CFE DISTRIBUCIÓN, EMPRESA PRODUCTIVA SUBSIDIARIA

Estados Financieros

31 de diciembre de 2017

(Miles de pesos)

(Con el Informe de los Auditores Independientes)



Informe de los Auditores Independientes

KPMG Cárdenas Dosal, S.C. Manuel Ávila Camacho 176 P1, Reforma Social, Miguel Hidalgo, C.P. 11650, Ciudad de México. Teléfono: +01 (55) 5246 8300 kpmg.com.mx

Al Consejo de Administración CFE Distribución, Empresa Productiva Subsidiaria:

Opinión

Hemos auditado los estados financieros de CFE Distribución, Empresa Productiva Subsidiaria ("la Empresa"), que comprenden el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2017, los estados de resultado integral, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, y notas que incluyen un resumen de las políticas contables significativas y otra información explicativa.

En nuestra opinión, los estados financieros adjuntos presentan razonablemente, en todos los aspectos materiales, la situación financiera de CFE Distribución, Empresa Productiva Subsidiaria, al 31 de diciembre de 2017, así como sus resultados y sus flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

Fundamento de la opinión

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

Párrafos de énfasis

a) Llamamos la atención sobre la nota 1 de los estados financieros, que describe que la Empresa fue constituida conforme a lo dispuesto en el artículo 1 del Acuerdo por el que se crea CFE Distribución, publicado en el Diario Oficial de la Federación (DOF) el 29 de marzo de 2016, mismo que atiende a los *Términos para la Estricta Separación Legal de la Comisión Federal de Electricidad*, publicados por la Secretaría de Energía en el DOF el 11 de enero de 2016. Siguiendo dichos términos, la Administración de Comisión Federal de Electricidad, Empresa Productiva del Estado, llevó a cabo la separación financiera y contable con fecha efectiva 1o. de enero de 2017. Asimismo, la Empresa inició operaciones el 1o. de enero de 2017 como una entidad independiente de la Comisión Federal de Electricidad, Empresa Productiva del Estado.

(Continúa)



- b) Llamamos la atención sobre las notas 5, 8 y 15 de los estados financieros, que describe que la Empresa realizó operaciones importantes con sus partes relacionadas por el año terminado el 31 de diciembre de 2017.
- c) Llamamos la atención sobre la nota 3(j) de los estados financieros, que describe que el 100% de los ingresos por servicios de distribución de la Empresa se obtienen del Mercado Eléctrico Mayorista.

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

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

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

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

Responsabilidades de los auditores en la auditoría de los estados financieros

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

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

• Identificamos y evaluamos los riesgos de desviación material en los estados financieros, debida a fraude o error, diseñamos y aplicamos procedimientos de auditoría para responder a dichos riesgos y obtenemos evidencia de auditoría suficiente y adecuada para proporcionar una base para nuestra opinión. El riesgo de no detectar una desviación material debida a fraude es más elevado que en el caso de una desviación material debida a error, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, omisiones deliberadas, manifestaciones intencionadamente erróneas o la elusión del control interno.

(Continúa)



- Obtenemos conocimiento del control interno relevante para la auditoría con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean adecuados en función de las circunstancias y no con la finalidad de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno de la Empresa.
- Evaluamos lo adecuado de las políticas contables aplicadas, la razonabilidad de las estimaciones contables y la correspondiente información revelada por la Administración.
- Concluimos sobre lo adecuado de la utilización, por la Administración, de la base contable de negocio en marcha y, basados en la evidencia de auditoría obtenida, concluimos sobre si existe o no una incertidumbre material relacionada con hechos o con condiciones que pueden generar dudas significativas sobre la capacidad de la Empresa para continuar como negocio en marcha. Si concluimos que existe una incertidumbre material, se requiere que llamemos la atención en nuestro informe de auditoría sobre la correspondiente información revelada en los estados financieros o, si dichas revelaciones no son adecuadas, que expresemos una opinión modificada. Nuestras conclusiones se basan en la evidencia de auditoría obtenida hasta la fecha de nuestro informe de auditoría. Sin embargo, hechos o condiciones futuros pueden ser causa de que la Empresa deje de ser un negocio en marcha.
- Evaluamos la presentación global, la estructura y el contenido de los estados financieros, incluida la información revelada, y si los estados financieros representan las transacciones y hechos subyacentes de un modo que logran la presentación razonable.

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

KPMG CÁRDENAS DOSAL, S.C.

C.P.C. Jesús Zúñiga Sánchez

Ciudad de México, a 23 de abril de 2018.

Estado de situación financiera

Al 31 de diciembre de 2017

(Miles de pesos)

	2017			2017
Activo		Pasivo y patrimonio		
Activo circulante:		Pasivo circulante:		
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 4,993,362	Porción circulante de la deuda con partes relacionadas (nota 15)	\$	15,421,620
Cuentas por cobrar al Mercado Eléctrico Mayorista	3,529,165	Cuentas por pagar con partes relacionadas (nota 5)		28,033,521
Cuentas por cobrar con partes relacionadas (nota 5)	8,244,531	Impuestos y derechos por pagar (nota 11)		339,430
Otras cuentas por cobrar, neto (nota 6)	11,534,911	Proveedores y otros pasivos (nota 10)		7,981,169
Pago anticipado a partes relacionadas (nota 5)	20,000,000			
Materiales para operación neto	237,605	Total del pasivo circulante		51,775,740
Total del activo circulante	48,539,574			
		Deuda con partes relacionadas (nota 15)		107,410,089
Instalaciones y equipo, neto (nota 7)	396,904,691			
		Otros pasivos a largo plazo		877,057
Instrumentos financieros derivados (nota 8)	5,960,564			
		Beneficios a los empleados (nota 12)		136,032,000
Impuesto diferido activo (nota 14)	53,143,389			
		Total del pasivo		296,094,886
Activo intangible y otros (nota 9)	723,582			
		Patrimonio :		
		Efecto de separación (nota 16)		122,035,051
		Resultado del periodo		89,111,984
		Otros resultados integrales (nota 17)	-	(1,970,121)
		Total del patrimonio		209,176,914
		Compromisos y pasivos contingentes (nota 19)		
		Hechos posteriores (nota 21)		
			-	
	\$ 505,271,800		\$	505,271,800
Ver notas adjuntas a los estados financieros.			-	

Estado de resultado integral

Por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2017

(Miles de pesos)

	2017
Ingresos: Ingresos por servicio de distribución Otros ingresos, neto (nota 13)	\$ 119,037,926 36,685,977
Total de ingresos	155,723,903
Costos y gastos: Remuneraciones Mantenimiento, materiales y servicios generales Cargo intercompañía demanda garantizada (nota 5) Otros gastos Costo de obligaciones laborales (nota 12) Depreciación y amortización	26,914,721 6,327,572 39,266,664 14,913,656 17,757,000 12,288,326
Total de gastos generales	117,467,939
Resultado de operación	38,255,964
Resultado integral de financiamiento: Gasto financiero, neto Utilidad cambiaria y efecto de valuación de instrumentos financieros, neto	4,616,476 (2,615,129)
Resultado integral de financiamiento	2,001,347
Utilidad antes de impuestos a la utilidad	36,254,617
Impuestos a la utilidad (nota 14): Sobre base fiscal Diferidos	286,022 (53,143,389)
Total de impuestos a la utilidad	(52,857,367)
Utilidad neta del periodo	89,111,984
Otros resultados integrales (nota 18): Partidas que no se reclasifican posteriormente a los resultados del periodo: Efecto de remedición de pasivo por beneficios definidos Partidas que se reclasifican posteriormente a los resultados del periodo: Efecto de los instrumentos financieros derivados	(10,857) 1,980,978
Total de otros resultados integrales	1,970,121
Resultado integral del periodo	\$ 87,141,863

Ver notas adjuntas a los estados financieros.

