

## Información Financiera Trimestral

[105000] Comentarios y Análisis de la Administración .....	2
[110000] Información general sobre estados financieros .....	21
[210000] Estado de situación financiera, circulante/no circulante.....	23
[310000] Estado de resultados, resultado del periodo, por función de gasto.....	25
[410000] Estado del resultado integral, componentes ORI presentados netos de impuestos.....	26
[520000] Estado de flujos de efectivo, método indirecto .....	28
[610000] Estado de cambios en el capital contable - Acumulado Actual.....	30
[610000] Estado de cambios en el capital contable - Acumulado Anterior .....	33
[700000] Datos informativos del Estado de situación financiera .....	36
[700002] Datos informativos del estado de resultados .....	37
[700003] Datos informativos- Estado de resultados 12 meses.....	38
[800001] Anexo - Desglose de créditos .....	39
[800003] Anexo - Posición monetaria en moneda extranjera .....	43
[800005] Anexo - Distribución de ingresos por producto.....	44
[800007] Anexo - Instrumentos financieros derivados .....	45
[800100] Notas - Subclasificaciones de activos, pasivos y capital contable.....	47
[800200] Notas - Análisis de ingresos y gastos .....	51
[800500] Notas - Lista de notas.....	52
[800600] Notas - Lista de políticas contables.....	93
[813000] Notas - Información financiera intermedia de conformidad con la NIC 34 .....	123

## [105000] Comentarios y Análisis de la Administración

### Comentarios de la gerencia [bloque de texto]

p (1)

La capacidad efectiva instalada de Generación fue de 55,564 MW, de los cuales 12,953 MW son de productores independientes. Por tipo de Generación, 12,092 MW corresponden a centrales hidroeléctricas, 34,907 MW a termoeléctricas, 5,378 MW a carboeléctricas, 874 MW a geotermoeléctricas, 1,608 MW a nucleares, 699 MW a eoloeléctricas y 6 MW a fotoeléctricas.

La capacidad efectiva de Generación de energía eléctrica a cargo de la CFE está constituida por 186 centrales generadoras de energía eléctrica, incluyendo Productores Independientes de Energía, distribuidas a lo largo del país.

La capacidad instalada de Generación de la CFE ha mostrado un desarrollo importante a lo largo de los años.

#### Centrales de Generación en construcción

A marzo de 2017, 14 centrales de Generación se encontraban en construcción y dos centrales en rehabilitación y modernización. Estas obras representan una capacidad conjunta adicional de 6,434.8 MW y una inversión de 4,767.1 millones de dólares.

#	No. PEF	Nombre de la central / ubicación	Esquema	Tipo	Capacidad (MW)	Monto (millones de dólares)	Operación Comercial	Avance 2016 (%)***
1	36	Baja California III Ensenada, Baja California	PIE	Ciclo Combinado	294	215.6	ene-2017 <sup>1/</sup>	99.2
2	261	Cogeneración Salamanca Salamanca, Guanajuato	OPF	Ciclo Combinado	373.1	319.9	Ciclo Abierto ene-2015 Cogeneración mar-2017	99.9
3	171	Campo Solar CC Agua Prieta Agua Prieta, Sonora	BM*	Solar	14**	46.2	mar-2017	96.4
4	264	Centro I Yecapixtla, Morelos	OPF	Ciclo Combinado	642.3	439.8	abr-2017	99.2
5	284	Los Humeros III (Fase A) Chignautla, Puebla	OPF	Geotermoeléctrica	25	42.9	abr-2017	86.3
6	311	RM CCTula Paquetes 1 y 2 Tula de Allende, Hidalgo	OPF	Ciclo Combinado / Rehabilitación y Modernización	-	323.1	sep-2017	76.3
7	268	Guerrero Negro IV Mulegé, Baja California Sur	OPF	Combustión Interna	7.5	20.6	oct-2017	55.6
8	296	Empalme I Empalme, Sonora	OPF	Ciclo Combinado	770.2	476.8	nov-2017	76.8

#	No. PEF	Nombre de la central / ubicación	Esquema	Tipo	Capacidad (MW)	Monto (millones de dólares)	Operación Comercial	Avance 2016 (%)***
9	298	Valle de México II Acolman, Edo. De México	OPF	Ciclo Combinado	615.2	425.3	ene-2018	44.2
10	313	Empalme II Empalme, Sonora	OPF	Ciclo Combinado	791.2	397	abr-2018	38.6
11	327	Azufres III fase II Zinapecuaró y Ciudad Hidalgo, Michoacán	OPF	Geotermoeléctrica	25	51.3	jun-2018	19.6
12	43	Noreste El Carmen, Nuevo León	PIE	Ciclo Combinado	857.2	345.5	jul-2018	25.8
13	289	Chicoasén II Chicoasén, Chiapas	OPF	Hidroeléctrica	240	386.4	sep-2018	19.6
14	42	Noroeste Ahome, Sinaloa	PIE	Ciclo combinado	887.3	334.4	ene-2019	8.2
15	38	Norte III Cd. Juárez, Chihuahua	PIE	Ciclo Combinado	906.7	562.4	jun-2019	33.0
16	258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2 Altamira, Tamaulipas	OPF	Carboeléctrica / Rehabilitación y Modernización	-	379.9	jul-2019	27.7
<b>Total</b>					<b>6,434.8</b>	<b>4,767.1</b>		

### Transmisión y Distribución de la Energía Eléctrica

La CFE mantiene la exclusividad en las actividades de Transmisión en México. La industria eléctrica está dividida en dos redes para la Transmisión y Distribución a lo largo del país. La más grande y más importante de estas redes es el Sistema Nacional Interconectado, el cual da servicio a la mayoría del país. La segunda y más pequeña, da servicio a la península de Baja California.

El sistema de Distribución es expansivo y capaz de proveer electricidad a casi toda la población del país. La CFE estima que aproximadamente el 98.6% de la población tiene acceso a energía eléctrica, un porcentaje mucho más alto que otros países de Latinoamérica. La razón del incremento en el acceso a la energía eléctrica se debió al Programa de Electrificación Rural, que se estableció en 1952 como parte de una iniciativa del Gobierno para incrementar el nivel de vida en México.

Para conducir la energía eléctrica desde las plantas de Generación hasta los consumidores finales, La CFE cuenta con las redes de Transmisión y de Distribución, integradas por las líneas de conducción de alta, media y baja tensión.

#### Transmisión

La red de Transmisión y subtransmisión considera los niveles de tensión de 400, 230 y 115 kV. Esta red alcanzó una longitud total de 59,604Kms de los que 6,326 correspondieron a líneas de subtransmisión de 115 kV.

#### Transformación

La transformación es el proceso que permite, utilizando subestaciones eléctricas, cambiar las características de la electricidad (voltaje y corriente) para facilitar su Transmisión y Distribución. Ésta ha crecido en paralelo al desarrollo de la red de Transmisión, subtransmisión y Distribución, contando con 252,683 MVA, de los cuales el 77.5% corresponde a subestaciones de Transmisión y el restante 22.5% a subestaciones de Distribución.

**Distribución**

La red de Distribución la constituyen las líneas de media tensión con niveles de 69 kV, así como las de Distribución (baja tensión) en niveles de 34.5, 23, 13.8, 6.6, 4.16 y 2.4 kV. La longitud de estas líneas fue de 59,604 Kms y 831,087 Kms, respectivamente.

**Fibra Óptica**

En términos de lo señalado en el artículo décimo quinto transitorio del "Decreto por el que se reforman y adicionan diversas disposiciones de los artículos 6, 7, 27, 28, 73, 78, 94, y 105 de la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos, en materia de telecomunicaciones", publicado el 11 de junio del 2013, en el DOF, la CFE cedió totalmente a Telecomunicaciones de México (TELECOMM) la concesión que le fue otorgada para instalar, operar y explotar una red pública de telecomunicaciones y se transferirán todos los recursos y equipos necesarios para la operación y explotación de dicha concesión.

La fibra óptica, derechos de vía, torres, postera, edificios e instalaciones quedarán a cargo de la CFE, garantizando a TELECOMM el acceso efectivo y compartido a dicha infraestructura para su aprovechamiento eficiente a fin de lograr el adecuado ejercicio de sus funciones y el cumplimiento de sus objetivos. Telecomunicaciones de México tendrá atribuciones y recursos para promover el acceso a servicios de banda ancha, planear, diseñar y ejecutar la construcción y el crecimiento de una robusta red de telecomunicaciones de cobertura nacional."En cumplimiento al mandato constitucional, la CFE interpuso el 17 de diciembre de 2014 ante el Instituto Federal de Telecomunicaciones (IFT) la solicitud de autorización para ceder el título de concesión para instalar, operar y explotar una red pública de telecomunicaciones a favor de TELECOMM.

El 24 de septiembre de 2015, mediante comunicado 77/2015 el IFT autorizó los términos de la cesión del título de concesión otorgado a la CFE para instalar, operar y explotar una red pública de telecomunicaciones, a favor de TELECOMM.

Con comunicado 3/2016 publicado el 21 de enero de 2016, el IFT otorgó a TELECOMM el Título de Concesión de uso comercial con carácter de red compartida mayorista de servicios de telecomunicaciones. TELECOMM será titular de los derechos y obligaciones inherentes a la Concesión y deberá garantizar la continuidad de los servicios de telecomunicaciones, en los términos y condiciones en ella señalados.

El objeto de la Unidad de Negocio CFE Telecom es la creación de valor para la CFE a través de la optimización y rentabilidad de la infraestructura y activos aplicables al sector de las telecomunicaciones, brindando servicios de transporte, TIC, desarrollo de red inteligente (Smart Grid) y soporte inteligente a la CFE, a sus Empresas Productivas Subsidiarias, Empresas Filiales y a sus clientes externos, con los siguientes 5 objetivos generales:

1. Administrar los contratos y los activos de la CFE así como comercializar la infraestructura con aplicación al sector de las telecomunicaciones.
2. Consolidar la infraestructura con aplicación a telecomunicaciones y administrarla de manera centralizada, optimizando su valor.
3. Elevar la productividad y optimizar los recursos para reducir los costos.
4. Generar ingresos para la CFE como negocio secundario al de la provisión del servicio eléctrico.
5. Desarrollar la estrategia regulatoria de la CFE y sus EPS en todo lo relacionado con el sector de las telecomunicaciones.

**Tarifas**

De acuerdo con el artículo 47 del reglamento de la Ley de la Industria Eléctrica, la CRE tiene la facultad de expedir, mediante disposiciones administrativas de carácter general, la regulación de las contraprestaciones, precios, Tarifas Reguladas y contabilidad regulatoria para la prestación del Servicio Público de Transmisión y Distribución, así como del Suministro Eléctrico en las modalidades de Suministro Básico y Suministro de Último Recurso, operación del CENACE y Servicios Conexos no incluidos en el Mercado Eléctrico Mayorista. Para cada actividad, la CRE establecerá la regulación de contraprestaciones, precios o Tarifas Reguladas, bajo principios que permitan el desarrollo eficiente de la industria y de mercados competitivos, que reflejen las mejores prácticas en las decisiones de inversión y operación y que protejan los intereses de los usuarios. La CRE no reconocerá las contraprestaciones, precios o tarifas que se aparten de dichos principios.

Las tarifas están basadas en costos contables y marginales de largo plazo y algunas otras consideraciones. Éstas pueden variar dependiendo del tipo de usuario, su localización y la hora del día en el que se usa la energía.

Adicionalmente, el Programa de Desarrollo y Reestructuración del Sector de la Energía (2000-2009) el cual, fue establecido por el Gobierno y establece las políticas del Gobierno para el sector de la energía hasta el 2009, establece que las tarifas deben reflejar un balance entre los intereses financieros, sociales, regionales y políticos. De la misma manera, las tarifas también están diseñadas para permitirle a la CFE mantener márgenes competitivos bajo criterios internacionales.

Históricamente, las tarifas de electricidad no han reflejado el costo total de la CFE para proveer energía. El Gobierno ha otorgado subsidios a los usuarios del servicio de energía eléctrica para cubrir el exceso de los costos de la CFE sobre sus ingresos, principalmente en relación con las tarifas residenciales y agrícolas. Hasta 2015 los subsidios se compensaron con cargos a CFE sin que hubiera un intercambio de efectivo.

### Tipos y Categorías de Tarifas

El Art. 138 de la LIE establece que la CRE expedirá las metodologías para determinar el cálculo y ajuste de las Tarifas Reguladas para los servicios de:

- Transmisión
- Distribución
- La operación de los Suministradores de Servicios Básicos
- La operación del CENACE y
- Los Servicios Conexos no incluidos en el Mercado Eléctrico Mayorista.

De este grupo de tarifas reguladas, la CRE aún no publica la relativa a la operación de los Suministradores Básicos, por lo cual se siguen aplicando todas las metodologías y tarifas del marco anterior, sustentados en el Transitorio vigésimo primero de la misma LIE, el cual establece: *“En tanto se expidan las disposiciones reglamentarias y administrativas derivadas de la Ley de la Industria Eléctrica, se continuarán aplicando, en lo que no se oponga a la misma, las expedidas con anterioridad a su entrada en vigor”*.

Las tarifas de uso general en baja tensión son las que se identifican principalmente con el sector comercial, mientras las de alta y media tensión, son para el suministro de la industria.

Las tarifas reguladas para las actividades de transmisión y distribución que ya fueron publicadas por la CRE, fueron fijadas a partir del ingreso requerido para cada empresa y actividad, y el nuevo sistema de tarifas entrará en vigor en su totalidad, una vez que se publiquen las tarifas de Operación de Suministro de Servicios Básicos.

Por otro lado, el transitorio sexto del Reglamento de la LIE, determina: *“Las disposiciones emitidas con anterioridad a la entrada en vigor de la Ley de la Industria Eléctrica relativas a contratación, tarifas, medición facturación, cobranza y demás conceptos relacionados con el Suministro y venta de energía eléctrica seguirán vigentes hasta en tanto se expiden nuevas disposiciones sobre estas materias.”*

De esta forma, la SHCP sigue siendo la autoridad en esta materia y el marco tarifario aún vigente es el siguiente:

### Ajustes a las Tarifas

Todas las tarifas de uso general, además de la DAC, están sujetas a la fórmula de ajuste, por lo que más del 65% de los ingresos de CFE están vinculados a esta fórmula de ajuste automático mensual por cambios en los costos de los combustibles (tarifas industriales, comerciales y residenciales de alto consumo) y efectos de la inflación, lo cual ayuda a disminuir el riesgo de exposición a la volatilidad de estos precios y su impacto en la operación.

Las tarifas están basadas en costos contables y marginales de largo plazo y algunas otras consideraciones. Éstas pueden variar dependiendo del tipo de usuario, su localización y la hora del día en el que se usa la energía.

La fórmula de ajuste automático por la modificación de los precios de los combustibles y la inflación, considera una composición fija de la generación a partir de: gas natural, combustóleo doméstico, carbón doméstico, carbón importado y diésel. La parte de inflación se ajusta a partir de varios índices de las industrias manufactureras.

### Evolución del Precio Medio

La tabla a continuación, muestra los incrementos en el precio promedio en Ps/KWh para los últimos seis años:

#### TENDENCIAS DE PRECIOS

	Precio Promedio en Ps/kWh	Incremento en Precio Medio
2008	1.31	15.9%
2009	1.14	(13.0%)
2010	1.32	15.8%

2011	1.47	11.4%
2012	1.41	

## Información a revelar sobre la naturaleza del negocio [bloque de texto]

P(2)

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

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

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

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

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

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**

#### 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.

#### Creación de empresas productivas subsidiarias

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.

#### Mercado Eléctrico Mayorista

Derivado de la operación del Mercado Eléctrico Mayorista, la Secretaría de Energía, en uso de sus atribuciones establecidas en el transitorio tercero de la Ley de la Industria Eléctrica (LIE), amplió el plazo hasta el 31 de diciembre de 2016 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 y se amplió al 1º de febrero de 2017, el plazo para continuar realizando la actividad de generación.

- 

#### Subastas de Largo Plazo y Certificado de Energías Limpias

En el Mercado Eléctrico Mayorista se toma ese fundamento y se crean dos figuras que son las Subastas de Mediano y Largo Plazo, definiéndolas en las Bases del Mercado Eléctrico de la siguiente manera:

En el numeral 2.1.134 se establece que las de Largo Plazo son aquellas Subastas en las cuales los Suministradores de Servicios Básicos y otras Entidades Responsables de Carga pueden celebrar Contratos de Cobertura con Generadores para Potencia, Energía Eléctrica Acumulable y Certificados de Energías Limpias con vigencia de 15 y 20 años.

Las de Mediano Plazo, son Subastas en las cuales los Suministradores de Servicios Básicos y otras Entidades Responsables de Carga pueden celebrar Contratos de cobertura con Generadores y Comercializadores para energía eléctrica y Potencia con vigencia de 3 años, tal como se menciona en el numeral 2.1.135 de dicho ordenamiento

Por lo anterior una Subasta de Mediano o Largo Plazo son los procedimientos mediante los cuales las entidades responsables de carga adjudican la compra de productos (Potencia, Energía Eléctrica Acumulable y/o Certificados de Energías Limpias) durante un periodo de tiempo específico, de acuerdo a los lineamientos establecidos en las Reglas del Mercado.

La Primera Subasta de Largo Plazo del 2015 de CFE dio fallo a 18 ofertas ganadores diferidas entre 11 empresas involucradas, en conjunto dichas ofertas suman una instalación de 5.4 millones de MWh de energía y 5.3 millones de CEL (volumen comprometido de manera anual, sólo el primer año tendrá un volumen diferente con base a la fecha de operación Comercia Ofertada), los Contratos de Cobertura resultado de esta Subasta entrarán en operación el 2018.

La Segunda Subasta de Largo Plazo del 2016 fueron 56 ofertas ganadores y 23 empresas involucradas, en conjunto estas ofertas suman una instalación de 1,187 MW-año de potencia, 8.9 millones de MWh de energía y 9.275 millones de CEL volumen comprometido de manera anual, sólo el primer año tendrá un volumen diferente con base a la fecha de operación Comercia Ofertada), los Contratos de Cobertura resultado de esta Subasta entrarán en operación el 2019 en su mayoría.

#### Modificaciones al Contrato Colectivo de Trabajo

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

Derivado de esta revisión se modificaron diversas cláusulas que impactan principalmente en el rubro de jubilaciones, presentándose una estimación del efecto de dichas modificaciones como una reducción en el pasivo laboral de la Empresa y por tanto un efecto positivo en resultados.



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

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

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

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

El Gobierno Federal había establecido que asumiría una parte del pasivo laboral de la CFE, y esta sería equivalente peso por peso a la reducción que se lograra del pasivo por obligaciones laborales al momento de renegociar el Contrato Colectivo de Trabajo.

El Gobierno Federal anunció el 29 de diciembre de 2016 la conclusión del proceso de revisión del ahorro en el monto de las obligaciones laborales a cargo de la CFE, que se derivó de las modificaciones al contrato colectivo de trabajo.

#### Obligaciones fiscales

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

#### Concesión de la red pública de telecomunicaciones

El 24 de septiembre de 2015, mediante comunicado 77/2015 el Instituto Federal de Telecomunicaciones (IFT) autorizó los términos de la cesión del título de concesión otorgado a CFE para instalar, operar y explotar una red pública de telecomunicaciones, a favor de TELECOMM.

Con comunicado 3/2016 publicado el 21 de enero de 2016, el IFT otorgó a TELECOMM el Título de Concesión de uso comercial con carácter de red compartida mayorista de servicios de telecomunicaciones. TELECOMM será titular de los derechos y obligaciones inherentes a la Concesión y deberá garantizar la continuidad de los servicios de telecomunicaciones, en los términos y condiciones en ella señalados.

#### Incorporación de las Empresas Filiales

Con fecha 20 de enero de 2015 se llevó a cabo la constitución de CFE Internacional LLC en Estados Unidos de América, primera subsidiaria internacional de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) con una participación del 100%, y una aportación inicial de \$100,000 dólares. La

sociedad participará activamente como competidor en el mercado internacional de combustibles a través de diversos mercados, captará clientes y comercializará gas natural, carbón y otros combustibles.

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

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

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

#### Bienes aportados por el Gobierno Federal

El 7 de octubre de 2015 la Secretaría de la Función Pública por conducto de su órgano desconcentrado, Instituto de Administración y Avalúos de Bienes Nacionales (INDAABIN) determina concluir el comodato, entregando los bienes relativos con Acta entrega que incluye anexos por los diferentes tipos de bienes a la CFE.

En este mismo acto, la CFE recibió la posesión jurídica y física de los bienes objeto del acta en mención, en forma global conforme a los anexos citados. A partir de esa misma fecha, se iniciaron los trámites para la desincorporación legal de estos bienes del régimen de dominio público de la Federación. Estos bienes se incluyeron en los Estados de Situación Financiera Consolidados al 31 de diciembre de 2015, a un valor de \$95,004,417, monto determinado por el SAE y, los cuales sufrirán ajustes conforme su integración a detalle por cada una de las áreas de influencia. Al 31 de diciembre de 2016, esta actividad sigue en proceso. Adicionalmente durante 2016 se registraron \$63,000 relacionados con este tipo de activos.

#### Revaluación de plantas, instalaciones y equipo

Como parte de las actividades relacionadas con la estricta separación legal de CFE, durante 2016 se realizó un avalúo de las plantas instalaciones y equipos; que se aportaran en siguientes etapas al proceso de creación de las EPS.

---

**Información a revelar sobre los objetivos de la gerencia y sus estrategias para alcanzar esos objetivos [bloque de texto]**

---

La CFE participa en el mercado de Generación de Energía eléctrica, el mercado de Transmisión, el mercado de Distribución y en el suministro de electricidad. Actualmente la CFE sigue siendo un participante dominante en la Generación con el 84%, en relación a los mercados de Transmisión y Distribución la CFE mantendrá el 100% de participación por disposición de la Ley de la Industria Eléctrica. Ante la apertura en la comercialización, permitida por la Reforma Energética, la CFE sigue siendo un participante dominante y lo seguirá siendo en el segmento denominado suministro básico.

Actualmente la CFE es responsable de la operación de las redes de Transmisión y Distribución de la República Mexicana.

La CFE es una Empresa Productiva del Estado de la Administración Pública Federal, con personalidad jurídica y patrimonio propio, el cual es propiedad exclusiva del Gobierno Mexicano.

### General

La CFE está sujeta a supervisión y regulación por parte del Gobierno Federal. El Secretario de la SE es por ley el Presidente del Consejo de Administración de la CFE. La SE monitorea las actividades de la CFE, y el presupuesto y programa de financiamiento de la CFE deben de ser aprobados por la SE y la SHCP. El presupuesto de la CFE incluye información financiera así como objetivos operativos para aquellos factores como productividad, disponibilidad y plantas, eficiencia termal y calidad de servicio. El presupuesto anual y programa de financiamiento se incorporan en el presupuesto del Gobierno Federal que está sujeto a aprobación del Congreso de la Unión. Asimismo, la CFE debe de reportar periódicamente su cumplimiento respecto de los objetivos de operación y resultados financieros a la SFP, la cual, también es responsable de designar a los auditores externos de la CFE.

### Establecimiento de subsidiarias, filiales y unidades de negocio

De acuerdo a la Reforma Energética, la CFE modificó durante 2016 su estructura corporativa en diferentes empresas como sigue: 9 subsidiarias, 4 filiales y 17 unidades de negocio (16 de Distribución y una de Generación Nuclear).

Derivado de la Reforma Energética aprobada en el 2013, se han registrado cambios importantes en el Sector Eléctrico. La Transmisión y la Distribución de energía eléctrica permanecen como áreas estratégicas, en las cuales el Estado mantiene su titularidad. Por otra parte, el negocio de Generación de energía eléctrica y su comercialización, son servicios que ahora se presentan en un régimen de libre competencia.

La Reforma Energética crea los incentivos para brindar un servicio de energía eléctrica de mayor calidad, de menor costo y con procesos más amigables con el medio ambiente.

Lo anterior, detonó la transformación de la CFE, la cual dejó de ser un organismo público descentralizado para transformarse en una Empresa productiva del estado que debe generar valor económico y rentabilidad al Estado. La CFE ha asumido carácter de empresa competitiva y participará en los mercados eléctricos de manera independiente a través de cada una de las empresas en que se ha dividido.

La transformación de la CFE ha implicado la creación de áreas para la atención de las nuevas funciones a partir de las estructuras con que contaba la CFE. En cumplimiento a los TESL se estableció una nueva estructura corporativa para la CFE.

La nueva estructura de la CFE opera de manera independiente, bajo una estructura de gobierno corporativo en donde de manera centralizada se determinan, a través de un Consejo de Administración Corporativo, elementos clave como el nivel máximo de endeudamiento, inversiones, techos presupuestarios, entre otros.

Lo anterior se realiza con el objetivo de generar condiciones de competencia entre estas empresas y los nuevos participantes que entren en el MEM, exceptuando las Empresas Productivas Subsidiarias de Distribución y de Transmisión que seguirán operando bajo un esquema de exclusividad.

### Reestructuración Societaria

De conformidad con el Artículo 1 fracción XX y con el Artículo 35 fracciónII de las Disposiciones de Emisoras, la transferencia de activos que realizó la CFE a sus EPSs representó más del 10 % de los activos de la CFE por lo que califica como *unreestructuración societaria*:

#### Descripción detallada de la transacción:

En cumplimiento a la Legislación relativa a la Reforma Energética y para dar cumplimiento a los TESL el Consejo de Administración de la CFE en la sesión ordinaria número 16 celebrada el pasado 15 de diciembre de 2016 aprobó los Acuerdos siguientes:

CA-108/2016, CA-109/2016, CA-110/2016, CA-111/2016, CA-112/2016, CA-113/2016, CA-114/2016 y CA-115/2016, que establecen la transferencia de inmuebles a las EPS;

CA-108/2016, CA-109/2016 y CA-110/2016 disponen que la desincorporación y transferencia de los inmuebles surta efectos el 1 de enero de 2017;

CA-111/2016, CA-112/2016, CA-113/2016, CA-114/2016 y CA-115/2016 disponen que la desincorporación y transferencia de los inmuebles surta efectos el 1 de febrero de 2017.

En todos los acuerdos se estipula que la desincorporación y transferencia de los inmuebles surtirá efectos una vez que se hayan cumplido la siguiente condición suspensiva *sic*(fecha de cierre):

Que la EPS haya suscrito los contratos y demás instrumentos correspondientes para garantizar, incondicionalmente, el cumplimiento total y puntual de todos los financiamientos, créditos y operaciones financieras derivadas, presentes y futuras, de la CFE.

Al 31 de diciembre de 2016 no se ha incurrido en ningún financiamiento o gasto derivado de la desincorporación.

### **Creación de CFE Generación**

La CFE se ha dividido en 6 Empresas Productivas Subsidiarias de Generación, cada una con un portafolio de centrales balanceado y diversificado en cuanto a su desempeño económico y tipo de tecnología, de modo que se permita la competencia entre las mismas, tal y como se dicta en los TESL. Lo anterior, en busca de ofrecer un servicio más eficiente y a precios más competitivos.

- Generación I se encargará de gestionar 45 centrales que representan una capacidad de 7,798 MW.
- Generación II tiene a su cargo 32 centrales con capacidad total acumulada de 9,230 MW.
- Generación III manejará 34 centrales con una capacidad de 8,391 MW.
- Generación IV posee 22 centrales con una capacidad total de 9,683 MW.
- Generación V mantiene a su cargo 29 centrales PEE con una capacidad de 12,952 MW.
- Generación VI que cuenta con 60 centrales cuya capacidad es de 10,005 MW.

La visión estratégica del negocio de Generación gira en torno a la optimización del parque de Generación, optimización del Contrato Legado, la mejora de la productividad en mantenimientos, costos operativos y combustibles, control de inversiones, a la mejora del nivel de margen de EBITDA, control de riesgos, a la cobertura de ingresos de las centrales y en general a la expansión de la capacidad de Generación.

Para alcanzar dichas metas estratégicas se ha optado por racionalizar el portafolio de Generación incrementando la rentabilidad y competitividad.

### **Creación de CFE Transmisión**

Cuenta con 59,604 Km de líneas de Transmisión, es la responsable de prestar el servicio público de Transmisión de energía eléctrica, mediante la operación, mantenimiento, expansión y modernización de la Red Nacional de Transmisión (RNT); cumpliendo con condiciones reguladas de disponibilidad, continuidad y eficiencia, para crear valor económico y rentabilidad para la CFE y con ello para el Estado Mexicano.

