOTAL DE RECURSOS^{1/}	0	317,816,631,908	317,816,631,908	317,816,631,908
DISPONIBILIDAD INICIAL	0	202,090,176,922	202,090,176,922	202,090,176,922
CORRIENTES Y DE CAPITAL	0	24,989,035,140	24,989,035,140	24,989,035,140
VENTA DE Bienes	0	0	0	0
INTERNAS	0	0	0	0
EXTERNAS	0	0	0	0
VENTA DE SERVICIOS	0	20,102,401,087	20,102,401,087	20,102,401,087
INTERNAS	0	20,102,401,087	20,102,401,087	20,102,401,087
EXTERNAS	0	0	0	0
INGRESOS DIVERSOS	0	4,886,634,053	4,886,634,053	4,886,634,053
VENTA DE INVERSIONES	0	0	0	0
RECUPERACIÓN DE ACTIVOS FÍSICOS	0	0	0	0
RECUPERACIÓN DE ACTIVOS FINANCIEROS	0	0	0	0
INGRESOS POR OPERACIONES AJENAS	0	0	0	0
POR CUENTA DE TERCEROS	0	0	0	0
POR FERGACIONES RECUPERABLES	0	0	0	0
TRANSFERENCIAS Y APOYOS FISCALES	0	0	0	0
CORRIENTES	0	0	0	0
INVERSIÓN FÍSICA	0	0	0	0
INTERESES, COMISIONES Y GASTOS DE LA DEUDA	0	0	0	0
INVERSIÓN FINANCIERA	0	0	0	0
AMORTIZACIÓN DE PASIVOS	0	0	0	0
SUMA DE INGRESOS DEL AÑO	0	24,989,035,140	24,989,035,140	24,989,035,140
ENDEUDAMIENTO (O DESENDEUDAMIENTO) NETO	0	90,737,419,846	90,737,419,846	90,737,419,846
INTERNO	0	95,974,184,458	95,974,184,458	95,974,184,458
EXTERNO	0	-5,236,764,612	-5,236,764,612	-5,236,764,612

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
Empresa Productiva del Estado

CUENTA PÚBLICA 2017
INGRESOS DE FLUJO DE EFECTIVO
UBICACIÓN CORPORATIVA
(PESOS)

Concepto	ESTIMADO	MODIFICADO	RECAUDADO	DIFFERENCIA ENTRE RECAUDADO Y ESTIMADO
TOTAL DE RECURSOS^{1/}	0	317,816,631,908	317,816,631,908	317,816,631,908
DISPONIBILIDAD INICIAL	0	202,090,176,922	202,090,176,922	202,090,176,922
CORRIENTES Y DE CAPITAL	0	24,989,035,140	24,989,035,140	24,989,035,140
VENTA DE Bienes	0	0	0	0
INTERNAS	0	0	0	0
EXTERNAS	0	0	0	0
VENTA DE SERVICIOS	0	20,102,401,087	20,102,401,087	20,102,401,087
INTERNAS	0	20,102,401,087	20,102,401,087	20,102,401,087
EXTERNAS	0	0	0	0
INGRESOS DIVERSOS	0	4,886,634,053	4,886,634,053	4,886,634,053
VENTA DE INVERSIONES	0	0	0	0
RECUPERACIÓN DE ACTIVOS FÍSICOS	0	0	0	0
RECUPERACIÓN DE ACTIVOS FINANCIEROS	0	0	0	0
INGRESOS POR OPERACIONES AJENAS	0	0	0	0
POR CUENTA DE TERCEROS	0	0	0	0
POR FERGACIONES RECUPERABLES	0	0	0	0
TRANSFERENCIAS Y APOYOS FISCALES	0	0	0	0
CORRIENTES	0	0	0	0
INVERSIÓN FÍSICA	0	0	0	0
INTERESES, COMISIONES Y GASTOS DE LA DEUDA	0	0	0	0
INVERSIÓN FINANCIERA	0	0	0	0
AMORTIZACIÓN DE PASIVOS	0	0	0	0
SUMA DE INGRESOS DEL AÑO	0	24,989,035,140	24,989,035,140	24,989,035,140
ENDEUDAMIENTO (O DESENDERUDAMIENTO) NETO	0	90,737,419,846	90,737,419,846	90,737,419,846
INTERNO	0	95,974,184,458	95,974,184,458	95,974,184,458
EXTERNO	0	-5,236,764,612	-5,236,764,612	-5,236,764,612

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
 Empresa Productiva del Estado

CUENTA PÚBLICA 2017
 ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN ADMINISTRATIVA^{1/}
 UJB CFE CORPORATIVO
 (PESOS)

DENOMINACIÓN	APROBADO	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	ECONOMÍAS
TOTAL		81,805,268,037	102,478,844,781	81,805,268,037	-20,673,576,744

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

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
Empresa Productiva del Estado

CUENTA PÚBLICA 2017
ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN ECONOMICA Y POR OBJETO DEL GASTO^{1/}
UJB CFE CORPORATIVO
(PESOS)

CLASIFICACIÓN ECONOMICA OBJETO DEL GASTO DENOMINACIÓN	APROBADO	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	ECONOMÍAS
TOTAL		81,805,268,037	102,478,844,781	81,805,268,037	-20,673,576,744
Gasto Corriente		64,029,375,033	84,125,480,916	64,029,375,033	-20,096,105,883
Servicios Personales					
1000 Servicios personales		10,126,269,521	10,761,872,220	10,126,269,521	-635,602,699
1100 Remuneraciones al personal de carácter permanente		10,126,269,521	10,761,872,220	10,126,269,521	-635,602,699
1200 Remuneraciones al personal de carácter transitorio		2,638,716,969	2,382,800,281	2,638,716,969	255,916,688
1300 Remuneraciones adicionales y especiales		67,856,366	61,274,650	67,856,366	6,581,716
1400 Seguridad social		1,152,985,814	1,332,907,734	1,152,985,814	-179,921,920
1500 Otras prestaciones sociales y económicas		1,248,336,587	1,183,421,916	1,248,336,587	64,914,671
1500 Otras prestaciones sociales y económicas		5,018,373,785	5,801,467,639	5,018,373,785	-783,093,854
Gasto De Operación		30,189,518,885	53,339,460,299	30,189,518,885	-23,149,941,414
2000 Materiales y suministros		12,479,139,472	18,589,826,986	12,479,139,472	-6,110,687,514
2100 Materiales de administración, en bienes de documentos y artículos oficina		29,035,443	52,365,711	29,035,443	-23,330,268
2200 Almacenes y utensilios		4,443,866	7,993,712	4,443,866	-3,549,846
2300 Materiales primas y materiales de producción y com. explotación		4,443,828,848	6,548,086,458	4,443,828,848	-2,104,257,610
2400 Materiales y artículos de construcción y de reparación		66,921,102	123,524,448	66,921,102	-56,603,346
2500 Productos químicos, farm. acéticos y de laboratorio		96,411,818	173,427,483	96,411,818	-77,015,665
2600 Combustibles, lubricantes y aditivos		7,547,726,661	11,161,301,443	7,547,726,661	-3,613,574,782
2700 Vestuario, blancos, prendas de protección y artículos deportivos		92,089,830	165,734,778	92,089,830	-73,644,948
2900 Herramientas, refacciones y accesorios menores		198,681,904	357,392,953	198,681,904	-158,711,049
3000 Servicios generales		17,710,379,413	34,749,633,213	17,710,379,413	-17,039,253,800
3100 Servicios básicos		563,603,270	2,639,262,875	563,603,270	-2,075,659,605
3200 Servicios de arrendamiento		3,119,912,954	6,389,723,500	3,119,912,954	-3,269,810,546
3300 Servicios profesionales, científicos, técnicos y otros servicios		3,066,661,552	6,488,529,413	3,066,661,552	-3,421,867,861
3400 Servicios financieros, bancarios y com. crédito		2,504,095,173	3,478,411,142	2,504,095,173	-974,315,969
3500 Servicios de instalación, reparación, mantenimiento y conservación		912,716,529	2,222,513,749	912,716,529	-1,309,797,220
3600 Servicios de comunicación social y publicidad		198,901,067	407,257,924	198,901,067	-208,356,857
3700 Servicios de traslado y viáticos		277,675,200	569,411,384	277,675,200	-291,736,184
3800 Servicios oficina		24,710,225	50,694,165	24,710,225	-25,983,940

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
Empresa Productiva del Estado

CUENTA PÚBLICA 2017
ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN ECONÓMICA Y POR OBJETO DEL GASTO^{1/}
UJECPE CORPORATIVO
(PESOS)

CLASIFICACIÓN ECONÓMICA OBJETO DEL GASTO DENOMINACIÓN	APROBADO	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	ECONÓMOS
3900 Otros servicios generales		7,242,103,443	12,503,729,261	7,242,103,443	-5,461,625,718
Otros de Contingencia		23,713,586,627	20,024,148,397	23,713,586,627	3,689,438,230
2000 Materiales y suministros		4,808,741,999	4,829,432,293	4,808,741,999	-20,690,294
2600 Com bustibles, lubricantes y aditivos		4,808,741,999	4,829,432,293	4,808,741,999	-20,690,294
3000 Servicios generales		-3,347,178,333	2,164,770,537	-3,347,178,333	-5,511,948,870
3200 Servicios de arrendamiento		2,112,431,016	2,121,520,046	2,112,431,016	-9,089,030
3900 Otros servicios generales		-5,459,609,349	43,250,491	-5,459,609,349	-5,502,859,840
4000 Transferencias, asignaciones, subsidios y otras ayudas		102,223,985	54,286,695	102,223,985	48,637,290
4400 Ayudas sociales		1,614,209	851,404	1,614,209	762,805
4600 Transferencias a Hacienda, los mandatos y otros análogos		1,321,788	697,170	1,321,788	624,618
4800 Donativos		99,987,988	52,738,121	99,987,988	47,249,867
9000 Deuda pública		22,149,098,976	12,975,658,872	22,149,098,976	9,173,440,104
9200 Intereses de la deuda pública		17,464,826,328	8,278,945,775	17,464,826,328	9,185,880,553
9300 Comisiones de la deuda pública		163,303,051	163,303,051		
9400 Gastos de la deuda pública		436,651,652	436,651,652	436,651,652	
9500 Costo por cobertura		4,084,317,945	4,096,758,394	4,084,317,945	-12,440,449
Pensiones y Jubilaciones		9,489,445,604	12,601,683,710	9,489,445,604	-3,112,238,106
Pensiones y Jubilaciones		9,489,445,604	12,601,683,710	9,489,445,604	-3,112,238,106
4000 Transferencias, asignaciones, subsidios y otras ayudas		9,489,445,604	12,601,683,710	9,489,445,604	-3,112,238,106
4500 Pensiones y jubilaciones		9,489,445,604	12,601,683,710	9,489,445,604	-3,112,238,106
Gasto de Inversión		8,286,447,400	5,751,680,155	8,286,447,400	2,534,767,245
Inversión Física		3,621,794,516	5,751,680,155	3,621,794,516	-2,129,885,639
5000 Bienes muebles, inmuebles e intangibles		1,812,324,125	5,325,855,755	1,812,324,125	-3,513,531,630
5100 Muebles y equipo de administración		31,025,024	7,316,613	31,025,024	23,708,411
5300 Equipo e instrumentación eléctrico y de laboratorio		41,330,067	9,746,847	41,330,067	31,583,220
5600 Maquinaria, otros equipos y herramientas		281,977,975	66,498,711	281,977,975	215,479,264
5900 Activos intangibles		34,637,682	8,168,585	34,637,682	26,469,097
6000 Inversión pública		1,809,470,391	425,824,400	1,809,470,391	1,383,645,991
6200 Obras públicas en bienes propios		1,809,470,391	425,824,400	1,809,470,391	1,383,645,991
Otros de Inversión		4,664,652,884		4,664,652,884	4,664,652,884
3000 Servicios generales		4,664,652,884		4,664,652,884	4,664,652,884
3900 Otros servicios generales		4,664,652,884		4,664,652,884	4,664,652,884

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

Fuente: Presupuesto Aprobado y Modificado, según las modificaciones de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público. Presupuesto Devengado y Pagado, sistema público.