Por el año terminado al 31 de diciembre de 2017

Estado de Cambios en el Patrimonio

(Millones de pesos)

		Efecto de separación	Utilidades <u>acumuladas</u>	Otros resultados <u>integrales</u>	<u>Total</u>
Efecto de sepración al 1o. de enero de 2017	\$	122,035,051	-	-	122,035,051
Resultado integral del periodo	_		89,111,984	(1,970,121)	87,141,863
Saldo al 31 de diciembre de 2017	\$ <u>_</u>	122,035,051	89,111,984	(1,970,121)	209,176,914

Ver notas adjuntas a los estados financieros.

Estados de Flujos de Efectivo

Año terminado el 31 de diciembre de 2017

(Millones de pesos)

	2017
Actividades de operación:	
Utilidad antes de impuestos a la utilidad y otros resultados integrales \$	36,254,617
Partidas relacionadas con actividades de operación:	,,-
(Beneficio) costo de obligaciones laborales	17,757,000
Partidas relacionadas con actividades de inversión:	
Depreciación	12,288,326
Pérdida en baja de instalaciones y equipo	2,650,062
Partidas relacionadas con actividades de financiamiento:	
Utilidad cambiaria no realizada, intereses a cargo y cambio en el valor	3,970,296
razonable de instrumentos financieros	
Subtotal	72,920,301
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar	(56,319,896)
Materiales para operación	190,516
Impuestos y derechos por pagar	51,556
Otras cuentas por pagar y pasivos acumulados	(17,798,902)
Pago de beneficios a los empleados	(13,241,000)
Cuentas por pagar con partes relacionadas	44,786,306
Flujos netos de efectivo de actividades de operación	30,588,881
Actividades de inversión - adquisiciones de instalaciones	
y equipo	(22,832,162)
Otros activos	(605,589)
Actividades de financiamiento:	
Contratación de deuda	23,994,336
Pago de deuda	(17,428,735)
Intereses pagados	(7,284,940)
Cobros de instrumentos financieros	27,195
Pago de instrumentos financieros derivados	(1,478,951)
Flujos neto de efectivo de actividades de financiamiento	(2,171,095)
Incremento neto de efectivo y equivalentes de efectivo	4,980,035
Efectivo y equivalentes de efectivo:	
Aportado	13,327
Al fin del período \$	4,993,362

CFE DISTRIBUCIÓN, Empresa Productiva Subsidiaria

Notas a los estados financieros Por el año terminado al 31 de diciembre de 2017. (Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).

- 1. Constitución, actividades de la empresa productiva subsidiaria y eventos relevantes.
- Constitución y actividades de la empresa

CFE Distribución, Empresa Productiva Subsidiaria (EPS)

CFE Distribución, Empresa Productiva Subsidiaria, (en adelante "La Empresa" o "CFE Distribución") es una Empresa Productiva Subsidiaria de la Comisión Federal de Electricidad (en adelante "CFE" o "CFE Corporativo"), con personalidad jurídica y patrimonio propios, constituida de conformidad con lo dispuesto en el artículo 1 del ACUERDO por el que se crea CFE Distribución, publicado en el Diario Oficial de la Federación ("DOF") el 29 de marzo de 2016; así como de conformidad con la estricta separación legal de la CFE establecida por la Secretaría de Energía, y está sujeta a lo dispuesto en la Ley de la Comisión Federal de Electricidad ("Ley CFE") publicada en el DOF el 11 de agosto de 2014.

Distribución se encarga de llevar a cabo las actividades necesarias para prestar los servicios públicos de distribución de electricidad. Asimismo, se encarga de llevar a cabo, entre otras actividades, el financiamiento, instalación, mantenimiento, gestión y operación y ampliación de la infraestructura necesaria para proporcionar el servicio público de distribución de conformidad con lo dispuesto en la Ley de la Comisión Federal de Electricidad (LCFE), los Términos de la Estricta Separación Legal de la CFE (TESL-CFE) y cualquier otra disposición legal aplicable.

Antecedentes de creación de la Empresa estricta separación legal

La Comisión Federal de Electricidad, Empresa Productiva del Estado, es una institución mexicana 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 en el Diario Oficial de la Federación el 24 de agosto de ese mismo año.

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

El 11 de agosto de 2014 se publicó la Ley CFE, que entró en vigor el 7 de octubre de 2014 y dispone la transformación de la CFE en Empresa Productiva del Estado (EPE). A partir de que se transforma en una EPE su objeto es prestar el servicio público de transmisión y distribución de energía eléctrica por cuenta y orden del Estado. Así mismo, la CFE lleva a cabo las actividades de generación y comercialización de energía eléctrica, importación, exportación, transporte, almacenamiento y compra-venta de gas natural, entre otras actividades.

El 11 de enero de 2016 la Secretaría de Energía publicó en el DOF los Términos para la Estricta Separación Legal de la Comisión Federal de Electricidad ("TESL-CFE") que observó la Comisión Federal de Electricidad para realizar actividades de Generación, Transmisión, Distribución, Comercialización y Proveeduría de Insumos Primarios, y para que su participación en los mercados sea de manera independiente a través de cada una de las unidades en que se separe, generando valor económico y rentabilidad para el Estado Mexicano como su propietario.

Adicionalmente, los TESL-CFE en su numeral 2.2.2 establecen mecanismos obligatorios de separación legal, operativa y contable, por medio de los cuales se garantiza que las empresas de generación, como empresas independientes, no compartan información entre sí y participen de manera independiente en los mercados. Siguiendo dichos términos, la Administración de CFE llevo a cabo la separación financiera y contable con fecha efectiva el 1º de enero de 2017.

Eventos relevantes

-Mercado Eléctrico Mayorista

Derivado de la operación del Mercado Eléctrico Mayorista, la Secretaria de Energía, en uso de sus atribuciones establecidas en el transitorio tercero de la LIE (Ley de la Industria Eléctrica), amplió el plazo hasta el 31 de diciembre de 2016 para que CFE continuara realizando las actividades independientes de Transmisión, Distribución, Suministro Básico, Comercialización distinta al Suministro Básico y Proveeduría de insumos primarios, incluyendo la participación en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) y se amplía al 1° de febrero de 2017, el plazo para continuar realizando la actividad de generación.

Con fecha 5 de octubre de 2016, el CENACE, CFE y CFE Distribución celebraron un Convenio de transferencia, mediante el cual, con el consentimiento del CENACE, la CFE transfirió, a partir del 1o. de noviembre de 2016, el convenio para la operación técnica y comercial de la distribución con el numero DST-001-JUN-2016 a CFE Distribución, quien aceptó todos y cada uno de los derechos y obligaciones derivados del mismo. Asimismo, con fecha 31 de octubre de 2016, el CENACE, CFE y CFE Distribución celebraron convenio modificatorio mediante el cual convienen modificar la cláusula PRIMERA del referido convenio de transferencia para establecer que la fecha a partir de la cual surtirá efectos la transferencia será a el 1o. de enero de 2017. Consecuentemente, la Empresa inicio operaciones en el Mercado Eléctrico Mayorista y con particulares como una entidad independiente de la CFE el 1º de enero de 2017.