Esta empresa junto con la EPS de Distribución se desempeñará como los negocios medulares de la CFE, por lo que se tiene especial cuidado en mejorar su margen de EBITDA, y conseguir un escenario tarifario sostenible acompañado de un control de riesgos.

La visión de esta Empresa se enmarca en operar con desempeño equiparable a las mejores empresas del mundo, con presencia internacional y fortaleza financiera, mediante el máximo aprovechamiento de su infraestructura y contribución de su capital humano; para ello se han adoptado medidas como la reducción de pérdidas técnicas y no técnicas, el crecimiento, modernización y desarrollo de la red inteligente y alcanzar la eficiencia en su operación y mantenimientos.

El 29 de marzo de 2016, en el DOF, fue publicado el Acuerdo para la creación de la Empresa Productiva del Estado CFE Transmisión, señalando en su Artículo primero transitorio la entrada en vigor al día siguiente de su publicación (30 marzo 2016). En 2016, el Consejo de Administración de CFE Transmisión sesionó una ocasión, en diciembre.

### **Creación de CFE Distribución**

Está dividida en 16 Divisiones, al ser parte de los negocios medulares de la CFE y como empresa regulada con ingresos controlados por el regulador, tiene el rol de generar flujo de caja para la empresa a través del manejo eficiente de los costos y pérdidas, siempre manteniendo la calidad de las redes que están a su cargo.

Adicionalmente se encarga de garantizar la eficiencia, continuidad, calidad y seguridad de la prestación del servicio público de Distribución de energía eléctrica, y lograr mejoras operativas y cobertura que permitan cumplir con las exigencias del regulador y con ello estar a la altura de las mejores prácticas de la industria.

Las iniciativas estratégicas que contempla la empresa van desde crecer, modernizar y desarrollar una red inteligente, reducir pérdidas técnicas y no técnicas en las Redes Generales de Distribución (RGD), maximizar la eficiencia de la operación, mantenimiento y servicios comerciales, desarrollar nuevos negocios no incluidos en la tarifa regulada, hasta ejecutar una estrategia regulatoria proactiva.

El 29 de marzo de 2016, en el DOF, fue publicado el Acuerdo para la creación de la Empresa Productiva del Estado CFE Distribución, señalando en su Artículo primero transitorio la entrada en vigor al día siguiente de su publicación (30 marzo 2016). En 2016, el Consejo de Administración de la CFE Distribución sesionó en una ocasión, celebrada en el mes de diciembre.

#### **Creación de CFE Suministrador de Servicios Básicos**

Es la empresa encargada de facturar y manejar la relación con 40.8 millones de clientes básicos, considerados como todos aquellos que requieren menos de 1 MW, y a los clientes calificados legados que decidan no migrar a un suministrador calificado.

El objetivo primordial de esta subsidiaria es ofrecer un suministro eléctrico de calidad a todos sus clientes de manera eficiente, asegurando la satisfacción de los mismos. Adicionalmente, busca aprovechar su relación con los clientes minoristas para expandir su portafolio de productos y servicios, incrementando así los ingresos de la CFE.

Las iniciativas estratégicas que se ha planteado son el asegurar la gestión de energía con un amplio manejo de riesgos, desarrollar una estrategia de clientes diferenciada por segmento, aumentar la productividad y reducir los costos de operación, reducir la cartera vencida, desarrollar nuevos productos e implementar una estrategia regulatoria proactiva.

El 29 de marzo de 2016, en el DOF, fue publicado el Acuerdo para la creación de la Empresa Productiva del Estado CFE Suministrador de Servicios Básicos, señalando en su Artículo primero transitorio la entrada en vigor al día siguiente de su publicación (30 marzo 2016). En 2016, el Consejo de Administración de CFE Calificados, sesionó en una ocasión, durante el mes de diciembre.

#### **Creación de CFE Suministro Calificado**

La filial de Suministro Calificado plantea convertirse en líder en el mercado de suministro calificado y comercialización, manejando un adecuado riesgo y aprovechando la experiencia acumulada. Para lograr lo anterior se han fijado tres directrices; la comercialización, el suministro y otros negocios. Por ende, su mandato es atender solamente al mercado calificado más rentable.

El negocio de suministro será eventualmente el vector de crecimiento para CFE Calificados. En una etapa posterior, la empresa de Calificados explorará el desarrollo de Generación distribuida a través de alianzas con terceros y la expansión de la oferta de servicios complementarios a clientes industriales. En esa línea la subsidiaria buscará un crecimiento rentable en negocios mayoristas y, a la vez, dar opción de cobertura a generadores eficientes.

Acorde con los criterios establecidos anteriormente se definen también los siguientes ejes transversales: estructura financiera, gestión de riesgos, modelo operativo y una estrategia regulatoria.

#### **Creación de CFEEnergía**

A través de CFEEnergía, creada en 2016, la CFE ha ingresado a un mercado nacional de comercialización de combustibles abierto, de manera competitiva, lo cual ha significado ahorros en la Generación de energía eléctrica. La creación y puesta en operación de esta filial es consecuencia directa de la Reforma Energética y de la desmonopolización de los mercados de electricidad y de combustibles.

La empresa filial es la responsable de la comercialización mayorista de los insumos tanto nacionales como importados, tanto de la CFE como de terceros. Dentro de ellos, el insumo principal es el gas que deberá comercializarse tanto a nivel de molécula como de capacidad.

Los objetivos principales son asegurar el suministro de combustibles (gas natural, gas natural licuado, combustóleo, diésel y carbón), a precios competitivos para las empresas de Generación de la CFE y a clientes varios, integrar una cartera de clientes: industriales, principalmente de los sectores petroquímico y eléctrico, así como de los distribuidores de gas y optimizar los activos y contratos de combustibles de las empresas de Generación de la CFE.

Para alcanzar el óptimo desempeño de la filial se seguirán tres líneas estratégicas; la administración de activos, la definición de un modelo comercial y la implementación de un modelo operacional y de monitoreo. Adicionalmente, CFEEnergía llevará a cabo cualquier otra actividad de comercio o servicio que genere valor, siempre que dicha actividad esté relacionada con sus objetos principales.

#### **Creación de CFE Internacional**

La puesta en operación de CFE Internacional LLC en 2016, obedece a la creciente integración del mercado mexicano de combustibles a los mercados internacionales, y especialmente al de los Estados Unidos en materia de gas natural.

Esta filial se encarga de ofrecer a la CFE (y a la industria nacional) un abastecimiento internacional de combustibles confiable y competitivo. Por tal motivo se ha planteado consolidar los siguientes objetivos; el suministro de gas natural y otros combustibles de importación a la CFE y sus empresas, lograr ahorros mediante la eliminación de intermediarios, la reducción de costos de importación de combustibles y la creación de un portafolio de clientes.

El direccionamiento estratégico y prioridades de esta filial giran en torno a 4 elementos: la implementación de sistemas y control de riesgos, el establecimiento de la infraestructura comercial, captación de capital humano experimentado y la disponibilidad de garantías crediticias y liquidez.

#### **Filial de Intermediación de Contratos Legados**

En el marco de la Reforma Energética surge la necesidad de atención a los titulares de los Contratos de Interconexión Legados frente la nueva mecánica de la Industria Eléctrica, la CFE para atender esta necesidad constituye la empresa filial CFE Intermediación de Contratos Legados, S.A. de C.V.

Esta nueva empresa filial tiene por objeto administrar los Contratos de Interconexión Legados en nombre de la CFE, así como llevar a cabo la representación en el MEM de las Unidades de Central Eléctrica y Centros de Carga incluidos en estos contratos.

Las operaciones de esta empresa filial comenzaron en enero de 2017, como Generador de Intermediación en el MEM, administrando y representando 219 Contratos de Interconexión Legados con una capacidad de 10,009 MW.

Frente a este reto CFE Intermediación de Contratos Legados utilizará la experiencia en la operación de dichos contratos de la Empresa Productiva Subsidiaria CFE Distribución.

## **Información a revelar sobre los recursos, riesgos y relaciones más significativos de la entidad [bloque de texto]**

P(4)

#### **a) Factores de Riesgo**

Al evaluar la posible adquisición de los Certificados Bursátiles, los potenciales inversionistas deben tomar en consideración, así como analizar y evaluar toda la información y, en especial, los factores de riesgo que se mencionan a continuación. Estos factores no son los únicos inherentes a los Certificados Bursátiles emitidos al amparo del Programa. Aquellos que a la fecha del presente se desconocen, o aquellos que no se consideran actualmente como relevantes, de concretarse en el futuro podrían tener un efecto adverso significativo sobre la liquidez, las operaciones o situación financiera del Emisor y, por lo tanto, sobre el repago de los Certificados Bursátiles emitidos al amparo del Programa y del Suplemento correspondiente. En el Suplemento correspondiente a cada Emisión se establecerán los factores de riesgo correspondientes a dichas Emisiones.

#### **Riesgos Relacionados con México**

##### ***(i) Las condiciones económicas en México y en otros lugares podrían afectar de manera negativa el negocio y resultados de operación.***

Las operaciones y activos de la CFE están ubicados en México y sus ingresos, por lo tanto, están indirectamente relacionados con las condiciones económicas en México, incluyendo, entre otros factores, por la situación general de la economía mexicana, por la evolución del tipo de cambio, por la inflación, por tasas de interés altas, variaciones en el PIB, las tasas de ingresos y desempleo por habitante o por acontecimientos políticos en México. Un deterioro de la situación económica de México, la inestabilidad social, la inestabilidad política u otros acontecimientos sociales adversos en México podrían afectar negativamente el negocio y situación financiera de la CFE. Estos eventos también podrían conducir a una mayor volatilidad en el tipo de cambio y los mercados financieros, lo que afecta la capacidad de la CFE de obtener nuevos financiamientos y pagar su deuda. (Ver "Factores de Riesgo - Riesgo Relacionados con CFE - El Gobierno Federal podría limitar la capacidad de la CFE para pagar sus obligaciones de deuda").

##### ***(ii) México ha experimentado situaciones económicas adversas.***

En el pasado, México ha experimentado varios períodos de crecimiento económico lento o negativo, alta inflación, altas tasas de interés, devaluación de la moneda y otros problemas económicos. En 2014, 2015 y 2016, la inflación en México, medida por la variación del índice nacional de precios al consumidor, fue del 4.1%, 2.1% y 3.4%, respectivamente, y las tasas de interés anualizadas promedio de 28 días de los Cetes para los mismos

períodos fueron 3.0%, 3.0% y 4.2%, respectivamente. Los aumentos futuros en las tasas de inflación y de interés pueden afectar negativamente los resultados de operación al aumentar los costos de operación, en particular, los costos laborales y los costos de financiamiento.

Un deterioro de las condiciones financieras y económicas internacionales, incluyendo una desaceleración en las condiciones de crecimiento o de recesión en los socios comerciales de México, incluyendo a los Estados Unidos, o la aparición de una nueva crisis financiera, podrían tener efectos adversos en la economía mexicana, en la situación financiera y en la capacidad para pagar la deuda.

***(iii) Las condiciones políticas en México podrían afectar sustancial y adversamente a la economía mexicana y, a su vez, las operaciones de la CFE.***

Los acontecimientos políticos en México podrían afectar significativamente a la política económica mexicana y, en consecuencia, a las operaciones de la CFE. El 1 de diciembre de 2012, Enrique Peña Nieto, miembro del Partido Revolucionario Institucional ("PRI"), asumió formalmente su cargo por un mandato de seis años como presidente de México. A la fecha de este Prospecto, el PRI, en alianza con el Partido Verde, tiene una mayoría simple en la Cámara de Diputados. El 7 de junio de 2015 se llevaron a cabo elecciones federales en México eligiendo 500 escaños de la Cámara de Diputados, de los cuales 300 Diputados fueron electos mediante voto directo por cada uno de los Distritos Electorales del país, y los otros 200 mediante un sistema de representación proporcional con base en las listas votadas en cada una de las circunscripciones electorales. Los Diputados electos iniciaron sus funciones el día 1 de septiembre de 2015 para concluir el día 31 de agosto de 2018.

***(iv) La depreciación y/o devaluación del peso en relación con el dólar podría afectar adversamente la situación financiera y los resultados de operación.***

La depreciación y/o devaluación del peso puede tener un impacto en los costos de producción de energía, ya que su principal materia prima son los combustibles los cuales tienen precios ligados al dólar, adicionalmente se tienen compromisos por contratos de servicio también denominados en dólares americanos. Si bien el valor del Peso en relación con el dólar de los Estados Unidos de América ha experimentado volatilidad recientemente, cualquier depreciación adicional futura o devaluación pronunciada del Peso podrían reducir el volumen de ventas de la Compañía, afectar su nivel de costos, y tener un impacto negativo sobre los resultados de operación de la CFE.

La depreciación en el valor del peso en relación con otras divisas aumenta los costos de los intereses en Pesos respecto de las obligaciones de la CFE denominadas en otras divisas, principalmente el dólar de los Estados Unidos de América, lo cual puede tener un impacto negativo sobre la capacidad de cumplir con los pagos de principal e intereses con respecto a las deudas de la Compañía. A la fecha de este Reporte Anual, una parte de la deuda documentada de la CFE estaba denominada en dólares y, en el futuro, la CFE podría incurrir en deudas adicionales no denominadas en Pesos. Sin embargo, la deuda es en su mayoría de largo plazo, lo cual minimiza el efecto que puede tener una devaluación del Peso con respecto a otras divisas en términos de impacto en el flujo de efectivo.

El Gobierno Federal no restringe actualmente la capacidad de las empresas o individuos mexicanos para convertir pesos en dólares u otras monedas, y México no ha tenido una política de control de tipo de cambio fijo desde 1982.

El Peso ha estado sujeto a devaluaciones significativas frente al dólar en el pasado y ha sido recientemente sometido a fluctuaciones significativas. Las políticas del Gobierno Federal con respecto al tipo de cambio podrían afectar la capacidad de la CFE de pago de obligaciones denominadas en moneda extranjera.

***(v) Los niveles de inflación en México podrían afectar adversamente la situación financiera y resultado de operación de la CFE.***

La inflación correspondiente a 2008, 2009, 2010, 2011, 2012, 2013, 2014, 2015 y 2016 determinada por Banco de México (con información proporcionada por el INEGI a partir de 2011) con base en las modificaciones en el INPC, fue de 6.5%, 3.6%, 4.4%, 3.8%, 3.6%, 4.0%, 4.1%, 2.1% y 3.4%, respectivamente. Al 31 de diciembre de 2016, la tasa de rendimiento de los CETES de 28 días fue del 5.69%. Un eventual incremento de las tasas de interés en México puede afectar de manera negativa el costo del servicio de la deuda de la CFE.

Los ingresos de la CFE podrían verse afectados de manera directa por los niveles de inflación en México. Sin embargo, algunas tarifas de la CFE son ajustadas por la inflación de manera periódica, por lo tanto, cualquier incremento inflacionario pueden ser y han sido compensados, minimizando el efecto negativo en la situación financiera o los resultados de operación de la CFE, así como en su capacidad para pagar los Certificados Bursátiles (Ver "Información Financiera - Comentarios y Análisis de la Administración Sobre los Resultados de Operación y Situación Financiera de la CFE").

***(vi) Los cambios en la legislación y en la regulación en México podrían tener un impacto negativo sobre los resultados de operación y situación financiera de la CFE.***

La CFE opera en una industria que está regulada por el Gobierno Federal. Por lo tanto, los resultados de operación de la CFE están estrechamente vinculados a ciertos factores que están bajo el control del Gobierno Federal, como la regulación de las tarifas de electricidad en todo México. En consecuencia, un cambio en la ley, reglamentos o políticas en México, podría tener un impacto negativo en el negocio, condición financiera y resultados de operación de la CFE. Para una discusión adicional sobre el impacto de los posibles desarrollos normativos (véase "Factores de Riesgo - Riesgos Relacionados con México - Los efectos de la implementación de la Reforma Energética en México").

**Riesgos Relacionados con la CFE**

***(i) Responsabilidad del Gobierno Federal***

El Gobierno Federal controla a la CFE, lo cual podría limitar la capacidad de la CFE para cumplir con las obligaciones de pago de su deuda y el Gobierno Federal podría reorganizar o transferir los activos de la CFE.

El presupuesto anual de la CFE podría ser ajustado por el Gobierno Federal en ciertos aspectos. Dichos ajustes al presupuesto anual de la CFE podrían afectar su capacidad para competir exitosamente con otras compañías que participan en el sector energético en México. Adicionalmente, este control del Gobierno Federal podría afectar la capacidad de la CFE para cumplir con sus obligaciones de pago derivadas de cualquier valor emitido por la CFE. A pesar de que la CFE es una Empresa Productiva del Estado dependiente del Gobierno Federal, las obligaciones derivadas de los financiamientos que contrata no son obligaciones del Gobierno Federal ni están garantizadas por el mismo.

La CFE y sus entidades subsidiarias realizan pagos significativos de impuestos y derechos al Gobierno Federal y, si se cumplen ciertas condiciones, la CFE está obligada a pagar un dividendo estatal, lo cual podría limitar la capacidad de la CFE para aumentar su programa de inversión o impactar negativamente su situación financiera.

La capacidad de la CFE para pagar sus obligaciones bajo los Certificados Bursátiles depende principalmente de sus resultados de operación y flujos de efectivo. El Gobierno Federal no garantiza las obligaciones de la CFE y no tiene obligación de pagar el principal o intereses de los Certificados Bursátiles en caso de que sus flujos de efectivo y/o activos no sean suficientes para realizar dichos pagos.

***(ii) El Gobierno Federal podría limitar la capacidad de la CFE para pagar sus obligaciones de deuda.***

De conformidad con la *LCFE*, el 7 de octubre de 2014, la CFE se convirtió de un Organismo Descentralizado de la Administración Pública Federal en una Empresa Productiva del Estado. Como una Empresa Productiva del Estado, tiene autonomía técnica, administrativa y presupuestaria adicional, lo cual está diseñado para permitir competir eficazmente con otras empresas que participan en el sector de la energía eléctrica mexicana. A pesar de este aumento de la autonomía, permanece bajo la supervisión y la regulación estricta del Gobierno Federal, y, en virtud de dicha normativa, el Secretario de Energía actúa como presidente del Consejo de Administración. Las actividades son supervisadas por la SENER y la CRE, y el Gobierno Federal continúa controlando a la CFE y puede realizar ajustes a su balance financiero así como al techo de gastos de servicios personales, sujeto a la aprobación de la Cámara de Diputados y el techo de endeudamiento requiere de aprobación del Congreso de la Unión mediante la aprobación de la Ley de Ingresos de la Federación y puede ser ajustado en ciertos aspectos por el Gobierno Federal. Lo anterior, tiene como consecuencia que la capacidad de financiamiento y pago de la CFE esté directamente relacionada a la del Gobierno Federal, lo que podría afectar adversamente la capacidad de la CFE de hacer pagos bajo algunos valores emitidos por nosotros, incluyendo los Certificados Bursátiles.

Los contratos del Gobierno Federal con los acreedores internacionales pueden afectar las obligaciones de deuda externa. En ciertas reestructuraciones de la deuda del Gobierno Federal, la deuda externa fue tratada en los mismos términos que la deuda del Gobierno Federal y otras entidades del sector público, y puede ser tratada en condiciones similares en cualquier reestructuración de la deuda futura. Además, México en el pasado celebró contratos con los acreedores bilaterales oficiales para re-expresar la deuda externa del sector público.

***(iii) Cualquier aumento significativo en los precios del combustible podría afectar adversamente los resultados de operación y situación financiera de la CFE.***

Las operaciones requieren grandes cantidades de combustibles fósiles (combustóleo, gas natural importado, carbón y diesel); al 31 de diciembre de 2016 el 72.5% de la capacidad instalada para la generación (incluyendo PIEs), se deriva de las plantas alimentadas por estos combustibles. Se compra la mayoría del combustóleo a PEMEX a precios al contado en virtud de un contrato a largo plazo (10 años) de suministro de combustóleo. Por otro lado, actualmente se compra gas natural a PEMEX y otros proveedores en México (incluyendo Gas de Litoral, S. de R.L. de C.V., IEnova LNG, S. de R.L. de C.V., Grupo Iberdrola y sus afiliados, CIC Corporativo Industrial Coahuila y Fuerza y Energía de Tuxpan) a precios indexados bajo contratos a largo plazo (15 años) adjudicados en virtud de un proceso de licitación internacional. Para el período de doce meses terminado al 31 de diciembre de 2016, el combustóleo, diésel y gas natural representaron aproximadamente el 59.3% del total de los importes que se gastan para la generación de electricidad. Al 31 de diciembre de 2016, aproximadamente el 9.7% de la capacidad instalada se basó en el uso de carbón que la CFE compra en virtud de contratos de tres años con varios proveedores extranjeros que selecciona a través de procesos de licitación internacionales. Un pequeño porcentaje de las plantas generadoras utilizan combustible diésel que se compra a PEMEX a precios regulados por el Gobierno Federal.

Cualquier variación en los precios del combustible podría afectar los resultados de operación y situación financiera de la CFE, ya que un aumento del precio del combustible tiene un impacto directo en sus costos de operación netos. Para mitigar la exposición de la CFE a los precios de los combustibles, las tarifas de electricidad que actualmente la CFE cobra a sus clientes industriales, comerciales y domésticos de alto consumo, que durante 2016 representaron el 65.3% de sus ventas por concepto de energía eléctrica facturada al detalle, se ajustaron en forma mensual conforme a una fórmula que representa las variaciones en los costos de combustible. Sin embargo, en el futuro, es posible que la CFE tenga exposición a la volatilidad de los precios de los combustibles y que puedan impactar sus resultados de operación y situación financiera.

***(iv) La CFE ha incurrido en deuda y continuará incurriendo en deuda, lo que podría afectar adversamente sus resultados de operación y situación financiera***

La CFE ha incurrido y de acuerdo a sus programas de gasto de inversión, probablemente seguirá incurriendo en deuda por montos importantes. Ni el contrato de emisión que rige a las Notas denominadas en Dólares de Estados Unidos, ni ninguno de los contratos de préstamo o los demás documentos que rigen el endeudamiento de la CFE contienen cláusulas restrictivas de la contratación de la deuda. Sin embargo, dado que la CFE está sujeta a control presupuestal por parte del Gobierno Federal, el techo de endeudamiento neto que cada año le autoriza el Congreso de la Unión de acuerdo a sus ingresos presupuestados, no puede ser rebasado. En virtud de las limitaciones anteriores, la CFE considera que podrá hacer frente a sus obligaciones de pago, incluyendo los pagos que, en su caso, deba de hacer bajo los Certificados Bursátiles.



La capacidad de la CFE para pagar su deuda depende principalmente de sus resultados de operación y flujos de efectivo. Si sus resultados de operación y flujos de efectivo se vieran afectados de manera significativa, por cualquier circunstancia, que podría incluir fallas técnicas serias en la operación de sus centrales de generación, los precios del combustible y los costos laborales, principalmente, la CFE podría enfrentar problemas para pagar su deuda incluyendo los Certificados Bursátiles. No obstante, la CFE considera que actualmente muestra solidez financiera en sus operaciones y una fuerte capacidad para administrar el negocio de manera favorable, como se ha mostrado en los últimos años de operación ("*Información Financiera - Comentarios y Análisis de la Administración Sobre los Resultados de Operación y Situación Financiera de la CFE*").

**(v) Ciertos eventos podrían resultar en el vencimiento anticipado de la deuda de la CFE, o la aceleración del pago de la misma.**

La CFE ha contratado financiamientos en México y en los mercados internacionales, que están sujetos a ciertas condiciones entre las cuales se consideran eventos de incumplimiento, la obligación de pagar por adelantado o eventos de vencimiento anticipado respecto de dicha deuda a cargo de la CFE. Por ejemplo, bajo ciertos contratos de crédito se consideran eventos de vencimiento anticipado o de incumplimiento: (i) que la CFE deje de ser una entidad del sector público del Gobierno Federal o una Empresa Productiva del Estado, (ii) que el Gobierno Federal deje de participar de manera mayoritaria en el capital de la CFE, (iii) que la CFE deje de ser una entidad del sector público autorizada para generar, transmitir y distribuir electricidad en México o (iv) que la CFE, de manera conjunta con sus EPS y EF, creadas o que se lleguen a crear conforme a los TESL, mantengan la generación y distribución de al menos 75% de la energía eléctrica que generan y distribuyen las entidades del sector público en México. En dichos supuestos, la CFE tendría la obligación de ofrecer la recompra anticipada de las notas denominadas en dólares estadounidenses en dado caso que los acontecimientos descritos anteriormente se produjeran, pero la CFE no puede asegurar que tendría los recursos disponibles para hacerlo si tal evento ocurriera. Por otra parte, si se produjeran ya sea un evento de vencimiento anticipado o un evento de incumplimiento de su deuda y sus obligaciones de pago se aceleraran, su negocio, situación financiera y resultados de operación podrían verse afectados de manera adversa.

**(vi) La apertura del sector eléctrico a la inversión privada traerá el aumento de la competencia.**

La Reforma Energética modificó los pilares de la industria eléctrica en México. Con anterioridad a la misma, la generación, transmisión, distribución y comercialización de la electricidad para fines de servicio público eran una actividad exclusiva del Estado, ejercida a través de la entidad paraestatal CFE. A raíz de dicha reforma, el Estado mantiene las funciones estratégicas de la planeación y el control del SEN, así como las actividades estratégicas relativas a la transmisión y distribución de la energía eléctrica, las cuales mantienen el carácter de servicio público. Por su parte, a partir de la Reforma Energética, la iniciativa privada puede participar en actividades de generación y comercialización eléctrica, así como, en forma limitada (a través de contratos) en las actividades de transmisión y distribución. Estos cambios podrían dar lugar a una mayor competencia en algunos de los sectores en los que opera la CFE, y podrían dificultarle la contratación y retención del personal calificado. Si la CFE no es capaz de competir con éxito con las empresas del sector privado en estos sectores, los resultados de sus operaciones y resultados financieros pueden verse afectados de manera adversa.

**(vii) A partir de 2017 la CFE planea participar en la venta de gas natural a clientes industriales, lo que representa una nueva línea de negocios para la Compañía..**

A partir de 2017 la CFE planea participar en la comercialización de insumos primarios, actividad en la cual se tiene experiencia limitada. Una expansión a ésta o cualquier otra área del sector energético mexicano en la que no se tenga participación, está sujeta a gastos, dificultades y riesgos inherentes al establecimiento de una nueva línea de negocios. En ese sentido, el hecho de no poder desarrollar satisfactoriamente ésta u otras líneas de negocio, en conjunto con las operaciones actuales, podría tener un efecto adverso en el negocio, condición financiera y en los resultados de operación.

**(viii) La CFE puede sufrir de una interrupción significativa de servicio, lo que podría afectar adversamente los resultados de operación y situación financiera.**

Aun cuando la CFE cuenta con un extenso programa de mantenimiento constante, como en toda la industria eléctrica del mundo, es posible que no sea capaz de prevenir las interrupciones del servicio debido a fallas técnicas. Gran parte del equipo está instalado al aire libre y está sujeto a las condiciones climáticas variables que afectan a México de vez en cuando. Como resultado, este equipo, incluyendo, en particular, las torres de Transmisión y postes de electricidad, a menudo incurre en daños relacionados con el clima, así como el desgaste y deterioro por envejecimiento, que en algunos casos provoca la interrupción del servicio de electricidad para nuestros clientes. Por otra parte, se puede sufrir de interrupciones significativas y prolongadas de servicio en una o más de las instalaciones debido a los desastres naturales (por ejemplo, huracanes, terremotos, inundaciones y / o tsunamis), accidentes, sabotajes, actos de terrorismo, robo de cable de cobre o el fracaso de los sistemas técnicos o planes de mantenimiento de emergencia, lo que podría afectar adversamente el negocio, situación financiera y resultados de operación.

