



Comisión Federal de Electricidad

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

Estados Financieros Consolidados no auditados
al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre y 1o.
de enero de 2017 y por los períodos de seis
meses terminados al 30 de junio de 2018 y 2017.

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Empresa Productiva del Estado y Subsidiarias y Filiales)
Estados consolidados condensados de situación financiera no auditados
(Miles de pesos)

Concepto	Al 30 de junio de 2018	Al 31 de Diciembre de 2018
ACTIVO		
Activo circulante	\$ 157,920,373	\$ 176,948,416
Efectivo, Equivalentes y Otras Inversiones	37,357,739	67,237,901
Cuentas por cobrar	109,388,067	95,067,522
Materiales para operación	11,174,567	14,642,993
Prestamos a los trabajadores (Fondo de la Hab.)	11,797,792	12,339,193
Plantas, instalaciones y equipo	1,241,693,464	1,252,938,487
Instrumentos financieros derivados	12,630,614	16,084,937
Otros Activos	33,789,053	32,836,986
Impuesto diferido activo	81,907,510	76,867,662
TOTAL ACTIVO	\$ 1,539,738,806	\$ 1,568,015,681
PASIVO		
A corto plazo	\$ 151,849,278	\$ 169,723,096
Deuda a corto plazo	46,045,637	56,619,730
Otras cuentas por pagar y pasivos acumulados	103,379,116	107,798,040
Impuestos y derechos por pagar	2,424,525	5,305,326
A largo plazo	805,301,842	786,361,633
Deuda a largo plazo	430,433,242	401,156,627
Obligaciones laborales	357,894,886	361,780,339
Otros pasivos a largo plazo	16,973,714	23,424,667
TOTAL PASIVO	\$ 957,151,120	\$ 956,084,729
Patrimonio	\$ 582,587,686	\$ 611,930,952
Aportaciones recibidas Gobierno Federal	5,251	5,251
Aportaciones en especie (Gobierno Federal)	95,004,417	95,004,417
Resultados acumulados	58,404,223	100,140,833
Otras partidas de utilidad integral	414,418,855	416,780,451
Participación no controlada	14,754,940	-
PASIVO + PATRIMONIO	\$ 1,539,738,806	\$ 1,568,015,681

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Empresa Productiva del Estado y Subsidiarias y Filiales)
Estados de Resultados
Del 1 de enero al 30 de Junio 2018 y 2017
(Miles de pesos)

Concepto	Acumulado a Junio		Trimestres año actual 2019 con efectos IFRS	Trimestres año anterior 2018 con efectos IFRS
	2018	2017		
Ingresos	\$215,576,837	\$243,882,469	\$122,462,073	\$116,699,855
Ingresos por venta de energía	\$156,626,838	\$178,806,574	\$83,781,974	\$93,968,271
Ingresos por venta de combustibles a terceros	\$21,067,800	\$2,267,079	\$11,317,905	\$1,408,181
Ingresos por transporte de energía	\$1,321,820	\$341,412	\$1,161,974	\$341,412
Ingresos por subsidio	\$23,571,436	\$21,510,346	\$13,685,181	\$12,887,478
Otros ingresos y ganancias	\$12,988,943	\$40,957,058	\$12,515,039	\$8,094,513
Costos	\$248,218,677	\$223,922,395	\$133,870,163	\$118,108,119
Energéticos y otros combustibles	\$153,866,380	\$128,664,676	\$89,362,317	\$77,097,229
Remuneraciones	\$31,125,900	\$29,693,188	\$14,994,996	\$13,947,128
Mantenimiento, materiales y servicios generales	\$9,132,254	\$8,632,012	\$4,427,801	\$1,910,944
Impuestos y derechos	\$1,411,925	\$1,527,692	\$505,810	\$738,341
Costo MEM	\$1,286,886	\$1,276,980	\$644,384	(\$2,160,653)
Costo de obligaciones laborales	\$14,471,918	\$23,902,000	\$2,971,765	\$9,476,357
Depreciación	\$29,222,331	\$26,088,523	\$15,179,945	\$14,270,578
Otros gastos	\$7,701,083	\$4,137,324	\$5,783,145	\$2,828,195
RESULTADO DE OPERACIÓN	(\$32,641,840)	\$19,960,074	(\$11,408,090)	(\$1,408,264)
Costos de Financiamiento	\$10,986,905	(\$16,590,226)	\$22,326,135	(\$2,630,202)
Gastos (Ingresos financieros) netos	\$6,541,174	\$22,846,289	(\$4,114,593)	\$10,091,273
(Utilidad) pérdida cambiaria, neta	\$4,445,731	(\$39,436,515)	\$26,440,728	(\$12,721,475)
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS	(\$43,628,745)	\$36,550,300	(\$33,734,225)	\$1,221,938
Impuestos a la utilidad	(\$1,892,136)	\$285,733	(\$3,403,205)	\$285,733
RESULTADO NETO	(\$41,736,609)	\$36,264,567	(\$30,331,020)	\$936,205

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

Estados consolidados condensados no auditados de flujos de efectivo
Por el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2018 y 2017
(Cifras en miles de pesos)

	2018	2017 (Reformulado)
Actividades de operación:		
(Pérdida) utilidad antes de impuestos a la utilidad y otras partidas de resultados integrales	\$ (41,736,610)	36,264,567
Partidas relacionadas con actividades de operación:		
Costo del período por beneficio a los empleados	14,471,918	23,902,000
Incremento en el impuesto corriente y diferido	(1,892,136)	(285,736)
Partidas relacionadas con actividades de inversión:		
Depreciación	29,222,331	26,088,523
Bajas de plantas, instalaciones y equipo	1,328,170	724,025
Pérdida en cambios, intereses a cargo y cambio en el valor razonable de instrumentos financieros	19,086,258	(13,742,392)
Subtotal	20,479,931	72,950,987
Cambios en otros activos y pasivos de operación:		
Cuentas por cobrar	(14,320,544)	(20,337,895)
Materiales de operación	3,468,426	(765,348)
Impuestos por pagar	(6,028,513)	1,123,969
Otros activos	(410,665)	(965,207)
Provisiones y pasivos acumulados	(10,869,877)	(16,245,967)
Pago de beneficios a los empleados	(18,357,372)	(17,278,223)
Flujos netos de efectivo (utilizados en) generados por las actividades de operación	(26,038,614)	18,482,316
Actividades de inversión		
Adquisición de plantas, instalaciones y equipo	(19,305,478)	(18,164,033)
Actividades de financiamiento:		
Contratación de deuda	44,693,004	12,554,560
Aportación participación no controladora	15,496,010	-
Pago de dividendos	(741,070)	-
Pago de deuda	(29,892,726)	(17,027,960)
Intereses pagados	(15,572,457)	(14,994,883)
Pago de instrumentos financieros	(2,941,225)	(2,890,000)
Cobro de instrumentos financieros	4,422,394	1,777,000
Flujos netos de efectivo generados por (utilizados en) actividades de financiamiento	15,463,930	(20,581,283)
Disminución de efectivo y equivalentes de efectivo	(29,880,162)	(20,263,000)
Efectivo y equivalentes de efectivo:		
Al principio del período	67,237,901	42,266,944
Al final del período	\$ 37,357,739	22,003,944

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

Estados consolidados condensados no auditados de cambios en el patrimonio
Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2018 y 2017
(Cifras en miles de pesos)

	Aportaciones recibidas del Gobierno Federal	Aportaciones en especie recibidas del Gobierno Federal	Resultados acumulados	Otras partidas de resultados integrales	Participación no controladora	Total
Actividades de operación:						
Saldos al 1o. de enero de 2017 previamente reportados	\$ 5,251	\$ 95,004,417	\$ (1,565,462)	\$ 447,252,336	\$ -	\$ 540,696,542
Ajuste por reformulación (nota 21)	-	-	(6,478,079)	-	-	(6,478,079)
Saldos al 1o. de enero de 2017 ajustados	5,251	95,004,417	(8,043,541)	447,252,336	-	534,218,463
Resultado integral (nota 17 (a))	-	-	37,183,620	3,051,789	-	40,235,409
Saldos al 30 de junio de 2017	<u>\$ 5,251</u>	<u>\$ 95,004,417</u>	<u>\$ 29,140,079</u>	<u>\$ 450,304,125</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ 574,453,872</u>
Saldos al 1o. de enero de 2018 previamente reportados	5,251	95,004,417	106,344,931	416,780,451		618,135,050
Ajuste por reformulación			(6,204,098)			(6,204,098)
Saldos al 1o. de enero de 2018	<u>\$ 5,251</u>	<u>\$ 95,004,417</u>	<u>\$ 100,140,833</u>	<u>\$ 416,780,451</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ 611,930,952</u>
Aportación participación no controladora (nota 17)	-	-	-	-	15,496,010	15,496,010
Pago de dividendos de no controlada (nota 17 b)					(741,070)	(741,070)
Resultado integral (nota 17 a)	-	-	(41,736,610)	(2,361,596)	-	(44,098,206)
Saldos al 30 de junio de 2018	<u>\$ 5,251</u>	<u>\$ 95,004,417</u>	<u>\$ 58,404,223</u>	<u>\$ 414,418,855</u>	<u>\$ 14,754,940</u>	<u>\$ 582,587,686</u>

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

- **Constitución y actividades de la Empresa**

La Comisión Federal de Electricidad, Empresa Productiva del Estado 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 es Paseo de la Reforma 164, Colonia Juárez, CP 06600, en la Ciudad de México. Estos estados financieros consolidados condensados incluyen a la Comisión Federal de Electricidad, Empresa Productiva del Estado y a sus subsidiarias (en lo sucesivo “La Empresa” o “CFE”).

Desde su creación, el objeto de la CFE ha sido 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 (EPE).

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.

- **Eventos relevantes**

Fideicomiso en inversión e infraestructura

El día 7 de febrero de 2018 la CFE colocó el primer Fideicomiso de Inversión en Energía e Infraestructura o Fibra E, especializado en el sector eléctrico mexicano. La emisión realizada fue por un total de 16,388 millones de pesos y es la primera Fibra en la que participaron inversionistas nacionales y del extranjero, destacando la participación de inversionistas institucionales, banca privada, fondos de inversión de México, Estados Unidos, Canadá, Australia y Europa.