Con fecha 18 de enero de 2017, CFE Distribución, EPS y CFE Corporativo entraron en un Contrato de Mandato mediante el cual CFE Distribución requiere el apoyo de CFE Corporativo para realizar todos los actos vinculados con la emisión de facturas, cobro y pago que derivan de los estados de cuenta del CENACE por su participación en el MEM.

Con fecha 18 de enero de 2017, CFE Corporativo, CFE Suministrador de Servicios Básicos, EPS, CFE Distribución, EPS, CFE Transmisión, EPS, CFE Intermediación de Contratos Legados, S. A. de C. V. y el Centro Nacional de control de Energía entraron en un Acuerdo mediante el cual las partes convienen en que las obligaciones de pago que tenga el CENACE, frente a las empresas productivas subsidiarias y filiales de la CFE, que le hayan otorgado el mandato para facturar, cobrar o pagar en nombre y por cuenta de ellas, derivadas de su participación en el MEM, quedarán liberadas o extintas, cuando dicho pago se realice a la CFE en cumplimiento del Mandato otorgado por los comparecientes.

Bienes aportados por CFE Corporativo

Por Acuerdo CA-114/2016 del Consejo de Administración de la Comisión Federal de Electricidad Sesión 16 Ordinaria del 15 de diciembre de 2016, I.9 Transferencia de Inmuebles a las Empresas Productivas Subsidiarias, con fundamento en los artículos 12, fracciones XXVI y XXX, y 90 así como cuarto transitorio, párrafos segundo y tercero de la Ley de la Comisión Federal de Electricidad, se acordó la desincorporación del régimen de dominio público de la Federación de los bienes inmuebles de la Comisión Federal de Electricidad, para transferirse a favor de CFE Transmisión. Dicha desincorporación se realiza únicamente para la transferencia de los activos a la subsidiaria. En el mismo acto dichos activos quedan sujetos al régimen dominio público de la Federación en términos del artículo 90 de la Ley de la Comisión Federal de Electricidad por tratarse de bienes de una empresa subsidiaria de CFE. Se aportaron dichos bienes al patrimonio de la EPS.

Asignación de pasivos financieros a CFE Distribución, EPS

Con fecha 1o. de enero de 2017 CFE Corporativo, CFE Distribución, EPS y CFE Transmisión, EPS entraron en un Acuerdo para la Segregación de Pasivos ("Acuerdo de Marco Financiero") mediante el cual CFE Corporativo asignaba la totalidad de la deuda adquirida antes de la fecha mencionada entre sus diferentes empresas productivas subsidiarias (incluyendo las obligaciones relacionadas con la deuda PIDIREGAS); y las EPS a su vez se comprometían a proporcionar a CFE Corporativo los fondos necesarios para cumplir con las obligaciones de pago (incluyendo el pago del principal e intereses así como los gastos de cobertura relativos) de los contratos existentes. La asignación de CFE Corporativo entre sus EPS resulta en la creación de una deuda por pagar de las EPS a CFE Corporativo.

-Obligaciones fiscales

Al momento de la incorporación, CFE Distribución se convirtió en una Empresa Productiva Subsidiaria de CFE, y a partir del 30 de marzo de 2016 comenzó a cumplir sus obligaciones fiscales en los términos del Título II de la Ley del Impuesto Sobre la Renta, que regula el régimen general de las personas morales. 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).

2. Bases de formulación de los estados financieros

a) Bases de preparación

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

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

b) Moneda funcional y de presentación

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

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

c) Estados de resultados integrales

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

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

3. Resumen de las principales políticas contables

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

a. Transacciones en moneda extranjera

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

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

b. Efectivo y equivalentes de efectivo

Se encuentran representados por efectivo en caja y bancos. El efectivo y los depósitos bancarios se presentan a valor nominal y los rendimientos que se generan se reconocen en los resultados conforme se devengan.

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

c. Materiales para operación

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

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

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

d. Instalaciones y equipo

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

-Instalaciones y equipo en operación (infraestructura eléctrica)

Las instalaciones y equipo en operación, sólo de la infraestructura eléctrica, utilizados para la distribución de energía eléctrica, se presentan en el estado de situación financiera a sus montos revaluados, calculando el valor razonable a la fecha de la revaluación, menos cualquier depreciación acumulada o pérdidas por deterioro acumuladas. La Compañía revisa periódicamente los valores razonables de instalaciones y equipo en operación, y periódicamente 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 el valor de dichas instalaciones y equipo en operación se reconoce en los otros resultados integrales como revaluación de instalación y equipo, excepto si revierte una disminución en la revaluación del mismo activo previamente reconocida en resultados, en cuyo caso el aumento se acredita a resultados en la medida en que reduce el gasto por la disminución efectuada previamente. Una disminución del valor en libros que se originó de la revaluación de dichas instalaciones y equipo en operación está se registra en resultados en la medida que excede el saldo de la revaluación de instalaciones y equipo.

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

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

La depreciación de las instalaciones y equipo en operación revaluados es reconocida en resultados. La depreciación de las 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 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 Distribución EPS, son las siguientes:

	Tasa anual % (Rango)
Subestaciones	Del 1.33 al 2.56
Redes de distribución	Del 1.67 al 3.33

Periódicamente evaluamos las vidas útiles, métodos de depreciación y valores residuales de nuestras 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 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.

-Inmuebles y bienes destinados para oficinas y servicios generales

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

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

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

El valor de las 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 2017 no se reconocieron perdidas por deterioro.

Las obras en proceso se capitalizan en el activo fijo una vez finalizado el periodo de prueba, es decir, cuando se encuentran disponibles para su uso y en las condiciones previstas por la Administración.

e. Activos intangibles

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 de vida indefinida.

f. 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.

-Cuentas por cobrar

Las cuentas por cobrar son instrumentos financieros con una duración generalmente menor a 12 meses con pagos fijos o determinables que no se negocian en un mercado activo. Las cuentas por cobrar (incluyendo las cuentas por cobrar MEM, cuentas por cobrar con partes relacionadas 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 servicios de distribución de energía en proceso de facturación.

-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.

-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. Tanto el activo como pasivo correspondiente se miden 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 maneras individuales para aquellos activos que son significativas 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 Compañía 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 ganancias o pérdidas.

Los pasivos financieros que se reconocen a su valor razonable con 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 través de ganancias y pérdidas.

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 haya 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.

g. Instrumentos financieros derivados

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

Los instrumentos financieros derivados son con partes relacionadas y se reconocen a su valor razonable en los estados de situación financiera. El valor razonable de los instrumentos financieros derivados contratados se determinan mediante técnicas de valuación comúnmente aceptados. Acorde con la estrategia de riesgo celebrados contratados de instrumentos financieros derivados para mitigar la exposición cambiaria y de tasas de interés, a través de la contratación de swaps de tasa de interés, cross currency swaps, opciones 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 realiza 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 serio, 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 cubierta afecta nuestro resultado y se presenta en el mismo rubro de dicho estado en donde presentamos la posición primaria correspondiente.

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

h. Beneficios a los empleados

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

-Beneficios directos a los empleados

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

-Beneficios a los empleados por pensiones y otros.