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 Empresa Productiva del Estado

CUENTA PÚBLICA 2017
 ESTADO ANALÍTICO DE EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE INGRESOS Y GASTOS POR CLASIFICACIÓN FUNCIONAL PROGRAMÁTICA Y SUBPROGRAMAS Y PROYECTOS

PROYECTO Y PROGRAMACIÓN	SUBPROGRAMA	PROYECTO	PROGRAMACIÓN	DESCRIPCIÓN	GASTO CORRIENTE				TOTAL	GASTO DE BIENIOS			TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL			
					INSTRUMENTOS DE TRABAJO	OTROS DE BIENIOS	OTROS DE BIENIOS	OTROS DE BIENIOS		INSTRUMENTOS DE TRABAJO	OTROS DE BIENIOS	OTROS DE BIENIOS		INSTRUMENTOS DE TRABAJO	OTROS DE BIENIOS	OTROS DE BIENIOS	
1	3	05	001	0001	Desarrollado					2,057,633			2,057,633				100.0
1	3	05	001	0001	Pagado					8,735,089			8,735,089				100.0
1	3	05	001	0001	Presupuesto Paga/Aprobado					100.0			100.0				100.0
1	3	05	001	0001	Presupuesto Paga/No cobr.												100.0
1	3	05	001	0001	OTR. Copagación												100.0
1	3	05	001	0001	Aprobado					8,735,089			8,735,089				100.0
1	3	05	001	0001	No cobr. Estado					2,057,633			2,057,633				100.0
1	3	05	001	0001	Desarrollado					8,735,089			8,735,089				100.0
1	3	05	001	0001	Pagado					8,735,089			8,735,089				100.0
1	3	05	001	0001	Presupuesto Paga/Aprobado					100.0			100.0				100.0
1	3	05	001	0001	Presupuesto Paga/No cobr.												100.0
1	3	05	001	0027	Intervención técnica de Administración												100.0
1	3	05	001	0027	Aprobado					4,279,853			4,279,853				100.0
1	3	05	001	0027	No cobr. Estado					985,751			985,751				100.0
1	3	05	001	0027	Desarrollado					4,279,853			4,279,853				100.0
1	3	05	001	0027	Pagado					4,279,853			4,279,853				100.0
1	3	05	001	0027	Presupuesto Paga/Aprobado					100.0			100.0				100.0
1	3	05	001	0027	Presupuesto Paga/No cobr.												100.0
1	3	05	001	0027	OTR. Copagación												100.0
1	3	05	001	0027	Aprobado					4,279,853			4,279,853				100.0
1	3	05	001	0027	No cobr. Estado					985,751			985,751				100.0
1	3	05	001	0027	Desarrollado					4,279,853			4,279,853				100.0
1	3	05	001	0027	Pagado					4,279,853			4,279,853				100.0
1	3	05	001	0027	Presupuesto Paga/Aprobado					100.0			100.0				100.0
1	3	05	001	0027	Presupuesto Paga/No cobr.												100.0
1	3	05	001	0053	Planificación de Sistemas e Informática de Administración												100.0
1	3	05	001	0053	Aprobado	136,854,209	90,199,971			227,054,180			227,054,180		100.0		100.0
1	3	05	001	0053	No cobr. Estado	149,814,320	184,655,218			334,469,538			334,469,538		100.0		100.0
1	3	05	001	0053	Desarrollado					136,854,209			136,854,209				100.0
1	3	05	001	0053	Pagado					90,199,971			90,199,971				100.0
1	3	05	001	0053	Presupuesto Paga/Aprobado					100.0			100.0				100.0
1	3	05	001	0053	Presupuesto Paga/No cobr.												100.0
1	3	05	001	0053	OTR. Copagación												100.0
1	3	05	001	0053	Aprobado					136,854,209			136,854,209				100.0
1	3	05	001	0053	No cobr. Estado	149,814,320	184,655,218			334,469,538			334,469,538				100.0
1	3	05	001	0053	Desarrollado					136,854,209			136,854,209				100.0
1	3	05	001	0053	Pagado					90,199,971			90,199,971				100.0
1	3	05	001	0053	Presupuesto Paga/Aprobado					100.0			100.0				100.0
1	3	05	001	0053	Presupuesto Paga/No cobr.												100.0
1	3	05	001	0053	OTR. Copagación												100.0
1	3	05	001	0053	Aprobado					136,854,209			136,854,209				100.0
1	3	05	001	0053	No cobr. Estado	149,814,320	184,655,218			334,469,538			334,469,538				100.0
1	3	05	001	0053	Desarrollado					136,854,209			136,854,209				100.0
1	3	05	001	0053	Pagado					90,199,971			90,199,971				100.0
1	3	05	001	0053	Presupuesto Paga/Aprobado					100.0			100.0				100.0
1	3	05	001	0053	Presupuesto Paga/No cobr.												100.0
1	3	05	001	0053	OTR. Copagación												100.0
1	3	05	001	0053	Aprobado					136,854,209			136,854,209				100.0
1	3	05	001	0053	No cobr. Estado	149,814,320	184,655,218			334,469,538			334,469,538				100.0
1	3	05	001	0053	Desarrollado					136,854,209			136,854,209				100.0
1	3	05	001	0053	Pagado					90,199,971			90,199,971				100.0
1	3	05	001	0053	Presupuesto Paga/Aprobado					100.0			100.0				100.0
1	3	05	001	0053	Presupuesto Paga/No cobr.												100.0
1	3	05	001	0053	OTR. Copagación												100.0
1	3	05	001	0053	Aprobado					136,854,209			136,854,209				100.0
1	3	05	001	0053	No cobr. Estado	149,814,320	184,655,218			334,469,538			334,469,538				100.0
1	3	05	001	0053	Desarrollado					136,854,209			136,854,209				100.0
1	3	05	001	0053	Pagado					90,199,971			90,199,971				100.0
1	3	05	001	0053	Presupuesto Paga/Aprobado					100.0			100.0				100.0
1	3	05	001	0053	Presupuesto Paga/No cobr.												100.0
1	3	05	001	0053	OTR. Copagación												100.0
1	3	05	001	0053	Aprobado					136,854,209			136,854,209				100.0
1	3	05	001	0053	No cobr. Estado	149,814,320	184,655,218			334,469,538			334,469,538				100.0
1	3	05	001	0053	Desarrollado					136,854,209			136,854,209				100.0
1	3	05	001	0053	Pagado					90,199,971			90,199,971				100.0
1	3	05	001	0053	Presupuesto Paga/Aprobado					100.0			100.0				100.0
1	3	05	001	0053	Presupuesto Paga/No cobr.												100.0
1	3	05	001	0053	OTR. Copagación												100.0
1	3	05	001	0053	Aprobado					136,854,209			136,854,209				100.0
1	3	05	001	0053	No cobr. Estado	149,814,320	184,655,218			334,469,538			334,469,538				100.0
1	3	05	001	0053	Desarrollado					136,854,209			136,854,209				100.0
1	3	05	001	0053	Pagado					90,199,971			90,199,971				100.0
1	3	05	001	0053	Presupuesto Paga/Aprobado					100.0			100.0				100.0
1	3	05	001	0053	Presupuesto Paga/No cobr.												100.0
1	3	05	001	0053	OTR. Copagación												100.0
1	3	05	001	0053	Aprobado					136,854,209			136,854,209				100.0
1	3	05	001	0053	No cobr. Estado	149,814,320	184,655,218			334,469,538			334,469,538				100.0
1	3	05	001	0053	Desarrollado					136,854,209			136,854,209				100.0
1	3	05	001	0053	Pagado					90,199,971			90,199,971				100.0
1	3	05	001	0053	Presupuesto Paga/Aprobado					100.0			100.0				100.0
1	3	05	001	0053	Presupuesto Paga/No cobr.												100.0
1	3	05	001	0053	OTR. Copagación												100.0
1	3	05	001	0053	Aprobado					136,854,209			136,854,209				100.0
1	3	05	001	0053	No cobr. Estado	149,814,320											

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 Empresa Productiva del Estado

CUENTA PÚBLICA 2017
 ESTADO ANALÍTIKO DE LOS RECURSOS DEL PRESUPUESTO DE BIENES EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA
 U.B. CENCO REPORTADO
 (MILLONES)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS					GASTO CORRIENTE					GASTO DE BIENES					TOTAL				
FE	PR	SP	SA	SP	USO	SEVICIOS PROGRAMALES	GASTO DE OPERACIÓN	PREVIDER	OTROS DE CORRIENTE	OTRA	FINANCIAR OPERACIONES	INVERSIÓN FUECA	PREVIDER	OTROS DE BIENES	OTRA	TOTAL	CORRIENTE	PREVIDER	BIENES
3	3	05	013	0561		1,201,845,493	9,206,605,203		4,206,410,257	14,904,860,951						14,904,860,951	100.0		
3	3	05	013	0561	Presupuesto Paj/Agamb														
3	3	05	013	0561	Presupuesto Paj/M. oIE	100.0	100.0		100.0	100.0						100.0			
3	3	05	013	0561	OTR Cuentas														
3	3	05	013	0561	Agambido	1,201,845,493	9,206,605,203		4,206,410,257	14,904,860,951						14,904,860,951	100.0		
3	3	05	013	0561	Devengado	1,204,247,051	14,230,727,493		4,204,850,764	15,730,235,810						15,730,235,810	100.0		
3	3	05	013	0561	Pagado	1,201,845,493	9,206,605,203		4,206,410,257	14,904,860,951						14,904,860,951	100.0		
3	3	05	013	0561	Presupuesto Paj/Agamb														
3	3	05	013	0561	Presupuesto Paj/M. oIE	100.0	100.0		100.0	100.0						100.0			
3	3	05	013	0562	Capacitación, asistencia técnica y servicios de apoyo a las actividades de la industria eléctrica														
3	3	05	013	0562	Agambido	1,622,255,643	4,697,019,457		287,330,212	6,606,605,432						6,606,605,432	100.0		
3	3	05	013	0562	Devengado	1,724,061,284	7,855,197,272		286,836,209	9,947,894,767						9,947,894,767	100.0		
3	3	05	013	0562	Pagado	1,622,255,643	4,697,019,457		287,330,212	6,606,605,432						6,606,605,432	100.0		
3	3	05	013	0562	Presupuesto Paj/Agamb														
3	3	05	013	0562	Presupuesto Paj/M. oIE	100.0	100.0		100.0	100.0						100.0			
3	3	05	013	0562	OTR Cuentas														
3	3	05	013	0562	Agambido	1,622,255,643	4,697,019,457		287,330,212	6,606,605,432						6,606,605,432	100.0		
3	3	05	013	0562	Devengado	1,724,061,284	7,855,197,272		286,836,209	9,947,894,767						9,947,894,767	100.0		
3	3	05	013	0562	Pagado	1,622,255,643	4,697,019,457		287,330,212	6,606,605,432						6,606,605,432	100.0		
3	3	05	013	0562	Presupuesto Paj/Agamb														
3	3	05	013	0562	Presupuesto Paj/M. oIE	100.0	100.0		100.0	100.0						100.0			
3	3	05	013	0563	Subsidios de energía eléctrica a las comunidades indígenas														
3	3	05	013	0563	Agambido	428,093,098	270,752,679		65,227	698,911,204						698,911,204	100.0		
3	3	05	013	0563	Devengado	463,220,224	557,645,284		64,454	1,020,800,064						1,020,800,064	100.0		
3	3	05	013	0563	Pagado	428,093,098	270,752,679		65,227	698,911,204						698,911,204	100.0		
3	3	05	013	0563	Presupuesto Paj/Agamb														
3	3	05	013	0563	Presupuesto Paj/M. oIE	100.0	100.0		100.0	100.0						100.0			
3	3	05	013	0563	OTR Cuentas														
3	3	05	013	0563	Agambido	428,093,098	270,752,679		65,227	698,911,204						698,911,204	100.0		
3	3	05	013	0563	Devengado	463,220,224	557,645,284		64,454	1,020,800,064						1,020,800,064	100.0		
3	3	05	013	0563	Pagado	428,093,098	270,752,679		65,227	698,911,204						698,911,204	100.0		
3	3	05	013	0563	Presupuesto Paj/Agamb														
3	3	05	013	0563	Presupuesto Paj/M. oIE	100.0	100.0		100.0	100.0						100.0			
3	3	05	013	8001	Proyectos de rehabilitación económica de las actividades agrícolas														
3	3	05	013	8001	Agambido							52,739,769				52,739,769			100.0
3	3	05	013	8001	Devengado							52,739,769				52,739,769			100.0
3	3	05	013	8001	Devengado							52,739,769				52,739,769			100.0
3	3	05	013	8001	Pagado							52,739,769				52,739,769			100.0
3	3	05	013	8001	Presupuesto Paj/Agamb														
3	3	05	013	8001	Presupuesto Paj/M. oIE							100.0			100.0	100.0			
3	3	05	013	8001	OTR Cuentas														
3	3	05	013	8001	Agambido							52,739,769				52,739,769			100.0
3	3	05	013	8001	Devengado							52,739,769				52,739,769			100.0
3	3	05	013	8001	Devengado							52,739,769				52,739,769			100.0

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 Empresa Productiva del Estado

CUENTA PÚBLICA 2017
 ESTADO ANALÍTICO DE EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FONDO ALPROGRANATEA
 SUBPROGRAMA 010

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS					GASTO CORRIENTE				GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL				
PROG	PROG	PROG	PROG	PROG	RECURSOS	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE	SUMA	INVERSIÓN OPERACIONES	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	RESERVA	COMPROBADO	ANULADO
3	3	05	010	0001	0.0					5,279,263			5,279,263	5,279,263			100.0
3	3	05	010	0001	0.0	Presencia y Neg/Aprob											
3	3	05	010	0001	0.0	Presencia y Neg/Mod				100.0			100.0	100.0			
3	3	05	010	0025	0.0	Atención de las unidades (Oficinas de atención)											
3	3	05	010	0025	0.0	Atención											
3	3	05	010	0025	0.0	Atención			151,514,077				151,514,077	151,514,077			100.0
3	3	05	010	0025	0.0	Atención			35,731,481				35,731,481	35,731,481			100.0
3	3	05	010	0025	0.0	Atención			151,514,077				151,514,077	151,514,077			100.0
3	3	05	010	0025	0.0	Presencia y Neg/Aprob											
3	3	05	010	0025	0.0	Presencia y Neg/Mod				100.0			100.0	100.0			
3	3	05	010	0026	0.0	CRF Cuqueto											
3	3	05	010	0026	0.0	Atención											
3	3	05	010	0026	0.0	Atención			151,514,077				151,514,077	151,514,077			100.0
3	3	05	010	0026	0.0	Atención			35,731,481				35,731,481	35,731,481			100.0
3	3	05	010	0026	0.0	Atención			151,514,077				151,514,077	151,514,077			100.0
3	3	05	010	0026	0.0	Presencia y Neg/Aprob											
3	3	05	010	0026	0.0	Presencia y Neg/Mod				100.0			100.0	100.0			
3	3	05	010	0027	0.0	Atención de las unidades (Oficinas de atención)											
3	3	05	010	0027	0.0	Atención											
3	3	05	010	0027	0.0	Atención			38,955,283				38,955,283	38,955,283			100.0
3	3	05	010	0027	0.0	Atención			9,286,878				9,286,878	9,286,878			100.0
3	3	05	010	0027	0.0	Atención			38,955,283				38,955,283	38,955,283			100.0
3	3	05	010	0027	0.0	Presencia y Neg/Aprob											
3	3	05	010	0027	0.0	Presencia y Neg/Mod				100.0			100.0	100.0			
3	3	05	010	0028	0.0	Atención de las unidades (Oficinas de atención)											
3	3	05	010	0028	0.0	Atención											
3	3	05	010	0028	0.0	Atención			327,280,000				327,280,000	327,280,000			100.0
3	3	05	010	0028	0.0	Atención			77,258,879				77,258,879	77,258,879			100.0
3	3	05	010	0028	0.0	Atención			327,280,000				327,280,000	327,280,000			100.0
3	3	05	010	0028	0.0	Presencia y Neg/Aprob											
3	3	05	010	0028	0.0	Presencia y Neg/Mod				100.0			100.0	100.0			
3	3	05	010	0028	0.0	CRF Cuqueto											
3	3	05	010	0028	0.0	Atención											
3	3	05	010	0028	0.0	Atención			327,280,000				327,280,000	327,280,000			100.0
3	3	05	010	0028	0.0	Atención			77,258,879				77,258,879	77,258,879			100.0
3	3	05	010	0028	0.0	Atención			327,280,000				327,280,000	327,280,000			100.0
3	3	05	010	0028	0.0	Presencia y Neg/Aprob											
3	3	05	010	0028	0.0	Presencia y Neg/Mod				100.0			100.0	100.0			
3	3	05	010	0029	0.0	Programa de adquisiciones											
3	3	05	010	0029	0.0	Atención											
3	3	05	010	0029	0.0	Atención			300,293,687				300,293,687	300,293,687			100.0
3	3	05	010	0029	0.0	Atención			70,794,512				70,794,512	70,794,512			100.0
3	3	05	010	0029	0.0	Atención			300,293,687				300,293,687	300,293,687			100.0