**(ix) La CFE está sujeta a riesgos ambientales, desastres naturales y posibles reclamaciones y demandas inherentes a la Generación, Transmisión y Distribución de electricidad.**

Existen riesgos ambientales inherentes a la operación de Generación, Transmisión y Distribución de energía eléctrica. La posibilidad de la ocurrencia de algún desastre natural existe, y puede afectar las operaciones de la CFE. La CFE está sujeta a reclamos y demandas por concepto de daños ocasionados con relación a sus operaciones. Igualmente, la CFE está sujeta a riesgos derivados de la operación de su planta de Generación nuclear. La CFE monitorea diariamente los estándares de emisiones en todas sus plantas de Generación y está sujeta a auditorías ambientales sin previo aviso, ordenadas y ejecutadas por la Procuraduría Federal de Protección al Ambiente, la cual forma parte de la Secretaría de Medio Ambiente y Recursos Naturales, lo que ocasiona que la CFE esté sujeta a multas o medidas correctivas. Asimismo, la planta de Generación nuclear está sujeta a la regulación de la Asociación Internacional de Reguladores Nucleares ("*INRA*" por sus siglas en inglés) y de otras organizaciones internacionales. Actualmente, la planta de Generación nuclear tiene un índice de seguridad de "2" de "5" en una escala de 5 puntos utilizada por reguladores

internacionales para medir la seguridad de instalaciones nucleares, incluyendo la INRA, donde "1" es el índice que obtienen las plantas más seguras en el mundo. Este índice está en parte basado en ciertas deficiencias de preparación y tamaño del personal que maneja las instalaciones nucleares, comparado al personal que es requerido para obtener los índices más altos de seguridad.

Adicionalmente, una amplia serie de leyes y reglamentos federales y locales, generales y específicos en materia ambiental y de la industria eléctrica son aplicables a las operaciones de la CFE; dichas leyes y reglamentos tienden a ser difíciles de cumplir y acarrear sanciones sustanciales en caso de incumplimiento. En ese sentido, dicha carga legal aumenta los costos debido a que su cumplimiento puede requerir gastos significativos de capital.

De la misma manera, la CFE mantiene seguros de responsabilidad civil (que incluyen riesgos ambientales), cubriendo cualquier situación derivada de la operación de plantas que puedan ocasionar daños a terceros. Sin embargo, no se puede asegurar que estas medidas sean suficientes para cubrir cualquier riesgo derivado de las contingencias ambientales que enfrenta la CFE.

Los desastres naturales, tales como huracanes, terremotos o tormentas intensas podrían afectar adversamente las operaciones, particularmente el suministro de electricidad en las zonas afectadas. Aunque la CFE cuenta con planes de contingencia y aseguramiento para algunos o todos los riesgos a los que se enfrenta, no se puede asegurar que la CFE será capaz de responder efectivamente a los efectos de los desastres naturales ni que la cobertura de aseguramiento será suficiente.

**(x) La implementación de las estrategias de negocios representa un nuevo reto para la CFE.**

Como parte de la estrategia general de negocios, se planea emprender nuevos proyectos, o expandir aquellos ya iniciados. Dichos proyectos involucran el mejoramiento de las capacidades de Generación de energía limpia y renovable, incrementar por todo México el uso de aparatos e instalaciones eléctricas más eficientes en el consumo energético, y desarrollar tecnologías de "red inteligente" para mejorar la eficiencia de operación de la red de Transmisión y Distribución de electricidad. Pueden existir factores que pudieran afectar estas iniciativas estratégicas.

**(xii) Las prestaciones laborales podrían tener un efecto adverso en la condición financiera y resultados de operación de la CFE.**

Históricamente la relación de la CFE con el SUTERM, titular del Contrato Colectivo de la CFE, ha sido cordial y respetuosa. Cada dos años se revisa el Contrato Colectivo con el SUTERM y cada año se lleva a cabo una revisión salarial en un ambiente de cooperación y entendimiento mutuo. Los problemas y desacuerdos siempre se han resuelto sin conflictos. En caso que en el futuro se deteriore la relación de la CFE con el SUTERM o que, por cualquier otra causa, se presente un conflicto laboral colectivo, las operaciones de la CFE podrían verse afectadas.

Al 31 de diciembre de 2016, se registró un pasivo de \$361,114 millones de pesos en el balance general con respecto a las obligaciones de corto y largo plazo en relación a las prestaciones de los empleados contratados hasta el 18 de agosto de 2008, la cual representaba aproximadamente 38.7% del pasivo total y reservas. Cualquier causa por la que no se puedan solventar dichas obligaciones en el futuro puede resultar en descontento laboral. El cual podría tener un efecto adverso en el negocio, la condición financiera y los resultados de operación.

A la fecha la CFE ha establecido una reserva en el pasivo de prestaciones laborales como resultado de la deuda estimada con respecto a posibles demandas, misma que se basa en la tendencia de demandas laborales resueltas en los últimos cinco años. No obstante dichas reservas que la CFE considera suficientes para cubrir los riesgos asociados con estas demandas, no se puede garantizar que los supuestos en que la CFE se basó para establecer las reservas sean precisos, ni garantizar que no estará sujeta a futuras demandas que tengan un efecto adverso en el negocio, resultados de operación y condición financiera.

**(xiii) La Operación de la CFE puede Verse Afectada por Factores Hidrológicos.**

Las operaciones de la CFE, involucran cierta dependencia en las condiciones hidrológicas, ya que el 21.8% de la capacidad de Generación total es por fuente hidroeléctrica. La capacidad de Generación de energía de las plantas hidroeléctricas de la CFE depende de las condiciones hidrológicas y de la cantidad de lluvia que se presente en todo el país. Si por algún factor las condiciones hidrológicas no son favorables para la CFE, los resultados de operación pueden verse afectados.

**(xiv) Ciertos Bienes de la CFE**

---

## Resultados de las operaciones y perspectivas [bloque de texto]

---

El total de ingresos a marzo de 2017 aumentó en \$27,288 (38.3%), cuando son comparados con los ingresos reportados en el mismo periodo de 2016, al pasar de \$71,332 al 31 de marzo de 2016 a \$98,620 al 31 de marzo de 2017. Este incremento se debió principalmente a mayores ingresos por venta de energía por \$17,617 como resultado de un mayor precio medio.

Nuestros costos de operación fueron mayores en un 19.4% al pasar de \$85,298 en marzo de 2016 a \$105,814 en marzo de 2017, debido principalmente a mayores costos por concepto de energéticos 62.4%.

---

## Situación financiera, liquidez y recursos de capital [bloque de texto]

---

P(6)

El saldo de la deuda al cierre de marzo de 2017 ascendió a \$429,674, 5.7% inferior al registrado al cierre de diciembre de 2016 de \$455,710, debido principalmente al efecto de una fluctuación cambiaria desfavorable.

El patrimonio se incremento en 10.1% con respecto a diciembre de 2016.

En tanto que el resultado neto de marzo de 2017 muestra una utilidad de \$6,765, respecto de una pérdida observada al cierre de marzo de 2016 por \$20,219. Lo anterior se explica básicamente por los mayores ingresos observados en 2017.

---

## Control interno [bloque de texto]

---

P(7)

La CFE cuenta con un sistema de control interno diseñado para asegurar que las transacciones sean procesadas y registradas oportunamente, de acuerdo con los procedimientos establecidos por la propia administración y con los criterios y normas de información financiera aplicables.

La estructura del sistema de control interno, se encuentra soportada por la LCFE, de la siguiente manera:

El artículo 11 de la LCFE establece que la CFE será dirigida y administrada por un Consejo de Administración y un Director General.

Respecto del Consejo de Administración, el artículo 14 señala que estará integrado por diez consejeros, conforme a lo siguiente:

- I. El titular de la SENER, quien lo presidirá y tendrá voto de calidad y el titular de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público;
- II. Tres consejeros del Gobierno Federal designados por el Ejecutivo Federal;
- III. Cuatro Consejeros Independientes designados por el Ejecutivo Federal y ratificados por el Senado de la República, quienes ejercerán sus funciones de tiempo parcial y no tendrán el carácter de servidores públicos, y
- IV. Un consejero designado por los trabajadores de la Comisión Federal de Electricidad y sus empresas productivas subsidiarias.

De acuerdo con el Artículo 49 de la LCFE, la vigilancia y auditoría de la CFE, de sus empresas productivas subsidiarias y, en su caso, empresas filiales se realizará por el Comité de Auditoría, la Auditoría Interna y el Auditor Externo.

Los artículos 50 y 53 de la LCFE mencionan la participación y responsabilidad del Comité de Auditoría y de la Auditoría Interna respecto de verificar el correcto funcionamiento del sistema de control interno y su seguimiento.

El artículo 54 de la LCFE establece los objetivos que el Director General de la CFE deberá considerar para implementar el sistema de control interno de la CFE, con base en los lineamientos que apruebe el Consejo de Administración.

Por otra parte, la CFE emitió el 24 de abril de 2015, los Lineamientos que regulan el Sistema de Control Interno. Con base en éstos, el Director General designó recientemente a un Coordinador del Sistema de Control Interno para implementar, administrar, dar seguimiento y elaborar los informes que resulten necesarios del sistema de control interno.

En este sentido, se hace énfasis que por primera vez se realizó en la institución la autoevaluación del sistema de control interno correspondiente al ejercicio 2016, llevada a cabo por la Coordinación de Control Interno, con la participación de las Empresas Productivas Subsidiarias, Empresas Filiales y el Corporativo de la CFE, cuyos resultados se presentaron al Comité de Auditoría de la CFE en su sesión del 18 de abril de 2017, para los efectos correspondientes, previa opinión favorable de la Auditoría Interna, en cumplimiento del último párrafo del artículo 54 de la LCFE.

Esta evaluación se realizó de conformidad con el Modelo COSO 2013 y el Marco Integrado de Control Interno (MICI2014), emitido en el marco del Sistema Nacional Anticorrupción por la Auditoría Superior de la Federación y la Secretaría de la Función Pública, entre otros organismos fiscalizadores.

---

**Información a revelar sobre las medidas de rendimiento fundamentales e indicadores que la gerencia utiliza para evaluar el rendimiento de la entidad con respecto a los objetivos establecidos [bloque de texto]**

---

P(8)

---

## [110000] Información general sobre estados financieros

<b>Clave de cotización:</b>	CFE
<b>Periodo cubierto por los estados financieros:</b>	2017-01-01
<b>Fecha de cierre del periodo sobre el que se informa :</b>	2017-03-31
<b>Nombre de la entidad que informa u otras formas de identificación:</b>	CFE
<b>Descripción de la moneda de presentación :</b>	MXN
<b>Grado de redondeo utilizado en los estados financieros:</b>	MILES DE PESOS
<b>Consolidado:</b>	Si
<b>Número De Trimestre:</b>	1
<b>Tipo de emisora:</b>	ICS
<b>Explicación del cambio en el nombre de la entidad que informa u otras formas de identificación desde el final del periodo sobre el que se informa precedente:</b>	
<b>Descripción de la naturaleza de los estados financieros:</b>	

### Información a revelar sobre información general sobre los estados financieros [bloque de texto]

P(59)

P(1)

#### 1. Bases de formulación de los estados financieros consolidados los estados financieros consolidados

##### a. Bases de preparación

Los estados financieros consolidados han sido preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF). Los estados financieros consolidados emitida por el International Accounting Standard Board (IASB).

Los estados financieros consolidados han sido preparados 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

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

Para propósitos de revelación en las notas a Los estados financieros consolidados, cuando se hace referencia a pesos o "\$" se trata de pesos mexicanos, cuando se hace referencia a dólares se trata de dólares de los Estados Unidos de América, cuando se hace referencia a Euros, se trata de la moneda en curso legal de la Unión Europea, 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 (M\$), excepto cuando se indica de otra manera.

c. Estados consolidados de resultados integrales

La CFE elaboró los estados consolidados condensados 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".

---

## Seguimiento de análisis [bloque de texto]

---

P(2)

---

**[210000] Estado de situación financiera, circulante/no circulante**

Concepto	Cierre Trimestre Actual 2017-03-31	Cierre Ejercicio Anterior 2016-12-31
<b>Estado de situación financiera [sinopsis]</b>		
<b>Activos [sinopsis]</b>		
<b>Activos circulantes[sinopsis]</b>		
Efectivo y equivalentes de efectivo	34,080,990,000	42,266,944,000
Clientes y otras cuentas por cobrar	91,607,227,000	69,714,266,000
Impuestos por recuperar	2,430,031,000	0
Otros activos financieros	0	0
Inventarios	18,952,983,000	14,025,765,000
Activos biológicos	0	0
Otros activos no financieros	0	0
Total activos circulantes distintos de los activos no circulantes o grupo de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	147,071,231,000	126,006,975,000
Activos mantenidos para la venta	0	0
Total de activos circulantes	147,071,231,000	126,006,975,000
<b>Activos no circulantes [sinopsis]</b>		
Clientes y otras cuentas por cobrar no circulantes	11,476,012,000	11,193,711,000
Impuestos por recuperar no circulantes	0	0
Inventarios no circulantes	0	0
Activos biológicos no circulantes	0	0
Otros activos financieros no circulantes	7,143,943,000	15,646,025,000
Inversiones registradas por método de participación	0	0
Inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas	0	0
Propiedades, planta y equipo	1,278,921,411,000	1,287,172,275,000
Propiedades de inversión	0	0
Crédito mercantil	0	0
Activos intangibles distintos al crédito mercantil	0	0
Activos por impuestos diferidos	0	0
Otros activos no financieros no circulantes	35,390,607,000	32,643,820,000
Total de activos no circulantes	1,332,931,973,000	1,346,655,831,000
Total de activos	1,480,003,204,000	1,472,662,806,000
<b>Capital Contable y Pasivos [sinopsis]</b>		
<b>Pasivos [sinopsis]</b>		
<b>Pasivos Circulantes [sinopsis]</b>		
Proveedores y otras cuentas por pagar a corto plazo	46,133,338,000	17,888,728,000
Impuestos por pagar a corto plazo	15,180,146,000	3,111,857,000
Otros pasivos financieros a corto plazo	34,394,681,000	33,305,762,000
Otros pasivos no financieros a corto plazo	0	0
<b>Provisiones circulantes [sinopsis]</b>		
Provisiones por beneficios a los empleados a corto plazo	0	0
Otras provisiones a corto plazo	23,146,817,000	52,407,179,000
Total provisiones circulantes	23,146,817,000	52,407,179,000
Total de pasivos circulantes distintos de los pasivos atribuibles a activos mantenidos para la venta	118,854,982,000	106,713,526,000
Pasivos atribuibles a activos mantenidos para la venta	0	0
Total de pasivos circulantes	118,854,982,000	106,713,526,000
<b>Pasivos a largo plazo [sinopsis]</b>		
Proveedores y otras cuentas por pagar a largo plazo	4,694,629,000	34,301,626,000
Impuestos por pagar a largo plazo	0	0
Otros pasivos financieros a largo plazo	395,279,709,000	413,981,607,000
Otros pasivos no financieros a largo plazo	0	0

Concepto	Cierre Trimestre Actual 2017-03-31	Cierre Ejercicio Anterior 2016-12-31
<b>Provisiones a largo plazo [sinopsis]</b>		
Provisiones por beneficios a los empleados a Largo plazo	366,052,424,000	361,114,287,000
Otras provisiones a largo plazo	17,882,678,000	15,855,218,000
Total provisiones a largo plazo	383,935,102,000	376,969,505,000
Pasivo por impuestos diferidos	0	0
Total de pasivos a Largo plazo	783,909,440,000	825,252,738,000
Total pasivos	902,764,422,000	931,966,264,000
<b>Capital Contable [sinopsis]</b>		
Capital social	540,906,541,000	464,440,389,000
Prima en emisión de acciones	0	0
Acciones en tesorería	0	0
Utilidades acumuladas	36,332,241,000	76,256,153,000
Otros resultados integrales acumulados	0	0
Total de la participación controladora	577,238,782,000	540,696,542,000
Participación no controladora	0	0
Total de capital contable	577,238,782,000	540,696,542,000
Total de capital contable y pasivos	1,480,003,204,000	1,472,662,806,000



## [310000] Estado de resultados, resultado del periodo, por función de gasto

Concepto	Acumulado Año Actual 2017-01-01 - 2017-03-31	Acumulado Año Anterior 2016-01-01 - 2016-03-31
<b>Resultado de periodo [sinopsis]</b>		
<b>Utilidad (pérdida) [sinopsis]</b>		
Ingresos	98,620,218,000	71,226,582,000
Costo de ventas	105,815,707,000	85,297,862,000
Utilidad bruta	(7,195,489,000)	(14,071,280,000)
Gastos de venta	0	0
Gastos de administración	0	0
Otros ingresos	29,567,706,000	105,234,000
Otros gastos	0	0
Utilidad (pérdida) de operación	22,372,217,000	(13,966,046,000)
Ingresos financieros	12,383,303,000	487,451,000
Gastos financieros	(1,576,721,000)	6,740,865,000
Participación en la utilidad (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos	0	0
Utilidad (pérdida) antes de impuestos	36,332,241,000	(20,219,460,000)
Impuestos a la utilidad	0	0
Utilidad (pérdida) de operaciones continuas	36,332,241,000	(20,219,460,000)
Utilidad (pérdida) de operaciones discontinuadas	0	0
Utilidad (pérdida) neta	36,332,241,000	(20,219,460,000)
<b>Utilidad (pérdida), atribuible a [sinopsis]</b>		
Utilidad (pérdida) atribuible a la participación controladora	36,332,241,000	(20,219,460,000)
Utilidad (pérdida) atribuible a la participación no controladora	0	0
Utilidad por acción [bloque de texto]		
<b>Utilidad por acción [sinopsis]</b>		
<b>Utilidad por acción [partidas]</b>		
<b>Utilidad por acción básica [sinopsis]</b>		
Utilidad (pérdida) básica por acción en operaciones continuas	0	0
Utilidad (pérdida) básica por acción en operaciones discontinuadas	0	0
Total utilidad (pérdida) básica por acción	0	0
<b>Utilidad por acción diluida [sinopsis]</b>		
Utilidad (pérdida) básica por acción diluida en operaciones continuas	0	0
Utilidad (pérdida) básica por acción diluida en operaciones discontinuadas	0	0
Total utilidad (pérdida) básica por acción diluida	0	0

## [410000] Estado del resultado integral, componentes ORI presentados netos de impuestos

Concepto	Acumulado Año Actual 2017-01-01 - 2017-03-31	Acumulado Año Anterior 2016-01-01 - 2016-03-31
<b>Estado del resultado integral [sinopsis]</b>		
Utilidad (pérdida) neta	36,332,241,000	(20,219,460,000)
<b>Otro resultado integral [sinopsis]</b>		
<b>Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán a resultados, neto de impuestos [sinopsis]</b>		
Otro resultado integral, neto de impuestos, utilidad (pérdida) de inversiones en instrumentos de capital	0	0
Otro resultado integral, neto de impuestos, utilidad (pérdida) por revaluación	0	0
Otro resultado integral, neto de impuestos, utilidad (pérdida) por nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	0	0
Otro resultado integral, neto de impuestos, cambio en el valor razonable de pasivos financieros atribuible a cambios en el riesgo de crédito del pasivo	209,999,000	302,509,000
Otro resultado integral, neto de impuestos, utilidad (pérdida) en instrumentos de cobertura que cubren inversiones en instrumentos de capital	0	0
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos que no se reclasificará a resultados, neto de impuestos	0	0
Total otro resultado integral que no se reclasificará a resultados, neto de impuestos	209,999,000	302,509,000
<b>Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán a resultados, neto de impuestos [sinopsis]</b>		
<b>Efecto por conversión [sinopsis]</b>		
Utilidad (pérdida) de efecto por conversión, neta de impuestos	0	0
Reclasificación de efecto por conversión, neto de impuestos	0	0
Efecto por conversión, neto de impuestos	0	0
<b>Activos financieros disponibles para la venta [sinopsis]</b>		
Utilidad (pérdida) por cambios en valor razonable de activos financieros disponibles para la venta, neta de impuestos	0	0
Reclasificación de la utilidad (pérdida) por cambios en valor razonable de activos financieros disponibles para la venta, neta de impuestos	0	0
Cambios en valor razonable de activos financieros disponibles para la venta, neto de impuestos	0	0
<b>Coberturas de flujos de efectivo [sinopsis]</b>		
Utilidad (pérdida) por coberturas de flujos de efectivo, neta de impuestos	0	0
Reclasificación de la utilidad (pérdida) por coberturas de flujos de efectivo, neta de impuestos	0	0
Importes eliminados del capital incluidos en el valor contable de activos (pasivos) no financieros que se hayan adquirido o incurrido mediante una transacción prevista de cobertura altamente probable, neto de impuestos	0	0
Coberturas de flujos de efectivo, neto de impuestos	0	0
<b>Coberturas de inversiones netas en negocios en el extranjero [sinopsis]</b>		
Utilidad (pérdida) por coberturas de inversiones netas en negocios en el extranjero, neto de impuestos	0	0
Reclasificación por coberturas de inversiones netas en negocios en el extranjero, neto de impuestos	0	0
Coberturas de inversiones netas en negocios en el extranjero, neto de impuestos	0	0
<b>Cambios en el valor temporal de las opciones [sinopsis]</b>		
Utilidad (pérdida) por cambios en el valor temporal de las opciones, neta de impuestos	0	0
Reclasificación de cambios en el valor temporal de las opciones, neto de impuestos	0	0
Cambios en el valor temporal de las opciones, neto de impuestos	0	0
<b>Cambios en el valor de contratos a futuro [sinopsis]</b>		
Utilidad (pérdida) por cambios en el valor de contratos a futuro, neta de impuestos	0	0
Reclasificación de cambios en el valor de contratos a futuro, neto de impuestos	0	0
Cambios en el valor de contratos a futuro, neto de impuestos	0	0
<b>Cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera [sinopsis]</b>		
Utilidad (pérdida) por cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera, neta de impuestos	0	0
Reclasificación de cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera, neto de impuestos	0	0
Cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera, neto de impuestos	0	0
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos que se reclasificará a resultados, neto de impuestos	0	0

Concepto	Acumulado Año Actual 2017-01-01 - 2017-03-31	Acumulado Año Anterior 2016-01-01 - 2016-03-31
Total otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo, neto de impuestos	0	0
Total otro resultado integral	209,999,000	302,509,000
Resultado integral total	36,542,240,000	(19,916,951,000)
<b>Resultado integral atribuible a [sinopsis]</b>		
Resultado integral atribuible a la participación controladora	36,542,240,000	(19,916,951,000)
Resultado integral atribuible a la participación no controladora	0	0

**[520000] Estado de flujos de efectivo, método indirecto**

Concepto	Acumulado Año Actual 2017-01-01 - 2017-03-31	Acumulado Año Anterior 2016-01-01 - 2016-03-31
<b>Estado de flujos de efectivo [sinopsis]</b>		
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación [sinopsis]</b>		
Utilidad (pérdida) neta	36,332,241,000	(20,219,460,000)
<b>Ajustes para conciliar la utilidad (pérdida) [sinopsis]</b>		
Operaciones discontinuas	0	0
Impuestos a la utilidad	0	0
Ingresos y gastos financieros, neto	0	0
Gastos de depreciación y amortización	11,817,945,000	11,511,835,000
Deterioro de valor (reversiones de pérdidas por deterioro de valor) reconocidas en el resultado del periodo	0	0
Provisiones	(5,748,159,000)	11,796,559,000
Pérdida (utilidad) de moneda extranjera no realizadas	9,360,000,000	(1,204,777,000)
Pagos basados en acciones	0	0
Pérdida (utilidad) del valor razonable	0	0
Utilidades no distribuidas de asociadas	0	0
Pérdida (utilidad) por la disposición de activos no circulantes	0	0
Participación en asociadas y negocios conjuntos	0	0
Disminuciones (incrementos) en los inventarios	(4,926,235,000)	1,922,664,000
Disminución (incremento) de clientes	(72,002,000,000)	2,648,464,000
Disminuciones (incrementos) en otras cuentas por cobrar derivadas de las actividades de operación	(7,580,386,000)	0
Incremento (disminución) de proveedores	0	0
Incrementos (disminuciones) en otras cuentas por pagar derivadas de las actividades de operación	12,068,143,000	(7,984,654,000)
Otras partidas distintas al efectivo	(938,273,000)	2,498,695,000
Otros ajustes para los que los efectos sobre el efectivo son flujos de efectivo de inversión o financiamiento	0	0
Ajuste lineal de ingresos por arrendamientos	0	0
Amortización de comisiones por arrendamiento	0	0
Ajuste por valor de las propiedades	0	0
Otros ajustes para conciliar la utilidad (pérdida)	0	0
Total ajustes para conciliar la utilidad (pérdida)	(57,948,965,000)	21,188,786,000
Flujos de efectivo netos procedentes (utilizados en) operaciones	(21,616,724,000)	969,326,000
Dividendos pagados	0	0
Dividendos recibidos	0	0
Intereses pagados	0	0
Intereses recibidos	0	0
Impuestos a las utilidades reembolsados (pagados)	0	0
Otras entradas (salidas) de efectivo	0	0
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación	(21,616,724,000)	969,326,000
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión [sinopsis]</b>		
Flujos de efectivo procedentes de la pérdida de control de subsidiarias u otros negocios	0	0
Flujos de efectivo utilizados para obtener el control de subsidiarias u otros negocios	0	0
Otros cobros por la venta de capital o instrumentos de deuda de otras entidades	0	0
Otros pagos para adquirir capital o instrumentos de deuda de otras entidades	0	0
Otros cobros por la venta de participaciones en negocios conjuntos	0	0
Otros pagos para adquirir participaciones en negocios conjuntos	0	0
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo	0	0
Compras de propiedades, planta y equipo	0	5,537,000,000
Importes procedentes de ventas de activos intangibles	0	0
Compras de activos intangibles	0	0
Recursos por ventas de otros activos a largo plazo	0	0
Compras de otros activos a largo plazo	0	0

Concepto	Acumulado Año Actual	Acumulado Año Anterior
	2017-01-01 - 2017-03-31	2016-01-01 - 2016-03-31
Importes procedentes de subvenciones del gobierno	0	0
Anticipos de efectivo y préstamos concedidos a terceros	0	0
Cobros procedentes del reembolso de anticipos y préstamos concedidos a terceros	0	0
Pagos derivados de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera	0	0
Cobros procedentes de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera	0	0
Dividendos recibidos	0	0
Intereses pagados	0	0
Intereses cobrados	0	0
Impuestos a la utilidad reembolsados (pagados)	0	0
Otras entradas (salidas) de efectivo	0	0
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	0	(5,537,000,000)
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiamiento[sinopsis]</b>		
Importes procedentes por cambios en las participaciones en la propiedad en subsidiarias que no dan lugar a la pérdida de control	0	0
Pagos por cambios en las participaciones en la propiedad en subsidiarias que no dan lugar a la pérdida de control	0	0
Importes procedentes de la emisión de acciones	0	0
Importes procedentes de la emisión de otros instrumentos de capital	0	0
Pagos por adquirir o rescatar las acciones de la entidad	0	0
Pagos por otras aportaciones en el capital	0	0
Importes procedentes de préstamos	675,770,000	24,329,985,000
Reembolsos de préstamos	0	3,759,741,000
Pagos de pasivos por arrendamientos financieros	0	0
Importes procedentes de subvenciones del gobierno	0	0
Dividendos pagados	0	0
Intereses pagados	(12,755,000,000)	1,191,093,000
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)	0	0
Otras entradas (salidas) de efectivo	0	(375,282,000)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiamiento	13,430,770,000	19,003,869,000
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio	(8,185,954,000)	14,436,195,000
<b>Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo [sinopsis]</b>		
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	0	0
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes de efectivo	(8,185,954,000)	14,436,195,000
Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del periodo	42,266,944,000	35,597,179,000
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	34,080,990,000	50,033,374,000

**[610000] Estado de cambios en el capital contable - Acumulado Actual**

Hoja 1 de 3	Componentes del capital contable [eje]								
	Capital social [miembro]	Prima en emisión de acciones [miembro]	Acciones en tesorería [miembro]	Utilidades acumuladas [miembro]	Superávit de revaluación [miembro]	Efecto por conversión [miembro]	Coberturas de flujos de efectivo [miembro]	Utilidad (pérdida) en instrumentos de cobertura que cubren inversiones en instrumentos de capital [miembro]	Variación en el valor temporal de las opciones [miembro]
<b>Estado de cambios en el capital contable [partidas]</b>									
Capital contable al comienzo del periodo	464,440,389,000	0	0	76,256,153,000	0	0	0	0	0
<b>Cambios en el capital contable [sinopsis]</b>									
<b>Resultado integral [sinopsis]</b>									
Utilidad (pérdida) neta	0	0	0	36,332,241,000	0	0	0	0	0
Otro resultado integral	209,999,000	0	0	0	0	0	0	0	0
Resultado integral total	209,999,000	0	0	36,332,241,000	0	0	0	0	0
Aumento de capital social	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dividendos decretados	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos por otras aportaciones de los propietarios	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Disminución por otras distribuciones a los propietarios	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	76,256,153,000	0	0	(76,256,153,000)	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por transacciones con acciones propias	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por cambios en la participación en subsidiarias que no dan lugar a pérdida de control	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por transacciones con pagos basados en acciones	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cobertura de flujos de efectivo y se incluyen en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambio en el valor temporal de las opciones y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambio en el valor de los contratos a futuro y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total incremento (disminución) en el capital contable	76,466,152,000	0	0	(39,923,912,000)	0	0	0	0	0
Capital contable al final del periodo	540,906,541,000	0	0	36,332,241,000	0	0	0	0	0