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

Las obligaciones por beneficios definidos (pensiones), se otorgaron a nuestro personal que inició su relación laboral antes del 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 contribuci6ón 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 IMSS. Los costos de las pensiones por contribución definida y los pasivos relacionados son reconocidos en los resultados del periodo en que se incurren.

De acuerdo con la Ley Federal del trabajo, tenemos la obligación de cubrir la 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 otros beneficios relacionados (beneficios por pensiones definidas) 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 los resultados del periodo conforme se incurren.

i. Impuestos a la utilidad

El impuesto a la utilidad causado en el año se determina de acuerdo con las disposiciones fiscales vigentes.

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

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

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

j. Reconocimiento de ingresos

Los ingresos se reconocen en el periodo en el que se presta el servicio de distribución de energía eléctrica consecuentemente, la energía ya entregada que se encuentra en proceso de facturación, se considera ingreso del año y su monto se provisiona con base en la medición del período de referencia. La totalidad de los ingresos de CFE Distribución se obtienen del MEM.

k. Ingresos diferidos (productos por realizar)

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

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

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

Considerando lo anterior, el saldo del pasivo por ingreso diferido registrado como Aportaciones de terceros dentro de la cuenta de Otros Pasivos a Largo Plazo al 1 de enero de 2017, por un monto de \$31,425, ha sido reconocido en el estado de resultados integrales del ejercicio 2017 (ver nota 13).

I. Provisiones

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

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

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

m. Uso de juicios y estimaciones

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

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

- Valor razonable de activos y pasivos

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

- a) Reconocemos el efectivo y equivalentes de efectivo, cuentas por cobrar comerciales y cuentas por pagar, 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.
- e) Nuestras propiedades y equipo están valuadas bajo el método de valor razonable.

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

- Vida útil de nuestras instalaciones y equipo

Depreciamos nuestras 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 disminuyéramos la vida útil de nuestros activos, tendríamos un mayor gasto por concepto de depreciación.

- Deterioro del valor de nuestros activos de larga duración

Nuestras 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.

- 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 sí ajustamos las estimaciones en el futuro, nuestros resultados y nuestra posición financiera podrían verse afectados de manera importante.

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

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

- Provisiones

Las provisiones las reconocemos cuando tenemos una obligación presente que resulta de eventos pasados, la cual es probable (más probable que no) que una salida de recursos será requerida para saldar la obligación y que un razonable del monto de la salida de recursos pueda estimarse confiablemente. El monto de provisiones que hemos reconocido es la mejor estimación que ha hecho nuestra administración respecto del gasto que requeriremos para cumplir con las obligaciones, tomando en cuenta toda la información disponible a la fecha de los estados financieros, la cual incluye la opinión de expertos externos como consejeros legales o consultores. Las provisiones se ajustan para reconocer los cambios en las circunstancias de los asuntos actuales, y por el surgimiento de nuevas obligaciones.

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

Los montos reconocidos pueden ser diferentes de los montos que finalmente incurrimos dadas las incertidumbres inherentes a ello.

- 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:

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 las pérdidas estimadas que resultan de la falta de pago.

4. Instrumentos Financieros — valores razonables y administración de riesgo

Objetivos de la administración del riesgo financiero

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

-Riesgo de crédito

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

El valor en libros de los activos financieros derivados de las cuentas por cobrar representa la exposición máxima al riesgo de crédito. Al 31 de diciembre 2017, dicho riesgo ascendía a 11,773,696 integrándose principalmente por las cuentas por cobrar a partes relacionadas y MEM.

Riesgo de liquidez

El riesgo de liquidez es el riesgo de que una entidad encuentre dificultad para cumplir con obligaciones asociadas con pasivos financieros que se liquiden mediante la entrega de efectivo u otro activo financiero. El financiamiento que recibe la Empresa es principalmente a través de deuda asignada por CFE y PIDIREGAS. Con el fin de administrar el riesgo de liquidez, la Compañía realiza análisis de flujos de efectivo de manera periódica y mantiene líneas de crédito abiertas con instituciones financieras y proveedores. Adicionalmente, la Compañía está sujeta a control presupuestal por parte del Gobierno Federal, por lo que el techo de endeudamiento neto que cada año autoriza el Congreso de la Unión de acuerdo a sus ingresos presupuestados no puede ser rebasado.

La siguiente tabla muestra los vencimientos contractuales de los pasivos financieros de la Empresa (sin incluir los instrumentos financieros derivados) con base en los periodos de pago son:

Al 31 de diciembre de 2017	Menos de 1 año	Más de 1 año y menos de 3	Más de 3 años y menos de 5	Más de 5 años	Total
					_
Deuda Documentada	11,081,834	14,177,911	10,186,517	67,885,737	103,331,999
asignada Intereses por pagar deuda	6,196,255	11.171.851	8,618,576	31.027.433	57.014.115
documentada *	0,100,200	11,171,001	0,010,010	01,027,100	07,011,110
Deuda PIDIREGAS	2,794,566	3,851,001	2,830,403	8,478,520	17,954,490
Intereses por pagar deuda	1,168,613	1,739,770	1,209,698	3,282,336	7,400,417
PIDIREGAS *					
Proveedores y contratistas	2,366,351				2,366,351
(nota 10)					
Total	23,607,619	30,940,533	22,845,194	110,674,026	188,067,372

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

Riesgos de mercado

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

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

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

Administración del riesgo cambiario

La Compañía se fondea mediante créditos preferentemente en moneda nacional, aunque también realiza transacciones en moneda extranjera. En consecuencia, se generan exposiciones a fluctuaciones en el tipo de cambio, las cuales se muestran en la siguiente hoja.

	Total deuda 31/12/2017
Moneda local	61,047,410
Moneda extranjera	60,239,079

La empresa utiliza principalmente "swaps" de tasa de interés y de divisas y de contratos "forward" de divisas para administrar su exposición a las fluctuaciones de tasas de interés y de moneda extranjera conforma a sus políticas contables.

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

Los valores en libros de los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera al final del periodo sobre el que se informa se presentan en la nota 18.

Análisis de sensibilidad de moneda extranjera

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

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

El análisis de sensibilidad incluye únicamente las partidas monetarias pendientes denominadas en moneda extranjera y ajusta su conversión al final del periodo para un cambio del 5% en las tasas de cambio (no incluye instrumentos financieros derivados). El análisis de sensibilidad incluye préstamos externos, así como préstamos de las operaciones extranjeras dentro de la Empresa donde la denominación del préstamo se encuentra en una divisa distinta a la moneda del prestamista o del prestatario. Una cifra positiva (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.

	31/12/2017		
Resultados	\$ 5,360,343		

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

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 el tipo de cambio peso/dólar.

Administración del riesgo de tasas de interés

La Compañía 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 tal como se muestra a continuación:

	Total deuda 31/12/2017
Tasa fija	92,162,160
Tasa variable	29,124,329

Análisis de sensibilidad para las tasas de interés

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

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

	31/12/2017
Ganancia o	
pérdida	\$ 75,254

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

Valor razonable de los instrumentos financieros

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.

Valuaciones a valor razonable reconocidas en el estado de situación financiera

Los instrumentos financieros que se valúan con posterioridad al reconocimiento inicial a valor razonable, agrupados en niveles del 1 al 2, con base en el grado al que el valor razonable es observable:

El detalle del valor razonable de los activos financieros derivados agrupados en nivel 2 con base en el grado al que el valor razonable es observable, se incluye en la nota 15.