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 Empresa Productiva del Estado

CUENTA PÚBLICA 2017
 ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA
 U.S. C.F. DE ELECTRICIDAD (PESE)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS					DIRECCIÓN	GASTO CORRIENTE					PRECIOS Y AJUSTACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL		
FE	PR	PR	PR	PR		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE	SUMA		BIENES DE PÉCUNIA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	CONCEPTO	PERCENTAJE
3	3	05	023	0029	Comenta y Pag/Apost													
3	3	05	023	0029	Comenta y Pag/M.Ordz													
3	3	05	023	0029	CFR Contratado													
3	3	05	023	0029	Aprobado													
3	3	05	023	0029	M.Ordz					300,293,687				300,293,687				100.0
3	3	05	023	0029	Devengado					70,294,812				70,294,812				100.0
3	3	05	023	0029	Pagado					300,293,687				300,293,687				100.0
3	3	05	023	0029	Comenta y Pag/Apost													
3	3	05	023	0029	Comenta y Pag/M.Ordz													
3	3	05	023	0029	CFR Contratado													
3	3	05	023	0029	Aprobado													
3	3	05	023	0029	M.Ordz													
3	3	05	023	0029	Devengado					1,423,263,277				1,423,263,277				100.0
3	3	05	023	0029	Pagado					5,234,224,999				5,234,224,999				100.0
3	3	05	023	0029	Comenta y Pag/Apost													
3	3	05	023	0029	Comenta y Pag/M.Ordz													
3	3	05	023	0029	CFR Contratado													
3	3	05	023	0029	Aprobado													
3	3	05	023	0029	M.Ordz													
3	3	05	023	0029	Devengado					1,423,263,277				1,423,263,277				100.0
3	3	05	023	0029	Pagado					5,234,224,999				5,234,224,999				100.0
3	3	05	023	0029	Comenta y Pag/Apost													
3	3	05	023	0029	Comenta y Pag/M.Ordz													
3	3	05	023	0029	CFR Contratado													
3	3	05	023	0029	Aprobado													
3	3	05	023	0029	M.Ordz													
3	3	05	023	0029	Devengado					1,423,263,277				1,423,263,277				100.0
3	3	05	023	0029	Pagado					5,234,224,999				5,234,224,999				100.0
3	3	05	023	0029	Comenta y Pag/Apost													
3	3	05	023	0029	Comenta y Pag/M.Ordz													
3	3	05	023	0029	CFR Contratado													
3	3	05	023	0029	Aprobado													
3	3	05	023	0029	M.Ordz													
3	3	05	023	0029	Devengado					1,423,263,277				1,423,263,277				100.0
3	3	05	023	0029	Pagado					5,234,224,999				5,234,224,999				100.0
3	3	05	023	0029	Comenta y Pag/Apost													
3	3	05	023	0029	Comenta y Pag/M.Ordz													
3	3	05	023	0029	CFR Contratado													
3	3	05	023	0029	Aprobado													
3	3	05	023	0029	M.Ordz													
3	3	05	023	0029	Devengado					1,423,263,277				1,423,263,277				100.0
3	3	05	023	0029	Pagado					5,234,224,999				5,234,224,999				100.0
3	3	05	023	0029	Comenta y Pag/Apost													
3	3	05	023	0029	Comenta y Pag/M.Ordz													
3	3	05	023	0029	CFR Contratado													
3	3	05	023	0029	Aprobado													
3	3	05	023	0029	M.Ordz													
3	3	05	023	0029	Devengado					1,423,263,277				1,423,263,277				100.0
3	3	05	023	0029	Pagado					5,234,224,999				5,234,224,999				100.0
3	3	05	023	0029	Comenta y Pag/Apost													
3	3	05	023	0029	Comenta y Pag/M.Ordz													
3	3	05	023	0029	CFR Contratado													
3	3	05	023	0029	Aprobado													
3	3	05	023	0029	M.Ordz													
3	3	05	023	0029	Devengado					1,423,263,277				1,423,263,277				100.0
3	3	05	023	0029	Pagado					5,234,224,999				5,234,224,999				100.0
3	3	05	023	0029	Comenta y Pag/Apost													
3	3	05	023	0029	Comenta y Pag/M.Ordz													
3	3	05	023	0029	CFR Contratado													
3	3	05	023	0029	Aprobado													
3	3	05	023	0029	M.Ordz													
3	3	05	023	0029	Devengado					1,423,263,277				1,423,263,277				100.0
3	3	05	023	0029	Pagado					5,234,224,999				5,234,224,999				100.0
3	3	05	023	0029	Comenta y Pag/Apost													
3	3	05	023	0029	Comenta y Pag/M.Ordz													
3	3	05	023	0029	CFR Contratado													
3	3	05	023	0029	Aprobado													
3	3	05	023	0029	M.Ordz													
3	3	05	023	0029	Devengado					1,423,263,277				1,423,263,277				100.0
3	3	05	023	0029	Pagado					5,234,224,999				5,234,224,999				100.0
3	3	05	023	0029	Comenta y Pag/Apost													
3	3	05	023	0029	Comenta y Pag/M.Ordz													
3	3	05	023	0029	CFR Contratado													
3	3	05	023	0029	Aprobado													
3	3	05	023	0029	M.Ordz													
3	3	05	023	0029	Devengado					1,423,263,277				1,423,263,277				100.0
3	3	05	023	0029	Pagado					5,234,224,999				5,234,224,999				100.0
3	3	05	023	0029	Comenta y Pag/Apost													
3	3	05	023	0029	Comenta y Pag/M.Ordz													
3	3	05	023	0029	CFR Contratado													
3	3	05	023	0029	Aprobado													
3	3	05	023	0029	M.Ordz													
3	3	05	023	0029	Devengado					1,423,263,277				1,423,263,277				100.0
3	3	05	023	0029	Pagado					5,234,224,999				5,234,224,999				100.0
3	3	05	023	0029	Comenta y Pag/Apost													
3	3	05	023	0029	Comenta y Pag/M.Ordz													
3	3	05	023	0029	CFR Contratado													
3	3	05	023	0029	Aprobado													
3	3	05	023	0029	M.Ordz													
3	3	05	023	0029	Devengado					1,423,263,277	</							

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 Empresa Productiva del Estado

CUENTA PÚBLICA 2017
 ESTADO ABALÉ ENO DE ELECTRICIDAD DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS DE CLASIFICACIÓN FUNDACIONAL-PROGRAMÁTICA
 DE CRECOCORRATVO
 (PRESO)

CATEGORÍA PROGRAMÁTICA	DIRECCIÓN	SUBVENCIONES	GASTOS DE OPERACIÓN	GASTO CORRIENTE		TOTAL	INVERSIÓN	GASTO DE INVERSIÓN		TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
				SUBVENCIONES	GASTOS DE OPERACIÓN			SUBVENCIONES	GASTOS DE INVERSIÓN		TOTAL	INVERSIÓN	SUBVENCIONES
3 3 05 013 0544 013	Puerto				4,242,444,213	4,242,444,213				4,242,444,213	100.0		
3 3 05 013 0544 013	Promoción y Pag/Aprob												
3 3 05 013 0544 013	Promoción y Pag/M cotE				100.0	100.0				100.0			
3 3 05 013 0544 013	Planificación y diseño de instalaciones productivas												
3 3 05 013 0544 013	Aprobado												
3 3 05 013 0544 013	M cotEstado	277,976,016	238,060,319		1,824,724	617,460,058				617,460,058	100.0		
3 3 05 013 0544 013	Desempejado	302,547,117	489,132,265		761,463	792,430,845				792,430,845	100.0		
3 3 05 013 0544 013	Pagado	277,976,016	238,060,319		1,824,724	617,460,058				617,460,058	100.0		
3 3 05 013 0544 013	Promoción y Pag/Aprob												
3 3 05 013 0544 013	Promoción y Pag/M cotE	100.0	100.0		100.0	100.0				100.0			
3 3 05 013 0544 013	CFE Cooperativo												
3 3 05 013 0544 013	Aprobado												
3 3 05 013 0544 013	M cotEstado	277,976,016	238,060,319		1,824,724	617,460,058				617,460,058	100.0		
3 3 05 013 0544 013	Desempejado	302,547,117	489,132,265		761,463	792,430,845				792,430,845	100.0		
3 3 05 013 0544 013	Pagado	277,976,016	238,060,319		1,824,724	617,460,058				617,460,058	100.0		
3 3 05 013 0544 013	Promoción y Pag/Aprob												
3 3 05 013 0544 013	Promoción y Pag/M cotE	100.0	100.0		100.0	100.0				100.0			
3 3 05 014 0544 013	Planificación y diseño de instalaciones productivas												
3 3 05 014 0544 013	Aprobado												
3 3 05 014 0544 013	M cotEstado	438,973,281	714,187,867		1,453,883,263	2,807,044,281		71,808,782		71,808,782	2,878,853,063	97.8	2.2
3 3 05 014 0544 013	Desempejado	480,235,612	1,045,749,487		1,853,214,370	3,689,568,212		14,934,424		14,934,424	3,704,502,636	98.0	2.0
3 3 05 014 0544 013	Pagado	438,973,281	714,187,867		1,453,883,263	2,807,044,281		71,808,782		71,808,782	2,878,853,063	97.8	2.2
3 3 05 014 0544 013	Promoción y Pag/Aprob												
3 3 05 014 0544 013	Promoción y Pag/M cotE	100.0	100.0		100.0	100.0		100.0		100.0			
3 3 05 014 0544 0542	Operación del Sistema de Fases Cortas y apoyo técnico al Sistema de Fases Cortas												
3 3 05 014 0544 0542	Aprobado												
3 3 05 014 0544 0542	M cotEstado	624,894,359	712,239,264		368,213	1,337,381,214				1,337,381,214	100.0		
3 3 05 014 0544 0542	Desempejado	624,894,359	712,239,264		368,213	1,337,381,214				1,337,381,214	100.0		
3 3 05 014 0544 0542	Pagado	624,894,359	712,239,264		368,213	1,337,381,214				1,337,381,214	100.0		
3 3 05 014 0544 0542	Promoción y Pag/Aprob												
3 3 05 014 0544 0542	Promoción y Pag/M cotE	100.0	100.0		100.0	100.0				100.0			
3 3 05 014 0544 0542	CFE Cooperativo												
3 3 05 014 0544 0542	Aprobado												
3 3 05 014 0544 0542	M cotEstado	624,894,359	712,239,264		368,213	1,337,381,214				1,337,381,214	100.0		
3 3 05 014 0544 0542	Desempejado	624,894,359	712,239,264		368,213	1,337,381,214				1,337,381,214	100.0		
3 3 05 014 0544 0542	Pagado	624,894,359	712,239,264		368,213	1,337,381,214				1,337,381,214	100.0		
3 3 05 014 0544 0542	Promoción y Pag/Aprob												
3 3 05 014 0544 0542	Promoción y Pag/M cotE	100.0	100.0		100.0	100.0				100.0			
3 3 05 014 0544 0542	Operación y mantenimiento del Sistema de Fases Cortas y apoyo técnico al Sistema de Fases Cortas												
3 3 05 014 0544 0542	Aprobado												
3 3 05 014 0544 0542	M cotEstado	14,079,282	2,058,463		1,853,325,240	1,469,663,281				1,469,663,281	100.0		
3 3 05 014 0544 0542	Desempejado	15,054,164	4,275,380		1,853,325,240	1,472,856,784				1,472,856,784	100.0		
3 3 05 014 0544 0542	Pagado	14,079,282	2,058,463		1,853,325,240	1,469,663,281				1,469,663,281	100.0		
3 3 05 014 0544 0542	Promoción y Pag/Aprob												
3 3 05 014 0544 0542	Promoción y Pag/M cotE	100.0	100.0		100.0	100.0				100.0			
3 3 05 014 0544 0542	CFE Cooperativo												
3 3 05 014 0544 0542	Aprobado												
3 3 05 014 0544 0542	M cotEstado	14,079,282	2,058,463		1,853,325,240	1,469,663,281				1,469,663,281	100.0		
3 3 05 014 0544 0542	Desempejado	15,054,164	4,275,380		1,853,325,240	1,472,856,784				1,472,856,784	100.0		
3 3 05 014 0544 0542	Pagado	14,079,282	2,058,463		1,853,325,240	1,469,663,281				1,469,663,281	100.0		