Hoja 2 de 3	Componentes del capital contable [eje]								
	Variación en el valor de contratos a futuro [miembro]	Variación en el valor de márgenes con base en moneda extranjera [miembro]	Utilidad (pérdida) por cambios en valor razonable de activos financieros disponibles para la venta [miembro]	Pagos basados en acciones [miembro]	Nuevas mediciones de planes de beneficios definidos [miembro]	Importes reconocidos en otro resultado integral y acumulados en el capital contable relativos a activos no corrientes o grupos de activos para su disposición mantenidos para la venta [miembro]	Utilidad (pérdida) por inversiones en instrumentos de capital	Reserva para cambios en el valor razonable de pasivos financieros atribuibles a cambios en el riesgo de crédito del pasivo [miembro]	Reserva para catástrofes [miembro]
<b>Estado de cambios en el capital contable [partidas]</b>									
Capital contable al comienzo del periodo	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Cambios en el capital contable [sinopsis]</b>									
<b>Resultado integral [sinopsis]</b>									
Utilidad (pérdida) neta	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otro resultado integral	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Resultado integral total	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Aumento de capital social	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dividendos decretados	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos por otras aportaciones de los propietarios	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Disminución por otras distribuciones a los propietarios	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por transacciones con acciones propias	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por cambios en la participación en subsidiarias que no dan lugar a pérdida de control	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por transacciones con pagos basados en acciones	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cobertura de flujos de efectivo y se incluyen en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambio en el valor temporal de las opciones y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambio en el valor de los contratos a futuro y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total incremento (disminución) en el capital contable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Capital contable al final del periodo	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Hoja 3 de 3	Componentes del capital contable [eje]						Capital contable [miembro]
	Reserva para estabilización [miembro]	Reserva de componentes de participación discrecional [miembro]	Otros resultados integrales [miembro]	Otros resultados integrales acumulados [miembro]	Capital contable de la participación controladora [miembro]	Participación no controladora [miembro]	
<b>Estado de cambios en el capital contable [partidas]</b>							
Capital contable al comienzo del periodo	0	0	0	0	540,696,542,000	0	540,696,542,000
<b>Cambios en el capital contable [sinopsis]</b>							
<b>Resultado integral [sinopsis]</b>							
Utilidad (pérdida) neta	0	0	0	0	36,332,241,000	0	36,332,241,000
Otro resultado integral	0	0	0	0	209,999,000	0	209,999,000
Resultado integral total	0	0	0	0	36,542,240,000	0	36,542,240,000
Aumento de capital social	0	0	0	0	0	0	0
Dividendos decretados	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos por otras aportaciones de los propietarios	0	0	0	0	0	0	0
Disminución por otras distribuciones a los propietarios	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por transacciones con acciones propias	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por cambios en la participación en subsidiarias que no dan lugar a pérdida de control	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por transacciones con pagos basados en acciones	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cobertura de flujos de efectivo y se incluyen en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambio en el valor temporal de las opciones y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambio en el valor de los contratos a futuro y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0
Total incremento (disminución) en el capital contable	0	0	0	0	36,542,240,000	0	36,542,240,000
Capital contable al final del periodo	0	0	0	0	577,238,782,000	0	577,238,782,000



**[610000] Estado de cambios en el capital contable - Acumulado Anterior**

Hoja 1 de 3	Componentes del capital contable [eje]								
	Capital social [miembro]	Prima en emisión de acciones [miembro]	Acciones en tesorería [miembro]	Utilidades acumuladas [miembro]	Superávit de revaluación [miembro]	Efecto por conversión [miembro]	Coberturas de flujos de efectivo [miembro]	Utilidad (pérdida) en instrumentos de cobertura que cubren inversiones en instrumentos de capital [miembro]	Variación en el valor temporal de las opciones [miembro]
<b>Estado de cambios en el capital contable [partidas]</b>									
Capital contable al comienzo del periodo	223,858,670,000	0	0	(93,912,013,000)	0	0	0	0	0
<b>Cambios en el capital contable [sinopsis]</b>									
<b>Resultado integral [sinopsis]</b>									
Utilidad (pérdida) neta	0	0	0	(20,219,460,000)	0	0	0	0	0
Otro resultado integral	302,509,000	0	0	0	0	0	0	0	0
Resultado integral total	302,509,000	0	0	(20,219,460,000)	0	0	0	0	0
Aumento de capital social	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dividendos decretados	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos por otras aportaciones de los propietarios	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Disminución por otras distribuciones a los propietarios	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	(93,912,013,000)	0	0	93,912,013,000	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por transacciones con acciones propias	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por cambios en la participación en subsidiarias que no dan lugar a pérdida de control	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por transacciones con pagos basados en acciones	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cobertura de flujos de efectivo y se incluyen en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambio en el valor temporal de las opciones y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambio en el valor de los contratos a futuro y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total incremento (disminución) en el capital contable	(93,609,504,000)	0	0	73,692,553,000	0	0	0	0	0
Capital contable al final del periodo	130,249,166,000	0	0	(20,219,460,000)	0	0	0	0	0

Hoja 2 de 3	Componentes del capital contable [eje]								
	Variación en el valor de contratos a futuro [miembro]	Variación en el valor de márgenes con base en moneda extranjera [miembro]	Utilidad (pérdida) por cambios en valor razonable de activos financieros disponibles para la venta [miembro]	Pagos basados en acciones [miembro]	Nuevas mediciones de planes de beneficios definidos [miembro]	Importes reconocidos en otro resultado integral y acumulados en el capital contable relativos a activos no corrientes o grupos de activos para su disposición mantenidos para la venta [miembro]	Utilidad (pérdida) por inversiones en instrumentos de capital	Reserva para cambios en el valor razonable de pasivos financieros atribuibles a cambios en el riesgo de crédito del pasivo [miembro]	Reserva para catástrofes [miembro]
<b>Estado de cambios en el capital contable [partidas]</b>									
Capital contable al comienzo del periodo	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Cambios en el capital contable [sinopsis]</b>									
<b>Resultado integral [sinopsis]</b>									
Utilidad (pérdida) neta	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otro resultado integral	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Resultado integral total	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Aumento de capital social	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dividendos decretados	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos por otras aportaciones de los propietarios	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Disminución por otras distribuciones a los propietarios	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por transacciones con acciones propias	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por cambios en la participación en subsidiarias que no dan lugar a pérdida de control	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por transacciones con pagos basados en acciones	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cobertura de flujos de efectivo y se incluyen en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambio en el valor temporal de las opciones y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambio en el valor de los contratos a futuro y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total incremento (disminución) en el capital contable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Capital contable al final del periodo	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Hoja 3 de 3	Componentes del capital contable [eje]						
	Reserva para estabilización [miembro]	Reserva de componentes de participación discrecional [miembro]	Otros resultados integrales [miembro]	Otros resultados integrales acumulados [miembro]	Capital contable de la participación controladora [miembro]	Participación no controladora [miembro]	Capital contable [miembro]
<b>Estado de cambios en el capital contable [partidas]</b>							
Capital contable al comienzo del periodo	0	0	0	0	129,946,657,000	0	129,946,657,000
<b>Cambios en el capital contable [sinopsis]</b>							
<b>Resultado integral [sinopsis]</b>							
Utilidad (pérdida) neta	0	0	0	0	(20,219,460,000)	0	(20,219,460,000)
Otro resultado integral	0	0	0	0	302,509,000	0	302,509,000
Resultado integral total	0	0	0	0	(19,916,951,000)	0	(19,916,951,000)
Aumento de capital social	0	0	0	0	0	0	0
Dividendos decretados	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos por otras aportaciones de los propietarios	0	0	0	0	0	0	0
Disminución por otras distribuciones a los propietarios	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por transacciones con acciones propias	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por cambios en la participación en subsidiarias que no dan lugar a pérdida de control	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por transacciones con pagos basados en acciones	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cobertura de flujos de efectivo y se incluyen en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambio en el valor temporal de las opciones y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambio en el valor de los contratos a futuro y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0
Total incremento (disminución) en el capital contable	0	0	0	0	(19,916,951,000)	0	(19,916,951,000)
Capital contable al final del periodo	0	0	0	0	110,029,706,000	0	110,029,706,000

**[700000] Datos informativos del Estado de situación financiera**

Concepto	Cierre Trimestre Actual 2017-03-31	Cierre Ejercicio Anterior 2016-12-31
<b>Datos informativos del estado de situación financiera [sinopsis]</b>		
Capital social nominal	0	0
Capital social por actualización	0	0
Fondos para pensiones y prima de antigüedad	5,688,075,000	5,586,187,000
Numero de funcionarios	2,003	2,047
Numero de empleados	13,069	13,711
Numero de obreros	54,102	53,845
Numero de acciones en circulación	0	0
Numero de acciones recompradas	0	0
Efectivo restringido	0	0
Deuda de asociadas garantizada	0	0

**[700002] Datos informativos del estado de resultados**

Concepto	Acumulado Año Actual 2017-01-01 - 2017-03-31	Acumulado Año Anterior 2016-01-01 - 2016-03-31
<b>Datos informativos del estado de resultados [sinopsis]</b>		
Depreciación y amortización operativa	11,817,945,000	11,511,835,000

**[700003] Datos informativos- Estado de resultados 12 meses**

Concepto	Año Actual 2016-04-01 - 2017-03-31	Año Anterior 2015-04-01 - 2016-03-31
<b>Datos informativos - Estado de resultados 12 meses [sinopsis]</b>		
Ingresos	85,843,614,000	71,226,582,000
Utilidad (pérdida) de operación	(7,194,058,000)	(13,966,046,000)
Utilidad (pérdida) neta	6,764,535,000	(20,219,460,000)
Utilidad (pérdida) atribuible a la participación controladora	6,764,535,000	(20,219,460,000)
Depreciación y amortización operativa	11,817,945,000	11,511,835,000

## [800001] Anexo - Desglose de créditos

Institución [eje]	Institución Extranjera (SI/No)	Fecha de firma/contrato	Fecha de vencimiento	Tasa de interés y/o sobretasa	Denominación [eje]											
					Moneda nacional [miembro]						Moneda extranjera [miembro]					
					Intervalo de tiempo [eje]											
					Año actual [miembro]	Hasta 1 año [miembro]	Hasta 2 años [miembro]	Hasta 3 años [miembro]	Hasta 4 años [miembro]	Hasta 5 años o más [miembro]	Año actual [miembro]	Hasta 1 año [miembro]	Hasta 2 años [miembro]	Hasta 3 años [miembro]	Hasta 4 años [miembro]	Hasta 5 años o más [miembro]
<b>Bancarios [sinopsis]</b>																
<b>Comercio exterior (bancarios)</b>																
12/501 ICO	SI	2006-12-18	2022-01-03	TIIE 91 + 0.25	39,273,000	39,273,000	78,546,000	78,546,000	78,547,000	78,547,000	0	0	0	0	0	0
12/1351 EXPORT DEVELOPMENT CANADA	SI	2010-10-12	2020-11-18	TIIE 28 + 1.85	248,300,000	0	248,300,000	248,300,000	248,300,000	0	0	0	0	0	0	0
12/2051 Export Development Canada.	SI	2012-10-19	2023-04-19	TIIE 28 + 0.85	335,187,000	0	335,187,000	335,187,000	335,186,000	837,965,000	0	0	0	0	0	0
12/350 BNP	SI	2005-01-31	2017-02-13	CIRR FIJA 4.75	0	0	0	0	0	0	20,317,000	0	0	0	0	0
12/1201 JBIC/BANK TOKYO/SUMIMOTO 1	SI	2010-03-19	2020-03-19	FIJA CIRR+1.02	0	0	0	0	0	0	256,757,000	256,757,000	513,515,000	513,515,000	0	0
12/1553 SANTANDER 3	SI	2010-08-30	2029-03-19	FIJA CIRR+1.20	0	0	0	0	0	0	256,869,000	256,869,000	513,739,000	513,739,000	513,739,000	4,229,309,000
12/2002 Santander 8	SI	2012-11-30	2023-05-30	LIBOR 6 + 2.5	0	0	0	0	0	0	797,510,000	0	797,510,000	797,510,000	797,510,000	1,993,775,000
12/2003 Agence Francaise Developement	SI	2012-10-04	2032-04-15	LIBOR 6 + 2.21	0	0	0	0	0	0	335,561,000	0	335,561,000	335,561,000	335,561,000	3,858,955,000
12/2501 - Agence Francaise de Developpement - 2	SI	2015-11-18	2035-11-20	LIBOR 6 + 2.65	0	0	0	0	0	0	0	0	75,845,000	75,845,000	75,845,000	1,137,676,000
1100000054 - UBS, AG	SI	1985-12-12	2021-12-31	SEBR	0	0	0	0	0	0	12,496,000	4,361,000	14,602,000	13,871,000	7,342,000	0
1100000055 - UBS, AG.	SI	1985-12-12	2022-12-31	SEBR	0	0	0	0	0	0	488,216,000	96,190,000	526,061,000	189,407,000	31,350,000	0
1100000061 - Bilbao Vizcaya No. 2	SI	1995-03-24	2021-12-31	CIRR	0	0	0	0	0	0	39,270,000	29,276,000	41,679,000	35,211,000	25,753,000	1,151,000
1100000062 - Bilbao Vizcaya No. 2.	SI	1995-03-24	2021-12-31	CIRR	0	0	0	0	0	0	1,800,000	1,029,000	1,085,000	2,058,000	40,000	0
1100000072 - Natixis	SI	1989-04-17	2024-07-05	FIJA 2	0	0	0	0	0	0	4,781,000	4,781,000	9,562,000	9,562,000	6,296,000	5,336,000
1100000074 - Instituto de Credito Oficial No. 2	SI	1991-05-30	2021-06-21	FIJA 1.25	0	0	0	0	0	0	8,688,000	0	8,688,000	8,688,000	8,688,000	4,344,000
1100000075 - Instituto de Credito Oficial No. 3	SI	1991-05-30	2021-06-21	FIJA 1.25	0	0	0	0	0	0	186,612,000	0	186,612,000	186,612,000	186,612,000	93,306,000
1100000076 - Instituto de Credito Oficial No. 4	SI	1991-02-28	2021-07-26	FIJA 1.25	0	0	0	0	0	0	6,842,000	6,842,000	13,685,000	13,685,000	13,685,000	6,842,000
1100000077 - Instituto de Credito Oficial No. 5	SI	1992-01-10	2022-03-28	FIJA 1.25	0	0	0	0	0	0	18,526,000	18,526,000	37,053,000	37,053,000	37,053,000	37,053,000
1100000078 - Instituto de Credito Oficial No. 6	SI	1992-02-06	2022-03-28	FIJA 1.25	0	0	0	0	0	0	2,777,000	2,777,000	5,555,000	5,555,000	5,555,000	5,555,000
1100000079 - Instituto de Credito Oficial No. 7	SI	1992-02-06	2022-03-28	FIJA 1.25	0	0	0	0	0	0	1,365,000	1,365,000	2,730,000	2,730,000	2,730,000	2,730,000
1100000080 - Instituto de Credito Oficial No. 8	SI	1992-11-12	2023-02-02	FIJA 1.25	0	0	0	0	0	0	4,342,000	4,342,000	8,685,000	8,685,000	8,685,000	17,369,000
1100001406 - Japan Bank for International Cooperation No. 11	SI	2009-11-18	2021-12-31	CIRR	0	0	0	0	0	0	266,561,000	86,515,000	321,969,000	237,356,000	4,990,000	0
1100001856 - JPMorgan CGF - Eximbank	SI	2011-05-09	2019-10-07	LIBOR 6M + 0.65	0	0	0	0	0	0	111,179,000	0	0	0	0	0
1100002706 - Export Development Canada	SI	2013-01-31	2022-12-15	CIRR	0	0	0	0	0	0	49,453,000	23,398,000	66,025,000	52,242,000	34,545,000	12,444,000
1100002806 - Bank of America CGF - Eximbank	SI	2013-08-07	2021-12-31	LIBOR 6M + 0.875	0	0	0	0	0	0	183,290,000	183,290,000	149,849,000	123,820,000	0	0
<b>TOTAL</b>					<b>622,760,000</b>	<b>39,273,000</b>	<b>662,033,000</b>	<b>662,033,000</b>	<b>662,033,000</b>	<b>916,512,000</b>	<b>3,053,212,000</b>	<b>976,318,000</b>	<b>3,630,010,000</b>	<b>3,162,705,000</b>	<b>2,095,979,000</b>	<b>11,405,845,000</b>
<b>Con garantía (bancarios)</b>																
<b>TOTAL</b>					<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Banca comercial</b>																
12/1151 BBVA BANCOMER 11	NO	2009-11-25	2019-11-25	TIIE 28 + 1.70	95,824,000	95,824,000	191,649,000	191,649,000	0	0	0	0	0	0	0	0
12/1251 BBVA BANCOMER 12	NO	2010-06-28	2020-06-28	TIIE 28 + 1.59	90,750,000	90,750,000	181,500,000	181,500,000	90,750,000	0	0	0	0	0	0	0
12/1401 BBVA BANCOMER 14	NO	2011-01-28	2021-01-28	FIJA 8.82	55,000,000	55,000,000	110,000,000	110,000,000	110,000,000	0	0	0	0	0	0	0
12/1651 BANAMEX 8	NO	2011-10-12	2021-10-12	TIIE 28 + .013	149,332,000	0	149,332,000	149,332,000	149,332,000	149,332,000	0	0	0	0	0	0
12/1701 BBVA BANCOMER 15	NO	2011-12-06	2021-12-06	TIIE 28 + .0143	300,000,000	0	300,000,000	300,000,000	300,000,000	300,000,000	0	0	0	0	0	0
12/1751 BANAMEX 9	NO	2011-12-21	2021-12-21	TIIE 28 + .0149	100,000,000	100,000,000	200,000,000	200,000,000	200,000,000	200,000,000	0	0	0	0	0	0
12/1801 HSBC 2	NO	2012-02-14	2022-02-14	TIIE 28 + .0135	65,000,000	65,000,000	130,000,000	130,000,000	130,000,000	130,000,000	0	0	0	0	0	0
12/1851 BANORTE 1	NO	2012-04-18	2022-04-18	TIIE 182 + .90	548,152,000	0	548,152,000	548,152,000	548,153,000	822,229,000	0	0	0	0	0	0
12/1901 BBVA BANCOMER 16	NO	2012-06-15	2022-06-15	FIJA 7.13	292,546,000	292,546,000	585,092,000	585,092,000	585,092,000	877,639,000	0	0	0	0	0	0
12/2101 Banamex 11	NO	2013-06-28	2018-06-28	TIIE 28 + 0.75	0	0	2,000,000,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12/2151 Banamex 12	NO	2013-07-08	2018-07-09	TIIE 28 + 0.75	0	0	600,000,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Institución [eje]	Institución Extranjera (Si/No)	Fecha de firma/contrato	Fecha de vencimiento	Tasa de interés y/o sobretasa	Denominación [eje]												
					Moneda nacional [miembro]						Moneda extranjera [miembro]						
					Intervalo de tiempo [eje]						Intervalo de tiempo [eje]						
					Año actual [miembro]	Hasta 1 año [miembro]	Hasta 2 años [miembro]	Hasta 3 años [miembro]	Hasta 4 años [miembro]	Hasta 5 años o más [miembro]	Año actual [miembro]	Hasta 1 año [miembro]	Hasta 2 años [miembro]	Hasta 3 años [miembro]	Hasta 4 años [miembro]	Hasta 5 años o más [miembro]	
12/2201 Banorte 2	NO	2013-08-29	2018-08-29	TIIE 182 + 0.75	0	0	1,132,324,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12/2251 BBVA BANCOMER 18	NO	2013-12-11	2023-12-11	TIIE 28 + 0.85	154,314,000	154,314,000	308,628,000	308,628,000	308,628,000	925,885,000	0	0	0	0	0	0	0
12/2301 BBVA Bancomer 19	NO	2014-04-29	2024-04-29	TIIE 28 + 0.95	307,237,000	0	307,237,000	307,237,000	307,237,000	1,075,331,000	0	0	0	0	0	0	0
12/2352 Banorte 3	NO	2014-07-31	2024-07-31	TIIE 91 + .83	529,457,000	529,457,000	1,058,914,000	1,058,914,000	1,058,914,000	3,706,199,000	0	0	0	0	0	0	0
12/2401 Santander 9	NO	2015-09-30	2025-10-20	TIIE 182 + 0.58	511,916,000	0	511,912,000	511,915,000	511,912,000	2,559,562,000	0	0	0	0	0	0	0
12/2451 BBVA Bancomer 20	NO	2016-04-27	2026-04-27	TIIE 28 + 0.75	1,003,220,000	0	1,003,220,000	1,003,220,000	1,003,222,000	5,517,713,000	0	0	0	0	0	0	0
120/2651 Banorte 4	NO	2016-12-09	2026-12-09	TIIE 91 + 0.75	22,684,000	22,686,000	45,374,000	45,370,000	45,370,000	272,219,000	0	0	0	0	0	0	0
1100002056 - NAFIN	NO	2011-09-29	2023-09-29	TIIE 28 + 1.65	0	0	0	0	0	2,500,000,000	0	0	0	0	0	0	0
1100002606 - Banco Inveq, SA	NO	2011-04-03	2018-04-15	TIIE 91 + 0.95	2,428,350,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1100003006 - HSBC Mexico, SA 3,000 MXP	NO	2013-10-23	2018-10-23	TIIE 28 + 0.75	0	0	3,000,000,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1100003256 - Banco Interacciones, S.A.	NO	2014-11-28	2018-03-30	TIIE 90 + 0.95	1,071,650,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1100003306 - HSBC México, SA 5,000 MXP.	NO	2014-11-28	2017-11-27	TIIE 28 + 0.425	5,000,000,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1100003506 - Banco Multiva,S.A.	NO	2016-06-30	2017-04-17	TIIE 91 + 0.75	500,000,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1100003556 - Banorte	NO	2016-09-29	2018-03-30	TIIE 91 + 0.65	0	0	2,100,000,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1100001507 - Banco Santander, S.A. Uranio - 1	SI	2010-07-12	2017-11-27	LIBOR 6M + 1.6	0	0	0	0	0	0	553,275,000	187,850,000	187,850,000	0	0	0	0
1100002906 - BBVA Bancomer, S.A. (Credito Sindicado - 2)	SI	2013-08-26	2018-12-28	LIBOR 6M + 1.15	0	0	0	0	0	0	3,761,843,000	0	0	0	0	0	0
1100003656 - Banco Santander, S.A. Uranio - 2	SI	2016-11-01	2021-01-15	LIBOR 6M + 1.55	0	0	0	0	0	0	396,001,000	396,001,000	792,003,000	792,002,001	0	0	0
TOTAL					13,225,432,000	1,405,577,000	14,463,334,000	5,631,009,000	5,348,610,000	19,036,109,000	4,711,119,000	583,851,000	979,853,000	792,002,001	0	0	0
<b>Otros bancarios</b>																	
PRODUCTORES EXTERNOS	NO	2017-05-03	2017-05-03									4,797,645,185	12,142,978,925	7,135,875,130	7,964,574,261	85,335,913,721	
PRODUCTORES EXTERNOS CEBURES	NO	2017-05-03	2017-05-03													8,821,000	
TOTAL					0	0	0	0	0	0	0	4,797,645,185	12,142,978,925	7,135,875,130	7,964,574,261	85,344,734,721	
<b>Total bancarios</b>																	
TOTAL					13,848,192,000	1,444,850,000	15,125,367,000	6,293,042,000	6,010,643,000	19,952,621,000	7,764,331,000	6,357,814,185	16,752,841,925	11,090,582,131	10,060,553,261	96,750,579,721	
<b>Bursátiles y colocaciones privadas [sinopsis]</b>																	
<b>Bursátiles listadas en bolsa (quirografarios)</b>																	
CFE HCB 06	NO	2006-11-03	2036-10-03	FIJA 8.58	83,664,000	0	83,664,000	83,664,000	83,664,000	1,338,630,000	0	0	0	0	0	0	0
CFE HCB 07	NO	2007-06-04	2017-05-26	CETES 182 + 0.25	87,525,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CFE HCB 07 - 2	NO	2007-08-13	2017-08-04	CETES 182 + .25	87,730,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CFE HCB 07 - 3	NO	2007-11-20	2017-11-10	CETES 182 + 0.25	120,422,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CFE HCB 08	NO	2008-01-21	2018-01-11	CETES 91 + 0.45	191,921,000	191,921,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CFE HCB 09	NO	2009-04-28	2019-04-17	FIJA 8.85	259,464,000	0	259,464,000	129,732,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CFE HCB 09U	NO	2009-04-28	2019-04-17	FIJA 4.8	163,161,000	0	163,161,000	81,580,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CFE CB 09	NO	2009-08-06	2019-07-26	FIJA 8.85	280,834,000	280,834,000	561,669,000	280,834,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CFE CB 09U	NO	2009-08-06	2019-07-26	FIJA 4.6	128,947,000	128,947,000	257,895,000	128,947,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CFE CB 09-2U	NO	2009-10-02	2024-09-13	FIJA 5.04	116,021,000	116,014,000	232,027,000	232,028,000	232,025,000	812,087,000	0	0	0	0	0	0	0
CFE CB 10-2	NO	2010-07-21	2020-07-30	TIIE 28 + 0.45	325,000,000	0	325,000,000	325,000,000	162,500,000	0	0	0	0	0	0	0	0
CFE CB 10-2 .	NO	2011-02-17	2020-07-10	TIIE 28 + 0.45	380,000,000	0	380,000,000	380,000,000	190,000,000	0	0	0	0	0	0	0	0
CFE CB 12	NO	2012-09-21	2042-08-18	FIJA 7.7	74,899,000	74,900,000	149,800,000	149,800,000	149,800,000	3,220,699,000	0	0	0	0	0	0	0
CFE CB 12.	NO	2012-09-21	2042-08-18	FIJA 7.7	74,899,000	74,900,000	149,800,000	149,800,000	149,800,000	3,220,699,000	0	0	0	0	0	0	0
CFE CB 12..	NO	2012-09-21	2042-08-18	FIJA 7.7	74,898,815	74,900,000	149,800,000	149,800,000	149,800,000	3,220,699,000	0	0	0	0	0	0	0
1100001557 - Inveval, SA de CV CFE 10-2	NO	2010-11-30	2020-11-30	FIJA 7.96	0	0	0	0	16,500,000,000	0	0	0	0	0	0	0	0
1100002656 - Inveval, SA de CV CFE-13	NO	2013-06-28	2018-06-22	TIIE 28 + 0.15	0	0	22,479,092,962	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1100003056 - Inveval, SA de CV CFE 13-2	NO	2013-11-12	2023-11-03	FIJA 7.77	0	0	0	0	0	6,750,000,000	0	0	0	0	0	0	0
1100003257 - Inveval, SA de CV CFE 14-2	NO	2014-12-09	2025-11-25	FIJA 7.35	0	0	0	0	0	21,000,000,000	0	0	0	0	0	0	0
1100003307 - Inveval, SA de CV CFE 14	NO	2014-12-09	2019-12-03	TIIE 28 + 0.15	0	0	0	5,500,000,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1100003406 - Inveval, SA de CV CFE 15	NO	2015-06-09	2020-06-02	TIIE 28 + 0.20	0	0	0	0	1,500,000,000	0	0	0	0	0	0	0	0