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.

**COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD,
Empresa Productiva del Estado y subsidiarias**

Notas a los estados financieros consolidados condensados no auditados al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre y 1o. de enero de 2017 y por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2018 y 2017.

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

A partir del 1o. de enero de 2017, CFE dejó de realizar las actividades independientes de Transmisión, Distribución, Suministro Básico, Comercialización distinta al Suministro Básico y Proveeduría 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, CFE dejó de realizar la actividad independiente de Generación de manera directa, incluyendo su participación en el Mercado Eléctrico Mayorista, las cuales a partir de esa fecha son realizadas por la EPS de generación respectivas.

Creación de empresas productivas subsidiarias 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.

**COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD,
Empresa Productiva del Estado y subsidiarias**

Notas a los estados financieros consolidados condensados no auditados al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre y 1o. de enero de 2017 y por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2018 y 2017.

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

Mercado Eléctrico Mayorista (MEM)

Derivado de la operación del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM), 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 continuara 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 (MEM). Se amplió el plazo al 1o. de febrero de 2017 para que CFE continúe realizando dicha actividad, por lo que se refiere la actividad de generación, transmisión, distribución y comercialización, incluyendo cualquier participación en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM), deberán realizarse a través de EPS.

Creación de CFE Capital

El 7 de diciembre de 2017 se constituyó la sociedad llamada “CFE Capital Sociedad de Responsabilidad Limitada de Capital Variable”, con domicilio social en México. La sociedad podrá establecer oficinas, agencias o sucursales en cualquier parte de los Estados Unidos.

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

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 registraban como un producto por realizar, el cual se realizaba 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 se reconocían 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 registraban como un producto por realizar, el cual se reconocía 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 Entidad en varias entidades legales y de los cambios en la leyes, las cuales permiten la existencia de suministradores calificados diferentes de la Entidad, las contribuciones que se reciben de los clientes y de los Gobiernos Estatales y Municipales para proveer conexión a la red nacional de transmisión o distribución, se reconocen como ingreso en el estado de resultados integrales una vez que la Entidad ha concluido la conexión del cliente a la red, pudiendo el cliente elegir entre la Entidad u otra empresa para que le suministre energía eléctrica.

2. Bases de formulación de los estados financieros consolidados.

a) Bases de preparación

La información financiera intermedia consolidada condensada no auditada ha sido preparada de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad (NIC) 34 “Información Financiera Intermedia”, y no incluye la información requerida para un juego completo de estados financieros anuales preparados bajo Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) emitidas por el International Accounting Standard Board (IASB).

Esta información financiera debe leerse conjuntamente con los estados financieros al 31 de diciembre de 2017 y 2016 preparados de acuerdo con las NIIF.

La información financiera intermedia consolidada no auditada ha sido preparada sobre la base de costo histórico, excepto por ciertos instrumentos financieros y los inmuebles de la Empresa, los cuales se reconocen a su valor razonable.

b) Moneda funcional y de presentación de la información financiera intermedia consolidada condensada no auditada

La información financiera intermedia consolidada condensada no auditada y sus notas se presentan en moneda de informe a pesos mexicanos, que es la misma que la moneda funcional.

Para propósitos de revelación en las notas a la información financiera intermedia consolidada condensada no auditada, 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 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 consolidados de resultado integral condensados no auditados.

La CFE elaboró los estados consolidados condensados no auditados 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 políticas contables aplicadas en la preparación de esta información financiera consolidada condensada no auditada, son las mismas que aquellas aplicadas en los estados financieros

anuales de la empresa terminada al 31 de diciembre de 2017, excepto por las que se mencionan a continuación:

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 (VRCCR). 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.

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 requiere que se aplique juicio considerable con respecto a cómo los cambios en los factores económicos afectan las PCE, lo que se determina sobre una base promedio ponderada.

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

Bajo la Norma NIIF 9, las provisiones para pérdidas se miden 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. El impacto de la adopción de la norma se explica en la Nota 21 y los detalles sobre el cálculo de la PCE se detallan en la nota 4.

NIF 15 Ingresos de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes

La Entidad reconoce ingresos principalmente por lo siguiente:

Venta de energía eléctrica - se reconocen en un punto en el tiempo, en el período en que la energía es entregada a los clientes. Aquella energía que al final del período fue entregada pero se encuentra en proceso de facturación, se considera ingreso del ejercicio y su monto se estima con base en la facturación real del bimestre inmediato anterior.

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

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

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

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

El impacto de la adopción de la norma se explica en la Nota 21.

4. Instrumentos Financieros – valores razonables y administración de riesgo.

Valores razonables

Los importes en libros y valores razonables de los instrumentos financieros reconocidos al 30 de junio de 2018, 31 de diciembre y 1o. de enero de 2017, se incluyen a continuación:

	<u>30 de junio de 2018</u>	<u>31 de diciembre de 2017</u>	<u>1o de enero de 2017</u>
Activos financieros:			
Efectivo y equivalentes de efectivo (1)	\$ 37,357,739	\$ 67,237,901	\$ 42,266,944
Cuentas por cobrar (2)	108,264,492	95,067,520	55,678,158
Préstamos a trabajadores (2)	11,797,792	12,339,195	11,193,712
Instrumentos financieros derivados (1)	<u>12,630,614</u>	<u>16,084,937</u>	<u>15,646,025</u>
Pasivos financieros:			
Deuda documentada (2)	\$ 213,453,728	\$ 208,355,380	\$ 209,613,471

**COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD,
Empresa Productiva del Estado y subsidiarias**

Notas a los estados financieros consolidados condensados no auditados al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre y 1o. de enero de 2017 y por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2018 y 2017.

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

Deuda PIDIREGAS y obligaciones por arrendamiento capitalizable (2)	263,025,151	249,420,976	246,096,352
Proveedores y contratistas (1)	50,161,750	59,849,154	17,888,728
Depósitos de usuarios y contratistas (1)	24,470,380	22,974,717	21,103,369
Cuentas por pagar MEM (1)	0	0	2,011,804
Otros pasivos (1)	23,751,019	20,761,051	17,103,988
Contribuciones de terceros (1)	<u>1,462,815</u>	<u>8,039,903</u>	<u>33,707,331</u>

(1) Valor razonable.

(2) Costo amortizado.

Objetivos de la administración del riesgo financiero

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

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

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

**COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD,
Empresa Productiva del Estado y subsidiarias**

Notas a los estados financieros consolidados condensados no auditados al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre y 1o. de enero de 2017 y por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2018 y 2017.

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

El Modelo de PE requiere que la entidad realice una estimación de las pérdidas crediticias esperadas basada en la experiencia histórica de incobrabilidad, como en las condiciones actuales y previsiones razonables de las condiciones económicas futuras.

La cuantificación del deterioro se realiza a través del producto de tres parámetros principales: la probabilidad de incumplimiento (PD, Probability of Default), la severidad de la pérdida (LGD, Loss Given Default) y la exposición del monto en el momento del incumplimiento (EAD, Exposure at Default), que son parámetros obtenidos estimados en base a la acumulación e interpretación de información histórica disponible de cada uno de los clientes de la Entidad, que se agrupan en los diferentes segmentos genéricos o específicos dependiendo de sus características.

La PD es una medida que se calcula para un cliente o segmento con el objetivo de pronostica su probabilidad de incumplimiento a 12 meses. La severidad de la pérdida LGD es una medida que calcula el porcentaje sobre la exposición que no se espera recuperar en caso de incumplimiento. La exposición del monto en el momento de incumplimiento EAD es el importe de la cuenta por cobrar o deuda pendiente de pago en el momento de cálculo de la reserva.

La Entidad ejecutó un análisis donde se identificó la cobranza, y por lo tanto se estimó la recuperación, tomando como base la cartera donde se detalla por cada mes en los últimos tres años el rezago de la cartera de cuentas por cobrar. Dicha evaluación, concluye que la brecha de Evidencia Objetiva de Deterioro ("EOD") se encuentra posterior al plazo de 360 días dado que, la probabilidad histórica de recuperación posterior a este plazo se estima en 4%, y es determinada por la frecuencia acumulada de los promedios de recuperación de las etapas vigente a 330 días, donde el plazo vigente recupera aproximadamente el 90% de las cuentas por cobrar, y el resto probabilidades decae exponencialmente hasta un valor mínimo en 0.1% ubicado en el plazo de 330 días.

En relación al parámetro de la Severidad de la Perdida (LGD), la Entidad ejecutó un análisis donde se estimó la recuperación de los montos en EOD mediante información de la asignación de recuperación por agentes externos. Posterior al análisis, se identificó que la Entidad logra recuperar en un año en promedio un 0% de la cartera vencida en con antigüedad mayor a 360 días, teniendo como resultado una severidad de pérdida de 100%.

En relación con la PD, la Entidad utiliza un modelo de roll rates el cual, permite realizar el cálculo de una probabilidad de incumplimiento para cada una de las etapas de retraso de los saldos de la cartera de cuentas por cobrar.

Riesgo de liquidez

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

El financiamiento que recibe la Empresa, es principalmente a través de deuda contratada y 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,

**COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD,
Empresa Productiva del Estado y subsidiarias**

Notas a los estados financieros consolidados condensados no auditados al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre y 1o. de enero de 2017 y por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2018 y 2017.