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 Empresa Productiva del Estado

CUENTA PÚBLICA 2017
 ESTADO ANALÍTIKO DE EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA Y
 SUBPROGRAMARIO
 (PESOS)

NIVEL	SUBPROGRAMARIO	PROGRAMA	ACTIVIDAD	SUBACTIVIDAD	DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE				PROYECTOS Y OBRAS DE OBRAS DE	GASTO DE BIENES				TOTAL	RESERVA PRESUPUESTAL			
						SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTRO GASTO CORRIENTE		SUMA	SUBSIDIOS	OTRO GASTO DE BIENES	SUMA		TOTAL	COMITADO	CONTRATADO	BIENES
3	3	05	014	0547	0.38	Presencia y Paq/Agosto													
3	3	05	014	0547	0.38	Presencia y Paq/M od E	100.0	100.0							100.0				
3	3	05	014	0529	0.38	Programa de adquisiciones													
3	3	05	014	0529	0.38	Aprobado													
3	3	05	014	0529	0.38	M odEstado					71,808.782			71,808.782					100.0
3	3	05	014	0529	0.38	Enviado					16,934.624			16,934.624					100.0
3	3	05	014	0529	0.38	Pagado					71,808.782			71,808.782					100.0
3	3	05	014	0529	0.38	Presencia y Paq/Agosto													
3	3	05	014	0529	0.38	Presencia y Paq/M od E					100.0			100.0					
3	3	05	014	0529	0.38	CPE Copoquantan													
3	3	05	014	0529	0.38	Aprobado													
3	3	05	014	0529	0.38	Enviado					71,808.782			71,808.782					100.0
3	3	05	014	0529	0.38	Enviado					16,934.624			16,934.624					100.0
3	3	05	014	0529	0.38	Pagado					71,808.782			71,808.782					100.0
3	3	05	014	0529	0.38	Presencia y Paq/Agosto													
3	3	05	014	0529	0.38	Presencia y Paq/M od E					100.0			100.0					
3	3	05	015	0578	0.38	Elaboración de Materiales en Bodega													
3	3	05	015	0578	0.38	Aprobado													
3	3	05	015	0578	0.38	M odEstado	1,284,984.571	1,037,700.731		33,673.230	3,865,458.336	1,226,176.220		1,226,176.220	4,091,634.766			70.0	100.0
3	3	05	015	0578	0.38	Enviado	1,284,984.571	1,037,700.731		17,761.700	4,091,634.766	268,264.446		268,264.446	4,361,747.871			93.8	0.0
3	3	05	015	0578	0.38	Pagado	1,284,984.571	1,037,700.731		33,673.230	3,865,458.336	1,226,176.220		1,226,176.220	4,091,634.766			70.0	100.0
3	3	05	015	0578	0.38	Presencia y Paq/Agosto													
3	3	05	015	0578	0.38	Presencia y Paq/M od E	100.0	100.0				100.0		100.0					
3	3	05	015	0578	0.38	Apoyo a Idoneidad de materiales de con. en Materiales de Mantenimiento													
3	3	05	015	0578	0.38	Aprobado													
3	3	05	015	0578	0.38	M odEstado		97,058.022			97,058.022			97,058.022					100.0
3	3	05	015	0578	0.38	Enviado		235,811.601			235,811.601			235,811.601					100.0
3	3	05	015	0578	0.38	Pagado		97,058.022			97,058.022			97,058.022					100.0
3	3	05	015	0578	0.38	Presencia y Paq/Agosto													
3	3	05	015	0578	0.38	Presencia y Paq/M od E		100.0			100.0			100.0					
3	3	05	015	0578	0.38	CPE Copoquantan													
3	3	05	015	0578	0.38	Aprobado													
3	3	05	015	0578	0.38	Enviado		97,058.022			97,058.022			97,058.022					100.0
3	3	05	015	0578	0.38	Enviado		235,811.601			235,811.601			235,811.601					100.0
3	3	05	015	0578	0.38	Pagado		97,058.022			97,058.022			97,058.022					100.0
3	3	05	015	0578	0.38	Presencia y Paq/Agosto													
3	3	05	015	0578	0.38	Presencia y Paq/M od E		100.0			100.0			100.0					
3	3	05	015	0578	0.38	CPE Copoquantan													
3	3	05	015	0578	0.38	Aprobado													
3	3	05	015	0578	0.38	Enviado		97,058.022			97,058.022			97,058.022					100.0
3	3	05	015	0578	0.38	Enviado		235,811.601			235,811.601			235,811.601					100.0
3	3	05	015	0578	0.38	Pagado		97,058.022			97,058.022			97,058.022					100.0
3	3	05	015	0578	0.38	Presencia y Paq/Agosto													
3	3	05	015	0578	0.38	Presencia y Paq/M od E		100.0			100.0			100.0					
3	3	05	015	0578	0.38	CPE Copoquantan													
3	3	05	015	0578	0.38	Aprobado													
3	3	05	015	0578	0.38	Enviado		97,058.022			97,058.022			97,058.022					100.0
3	3	05	015	0578	0.38	Enviado		235,811.601			235,811.601			235,811.601					100.0
3	3	05	015	0578	0.38	Pagado		97,058.022			97,058.022			97,058.022					100.0
3	3	05	015	0578	0.38	Presencia y Paq/Agosto													
3	3	05	015	0578	0.38	Presencia y Paq/M od E		100.0			100.0			100.0					
3	3	05	015	0578	0.38	CPE Copoquantan													
3	3	05	015	0578	0.38	Aprobado													
3	3	05	015	0578	0.38	Enviado		97,058.022			97,058.022			97,058.022					100.0
3	3	05	015	0578	0.38	Enviado		235,811.601			235,811.601			235,811.601					100.0
3	3	05	015	0578	0.38	Pagado		97,058.022			97,058.022			97,058.022					100.0
3	3	05	015	0578	0.38	Presencia y Paq/Agosto													
3	3	05	015	0578	0.38	Presencia y Paq/M od E		100.0			100.0			100.0					
3	3	05	015	0578	0.38	CPE Copoquantan													
3	3	05	015	0578	0.38	Aprobado													
3	3	05	015	0578	0.38	Enviado		97,058.022			97,058.022			97,058.022					100.0
3	3	05	015	0578	0.38	Enviado		235,811.601			235,811.601			235,811.601					100.0
3	3	05	015	0578	0.38	Pagado		97,058.022			97,058.022			97,058.022					100.0
3	3	05	015	0578	0.38	Presencia y Paq/Agosto													
3	3	05	015	0578	0.38	Presencia y Paq/M od E		100.0			100.0			100.0					
3	3	05	015	0578	0.38	CPE Copoquantan													
3	3	05	015	0578	0.38	Aprobado													
3	3	05	015	0578	0.38	Enviado		97,058.022			97,058.022			97,058.022					100.0
3	3	05	015	0578	0.38	Enviado		235,811.601			235,811.601			235,811.601					100.0
3	3	05	015	0578	0.38	Pagado		97,058.022			97,058.022			97,058.022					100.0
3	3	05	015	0578	0.38	Presencia y Paq/Agosto													
3	3	05	015	0578	0.38	Presencia y Paq/M od E		100.0			100.0			100.0					
3	3	05	015	0578	0.38	CPE Copoquantan													
3	3	05	015	0578	0.38	Aprobado													
3	3	05	015	0578	0.38	Enviado		97,058.022			97,058.022			97,058.022					100.0
3	3	05	015	0578	0.38	Enviado		235,811.601			235,811.601			235,811.601					100.0
3	3	05	015	0578	0.38	Pagado		97,058.022			97,058.022								

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 Empresa Productiva del Estado

CUENTA PÚBLICA 2017
 ESTADO ANÁLISIS DEL GASTO DEL PRESUPUESTO DE GASTOS DE CLASIFICACIÓN FEDERAL-PROGRAMÁTICA
 DEL EJERCERCIPIO
 (PÉD O)

CATEGORÍA	PROGRAMA	SUBPROGRAMA	PROYECTO	DIRECCIÓN	GASTO CORRIENTE			PRESUPUESTO Y AJUSTACIONES	GASTO DE INVERSIÓN			TOTAL			
					TIPO DE GASTO	CLASIFICACIÓN	SUMANDO		TIPO DE INVERSIÓN	SUMANDO	TIPO DE INVERSIÓN	SUMANDO	TOTAL	COMPRONETOS	RESERVA
3	05	015	8027	Desarrollado					6,400,215			6,400,215			100.0
3	05	015	8027	Pagado					27,238,824			27,238,824			100.0
3	05	015	8027	Presupuesto Paj/Agamb											
3	05	015	8027	Presupuesto Paj/M odf					100.0			100.0			
3	05	015	8027	IRE Compromiso											
3	05	015	8027	Agotado											
3	05	015	8027	M odfEstado					27,238,824			27,238,824			100.0
3	05	015	8027	Desarrollado					6,400,215			6,400,215			100.0
3	05	015	8027	Pagado					27,238,824			27,238,824			100.0
3	05	015	8027	Presupuesto Paj/Agamb											
3	05	015	8027	Presupuesto Paj/M odf					100.0			100.0			
3	05	015	8028	Estadística de gobierno electrónico											
3	05	015	8028	Agotado											
3	05	015	8028	M odfEstado					35,749,247			35,749,247			100.0
3	05	015	8028	Desarrollado					8,831,030			8,831,030			100.0
3	05	015	8028	Pagado					35,749,247			35,749,247			100.0
3	05	015	8028	Presupuesto Paj/Agamb											
3	05	015	8028	Presupuesto Paj/M odf					100.0			100.0			
3	05	015	8028	IRE Compromiso											
3	05	015	8028	Agotado											
3	05	015	8028	M odfEstado					35,749,247			35,749,247			100.0
3	05	015	8028	Desarrollado					8,831,030			8,831,030			100.0
3	05	015	8028	Pagado					35,749,247			35,749,247			100.0
3	05	015	8028	Presupuesto Paj/Agamb											
3	05	015	8028	Presupuesto Paj/M odf					100.0			100.0			
3	05	015	8044	Proyecto de Infraestructura secundaria de las administraciones estatales											
3	05	015	8044	Agotado											
3	05	015	8044	M odfEstado					527,219,266			527,219,266			100.0
3	05	015	8044	Desarrollado					122,805,246			122,805,246			100.0
3	05	015	8044	Pagado					527,219,266			527,219,266			100.0
3	05	015	8044	Presupuesto Paj/Agamb											
3	05	015	8044	Presupuesto Paj/M odf					100.0			100.0			
3	05	015	8044	IRE Compromiso											
3	05	015	8044	Agotado											
3	05	015	8044	M odfEstado					527,219,266			527,219,266			100.0
3	05	015	8044	Desarrollado					122,805,246			122,805,246			100.0
3	05	015	8044	Pagado					527,219,266			527,219,266			100.0
3	05	015	8044	Presupuesto Paj/Agamb											
3	05	015	8044	Presupuesto Paj/M odf					100.0			100.0			
3	05	015	9552	Financiamiento de las facturas y nóminas para la Infraestructura eléctrica											
3	05	015	9552	Agotado											
3	05	015	9552	M odfEstado					1,784,084,873			1,784,084,873			100.0
3	05	015	9552	Desarrollado					1,886,917,793			1,886,917,793			100.0
3	05	015	9552	Pagado					33,873,230			3,768,400,214			100.0
3	05	015	9552	Presupuesto Paj/Agamb											
3	05	015	9552	Presupuesto Paj/M odf					100.0			100.0			
3	05	015	9552	IRE Compromiso											
3	05	015	9552	Agotado											
3	05	015	9552	M odfEstado					1,784,084,873			1,784,084,873			100.0
3	05	015	9552	Desarrollado					1,765,760			3,859,689,797			100.0
3	05	015	9552	Pagado					33,873,230			3,768,400,214			100.0
3	05	015	9552	Presupuesto Paj/Agamb											
3	05	015	9552	Presupuesto Paj/M odf					100.0			100.0			

1/ Las sumas separadas y totales pueden no coincidir debido al redondeo. El rubro 05 - corresponde a presupuesto y nóminas 0558 - 06 y nóminas 0508 - 06.
 Fuente: Presupuesto Aprobado y M odfEstado, según los datos de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 Empresa Productiva del Estado

CUENTA PÚBLICA 2017
 GASTO POR CATEGORÍA PROGRAMÁTICA
 UBE CFE CORPORATIVO
 (PÉSO)