Institución [eje]	Institución Extranjera (Si/No)	Fecha de firma/contrato	Fecha de vencimiento	Tasa de interés y/o sobretasa	Denominación [eje]											
					Moneda nacional [miembro]						Moneda extranjera [miembro]					
					Intervalo de tiempo [eje]						Intervalo de tiempo [eje]					
					Año actual [miembro]	Hasta 1 año [miembro]	Hasta 2 años [miembro]	Hasta 3 años [miembro]	Hasta 4 años [miembro]	Hasta 5 años o más [miembro]	Año actual [miembro]	Hasta 1 año [miembro]	Hasta 2 años [miembro]	Hasta 3 años [miembro]	Hasta 4 años [miembro]	Hasta 5 años o más [miembro]
1100003456 - Ineval, SA de CV CFE 15U	NO	2015-11-25	2027-11-10	FIJA 4.370	0	0	0	0	0	5,347,440,000	0	0	0	0	0	
1100001906 - Deutsche Bank Trust Company Americas 1,000 MUSD.	SI	2011-05-19	2021-05-26	FIJA 4.875	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18,809,200,000	
1100002156 - Deutsche Bank Trust Company Americas 750 MUSD..	SI	2012-02-07	2042-02-14	FIJA 5.75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14,106,900,000	
1100002956 - Deutsche Bank Trust Company Americas 1,250 MUSD...	SI	2013-10-17	2024-01-16	FIJA 4.875	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23,511,500,000	
1100003356 - Deutsche Bank Trust Company Americas 700 MUSD....	SI	2015-06-16	2045-06-16	FIJA 6.125	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13,166,440,000	
1100003606 - Deutsche Bank Trust Company Americas 1,000 MUSD - 2.....	SI	2016-10-17	2027-02-23	Fija 4.750	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18,809,200,000	
<b>TOTAL</b>					2,449,385,815	942,416,000	25,191,372,962	7,591,185,000	19,117,589,000	44,910,254,000	0	0	0	0	88,403,240,000	
<b>Bursátiles listadas en bolsa (con garantía)</b>																
<b>TOTAL</b>					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Colocaciones privadas (quiropgrafarios)</b>																
1100003707 - Deutsche Bank, A.G. London Branch (375 MUSD)	SI	2016-10-19	2036-06-29	Fija 5.00	0	0	0	0	0	0	43,031,000	0	43,031,000	43,031,000	43,031,000	852,417,000
12/2502 - Northwestern R-1 (USD 74'250,000)	SI	2016-09-01	2036-09-29	FIJA 4.39	0	0	0	0	0	0	69,829,000	0	69,829,000	69,829,000	69,829,000	1,117,266,000
12/2503 - Northwestern R-2 (USD 750,000)	SI	2016-09-01	2036-09-29	FIJA 4.39	0	0	0	0	0	0	705,000	0	705,000	705,000	705,000	11,285,000
12/2504 - Voya R-3 (USD 13'500,000)	SI	2016-09-01	2036-09-29	FIJA 4.39	0	0	0	0	0	0	12,699,000	0	12,699,000	12,699,000	12,699,000	203,139,000
12/2505 - Voya R-4 (USD 6'400,000)	SI	2016-09-01	2036-09-29	FIJA 4.39	0	0	0	0	0	0	6,018,000	0	6,018,000	6,018,000	6,018,000	96,303,000
12/2506 - Voya R-5 (USD 23'500,000)	SI	2016-09-01	2036-09-29	FIJA 4.39	0	0	0	0	0	0	22,100,000	0	22,100,000	22,100,000	22,100,000	353,612,000
12/2507 - Reliastar R-6 (USD 6'300,000)	SI	2016-09-01	2036-09-29	FIJA 4.39	0	0	0	0	0	0	5,927,000	0	5,924,000	5,924,000	5,924,000	94,798,000
12/2508 - Reliastar R-7 (USD 400,000)	SI	2016-09-01	2036-09-29	FIJA 4.39	0	0	0	0	0	0	376,000	0	377,000	377,000	377,000	6,019,000
12/2509 - Security R-8 (USD 1'800,000)	SI	2016-09-01	2036-09-29	FIJA 4.39	0	0	0	0	0	0	1,692,000	0	1,692,000	1,692,000	1,692,000	27,086,000
12/2510 - Security R-9 (USD 100,000)	SI	2016-09-01	2036-09-29	FIJA 4.39	0	0	0	0	0	0	94,000	0	94,000	94,000	94,000	1,505,000
12/2511 - Mellon R-10 (USD 3'000,000)	SI	2016-09-01	2036-09-29	FIJA 4.39	0	0	0	0	0	0	2,821,000	0	2,821,000	2,821,000	2,821,000	45,142,000
12/2512 - MAC R-11 (USD 55'000,000)	SI	2016-09-01	2036-09-29	FIJA 4.39	0	0	0	0	0	0	51,725,000	0	51,726,000	51,726,000	51,726,000	827,606,000
12/2513 - Transamerica R-12 (USD 15'000,000)	SI	2016-09-01	2036-09-29	FIJA 4.39	0	0	0	0	0	0	14,109,000	0	14,106,000	14,106,000	14,106,000	225,710,000
12/2514 - Transamerica R-13 (USD 10'000,000)	SI	2016-09-01	2036-09-29	FIJA 4.39	0	0	0	0	0	0	9,405,000	0	9,405,000	9,405,000	9,405,000	150,474,000
12/2515 - Transamerica R-14 (USD 10'000,000)	SI	2016-09-01	2036-09-29	FIJA 4.39	0	0	0	0	0	0	9,405,000	0	9,405,000	9,405,000	9,405,000	150,474,000
12/2516 - Transamerica R-15 (USD 10'000,000)	SI	2016-09-01	2036-09-29	FIJA 4.39	0	0	0	0	0	0	9,405,000	0	9,405,000	9,405,000	9,405,000	150,474,000
12/2517 - Transamerica R-16 (USD 5'000,000)	SI	2016-09-01	2036-09-29	FIJA 4.39	0	0	0	0	0	0	4,702,000	0	4,702,000	4,702,000	4,702,000	75,237,000
12/2518 - Transamerica R-17 (USD 5'000,000)	SI	2016-09-01	2036-09-29	FIJA 4.39	0	0	0	0	0	0	4,702,000	0	4,702,000	4,702,000	4,702,000	75,237,000
12/2519 - Eil R-18 (USD 25'000,000)	SI	2016-09-01	2036-09-29	FIJA 4.39	0	0	0	0	0	0	23,511,000	0	23,511,000	23,511,000	23,511,000	376,184,000
12/2520 - Industrial R-19 (USD 15'000,000)	SI	2016-09-01	2036-09-29	FIJA 4.39	0	0	0	0	0	0	14,108,000	0	14,107,000	14,107,000	14,107,000	225,710,000
12/2521 - Ohio R-20 (USD 9'000,000)	SI	2016-09-01	2036-09-29	FIJA 4.39	0	0	0	0	0	0	8,464,000	0	8,464,000	8,464,000	8,464,000	135,426,000
12/2522 - Ohio R-21 (USD 6'000,000)	SI	2016-09-01	2036-09-29	FIJA 4.39	0	0	0	0	0	0	5,642,000	0	5,643,000	5,643,000	5,643,000	90,284,000
12/2523 - Hare R-22 (USD 5'000,000)	SI	2016-09-01	2036-09-29	FIJA 4.39	0	0	0	0	0	0	4,702,000	0	4,702,000	4,702,000	4,702,000	75,237,000
12/2524 - MS B Deutsche Bank (375 MDD)	SI	2016-10-19	2036-09-29	FIJA 5.00	0	0	0	0	0	0	253,214,000	0	253,215,000	253,215,000	253,215,000	5,016,053,000
<b>TOTAL</b>					0	0	0	0	0	0	578,383,000	0	578,383,000	578,383,000	578,383,000	10,382,678,000
<b>Colocaciones privadas (con garantía)</b>																
12/551 GOLDMAN SACHS	SI	2006-11-01	2036-12-12	LIBOR 6 + 0.495	0	0	0	0	0	0	383,018,000	0	383,018,000	383,018,000	383,018,000	6,128,289,000
1100000098 - Goldman-Aron No. 1	SI	2002-09-09	2032-09-17	FIJA 8.42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,068,590,000
1100000706 - Goldman Sachs	SI	2006-12-15	2036-12-15	LIBOR 6M + 0.495	0	0	0	0	0	0	159,878,000	0	159,878,000	159,878,000	159,878,000	2,558,051,000
<b>TOTAL</b>					0	0	0	0	0	0	542,896,000	0	542,896,000	542,896,000	542,896,000	13,754,930,000
<b>Total bursátiles listados en bolsa y colocaciones privadas</b>																
<b>TOTAL</b>					2,449,385,815	942,416,000	25,191,372,962	7,591,185,000	19,117,589,000	44,910,254,000	1,121,279,000	0	1,121,279,000	1,121,279,000	1,121,279,000	112,540,848,000
<b>Otros pasivos circulantes y no circulantes con costo</b>																

Institución [eje]	Institución Extranjera (Si/No)	Fecha de firma/contrato	Fecha de vencimiento	Tasa de interés y/o sobretasa	Denominación [eje]											
					Moneda nacional [miembro]					Moneda extranjera [miembro]						
					Intervalo de tiempo [eje]											
					Año actual [miembro]	Hasta 1 año [miembro]	Hasta 2 años [miembro]	Hasta 3 años [miembro]	Hasta 4 años [miembro]	Hasta 5 años o más [miembro]	Año actual [miembro]	Hasta 1 año [miembro]	Hasta 2 años [miembro]	Hasta 3 años [miembro]	Hasta 4 años [miembro]	Hasta 5 años o más [miembro]
[sinopsis]																
Otros pasivos circulantes y no circulantes con costo																
VARIOS	SI	1996-05-02	2019-02-20	Varios	0	0	0	0	0	0	343,984,000	122,429,000	528,393,000	0	0	
TOTAL					0	0	0	0	0	0	343,984,000	122,429,000	528,393,000	0	0	
Total otros pasivos circulantes y no circulantes con costo																
TOTAL					0	0	0	0	0	0	343,984,000	122,429,000	528,393,000	0	0	
Proveedores [sinopsis]																
Proveedores																
Nacionales					11,654,628,577											
Extranjeros					34,478,709,423											
TOTAL					46,133,338,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Total proveedores																
TOTAL					46,133,338,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Otros pasivos circulantes y no circulantes sin costo [sinopsis]																
Otros pasivos circulantes y no circulantes sin costo																
TOTAL					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Total otros pasivos circulantes y no circulantes sin costo																
TOTAL					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Total de créditos																
TOTAL					62,430,915,815	2,387,266,000	40,316,739,962	13,884,227,000	25,128,232,000	64,862,875,000	9,229,594,000	6,480,243,185	18,402,513,925	12,211,861,131	11,181,832,261	209,291,427,721

**[800003] Anexo - Posición monetaria en moneda extranjera**

	Monedas [eje]				Total de pesos [miembro]
	Dólares [miembro]	Dólares contravalor pesos [miembro]	Otras monedas contravalor dólares [miembro]	Otras monedas contravalor pesos [miembro]	
<b>Posición en moneda extranjera [sinopsis]</b>					
<b>Activo monetario [sinopsis]</b>					
Activo monetario circulante	0	0	0	0	0
Activo monetario no circulante	0	0	0	0	0
Total activo monetario	0	0	0	0	0
<b>Pasivo monetario [sinopsis]</b>					
Pasivo monetario circulante	529,652,000	9,962,319,000	50,500,000	949,873,000	10,912,192,000
Pasivo monetario no circulante	7,291,878,000	137,154,397,000	71,511,000	1,345,071,000	138,499,468,000
Total pasivo monetario	7,821,530,000	147,116,716,000	122,011,000	2,294,944,000	149,411,660,000
Monetario activo (pasivo) neto	(7,821,530,000)	(147,116,716,000)	(122,011,000)	(2,294,944,000)	(149,411,660,000)

**[800005] Anexo - Distribución de ingresos por producto**

	Tipo de ingresos [eje]			Ingresos totales [miembro]
	Ingresos nacionales [miembro]	Ingresos por exportación [miembro]	Ingresos de subsidiarias en el extranjero [miembro]	
<b>INGRESOS POR EXPORTACIÓN</b>				
SERVICIO EN ALTA TENSIÓN FRONTERA	0	0	0	0
<b>INGRESOS NACIONALES</b>				
SERVICIO DOMÉSTICO	15,145,544,000	0	0	15,145,544,000
SERVICIO COMERCIAL	11,154,748,000	0	0	11,154,748,000
SERVICIO ALUMBRADO PÚBLICO	5,635,640,000	0	0	5,635,640,000
SERVICIO AGRÍCOLA	1,503,316,000	0	0	1,503,316,000
SERVICIO INDUSTRIAL	48,850,671,000	0	0	48,850,671,000
OTROS PROGRAMAS	16,330,299,000	0	0	16,330,299,000
<b>TOTAL</b>	<b>98,620,218,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>98,620,218,000</b>

## **[800007] Anexo - Instrumentos financieros derivados**

### **Discusión de la administración sobre las políticas de uso de instrumentos financieros derivados, explicando si dichas políticas permiten que sean utilizados únicamente con fines de cobertura o con otro fines tales como negociación [bloque de texto]**

---

P(1)  
La Comisión Federal de Electricidad podrá realizar cualquier tipo de cobertura financiera explícita, ya sea a las tasas de interés y/o a los tipos de cambio, o aquellas estrategias que sean necesarias para mitigar el riesgo financiero al que se enfrenta la Entidad. CFE documenta formalmente todas las relaciones de cobertura, en donde describe los objetivos y estrategias de la administración de riesgos para llevar a cabo transacciones con derivados. La política del Organismo es no realizar operaciones especulativas con instrumentos financieros derivados.

---

### **Descripción genérica sobre las técnicas de valuación, distinguiendo los instrumentos que sean valuados a costo o a valor razonable, así como los métodos y técnicas de valuación [bloque de texto]**

---

P(2)  
En todos los contratos ISDA está definido el agente de cálculo, quien es la parte que estará encargada de realizar los cálculos para cotizar o determinar las prestaciones a pagarse o entregarse en una operación. En el caso de que una de las partes sea una institución de crédito o banco, ésta será el agente de cálculo. El agente de cálculo llevará a cabo la valuación a precios de mercado de cada una de las operaciones que se celebren al amparo del Contrato ISDA, además que el agente de cálculo deberá notificar esta valuación a la contraparte. Se concluye que en todos los contratos ISDA está definido que el Banco (Contraparte) es el agente de cálculo. Se registran todos los derivados en el balance general a valor razonable o valor de mercado ("mark to market"). Cuando los derivados son designados como cobertura, el reconocimiento del valor razonable depende si la cobertura es de valor razonable o de flujo de efectivo. Los derivados designados como cobertura reconocen los cambios en valor razonable como sigue: (1) si son de valor razonable, las fluctuaciones tanto del derivado como la partida cubierta se registran contra resultados, o (2) si son de flujo de efectivo, se reconocen temporalmente en el Otro Resultado Integral (ORI) y se reclasifican a resultados cuando la partida cubierta los afecta. La porción inefectiva del cambio en el valor razonable se reconoce de inmediato en resultados, en el resultado integral de financiamiento, independientemente de si el derivado está designado como cobertura de valor razonable o de flujo de efectivo.

---

### **Discusión de la administración sobre las fuentes internas y externas de liquidez que pudieran ser utilizadas para atender requerimientos relacionados con instrumentos financieros derivados [bloque de texto]**

---

P(3)  
Existe un presupuesto autorizado por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público para hacer frente a los compromisos ya contratados y por contratar relacionados con instrumentos financieros derivados.

---

### **Explicación de los cambios en la exposición a los principales riesgos identificados y en la administración de los mismos, así como contingencias y eventos conocidos o esperados por la administración que puedan afectar en los futuros reportes [bloque de texto]**

---

P(4)

45 de 124

La C.F.E. utiliza la gestión de riesgos para mitigar la exposición a la volatilidad del precio de los combustibles y situaciones adversas en las tasas de interés y tipos de cambio, lo anterior para brindar el servicio público de electricidad, de manera confiable a un costo estable y predecible. CFE podrá contratar operaciones de cobertura con derivados financieros, ya sea a las tasas de interés y/o a los tipos de cambio, cuando las condiciones de los mismos sean espejo de la posición primaria y subyacente a cubrir. La política de riesgos de CFE marca que todas las operaciones con instrumentos financieros derivados deben realizarse con carácter de cobertura. Una vez que se cierra una operación se cierra por el plazo total de la misma.

Los riesgos son las variaciones en los indicadores financieros que afectan a cada operación como por ejemplo tipos de cambio y tasas de interés. Durante la vida de la operación se van monitoreando los indicadores financieros que afecten el valor de mercado de las posiciones abiertas mismas que se revelan oportunamente en los Estados Financieros.

---

### Información cuantitativa a revelar [bloque de texto]

---

P(5)

---

**[800100] Notas - Subclasificaciones de activos, pasivos y capital contable**

Concepto	Cierre Trimestre Actual 2017-03-31	Cierre Ejercicio Anterior 2016-12-31
<b>Subclasificaciones de activos, pasivos y capital contable [sinopsis]</b>		
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo [sinopsis]</b>		
<b>Efectivo [sinopsis]</b>		
Efectivo en caja	584,976,000	446,165,000
Saldos en bancos	0	0
Total efectivo	584,976,000	446,165,000
<b>Equivalentes de efectivo [sinopsis]</b>		
Depósitos a corto plazo, clasificados como equivalentes de efectivo	10,050,567,000	20,022,048,000
Inversiones a corto plazo, clasificados como equivalentes de efectivo	23,445,447,000	19,136,329,000
Otros acuerdos bancarios, clasificados como equivalentes de efectivo	0	2,662,402,000
Total equivalentes de efectivo	33,496,014,000	41,820,779,000
Otro efectivo y equivalentes de efectivo	0	0
Total de efectivo y equivalentes de efectivo	34,080,990,000	42,266,944,000
<b>Clientes y otras cuentas por cobrar [sinopsis]</b>		
Clientes	30,910,207,000	55,565,225,000
Cuentas por cobrar circulantes a partes relacionadas	0	0
<b>Anticipos circulantes [sinopsis]</b>		
Anticipos circulantes a proveedores	0	0
Gastos anticipados circulantes	0	0
Total anticipos circulantes	0	0
Cuentas por cobrar circulantes procedentes de impuestos distintos a los impuestos a las ganancias	2,430,031,000	0
Impuesto al valor agregado por cobrar circulante	0	0
Cuentas por cobrar circulantes por venta de propiedades	0	0
Cuentas por cobrar circulantes por alquiler de propiedades	0	0
Otras cuentas por cobrar circulantes	58,266,989,000	14,149,041,000
Total de clientes y otras cuentas por cobrar	91,607,227,000	69,714,266,000
<b>Clases de inventarios circulantes [sinopsis]</b>		
<b>Materias primas circulantes y suministros de producción circulantes [sinopsis]</b>		
Materias primas	18,952,983,000	14,025,765,000
Suministros de producción circulantes	0	0
Total de las materias primas y suministros de producción	18,952,983,000	14,025,765,000
Mercancía circulante	0	0
Trabajo en curso circulante	0	0
Productos terminados circulantes	0	0
Piezas de repuesto circulantes	0	0
Propiedad para venta en curso ordinario de negocio	0	0
Otros inventarios circulantes	0	0
Total inventarios circulantes	18,952,983,000	14,025,765,000
<b>Activos mantenidos para la venta [sinopsis]</b>		
Activos no circulantes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	0	0
Activos no circulantes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para distribuir a los propietarios	0	0
Total de activos mantenidos para la venta	0	0
<b>Clientes y otras cuentas por cobrar no circulantes [sinopsis]</b>		
Clientes no circulantes	0	0
Cuentas por cobrar no circulantes debidas por partes relacionadas	0	0
Anticipos de pagos no circulantes	0	0
Anticipos de arrendamientos no circulantes	0	0
Cuentas por cobrar no circulantes procedentes de impuestos distintos a los impuestos a las ganancias	0	0
Impuesto al valor agregado por cobrar no circulante	0	0

Concepto	Cierre Trimestre Actual 2017-03-31	Cierre Ejercicio Anterior 2016-12-31
Cuentas por cobrar no circulantes por venta de propiedades	0	0
Cuentas por cobrar no circulantes por alquiler de propiedades	0	0
Rentas por facturar	0	0
Otras cuentas por cobrar no circulantes	11,476,012,000	11,193,711,000
Total clientes y otras cuentas por cobrar no circulantes	11,476,012,000	11,193,711,000
<b>Inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas [sinopsis]</b>		
Inversiones en subsidiarias	0	0
Inversiones en negocios conjuntos	0	0
Inversiones en asociadas	0	0
Total de inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas	0	0
<b>Propiedades, planta y equipo [sinopsis]</b>		
<b>Terrenos y construcciones [sinopsis]</b>		
Terrenos	30,055,675,000	38,435,384,000
Edificios	190,683,900,000	184,082,573,000
Total terrenos y edificios	220,739,575,000	222,517,957,000
Maquinaria	60,156,215,000	47,680,576,000
<b>Vehículos [sinopsis]</b>		
Buques	0	0
Aeronave	0	0
Equipos de Transporte	7,772,279,000	8,322,621,000
Total vehículos	7,772,279,000	8,322,621,000
Enseres y accesorios	0	0
Equipo de oficina	5,884,324,000	10,154,289,000
Activos tangibles para exploración y evaluación	0	0
Activos de minería	0	0
Activos de petróleo y gas	0	0
Construcciones en proceso	32,680,668,000	35,657,275,000
Anticipos para construcciones	0	0
Otras propiedades, planta y equipo	951,688,350,000	962,839,557,000
Total de propiedades, planta y equipo	1,278,921,411,000	1,287,172,275,000
<b>Propiedades de inversión [sinopsis]</b>		
Propiedades de inversión	0	0
Propiedades de inversión en construcción o desarrollo	0	0
Anticipos para la adquisición de propiedades de inversión	0	0
Total de Propiedades de inversión	0	0
<b>Activos intangibles y crédito mercantil [sinopsis]</b>		
<b>Activos intangibles distintos de crédito mercantil [sinopsis]</b>		
Marcas comerciales	0	0
Activos intangibles para exploración y evaluación	0	0
Cabeceras de periódicos o revistas y títulos de publicaciones	0	0
Programas de computador	0	0
Licencias y franquicias	0	0
Derechos de propiedad intelectual, patentes y otros derechos de propiedad industrial, servicio y derechos de explotación	0	0
Recetas, fórmulas, modelos, diseños y prototipos	0	0
Activos intangibles en desarrollo	0	0
Otros activos intangibles	0	0
Total de activos intangibles distintos al crédito mercantil	0	0
Crédito mercantil	0	0
Total activos intangibles y crédito mercantil	0	0
<b>Proveedores y otras cuentas por pagar [sinopsis]</b>		
Proveedores circulantes	46,133,338,000	17,888,728,000
Cuentas por pagar circulantes a partes relacionadas	0	0
<b>Pasivos acumulados (devengados) e ingresos diferidos clasificados como circulantes [sinopsis]</b>		



Concepto	Cierre Trimestre Actual 2017-03-31	Cierre Ejercicio Anterior 2016-12-31
Ingresos diferidos clasificados como circulantes	0	0
Ingreso diferido por alquileres clasificado como circulante	0	0
Pasivos acumulados (devengados) clasificados como circulantes	0	0
Beneficios a los empleados a corto plazo acumulados (o devengados)	0	0
Total de pasivos acumulados (devengados) e ingresos diferidos clasificados como circulantes	0	0
Cuentas por pagar circulantes de la seguridad social e impuestos distintos de los impuestos a las ganancias	0	0
Impuesto al valor agregado por pagar circulante	12,565,691,000	985,949,000
Retenciones por pagar circulantes	0	0
Otras cuentas por pagar circulantes	0	0
Total proveedores y otras cuentas por pagar a corto plazo	46,133,338,000	17,888,728,000
<b>Otros pasivos financieros a corto plazo [sinopsis]</b>		
Créditos Bancarios a corto plazo	29,415,187,185	27,837,611,000
Créditos Bursátiles a corto plazo	4,513,080,815	4,969,652,000
Otros créditos con costo a corto plazo	466,413,000	498,499,000
Otros créditos sin costo a corto plazo	0	0
Otros pasivos financieros a corto plazo	0	0
Total de otros pasivos financieros a corto plazo	34,394,681,000	33,305,762,000
<b>Proveedores y otras cuentas por pagar a largo plazo [sinopsis]</b>		
Proveedores no circulantes	0	0
Cuentas por pagar no circulantes con partes relacionadas	0	0
<b>Pasivos acumulados (devengados) e ingresos diferidos clasificados como no circulantes [sinopsis]</b>		
Ingresos diferidos clasificados como no circulantes	4,694,629,000	34,301,626,000
Ingreso diferido por alquileres clasificado como no circulante	0	0
Pasivos acumulados (devengados) clasificados como no corrientes	0	0
Total de pasivos acumulados (devengados) e ingresos diferidos clasificados como no circulantes	4,694,629,000	34,301,626,000
Cuentas por pagar no circulantes a la seguridad social e impuestos distintos de los impuestos a las ganancias	0	0
Impuesto al valor agregado por pagar no circulante	0	0
Retenciones por pagar no circulantes	0	0
Otras cuentas por pagar no circulantes	0	0
Total de proveedores y otras cuentas por pagar a largo plazo	4,694,629,000	34,301,626,000
<b>Otros pasivos financieros a largo plazo [sinopsis]</b>		
Créditos Bancarios a largo plazo	182,036,230,038	195,209,481,000
Créditos Bursátiles a largo plazo	212,715,085,962	218,054,794,000
Otros créditos con costo a largo plazo	528,393,000	717,332,000
Otros créditos sin costo a largo plazo	0	0
Otros pasivos financieros a largo plazo	0	0
Total de otros pasivos financieros a largo plazo	395,279,709,000	413,981,607,000
<b>Otras provisiones [sinopsis]</b>		
Otras provisiones a largo plazo	17,882,678,000	15,855,218,000
Otras provisiones a corto plazo	23,146,817,000	52,407,179,000
Total de otras provisiones	41,029,495,000	68,262,397,000
<b>Otros resultados integrales acumulados [sinopsis]</b>		
Superávit de revaluación	0	0
Reserva de diferencias de cambio por conversión	0	0
Reserva de coberturas del flujo de efectivo	0	0
Reserva de ganancias y pérdidas por nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta	0	0
Reserva de la variación del valor temporal de las opciones	0	0
Reserva de la variación en el valor de contratos a futuro	0	0
Reserva de la variación en el valor de márgenes con base en moneda extranjera	0	0
Reserva por cambios en valor razonable de activos financieros disponibles para la venta	0	0
Reserva de pagos basados en acciones	0	0
Reserva de nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	0	0
Importes reconocidos en otro resultado integral y acumulados en el capital relativos a activos no circulantes o grupos de	0	0

Concepto	Cierre Trimestre Actual 2017-03-31	Cierre Ejercicio Anterior 2016-12-31
activos para su disposición mantenidos para la venta		
Reserva de ganancias y pérdidas por inversiones en instrumentos de capital	0	0
Reserva de cambios en el valor razonable de pasivos financieros atribuibles a cambios en el riesgo de crédito del pasivo	0	0
Reserva para catástrofes	0	0
Reserva para estabilización	0	0
Reserva de componentes de participación discrecional	0	0
Reserva de componentes de capital de instrumentos convertibles	0	0
Reservas para reembolsos de capital	0	0
Reserva de fusiones	0	0
Reserva legal	0	0
Otros resultados integrales	0	0
Total otros resultados integrales acumulados	0	0
<b>Activos (pasivos) netos [sinopsis]</b>		
Activos	1,480,003,204,000	1,472,662,806,000
Pasivos	902,764,422,000	931,966,264,000
Activos (pasivos) netos	577,238,782,000	540,696,542,000
<b>Activos (pasivos) circulantes netos [sinopsis]</b>		
Activos circulantes	147,071,231,000	126,006,975,000
Pasivos circulantes	118,854,982,000	106,713,526,000
Activos (pasivos) circulantes netos	28,216,249,000	19,293,449,000

**[800200] Notas - Análisis de ingresos y gastos**

Concepto	Acumulado Año Actual 2017-01-01 - 2017-03-31	Acumulado Año Anterior 2016-01-01 - 2016-03-31
<b>Análisis de ingresos y gastos [sinopsis]</b>		
<b>Ingresos [sinopsis]</b>		
Servicios	85,843,613,000	71,226,582,000
Venta de bienes	0	0
Intereses	0	0
Regalías	0	0
Dividendos	0	0
Arrendamiento	0	0
Construcción	0	0
Otros ingresos	12,776,605,000	0
Total de ingresos	98,620,218,000	71,226,582,000
<b>Ingresos financieros [sinopsis]</b>		
Intereses ganados	12,383,303,000	487,451,000
Utilidad por fluctuación cambiaria	0	0
Utilidad por cambios en el valor razonable de derivados	0	0
Utilidad por cambios en valor razonable de instrumentos financieros	0	0
Otros ingresos financieros	0	0
Total de ingresos financieros	12,383,303,000	487,451,000
<b>Gastos financieros [sinopsis]</b>		
Intereses devengados a cargo	12,755,016,000	4,832,807,000
Pérdida por fluctuación cambiaria	(14,331,737,000)	1,685,332,000
Pérdidas por cambio en el valor razonable de derivados	0	0
Pérdida por cambios en valor razonable de instrumentos financieros	0	0
Otros gastos financieros	0	222,726,000
Total de gastos financieros	(1,576,721,000)	6,740,865,000
<b>Impuestos a la utilidad [sinopsis]</b>		
Impuesto causado	0	0
Impuesto diferido	0	0
Total de Impuestos a la utilidad	0	0

## [800500] Notas - Lista de notas

### Información a revelar sobre notas, declaración de cumplimiento con las NIIF y otra información explicativa de la entidad [bloque de texto]

P(4)

1. **Bases de formulación de los estados financieros consolidados**

a. Bases de preparación

Los estados financieros consolidados han sido preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF). Los estados financieros consolidados emitidos por el International Accounting Standard Board (IASB).