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

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 30 junio de 2018	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	\$ 18,114,024	\$ 29,290,818	\$ 25,336,689	\$ 140,712,197	\$ 213,453,728
Intereses por pagar deuda documentada	12,441,614	22,683,524	17,855,363	61,058,279	114,038,780
Deuda PIDIREGAS y obligaciones por arrendamiento capitalizable	27,931,613	15,387,102	20,554,754	199,151,682	263,025,151
Intereses por pagar deuda PIDIREGAS	8,194,285	13,250,488	9,708,111	31,792,284	62,945,168
Proveedores y contratistas	50,161,750	-	-	-	50,161,750
Otros pasivos	23,751,019	-	-	-	23,751,019
Contribuciones de terceros	-	1,462,815	-	-	1,462,815
Depósitos de usuarios y contratistas	24,470,380	-	-	-	24,470,380
Total	\$ 165,064,685	\$ 82,074,747	\$ 73,454,917	\$ 432,714,442	\$ 753,308,791
Al 31 diciembre de 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	\$ 27,351,967	\$ 29,320,404	\$ 20,473,272	\$ 131,209,737	\$ 208,355,380
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	29,267,762	15,312,426	19,880,773	184,960,015	249,420,976
Intereses por pagar deuda PIDIREGAS	7,854,887	11,743,205	8,363,221	23,300,233	51,261,546
Proveedores y contratistas	59,849,154	-	-	-	59,849,154
Otros pasivos	20,761,051	-	-	-	20,761,051
Contribuciones de terceros	-	8,039,903	-	-	8,039,903
Depósitos de usuarios y contratistas	22,974,717	-	-	-	22,974,717
Total	\$ 180,161,193	\$ 86,148,979	\$ 65,347,849	\$ 400,795,328	\$ 732,453,349

**COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD,
Empresa Productiva del Estado y subsidiarias**

Notas a los estados financieros consolidados condensados no auditados al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre y 1o. de enero de 2017 y por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2018 y 2017.

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

1o. de enero 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	\$ 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
Depósitos de usuarios y contratistas	21,103,369	-	-	-	21,103,369
Total	\$ 98,176,059	\$ 75,187,105	\$ 85,204,618	\$ 386,189,812	\$ 644,757,594

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 con créditos preferentemente en moneda nacional,

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

	Total deuda 30/06/2018 millones de pesos
Moneda local	166,715
Moneda extranjera	186,333

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

	Total deuda 01/01/2017 Millones de pesos
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.

**COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD,
Empresa Productiva del Estado y subsidiarias**

Notas a los estados financieros consolidados condensados no auditados al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre y 1o. de enero de 2017 y por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2018 y 2017.

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

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

– Análisis de sensibilidad de moneda extranjera

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

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

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

	Millones de pesos		
	30/06/2018	31/12/2017	01/01/2017
Resultados	\$10,068	\$8,018	\$8,415

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

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

– Administración del riesgo de tasas de interés

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

	Total deuda 30/06/2018 millones de pesos
Tasa fija	248,792
Tasa variable	104,256

**COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD,
Empresa Productiva del Estado y subsidiarias**

Notas a los estados financieros consolidados condensados no auditados al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre y 1o. de enero de 2017 y por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2018 y 2017.

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

	Total deuda 31/12/2017 millones de pesos
Tasa fija	220,887
Tasa variable	111,610

	Total deuda 01/01/2017 millones de pesos
Tasa fija	156,792
Tasa variable	122,388

– Análisis de sensibilidad para las tasas de interés

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

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

	Millones de pesos		
	30/06/2018	31/12/2017	01/01/2017
Ganancia o pérdida	\$ 60	\$ 114	\$ 119

El análisis de sensibilidad fue estimado de acuerdo al valor razonable de los préstamos.

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:

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

**COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD,
Empresa Productiva del Estado y subsidiarias**

Notas a los estados financieros consolidados condensados no auditados al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre y 1o. de enero de 2017 y por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2018 y 2017.

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

	30 de junio 2018		31 de diciembre 2017		1o. de enero 2017	
	Valor en libros	Valor razonable	Valor en libros	Valor razonable	Valor en libros	Valor razonable
Cuentas por cobrar	\$ 108,264,492	\$ 108,264,492	95,067,520	\$ 95,067,520	55,678,158	\$ 55,678,158
Préstamos a trabajadores	11,797,792	11,797,792	12,339,193	12,339,193	11,193,711	11,193,711
Deuda Documentada	213,453,728	213,453,728	208,355,380	208,355,380	209,613,471	209,613,471
Deuda PIDIREGAS y obligaciones por arrendamiento capitalizable	263,025,151	263,025,151	249,420,976	249,420,976	246,096,352	246,096,352

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

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

Valuaciones a valor razonable reconocidas en el estado de situación financiera

La siguiente tabla proporciona el detalle de los instrumentos financieros que se valúan con posterioridad al reconocimiento inicial a valor razonable, agrupados en niveles del 1 al 2, con base en el grado al que el valor razonable es observable:

**COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD,
Empresa Productiva del Estado y subsidiarias**

Notas a los estados financieros consolidados condensados no auditados al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre y 1o. de enero de 2017 y por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2018 y 2017.

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

	<u>30 de junio de 2018</u>	Nivel 1 <u>31 de diciembre de 2017</u>	<u>1o. de enero 2017</u>
Activos financieros disponibles para su venta:			
Inversiones temporales	\$ <u>1,994,951</u>	\$ <u>25,232,468</u>	\$ <u>19,127,508</u>
Total	\$ <u><u>1,994,951</u></u>	\$ <u><u>25,232,468</u></u>	\$ <u><u>19,127,508</u></u>

El detalle del valor razonable de los activos financieros derivados agrupados en nivel 2 con base en el grado al que los insumos para estimar 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.

5. Efectivo y equivalentes de efectivo.

Al 30 de junio de 2018, 31 de diciembre y 1o. de enero de 2017, el efectivo e inversiones temporales se integran como se muestra en la hoja siguiente.

	<u>30 de junio de 2018</u>	<u>31 de diciembre de 2017</u>	<u>1o. de enero 2017</u>
Efectivo en caja y bancos	\$ 35,353,967	\$ 41,996,612	\$ 23,130,615
Inversiones temporales	1,994,951	25,232,468	19,127,508
Certificados bursátiles por disponer	<u>8,821</u>	<u>8,821</u>	<u>8,821</u>
Total	\$ <u><u>37,357,739</u></u>	\$ <u><u>67,237,901</u></u>	\$ <u><u>42,266,944</u></u>

6. Cuentas por cobrar, neto.

Al 30 de junio de 2018, 31 de diciembre y 1o. de enero de 2017, las cuentas por cobrar se integran como sigue:

**COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD,
Empresa Productiva del Estado y subsidiarias**

Notas a los estados financieros consolidados condensados no auditados al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre y 1o. de enero de 2017 y por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2018 y 2017.

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

	<u>30 de junio de 2018</u>	<u>31 de diciembre de 2017</u>	<u>1o. de enero 2017</u>
Consumidores público (*)	\$ 81,044,717	\$ 81,354,733	\$ 63,548,878
Consumidores gobierno (*)	<u>20,319,212</u>	<u>20,887,093</u>	<u>18,559,103</u>
	101,363,929	102,241,826	82,107,981
Estimación para cuentas de cobro dudoso	<u>(44,998,417)</u>	<u>(43,157,735)</u>	<u>(40,578,864)</u>
	<u>53,365,512</u>	<u>59,084,091</u>	<u>41,529,117</u>
Otras cuentas por cobrar	<u>38,565,935</u>	<u>33,512,181</u>	<u>14,149,041</u>
Impuesto al valor agregado	<u>13,333,046</u>	<u>2,471,248</u>	<u>-</u>
Total	\$ <u>108,264,492</u>	\$ <u>95,067,520</u>	\$ <u>55,678,158</u>

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

Por el período de seis meses terminados el 30 de junio de 2018 y 2017 los saldos y movimientos de la estimación para cuentas de cobro dudoso se integran como sigue:

	<u>30 de Junio de 2018</u>	<u>31 de diciembre de 2017</u>
Saldo inicial	\$ 43,157,735	\$ 40,578,864
Incremento	5,058,293	2,578,871
Aplicaciones	<u>(3,217,611)</u>	<u>0</u>
Saldo final	\$ <u>44,998,417</u>	\$ <u>43,157,735</u>

7. Inventario de materiales para operación.

Al 30 de junio de 2018, 31 de diciembre y 1o. de enero de 2017, los materiales para operación se integran como sigue:

**COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD,
Empresa Productiva del Estado y subsidiarias**

Notas a los estados financieros consolidados condensados no auditados al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre y 1o. de enero de 2017 y por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2018 y 2017.

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

	<u>30 de junio de 2018</u>	<u>31 de diciembre de 2017</u>	<u>1o. de enero 2017</u>
Refacciones y equipo	\$ 1,614,579	\$ 2,570,001	\$ 3,097,062
Combustibles y lubricantes	9,443,855	11,481,771	8,229,058
Combustible nuclear	<u>3,456,637</u>	<u>3,994,473</u>	<u>3,226,186</u>
	14,515,071	18,046,245	14,552,306
Estimación por obsolescencia	<u>(3,340,504)</u>	<u>(3,403,252)</u>	<u>(526,541)</u>
Total	<u>\$ 11,174,567</u>	<u>\$ 14,642,993</u>	<u>\$ 14,025,765</u>

8. Plantas, instalaciones y equipos, neto.

Los saldos netos de plantas, instalaciones y equipos al 30 de junio de 2018, 31 de diciembre y 1o. de enero de 2017, se integran como sigue:

Movimientos de la inversión por el periodo de seis meses terminados el 30 de Junio de 2018:

	<u>Plantas instalaciones y equipo en operación</u>	<u>Refacciones capitalizables</u>	<u>Obras en proceso</u>	<u>Anticipos y materiales para construcción</u>	<u>Total</u>
Saldos 01/Ene/18	\$ 2,083,914,726	\$ 7,233,446	\$ 19,907,935	\$ 11,621,276	\$ 2,122,677,382
Adquisiciones	7,265,680	-	671,275	69,170	8,006,125
Bajas	-2,822,161	-	-	-	-2,822,161
Capitalizaciones	305,461	-305,461	-	-	-
Otros movimientos de activo Fijo	11,299,353	-	-	-	11,299,353
Saldos 30/Jun/18	<u>\$ 2,099,963,059</u>	<u>\$ 6,927,985</u>	<u>\$ 20,579,210</u>	<u>\$ 11,690,446</u>	<u>\$ 2,139,160,699</u>

**COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD,
Empresa Productiva del Estado y subsidiarias**

Notas a los estados financieros consolidados condensados no auditados al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre y 1o. de enero de 2017 y por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2018 y 2017.