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				GASTO CORRIENTE						GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL					
TIPO	GRUPO	MODALIDAD	PROGRAMA	DENOMINACIÓN	SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE	SUMA	PENSIONES Y ASIGNACIONES	INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL			
																CORRIENTE	PENSIONES Y ASIGNACIONES	INVERSIÓN	
				Programas Federales															
				TOTAL APROBADO															
				TOTAL MODIFICADO	10,128,269,521	30,189,518,885		23,713,588,827	64,029,375,933	9,489,445,804	3,821,794,516		4,884,852,884	8,288,447,400	81,805,268,037	78.3	11.4	10.1	
				TOTAL DEVINGADO	10,761,812,220	53,339,460,299		20,024,148,397	84,125,480,916	12,601,883,710	5,751,880,155				102,479,844,781	82.1	12.3	5.6	
				TOTAL PAGADO	10,128,269,521	30,189,518,885		23,713,588,827	64,029,375,933	9,489,445,804	3,821,794,516		4,884,852,884	8,288,447,400	81,805,268,037	78.3	11.4	10.1	
				Porcentaje Pag/ Aprob															
				Porcentaje Pag/ Modif	100.0	100.0		100.0	100.0	100.0	100.0		100.0	100.0	100.0				
1	2			Desempeño de las Funciones															
1	2			Aprobado															
1	2			Modificado	6,852,969,598	17,090,563,748		13,780,797,935	37,724,271,189		3,821,794,516			3,821,794,516	41,346,065,705	91.2		8.8	
1	2			Devengado	7,318,821,223	28,501,798,688		13,791,053,460	49,811,471,590		5,751,880,155			5,751,880,155	55,363,151,754	89.6		10.4	
1	2			Pagado	6,852,969,598	17,090,563,748		13,780,797,935	37,724,271,189		3,821,794,516			3,821,794,516	41,346,065,705	91.2		8.8	
1	2			Porcentaje Pag/ Aprob															
1	2			Porcentaje Pag/ Modif	100.0	100.0		100.0	100.0		100.0			100.0	100.0				
1	2	E		Prestación de Servicios Públicos															
1	2	E		Aprobado															
1	2	E		Modificado	4,004,354,518	15,089,813,923		7,004,832,797	20,099,001,238					20,099,001,238	100.0				
1	2	E		Devengado	4,298,194,057	24,333,841,444		7,002,879,250	35,634,514,751					35,634,514,751	100.0				
1	2	E		Pagado	4,004,354,518	15,089,813,923		7,004,832,797	20,099,001,238					20,099,001,238	100.0				
1	2	E		Porcentaje Pag/ Aprob															
1	2	E		Porcentaje Pag/ Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0	100.0				
1	2	E	555	Operación Red de Fibra Óptica y apoyo tecnológico a los procesos productivos															
1	2	E	555	Aprobado															
1	2	E	555	Modificado	624,894,199	712,129,304		358,013	1,337,381,516					1,337,381,516	100.0				
1	2	E	555	Devengado	675,849,448	1,541,474,507		188,833	2,216,712,788					2,216,712,788	100.0				
1	2	E	555	Pagado	624,894,199	712,129,304		358,013	1,337,381,516					1,337,381,516	100.0				
1	2	E	555	Porcentaje Pag/ Aprob															
1	2	E	555	Porcentaje Pag/ Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0	100.0				
1	2	E	581	Operación y mantenimiento de las centrales generadoras de energía eléctrica															
1	2	E	581	Aprobado															
1	2	E	581	Modificado	1,291,845,493	9,306,805,201		4,306,410,157	14,904,860,851					14,904,860,851	100.0				
1	2	E	581	Devengado	1,304,247,555	14,030,727,491		4,304,950,764	19,729,925,810					19,729,925,810	100.0				
1	2	E	581	Pagado	1,291,845,493	9,306,805,201		4,306,410,157	14,904,860,851					14,904,860,851	100.0				
1	2	E	581	Porcentaje Pag/ Aprob															
1	2	E	581	Porcentaje Pag/ Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0	100.0				
1	2	E	582	Operación, mantenimiento y recarga de la Nucleoeléctrica Laguna Verde															
1	2	E	582	Aprobado															
1	2	E	582	Modificado	1,822,355,663	4,697,019,457		287,130,312	6,806,505,432					6,806,505,432	100.0				
1	2	E	582	Devengado	1,728,061,286	7,955,197,272		288,38,209	9,967,894,787					9,967,894,787	100.0				
1	2	E	582	Pagado	1,822,355,663	4,697,019,457		287,130,312	6,806,505,432					6,806,505,432	100.0				
1	2	E	582	Porcentaje Pag/ Aprob															
1	2	E	582	Porcentaje Pag/ Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0	100.0				
1	2	E	583	Suministro de emergencias a las centrales generadoras de electricidad															
1	2	E	583	Aprobado															
1	2	E	583	Modificado	428,093,096	270,752,878		65,327	698,911,104					698,911,104	100.0				
1	2	E	583	Devengado	403,133,226	557,845,394		34,466	1,025,800,866					1,025,800,866	100.0				
1	2	E	583	Pagado	428,093,096	270,752,878		65,327	698,911,104					698,911,104	100.0				
1	2	E	583	Porcentaje Pag/ Aprob															
1	2	E	583	Porcentaje Pag/ Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0	100.0				

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 Empresa Productiva del Estado

CUENTA PÚBLICA 2017
 GASTO POR CATEGORÍA PROGRAMÁTICA**
 U.B. CFE CORPORATIVO

PROGRAMA PRESUPUESTARIO	TIPO	GRUP	MODA	PRD	DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL		
						SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE	SUMA	PENSIONES Y ASIGNACIONES	INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL
1	3	M	001		Modificado	2,964,280.186	13,088,281.745		15,474,351.471	31,526,953.402					31,526,953.402	100.0	
1	3	M	001		Devenido	3,107,848.884	24,813,475.411		6,233,591.456	34,134,815.751					34,134,815.751	100.0	
1	3	M	001		Pagado	2,964,280.186	13,088,281.745		15,474,351.471	31,526,953.402					31,526,953.402	100.0	
1	3	M	001		Porcentaje Pag/ Aprob				100.0	100.0							
1	3	M	001		Porcentaje Pag/ Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0		
1	3	O			Activo a la función pública y al mejoramiento de la												
1	3	O			Aprobado												
1	3	O			Modificado	309,079.829	10,873.292		6.638	319,759.859					319,759.859	100.0	
1	3	O			Devenido	335,462.113	24,188.002		3.801	359,253.616					359,253.616	100.0	
1	3	O			Pagado	309,079.829	10,873.292		6.638	319,759.859					319,759.859	100.0	
1	3	O			Porcentaje Pag/ Aprob				100.0	100.0							
1	3	O			Porcentaje Pag/ Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0		
1	3	O	001		Actividades de apoyo a la función pública y buen												
1	3	O	001		Aprobado												
1	3	O	001		Modificado	309,079.829	10,873.292		6.638	319,759.859					319,759.859	100.0	
1	3	O	001		Devenido	335,462.113	24,188.002		3.801	359,253.616					359,253.616	100.0	
1	3	O	001		Pagado	309,079.829	10,873.292		6.638	319,759.859					319,759.859	100.0	
1	3	O	001		Porcentaje Pag/ Aprob				100.0	100.0							
1	3	O	001		Porcentaje Pag/ Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0		
1	3	W			Operaciones ajenas												
1	3	W			Aprobado												
1	3	W			Modificado				-5,541,609.417	-5,541,609.417		4,664,652.884	4,664,652.884		-876,956.533		-
1	3	W			Devenido				-5,541,609.417	-5,541,609.417		4,664,652.884	4,664,652.884		-876,956.533		-
1	3	W			Pagado												
1	3	W			Porcentaje Pag/ Aprob				100.0	100.0							
1	3	W			Porcentaje Pag/ Modif				100.0	100.0		100.0	100.0		100.0		
1	3	W	001		Operaciones ajenas												
1	3	W	001		Aprobado												
1	3	W	001		Modificado				-5,541,609.417	-5,541,609.417		4,664,652.884	4,664,652.884		-876,956.533		-
1	3	W	001		Pagado				-5,541,609.417	-5,541,609.417		4,664,652.884	4,664,652.884		-876,956.533		-
1	3	W	001		Porcentaje Pag/ Aprob				100.0	100.0							
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												
1	5				Modificado						9,489,445.604			9,489,445.604	100.0		
1	5				Devenido						12,601,683.710			12,601,683.710	100.0		
1	5				Pagado						9,489,445.604			9,489,445.604	100.0		
1	5				Porcentaje Pag/ Aprob						100.0			100.0			
1	5				Porcentaje Pag/ Modif						100.0			100.0			
1	5	J			Pensiones y jubilaciones												
1	5	J			Aprobado												
1	5	J			Modificado						9,489,445.604			9,489,445.604	100.0		
1	5	J			Devenido						12,601,683.710			12,601,683.710	100.0		
1	5	J			Pagado						9,489,445.604			9,489,445.604	100.0		
1	5	J			Porcentaje Pag/ Aprob						100.0			100.0			
1	5	J			Porcentaje Pag/ Modif						100.0			100.0			
1	5	J	001		Pago de pensiones y jubilaciones												
1	5	J	001		Aprobado												
1	5	J	001		Modificado						9,489,445.604			9,489,445.604	100.0		
1	5	J	001		Devenido						12,601,683.710			12,601,683.710	100.0		
1	5	J	001		Pagado						9,489,445.604			9,489,445.604	100.0		
1	5	J	001		Porcentaje Pag/ Aprob						100.0			100.0			
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, así como globalizadores de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público

NOTAS A LOS ESTADOS PRESUPUESTALES

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

1. Constitución y objetivo de la empresa

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

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

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

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

El objeto de la CFE a partir de que se transforma en una Empresa Productiva del Estado (EPE) es prestar el servicio público de transmisión y distribución de energía eléctrica por cuenta y orden del

Estado. Asimismo, dentro de su objeto público, la CFE lleva a cabo las actividades de generación y comercialización de energía eléctrica, así como la importación, exportación, transporte, almacenamiento y compra-venta de gas natural, entre otras actividades.

2. Normas y disposiciones aplicables; y bases de elaboración

2.1 Normas y disposiciones

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

Disposiciones Constitucionales.

- a. Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos. DOF 05-II-1917; última reforma DOF 15-VIII-2016.

Leyes

- a. Ley de la Comisión Federal de Electricidad. DOF 11-VIII-2014.
- b. Ley de la Industria Eléctrica. DOF 11-VIII-2014.
- c. Ley de Energía Geotérmica. DOF 11-VIII-2014.
- d. Ley de Transición Energética. DOF 24-XII-2015.
- e. Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria. DOF 30-III-2006; última reforma DOF 30-XII-2015.
- f. Ley Federal de Deuda Pública, DOF 31-XII-1976, Última Reforma: DOF 27-IV-2016.
- g. Ley de Planeación. DOF 5-I-1983; DOF 6-V-2015, última reforma 28-XI-2016.
- h. Ley de Adquisiciones, Arrendamientos y Servicios del Sector Público. DOF 4-I- 2000; última reforma DOF 10-XI-2014.
- i. Ley de Obras Públicas y Servicios Relacionados con las Mismas. DOF 4-I- 2000; DOF 11-VIII-2014, última reforma DOF 13-I-2016.
- j. Ley General de Responsabilidades Administrativas, DOF 18-VII-2016.
- k. Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2017. DOF 15-XI-2016.
- l. Ley Federal de Transparencia y Acceso a la Información Pública. DOF 9-V-2016; última reforma 27-I-2017.
- m. Ley de Tesorería de la Federación, DOF 30-XII-2015.
- n. Ley de Fiscalización y Rendición de Cuentas de la Federación. DOF 18-VII-2016.

Códigos

- a. Código de Comercio, DOF 7-X-1889, Última Reforma: DOF 2-V-2017.
- b. Código Fiscal de la Federación, DOF 26-V-1928, Última Reforma: DOF 5-I-2012.

Reglamentos

- a. Reglamento de la Ley de la Comisión Federal de Electricidad. DOF 9-II-2015.

- b. Reglamento de la Ley de la Industria Eléctrica. DOF 31-X-2014.
- c. Reglamento de la Ley de Energía Geotérmica. DOF 31-X-2014.
- d. Reglamento de la Ley del Servicio Público de Energía Eléctrica en Materia de Aportaciones. DOF 16-XII-2011; última reforma 31-X-2014.
- e. Reglamento de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria. DOF 28-VI-2006; DOF 13-VIII-2015, última reforma DOF 30-III-2016.
- f. Reglamento de la Ley de Adquisiciones, Arrendamientos y Servicios del Sector Público. DOF 28-VII-2010.
- g. 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.
- h. Reglamento de la Ley Federal de Transparencia y Acceso a la Información Pública Gubernamental. DOF 11-VI-2003.
- i. Reglamento de la Ley de Tesorería de la Federación. DOF 30-VI-2017.
- j. Reglamento de la Ley de Transición Energética. DOF 4-V-2017.

Lineamientos

- a. 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.
- b. Lineamientos para la Integración de la Cuenta Pública 2017, Oficio N° 309-A.-003/2018 del 18-I-2018.
- c. Lineamientos para el proceso de Programación y Presupuestación para el Ejercicio Fiscal 2017; Oficio N° 307-A.-1921 del 16-VI-2016.
- d. Manual de Programación y Presupuestación 2017.

Decretos

- a. Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el ejercicio fiscal 2017. DOF 30-XI-2016.

Oficios circulares internos

- a. Comunicación referente a que toda consulta a los módulos de SAP, se realizará a través de los cubos de essbase. Of. GMO.-458 del 06-XII-2007.

- b. 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.
- c. Comunicación de la clave asignada a CFE como Unidad Responsable. Of. No. 307-A-3.- 034 del 31-VII- 2015.
- d. Disposiciones relativas al cierre presupuestario 2017. Of. No. DCF/0127/2017 del 20-X-2017.
- e. Disposiciones complementarias al cierre presupuestario 2017. Of. No. DF.-0108/2017 del 14-XI-2017.

Normativa

- a. Contrato Colectivo de Trabajo CFE-SUTERM 2016-2018.
- b. Estatuto Orgánico de la CFE. DOF 10-III-2004; aclaración DOF 17-III-2004; última reforma DOF 12-IV-2017.

Normativa aprobada por el Consejo de Administración

Manuales

- a. Manual de organización y funciones de la auditoría interna de la CFE 01/08/2015.
- b. Manual de Organización de la Auditoría Interna 27/10/2016.
- c. Manual de trabajo para servidores públicos de mando de la CFE 26/08/2016.