Los estados financieros consolidados han sido preparados 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

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

Para propósitos de revelación en las notas a Los estados financieros consolidados, cuando se hace referencia a pesos o “\$” se trata de pesos mexicanos, cuando se hace referencia a dólares se trata de dólares de los Estados Unidos de América, cuando se hace referencia a Euros, se trata de la moneda en curso legal de la Unión Europea, 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 (M\$), excepto cuando se indica de otra manera.

c. Estados consolidados de resultados integrales

La CFE elaboró los estados consolidados condensados 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”.

### Información a revelar sobre juicios y estimaciones contables [bloque de texto]

P(1)

La CFE en el curso ordinario de sus actividades, es parte de diversas acciones legales, incluyendo aquellas relacionadas con reclamos laborales de empleados actuales o anteriores. La CFE no considera que ninguna de estas reclamaciones tenga un efecto material adverso en la situación financiera de la CFE o en los resultados operativos en el futuro.

La Empresa tiene identificados alrededor de 28,000 juicios y procedimientos administrativos en trámite al 31 de diciembre de 2016, cuyos efectos económicos son diversos.

La CFE, al ser una Empresa Productiva del Estado, no es sujeto de la Ley de Concursos Mercantiles y por lo tanto no se encuentra en ninguno de los supuestos establecidos en los artículos 9 y 10 de dicha Ley y no puede declararse en concurso mercantil. (Ver “Factores de Riesgo” – “Riesgo Relacionados con CFE” - “Al ser una Empresa Productiva del Estado, la CFE no es sujeto de la Ley de Concursos Mercantiles”).

- Obligaciones laborales

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

- a. La tasa de incremento de los salarios que se calcula habrá en los años siguientes;
- b. Las tasas de descuento utilizadas para calcular el valor presente de nuestras obligaciones futuras;
- c. La tasa de inflación esperada; y
- d. La tasa de retorno de los activos del plan de pensiones.

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

- Estimación para cuentas de cobro dudoso

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

---

## Información a revelar sobre gastos acumulados (o devengados) y otros pasivos [bloque de texto]

---

P(2)

Al 31 de marzo de 2017, el rubro de otros pasivos se encuentra conformado por los siguientes conceptos:

Productos por realizar	20,457,968
Desmantelamiento planta nuclear	17,603,033
Provisión y pasivo contingente	279,645

---

## Información a revelar sobre correcciones de valor por pérdidas crediticias [bloque de texto]

---

P(3)

---

## Información a revelar sobre asociadas [bloque de texto]

---

P(5)

---

## Información a revelar sobre remuneración de los auditores [bloque de texto]

---

P(6)

---

## Información a revelar sobre la autorización de los estados financieros [bloque de texto]

---

P(7)

La emisión de los Estados Financieros Consolidados Condensados y sus notas correspondientes fueron aprobados por el Consejo de Administración y la Administración el día 28 de abril de 2017. Los El Consejo de Administración tienen la facultad de modificar los estados financieros adjuntos. Los eventos subsecuentes fueron considerados hasta el 28 de abril de 2017.

## Información a revelar sobre activos disponibles para la venta [bloque de texto]

P(8)

-Instrumentos financieros disponibles para su venta

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

## Información a revelar sobre criterios de consolidación [bloque de texto]

P(9)

### a. Bases de consolidación

Los estados financieros consolidados intermedia incluyen las cuentas de la CFE y de aquellas empresas productivas subsidiarias (EPS), empresas filiales y fideicomisos sobre los que se ejerce control.

La tenencia accionaria en las principales subsidiarias, afiliadas y fideicomisos, sobre las que CFE mantiene control es la siguiente:

- CFE Distribución EPS, CFE Transmisión EPS, CFE Generación I EPS, CFE Generación II EPS, CFE Generación III EPS, CFE Generación IV EPS, CFE Generación V EPS, CFE Generación VI EPS y CFE Suministrador de Servicios Básicos EPS. Al 31 de diciembre de 2016, no se han efectuado las aportaciones iniciales correspondientes.
- CFE posee inversiones en acciones en la empresa Suministro Calificado. Se efectuó una aportación inicial el 27 de septiembre de 2016 por \$19,980 y una segunda aportación el 29 de septiembre de 2016 por \$10,020.
- CFE Internacional LLC. La aportación inicial asciende a \$100,000 usd, con participación accionaria del 100%.
- CFE posee el control absoluto de CFenergía, S.A. de C.V. La aportación inicial asciende a \$1,000 con una participación accionaria del 100%.
- Los fideicomisos en los cuales CFE ejerce control, los mismos se detallan a continuación:

Fideicomiso	Participación de CFE			Tipo de proyecto
	Fideicomitente	Fideicomisario	Fiduciario	
Fideicomiso de Administración y Traslato de Dominio 2030	CFE	En primer lugar: los adjudicatarios de los contratos. En segundo lugar: CFE	BANOBRAS, S. N. C.	Inversión condicionada
Fideicomiso para la Constitución de un Fondo Revolvente de Financiamiento para el Programa de Aislamiento Térmico de la Vivienda en el Valle de Mexicali B.C.	CFE	CFE	BANOBRAS, S. N. C.	Ahorro de energía
Fideicomiso de Gastos Previos	CFE	CFE	BANCOMEXT, S. N. C.	Inversión directa

## Información a revelar sobre criterios de elaboración de los estados financieros [bloque de texto]

P(10)

### 1. Bases de formulación de los estados financieros consolidados

#### a. Bases de preparación

Los estados financieros consolidados han sido preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF). Los estados financieros consolidados emitidos por el International Accounting Standard Board (IASB).

Los estados financieros consolidados han sido preparados 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

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

Para propósitos de revelación en las notas a los estados financieros consolidados, cuando se hace referencia a pesos o “\$” se trata de pesos mexicanos, cuando se hace referencia a dólares se trata de dólares de los Estados Unidos de América, cuando se hace referencia a Euros, se trata de la moneda en curso legal de la Unión Europea, 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 (M\$), excepto cuando se indica de otra manera.

#### c. Estados consolidados de resultados integrales

La CFE elaboró los estados consolidados condensados 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”.

## Información a revelar sobre activos biológicos, productos agrícolas en el punto de la cosecha o recolección y subvenciones gubernamentales relacionadas con activos biológicos [bloque de texto]

P(11)

## Información a revelar sobre préstamos [bloque de texto]

P(12)

### Préstamos y cuentas por cobrar

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

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

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

---

### Información a revelar sobre combinaciones de negocios [bloque de texto]

---

P(13)

---

### Información a revelar sobre saldos bancarios y de efectivo en bancos centrales [bloque de texto]

---

P(14)

---

### Información a revelar sobre efectivo y equivalentes de efectivo [bloque de texto]

---

P(15)

**c. Efectivo y equivalentes de efectivo**

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

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

---

### Información a revelar sobre el estado de flujos de efectivo [bloque de texto]

---

P(16)

---

### Información a revelar sobre cambios en las políticas contables [bloque de texto]

---

P(17)

#### 24. Nuevos pronunciamientos contables

A continuación se enlistan los cambios recientes en las Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB), que requieren ser aplicadas con posterioridad a periodos contables cuyo inicio sea el 1º de enero de 2017 las cuales se describen a continuación:



#### NIIF 9 "Instrumentos financieros" (1º. de enero de 2019)

El grupo ha realizado una evaluación preliminar del posible impacto de la adopción de la NIIF9 con base en las posiciones al 31 de diciembre de 2016 y las relaciones de cobertura designadas durante 2016 bajo NIC 39.

#### NIIF 15 "Ingresos de contratos con clientes" (1º. De enero de 2018)

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

La empresa ha finalizado una evaluación inicial del posible impacto de la adopción de la NIIF 15 en sus estados financieros consolidados.

#### NIIF 16 "Arrendamientos" (1º. de enero 2019)

La 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 empresa ha comenzado una evaluación inicial del posible impacto sobre los estados financieros consolidados, hasta ahora, el impacto más significativo identificado es que la empresa reconocerá nuevos activos y pasivos por sus arrendamientos operativos. Además, la naturaleza de los gastos relacionados con esos arrendamientos cambiará ya que la NIIF 16 reemplaza el gasto por arrendamiento operativo lineal por un cargo por depreciación por activos por derecho de uso y el gasto por intereses por los pasivos por arrendamiento.

De igual forma, el IASB promulgó mejoras a las Normas cuya vigencia entra en vigor en ejercicios que inician con posterioridad al 1º de enero del 2016, y las cuales se describen a continuación:

#### Iniciativa de revelaciones (Adecuaciones a la NIC 7)

Las modificaciones requieren revelaciones que permitan a los usuarios de los estados financieros evaluar los cambios en los pasivos derivados de las actividades de financiación ,incluyendo los cambios surgidos de los flujos de efectivo como los cambios no relacionados con el efectivo.

#### Reconocimiento de activos por impuestos diferidos para pérdidas no realizadas (Adecuaciones a la NIC 12)

Las modificaciones aclaran la contabilización de los activos por impuestos diferidos por pérdidas no realizadas relacionadas con instrumentos de deuda medidos al valor razonable.

Las modificaciones son efectivas para los periodos anuales comenzados el 1 de enero de 2017 o después.

La empresa esta evaluando el posible impacto de las modificaciones sobre sus estados financieros consolidados. Hasta ahora no se espera tener impactos significativos.

La Empresa evaluará el impacto que pueda tener dichas Normas Financieras antes de su entrada en vigor.

---

## Información a revelar sobre cambios en políticas contables, estimaciones contables y errores [bloque de texto]

---

P(18)

### 24. Nuevos pronunciamientos contables

A continuación se enlistan los cambios recientes en las Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB), que requieren ser aplicadas con posterioridad a periodos contables cuyo inicio sea el 1°. de enero de 2017 las cuales se describen a continuación:

#### NIIF 9 "Instrumentos financieros" (1°. de enero de 2019)

El grupo ha realizado una evaluación preliminar del posible impacto de la adopción de la NIIF9 con base en las posiciones al 31 de diciembre de 2016 y las relaciones de cobertura designadas durante 2016 bajo NIC 39.

#### NIIF 15 "Ingresos de contratos con clientes" (1°. De enero de 2018)

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

La empresa ha finalizado una evaluación inicial del posible impacto de la adopción de la NIIF 15 en sus estados financieros consolidados.

#### NIIF 16 "Arrendamientos" (1°. de enero 2019)

La 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 empresa ha comenzado una evaluación inicial del posible impacto sobre los estados financieros consolidados, hasta ahora, el impacto más significativo identificado es que la empresa reconocerá nuevos activos y pasivos por sus arrendamientos operativos. Además, la naturaleza de los gastos relacionados con esos arrendamientos cambiará ya que la NIIF 16 reemplaza el gasto por arrendamiento operativo lineal por un cargo por depreciación por activos por derecho de uso y el gasto por intereses por los pasivos por arrendamiento.

De igual forma, el IASB promulgó mejoras a las Normas cuya vigencia entra en vigor en ejercicios que inician con posterioridad al 1° de enero del 2016, y las cuales se describen a continuación:

#### Iniciativa de revelaciones (Adecuaciones a la NIC 7)

Las modificaciones requieren revelaciones que permitan a los usuarios de los estados financieros evaluar los cambios en los pasivos derivados de las actividades de financiación ,incluyendo los cambios surgidos de los flujos de efectivo como los cambios no relacionados con el efectivo.

#### Reconocimiento de activos por impuestos diferidos para pérdidas no realizadas (Adecuaciones a la NIC 12)

Las modificaciones aclaran la contabilización de los activos por impuestos diferidos por pérdidas no realizadas relacionadas con instrumentos de deuda medidos al valor razonable.

Las modificaciones son efectivas para los periodos anuales comenzados el 1 de enero de 2017 o después.

La empresa esta evaluando el posible impacto de las modificaciones sobre sus estados financieros consolidados. Hasta ahora no se espera tener impactos significativos.

La Empresa evaluará el impacto que pueda tener dichas Normas Financieras antes de su entrada en vigor.

P(19)

---

## Información a revelar sobre reclamaciones y beneficios pagados [bloque de texto]

---

P(20)

---

## Información a revelar sobre compromisos [bloque de texto]

---

P(21)

### 21. Contingencias y compromisos

#### Contingencias

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

#### Compromisos

##### a. Contratos de suministro de gas natural

A la fecha se tienen tres contratos de suministro de gas:

1.- Contrato de suministro de Gas Natural en los puntos de entrega proveniente de una planta de almacenamiento de Gas Natural Licuado (GNL) y/o de Gas Natural Continental (GNC), con el proveedor IENOVA LNG Marketing México, S. de R. L. de C. V ( antes SEMPRA LNG.), firmado el 21 de enero de 2005 con vencimiento hasta el año 2022.

2.- Contrato de Prestación de Servicios de Recepción, Almacenamiento y Regasificación de Gas Natural Licuado y entregas de Gas Natural a la Comisión Federal de Electricidad para la Zona de Manzanillo, Colima, firmado el 27 de marzo de 2008 con Terminal KMS de GNL, S. de R.L. de C.V., MIT Investment Manzanillo B.V., Kogamex Investment Manzanillo B.V. y SAM Investment Manzanillo B.V.

Los compromisos contractuales consisten en recibir y almacenar hasta de 300,000 m3 de Gas Natural Licuado (GNL), así como la regasificación de GNL; y la entrega de Gas Natural (GN) de hasta 141,584 millones de metros cúbicos diarios (MMCD); en los puntos de entrega de Comisión Federal de Electricidad.

3.- Contrato de suministro de gas natural en los puntos de entrega de la CCC. Altamira V y el Sistema Nacional de Gasoductos, proveniente de una planta de almacenamiento y regasificación en la zona de Altamira, Tamaulipas, con el proveedor Gas del Litoral, S. de R. L. de C. V. firmado el 30 de septiembre de 2003, por un periodo inicial de 15 años.

Los compromisos contractuales consiste en adquirir, durante el periodo de suministro, las cantidades base diarias firme de Gas Natural por 500 millones de pies cúbicos diarios (MMPCD).

##### b. Contratos de obra pública financiada

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:

Proyecto	Capacidad		Monto estimado del contrato expresado en millones de :		Etapa de operación
	Kmc	MVA	Dolares	Pesos	
273 SLT 1621 Distribución Norte - Sur F6	6.3	30.0	9.2	180.2	15/07/2016
322 SLT 1921 Reducción de Perdidas de Energía en Distribución F6			105.9	2,065.9	29/07/2016
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste F2		225.0	8.7	170.0	19/08/2016
322 SLT 1921 Reducción de Perdidas de Energía en Distribución F7	334.9	111.6	56.5	1,101.2	01/09/2016
322 SLT 1921 Reducción de Perdidas de Energía en Distribución F4	427.5	102.4	139.9	2,727.7	21/08/2016
322 SLT 1921 Reducción de Perdidas de Energía en Distribución F3 C2	462.7	116.6	101.4	1,977.1	16/09/2016
339 SLT 2021 Reducción de Perdidas de Energía en Distribución F1	36.6	11.7	11.0	214.0	07/10/2016
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte F1	13.6	366.6	31.5	615.0	10/10/2016
321 SLT 1920 Subestaciones y Lineas de Distribución F6	0.2	30.0	4.9	95.3	15/10/2016
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas de Trans Oriental-Peninsular F4		525.0	14.0	272.0	30/10/2016
251 SE 1421 Distribución Sur F2 C2	0.2	30.0	5.4	106.1	01/11/2016
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular F1 C2	1.9		7.9	153.5	06/11/2016
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental F3	108.4	500.0	35.4	689.5	13/11/2016
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California C3	13.9	255.0	17.1	333.5	30/11/2016
104 SLT 706 Sistemas Norte F3	8.6	60.0	11.9	232.4	30/11/2016
190 SE 1120 Noroeste F3 (DIST)	27.1	30.0	6.9	133.6	04/12/2016
319 SLT 1904 Trasmisión y Transformación de Occidente F1	27.0		11.0	214.4	12/01/2017
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular F2	367.4		38.6	752.7	21/01/2017
209 SE 1212 Sur - Peninsular F9 (DIST)	20.3	20.0	8.2	159.3	24/02/2017
339 SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución F2 C2 (DIST)			4.3	83.9	26/02/2017
292 SE 1701 Subestación Chimalapa Dos	19.4	500.0	55.4	1,080.3	28/02/2017
319 SLT 1904 Trasmisión y Transformación de Occidente F2	5.0	500.0	23.6	460.2	03/03/2017
214 SE 1210 Norte - Noreste F6 (DIST)	24.5		4.1	79.9	15/03/2017
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste F3	76.4	500.0	33.3	649.5	24/03/2017
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación Baja California F5	31.2		12.5	243.8	26/03/2017
283 LT Red de Transm. Asoc. A CC Norte III (1723)	21.1		17.4	339.3	31/03/2017
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte F2	158.8		35.2	686.4	25/04/2017

CFE				Consolidado	
Clave de Cotización:	CFE			Trimestre: 1	Año: 2017
339 SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución F4			32.3	629.5	07/05/2017
188 SE 1116 Transformación del Noreste F4	97.6	500.0	50.0	975.0	31/05/2017
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	441.8		126.8	2,473.2	31/05/2017
274 SE 1620 Distribución Valle de México F2	26.2	420.0	89.8	&	

## Información a revelar sobre compromisos y pasivos contingentes [bloque de texto]

P(22)

### 21. Contingencias y compromisos

#### Contingencias

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

#### Compromisos

##### a. Contratos de suministro de gas natural

A la fecha se tienen tres contratos de suministro de gas:

1.- Contrato de suministro de Gas Natural en los puntos de entrega proveniente de una planta de almacenamiento de Gas Natural Licuado (GNL) y/o de Gas Natural Continental (GNC), con el proveedor IENOVA LNG Marketing México, S. de R. L. de C. V ( antes SEMPRA LNG.), firmado el 21 de enero de 2005 con vencimiento hasta el año 2022.

2.- Contrato de Prestación de Servicios de Recepción, Almacenamiento y Regasificación de Gas Natural Licuado y entregas de Gas Natural a la Comisión Federal de Electricidad para la Zona de Manzanillo, Colima, firmado el 27 de marzo de 2008 con Terminal KMS de GNL, S. de R.L. de C.V., MIT Investment Manzanillo B.V., Koggamex Investment Manzanillo B.V. y SAM Investment Manzanillo B.V.

Los compromisos contractuales consisten en recibir y almacenar hasta de 300,000 m3 de Gas Natural Licuado (GNL), así como la regasificación de GNL; y la entrega de Gas Natural (GN) de hasta 141,584 millones de metros cúbicos diarios (MMCD); en los puntos de entrega de Comisión Federal de Electricidad.

3.- Contrato de suministro de gas natural en los puntos de entrega de la CCC. Altamira V y el Sistema Nacional de Gasoductos, proveniente de una planta de almacenamiento y regasificación en la zona de Altamira, Tamaulipas, con el proveedor Gas del Litoral, S. de R. L. de C. V. firmado el 30 de septiembre de 2003, por un periodo inicial de 15 años.

Los compromisos contractuales consiste en adquirir, durante el periodo de suministro, las cantidades base diarias firme de Gas Natural por 500 millones de pies cúbicos diarios (MMPCD).

##### b. Contratos de obra pública financiada

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:

Proyecto	Capacidad		Monto estimado del contrato expresado en millones de :		Etapa de operación
	Kmc	MVA	res	Dola Pesos	
273 SLT 1621 Distribución Norte - Sur F6	6.3	30.0	9.2	180.2	15/07/2016
322 SLT 1921 Reducción de Perdidas de Energía en Distribución F6			105.9	2,065.9	29/07/2016
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste F2		225.0	8.7	170.0	19/08/2016
322 SLT 1921 Reducción de Perdidas de Energía en Distribución F7	334.9	111.6	56.5	1,101.2	01/09/2016
322 SLT 1921 Reducción de Perdidas de Energía en Distribución F4	427.5	102.4	139.9	2,727.7	21/08/2016
322 SLT 1921 Reducción de Perdidas de Energía en Distribución F3 C2	462.7	116.6	101.4	1,977.1	16/09/2016
339 SLT 2021 Reducción de Perdidas de Energía en Distribución F1	36.6	11.7	11.0	214.0	07/10/2016
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte F1	13.6	366.6	31.5	615.0	10/10/2016
321 SLT 1920 Subestaciones y Lineas de Distribución F6	0.2	30.0	4.9	95.3	15/10/2016
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas de Trans Oriental-Peninsular F4		525.0	14.0	272.0	30/10/2016
251 SE 1421 Distribución Sur F2 C2	0.2	30.0	5.4	106.1	01/11/2016
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular F1 C2	1.9		7.9	153.5	06/11/2016
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental F3	108.4	500.0	35.4	689.5	13/11/2016
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California C3	13.9	255.0	17.1	333.5	30/11/2016
104 SLT 706 Sistemas Norte F3	8.6	60.0	11.9	232.4	30/11/2016
190 SE 1120 Noroeste F3 (DIST)	27.1	30.0	6.9	133.6	04/12/2016
319 SLT 1904 Trasmisión y Transformación de Occidente F1	27.0		11.0	214.4	12/01/2017
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular F2	367.4		38.6	752.7	21/01/2017
209 SE 1212 Sur - Peninsular F9 (DIST)	20.3	20.0	8.2	159.3	24/02/2017
339 SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución F2 C2 (DIST)			4.3	83.9	26/02/2017
292 SE 1701 Subestación Chimalapa Dos	19.4	500.0	55.4	1,080.3	28/02/2017
319 SLT 1904 Trasmisión y Transformación de Occidente F2	5.0	500.0	23.6	460.2	03/03/2017
214 SE 1210 Norte - Noreste F6 (DIST)	24.5		4.1	79.9	15/03/2017
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste F3	76.4	500.0	33.3	649.5	24/03/2017
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación Baja California F5	31.2		12.5	243.8	26/03/2017
283 LT Red de Transm. Asoc. A CC Norte III (1723)	21.1		17.4	339.3	31/03/2017

307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte F2	158.8		35.2	686.4	25/04/2017
339 SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución F4			32.3	629.5	07/05/2017
188 SE 1116 Transformación del Noreste F4	97.6	500.0	50.0	975.0	31/05/2017
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	441.8		126.8	2,473.2	31/05/2017
274 SE 1620 Distribución Valle de México F2	26.2	420.0	89.8	1,751.1	31/05/2017
310 SLT 1821 División de Distribución F4 (DIST)		50.0	4.1	80.9	04/06/2017
214 SE 1210 Norte - Noroeste F9	38.9				

### Información a revelar sobre pasivos contingentes [bloque de texto]

P(23)

- Obligaciones laborales

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

- La tasa de incremento de los salarios que se calcula habrá en los años siguientes;
- Las tasas de descuento utilizadas para calcular el valor presente de nuestras obligaciones futuras;
- La tasa de inflación esperada; y
- La tasa de retorno de los activos del plan de pensiones.

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

- Estimación para cuentas de cobro dudoso

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

### Información a revelar sobre costos de ventas [bloque de texto]

P(24)

### Información a revelar sobre riesgo de crédito [bloque de texto]

P(25)

-Riesgo crediticio.

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

#### **Riesgo de crédito**

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

Con el fin de administrar el riesgo de crédito, en el caso de los préstamos y cuentas por cobrar con consumidores, la Empresa considera que el riesgo es limitado. La Empresa provisiona una estimación de cuentas incobrables bajo el modelo de pérdidas incurridas

---

### Información a revelar sobre instrumentos de deuda [bloque de texto]

---

P(26)

-Deuda y préstamos

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

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

---

### Información a revelar sobre costos de adquisición diferidos que surgen de contratos de seguro [bloque de texto]

---

P(27)

---

### Información a revelar sobre ingresos diferidos [bloque de texto]

---

P(28)

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

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

Al 31 de marzo de 2017, el rubro de ingresos diferidos asciende a:

Productos por realizar	20,457,968
------------------------	------------



---

## Información a revelar sobre impuestos diferidos [bloque de texto]

---

P(29)

- Impuestos diferidos

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

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

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

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

---

---

## Información a revelar sobre depósitos de bancos [bloque de texto]

---

P(30)

---

## Información a revelar sobre depósitos de clientes [bloque de texto]

---

P(31)

---

## Información a revelar sobre gastos por depreciación y amortización [bloque de texto]

---

P(32)

Depreciamos nuestras plantas, instalaciones y equipos en operación considerando una vida útil estimada.

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

---

## Información a revelar sobre instrumentos financieros derivados [bloque de texto]

P(33)

### Notas a los Estados Financieros.

Debido a la gran importancia y responsabilidad que se adquiere al contratar instrumentos financieros derivados, la Comisión Federal de Electricidad (CFE) desde el primer semestre de 2006 ha valuado y revelado oportunamente las características más importantes de dichos derivados de una manera transparente y en apego a las normas contables vigentes. En las notas a los Estados Financieros se tiene un apartado exclusivo en donde se detallan los derivados, tanto con fines de cobertura como de negociación que la entidad tiene pactados con diferentes entidades financieras.

La información que se presenta en los Estados Financieros ha sido auditada satisfactoriamente por los Auditores Externos y cumple con la normatividad contable y oficial vigente.

El 25 de noviembre de 2008 la Comisión Nacional Bancaria y de Valores emitió un oficio en donde solicita complementar el informe trimestral que presentan las Emisoras con acciones y DEUDA DE LARGO PLAZO inscritas en el Registro Nacional de Valores y listadas en la Bolsa Mexicana de Valores, S.A.B. de C.V. Dicha información complementaria cualitativa y cuantitativa es referente a todas las posiciones e instrumentos financieros derivados con fines de cobertura o especulación, de acuerdo a la normativa del Boletín C-10. El oficio incluye un anexo que especifica la información mínima que debe contener dicho complemento al informe trimestral.

En el año de 2012, la Comisión Federal de Electricidad presentó los Estados Financieros conforme a los IFRS (International Financial Reporting Standards) o NIIF (Normas Internacionales de Información Financiera).

A continuación se presentan las notas a los Estados Financieros al 31 de marzo de 2017 de los Instrumentos Financieros Derivados bajo los IFRS.

### Notas a los Estados Financieros

Al 31 de marzo de 2016 y 2017

(En miles de pesos)

#### RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES

- **Instrumentos financieros derivados** – Comisión Federal de Electricidad valúa todos los derivados en el balance general a valor razonable o valor de mercado ("mark to market"). Cuando los derivados son designados como cobertura, el reconocimiento del valor razonable depende si la cobertura es de valor razonable o de flujo de efectivo.

Los derivados designados como cobertura reconocen los cambios en valor razonable como sigue: (1) si son de valor razonable, las fluctuaciones tanto del derivado como la partida cubierta se registran contra resultados, o (2) si son de flujo de efectivo, se reconocen temporalmente en el Otro Resultado Integral (ORI) y se reclasifican a resultados cuando la partida cubierta los afecta. La porción inefectiva del cambio en el valor razonable se reconoce de inmediato en resultados, en el resultado integral de financiamiento, independientemente de si el derivado está designado como cobertura de valor razonable o de flujo de efectivo.