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

Movimientos de la Depreciación acumulada por el período de seis meses terminados el 30 de Junio de 2018:

	Plantas instalaciones y equipo en operación	Refacciones capitalizables	Obras en proceso	Anticipos y materiales para construcción	Total
Saldos 01/Ene/2018	\$ -867,149,847	\$ -2,589,048	\$ -	\$ -	\$ -869,738,895
Saldos Netos 01/Ene/18	1,216,764,879	4,644,398	19,907,935	11,621,276	1,252,938,487
Depreciación del periodo	-29,037,399	-184,932	-	-	-29,222,331
Depreciación por bajas	1,493,991	-	-	-	1,493,991
Depreciación Neta	-27,543,408	-184,932	-	-	-27,728,339
Saldos 30/Junio/18	-894,693,255	-2,773,980	-	-	-897,467,235
saldos Netos 30/Jun/18	\$ 1,205,269,804	\$ 4,154,004	\$ 20,579,210	\$ 11,690,446	\$ 1,241,693,464

Movimiento en la inversión por el período de seis meses terminados el 30 de Junio de 2017:

	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
Adquisiciones	20,406,905	1,063,454	830,298	-	22,300,658
Revaluación del Periodo	-	-	-	-	-
Bajas	-2,461,541	-	-	-	-2,461,541
Capitalizaciones	361,678	-	-	-361,678	-
Sdos 30/Jun/17	\$ 2,055,216,465	\$ 7,430,742	\$ 19,263,570	\$ 10,495,037	\$ 2,092,405,815

**COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD,
Empresa Productiva del Estado y subsidiarias**

Notas a los estados financieros consolidados condensados no auditados al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre y 1o. de enero de 2017 y por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2018 y 2017.

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

Movimiento en la depreciación acumulada por el periodo seis meses terminados el 30 de Junio 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	<u>1,253,734,184</u>	<u>4,148,104</u>	<u>18,433,272</u>	<u>10,856,715</u>	<u>1,287,172,275</u>
Depreciación del periodo	-25,903,591	-184,932	-	-	-26,088,523
Depreciación por bajas	1,737,516	-	-	-	1,737,516
Deterioro de activos fuera de uso	-4,136,624	-	-	-	-4,136,624
Depreciación Neta	<u>-24,166,076</u>	<u>-184,932</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-24,351,007</u>
Sdos 30/Jun/17	<u>-811,477,939</u>	<u>-2,404,116</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-813,882,055</u>
Sdos Netos 30/Jun/17	<u>\$ 1,243,738,526</u>	<u>\$ 5,026,626</u>	<u>\$ 19,263,570</u>	<u>\$ 10,495,037</u>	<u>\$ 1,278,523,760</u>

Al 31 de diciembre de 2017 la Compañía aplicó una prueba de deterioro a Genco VI y reconoció una pérdida por deterioro de valor de \$28,681,250 en relación con la Planta y Equipo, el cual fue reconocido en otros resultados integrales.

Con base a la revisión periódica de los valores razonable de plantas, instalaciones y equipo en operación, la CFE realiza 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.

Obras en proceso - Los saldos de obras en proceso al 30 de Junio de 2018, 31 de diciembre y 1o de enero de 2017 se integran como sigue:

Planta:	30 de Junio de 2018	31 de diciembre 2017	1o. de enero 2017
Vapor	\$ 326	\$ 326	\$ 9,569
Hidroeléctricas	1,249,137	1,248,917	2,040,347
Nucleoeléctricas	1,321,818	1,316,029	1,273,489
Turbogas y ciclo combinado	288,372	416,051	326,893
Geotérmicas	1,125,787	1,220,462	1,147,109

**COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD,
Empresa Productiva del Estado y subsidiarias**

Notas a los estados financieros consolidados condensados no auditados al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre y 1o. de enero de 2017 y por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2018 y 2017.

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

Combustión interna	682	682	107,694
Líneas, redes y subestaciones	14,615,341	14,594,645	12,673,648
Oficinas e instalaciones generales	1,977,747	1,110,823	854,523
Total	\$ <u>20,579,210</u>	\$ <u>19,907,935</u>	\$ <u>18,433,272</u>

9. Activos intangibles.

Al 30 de junio de 2018, 31 de diciembre y 1o de enero de 2017, los activos intangibles se integran como sigue:

	<u>30 de junio 2018</u>	<u>31 de diciembre 2017</u>	<u>1º. de enero 2017</u>
Derechos de servidumbre de paso (1) \$	30,987,863	\$ 29,979,671	\$ 29,903,611
Depósitos y adelantados	<u>2,801,190</u>	<u>2,857,316</u>	<u>2,740,209</u>
Total	\$ <u>33,789,053</u>	\$ <u>32,836,987</u>	<u>32,643,820</u>

(1) Incluye derechos de paso por un monto de \$24,064,610 que forma parte de los activos aportados por el Gobierno Federal a la entidad a través de INDAABIN.

10. 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 30 de junio 2018 ascienden a \$12,630,614 y al 31 de diciembre 2017 ascienden a \$16,084,937, respectivamente.

Instrumentos Financieros Derivados con fines de negociación - Al 30 de junio 2018 y 31 de diciembre de 2017, la CFE mantenía en su posición de instrumentos derivados designados de negociación cuyo valor razonable representaba un activo de \$49,770 en junio de 2018 y para 31 de diciembre de 2017, un pasivo de \$438,115 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

**COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD,
Empresa Productiva del Estado y subsidiarias**

Notas a los estados financieros consolidados condensados no auditados al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre y 1o. de enero de 2017 y por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2018 y 2017.

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

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 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre de 2017 como se presenta a continuación:

		Miles de pesos		
Instrumento	Subyacente	Vencimiento	2T2018	2017
FWD	Tipo de cambio y tasa			
JPY/Usd	de interés	2036	49,770	(438,115)
Total			49,770	438,115

Instrumentos financieros con fines de cobertura - Al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre de 2017 y 1o de enero de 2017 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	2T2018	31 de diciembre de 2017	1o. de enero de 2017
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2021	284,104	339,264	478,921
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2022	81,158	93,469	125,767
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2023	2,984,950	3,971,843	4,843,314
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2024	2,930,298	5,081,986	5,623,272
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2027	1,558,400	2,589,860	-
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2032	88,224	(427,998)	-
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2036	4,039,825	4,763,514	4,928,691
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2042	364,174	-	-
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2047	(11,650)	-	-
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2048	251,366	-	-

**COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD,
Empresa Productiva del Estado y subsidiarias**

Notas a los estados financieros consolidados condensados no auditados al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre y 1o. de enero de 2017 y por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2018 y 2017.

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

	de interés					
Participating Swap	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2027	-86,382	(108,664)	-
Forwards	Tipo de Cambio	Flujos de efectivo	Menor a 1 año	33	105,058	41,329
IRS	Tasa de interés	Flujos de efectivo	2017	6,931	-	(1,805)
IRS	Tasa de interés	Flujo de efectivo	2017	-	-	(1,045)
IRS	Tasa de interés	Flujos de efectivo	2020	89,413	114,720	102,357
			Subtotal	12,580,844	16,523,052	16,140,801
CCS	Tipo de cambio JPY / Tasa USD	Negociación		49,770	(438,115)	(494,776)
	Total miles de pesos			12,630,614	16,084,937	15,646,025

La tabla anterior incluye el mark to market de los derivados de cobertura. Al 30 de junio de 2018 el mark to market total correspondiente a los derivados de negociación y cobertura, fue de \$12,630,614 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.

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).

b. Medición del valor razonable

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

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

El neto del valor razonable de los instrumentos financieros derivados (Mark to Market) vigente al 30 de junio de 2018, antes de considerar el riesgo de crédito, ascendió a \$12,630,614 que se incluye en el balance y consiste en \$ 49,770 de instrumentos financieros a valor razonable a resultados y \$ 12,580,844 de valor razonable a ORI.

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 \$16,208,580 que se incluye en el balance y consiste en (\$438,115) de instrumentos financieros a valor razonable a resultados y \$15,770,465 de valor razonable a ORI.

**COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD,
Empresa Productiva del Estado y subsidiarias**

Notas a los estados financieros consolidados condensados no auditados al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre y 1o. de enero de 2017 y por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2018 y 2017.

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

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 y subsidiarias**

Notas a los estados financieros consolidados condensados no auditados al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre y 1o. de enero de 2017 y por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2018 y 2017.

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

Al 30 de junio de 2018, el ajuste a valor razonable por el CVA (Credit Valuation Adjustment) se detalla a continuación:

Contraparte	Miles de Pesos		
	Valor razonable	Valor razonable	Valor razonable ajustado
	MTM	sujeto a CVA	
CREDIT SUISSE	163,549	163,549	162,359
DEUTSCHE BANK	2,635,830	2,635,830	2,597,521
MORGAN STANLEY	882,488	1,084,404	1,078,730
SANTANDER	2,204,176	2,204,176	2,188,071
BNP PARIBAS	1,132,221	1,133,523	1,128,027
BBVA BANCOMER	1,545,197	1,545,197	1,531,324
GOLDMAN SACHS	2,649,918	2,649,918	2,635,224
CITIBANAMEX	-85,172	83,283	82,880
CREDIT AGRICOLE	11,367	11,367	11,335
HSBC	11,628	11,628	11,590
JP MORGAN	92,642	92,642	92,270
BARCLAYS BANK	1,337,001	137,703	136,970
J Aron (Negociación)	49,770	49,770	49,494
TOTAL	12,630,614	11,802,990	11,705,795

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

Contraparte	Miles de Pesos		
	Valor razonable	Valor razonable	Valor razonable ajustado
	MTM	sujeto a CVA	
CREDIT SUISSE	233,994	233,994	233,104
DEUTSCHE BANK	3,102,561	3,102,561	3,086,245
MORGAN STANLEY	2,663,721	2,811,977	2,801,039
SANTANDER	3,133,420	3,133,420	3,125,902
BNP PARIBAS	1,408,676	1,409,163	1,406,602
BBVA BANCOMER	2,270,034	2,270,034	2,263,387
GOLDMAN SACHS	2,234,522	2,234,522	2,225,450
CITIBANAMEX	128,427	128,596	128,187
CREDIT AGRICOLE	14,663	14,663	14,639
HSBC	4,875	15,477	15,452
JP MORGAN	-424,143	5,915	5,897
BARCLAYS BANK	1,752,344	1,752,344	1,746,591
GOLDMAN SACHS (Negociación)	-438,115	0	0
CREDIT SUISSE	233,994	233,994	233,104
TOTAL	16,084,977	17,112,665	17,052,495

**COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD,
Empresa Productiva del Estado y subsidiarias**

Notas a los estados financieros consolidados condensados no auditados al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre y 1o. de enero de 2017 y por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2018 y 2017.