Lineamientos

- a. Lineamientos para obtener la autorización presupuestal para convocar, adjudicar y, en su caso, formalizar contratos cuya vigencia inicie en el ejercicio fiscal siguiente. 22/07/2015.
- b. Lineamientos de evaluación del desempeño de la CFE y sus empresas subsidiarias y filiales 28/01/2015.
- c. Lineamientos en materia de disciplina y austeridad presupuestaria de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias 22/07/2015.
- d. Lineamientos en materia del ejercicio del presupuesto de servicios personales de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias 24/04/2015.
- e. Lineamientos 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.

- f. Lineamientos generales para la creación de empresas filiales de la CFE 24/04/2015.
- g. Lineamientos generales para la realización de auditorías, revisiones y visitas de inspección 27/01/2015.
- h. Lineamientos para el control de riesgos financieros asociados a la deuda y otros pasivos de la CFE 24/04/2015.
- i. Lineamientos para la constitución y operación de fideicomisos de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias 10/07/2015.
- j. 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.
- k. 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.
- l. 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.
- m. Lineamientos que regulan el sistema de control interno 24/04/2015.
- n. 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.
- o. Lineamientos internos para llevar a cabo medios alternativos de solución de controversias en la CFE y sus EPS 07/07/2016.
- p. Lineamientos para el establecimiento y la coordinación de los órganos de vigilancia y auditoría de las EPS de la CFE 16/12/2016.
- q. 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.
- r. Lineamientos para la celebración de contratos plurianuales de la Comisión Federal de Electricidad y sus Empresas Subsidiarias. Of. No. DF.-0077, 08-VII-2015.
- s. Lineamientos para el establecimiento y la coordinación de los órganos de vigilancia y auditoría en las empresas productivas subsidiarias de la Comisión Federal de Electricidad 21/04/2017.
- t. Lineamientos que regulan el sistema de control interno de la CFE, sus EPS y EF 13/07/2017.
- u. Lineamientos para la integración del mecanismo para evaluación y seguimiento de los programas y proyectos de inversión, durante las fases de ejecución y operación, de la CFE y sus EPS 20/07/2017.
- v. Lineamientos para la planeación, evaluación, aprobación, financiamiento y seguimiento de los proyectos y programas de inversión de la CFE, sus EPS y, en su caso, EF 09/08/2017.

- w. Lineamientos e indicadores para la consolidación de informes trimestrales y anuales de resultados de contrataciones en materia de adquisiciones, arrendamientos, servicios y ejecuciones de obras de la CFE y sus EPS 08/11/2017.
- x. Lineamientos internos para identificar, resguardar y proteger la información susceptible de considerarse como reservada, confidencial o secreto comercial de la CFE, sus EPS y filiales 09/11/2017.
- y. Lineamientos y políticas en materia de almacenes e inventarios de la CFE y sus EPS 30/11/2017.

Políticas

- a. Políticas en materia de presupuesto de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias 17/02/2015.
- b. Políticas generales de contratación, de evaluación de desempeño y de remuneraciones de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias 17/02/2015.
- c. Políticas generales de recursos humanos y remuneraciones de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias 17/02/2015.
- d. Políticas generales relativas a las tecnologías de información y comunicaciones de CFE y empresas productivas subsidiarias y filiales 10/12/2015.
- e. Políticas para el otorgamiento de garantías de la CFE, sus empresas productivas subsidiarias, filiales y fideicomisos 24/04/2015.
- f. Políticas para la contratación de obligaciones constitutivas de deuda pública 17/02/2015.
- g. 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.
- h. Políticas para la reserva total o parcial de las decisiones y actas del consejo de administración y de sus comités 27/01/2015.
- i. 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.
- j. 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.
- k. 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.
- l. Política institucional para la selección de candidatos a ocupar puestos directivos en la CFE y sus EPS 23/02/2017.

- m. Políticas para el otorgamiento de garantías por parte de la CFE a sus EPS, empresas filiales y fideicomisos 20/07/2017.
- n. Políticas para la reserva total o parcial de las decisiones, actas y documentos de los Consejos de Administración y sus Comités, de la CFE, sus EPS y filiales 09/11/2017.

Otros

- a. 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.
- b. Reglas del comité de auditoría de la CFE 12/01/2017.
- c. Criterios generales de cumplimiento a las disposiciones en materia de competencia económica para la CFE, sus empresas productivas subsidiarias y empresas filiales 24/04/2017.
- d. Metodología del modelo empresarial de riesgos de la CFE, sus EPS y EF 13/07/2017.
- e. Creación de la comisión de inversiones de la CFE 09/08/2017.
- f. Metodología para la valuación y validación de puestos de la CFE corporativo y sus EPS 26/10/2017.
- g. Metodología para la elaboración del programa anual de contrataciones 08/11/2017.
- h. Catalogo básico de bienes y servicios, que por su naturaleza, volumen y monto podrán contratarse por medio de compras consolidadas 30/11/2017.

2.2 Bases de elaboración.

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

1. Cifras Históricas.

Las cifras que se presentan en los estados presupuestarios y sus notas, se refieren a cifras históricas, mismas que se agruparon conforme al flujo de efectivo de la cuenta pública 2017.

2. Cuenta pública.

Las cifras incluidas en los estados presupuestarios coinciden con las reportadas oficialmente para el rendimiento de la cuenta pública federal del ejercicio 2017.

3. Modificaciones presupuestarias.

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

4. Ingresos.

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

5. Presupuesto de Egresos.

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

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

6. Operaciones ajenas.

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

7. Registro contable.

La empresa registra y reconoce las transacciones de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) y genera información financiera, sobre la cual la empresa evaluó que se incluyen las asignaciones, compromisos y ejercicios correspondientes a los programas y partidas de su presupuesto.

8. 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), en dicho sistema se identifica y se clasifican las operaciones e información de carácter presupuestario.

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

Mensualmente se puede obtener el flujo de efectivo presupuestario que clasifica la información por capítulo, concepto y partidas correspondientes de ingresos y egresos, a

través de la herramienta ESSBASE, ya que oficialmente es reconocida para obtener los distintos reportes periódicos, dejando la consulta en SAP para el análisis a detalle.

9. Criterios

- a. Criterios y lineamientos para el otorgamiento de donativos, en efectivo, que realice la CFE o sus empresas productivas subsidiarias o filiales 10/07/2015.
- b. 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.
- c. 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.
- d. Criterios y lineamientos para el otorgamiento de donativos de la CFE y de sus EPS 16/12/2016.

10. Reglas

- a. Reglas generales para determinar los precios de servicios de ingeniería que preste la CFE, sus empresas productivas subsidiarias y filiales 24/04/2015.
- b. 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.
- c. Reglas para la consolidación anual contable y financiera de las empresas productivas subsidiarias y empresas filiales de la CFE 03/11/2015.
- d. Reglas del Comité de recursos humanos y remuneraciones 27/10/2016.
- e. 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.

11. Disposiciones diversas

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

- f. Disposiciones generales en materia de adquisiciones, arrendamientos, contratación de servicios y ejecución de obras de la CFE y sus EPS 15/12/2016.
- g. Disposiciones para la participación en coinversiones y asociaciones con particulares aplicables a la CFE y sus EPS 15/12/2016.

3. Bases de preparación de los estados presupuestarios

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

Los estados de presupuestarios, fueron preparados sobre la base de flujo de efectivo, atendándose el criterio de que los ingresos y egresos se registran y reconocen cuando se realizan. Con base en lo anterior, los montos que se muestran en los estados mencionados en las columnas de Recaudado y Pagado, respectivamente, corresponden a la totalidad de los montos efectivamente cobrados y montos efectivamente pagados por la CFE Corporativo durante 2017.

Además, reportan información presupuestal cuya obtención, clasificación y registro, se apega a las disposiciones normativas a que se refiere el primer párrafo de esta nota, asimismo, los gastos presupuestarios se presentan y revelan en los capítulos y partidas correspondientes, conforme al Clasificador por Objeto del Gasto regulado por el CONAC y autorizado por la SHCP.

4. Análisis del ejercicio presupuestario

4.1 Aprobación del Presupuesto de Egresos e ingresos de la Federación

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 Empresa Productiva del Estado

CFE Corporativo		
Área	Oficio	Monto
Dir. Corporativa de Negocios Comerciales	DF 0008/2017	1,448,149
Dirección General	DF 00011/2017	2,129,469
Auditoría Interna	DF 0009/2017	458,174
Dirección de Administración	DF 00010/2017	14,753,501
Subdirección de Operación Financiera	DF 00023/2017	679,462
Jefatura de la Unidad de Seguimiento y Ctrol. De la Dirección de Finanzas	DF 0024/2017	35,208
Subdirección de Control Financiero	DF 026/2017	5,810,337
Gerencia ASARE	DF 0027/2017	286,109
Subdirección de Finanzas	DF 0025/2017	60,957
Dirección Corporativa de Ingeniería y Proyectos de Infraestructura	DF 0003/2017	5,499,767
Dirección Corporativa de Operaciones	DF 0007/2017	11,262,186
Gerencia Nucleoeléctrica		7,622,112
Subdirección de Negocios No Regulados	DF 0040/2017	1,612,901
Subdirección de Seguridad Física		1,285,344
Subdirección de Energéticos		392,752
Jef. de la Dir. Corporativa de Operaciones		349,077
Suma Corporativo		42,423,318

Nota: El oficio de la Dirección General, incluye 9.7 mdp que finalmente no fueron asignados.

Mediante diversos oficios emitidos por la Dirección Corporativa de Finanzas se comunicó oficialmente el Presupuesto del Gasto Programable cuyo monto ascendió a \$42,423,318.

4.2 Modificaciones presupuestarias al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2017.

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
Empresa Productiva del Estado

Concepto	CFE CORPORATIVO							
	Comunicado	Programa de Ahorro	Adecuado I	Ajustes	Adecuado II	Aumentos	Disminuciones	Total
GASTO PROGRAMABLE	42,413,663	639,361	41,774,302	17,881,867	59,656,169	20,930,706	3,688,200	17,242,506
Gasto corriente	27,637,375	536,736	27,100,639	20,321,247	47,421,885	20,930,706	1,146,195	19,784,511
Servicios personales	9,037,177	163,539	8,873,638	1,252,632	10,126,270	1,252,632	163,539	1,089,092
Sueldos y salarios	2,680,554	13,338	2,667,216	39,357	2,706,573	39,357	13,338	26,019
Gastos de Previsión Social	1,077,475	83,607	993,868	254,468	1,248,337	254,468	83,607	170,861
Otros	5,279,148	66,595	5,212,553	958,806	6,171,360	958,806	66,595	892,212
Materiales y suministros	2,557,195	38,797	2,518,397	9,960,742	12,479,139	9,960,742	38,797	9,921,945
Combustibles	1,643,717	0	1,643,717	5,852,535	7,496,252	5,852,535	0	5,852,535
Otros materiales y suministros	913,478	38,797	874,680	4,108,207	4,982,888	4,108,207	38,797	4,069,410
Mercado eléctrico mayorista	0	0	0	0	0	0	0	0
Servicios generales	15,875,789	334,399	15,541,390	2,168,990	17,710,379	2,778,449	943,858	1,834,590
Adquisición de energía	709	0	709	1,968	2,676	1,968	0	1,968
Fletes y maniobras	3,628	8	3,620	1,208	2,411	0	1,216	1,216
Conservación y mantenimiento	1,416,057	17,972	1,398,085	485,368	912,717	0	503,341	503,341
Servicios técnicos pagados a terceros	1,030,550	29,239	1,001,311	110,015	891,295	0	139,255	139,255
Seguros	2,073,105	146,109	1,926,996	12,867	1,914,129	0	158,976	158,976
Otros servicios generales	11,351,741	141,070	11,210,670	2,776,481	13,987,151	2,776,481	141,070	2,635,410
Pagos relativos a Pidiregas	0	0	0	6,921,173	6,921,173	6,921,173	0	6,921,173
Pidiregas cargos fijos	0	0	0	2,112,431	2,112,431	2,112,431	0	2,112,431
Pidiregas cargos variables	0	0	0	4,808,742	4,808,742	4,808,742	0	4,808,742
Adquisición de energía.	0	0	0	4,808,742	4,808,742	4,808,742	0	4,808,742
Otros variables	0	0	0	0	0	0	0	0
Otras erogaciones	167,214	0	167,214	17,710	184,924	17,710	0	17,710
Pago de Pensiones y Jubilaciones	9,829,792	0	9,829,792	340,346	9,489,446	0	340,346	340,346
Inversión Física	4,386,496	102,625	4,283,871	662,077	3,621,795	0	764,702	764,702
Bienes muebles e inmuebles	590,705	0	590,705	201,734	388,971	0	201,734	201,734
Obra pública	2,295,755	102,625	2,193,130	453,933	1,739,196	0	556,558	556,558
Pagos de Pidiregas	469,787	0	469,787	953,567	1,423,353	953,567	0	953,567
Mantenimiento	1,030,250	0	1,030,250	959,976	70,274	0	959,976	959,976
Operaciones Ajenas Netas	560,000	0	560,000	1,436,957	876,957	0	1,436,957	1,436,957

Durante el ejercicio 2017, la CFE 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 los combustibles, un mejor seguimiento al calendario de gasto y una continua y efectiva supervisión del uso de los recursos.

En el transcurso del ejercicio fiscal 2017, se efectuaron tres adecuaciones presupuestarias, las cuales consistieron en lo siguiente:

Adecuación I

En el mes de marzo del 2017 se aplicó reducción presupuestal de \$639,361, en seguimiento al programa de Ahorro de CFE Corporativo, dando como resultado un presupuesto del gasto Programable de \$41,774,302, dicha reducción equivale al 1.5% con respecto al presupuesto comunicado.

Adecuación II

Para las cifras definitivas del presupuesto del gasto programable 2017, se registró una ampliación presupuestal de \$17,242,506, dando como resultado un presupuesto definitivo de \$59,656,169, de los cuales se observan registros importantes captados derivado de la estricta separación, toda vez que las Empresas Productivas Subsidiarias de Generación (I a la VI), entraron en operación en el mes de febrero de 2017, y se está captando pagos como los relativos a PIDIREGAS y combustibles para la generación de esas áreas.