CFE 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. CFE documenta formalmente todas las relaciones de cobertura, en donde describe los objetivos y estrategias de la administración de riesgos para llevar a cabo transacciones con derivados. La política de la Empresa es no realizar operaciones especulativas con instrumentos financieros derivados.

Ciertos instrumentos financieros derivados, aunque fueron contratados con fines de cobertura desde una perspectiva económica, por cambios en la normatividad contable, actualmente no se designan como cobertura para efectos contables sino de negociación. La fluctuación en el valor razonable de estos derivados se reconoce en resultados en el costo financiero.

Se realizaron las pruebas de efectividad sobre los flujos de intercambio de cupones que se llevaron a cabo durante el ejercicio enero – marzo de 2017.

Como método de medición se estableció el cociente del flujo por pagar de la posición primaria y el flujo por recibir del instrumento financiero derivado. Además se revelaron los elementos más importantes de cada intercambio, como fecha de intercambio, las tasas

de interés que se utilizaron para el cálculo tanto del flujo de la posición primaria como el flujo del instrumento financiero derivado, la sobretasa que se adiciona a cada tasa de cálculo, la base de cálculo para cada flujo, la frecuencia de períodos y la fecha de cálculo de ambas tasas.

#### INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS

Los saldos al 31 de marzo de 2017 y al 31 de marzo de 2016, de los instrumentos financieros derivados e intereses son como sigue:

	MARZO 2017	MARZO 2016
Con fines de cobertura		
Activo	\$ 8,861,871	\$ 39,834,306
Pasivo	\$ 1,511,710	\$ 35,031,220
Con fines de negociación		
Activo		\$ 4,906,647
Pasivo	206,218	\$ 5,522,356
Total Instrumentos Financieros Derivados		
Activo	\$ 8,861,871	\$ 44,740,953
Pasivo	\$ 1,717,928	\$ 40,553,576
Total Instrumentos Financieros Derivados		
Otro Resultado Integral (Patrimonio)	\$ 9,360,074	\$ -2,702,225

- Instrumento financiero con fines de negociación** - El 17 de septiembre de 2002, CFE colocó en el mercado japonés un bono por 32 mil millones de yenes japoneses a una tasa de interés de 3.83% anual y con vencimiento en septiembre de 2032. De manera simultánea, CFE realizó una operación de cobertura por la cual recibió un monto de 269'474,000 dólares americanos, equivalentes a los 32 mil millones de yenes al tipo de cambio spot de la fecha de la operación de 118.7499 yenes por dólar americano. La operación consiste en una serie de "Forwards" de divisa que permiten fijar el tipo de cambio yen/dólar, durante el plazo establecido de la operación en 54.0157 yenes por dólar americano. Como resultado de la operación, CFE paga una tasa de interés equivalente al 8.42% anual en dólares. El efecto de valuación de los "Forwards" de divisa se registra en el Costo Financiero; una ganancia (pérdida) en dicho costo compensa una pérdida (ganancia) en el pasivo subyacente.

La obligación final de la CFE es pagar los yenes japoneses con base en los vencimientos al acreedor, teniendo el derecho de recibir de la institución con la cual se contrató la cobertura, yenes a cambio de ciertos dólares establecidos con el contrato del instrumento financiero. El resultado de la transacción con la institución con la cual se contrató el instrumento financiero es como sigue:

		Tipo de cambio ( Marzo 2017)	Moneda nacional (miles de pesos)
Bienes a recibir (activo)	32,000'000,000 yenes	0.1686	\$ 5,395,200

Bienes a entregar (pasivo)	269'474,000 dólares	18.8092	\$ 5,068,590
Bienes a recibir, neto			\$ <u>326,610</u>

A partir del 17 de marzo de 2003 y hasta el 17 de septiembre de 2032, la CFE está obligada a realizar pagos semestrales por la cantidad de 11'344,855 dólares americanos equivalentes a 612'800,000 yenes japoneses, por lo que la suma total que la CFE está obligada a entregar en los próximos 16 años es de 351,690,517.40 dólares americanos y el monto total que recibirá será de 18,996,800,000 yenes japoneses.

Adicionalmente, al término del contrato de cobertura, las partes celebraron un contrato de compra por parte de CFE, de un "Call Europeo" mediante el cual CFE adquiere el derecho de comprar yenes japoneses al vencimiento, a precio de mercado, en caso de que el tipo de cambio yen/dólar se cote por debajo de 118.7498608401 yenes por dólar y la venta por parte de CFE de un "Call Europeo" mediante el cual CFE vende la protección de una apreciación del tipo de cambio yen/dólar por encima de 27.8000033014 yenes por dólar.

En caso de que la CFE decidiera cancelar en forma anticipada la cobertura ("forwards" de divisa), se originaría una pérdida extraordinaria estimada al 31 de marzo de 2017, en 10,963,663 dólares americanos, aproximadamente. La pérdida fue estimada por J. Aron & Company (agente de cálculo), tomando como base el valor razonable de la cobertura a la fecha de la estimación.

Los instrumentos financieros derivados con fines de cobertura al 31 de marzo de 2017 se detallan a continuación (miles de pesos / miles de dólares americanos):

Contraparte	Posición primaria	Objeto	Monto del nominal	Subyacente	Valor de mercado	Fecha de inicio de cobertura	Fecha de terminación de la cobertura	Tasa / tipo de moneda recibo	Tasa / tipo de moneda pago	% cubierto
BANAMEX	<u>\$1,702,516</u>	Cambiar de tasa flotante a tasa fija	<u>\$1,617,390</u>	Tasa de interés CETES 182 + 0.25%	<u>-\$811</u>	7 de diciembre de 2007	26 de mayo de 2017	CETES 182 + 0.25%	8.1950%	95%
BANAMEX	<u>\$368,987</u>	Cambiar de tasa flotante a tasa fija	<u>\$350,538</u>	Tasa de interés CETES 182 + 0.25%	<u>-\$120</u>	15 de febrero de 2008	4 de agosto de 2017	CETES 182 + 0.25%	8.2200%	95%
BANAMEX	<u>\$787,092</u>	Cambiar de tasa flotante a tasa fija	<u>\$787,092</u>	Tasa de interés CETES 91 + 0.45%	<u>-\$357</u>	24 de abril de 2008	11 de enero de 2018	CETES 91 + 0.50%	8.3650%	95%
J.P. MORGAN	<u>\$697,928</u>	Cambiar de tasa flotante a tasa fija	<u>\$593,239</u>	Tasa de interés TIIE 28 + 0.45%	<u>\$6,147</u>	30 de marzo de 2012	10 de julio de 2020	CETES 91 + 0.45%	7.9000%	100%
HSBC	<u>\$651,004</u>	Cambiar de tasa flotante a tasa fija	<u>\$553,353</u>	Tasa de interés TIIE 28 + 0.45%	<u>\$5,736</u>	30 de marzo de 2012	10 de julio de 2020	TIIE 28 + 0.45%	6.0900%	85%
CREDIT AGRICOLE	<u>\$590,622</u>	Cambiar de tasa flotante a tasa fija	<u>\$502,029</u>	Tasa de interés TIIE 28 + 0.45%	<u>\$5,208</u>	30 de marzo de 2012	10 de julio de 2020	TIIE 28 + 0.45%	6.0700%	85%
BANCOMER	<u>\$425,546</u>	Cambiar de	<u>\$372,183</u>	Tasa de interés	<u>\$3,869</u>	30 de marzo	10 de julio de	TIIE 28 +	6.0850%	85%

tasa flotante a tasa fija	TIIIE 28 + 0.45%	de 2012	2020	0.45%
------------------------------	------------------	---------	------	-------

BNP PARIBAS

---

### Información a revelar sobre operaciones discontinuadas [bloque de texto]

---

P(34)

---

### Información a revelar sobre dividendos [bloque de texto]

---

P(35)

---

### Información a revelar sobre ganancias por acción [bloque de texto]

---

P(36)

---

### Información a revelar sobre el efecto de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera [bloque de texto]

---

P(37)

-Riesgo de fluctuaciones cambiarias

Una porción importante de la deuda está denominada en moneda extranjera principalmente en dólares de los Estados Unidos de Norte América, mientras que la mayor parte de nuestros activos e ingresos están denominados en pesos. Como resultado de lo anterior, estamos expuestos al riesgo de la devaluación del peso frente al dólar. Como parte de nuestra política de administración de riesgos hemos contratado cross currency swap para reducir el impacto de la fluctuación cambiaria. El efecto de este instrumento consiste en reemplazar la obligación de pagar tasas de interés fija en dólares por una obligación de pagar una tasa fija en pesos.

De igual forma contrató un instrumento financiero derivado en el 2012 para cubrir el riesgo de tipo de cambio de nuestra deuda por \$ 32 mil millones de yenes. Para cubrir los riesgos cambiarios de nuestra deuda en yenes celebramos una serie de forwards cambiarios bajo el cual adquirimos yenes japoneses con base en un tipo de cambio fijo de dólares americanos. También adquirimos una "opción call" para la compra de yenes japoneses al final de la transacción. Estos instrumentos derivados no fueron designados de cobertura.

---

### Información a revelar sobre beneficios a los empleados [bloque de texto]

---

P(38)

c. **Beneficios a los empleados**

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

Beneficios directos a los empleados.

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

Beneficios a los empleados por pensiones y otros.

Tenemos la política de otorgar pensiones al retiro, que cubren a nuestro personal.

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

Adicionalmente existen planes de pensiones de contribución definida establecidos por el Gobierno Federal y por los cuales debemos efectuar aportaciones a nombre de los trabajadores.

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

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

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

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

Modificaciones al Contrato Colectivo de Trabajo

Con fecha 19 de mayo de 2016 concluyó el proceso de revisión de las condiciones del Contrato Colectivo de Trabajo que, tienen celebrado la CFE y el Sindicato Único de Trabajadores Electricistas de la República Mexicana (SUTERM).

Derivado de esta revisión se modificaron diversas cláusulas que impactan principalmente en el rubro de jubilaciones, presentándose una estimación del efecto de dichas modificaciones como una reducción en el pasivo laboral de la Empresa y por tanto un efecto positivo en resultados.

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

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

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

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

El Gobierno Federal había establecido que asumiría una parte del pasivo laboral de la CFE, y esta sería equivalente peso por peso a la reducción que se lograra del pasivo por obligaciones laborales al momento de renegociar el Contrato Colectivo de Trabajo.

El Gobierno Federal anunció el 29 de diciembre de 2016 la conclusión del proceso de revisión del ahorro en el monto de las obligaciones laborales a cargo de la CFE, que se derivó de las modificaciones al contrato colectivo de trabajo.

---

## Información a revelar sobre los segmentos de operación de la entidad [bloque de texto]

---

P(39)

### 23. 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 a revelar sobre hechos ocurridos después del periodo sobre el que se informa [bloque de texto]

---

P(40)

---

---

### Información a revelar sobre gastos [bloque de texto]

---

P(41)

---

---

### Información a revelar sobre gastos por naturaleza [bloque de texto]

---

P(42)

---

---

### Información a revelar sobre activos para exploración y evaluación [bloque de texto]

---

P(43)

---

---

### Información a revelar sobre medición del valor razonable [bloque de texto]

---

P(44)

- Valor razonable de activos y pasivos

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

- a. Reconocemos el efectivo y equivalentes de efectivo, cuentas por cobrar comerciales y cuentas por pagar comerciales, además de otros pasivos a la fecha del estado de situación financiera a su valor nominal.

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

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

---

## Información a revelar sobre el valor razonable de instrumentos financieros [bloque de texto]

---

P(45)

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.

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

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

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

---

## Información a revelar sobre ingresos (gastos) por primas y comisiones [bloque de texto]

---

P(46)

---

## Información a revelar sobre gastos financieros [bloque de texto]

---

P(47)

---

## Información a revelar sobre ingresos (gastos) financieros [bloque de texto]

---

P(48)



---

### Información a revelar sobre ingresos financieros [bloque de texto]

---

P(49)

---

### Información a revelar sobre activos financieros mantenidos para negociar [bloque de texto]

---

P(50)

---

### Información a revelar sobre instrumentos financieros [bloque de texto]

---

P(51)

**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 atemperar 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.

---

### Información a revelar sobre instrumentos financieros a valor razonable con cambios en resultados [bloque de texto]

---

P(52)

-Activos financieros a valor razonable a través de resultados.

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

---

### Información a revelar sobre instrumentos financieros designados como a valor razonable con cambios en resultados [bloque de texto]

---

P(53)

-Activos financieros a valor razonable a través de resultados.

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

## Información a revelar sobre instrumentos financieros mantenidos para negociar [bloque de texto]

P(54)

## Información a revelar sobre pasivos financieros mantenidos para negociar [bloque de texto]

P(55)

## Información a revelar sobre gestión del riesgo financiero [bloque de texto]

P(56)

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

-Riesgos de tasa de interés

Una parte importante de nuestra deuda devenga intereses a tasas variables, las cuales se calculan en referencia a tasa TIIE en el caso de la deuda denominada en pesos.

-Riesgo de fluctuaciones cambiarias

Una porción importante de la deuda está denominada en moneda extranjera principalmente en dólares de los Estados Unidos de Norte América, mientras que la mayor parte de nuestros activos e ingresos están denominados en pesos. Como resultado de lo anterior, estamos expuestos al riesgo de la devaluación del peso frente al dólar. Como parte de nuestra política de administración de riesgos hemos contratado cross currency swap para reducir el impacto de la fluctuación cambiaria. El efecto de este instrumento consiste en reemplazar la obligación de pagar tasas de interés fija en dólares por una obligación de pagar una tasa fija en pesos.

De igual forma contrató un instrumento financiero derivado en el 2012 para cubrir el riesgo de tipo de cambio de nuestra deuda por \$ 32 mil millones de yenes. Para cubrir los riesgos cambiarios de nuestra deuda en yenes celebramos una serie de forwards cambiarios bajo el cual adquirimos yenes japoneses con base en un tipo de cambio fijo de dólares americanos. También adquirimos una "opción call" para la compra de yenes japoneses al final de la transacción. Estos instrumentos derivados no fueron designados de cobertura.

- Riesgo de precios de commodities

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

-Riesgo crediticio.

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

---

## Información a revelar sobre la adopción por primera vez de las NIIF [bloque de texto]

---

P(57)

---

## Información a revelar sobre gastos generales y administrativos [bloque de texto]

---

P(58)

---

## Información a revelar sobre información general sobre los estados financieros [bloque de texto]

---

P(59)

P(1)

### 1. Bases de formulación de los estados financieros consolidados los estados financieros consolidados

#### a. Bases de preparación

Los estados financieros consolidados han sido preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF). Los estados financieros consolidados emitidos por el International Accounting Standard Board (IASB).

Los estados financieros consolidados han sido preparados 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

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

Para propósitos de revelación en las notas a Los estados financieros consolidados, cuando se hace referencia a pesos o “\$” se trata de pesos mexicanos, cuando se hace referencia a dólares se trata de dólares de los Estados Unidos de América, cuando se hace referencia a Euros, se trata de la moneda en curso legal de la Unión Europea, 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 (M\$), excepto cuando se indica de otra manera.

#### c. Estados consolidados de resultados integrales

La CFE elaboró los estados consolidados condensados 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”.

---

## Información a revelar sobre la hipótesis de negocio en marcha [bloque de texto]

---

P(60)

---

**Información a revelar sobre el crédito mercantil [bloque de texto]**

---

P(61)

---

**Información a revelar sobre subvenciones del gobierno [bloque de texto]**

---

P(62)

---

**Información a revelar sobre deterioro de valor de activos [bloque de texto]**

---

P(63)

Deterioro de activos financieros

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

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

- Deterioro del valor de nuestros activos de larga duración

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

---

**Información a revelar sobre impuestos a las ganancias [bloque de texto]**

---

P(64)

---

**Información a revelar sobre empleados [bloque de texto]**

---

P(65)

---

**Información a revelar sobre personal clave de la gerencia [bloque de texto]**

---

P(66)

---

**Información a revelar de contratos de seguro [bloque de texto]**

---

P(67)

---

**Información a revelar sobre ingresos ordinarios por primas de seguro [bloque de texto]**

---

P(68)

---

**Información a revelar sobre activos intangibles [bloque de texto]**

---

P(69)

---

**Información a revelar sobre activos intangibles y crédito mercantil [bloque de texto]**

---

P(70)

---

**Información a revelar sobre gastos por intereses [bloque de texto]**

---

-Deuda y préstamos

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

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

---

---

**Información a revelar sobre ingresos por intereses [bloque de texto]**

---

P(72)

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

---

---

**Información a revelar sobre ingresos (gastos) por intereses [bloque de texto]**

---

P(73)

---

---

**Información a revelar sobre inventarios [bloque de texto]**

---

P(74)

**c. Inventario de materiales para operación y costo de consumos**

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

Los inventarios se revisan periódicamente para determinar la existencia de material obsoleto, y para evaluar la suficiencia de la reserva o provisión, cuando se presenta el caso, se incrementa la reserva contra los resultados del ejercicio. Mensualmente se aplica el factor de 0.0004167 (cero punto cero cero cero cuatro uno seis siete) sobre el saldo del mes de registro de las cuentas de materiales en existencia, equivalente al 0.5% anual, para registrar la provisión del año.

---

---

**Información a revelar sobre pasivos por contratos de inversión [bloque de texto]**

---

P(75)

---

---

**Información a revelar sobre propiedades de inversión [bloque de texto]**

---

P(76)

---

---

**Información a revelar sobre inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación [bloque de texto]**

---

P(77)

---

---

**Información a revelar sobre inversiones distintas de las contabilizadas utilizando el método de la participación [bloque de texto]**

---

P(78)

---

---

**Información a revelar sobre capital social [bloque de texto]**

---

P(79)

---

---

**Información a revelar sobre negocios conjuntos [bloque de texto]**

---

P(80)

---

---

**Información a revelar anticipos por arrendamientos [bloque de texto]**

---

P(81)

---

---

**Información a revelar sobre arrendamientos [bloque de texto]**

---

P(82)

---

---

**Información a revelar sobre riesgo de liquidez [bloque de texto]**

---

P(83)

**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, 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.

---

---

**Información a revelar sobre préstamos y anticipos a bancos [bloque de texto]**

---

P(84)

---

---

**Información a revelar sobre préstamos y anticipos a clientes [bloque de texto]**

---

P(85)

---

---

**Información a revelar sobre riesgo de mercado [bloque de texto]**

---

P(86)

**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.

**- Análisis de sensibilidad de moneda extranjera**

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

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

El análisis de sensibilidad incluye únicamente las partidas monetarias pendientes denominadas en moneda extranjera y ajusta su conversión al final del periodo para un cambio del 5% en las tasas de cambio. El análisis de sensibilidad incluye préstamos externos así como préstamos de las operaciones extranjeras dentro de la Empresa donde la denominación del préstamo se encuentra en una divisa distinta a la moneda del prestamista o del prestatario. Una cifra positiva (como se aprecia en el cuadro que sigue) indica un incremento en los resultados donde el peso mexicano se fortalece en 5% contra la divisa pertinente. Si se presentara un debilitamiento del 5% 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.

**Administración del riesgo cambiario**

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

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

La Empresa 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.

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

**- Administración del riesgo de tasas de interés**

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

---

## Información a revelar sobre el valor de los activos netos atribuibles a los tenedores de las unidades de inversión [bloque de texto]

---

P(87)

---

## Información a revelar sobre participaciones no controladoras [bloque de texto]

---

P(88)



---

**Información a revelar sobre activos no circulantes mantenidos para la venta y operaciones discontinuadas [bloque de texto]**

---

P(89)

---

---

**Información a revelar sobre activos no circulantes o grupo de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta [bloque de texto]**

---

P(90)

---

---

**Información a revelar sobre objetivos, políticas y procesos para la gestión del capital [bloque de texto]**

---

P(91)

---

---

**Información a revelar sobre otros activos [bloque de texto]**

---

P(92)

---

---

**Información a revelar sobre otros activos circulantes [bloque de texto]**

---

P(93)

---

---

**Información a revelar sobre otros pasivos circulantes [bloque de texto]**

---

P(94)

---

---

**Información a revelar sobre otros pasivos [bloque de texto]**

---

P(95)

---

---

**Información a revelar sobre otros activos no circulantes [bloque de texto]**

---

P(96)

---

---

**Información a revelar sobre otros pasivos no circulantes [bloque de texto]**

---

P(97)

---

**Información a revelar sobre otros gastos de operación [bloque de texto]**

---

P(98)

---

**Información a revelar sobre otros ingresos (gastos) de operación [bloque de texto]**

---

P(99)

---

**Información a revelar sobre otros resultados de operación [bloque de texto]**

---

P(100)

---

**Información a revelar sobre anticipos y otros activos [bloque de texto]**

---

P(101)

---

**Información a revelar sobre ganancias (pérdidas) por actividades de operación [bloque de texto]**

---

P(102)

---

**Información a revelar sobre propiedades, planta y equipo [bloque de texto]**

---

P(103)

**c. Plantas, instalaciones y equipo**

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

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

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

revisión periódica de los valores razonables de plantas, instalaciones y equipo en operación, y cada 5 años se evaluará la necesidad de efectuar revaluaciones, de tal manera que el valor en libros no difiera en forma importante de lo que se habría calculado utilizando los valores razonables al final del periodo sobre el cual se informa.

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

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

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

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

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

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

	Tasa anual %
Centrales generadoras-geotérmicas	Del 2.00 al 3.70
Centrales generadoras-vapor	Del 1.33 al 2.86
Centrales generadoras-hidroeléctricas	Del 1.25 al 2.50
Centrales generadoras-combustión interna	Del 1.33 al 3.03
Centrales generadoras-turbo gas y ciclo combinado	Del 1.33 al 3.03
Central generadora-nuclear	Del 2.50
Subestaciones	Del 1.33 al 2.56
Líneas de transmisión	Del 1.33 al 2.86
Redes de distribución	Del 1.67 al 3.33

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

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

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

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

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

Otros bienes muebles 10

Los terrenos no son sujetos de depreciación.

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

El valor de las plantas, instalaciones y equipo se revisa anualmente por indicios de deterioro en el valor de dichos activos. En el año terminado al 31 de diciembre de 2016 y al 31 de marzo de 2017 no se reconocieron pérdidas por deterioro.

**d. Plantas, instalaciones y equipo en arrendamiento**

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

---

## Información a revelar sobre provisiones [bloque de texto]

---

P(104)

- Obligaciones laborales

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

- La tasa de incremento de los salarios que se calcula habrá en los años siguientes;
- Las tasas de descuento utilizadas para calcular el valor presente de nuestras obligaciones futuras;
- La tasa de inflación esperada; y
- La tasa de retorno de los activos del plan de pensiones.

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

- Estimación para cuentas de cobro dudoso

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

---

## Información a revelar sobre la reclasificación de instrumentos financieros [bloque de texto]

---

P(105)

---

**Información a revelar sobre ingresos de actividades ordinarias reconocidos procedentes de contratos de construcción [bloque de texto]**

---

P(106)

---

**Información a revelar sobre reaseguros [bloque de texto]**

---

P(107)

---

**Información a revelar sobre partes relacionadas [bloque de texto]**

---

P(108)

---

**Información a revelar sobre acuerdos de recompra y de recompra inversa [bloque de texto]**

---

P(109)

---

**Información a revelar sobre gastos de investigación y desarrollo [bloque de texto]**

---

P(110)

---

**Información a revelar sobre reservas dentro de capital [bloque de texto]**

---

P(111)

---

**Información a revelar sobre efectivo y equivalentes de efectivo restringidos [bloque de texto]**

---

P(112)

---

**Información a revelar sobre ingresos de actividades ordinarias [bloque de texto]**

---

P(113)

---

**Información a revelar sobre acuerdos de concesión de servicios [bloque de texto]**

---

P(114)

---

**Información a revelar sobre capital en acciones, reservas y otras participaciones en el capital contable [bloque de texto]**

---

P(115)

---

**Información a revelar sobre acuerdos con pagos basados en acciones [bloque de texto]**

---

P(116)

---

**Información a revelar sobre pasivos subordinados [bloque de texto]**

---

P(117)

---

**Información a revelar sobre subsidiarias [bloque de texto]**

---

P(118)

---

**Información a revelar sobre un resumen de las políticas contables significativas [bloque de texto]**

---

P(1)

P(119)

**1. Resumen de las principales políticas contables**

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

**a. Bases de consolidación**

Los estados financieros consolidados intermedia incluyen las cuentas de la CFE y de aquellas empresas productivas subsidiarias (EPS), empresas filiales y fideicomisos sobre los que se ejerce control.

La tenencia accionaria en las principales subsidiarias, afiliadas y fideicomisos, sobre las que CFE mantiene control es la siguiente:

- CFE Distribución EPS, CFE Transmisión EPS, CFE Generación I EPS, CFE Generación II EPS, CFE Generación III EPS, CFE Generación IV EPS, CFE Generación V EPS, CFE Generación VI EPS y CFE Suministrador de Servicios Básicos EPS.
- CFE posee inversiones en acciones en la empresa Suministro Calificado. Se efectuó una aportación inicial el 27 de septiembre de 2016 por \$19,980 y una segunda aportación el 29 de septiembre de 2016 por \$10,020.
- CFE International LLC. La aportación inicial asciende a \$100,000 usd, con participación accionaria del 100%.
- CFE posee el control absoluto de CFenergía, S.A. de C.V. La aportación inicial asciende a \$1,000 con una participación accionaria del 100%.
- Los fideicomisos en los cuales CFE ejerce control, los mismos se detallan a continuación:

Fideicomiso	Participación de CFE			Tipo de proyecto
	Fideicomitente	Fideicomisario	Fiduciario	
Fideicomiso de Administración y Traslato de Dominio 2030	CFE	En primer lugar: los adjudicatarios de los contratos. En segundo lugar: CFE	BANOBRAS, S. N. C.	Inversión condicionada
Fideicomiso para la Constitución de un Fondo Revolvente de Financiamiento para el Programa de Aislamiento Térmico de la Vivienda en el Valle de Mexicali B.C.	CFE	CFE	BANOBRAS, S. N. C.	Ahorro de energía
Fideicomiso de Gastos Previos	CFE	CFE	BANCOMEXT, S. N. C.	Inversión directa

#### b) Transacciones en moneda extranjera

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

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

? instrumentos de patrimonio disponibles para la venta (excepto en caso de deterioro cuando las diferencias de moneda extranjera que se hayan reconocido en otros resultados integrales se reclasifican a resultados);

? un pasivo financiero designado como cobertura de la inversión neta en un negocio en el extranjero siempre que la cobertura sea eficaz (ver (iii)); y

? coberturas de flujo de efectivo calificadas siempre que la cobertura sea eficaz.

**c. Efectivo y equivalentes de efectivo**

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

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

**d. Inventario de materiales para operación y costo de consumos**

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

Los inventarios se revisan periódicamente para determinar la existencia de material obsoleto, y para evaluar la suficiencia de la reserva o provisión, cuando se presenta el caso, se incrementa la reserva contra los resultados del ejercicio. Mensualmente se aplica el factor de 0.0004167 (cero punto cero cero cero cuatro uno seis siete) sobre el saldo del mes de registro de las cuentas de materiales en existencia, equivalente al 0.5% anual, para registrar la provisión del año.

**e. Plantas, instalaciones y equipo**

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

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

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

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

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

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

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

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

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



## Tasa anual %

Centrales generadoras-geotérmicas	Del 2.00 al 3.70
Centrales generadoras-vapor	Del 1.33 al 2.86
Centrales generadoras-hidroeléctricas	Del 1.25 al 2.50
Centrales generadoras-combustión interna	Del 1.33 al 3.03
Centrales generadoras-turbo gas y ciclo combinado	Del 1.33 al 3.03
Central generadora-nuclear	Del 2.50
Subestaciones	Del 1.33 al 2.56
Líneas de transmisión	Del 1.33 al 2.86
Redes de distribución	Del 1.67 al 3.33

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

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

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

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

## Tasa anual %

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

Los terrenos no son sujetos de depreciación.