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

Al 1º de enero de 2017, el ajuste al valor razonable por CVA (Credit Valuation Adjustment) se detalla a continuación:

Contraparte	Miles de pesos		
	Valor razonable MTM	Valor razonable sujeto a CVA	Valor razonable ajustado
CREDIT SUISSE	62,991	63,702	62,991
DEUTSCHE BANK	3,616,013	3,680,308	3,616,013
MORGAN STANLEY	2,507,685	2,514,752	2,507,685
SANTANDER	3,359,988	3,413,304	3,359,988
BNP PARIBAS	1,698,135	1,715,731	1,696,583
BBVA BANCOMER	2,235,287	2,278,568	2,235,595
GOLDMAN SACHS	2,559,533	2,567,647	2,559,533
CITIBANAMEX	52,117	54,850	54,659
CREDIT AGRICOLE	19,816	20,013	19,816
HSBC	20,019	20,149	20,019
JP MORGAN	7,653	7,678	7,653
GOLDMAN SACHS (Negociación)	-494,776	0	0
TOTAL	15,644,462	16,336,700	16,140,537

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:

- 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

c. Gestión de riesgos financieros

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

- Riesgo crediticio
- Riesgo de liquidez
- Riesgo de mercado

Riesgo crediticio

El riesgo de crédito asociado con instrumentos financieros derivados es el riesgo de experimentar una pérdida financiera si una contraparte a estos instrumentos financieros no cumple con sus obligaciones financieras. Para mitigar el riesgo de crédito, la Empresa 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 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017, esto ascendía a \$12,630,914 y \$16,208,580, 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 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017, esto ascendía a \$370,372 y \$589,533 respectivamente.

Riesgos de mercado

**COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD,
Empresa Productiva del Estado y subsidiarias**

Notas a los estados financieros consolidados condensados no auditados al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre y 1o. de enero de 2017 y por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2018 y 2017.

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

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

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

a) Riesgos cambiarios.

52.8% de la deuda de CFE está denominada en moneda extranjera, principalmente en dólares estadounidenses, mientras que la mayoría de nuestros activos e ingresos están denominados en pesos. Como resultado de esto, estamos expuestos al riesgo de devaluación del peso frente al dólar. Como parte de nuestra política de gestión de riesgos, hemos contratado swaps de divisas para reducir el impacto de las fluctuaciones monetarias. El efecto de este instrumento es reemplazar la obligación de pagar tasas de interés fijas en dólares por una obligación de pagar una tasa fija en pesos. Al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017, CFE mantiene swaps de divisas como cobertura de nuestra deuda en moneda extranjera por \$121,825,275 y \$73,623,954 millones de pesos respectivamente.

Para cubrir los riesgos cambiarios de nuestra deuda por \$32 billones en yenes, CFE entra en una serie de forwards de tipo de cambio bajo los cuales adquirimos yenes japoneses. El valor de mercado de esta transacción al 30 de junio 2018 y 31 de diciembre de 2017 es de \$371,853 \$(438,115) 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 30 de junio de 2018 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:

30/06/18	Instrumento	+100 pips	-100 pips
	Cross Currency	60,744	(60,744)
	JPY/USD	2,694	(2,694)
	FWD	193	(193)
	Total	63,632	(63,632)

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

**COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD,
Empresa Productiva del Estado y subsidiarias**

Notas a los estados financieros consolidados condensados no auditados al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre y 1o. de enero de 2017 y por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2018 y 2017.

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

29.5% 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 30 de junio de 2018 y 2017, CFE cubrió \$4,702,928 y \$4,833,033, respectivamente de nuestra deuda denominada en pesos con tasas de interés variables.

Análisis de sensibilidad para tipos de interés

Un posible y razonable fortalecimiento (debilitamiento) de los tipos de interés al 30 de junio de 2018 habría afectado el valor razonable de la posición total de instrumentos financieros derivados asociados a un tipo de interés variable y, por lo tanto, los resultados del período y el otro resultado integral (ya que algunos de ellos son designados como de cobertura), en los montos que se muestran a continuación:

31/06/18	+ 100 Punto base	- 100 Punto base
Tasa de interés swaps	47,015	(47,015)

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

**COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD,
Empresa Productiva del Estado y subsidiarias**

**Notas a los estados financieros consolidados condensados no auditados al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre y 1o. de enero de 2017
y por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2018 y 2017.**

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

11. Deuda

a) Deuda a corto plazo y porción circulante de la deuda a largo plazo

Los saldos de la deuda documentada al 30 de junio de 2018, 31 de diciembre y 1o. de enero 2017 se integran como sigue:

Deuda externa	Tipo de crédito	Tasa de interés ponderada	Vencimientos	30 de junio de 2018		31 de diciembre de 2017		1º de enero de 2017
				Moneda nacional	Moneda extranjera (miles)	Moneda nacional	Moneda extranjera (miles)	
EN DÓLARES AMERICANOS: al tipo de cambio								
por dólar de \$20.0553 a junio 2018 y de \$19.7867 a diciembre 2017	BILATERAL	Fija y Variable - 1.57%	Varios hasta 2023	1,369,558	68,289	1,720,686	86,962	2,696,347
	BONOS	Fija y Variable - 5.26%	Varios hasta 2045	97,413,606	4,857,250	97,696,627	5,206,964	107,124,447
	REVOLVENTES	Fija y Variable - 2.98%	Varios hasta 2020	2,033,476	101,393	2,660,379	134,453	1,529,720
SUMA DÓLARES AMERICANOS:				100,816,640	5,026,933	102,077,691	5,428,378	111,350,514
EN EUROS : al tipo de cambio por								
Euros de \$22.9884 a junio 2018 y de \$23.6062 a diciembre 2017	BILATERAL	Fija y Variable - 2%	Varios hasta 2024	35,180	1,530	41,741	1,768	44,000
	REVOLVENTES	Fija y Variable - 1.79%	Varios hasta 2020	3,622	158	4,946	210	9,000
SUMA EUROS				38,802	1,688	46,687	1,978	53,000
EN FRANCOS SUIZOS: al tipo de cambio por								
Franco Suizo de \$19.8329 a junio 2018 y de \$20.1721 a diciembre 2017	REVOLVENTES	Fija y Variable - 0.55%	Varios hasta 2021	592,611	29,880	909,359	45,080	1,575,000
SUMA FRANCOS SUIZOS:				592,611	29,880	909,359	45,080	1,575,000
EN YENES JAPONESES: al tipo de cambio por								
Yen Japonés de \$0.1778 a junio 2018 y de \$0.1746 a diciembre 2017	BILATERAL	Fija y Variable - 1.47%	Varios hasta 2021	536,841	3,019,353	676,485	3,874,487	1,034,000
Bono		Fija - 3.83%	2032	536,841	3,019,353	676,485	3,874,487	1,034,000
Bienes recibidos por instrumentos financieros, neto (Nota 10b)				(285,218)		(255,199)		(71,000)
				5,404,382	32,000,000	5,332,001	32,000,000	5,586,000

**COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD,
Empresa Productiva del Estado y subsidiarias**

Notas a los estados financieros consolidados condensados no auditados al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre y 1o. de enero de 2017 y por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2018 y 2017.

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

				5,941,223	35,019,353	6,008,487	35,874,487	6,621,165
SUMAN YENES JAPONESES:								
				107,389,276				119,601,165
				30 de junio de 2018				1º de enero de 2017
				Moneda nacional	Moneda extranjera (miles)	Moneda nacional	Moneda extranjera (miles)	Moneda nacional
Deuda interna	Tipo de crédito	Tasa de interés ponderada	Vencimientos					
MONEDA NACIONAL	BANCARIOS	Fija y Variable - 8.18%	Varios hasta 2023	15,500,000		7,600,000		18,700,000
	BURSATIL	Fija y Variable - 7.84%	Varios hasta 2027	70,987,330		79,000,000		66,500,000
SUMAN PESOS MEXICANOS:				86,487,330		86,600,000		85,200,000
EN UDIS: al tipo de cambio por UDI de \$6.0124 a junio 2018 y de \$5.269 a diciembre 2017								
	BURSATIL	Fija - 4.49%	2032	19,364,588		11,141,672		5,196,355
SUMAN UDIS				19,364,588		11,141,672		5,196,355
TOTAL DEUDA INTERNA				105,851,918		97,741,672		90,396,355
Resumen								
Total deuda externa				107,389,276		109,042,224		119,601,165
Total deuda interna				105,851,918		97,741,672		90,396,355
Intereses por pagar				2,550,844		2,476,342		1,936,494
Gastos por amortizar de la deuda				(2,338,310)		(2,338,310)		(2,320,543)
Total deuda documentada				213,241,194		206,921,929		209,613,471
Deuda a corto plazo				15,563,180		23,442,173		14,437,280
Intereses por pagar a corto plazo				2,550,844		2,476,342		1,936,494
Banco Mercantil del Norte						1,433,451		
Total a corto plazo				18,114,024		27,351,967		16,373,774

**COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD,
Empresa Productiva del Estado y subsidiarias**

Notas a los estados financieros consolidados condensados no auditados al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre y 1o. de enero de 2017 y por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2018 y 2017.

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

Deuda a largo plazo	197,678,014	183,341,723	195,560,240
Gastos por amortizar de la deuda	<u>(2,338,310)</u>	<u>(2,338,310)</u>	<u>(2,320,543)</u>
Total a largo plazo	<u>195,339,704</u>	<u>181,003,413</u>	<u>193,239,697</u>
Total del corto y largo plazo	<u><u>213,453,728</u></u>	<u><u>208,355,380</u></u>	<u><u>209,613,471</u></u>

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

<u>30/06/2018</u>	<u>Importe</u>
2018	18,114,024
2019	7,656,632
2020	21,634,186
2021	25,126,285
2022	210,404
2023	9,426,082
2024	25,239,987
2025 - POSTERIORES	<u>106,046,128</u>
TOTAL	<u><u>213,453,728</u></u>

Deuda documentada

La integración del financiamiento dispuesto en el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2018 se precisa a continuación:

Deuda interna

En febrero de 2018 se dispusieron 2,500 MMXP de un crédito revolvente suscrito con BBVA Bancomer S.A., y en marzo se dispusieron 2,500 MMXP adicionales de la misma, pagando intereses mensuales a TIIE 28 días más 0.48%.