4.3 Variaciones del ejercicio presupuestario

a) Ingresos presupuestarios

Conforme a la estricta separación legal de la CFE, el presupuesto aprobado por el H. Congreso de la Unión en el mes de noviembre de 2016, no fue elaborado a nivel de empresas productivas subsidiarias ni a nivel corporativo, por lo cual no existe una asignación aprobada en el ejercicio fiscal de 2017.

Concepto	Autorizado H. Cámara (1)	Modificado (2)	Cobrado y Obtenido (3)	Variaciones	
				Absoluta (4)=(3-1)	Relativa (5)=(4/1)
Ingresos Propios	0	24,989,035	24,989,035	24,989,035	n.a.
Endeudamiento Neto	0	90,737,420	90,737,420	90,737,420	n.a.
Disponibilidad Inicial	0	202,090,177	202,090,177	202,090,177	n.a.
Total de Recursos de Ingresos	0	317,816,632	317,816,632	317,816,632	n.a.

Los ingresos recaudados principalmente provienen de lo siguiente:

Los **Ingresos Propios** ascendieron a \$24,989,035, conforme a la siguiente integración:

- Las **Ventas de Servicios Internos** generaron ingresos por un monto de \$20,102,401, proviniendo \$20,100,830 de operaciones interempresas, derivado de los servicios prestados a las empresas productivas subsidiarias.
- Los **Ingresos Diversos** ascendieron a \$4,886,634, captados principalmente por penalizaciones a proveedores y contratistas, así como otros ingresos.

El **Endeudamiento neto** observado de \$90,737,420, resultado de los siguientes movimientos compensados:

- El **Endeudamiento interno** registrado por \$95,974,184, refleja \$6,900,000 las disposiciones netas de la CFE y el resto operaciones para cubrir capital de trabajo de las EPS, en forma virtual.
- El **Desendeudamiento externo** observado por \$5,236,765, considera las disposiciones externas contratadas.

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
Empresa Productiva del Estado

Se actualizó la **Disponibilidad Inicial** del ejercicio fiscal 2017, conforme la disponibilidad final registrada en la Cuenta Pública 2016 de CFE Consolidado.

b) Egresos presupuestarios

CFE Corporativo contempló un presupuesto aprobado comunicado de \$155,683,812 (incluyendo la disponibilidad final), cifra que se modificó en diversas ocasiones para llegar a un presupuesto pagado de \$317,816,632, como sigue:

Concepto	Aprobado Comunicado (1)	Modificado (2)	Pagado (3)	Variaciones	
				Absoluta (4)=(3-1)	Relativa (5)=(4/1)
Gasto Corriente	45,759,392	64,029,375	64,029,375	18,269,983	39.9
Pensiones y Jubilaciones	9,829,792	9,489,446	9,489,446	340,346	3.5
Gasto de Inversión	4,946,496	8,286,447	8,286,447	3,339,951	67.5
Disponibilidad Final	95,148,133	236,011,364	236,011,364	140,863,231	148.0
Total Recursos de Egresos	155,683,812	317,816,632	317,816,632	162,132,819	104.1

En 2017 el **presupuesto pagado** de CFE Corporativo fue de \$81,805,268, cifra mayor al gasto presupuestado en 35.1%, con relación al presupuesto aprobado comunicado. Este comportamiento se debió principalmente al mayor ejercicio presupuestario en el Gasto Corriente (39.9%) y en el Gasto de Inversión (67.5%).

Concepto	Aprobado Comunicado (1)	Modificado (2)	Pagado (3)	Variaciones	
				Absoluta (4)=(3-1)	Relativa (5)=(4/1)
Gasto Corriente	45,759,392	64,029,375	64,029,375	18,269,983	39.9
Pensiones y Jubilaciones	9,829,792	9,489,446	9,489,446	340,346	3.5
Gasto de Inversión	4,946,496	8,286,447	8,286,447	3,339,951	67.5
Gasto Neto Total	60,535,680	81,805,268	81,805,268	21,269,588	35.1

Nota: El aprobado comunicado corresponde al emitido por la Dirección Corporativa de Finanzas de CFE.

GASTO CORRIENTE

- El **Gasto Corriente** observó un gasto pagado mayor al presupuesto aprobado de 39.9%, su evolución por rubro de gasto se presenta a continuación:

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
Empresa Productiva del Estado

Concepto	Aprobado Comunicado (1)	Modificado (2)	Pagado (3)	Variaciones	
				Absoluta (4)=(3-1)	Relativa (5)=(4/1)
Servicios Personales	9,037,177	10,126,270	10,126,270	1,089,092	12.1
Gasto de Operación	18,432,984	30,189,519	30,189,519	11,756,535	63.8
Materiales y Suministros	2,557,195	12,479,139	12,479,139	9,921,945	n.a.
Servicios Generales	15,875,789	17,710,379	17,710,379	1,834,590	11.6
Otros de Corriente	18,289,231	23,713,587	23,713,587	5,424,356	29.7
Pagos Relativos a Pidiregas	0	6,921,173	6,921,173	6,921,173	n.a.
Otras Erogaciones	167,214	184,924	184,924	17,710	10.6
Operaciones Ajenas (Por cuenta de 3ros)	0	5,541,609	5,541,609	5,541,609	n.a.
Costo Financiero Neto	18,122,017	22,149,099	22,149,099	4,027,082	22.2
Gasto Corriente	45,759,392	64,029,375	64,029,375	18,269,983	39.9

Nota: El aprobado comunicado corresponde al emitido por la Dirección Corporativa de Finanzas de CFE.

- ❖ Las erogaciones en *Servicios Personales* registraron un mayor ejercicio presupuestario de 12.1% respecto al presupuesto aprobado comunicado, derivado de un mayor ejercicio en prestaciones.
- ❖ En el rubro de **Gasto de Operación** el mayor gasto pagado en 63.8%, fue resultado principalmente de que en el mes de enero, se incluyeron a las áreas de generación y, a partir de febrero por la estricta separación legal ya se consideraron como EPS, situación que explica el comportamiento por capítulo de gasto de la siguiente manera:
 - En el capítulo de **Materiales y Suministros**, el mayor gasto pagado de \$9,921,945, fue derivado de lo siguiente:

Concepto	Aprobado Comunicado (1)	Modificado (2)	Pagado (3)	Variaciones	
				Absoluta (4)=(3-1)	Relativa (5)=(4/1)
Materiales y suministros	2,557,195	12,479,139	12,479,139	9,921,945	n.a.
Combustibles para la Generación de Electricidad	23,016	7,496,252	7,496,252	7,473,236	n.a.
Gas	0	2,210,593	2,210,593	2,210,593	n.a.
Diesel	22,694	212,951	212,951	190,256	n.a.
Fleles y Costo Fijo del Transporte de Gas	322	2,279,242	2,279,242	2,278,920	n.a.
Combustoleo	0	2,793,466	2,793,466	2,793,466	n.a.
Otros Materiales y Suministros	2,534,179	4,982,888	4,982,888	2,448,709	96.6
Carbón	0	1,181,868	1,181,868	1,181,868	n.a.
Combustible Nuclear	1,620,701	3,083,907	3,083,907	1,463,206	90.3
Vapor Geotérmico	0	101,416	101,416	101,416	n.a.
Otros	913,478	615,697	615,697	297,781	32.6

Nota: El aprobado comunicado corresponde al emitido por la Dirección Corporativa de Finanzas de CFE.

- En el concepto de combustibles para la generación de electricidad, el mayor ejercicio presupuestario de \$7,473,236, se dio principalmente en el rubro de pago de combustibles por el desabasto de gas y retraso en la entrada de gasoductos, lo que incrementó la generación con combustibles líquidos, encareciendo la generación de electricidad, mayor consumo de Gas GNL que es más caro y a un mayor tipo de cambio contra el autorizado.
- En el resto de los conceptos del capítulo de Materiales y Suministros, el mayor ejercicio presupuestario de \$2,448,709 (96.6%), obedece principalmente a una mayor erogación en la adquisición del combustible nuclear y del carbón.

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
Empresa Productiva del Estado

- El mayor gasto pagado en **Servicios Generales** de \$1,834,590 (11.6%), se explica principalmente por un efecto compensado por lo siguiente:

Concepto	Aprobado Comunicado (1)	Modificado (2)	Pagado (3)	Variaciones	
				Absoluta (4)=(3-1)	Relativa (5)=(4/1)
Servicios Generales	15,875,789	17,710,379	17,710,379	1,834,590	11.6
Adquisición de Energía	709	2,676	2,676	1,968	n.a.
Fletes	3,628	2,411	2,411	1,216	33.5
Conservación y Mantenimiento	1,416,057	912,717	912,717	503,341	35.5
Servicios Técnicos Pagados a Terceros	1,030,550	891,295	891,295	139,255	13.5
Seguros	2,073,105	1,914,129	1,914,129	158,976	7.7
Otros	11,351,741	13,987,151	13,987,151	2,635,410	23.2

Nota: El aprobado comunicado corresponde al emitido por la Dirección Corporativa de Finanzas de CFE.

- Menores erogaciones en el concepto de conservación y mantenimiento, seguros y servicios técnicos pagados a terceros de \$802,788.
 - Mayores erogaciones de \$2,637,378 obedece principalmente al pago de energía eléctrica, así como servicios básicos, como bancario y comercial, telefonía, y otros servicios.
- ❖ En el rubro de **Otros de Corriente**, el mayor gasto pagado por \$6,361,293, se explica por lo siguiente:

Concepto	Aprobado Comunicado (1)	Modificado (2)	Pagado (3)	Variaciones	
				Absoluta (4)=(3-1)	Relativa (5)=(4/1)
Otros de Corriente	18,289,231	24,650,523	24,650,523	6,361,293	34.8
Pagos Relativos a Pidiregas	0	6,921,173	6,921,173	6,921,173	n.a.
Cargos Fijos	0	2,112,431	2,112,431	2,112,431	n.a.
Cargos Variables	0	4,808,742	4,808,742	4,808,742	n.a.
Otras Erogaciones	167,214	184,924	184,924	17,710	10.6
Operaciones Interempresas	0	936,937	936,937	936,937	n.a.
Operaciones Ajenas	0	5,541,609	5,541,609	5,541,609	n.a.
Por Cuenta de Terceros	0	5,541,609	5,541,609	5,541,609	n.a.
Costo Financiero Neto	18,122,017	22,149,099	22,149,099	4,027,082	22.2
Costo Financiero Bruto	21,308,351	23,276,839	23,276,839	1,968,488	9.2
Internos	13,156,194	11,774,654	11,774,654	1,381,540	10.5
Externos	6,111,460	7,417,868	7,417,868	1,306,407	21.4
Otros	2,040,697	4,084,318	4,084,318	2,043,621	100.1
Ingresos por Intereses	3,186,334	1,127,740	1,127,740	2,058,594	64.6

Nota: El aprobado comunicado corresponde al emitido por la Dirección Corporativa de Finanzas de CFE.

- Los Pagos relativos a Pidiregas registraron un mayor gasto pagado de \$6,921,173, al presupuesto aprobado comunicado, conforme a los siguientes movimientos:
 - En Cargos variables el mayor gasto pagado fue resultado del uso de gas GNL y empleo de combustóleo, en lugar del gas natural, ello derivado de la indisponibilidad de este último.

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
Empresa Productiva del Estado

- En Cargos fijos el mayor gasto pagado es resultado del mayor tipo de cambio pagado respecto al presupuestado en cargos fijos de capacidad, principalmente.
- En Otras erogaciones, el mayor gasto pagado por 10.6%, obedece a las erogaciones por liquidaciones e indemnizaciones, así como pagos por daños y perjuicios causados a terceros.
- Las Operaciones Ajenas por recuperación de terceros registraron ingresos por \$5,541,609, principalmente IVA cobrado.
- El Costo Financiero Neto observó un gasto pagado de \$22,149,099, dando como resultado un mayor gasto de \$4,027,082 (22.2%), conforme a la siguiente integración:
 - El Costo financiero interno registró un menor gasto pagado por \$1,381,540 (10.5%), que se integra principalmente por las variaciones entre la tasa de interés con el que se realizó el pronóstico y la real aplicada; en el rubro de intereses PIDIREGAS tiene que ver con el menor número de obras entregadas respecto a las previstas y al uso de financiamiento externo.
 - El Costo financiero externo observó un gasto pagado mayor al presupuesto aprobado por \$1,306,407 (21.4%), que se explica principalmente por el pago de intereses PIDIREGAS derivado de un mayor gasto por contratación de créditos, así como por la fluctuación cambiaria, y a los intereses pagados de un bono colocado en octubre, mismo que no estaba considerado en el PEF.
 - El costo por coberturas (Otros) registró un mayor gasto en \$2,043,621 (100.1%), por mayores contrataciones de coberturas y forwards ocasionadas ante la depreciación del tipo de cambio del peso frente al dólar.
 - Se registró un ingreso captado menor al presupuesto aprobado en Ingresos por intereses de 64.6%, debido principalmente a una sobreestimación en la meta original.

PENSIONES Y JUBILACIONES

- ◆ Se observó un menor gasto pagado al presupuesto aprobado comunicado de 3.5%, cuya variación se debe a que el personal jubilado no optó por su derecho a la jubilación.

Concepto	Aprobado Comunicado (1)	Modificado (2)	Pagado (3)	Variaciones	
				Absoluta (4)=(3-1)	Relativa (5)=(4/1)
Pensiones y Jubilaciones	9,829,792	9,489,446	9,489,446	340,346	3.5

Nota: El aprobado comunicado corresponde al emitido por la Dirección Corporativa de Finanzas de CFE.