Los niveles arriba indicados son considerados de la siguiente manera:

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

5. Saldos y operaciones con partes relacionadas

Al 31 de diciembre de 2017, los saldos y operaciones partes relacionadas son los siguientes:

CFE Corporativo y las subsidiarias mencionadas en esta nota, que surgieron derivado de los tratados de estricta separación legal, se consideran partes relacionadas de CFE Distribución, ya que todas forman parte de la empresa productiva del estado CFE.

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

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

- * Transacciones entre la operación de Distribución y CFE Corporativo:
 - Servicios tecnológicos Mediante este anexo el corporativo provee servicios relacionados con las comunicaciones tecnológicas y seguridad informática de las subsidiarias.
 - Parque aéreo El arrendamiento de los helicópteros, necesarios para la supervisión de las líneas de transmisión.
 - Parque vehicular Arrendamiento de vehículos para las subsidiarias, tanto operativos técnicos como administrativos.
 - Capacitación Asesoría y soporte de los usuarios del SIC R1 (Sistema Integral de Capacitación de la CFE), Formación de especialistas y administradores de capacitación y la renta y administración del SIC R1.
 - Gerencia de Ingeniería Especializada Análisis de fallas en la Red Nacional de Transmisión, Estudios, Repotenciación de líneas, entre otros servicios especializados.
 - Seguridad física Despliegue de personal militar y naval, encargados de vigilar y de la seguridad de las instalaciones y líneas de transmisión a lo largo de la república, seguridad intramuros y operaciones de seguridad extramuros, patrullajes terrestres y aéreos, monitoreo, y estudios relacionados con la seguridad de los activos de la operación de transmisión.
 - Administración de riesgos y seguros Encargados del proceso de licitación y contratación de aseguradora, administración de las pólizas contratadas y servicio de seguimiento a las reclamaciones por siniestro a compañías aseguradoras
 - Servicios de laboratorio Estudios y análisis sobre fallas en líneas y subestaciones, laboratorio de pruebas, consultoría y aseguramiento de calidad en la operación.
 - Servicios de Telecomunicación Fibra Óptica.
 - Servicios Jurídicos Servicios legales de la oficina del abogado general de CFE.
 - Fondo de Habitación (FHSSTE) Servicio de créditos hipotecarios a empleados.
 - Sistema de Recursos Humanos (SIRH) Se da servicios de nómina y servicios administrativos con respecto a esta.
 - Dirección de Proyectos de Inversión Financiada (DPIF) Estudio de factibilidad, previo a las construcciones de nuevas instalaciones de la RNT, supervisión y puesta en marcha de obra para construcciones concesionadas a terceros.
 - Estrategia y regulación Administración de la agenda regulatoria, medición de desempeños y análisis de nuevos proyectos de inversión.
 - Adjudicaciones Las adquisiciones de las subsidiarias se consolidan para agilizar licitaciones y obtener mejores precios de los proveedores, este anexo regula el servicio que el corporativo presta por ese concepto.
 - Servicio de gestión del Sistema Institucional de Información Pago de licencias, servicios y soporte relacionados con la plataforma SAP.
 - Proyectos de Ahorro de energía Evaluación y seguimiento de nuevos proyectos relacionados con el ahorro y eficiencia energética. Evaluación de nuevas tecnologías, talleres y difusión del ahorro de energía.
 - Venta de bienes inmuebles Gestión de la venta de los activos que se dan de baja de las subsidiarias.

- Arrendamiento de inmuebles de Luz y Fuerza del Centro

 Renta de inmuebles
 administrativos que quedaron en poder de la CFE cuando extingue la antes empresa
 del estado Luz y Fuerza del Centro.
- Este anexo se divide en 4 partes; A) Servicio de derivados y cobertura de deuda asignada a las subsidiarias, B) Cálculo, administración y asignación del presupuesto anual de las subsidiarias, C) Servicios de Tesorería, y D) Negociación y administración de la deuda asignada a cada una de las subsidiarias.
- Comunicación y medios Servicios de difusión y publicidad.
- Servicios generales Mantenimiento de instalaciones administrativas, dotación de insumos de oficina, agencia de viajes, limpieza, mensajería, etc.
- Capacitación especializada Administración del Centro Nacional de Capacitación Especializada.
- Medición y planeación Servicios Especializados de Ingeniería, incluye Capacitación Técnica.
- Seguridad industrial Planeación y administración de las medidas de seguridad industrial para prevención de accidentes.
- De Operación y Mantenimiento Personal de una subsidiaria usado para la operación o que da mantenimiento a activo fijo de otra.
- Sistemas de Automatización (SCADA) Uso de equipos de control para la automatización de los servicios de las subsidiarias.
- Modernización y puesta en servicio Apoyo con obras de renovación o nuevas obras en proceso.
- De Capacitación Capacitación proporcionado por una filial a personal de otra.
- Arrendamiento de Infraestructura Arrendamiento de infraestructura de una subsidiaria para uso de otra.
- Servicios Administrativos Servicios de nómina.
- Atención de Emergencias Apoyo entre subsidiaria en caso de siniestro
- a. Los saldos al 31 de diciembre de 2017, con partes relacionadas se muestran a continuación:

	2017
Cuentas por cobrar	
CFE Transmisión, EPS	\$ 6,118,665
Comisión Federal de Electricidad, EPE (1)	2,122,863
CFE Calificados, S.A. de C.V.	3,003
Total Cuentas por cobrar	\$ 8,244,531
Cuentas por pagar	 2017
CFE Suministrador de servicios básicos, EPS	\$ 28,033,051
CFE Generación III, EPS	470
Total Cuentas por pagar	\$ 28,033,521
Pagos Anticipados	 2017
CFE Suministrador de servicios básicos, EPS	\$ 20,00,000

(1) La cuenta por cobrar con Comisión Federal de Electricidad, EPE al 31 de Diciembre de 2017, incluyen inversiones mediante tesorería centralizada las cuales son invertidas en valores de renta fija.

b. Las principales operaciones por el año terminado al 31 de diciembre de 2017, con partes relacionadas se muestran a continuación:

Ingresos	2017
Servicios Tecnológicos	
CFE CALIFICADOS, S.A. DE C.V.	2,589
Servicios de mantenimiento	
CFE TRANSMISION, EPS	3,303,138
Arrendamientos de inmuebles	0.000
CFE SUMINISTRADOR DE SERVICIOS BÁSICOS	8,638
Servicios financieros gerencia de contabilidad	
CFE INTERMEDIACIÓN DE CONTRATOS LEGADOS, S.A. DE C.V.	91,335
Costos y gastos	2017
<u>Abastecimientos</u>	
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD, EPE	119,261
Administración de riesgos y seguros	
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD, EPE	821,527
Arrendamientos de inmuebles	07.004
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD, EPE	,
GENERACIÓN IV, EPS GENERACIÓN II, EPS	1,638 470
GENERACIÓN I, EPS	32
GENERACION I, EFS	
Servicios de Programación (ASARE)	
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD, EPE	20
Compositorión	
Capacitación COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD, EPE	3 11,651
Comercial	
SUMINISTRO BASICO, EPS	582,182
Construcción	
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD, EPE	191,658