En mayo de 2018 se dispusieron 5,000 MMXP de un crédito revolvente suscrito con Banco Santander, S.A, pagando intereses mensuales a TIIE 28 días más 0.20%.

En Junio de 2018 se colocaron en los mercados nacionales tres emisiones de Certificados Bursátiles por un total de 15,290.0 MMXP .

1. Segunda reapertura de la serie CFE 17 por un monto de 2,550.0 MMXP, que pagarán intereses semestrales a una tasa fija de 8.18% con vencimiento en diciembre de 2027.
2. Primera reapertura de la serie CFE 17U por un monto de 2,286,414,200 UDIS, equivalentes a 8,053.020 MMXP, que pagarán intereses semestrales a una tasa fija de 4.54% y vencimiento en septiembre 2032.
3. De la serie CFE 18 se subastaron Certificados Bursátiles por un monto de 4,687.33 MMXP, que pagarán intereses mensuales a una tasa variable de TIIE 28 días más 0.30%, con vencimiento en junio de 2021.

En abril 2017 se dispusieron \$2,500 millones de un crédito revolvente suscrito con Banco Santander (México), S. A., y en julio 2017 se dispusieron \$2,500 millones adicionales de la misma, pagando intereses mensuales a TIIE 28 días más 0.13%. 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 8.18%, con vencimiento en diciembre 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 0.40% con vencimiento en julio de 2020.

**COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD,
Empresa Productiva del Estado y subsidiarias**

Notas a los estados financieros consolidados condensados no auditados al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre y 1o. de enero de 2017 y por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2018 y 2017.

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

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 0.48%, el cual se amortizó en noviembre de 2017.

En octubre 2017 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 8.18%, 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 0.40% con un 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 4.54%, y con vencimiento en septiembre 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 0.13%. Se amortizó en diciembre de 2017.

Deuda externa

Durante el mes de enero 2017 se dispusieron 126.3 millones de dólares 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 + 1.55%.

En febrero 2017 se dispusieron \$200 millones de dólares del crédito sindicado (BBVA Bancomer, S.A. tiene carácter de Agente Administrativo), a una tasa de LIBOR USD más 1.15%. Se amortizó en noviembre de 2017.

Adicionalmente, para financiar diversos pagos de proyectos de Obra Pública Financiada (OPF), se colocaron \$750 millones de dólares mediante la emisión de un bono internacional, a una tasa fija de 5.15%, 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 millones de dólares) de la línea de crédito suscrita con Japan Bank for International Cooperation (JBIC), \$2.1 millones de dólares de la línea de crédito suscrita con Export Development of Canadá (EDC), así como \$218,049.75 CHF (equivalentes a \$229,745.80 millones de dólares) de la línea de crédito suscrita con UBS SWITZERLAND AG (UBS).

**COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD,
Empresa Productiva del Estado y subsidiarias**

Notas a los estados financieros consolidados condensados no auditados al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre y 1o. de enero de 2017 y por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2018 y 2017.

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

b) 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 30 de junio de 2018, 31 de diciembre y 1o. de enero de 2017, se integran y vencen como sigue:

	Deuda Documentada	Inversión directa PIDIREGAS	Inversión condicionada PEE's	Total 30 de junio de 2018	Total 31 de diciembre de 2017	Total 1o. de enero 2017
Corto Plazo	\$ 18,114,024	\$ 19,125,509	\$ 8,806,104	\$ 46,045,637	\$ 56,619,729	\$ 41,728,216
Largo Plazo						
2018						22,872,739
2019	7,656,632	244,423	6,536,383	14,437,438	14,485,207	12,870,969
2020	21,634,186	1,314,133	7,292,163	30,240,482	30,147,623	28,491,542
2021	25,126,285	256,480	8,142,686	33,525,451	28,110,870	30,840,485
2022	210,404	3,055,001	9,100,587	12,365,992	12,243,175	12,408,242
2023	9,426,082	2,012,112	10,180,275	21,618,469	21,123,907	19,066,580
2024	25,239,987	5,245,172	10,824,451	41,309,610	41,326,791	43,055,116
Años posteriores	106,046,128	110,324,775	60,564,896	276,935,799	253,719,054	244,375,935
Total largo plazo	\$ 195,339,704	\$ 122,452,096	\$ 112,641,441	\$ 430,433,241	\$ 401,156,627	\$ 413,981,607
Total	\$ 213,453,728	\$ 141,577,605	\$ 121,447,545	\$ 476,478,878	\$ 457,776,357	\$ 455,709,823

**COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD,
Empresa Productiva del Estado y subsidiarias**

Notas a los estados financieros consolidados condensados no auditados al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre y 1o. de enero de 2017 y por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2018 y 2017.

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

Inversión Directa (PIDIREGAS):

Al 30 de junio de 2018, 31 de diciembre y 1o de enero de 2017 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 30 de junio de 2018				Saldos al 31 de diciembre de 2017				Saldos al 1º. de ene	
		(Miles de Unidades)				(Miles de Unidades)				(Miles de Unio	
		Moneda Nacional		Moneda Extranjera		Moneda Nacional		Moneda Extranjera		Moneda Nacional	
		Corto Plazo	Largo Plazo	Corto Plazo	Largo Plazo	Corto Plazo	Largo Plazo	Corto Plazo	Largo Plazo	Corto Plazo	Largo Plazo
Deuda Externa											
38 millones de dólares	2018									44,787	0
21.4 millones de dólares	2019	429,170	0	21,399	0	539,009	145,636	27,241	7,360	498,499	717,332
54.6 millones de dólares	2020	547,536	547,536	27,301	27,301	540,203	810,304	27,301	40,952	565,994	1,414,985
38.5 millones de dólares	2026	90,756	680,666	4,525	33,939	89,540	716,320	4,525	36,202	0	0
306.8 millones de dólares	2029	547,774	5,605,047	27,313	279,480	540,438	5,800,198	27,313	293,136	566,240	6,643,364
461.8 millones de dólares	2032	1,208,137	8,052,676	60,240	401,524	1,191,956	8,540,805	60,240	431,644	1,248,865	10,197,445
857.6 millones de dólares	2036	881,458	16,318,186	43,951	813,660	840,265	16,301,098	43,951	823,841	798,249	16,980,848
1,165.2 millones de dólares	2047	1,356,055	22,011,676	67,616	1,097,549	1,397,362	22,954,350	69,136	1,160,090	0	0
1,030.5 millones de dólares	2048	755,724	19,910,607	37,682	992,785	0	0	0	0	0	0
Suma Deuda Externa		5,816,609	73,126,394	290,029	3,646,238	5,138,773	55,268,711	259,708	2,793,225	3,722,634	35,953,974
Deuda Interna											
6,771.7 millones de pesos	2016									-	36,598
2,265.0 Millones de pesos	2017									88,611	-
963.6 millones de pesos	2018	963,610	0			1,915,888	-			669,445	3,156,305
1,029.4 millones de pesos	2019	784,962	244,423			1,011,552	542,528			778,024	1,607,113
1,561.9 millones de pesos	2020	795,324	766,597			1,143,268	895,664			910,344	2,554,330
414.8 millones de pesos	2021	158,325	256,480			181,999	293,720			121,828	475,719
4,720.2 millones de pesos	2022	1,665,219	3,055,001			2,265,874	3,493,333			1,702,554	6,754,195

**COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD,
Empresa Productiva del Estado y subsidiarias**

Notas a los estados financieros consolidados condensados no auditados al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre y 1o. de enero de 2017 y por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2018 y 2017.

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

2,632.9 millones de pesos	2023	620,760	2,012,112	792,720	2,154,690	486,945	2,336,413
6,634.5 millones de pesos	2024	1,389,377	5,245,172	1,578,043	5,748,122	1,099,555	5,826,698
2,795.5 millones de pesos	2025	491,312	2,304,199	644,745	2,736,176	670,430	4,035,698
12,990.1 millones de pesos	2026	2,104,335	10,885,724	2,550,125	12,027,493	2,120,550	16,085,716
12,436.7 millones de pesos	2027	1,686,337	10,750,322	1,612,159	9,360,896	-	-
733.0 millones de pesos	2028	76,792	656,159	-	-	-	-
5,032.0 millones de pesos	2032					526,735	2,258,328
1,547.8 millones de pesos	2036	83,664	1,464,127	83,664	1,505,959	83,664	1,589,623
12,403.5 millones de pesos	2042	726,944	11,676,564	753,698	12,013,283	726,944	12,766,982
Suma Deuda Interna		11,546,963	49,316,881	14,533,735	50,771,863	9,985,631	59,483,717
Intereses por pagar		1,761,936		1,473,412		1,018,221	
CEBURES			8,821		8,821		8,821
Total Deuda PIDIREGAS		19,125,509	122,452,096	21,145,914	106,049,395	14,726,486	95,446,512

**COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD,
Empresa Productiva del Estado y subsidiarias**

Notas a los estados financieros consolidados condensados no auditados al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre y 1o. de enero de 2017 y por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2018 y 2017.