GASTO DE INVERSION

- El *Gasto de Inversión* reflejó un mayor gasto pagado \$3,339,951 (67.5%), este comportamiento se presenta a continuación:

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
Empresa Productiva del Estado

Concepto	Aprobado Comunicado (1)	Modificado (2)	Pagado (3)	Variaciones	
				Absoluta (4)=(3-1)	Relativa (5)=(4/1)
Gasto de Inversión	4,946,496	8,286,447	8,286,447	3,339,951	67.5
Inversión Física	4,386,496	3,621,795	3,621,795	764,702	17.4
Bienes Muebles, Inmuebles e Intangibles	1,060,491	1,812,324	1,812,324	751,833	70.9
Pago de Pidiregas	469,787	1,423,353	1,423,353	953,567	n.a.
Otros Bienes Mueb., Inmueb. e Intang.	590,705	388,971	388,971	201,734	34.2
Inversión Pública	3,326,005	1,809,470	1,809,470	1,516,534	45.6
Obra Pública	2,295,755	1,739,196	1,739,196	556,558	24.2
Mantenimiento	1,030,250	70,274	70,274	959,976	93.2
Otros de Inversión	560,000	4,664,653	4,664,653	4,104,653	n.a.
Inversión Financiera	0	0	0	0	n.a.
Otros de Inversión (Erog. Recuperables)	560,000	4,664,653	4,664,653	4,104,653	n.a.

Nota: El aprobado comunicado corresponde al emitido por la Dirección Corporativa de Finanzas de CFE.

- ◆ En **Inversión Física** se observó un gasto pagado menor al presupuesto aprobado comunicado de \$764,702 (17.4%), derivado de un efecto compensado, conforme a los siguientes movimientos compensados:
 - En Bienes muebles, inmuebles e intangibles, se observó un mayor gasto pagado por \$751,833 (70.9%), debido principalmente al efecto compensado de:
 - Pago de Pidiregas registró un gasto pagado mayor al presupuesto aprobado comunicado de \$953,567, debido a un tipo de cambio pagado de \$18.78 pesos por dólar, superior al presupuestado de \$17.20 pesos por dólar, así como por el pago de PIDIREGAS del proceso de generación efectuado en el mes de enero de 2017.
 - El menor gasto pagado de \$201,734 (34.2%), se originó por menores erogaciones en la adquisición de software, equipo de cómputo y periféricos.
 - En Inversión Pública, se observó un menor gasto pagado por \$1,516,534 (45.6%), debido a lo siguiente:
 - En Obra Pública, se registró un menor gasto pagado por \$556,558 (24.2%), principalmente en la construcción de las CH Chicoasén y CH Las Cruces, así como en la instalación para almacenamiento de combustible nuclear gastado.
 - En Mantenimiento el menor gasto pagado por \$959,976 (93.2%), se presentó en la CH Adolfo López Mateos “Infiernillo”.
- ◆ En **Otros de Inversión** se observó un gasto pagado mayor al presupuesto aprobado por \$4,104,653, conforme a lo siguiente:
 - Para el rubro Otros de Inversión, se observó un mayor gasto pagado \$4,104,653, 26.8%, resaltando las prestaciones al personal, a través del fondo de la habitación, así como otras cuentas de operaciones recuperables.

c) Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos por clasificación funcional programática.

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
Empresa Productiva del Estado

- Durante 2017, el presupuesto pagado de la CFE se ejerció a través de tres **finalidades**: 1. Gobierno, 2. Desarrollo Social y 3. Desarrollo Económico. La primera comprende la **función** 3. Coordinación de la Política de Gobierno; la segunda la función 6. Protección Social y, la tercera la función 3. Combustibles y Energía.

Concepto	Aprobado	Modificado	Pagado	Variación Absoluta	Estructura Porcentual
	1	2	3	4 = (3-1)	5 = (3/1)
Gobierno	0	319,760	319,760	0	n.a.
Coordinación de la Política de Gobierno	0	319,760	319,760	0	n.a.
Desarrollo Social	0	9,489,446	9,489,446	0	n.a.
Protección Social	0	9,489,446	9,489,446	0	n.a.
Desarrollo Económico	0	71,996,063	71,996,063	0	n.a.
Combustibles y Energía	0	71,996,063	71,996,063	0	n.a.
Total del Gasto	0	81,805,268	81,805,268	0	n.a.

- ◆ La **finalidad 3. Desarrollo Económico** representó el 88.0% del ejercicio presupuestario de la entidad, lo anterior muestra la prioridad en la asignación y ejercicio de los recursos 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 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.
 - Un gasto pagado es igual al presupuesto modificado de \$71,996,063, en la Finalidad 3 Desarrollo Económico, Función 3 Combustibles y Energía, los cuales se reflejan en los pagos de combustibles, pagos relativos a PIDIREGAS y Deuda Pública.
- ◆ La **finalidad Desarrollo Social** representó el 11.6% del ejercicio presupuestario de la entidad, con ello CFE 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."

- Conforme al Contrato Colectivo de Trabajo que tienen celebrado la CFE y el Sindicato Único de Trabajadores Electricistas de la República Mexicana (SUTERM), 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.
 - A partir del 1º de enero de 2017, cualquier trabajador, por conducto del SUTERM, podrá solicitar y obtener su jubilación con el 100% del promedio del salario de los últimos cuatro años laborados en la CFE, conforme los siguientes criterios: los hombres siempre y cuando hayan cumplido 30 años de servicio y 65 años de edad, o 40 años de servicio sin límite de edad; las mujeres de 30 años de servicio y 60 años de edad o 35 años de servicio sin límite de edad.
- ◆ La **finalidad Gobierno** representó el 0.4% del ejercicio presupuestario de la entidad, con ello se realizó actividades inherentes a su funcionamiento interno, tales como vigilar y revisar que la entidad realice sus actividades productivas en los ámbitos de recursos humanos, adquisiciones, inventarios, activos fijos, producción, gasto de inversión, ingresos, disponibilidad, pasivos, gasto corriente, sistemas de información y registro. Lo anterior, en apego a la normatividad, y con ello disminuir los gastos de operación, sin perjuicio de la calidad en el trabajo y en la consecución de las metas de la CFE.
- A través de la **función Coordinación de la Política de Gobierno** se erogó la totalidad de los recursos de esta finalidad.
 - Área de Auditoría: Practicó 87 auditorías que originaron 269 observaciones, 161 relevantes y 108 no relevantes; así como 182 áreas de oportunidad.

En los resultados obtenidos se pudo observar que el Sistema de Control Interno de la CFE, aplicable al Corporativo y a sus empresas, tanto subsidiarias como filiales, continúa su proceso de implementación al haberse corroborado avances en el entorno de control, principalmente referidos al fortalecimiento del marco normativo.

 - Área de Quejas: En el periodo enero-diciembre de 2017 se recibieron 2,619 peticiones ciudadanas, 1,159 correspondieron a quejas y denuncias por presuntos incumplimientos de las obligaciones de servidores públicos y 1,460 a peticiones en las que existió inconformidad de los usuarios al solicitar un trámite o servicio en la CFE.

Al inicio de 2017 había 579 quejas y denuncias pendientes de periodos anteriores que sumadas a las 1,159 recibidas, da un universo de 1,738, de éstas 1,173 se

concluyeron: 758 por falta de elementos, 306 turnadas a Responsabilidades y 109 por incompetencia e improcedencias.

Con referencia a las peticiones de servicio, había 300 pendientes de años anteriores y sumadas a las 1,460 recibidas en 2017, da un universo de 1,760 de las cuales se concluyeron 1,701 y quedaron en trámite 59.

- Área de Responsabilidades: En el periodo enero-diciembre de 2017, se contaba con un universo de 493 expedientes, 279 iniciados en 2017 y 214 de años anteriores, de los cuales se concluyeron 372, quedando pendientes de trámite 121 asuntos.

5. Disposiciones de racionalidad y austeridad presupuestaria

Conforme los “Lineamientos en materia de disciplina y austeridad presupuestaria de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias”, las unidades administrativas de la CFE elaboraron su propuesta de programa de ahorro, que comprende el ejercicio fiscal 2017.

Con base en dicha propuesta, se integró el Programa de Ahorro 2017 de CFE Corporativo, a fin de que su instrumentación por las áreas sea aplicada en el Sistema Institucional de Información SAP por un importe de \$639,361:

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 Empresa Productiva del Estado

Unidad Administrativa	Programa de Ahorro
DIRECCIÓN GENERAL	25,191,285
Jefatura de la Dirección General	2,974,384
Gerencia de Comunicación Social	9,484,086
Subdirección de Programación	10,132,815
Coordinación PAESE	320,000
Oficina del Abogado General	1,500,000
Coordinación de Servicios Tecnológicos	780,000
AUDITORIA INTERNA (Organo Interno de Control)	312,886
DIRECCIÓN DE ADMINISTRACIÓN	246,109,157
DIRECCIÓN DE MODERNIZACIÓN	14,700,000
DIRECCIÓN DE FINANZAS	34,503,385
Jefatura de la Dirección de Finanzas	1,128,000
Gerencia ASARE	9,172,900
Subdirección de Finanzas	131,977
Jefatura de la Subdirección de Finanzas	61,000
Gerencia de Planeación Financiera	35,959
Gerencia de Gestión de Riesgos	35,018
Subdirección de Operación Financiera	19,632,822
Jefatura de la Subdirección de Operación Financiera	172,138
Gerencia de Opreacion Financiera	3,389,999
Gerencia de Creditos	66,456
Gerencia de Presupuestos	16,004,229
Subdirección de Control Financiero	4,437,686
Jefatura de la Subdirección de Control Financiero	996,265
Gerencia de Contabilidad	2,500,000
Gerencia de Control y Evaluación Financiera	941,421
DIRECCIÓN CORPORATIVA DE INGENIERIA Y PROYECTOS	236,243,730
DIRECCIÓN CORPORATIVA DE OPERACIONES	82,300,551
TOTAL CORPORATIVO	639,360,994

Una vez validada la reducción presupuestal en SAP por parte de la Dirección Corporativa de Finanzas, se da por concluida la implementación del Programa de Austeridad 2017.

6. Conciliaciones presupuestarias.

a) Conciliación Contable – Presupuestal Ingresas

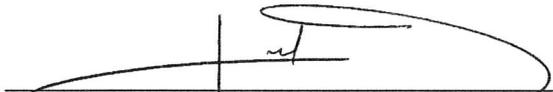
CFE CORPORATIVO		
Conciliación entre los Ingresos Presupuestarios y Contables		
Correspondiente del 01 de enero al 31 de diciembre del 2017		
(Cifras en pesos)		
1. Ingresos Presupuestarios		112,326,070,981
2. Mas ingresos contables no presupuestarios		309,907,484,921
Incremento por variación de inventarios		
Disminución del exceso de estimaciones por pérdida o deterioro u obsolescencia		
Disminución del exceso de provisiones		
Otros ingresos y beneficios varios	87,122,252,160	
Otros ingresos contables no presupuestarios	222,785,232,761	
3. Menos ingresos presupuestarios no contables		83,503,481,083
Productos de capital		
Aprovechamientos capital		
Ingresos derivados de financiamientos		
Otros ingresos presupuestarios no contables	83,503,481,083	
4. Ingresos Contables (4= 1+2-3)		338,730,074,819

b) Conciliación Contable – Presupuestal Egresos

CFE CORPORATIVO		
Conciliación entre los Egresos Presupuestarios y los Gastos Contables		
Correspondiente del 01 de enero al 31 de diciembre del 2017		
(Cifras en pesos)		
1. Total de Egresos (presupuestarios)		(363,241,195,400)
2. Menos egresos presupuestarios no contables		(489,850,650,639)
Mobiliario y equipo de administración	(108,430,752)	
Mobiliario y equipo educacional y recreativo		
Equipo e instrumental médico y de laboratorio	(144,446,337)	
Vehículos y equipo de transporte	(985,497,689)	
Equipo de defensa y seguridad		
Maquinaria, otros equipos y herramientas	(722,300,817,594)	
Activos biológicos		
Bienes inmuebles	(121,056,808)	
Activos intangibles		
Obra pública en bienes propios	(6,310,633,039)	
Acciones y participaciones de capital		
Compra de títulos y valores		
Inversiones en fideicomisos, mandatos y otros análogos		
Provisiones para contingencias y otras erogaciones especiales		
Amortización de la deuda pública		
Adeudos de ejercicios fiscales anteriores (ADEFAS)		
Otros Egresos Presupuestales No Contables	240,120,231,580	
3. Mas gastos contable no presupuestales		104,533,596,417
Estimaciones, depreciaciones, deterioros, obsolescencia y amortizaciones	8,641,871,069	
Provisiones		
Disminución de inventarios		
Aumento por insuficiencia de estimaciones por pérdida o deterioro u obsolescencia		
Aumento por insuficiencia de provisiones		
Otros Gastos	35,029,045,078	
Otros Gastos Contables No Presupuestales	60,862,680,271	
4. Total de Gasto Contable (4 = 1 - 2 + 3)		231,143,051,656

7. Rendición de cuentas.

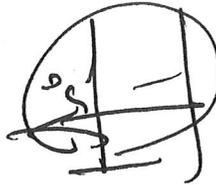
Mediante Oficio No. 309-A.-003/2018 de fecha 18 de enero de 2018, la Unidad de Contabilidad Gubernamental de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público emitió los Lineamientos para la Integración de la Cuenta Pública 2017 para la Comisión Federal de Electricidad, en los que se establecieron las fechas 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 2017. 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.



Lic. Jorge A. Mendoza Sánchez
Director Corporativo de Finanzas



Ing. Elías Pérez Díaz
Subdirector de Operación Financiera



Lic. Miguel Avilán Mendoza
Gerente de Presupuestos