	<u>2017</u>
Cargo por Demanda Garantizada SUMINISTRO BASICO, EPS	\$ 39,266,664
<u>Dirección de Proyectos de Inversión Financiada</u> COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD, EPE	\$ 242,941
Derechos de marcas y patentes COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD, EPE	\$ 9,235,701
Fondo de habitación COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD, EPE	\$ 303,204
Gerencia de Capacitación COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD, EPE	\$ 174
Gerencia de Créditos COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD, EPE	\$ 38,785
Gerencia de Administración de Soluciones Aplicables y Resultados COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD, EPE	\$ 78,020
Gerencia de Comunicación Social COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD, EPE	\$ 2,056
Gerencia de Ingeniera Especializada COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD, EPE	\$ 2,655
Gerencia de Operación Financiera COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD, EPE	\$ 462,283
Gestión de Riesgos COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD, EPE	\$ 10,153
<u>LAPEM</u> COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD, EPE	\$ 139,839
Oficina de Abogado General COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD, EPE	\$ 24
Programa de Ahorro de Energía del Sector Público (PAESE) COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD, EPE	\$ 2,121

	<u>2017</u>
<u>Parque Vehicular</u> COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD, EPE	\$ 1,457,640
<u>Presupuestos</u> COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD, EPE	\$ 19,915
<u>Programación</u> COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD, EPE	\$ 77,010
<u>Seguridad Física</u> COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD, EPE	\$ 160,486
Centro Nacional de Control de Energía (CENACE) COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD, EPE	\$ 32,611
Servicio de Operación y Mantenimiento CFE GENERACIÓN I, EPS CFE GENERACIÓN III, EPS CFE GENERACIÓN VI, EPS	\$ 187 77 15
Seguridad Industrial COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD, EPE	\$ 6,429
Servicios Financieros Gerencia de Contabilidad COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD, EPE	\$ 35
Servicio de Mantenimiento CFE TRANSMISIÓN, EPS	\$ 334,898
Servicios Tecnológicos COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD, EPE CFE GENERACIÓN II, EPS CFE GENERACIÓN III, EPS	\$ 345,895 277 175
Sistema de Recursos COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD, EPE	\$ 29,471,575
TELECOM COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD, EPE	\$ 229,271

		<u>2017</u>
<u>Transmisión</u>		
CFE TRANSMISIÓN, EPS	\$ _	84,511
Unidad de Servicios Generales y de Apoyo (USGA)		
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD, EPE	\$	127,327
CFE GENERACIÓN I, EPS	_	417

6. Otras cuentas por cobrar, neto

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

	2017
Otras cuentas por cobrar	\$ 6,813,384
IVA complementario por recuperar	4,727,367
Estimación para cuentas de cobro dudoso	 (5,840)
Total	\$ 11,534,911

7. Instalaciones y equipo, neto

Los saldos netos de instalaciones y equipos se integran como sigue:

Inversión al 31 de diciembre de 2017:

	Ins	talaciones y				
	e	equipo en	Obras en	Mate	riales para	
)peración	proceso	Con	strucción	Total
Traspaso inicial 1/Ene/17	\$	465,320,605	\$ 6,328,577	\$	8,344,846	\$ 479,994,028
Adquisiciones		7,858,050	5,796,583		7,888,488	21,543,121
Aportación		39,787,765	(2,287,026)-		-	37,5000,739
Bajas		(3,969,682)	-		-	(3,969,682)
Capitalizaciones		11,821,477	(3,695,838)		(8,125,639)	-
Otros movimientos		3,438,690	631,463		-	4,070,153
Saldos 31/Dic/17	\$	524,256,905	\$ 6,773,759	\$	8,107,695	\$ 539,138,359

Depreciación acumulada al 31 de diciembre de 2017:

	Instalaciones y equipo en Operación	Obras en Proceso	Materiales para construcción	Total
Traspaso inicial 1/Ene/17	\$ (128,213,383)	\$ -	\$ -	\$ (128,213,383)
Saldos Netos al 1/ene/17	337,107,222	6,328,577	8,344,846	351,780,645
Depreciación del Periodo	(12,288,326)	-	-	(12,288,326)
Depreciación por Bajas	1,319,620	-	-	1,319,620
Aportaciones	(270,467)	-	-	(270,467)
Otros movimientos	(2,781,112)			(2,781,112)
Saldos al 31/Dic/17	\$ (142,233,668)	\$ -	\$ -	\$ (142,233,668)
Saldos Netos al 31/Dic/17	\$ 382,023,237	\$ 6,773,759	\$ 8,107,695	\$ 396,904,691

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

Medición del valor razonable

Durante 2016, Comisión Federal de Electricidad realizó una revolución de activos para traspasar los activos de instalaciones y equipo en operación a cada EPS a su valor razonable.

8. Instrumentos financieros derivados asignados

Al 31 de diciembre de 2017, los instrumentos financieros derivados incluidos en los estados financieros representan los valores asignados a CFE Distribución de CFE de conformidad con los términos del TESL y el Contrato Maestro de Asignación de Pasivos Financieros. De acuerdo con dichos términos, el propósito de la asignación es distribuir a CFE Distribución la responsabilidad de proporcionar a CFE Corporativo los fondos necesarios para satisfacer sus obligaciones de pago (incluido el pago de principal e intereses según el acuerdo de financiamiento pertinente y los gastos de cobertura relacionados) bajo los CFE Corporativo de acuerdos de financiamiento existentes.

1) Clasificaciones contables y valores razonables

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

El valor razonable de la posición total de instrumentos financieros derivados al 31 de diciembre de 2017 ascendió a \$ 5,960,564. A continuación, se detallan las posiciones en instrumentos financieros derivados de acuerdo con su clasificación:

· Instrumentos financieros con fines de negociación

Al 31 de diciembre de 2017, la operación de CFE Distribución mantenía en su posición de instrumentos derivados designados de negociación cuyo valor razonable representaba un pasivo de 219,058.

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 Distribución paga una tasa de interés equivalente al 8.42% anual en dólares. Estos instrumentos no han sido designados de cobertura bajo los requerimientos de la norma contable, por lo cual su efecto de valuación se registra en el costo financiero; una ganancia (pérdida) en dicho valor compensa una pérdida (ganancia) en el pasivo subyacente.

Adicionalmente, al término del contrato de cobertura y como parte de estos instrumentos que han sido clasificados con fines de negociación, tiene lugar el vencimiento de dos opciones, un "Call Europeo" largo, mediante la cual CFE tiene el derecho de comprar yenes japoneses al vencimiento, a precio de mercado, en caso de que el tipo de cambio yen/dólar se cotice por debajo de 118.75 yenes por dólar. Adicionalmente, existe un "Call Europeo" corto, mediante el cual CFE tiene la obligación de vender dólares al tipo de cambio yen/dólar de 27.80, si el tipo de cambio vigente a la fecha de liquidación se encuentra por arriba de este nivel.