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

a. Al 30 de junio de 2018, 31 de diciembre y 1o. de enero de 2017 los compromisos mínimos de pago por PIDIREGAS son

	<u>30 de junio de 2018</u>	<u>31 de diciembre de 2017</u>	<u>1° de enero, 2017</u>
PIDIREGAS	204,513,952	176,974,622	144,741,264
menos:			
Intereses no devengados	<u>62,945,168</u>	<u>49,788,133</u>	<u>34,577,085</u>
Valor presente de las obligaciones	139,806,848	127,186,489	110,164,179
menos:			
Porción circulante de las obligaciones	<u>19,125,509</u>	<u>21,145,914</u>	<u>14,726,488</u>
Porción a largo plazo de PIDIREGAS	122,443,275	106,040,575	95,437,691
CEBURES	<u>8,821</u>	<u>8,821</u>	<u>8,821</u>
Total CEBURES y PIDIREGAS	<u>\$122,452,096</u>	<u>\$106,049,396</u>	<u>\$95,446,512</u>

Obligaciones por arrendamiento capitalizable (Inversión Condicionada):

Al 30 de junio de 2018 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 y subsidiarias**

Notas a los estados financieros consolidados condensados no auditados al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre y 1o. de enero de 2017 y por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2018 y 2017.

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

	Pagos mínimos de arrendamiento			Valor presente de los pagos mínimos de arrendamiento		
	30/06/2018	31/12/2017	31/12/2016	30/06/2018	31/12/2017	31/12/2016
	A corto plazo	\$18,103,949	\$15,631,775	\$22,473,286	\$8,806,104	\$8,121,848
Entre uno y cinco años	83,338,889	86,151,051	102,490,749	41,252,095	38,507,349	36,140,956
Más de cinco años	98,336,124	103,923,053	144,744,587	71,389,347	75,596,469	89,154,442
Patrimonio acumulado final	\$199,778,962	\$205,705,879	\$269,708,622	\$121,447,545	\$122,225,666	\$135,923,352

	Pagos mínimos de arrendamiento			Valor presente de los pagos mínimos de arrendamiento		
	31/12/2017	31/12/2016	31/12/2015	31/12/2017	31/12/2016	31/12/2015
	A corto plazo	\$15,631,775	\$22,473,286	\$14,304,540	\$8,121,848	\$10,627,954
Entre uno y cinco años	86,151,051	102,490,749	64,825,462	38,507,349	36,140,956	20,283,765
Más de cinco años	103,923,053	144,744,587	122,295,964	75,596,469	89,154,442	87,990,858
Patrimonio acumulado final	\$205,705,879	\$269,708,622	\$201,425,966	\$122,225,666	\$135,923,352	\$114,684,825

**COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD,
Empresa Productiva del Estado y subsidiarias**

Notas a los estados financieros consolidados condensados no auditados al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre y 1o. de enero de 2017 y por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2018 y 2017.

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

Al 30 de junio de 2018, 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	\$ 14,050	\$ 130,263	\$ 281,777	\$ 2,612,465
CC HERMOSILLO	oct-01	156,144	7,649	101,760	153,409	2,040,832
CC SALTILLO	nov-01	152,383	7,355	92,713	147,515	1,859,391
TUXPAN II	dic-01	283,133	13,186	187,516	264,454	3,760,681
EL SAUZ BAJIO	mar-02	399,773	17,349	285,683	347,933	5,729,464
CC MONTERREY	mar-02	330,440	15,606	177,958	312,974	3,569,004
CC ALTAMIRA II	may-02	233,234	9,458	175,069	189,687	3,511,069
CC RIO BRAVO II	may-02	232,108	10,703	141,657	214,658	2,840,970
CC CAMPECHE	may-03	196,554	8,292	130,310	166,307	2,613,399
CC TUXPAN III Y IV	may-03	587,064	23,876	411,870	478,837	8,260,172
CC MEXICALI	jul-03	569,345	24,656	338,809	494,489	6,794,918
CC CHIHUAHUA III	sep-03	275,327	11,800	163,841	236,657	3,285,888
CC NACO NOGALES	oct-03	238,016	10,181	113,415	204,184	2,274,574
CC ALTAMIRA III Y IV	dic-03	600,897	24,660	383,395	494,564	7,689,094
RIO BRAVO III	abr-04	312,602	11,572	224,994	232,078	4,512,332
CC LA LAGUNA II	mar-05	367,578	12,447	274,989	249,634	5,514,986
CC RIO BRAVO IV	abr-05	270,697	8,628	209,808	173,030	4,207,765
CC VALLADOLID III	jun-06	288,160	9,239	216,273	185,292	4,337,429
CC TUXPAN V	sep-06		7,249	237,704	145,383	4,767,218
CC ALTAMIRA V	oct-06	532,113	11,425	464,585	229,133	9,317,394
CC TAMAZUNCHALE	jun-07	482,562	12,219	400,000	245,062	8,022,118
CCC NORTE	ago-10	450,097	12,100	367,124	242,662	7,362,785
CCC NORTE II	ene-14	427,733	8,703	386,805	174,535	7,757,494
Total			\$ 292,403	\$ 5,616,541	\$ 5,864,254	\$ 112,641,442

(1) El saldo a corto plazo no incluye intereses por importe de \$ 2,941,850 y \$ 2,639,798 al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre 2017.

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

**COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD,
Empresa Productiva del Estado y subsidiarias**

Notas a los estados financieros consolidados condensados no auditados al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre y 1o. de enero de 2017 y por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2018 y 2017.

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

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.

12. Otras cuentas por pagar y pasivos acumulados.

Las otras cuentas por pagar y pasivos acumulados 30 de junio de 2018, 31 de diciembre y 1o. de enero de 2017 se integran como sigue:

	<u>30 de junio 2018</u>	<u>31 de diciembre 2017</u>	<u>1o. de enero 2017</u>
Proveedores y contratistas	\$ 50,161,750	\$ 59,849,154	\$ 17,888,728
Cuentas por pagar MEM	-	-	2,011,804
Empleados	4,995,967	4,213,117	3,765,564
Depósitos de varios usuarios y contratistas	24,470,380	22,974,717	21,103,369
Otros pasivos	23,751,019	20,761,053	17,103,988
Total	103,379,116	107,798,041	61,873,453

13. Impuestos y derechos por pagar.

Los impuestos y derechos por pagar al 30 de junio de 2018, 31 de diciembre y 1o. de enero 2017 se integran como sigue:

	<u>30 de junio de 2018</u>	<u>31 de diciembre de 2017</u>	<u>1o. de enero de 2017</u>
A cargo de CFE			
Impuesto sobre la renta (ISR)	\$ 165,759	\$ 2,828,070	
Impuesto sobre la renta a pagar por cuenta de terceros	180,338	411,290	\$ 270,792
Cuotas al Instituto Mexicano del Seguro Social	636,575	698,046	680,038
Derechos sobre uso y aprovechamiento de aguas nacionales	529,947	370,375	224,741
Impuestos sobre nóminas	52,414	45,556	54,574

**COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD,
Empresa Productiva del Estado y subsidiarias**

Notas a los estados financieros consolidados condensados no auditados al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre y 1o. de enero de 2017 y por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2018 y 2017.

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

Aportaciones al INFONAVIT	11,231	12,481	10,895
IVA por pagar	<u>242</u>	<u>0</u>	<u>985,948</u>
Subtotal	\$ <u>1,576,506</u>	\$ <u>\$4,365,818</u>	\$ <u>\$2,226,988</u>
Retenidos			
ISR retenido a los empleados	\$ 775,438	\$ 738,923	\$ 693,591
Impuesto al valor agregado retenido	28,615	68,441	67,946
ISR Intereses en el extranjero	33,613	27,993	26,846
ISR a residentes en el extranjero	609	45,677	57,698
Cinco al millar a contratistas	5,638	50,404	18,010
ISR por honorarios y arrendamientos	3,165	7,101	6,302
Dos al millar a contratistas	418	547	342
Otros	<u>523</u>	<u>422</u>	<u>14,134</u>
Subtotal	\$ <u>848,019</u>	\$ <u>\$939,508</u>	\$ <u>\$884,869</u>
Total impuestos y derechos	\$ <u>2,424,525</u>	\$ <u>5,305,326</u>	\$ <u>3,111,857</u>

**COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD,
Empresa Productiva del Estado y subsidiarias**

Notas a los estados financieros consolidados condensados no auditados al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre y 1o. de enero de 2017 y por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2018 y 2017.

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

14. Otros pasivos a largo plazo.

Al 30 de junio de 2018, 31 de diciembre y 1o. de enero 2017, los otros pasivos a largo plazo se conforman de la siguiente manera:

	<u>30 de junio 2018</u>		<u>31 de diciembre 2017</u>		<u>1o. de enero 2017</u>
Aportaciones de terceros	\$ 1,462,815	\$	8,039,903	\$	33,707,331
Reserva por desmantelamiento	11,227,322		11,101,187		12,888,114
Otras provisiones	<u>4,283,575</u>		<u>4,283,578</u>		<u>3,561,400</u>
Total	\$ <u>16,973,712</u>	\$	<u>23,424,668</u>	\$	<u>50,156,845</u>

15. 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 son realizadas anualmente por actuarios independientes utilizando el método de crédito unitario proyectado.

No se efectuaron cambios o modificaciones significativas a los planes durante el periodo de seis meses terminados el 30 de junio de 2018 y 2017.

16. Impuestos a la utilidad.

Durante 2015, CFE fue transformada en una Empresa Productiva del Estado, anteriormente era una Compañía Pública Descentralizada, en consecuencia, esta situación llevó a que CFE ya no tribute en el régimen incluido en el Título III de la Ley del Impuesto sobre la Renta (entidades legales sin fines de lucro) y comienzan a aplicarle las disposiciones del Título II de la Ley mencionada arriba (régimen general para empresas y personas jurídicas).

La tasa impositiva efectiva de CFE respecto a los ingresos de operación para los seis meses terminados el 30 de junio de 2018 y 2017, fue de 15% y 0%, respectivamente. 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 intermedio de sus subsidiarias.

17. Otros conceptos de patrimonio

a. Resultado integral.

Las partidas incluidas en el resultado integral por el periodo terminado al 30 de junio de 2018 y 2017, fueron como sigue:

	30 de junio de 2018	30 de junio de 2017
Pérdida (utilidad)	\$ 39,864,004	\$ - 35,951,477
Cobertura de flujo de efectivo	<u>-2,361,597</u>	<u>3,051,789</u>
	-	-
Pérdida (utilidad)	<u>\$ 42,225,601</u>	<u>\$ 39,003,266</u>

b. Participación no controladora

Como se menciona en la nota 1, con fecha 7 de febrero de 2018, se incorporó un Fideicomiso de Inversión en Energía e Infraestructura (también referido como "Fibra E"), especializado en el sector eléctrico mexicano. Dicho fideicomiso emitió Certificados Bursátiles fiduciarios de inversión en infraestructura, por los cuales existen aportaciones de por parte de la Empresa y por parte de inversionistas.