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

El valor de las plantas, instalaciones y equipo se revisa anualmente por indicios de deterioro en el valor de dichos activos. En el año terminado al 31 de diciembre de 2016 y al 31 de marzo de 2017 no se reconocieron pérdidas por deterioro.

f. **Plantas, instalaciones y equipo en arrendamiento**

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

g. **Activos intangible**

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

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

#### h. Activos y pasivos financieros

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

#### Activos financieros

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

#### Préstamos y cuentas por cobrar

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

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

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

-Activos financieros a valor razonable a través de resultados.

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

-Activos financieros conservados al vencimiento

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

-Instrumentos financieros disponibles para su venta

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

-Bajas de activos financieros.

Un activo financiero, o en su caso, una parte de un activo financiero o una parte de un grupo de activos financieros similares, se da de baja cuando los derechos para recibir flujos de efectivo del activo han vencido, o los hemos transferidos o hemos asumido una obligación para

pagar los flujos de efectivo recibidos; sin demora material, a un tercero en virtud de un acuerdo de transferencia; y hemos transferido el control del activo a pesar de haber retenido sustancialmente todos los riesgos y beneficios del mismo.

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

#### Deterioro de activos financieros

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

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

#### Pasivos financieros

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

Los pasivos financieros de la Empresa incluyen las cuentas por pagar a proveedores y contratistas, otras cuentas por pagar y pasivos acumulados, préstamos, productos por realizar e instrumentos financieros d

---

## Información a revelar sobre cuentas por cobrar y por pagar por impuestos [bloque de texto]

---

P(120)

---

## Información a revelar sobre proveedores y otras cuentas por pagar [bloque de texto]

---

P(121)

#### Pasivos financieros

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

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

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

---

---

## Información a revelar sobre clientes y otras cuentas por cobrar [bloque de texto]

---

P(122)

### Préstamos y cuentas por cobrar

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

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

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

---

---

## Información a revelar sobre ingresos (gastos) comerciales [bloque de texto]

---

P(123)

---

## Información a revelar sobre acciones propias [bloque de texto]

---

P(124)

## [800600] Notas - Lista de políticas contables

### Información a revelar sobre un resumen de las políticas contables significativas [bloque de texto]

P(1)

P(119)

#### 1. Resumen de las principales políticas contables

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

##### a. Bases de consolidación

Los estados financieros consolidados intermedia incluyen las cuentas de la CFE y de aquellas empresas productivas subsidiarias (EPS), empresas filiales y fideicomisos sobre los que se ejerce control.

La tenencia accionaria en las principales subsidiarias, afiliadas y fideicomisos, sobre las que CFE mantiene control es la siguiente:

- CFE Distribución EPS, CFE Transmisión EPS, CFE Generación I EPS, CFE Generación II EPS, CFE Generación III EPS, CFE Generación IV EPS, CFE Generación V EPS, CFE Generación VI EPS y CFE Suministrador de Servicios Básicos EPS.
- CFE posee inversiones en acciones en la empresa Suministro Calificado. Se efectuó una aportación inicial el 27 de septiembre de 2016 por \$19,980 y una segunda aportación el 29 de septiembre de 2016 por \$10,020.
- CFE International LLC. La aportación inicial asciende a \$100,000 usd, con participación accionaria del 100%.
- CFE posee el control absoluto de CFenergía, S.A. de C.V. La aportación inicial asciende a \$1,000 con una participación accionaria del 100%.
- Los fideicomisos en los cuales CFE ejerce control, los mismos se detallan a continuación:

Fideicomiso	Participación de CFE			Tipo de proyecto
	Fideicomitente	Fideicomisario	Fiduciario	
Fideicomiso de Administración y Traslato de Dominio 2030	CFE	En primer lugar: los adjudicatarios de los contratos. En segundo lugar: CFE	BANOBRAS, S. N. C.	Inversión condicionada
Fideicomiso para la Constitución de un Fondo Revolvente de Financiamiento para el Programa de Aislamiento Térmico de la Vivienda en el Valle de Mexicali B.C.	CFE	CFE	BANOBRAS, S. N. C.	Ahorro de energía
Fideicomiso de Gastos Previos	CFE	CFE	BANCOMEXT, S. N. C.	Inversión directa

**b) Transacciones en moneda extranjera**

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

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

? instrumentos de patrimonio disponibles para la venta (excepto en caso de deterioro cuando las diferencias de moneda extranjera que se hayan reconocido en otros resultados integrales se reclasifican a resultados);

? un pasivo financiero designado como cobertura de la inversión neta en un negocio en el extranjero siempre que la cobertura sea eficaz (ver (iii)); y

? coberturas de flujo de efectivo calificadas siempre que la cobertura sea eficaz.

**c. Efectivo y equivalentes de efectivo**

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

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

**d. Inventario de materiales para operación y costo de consumos**

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

Los inventarios se revisan periódicamente para determinar la existencia de material obsoleto, y para evaluar la suficiencia de la reserva o provisión, cuando se presenta el caso, se incrementa la reserva contra los resultados del ejercicio. Mensualmente se aplica el factor de 0.0004167 (cero punto cero cero cero cuatro uno seis siete) sobre el saldo del mes de registro de las cuentas de materiales en existencia, equivalente al 0.5% anual, para registrar la provisión del año.

**e. Plantas, instalaciones y equipo**

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

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

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

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

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

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

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

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

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

	Tasa anual %
Centrales generadoras-geotérmicas	Del 2.00 al 3.70
Centrales generadoras-vapor	Del 1.33 al 2.86
Centrales generadoras-hidroeléctricas	Del 1.25 al 2.50
Centrales generadoras-combustión interna	Del 1.33 al 3.03
Centrales generadoras-turbo gas y ciclo combinado	Del 1.33 al 3.03
Central generadora-nuclear	Del 2.50
Subestaciones	Del 1.33 al 2.56
Líneas de transmisión	Del 1.33 al 2.86
Redes de distribución	Del 1.67 al 3.33

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

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

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

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

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

Los terrenos no son sujetos de depreciación.

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

El valor de las plantas, instalaciones y equipo se revisa anualmente por indicios de deterioro en el valor de dichos activos. En el año terminado al 31 de diciembre de 2016 y al 31 de marzo de 2017 no se reconocieron pérdidas por deterioro.

**f. Plantas, instalaciones y equipo en arrendamiento**

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

**g. Activos intangible**

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

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

**h. Activos y pasivos financieros**

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

Activos financieros

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

Préstamos y cuentas por cobrar

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

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

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

-Activos financieros a valor razonable a través de resultados.

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



-Activos financieros conservados al vencimiento

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

-Instrumentos financieros disponibles para su venta

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

-Bajas de activos financieros.

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

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

Deterioro de activos financieros

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

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

Pasivos financieros

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

Los pasivos financieros de la Empresa incluyen las cuentas por pagar a proveedores y contratistas, otras cuentas por pagar y pasivos acumulados, préstamos, productos por realizar e instrumentos financieros d

## Descripción de la política contable de activos financieros disponibles para la venta [bloque de texto]

P(2)

-Instrumentos financieros disponibles para su venta

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

---

### Descripción de la política contable para activos biológicos [bloque de texto]

---

P(3)

---

### Descripción de la política contable para costos de préstamos [bloque de texto]

---

P(4)

#### Pasivos financieros

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

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

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

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

---

### Descripción de la política contable para préstamos [bloque de texto]

---

P(5)

#### Préstamos y cuentas por cobrar

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

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

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

---

### Descripción de la política contable para combinaciones de negocios [bloque de texto]

---

P(6)

---

### Descripción de la política contable para combinaciones de negocios y crédito mercantil [bloque de texto]

---

P(7)

---

**Descripción de la política contable para flujos de efectivo [bloque de texto]**

---

P(8)

---

**Descripción de la política contable para garantías colaterales [bloque de texto]**

---

P(9)

---

**Descripción de la política contable para construcciones en proceso [bloque de texto]**

---

P(10)

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

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

---

---

**Descripción de la política contable de los costos de adquisición [bloque de texto]**

---

P(11)

---

**Descripción de la política contable para provisiones para retiro del servicio, restauración y rehabilitación [bloque de texto]**

---

P(12)

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

---

---

**Descripción de la política contable para costos de adquisición diferidos que surgen de contratos de seguro [bloque de texto]**

---

P(13)

---

**Descripción de la política contable para gastos por depreciación [bloque de texto]**

---

P(14)

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

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

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

	Tasa anual %
Centrales generadoras-geotérmicas	Del 2.00 al 3.70
Centrales generadoras-vapor	Del 1.33 al 2.86
Centrales generadoras-hidroeléctricas	Del 1.25 al 2.50
Centrales generadoras-combustión interna	Del 1.33 al 3.03
Centrales generadoras-turbo gas y ciclo combinado	Del 1.33 al 3.03
Central generadora-nuclear	Del 2.50
Subestaciones	Del 1.33 al 2.56
Líneas de transmisión	Del 1.33 al 2.86
Redes de distribución	Del 1.67 al 3.33

I. Inmuebles y bienes destinados para oficinas y servicios generales

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

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

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

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

Los terrenos no son sujetos de depreciación.

## Descripción de la política contable para baja en cuentas de instrumentos financieros [bloque de texto]

P(15)

## Descripción de la política contable para instrumentos financieros derivados [bloque de texto]

P(16)

### c. Instrumentos Financieros Derivados

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

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

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

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

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

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

-Riesgos de tasa de interés

Una parte importante de nuestra deuda devenga intereses a tasas variables, las cuales se calculan en referencia a tasa TIIE en el caso de la deuda denominada en pesos.

-Riesgo de fluctuaciones cambiarias

Una porción importante de la deuda está denominada en moneda extranjera principalmente en dólares de los Estados Unidos de Norte América, mientras que la mayor parte de nuestros activos e ingresos están denominados en pesos. Como resultado de lo anterior, estamos expuestos al riesgo de la devaluación del peso frente al dólar. Como parte de nuestra política de administración de riesgos hemos contratado cross currency swap para reducir el impacto de la fluctuación cambiaria. El efecto de este instrumento consiste en reemplazar la obligación de pagar tasas de interés fija en dólares por una obligación de pagar una tasa fija en pesos.

De igual forma contrató un instrumento financiero derivado en el 2012 para cubrir el riesgo de tipo de cambio de nuestra deuda por \$ 32 mil millones de yenes. Para cubrir los riesgos cambiarios de nuestra deuda en yenes celebramos una serie de forwards cambiarios bajo el cual adquirimos yenes japoneses con base en un tipo de cambio fijo de dólares americanos. También adquirimos una "opción call" para la compra de yenes japoneses al final de la transacción. Estos instrumentos derivados no fueron designados de cobertura.

- Riesgo de precios de commodities

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

-Riesgo crediticio.

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

## Descripción de la política contable para instrumentos financieros derivados y coberturas [bloque de texto]

P(17)

### c. Instrumentos Financieros Derivados

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

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

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

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

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

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

-Riesgos de tasa de interés

Una parte importante de nuestra deuda devenga intereses a tasas variables, las cuales se calculan en referencia a tasa TIIE en el caso de la deuda denominada en pesos.

-Riesgo de fluctuaciones cambiarias

Una porción importante de la deuda está denominada en moneda extranjera principalmente en dólares de los Estados Unidos de Norte América, mientras que la mayor parte de nuestros activos e ingresos están denominados en pesos. Como resultado de lo anterior, estamos expuestos al riesgo de la devaluación del peso frente al dólar. Como parte de nuestra política de administración de riesgos hemos contratado cross currency swap para reducir el impacto de la fluctuación cambiaria. El efecto de este instrumento consiste en reemplazar la obligación de pagar tasas de interés fija en dólares por una obligación de pagar una tasa fija en pesos.

De igual forma contrató un instrumento financiero derivado en el 2012 para cubrir el riesgo de tipo de cambio de nuestra deuda por \$ 32 mil millones de yenes. Para cubrir los riesgos cambiarios de nuestra deuda en yenes celebramos una serie de forwards cambiarios bajo el cual adquirimos yenes japoneses con base en un tipo de cambio fijo de dólares americanos. También adquirimos una "opción call" para la compra de yenes japoneses al final de la transacción. Estos instrumentos derivados no fueron designados de cobertura.

- Riesgo de precios de commodities

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

-Riesgo crediticio.

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

---

## Descripción de la política contable para la determinación de los componentes del efectivo y equivalentes de efectivo [bloque de texto]

---

P(18)

### c. Efectivo y equivalentes de efectivo

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

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

---

## Descripción de la política contable para operaciones discontinuadas [bloque de texto]

---

P(19)

---

## Descripción de la política contable para dividendos [bloque de texto]

---

P(20)

---

## Descripción de la política contable para las ganancias por acción [bloque de texto]

---

P(21)

---

## Descripción de la política contable para beneficios a los empleados [bloque de texto]

---

P(22)

- Beneficios a los empleados

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

Beneficios directos a los empleados.

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

Beneficios a los empleados por pensiones y otros.

Tenemos la política de otorgar pensiones al retiro, que cubren a nuestro personal.

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

Adicionalmente existen planes de pensiones de contribución definida establecidos por el Gobierno Federal y por los cuales debemos efectuar aportaciones a nombre de los trabajadores.

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

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

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

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

---

## Descripción de la política contable para gastos relacionados con el medioambiente [bloque de texto]

---

P(23)

---

## Descripción de la política contable para gastos [bloque de texto]

---

P(24)

---

---

## Descripción de las políticas contables para desembolsos de exploración y evaluación [bloque de texto]

---

P(25)

---



---

### Descripción de la política contable para mediciones al valor razonable [bloque de texto]

---

P(26)

---

### Descripción de la política contable para primas e ingresos y gastos por comisiones [bloque de texto]

---

P(27)

---

### Descripción de la política contable para gastos financieros [bloque de texto]

---

P(28)

---

### Descripción de la política contable para ingresos y gastos financieros [bloque de texto]

---

P(29)

---

### Descripción de la política contable para activos financieros [bloque de texto]

---

P(30)

#### Activos financieros

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

#### Préstamos y cuentas por cobrar

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

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

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

-Activos financieros a valor razonable a través de resultados.

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

-Activos financieros conservados al vencimiento

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

-Instrumentos financieros disponibles para su venta

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

-Bajas de activos financieros.

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

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

#### Deterioro de activos financieros

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

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

---

## Descripción de la política contable para garantías financieras [bloque de texto]

---

P(31)

---

## Descripción de la política contable para instrumentos financieros [bloque de texto]

---

P(32)

### c. Instrumentos Financieros Derivados

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

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

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

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

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

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

-Riesgos de tasa de interés

Una parte importante de nuestra deuda devenga intereses a tasas variables, las cuales se calculan en referencia a tasa TIIE en el caso de la deuda denominada en pesos.

-Riesgo de fluctuaciones cambiarias

Una porción importante de la deuda está denominada en moneda extranjera principalmente en dólares de los Estados Unidos de Norte América, mientras que la mayor parte de nuestros activos e ingresos están denominados en pesos. Como resultado de lo anterior, estamos expuestos al riesgo de la devaluación del peso frente al dólar. Como parte de nuestra política de administración de riesgos hemos contratado cross currency swap para reducir el impacto de la fluctuación cambiaria. El efecto de este instrumento consiste en reemplazar la obligación de pagar tasas de interés fija en dólares por una obligación de pagar una tasa fija en pesos.

De igual forma contrató un instrumento financiero derivado en el 2012 para cubrir el riesgo de tipo de cambio de nuestra deuda por \$ 32 mil millones de yenes. Para cubrir los riesgos cambiarios de nuestra deuda en yenes celebramos una serie de forwards cambiarios bajo el cual adquirimos yenes japoneses con base en un tipo de cambio fijo de dólares americanos. También adquirimos una "opción call" para la compra de yenes japoneses al final de la transacción. Estos instrumentos derivados no fueron designados de cobertura.

- Riesgo de precios de commodities

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

-Riesgo crediticio.

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

## Descripción de la política contable para instrumentos financieros a valor razonable con cambios en resultados [bloque de texto]

---

P(33)

-Activos financieros a valor razonable a través de resultados.

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

---

## Descripción de la política contable para pasivos financieros [bloque de texto]

---

P(34)

### Pasivos financieros

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

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

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

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

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

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

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

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

-Deuda y préstamos

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

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

#### -Bajas de pasivos financieros

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

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

#### Compensación

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

#### Valor razonable de los instrumentos financieros.

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

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

#### **c. Instrumentos Financieros Derivados**

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

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

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

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

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

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

#### -Riesgos de tasa de interés

Una parte importante de nuestra deuda devenga intereses a tasas variables, las cuales se calculan en referencia a tasa TIIE en el caso de la deuda denominada en pesos.

#### -Riesgo de fluctuaciones cambiarias

Una porción importante de la deuda está denominada en moneda extranjera principalmente en dólares de los Estados Unidos de Norte América, mientras que la mayor parte de nuestros activos e ingresos están denominados en pesos. Como resultado de lo anterior, estamos expuestos al riesgo de la devaluación del peso frente al dólar. Como parte de nuestra política de administración de riesgos hemos contratado cross currency swap para reducir el impacto de la fluctuación cambiaria. El efecto de este instrumento consiste en reemplazar la obligación de pagar tasas de interés fija en dólares por una obligación de pagar una tasa fija en pesos.

De igual forma contrató un instrumento financiero derivado en el 2012 para cubrir el riesgo de tipo de cambio de nuestra deuda por \$ 32 mil millones de yenes. Para cubrir los riesgos cambiarios de nuestra deuda en yenes celebramos una serie de forwards cambiarios bajo el cual adquirimos yenes japoneses con base en un tipo de cambio fijo de dólares americanos. También adquirimos una "opción call" para la compra de yenes japoneses al final de la transacción. Estos instrumentos derivados no fueron designados de cobertura.

- Riesgo de precios de commodities

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

-Riesgo crediticio.

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

## Descripción de la política contable para conversión de moneda extranjera [bloque de texto]

P(35)

### m. Operaciones en moneda extranjera

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

## Descripción de la política contable para la moneda funcional [bloque de texto]

P(36)

### b) Transacciones en moneda extranjera

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

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

? instrumentos de patrimonio disponibles para la venta (excepto en caso de deterioro cuando las diferencias de moneda extranjera que se hayan reconocido en otros resultados integrales se reclasifican a resultados);

? un pasivo financiero designado como cobertura de la inversión neta en un negocio en el extranjero siempre que la cobertura sea eficaz (ver (iii)); y

? coberturas de flujo de efectivo calificadas siempre que la cobertura sea eficaz.

---

### Descripción de la política contable para el crédito mercantil [bloque de texto]

---

P(37)

---

### Descripción de las políticas contables para subvenciones gubernamentales [bloque de texto]

---

P(38)

---

---

### Descripción de la política contable para coberturas [bloque de texto]

---

P(39)

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

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

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

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

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

---

### Descripción de la política contable para inversiones mantenidas hasta el vencimiento [bloque de texto]

---

P(40)

-Activos financieros conservados al vencimiento

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

---

## Descripción de la política contable para deterioro del valor de activos [bloque de texto]

---

P(41)

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

---

## Descripción de la política contable para deterioro del valor de activos financieros [bloque de texto]

---

P(42)

### Deterioro de activos financieros

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

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

---

## Descripción de la política contable para deterioro del valor de activos no financieros [bloque de texto]

---

P(43)

---

## Descripción de la política contable para impuestos a las ganancias [bloque de texto]

---

P(44)

### **k. Impuesto sobre la renta**

-Impuesto a la utilidad .

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



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

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

Los impuestos diferidos relacionados con partidas que reconocemos fuera del resultado neto, son reconocidos fuera del mismo. Las partidas por impuestos diferidos atribuibles a otras partidas de utilidad integral, forman parte de dichas partidas.

-Impuestos sobre ventas

Los ingresos de nuestras actividades, los costos, gastos y los activos los reconocemos excluyendo el importe de cualquier impuesto sobre ventas, excepto cuando:

- i. El impuesto sobre ventas pagado en la adquisición de algún activo o por la prestación de un servicio no sea recuperable, en cuyo caso dicho impuesto forma parte del valor del activo o del gasto, según corresponda.
- ii. Las cuentas por cobrar y por pagar, que se presentan en nuestro estado de situación financiera incluyan dicho impuesto.

El importe neto del impuesto sobre ventas que esperamos recuperar de o pagar a la autoridad fiscal, se presente como una cuenta por cobrar o por pagar se de en un período mayor a un año, en cuyo caso se presenta en el largo plazo.

---

### **Descripción de las políticas contables de contratos de seguro y de los activos, pasivos, ingresos y gastos relacionados [bloque de texto]**

---

P(45)

---

### **Descripción de la política contable para activos intangibles y crédito mercantil [bloque de texto]**

---

P(46)

---

### **Descripción de la política contable para activos intangibles distintos al crédito mercantil [bloque de texto]**

---

P(47)

---

### **Descripción de la política contable para ingresos y gastos por intereses [bloque de texto]**

---

P(48)

---

**Descripción de las políticas contables para inversiones en asociadas [bloque de texto]**

---

P(49)

---

**Descripción de la política contable para inversiones en asociadas y negocios conjuntos [bloque de texto]**

---

P(50)

---

**Descripción de las políticas contables para inversiones en negocios conjuntos [bloque de texto]**

---

P(51)

---

**Descripción de la política contable para propiedades de inversión [bloque de texto]**

---

P(52)

---

**Descripción de la política contable para inversiones distintas de las inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación [bloque de texto]**

---

P(53)

---

**Descripción de la política contable para el capital social [bloque de texto]**

---

P(54)

---

**Descripción de la política contable para arrendamientos [bloque de texto]**

---

P(55)

c. **Plantas, instalaciones y equipo en arrendamiento**

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

---

## Descripción de la política contable para préstamos y cuentas por cobrar [bloque de texto]

---

P(56)

### Préstamos y cuentas por cobrar

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

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

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

---

## Descripción de las políticas contables para la medición de inventarios [bloque de texto]

---

P(57)

### **c. Inventario de materiales para operación y costo de consumos**

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

Los inventarios se revisan periódicamente para determinar la existencia de material obsoleto, y para evaluar la suficiencia de la reserva o provisión, cuando se presenta el caso, se incrementa la reserva contra los resultados del ejercicio. Mensualmente se aplica el factor de 0.0004167 (cero punto cero cero cero cuatro uno seis siete) sobre el saldo del mes de registro de las cuentas de materiales en existencia, equivalente al 0.5% anual, para registrar la provisión del año.

---

## Descripción de la política contable para activos de minería [bloque de texto]

---

P(58)

---

## Descripción de la política contable para derechos de minería [bloque de texto]

---

P(59)

---

### Descripción de la política contable para activos no circulantes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta [bloque de texto]

---

P(60)

-Instrumentos financieros disponibles para su venta

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

---

---

### Descripción de la política contable para activos no circulantes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta y operaciones discontinuadas [bloque de texto]

---

P(61)

-Instrumentos financieros disponibles para su venta

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

---

---

### Descripción de la política contable para la compensación de instrumentos financieros [bloque de texto]

---

P(62)

#### Compensación

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

---

---

### Descripción de la política contable para activos de petróleo y gas [bloque de texto]

---

P(63)

---

### Descripción de la política contable para propiedades, planta y equipo [bloque de texto]

---

P(64)

**c. Plantas, instalaciones y equipo**

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

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

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

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

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

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

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

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

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

	Tasa anual %
Centrales generadoras-geotérmicas	Del 2.00 al 3.70
Centrales generadoras-vapor	Del 1.33 al 2.86
Centrales generadoras-hidroeléctricas	Del 1.25 al 2.50
Centrales generadoras-combustión interna	Del 1.33 al 3.03
Centrales generadoras-turbo gas y ciclo combinado	Del 1.33 al 3.03
Central generadora-nuclear	Del 2.50
Subestaciones	Del 1.33 al 2.56
Líneas de transmisión	Del 1.33 al 2.86
Redes de distribución	Del 1.67 al 3.33

**II. Inmuebles y bienes destinados para oficinas y servicios generales**

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

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

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

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

Los terrenos no son sujetos de depreciación.

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

El valor de las plantas, instalaciones y equipo se revisa anualmente por indicios de deterioro en el valor de dichos activos. En el año terminado al 31 de diciembre de 2016 y al 31 de marzo de 2017 no se reconocieron pérdidas por deterioro.

---

## Descripción de la política contable para provisiones [bloque de texto]

---

P(65)

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

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

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

---

## Descripción de la política contable para la reclasificación de instrumentos financieros [bloque de texto]

---

P(66)

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

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

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

serlo, dejamos de aplicar el tratamiento contable de cobertura respecto de los instrumentos financieros derivados efectuados de manera prospectiva.

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

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

---

### Descripción de la política contable para el reconocimiento en el resultado del periodo de la diferencia entre el valor razonable en el reconocimiento inicial y el precio de transacción [bloque de texto]

---

P(67)

---

### Descripción de las políticas contables para el reconocimiento de ingresos de actividades ordinarias [bloque de texto]

---

P(68)

#### I.Reconocimiento de ingresos

Los ingresos se reconocen en el periodo en el que se prestan los servicios de venta de energía eléctrica a los clientes, consecuentemente, la energía ya entregada que se encuentra en proceso de facturación, se considera ingreso del año y su monto se estima con base en la facturación real del bimestre inmediato anterior.

---

### Descripción de la política contable para reaseguros [bloque de texto]

---

P(69)

---

### Descripción de la política contable para acuerdos de recompra y de recompra inversa [bloque de texto]

---

P(70)

---

### Descripción de la política contable para gastos de investigación y desarrollo [bloque de texto]

---

P(71)

---

---

**Descripción de la política contable para el efectivo y equivalentes de efectivo restringido [bloque de texto]**

---

P(72)

---

---

**Descripción de la política contable para la información financiera por segmentos [bloque de texto]**

---

P(73)

---

---

**Descripción de la política contable para las transacciones con pagos basados en acciones [bloque de texto]**

---

P(74)

---

---

**Descripción de la política contable para costos de desmonte [bloque de texto]**

---

P(75)

---

---

**Descripción de la política contable para subsidiarias [bloque de texto]**

---

P(76)

---

---

**Descripción de las políticas contables para los beneficios por terminación [bloque de texto]**

---

P(77)

---

---

**Descripción de la política contable para proveedores y otras cuentas por pagar [bloque de texto]**

---

P(78)

Pasivos financieros

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



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

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

---

## Descripción de la política contable para clientes y otras cuentas por cobrar [bloque de texto]

---

P(79)

### Préstamos y cuentas por cobrar

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

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

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

---

## Descripción de la política contable para ingresos y gastos comerciales [bloque de texto]

---

P(80)

### Descripción de la política contable para transacciones con participaciones no controladoras [bloque de texto]

---

P(81)

### Descripción de la política contable para transacciones con partes relacionadas [bloque de texto]

---

P(82)

### Descripción de la política contable para acciones propias [bloque de texto]

---

P(83)

---

**Descripción de otras políticas contables relevantes para comprender los estados financieros [bloque de texto]**

---

P(84)

---

## **[813000] Notas - Información financiera intermedia de conformidad con la NIC 34**

### **Información a revelar sobre información financiera intermedia [bloque de texto]**

P(1)

### **Descripción de sucesos y transacciones significativas**

P(2)

### **Descripción de las políticas contables y métodos de cálculo seguidos en los estados financieros intermedios [bloque de texto]**

P(3)

### **Explicación de la estacionalidad o carácter cíclico de operaciones intermedias**

P(4)

### **Explicación de la naturaleza e importe de las partidas, que afecten a los activos, pasivos, capital contable, ganancia neta o flujos de efectivo, que sean no usuales por su naturaleza, importe o incidencia**

P(5)

### **Explicación de la naturaleza e importe de cambios en las estimaciones de importes presentados en periodos intermedios anteriores o ejercicios contables anteriores**

P(6)

### **Explicación de cuestiones, recompras y reembolsos de títulos representativos de deuda y capital**

P(7)

---

**Dividendos pagados, acciones ordinarias:** 0

---

**Dividendos pagados, otras acciones:** 0

---

**Dividendos pagados, acciones ordinarias por acción:** 0

---

**Dividendos pagados, otras acciones por acción:** 0

---

**Explicación de sucesos ocurridos después del periodo intermedio sobre el que se informa que no han sido reflejados**

---

P(8)

---

---

**Explicación del efecto de cambios en la composición de la entidad durante periodos intermedios**

---

P(9)

---

---

**Descripción del cumplimiento con las NIIF si se aplican a la información financiera intermedia**

---

P(10)

---

---

**Descripción de la naturaleza e importe del cambio en estimaciones durante el periodo intermedio final**

---

P(11)

---