En caso de que la CFE decidiera cancelar en forma anticipada esta cobertura económica ("forwards" de divisa sobre YEN/USD), se originaría una pérdida extraordinaria estimada al 31 de diciembre de 2017 es de 219, 058, equivalente al valor razonable de los instrumentos, tal como se muestra en la siguiente hoja:

Instrumento	Subyacente	Vencimiento	2017
FWD JPY/Usd	Tipo de cambio y tasa de interés	2036	219,058
		Total	219,058

· Instrumentos financieros con fines de cobertura

Al 31 de diciembre de 2017, la operación de CFE Distribución mantenía en su posición de instrumentos financieros derivados designados de cobertura, sobre tipo de cambio y sobre tasas de interés como se describe a continuación:

Instrumento	Subyacente	Tipo de cobertura	Vencimiento	2017
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2021	169,632
ccs	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2022	46,734
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2023	1,447,176
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2024	2,396,779
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2027	1,240,598
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2036	598,258
IRS	Tasa de interés	Flujos de efectivo	2017	3,423
IRS	Tasa de interés	Flujos de efectivo	2020	39,861
			Subtotal	5,942,461
			YENES	(219,058)
			S.I. YENES	175,094
			Total	5,960,564

IRS = Interest Rate Swaps

CCS = Cross Currency Swap

La tabla anterior incluye el mark to market de los derivados de cobertura. El mark to market total correspondiente a los derivados de negociación y cobertura, fue de 5,960,564 miles de pesos por su valor en libros.

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

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

			Resultados
			(Interés y tipo
Year	MtM	ORI	de cambio)
2018	3,790,674	5,284,212	171,304
2019	5,328,503	5,252,979	801,630
2020	7,132,375	5,896,531	1,408,189
2021	8,310,032	7,037,252	1,442,313
2022	9,498,129	8,249,225	1,437,631

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

2) Medición del valor razonable

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

Ajuste del Valor Razonable o Mark to Market por Riesgo de Crédito

El neto del valor razonable de los instrumentos financieros derivados (Mark to Market) vigentes al 31 de diciembre de 2017, después de considerar riesgo de crédito en el mismo asciende a \$5,960,564, que se incluyen en el balance y consiste en (43,964) de instrumentos financieros a valor razonable en resultados y \$6,004,528 de valor razonable a ORI

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

Metodología para ajustar el Valor Razonable o Mark to Market por Riesgo de Crédito.

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

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

Contraparte	Valor razonable MTM	Valor razonable ajustado MTM	Ajuste al 31 de diciembre de 2017
CFE Corporativo	\$ 6,036,355	6,016,601	\$ 19,754

El ajuste del valor razonable corresponde las posiciones con valor de mercado positivo.

Jerarquía del Valor Razonable o Mark to Market

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

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

Información de Nivel 2

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

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

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

a. Gestión de riesgos financieros

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

- · Riesgo crediticio
- · Riesgo de liquidez
- Riesgo de mercado

Riesgo Crediticio

El riesgo de crédito asociado a instrumentos financieros derivados es el riesgo de experimentar una pérdida financiera si una contraparte de estos instrumentos financieros falla en cumplir sus obligaciones financieras.

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

El importe en libros de los activos financieros por instrumentos derivados representa la máxima exposición al riesgo de crédito. Al 31 de diciembre de 2017, este importe ascendió a \$ 6, 116,979.

Riesgo de Liquidez

El riesgo de liquidez asociado a instrumentos financieros derivados es el riesgo de que CFE encuentre dificultad en cumplir sus obligaciones financieras provenientes de estos instrumentos.

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

La exposición a riesgo de liquidez por la tenencia de instrumentos financieros derivados surge del importe en libros de los pasivos financieros provenientes de estos instrumentos. Al 31 de diciembre de 2017 este importe ascendió a \$74,634.

En la tabla que se muestra en la siguiente hoja, se observan los vencimientos contractuales de los pasivos financieros de la Empresa (sin incluir instrumentos financieros derivados) basados en los términos de pago:

Al 31 de diciembre de 2017

Flujo de efectivo por pagar	Menos de un año	Más de 1 año y menor a 5 años	Total
IRS	335,221	590,447	925,668
ccs	2,298,436	8,890,984	11,189,420
Total	2,633,657	9,481,431	12,115,088
Flujo de efectivo por cobrar			
IRS	294,892	561,815	856,707
ccs	1,968,219	9,167,742	11,135,961
Total	2,263,111	9,729,557	11,992,668
•			

Riesgos de Mercado

El riesgo de mercado asociado a instrumentos financieros derivados es el riesgo de que cambios en los precios de mercado, como tipos de cambio y tasas de interés, afecte el ingreso de CFE por la tenencia de instrumentos financieros derivados.

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

a) Riesgos cambiarios.

50% de la deuda de CFE designada a CFE Distribución está denominada en moneda extranjera, principalmente en dólares estadounidenses, mientras que la mayoría de nuestros activos e ingresos están denominados en pesos. Como resultado de esto, estamos expuestos al riesgo de devaluación del peso frente al dólar. Como parte de nuestra política de gestión de riesgos, hemos contratado swaps de divisas para reducir el impacto de las fluctuaciones monetarias. El efecto de este instrumento es reemplazar la obligación de pagar tasas de interés fijas en dólares por una obligación de pagar una tasa fija en pesos. Al 31 de diciembre de 2017, CFE Distribución mantiene swaps de divisas como cobertura de nuestra deuda en moneda extranjera por \$ 26,973,790 como cobertura que corresponde a la designación de la deuda en moneda extranjera.

Para cubrir los riesgos cambiarios de nuestra deuda por \$32 billones en yenes, CFE Distribución entra en una serie de forwards de tipo de cambio bajo los cuales adquirimos yenes japoneses. El valor de mercado de esta transacción al 31 de diciembre de 2017 es de \$(219,058). Estos instrumentos derivados no fueron designados como coberturas.

Análisis de sensibilidad para efectos de tipo de cambio

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

31/12/17	Instrumento	+1 Centavo	-1 Centavo
	Cross Currency	13,632,283	(13,632,283)
	JPY/USD	1,347,370	(1,347,370)
	Total	14,979,653	(14,979,653)

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

b) Riesgo de tasa de interés.

24% de nuestra deuda devenga intereses a tasas variables, que se calculan por referencia a la tasa TIIE en el caso de la deuda denominada en pesos. Al 31 de diciembre de 2017, CFE cubrió \$ 1, 992,781 de pesos de nuestra deuda denominada en pesos con tasas de interés variables.

Análisis de Sensibilidad para tasas de interés

Un posible y razonable fortalecimiento (debilitamiento) de las tasas de interés al 31 de diciembre de 2017, habría afectado el valor razonable de la posición total de instrumentos financieros derivados asociados a una tasa de interés variable, y por ende los resultados del periodo y la cuenta de capital (al estar designados de cobertura algunos de ellos), en los montos que se muestran a continuación:

31/12/17		17	+ 1 Punto base	- 1 Punto base	
-	Tasa	de	interés		
	swaps			199,278	(199,278)

Este análisis asume que las demás variables, en particular las tasas de interés se mantienen constantes.

9. Activos Intangibles y otros

Al 31 de diciembre de 2017, los otros activos se integran a continuación:

	 2017
Activos intangibles	\$ 644,877
Depósitos y adelantos	77,651
Otros gastos por amortizar	 1,054
Total	\$ 723,582

10. Proveedores y otros pasivos

Los proveedores y otros pasivos al 31 de diciembre de 2017 se integran como sigue:

	 2017
Acreedores diversos	\$ 3,688,346
Proveedores	2,366,351
Otros pasivos	1,895,353
Depósitos de varios	 31,119
Total	\$ 7,981,169

11. Impuestos y derechos por pagar

Los impuestos y derechos por pagar al 31 de diciembre de 2017 se integran como sigue:

	2017
A cargo de CFE	
ISR del ejercicio	\$ 286,022
Subtotal	286,022
Retenidos	
Retenciones de IVA	31,003
Cinco al millar a contratistas	20,794
Retenciones ISR	1,360
Dos al millar a contratistas	161
Subtotal	53,318
Total impuestos y derechos	\$ 339,430

12. Beneficios a los empleados

Al 31 de diciembre de 2017, la obligación por beneficio a los empleados incluida en los estados financieros corresponde a los valores asignados y distribuidos a Distribución de conformidad con los términos de la Ley de la CFE, la Ley de la Industria Eléctrica y los TESL. Dichos términos establecen que la asignación del costo total del pasivo laboral se debe asignar a las diferentes EPS. A la fecha de emisión de estos estados financieros, la Compañía continúa en proceso para completar la transferencia legal de los empleados del anterior departamento de Distribución de CFE corporativo a CFE Distribución EPS. Como se indica, la obligación de beneficio a los empleados y los costos correspondientes se asignó en relación con la estructura de los empleados asociada a las operaciones de CFE Distribución.