La Administración de la Empresa ha evaluado y concluido que mantiene control sobre los activos netos de dicho fideicomiso y por tanto, dichos activos se consolida como parte de los estados financieros. La participación no controladora por \$15,454,653 representa el patrimonio en este fideicomiso que no es atribuible ni directa o indirectamente a la controladora.

El 8 de febrero 2018, el Fideicomiso realizó una oferta pública de colocación primaria global para la suscripción de 862,500,000 CBFES Serie A (considerando 112,500,000 CBFES Serie A objeto de la opción sobreasignación). Los recursos que se obtuvieron de la Oferta Global se destinaron, primordialmente, para financiar la adquisición de los Derechos Fideicomisarios del Fideicomiso Promovido. El Fideicomiso Emisor podrá, sujeto a las disposiciones de la Circular Única de Emisoras y conforme a lo previsto en el Contrato de Fideicomiso, realizar emisiones adicionales de CBFES. La Clave de Pizarra fue FCFE18 (CBFES Serie A) y FCFE18-2 (CBFES Serie B).

**COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD,
Empresa Productiva del Estado y subsidiarias**

Notas a los estados financieros consolidados condensados no auditados al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre y 1o. de enero de 2017 y por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2018 y 2017.

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

18. Posición en moneda extranjera.

Al 30 de junio de 2018, 31 de diciembre de 2017 y 1o. de enero de 2017, la CFE tenía activos y pasivos en moneda extranjera como sigue:

	Activos Efectivo y equivalentes en efectivo	Proveedores	Deuda externa	Arrendamiento de equipo y pidiregas	Posición corta en moneda extranjera
Dólares americanos	2,307,342	143	5,296,407	9,845,213	12,834,420
Euros	-	-	1,688	-	1,688
Yenes japoneses	1,314,603	-	3,019,353	-	4,333,956
Franco suizos	-	-	29,880	-	29,880

	Activos Efectivo y equivalentes en efectivo	Proveedores	Deuda externa	Arrendamiento de equipo y Pidiregas	Posición corta en moneda extranjera
Dólares americanos	\$ 1,215,536	21,659	5,428,378	9,096,684	13,331,184
Euros	505	-	2,360	-	1,855
Yenes japoneses	1,335,513	-	3,874,487	-	5,210,000
Franco suizos	31,644	-	45,080	-	13,436

**COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD,
Empresa Productiva del Estado y subsidiarias**

Notas a los estados financieros consolidados condensados no auditados al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre y 1o. de enero de 2017 y por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2018 y 2017.

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

	Activos		1º de enero de 2017			
	Efectivo y equivalentes de efectivo	Proveedores	Deuda externa	Arrendamiento de equipo y Pidiregas	Posición corta en moneda extranjera	
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	-	-				

**COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD,
Empresa Productiva del Estado y subsidiarias**

Notas a los estados financieros consolidados condensados no auditados al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre y 1o. de enero de 2017 y por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2018 y 2017.

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

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 30 de junio de 2018, 31 de diciembre de 2017 y 1o. de enero 2017 como sigue:

Moneda	30 de junio de 2018	31 de diciembre de 2017	1o. de enero de 2017
Dólares estadounidenses \$	20.0553	\$ 19.7867	\$ 20.731
Euros	22.9884	23.6062	21.753
Yenes japoneses	0.1778	0.1746	0.1768
Franco suizos	19.8329	20.1721	20.294

19. 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. Subastas a largo plazo

Durante el ejercicio 2017, la Empresa participó como comprador en la subasta a largo plazo convocada por el CENACE para el mes de noviembre de 2017, adquiriendo a través de la misma un compromiso de compra de potencia de 539.8 (MW/año) por 15 años, de compra de energía de 5,003,133.78 (MWh/año) por 15 años y de compra de CEL's de 5,422,143.18 por 20 años, respectivamente. El día 13 de abril de 2018 se firmó el contrato con la Cámara de Compensación que funge como contraparte.

**COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD,
Empresa Productiva del Estado y subsidiarias**

Notas a los estados financieros consolidados condensados no auditados al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre y 1o. de enero de 2017 y por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2018 y 2017.

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

Al 31 de diciembre de 2017, La Empresa tiene la obligación de adquirir el 5% de CEL's que amparen la producción de las sociedades generadoras de energía eléctrica para 2018 y el 5.8% para 2019.

c. Contratos de obra pública financiada

Al 30 de junio de 2018 la CFE tiene firmados diversos contratos de obra pública financiada, cuyos compromisos de pago iniciarán en las fechas en que los inversionistas privados terminen la construcción de cada uno de los proyectos de inversión y le entreguen a la Empresa los bienes para su operación. Los montos estimados de estos contratos de obra pública financiada y las fechas estimadas de terminación de la construcción e inicio de operación, son los que se muestran en el cuadro siguiente:

Líneas de Transmisión y Subestaciones:

Capacidad Kmc MVA		Monto estimado del contrato expresado en millones de : Dólares Pesos	
4,206.85	5,927.81	1,174.41	23,553.2

Generación:

Capacidad MVA	Monto Estimado del contrato expresado en millones de: Dólares Pesos	
5,766.29	3,630.69	72,814.5

Rehabilitación y/o Modernización:

Monto estimado del contrato expresado en millones de : Dólares Pesos	
943.6	18,923.6

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

d. 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.

**COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD,
Empresa Productiva del Estado y subsidiarias**

Notas a los estados financieros consolidados condensados no auditados al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre y 1o. de enero de 2017 y por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2018 y 2017.

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

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

e. 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>
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 30 de Junio de 2018, el Fideicomiso para el Aislamiento Térmico de la Vivienda (FIPATERM) tiene activos por \$1,495,773 y pasivos por \$52,707.

f. 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	

**COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD,
Empresa Productiva del Estado y subsidiarias**

Notas a los estados financieros consolidados condensados no auditados al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre y 1o. de enero de 2017 y por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2018 y 2017.

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

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 30 de Junio de 2018, el Fideicomiso de Administración de Gastos Previos tiene activos por \$3,773,767 y pasivos por \$3,357,135.

El Fideicomiso de Administración y Traslado de Dominio 2030 tiene activos por \$421,398.

g. Administración de contratos de obra

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

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

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

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

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

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

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

**COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD,
Empresa Productiva del Estado y subsidiarias**

Notas a los estados financieros consolidados condensados no auditados al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre y 1o. de enero de 2017 y por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2018 y 2017.

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

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:

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

Al 30 de Junio de 2018, CFE tiene activos fijos por \$21,574,207 y pasivos por \$429,170 correspondiente a los CAT de los fideicomisos antes mencionados.

**COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD,
Empresa Productiva del Estado y subsidiarias**

Notas a los estados financieros consolidados condensados no auditados al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre y 1o. de enero de 2017 y por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2018 y 2017.

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

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-Jun 2018
Carbón Petacalco	\$59,484

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

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

**COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD,
Empresa Productiva del Estado y subsidiarias**

Notas a los estados financieros consolidados condensados no auditados al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre y 1o. de enero de 2017 y por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2018 y 2017.

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

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

Al 30 de Junio de 2018, 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 7 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.

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		
N o.	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

20 . Información por segmentos.

Información acerca de los segmentos de operación

La Administración identificó los siguientes segmentos, ya que por ellos se realizan actividades de negocio de las que el Organismo puede obtener ingresos e incurrir en gastos, existe información financiera disponible, y los resultados de operación son regularmente revisados por el "director de decisiones operativas" para tomar decisiones acerca de los recursos que se le asignaran al segmento y evaluar su desempeño.

- Servicio de energía eléctrica
- Servicios prestados con la red de fibra óptica

El segmento "Servicios de energía eléctrica" incluye principalmente la venta del servicio público de energía eléctrica, que consiste en: generar, conducir, transformar, distribuir y abastecer de energía eléctrica a todos los usuarios del país, así como planear y realizar todas las obras, instalaciones y trabajos que requiera el sistema eléctrico nacional en materia de planeación, ejecución, operación y mantenimiento, con la participación que a los productores independientes de energía les corresponda, en los términos de la Ley del Servicio Público de Energía Eléctrica y su Reglamento.

Debido a que el segmento fibra óptica representa 0.26% de la actividad total de la Empresa, la Administración no considera que esta información por segmentos es significativa en el contexto de los estados financieros.

Información por tipo de servicios

	<u>30 de junio de 2018</u>	<u>30 de junio de 2017</u>
Servicio doméstico	29,436,052	29,343,726
Servicio comercial	21,148,005	24,349,188
Servicio para alumbrado público	5,720,170	11,476,385
Servicio agrícola	3,980,680	4,097,751
Servicio industrial	89,464,885	103,312,995
Exportaciones		776,812
Servicio de porteo		11,593
Otros ingresos		1,174,567
Total de servicio eléctrico facturado	149,749,792	174,543,016
Otros programas:		
Consumos en proceso de facturación	(54,163)	(-763,974)
Usos ilícitos	510,931	735,785
Por falla de medición	180,752	1,087,470
Por error de facturación	341,233	405,453
Total de ingresos obtenidos en otros programas	978,753	1,464,734

**COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD,
Empresa Productiva del Estado y subsidiarias**

Notas a los estados financieros consolidados condensados no auditados al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre y 1o. de enero de 2017 y por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2018 y 2017.

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

	150,728,545	176,007,750
Otros productos de explotación	5,898,293	2,798,824
Ingresos por venta de energía	\$ 156,626,838	178,806,574

21. Nuevos pronunciamientos contables emitidos aún vigentes.

A. 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.

B. 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.

22. Emisión de la información financiera consolidada.

Esta información financiera consolidada condensada no auditada y sus correspondientes notas fueron aprobadas por la Administración el 12 de julio de 2018. El Consejo de Administración tiene facultades para modificar la información financiera consolidada condensada adjunta. Los hechos posteriores fueron considerados hasta el 12 de julio de 2018.