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

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

a. Las hipótesis económicas en términos nominales y reales utilizadas fueron:

	2017
Tasa de descuento	7.75%
Tasa de rendimiento esperado de los activos	7.75%
Tasa de incremento de salarios	4.02%

b. El costo neto del período al 31 de diciembre de 2017 se integra como sigue:

000
000
0
0
000
857
(

El importe incluido como pasivo en los estados de posición financiera al 31 de Diciembre de 2017, se integra como sigue:

Pasivos en los estados de posición financiera		2017
Obligaciones por beneficios definidos	\$	196,346,000
Activos del plan		60,314,000
Pasivo neto proyectado	\$	136,032,000

c. Conciliación entre los saldos iniciales y finales del valor presente de la obligación por beneficios definidos para el saldo inicial al 31 de diciembre de 2017:

Conciliación entre los saldos iniciales y finales del valor presente de la obligación por beneficios	
definidos:	 2017
Traspaso inicial	\$ 191,888,000
Costo laboral del servicio actual	2,944,000
Costo financiero	14,670,000
Costo servicio pasado	304,000
Ganancias y pérdidas actuariales	0
Beneficios pagados	(13,241,000)
Ajustes por modificaciones al plan	(219,000)
Obligaciones por beneficios definidos	\$ 194,346,000

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

	2017
Traspaso inicial	\$ 2,014,000
Rendimientos de los activos incluidos en el plan	161,000
Rendimientos esperados	 (11,000)
Activos del plan	2,164,000
Activo por pagarés recibidos del Gobierno Federal	
por asunción de deuda (1)	 58,150,000
Total activos del plan	\$ 60,314,000

(1) Como se menciona en la nota 1, el Gobierno Federal entregó a la CFE entidad tenedora algunos bonos que corresponden a la obligación que asume el Gobierno Federal, el cual fue considerado por la Administración de la Empresa como una disminución del pasivo laboral.

13. Otros ingresos, neto

Al 31 de diciembre 2017, los otros ingresos, se conforman de la siguiente manera:

	2017
Otros ingresos	
Ingresos con partes relacionadas	\$ 3,405,700
Aportación por aumento de capacidad	1,735,011
Ingresos diferidos (nota 3 k)	31,425,384
Otros Productos	119,882
Total	\$ 36,685,977

14. Impuestos a la utilidad

Desde el inicio de operaciones el 1° de enero de 2017, la Empresa tributa bajo el régimen contenido en el Título II de la Ley del Impuesto Sobre la Renta (Personas Morales), por lo que la empresa cumple las obligaciones propias del Título II de la ley antes mencionada.

Al 31 de diciembre de 2017, la Empresa reconoció los pasivos por impuestos diferidos, éstos se integran por las partidas que se muestran a continuación:

	1° Enero 2017	Efecto en resultados	ORI	31 diciembre 2017
Activos por impuestos diferidos:				
Obligaciones laborales	-	58,317,000	-	58,317,000
Aportaciones por realizar	-	263,117	-	263,117
Reservas de cuentas incobrables	-	1,752	-	1,752
Estimación de obsoletos	-	17,376		17,376
Otros	-	544,144	-	544,144
Total activos por impuestos diferidos	-	59,143,389	-	59,143,389
Pasivo por impuestos diferidos:				
Pagos anticipados	-	(6,000,000)	-	(6,000,000)
Total pasivos por impuestos diferidos	-	(6,000,000)	-	(6,000,000)
Activo netos, diferidos	<u>-</u>	53,143,389	-	53,143,389

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

	%	2017
Gasto esperado de impuestos a la utilidad	30%	\$26,733,595
Más (menos):		
Ajuste anual por inflación acumulable	3%	2,699,553
Gastos no deducibles	0.4%	368,487
Reconocimiento de diferencias temporales no		
reconocidas previamente	(72.6%)	(53,777,226)
Otros	(1.8)%	(2,148,181)
Tasa Efectiva	-	(52,857,367)

15. Deuda con Partes Relacionadas

Al 31 de diciembre de 2017, la deuda incluida en los estados financieros representa las obligaciones con Comisión Federal de Electricidad, Empresas Tenedora (deuda documentada y PIDIREGAS) que fueron asignadas a CFE Distribución de conformidad con los términos del TESL y el Contrato Maestro de Asignación de Pasivos Financieros. De acuerdo con dichos términos, el propósito de la asignación es asignar a CFE Distribución con la responsabilidad de proporcionar a CFE con los fondos necesarios para satisfacer sus obligaciones de pago (incluido el pago de principal e intereses según el acuerdo de financiamiento pertinente y los gastos de cobertura relacionados bajo los acuerdos existentes de CFE Corporativo).

a) Deuda Documentada

Los saldos de la deuda documentada al 31 de diciembre de 2017 se integran de la siguiente manera

				2017	
					Moneda
				Moneda	extranjera
	Tipo de crédito	Tasa de interés ponderada	Vencimientos	Nacional	(miles)
EN DÓLARES AMERICANOS: al tipo de cambio					
por dólar de \$19.7867 a diciembre 2017 y de	BILATERAL	Fija y Variable - 1,48%	Varios hasta 2023	860,343	43,481
\$20.7314 a diciembre 2016	BONOS	Fija y Variable - 5.19%	Varios hasta 2045	48,096,521	2,565,487
	REVOLVENTES	Fija y Variable - 2,01%	Varios hasta 2020	91,125	4,605
SUMAN DÓLARES AMERICANOS:				49,047,989	2,613,573
EN EUROS: al tipo de cambio por					
Euros de \$23.6062 a diciembre 2017 y de	BILATERAL	Fija y Variable - 2%	Varios hasta 2024	20,870	884
\$21.7534 a diciembre 2016	REVOLVENTES	Fija y Variable - 1.47%	Varios hasta 2020	2,473	105
SUMA EUROS				23,343	989
EN FRANCOS SUIZOS: al tipo de cambio por					
Franco Suizo de \$20.1721 a diciembre 2017 y de					
\$20.2936 a diciembre 2016	REVOLVENTES	Fija y Variable - 0.64%	Varios hasta 2021	454,680	22,540
SUMAN FRANCOS SUIZOS:				454,680	22,540
EN YENES JAPONESES: al tipo de cambio por					
Yen Japonés de \$0.1746 a diciembre 2017 y de					
\$0.1768 a diciembre 2016	BILATERAL	Fija y Variable - 1,59%	Varios hasta 2021	338,242	1,937,244
				338,242	1,937,244

Bono	Fija - 3,83%	2032	2,793,600	16,000,000
Bienes recibidos por instrumentos			(127,599)	
financieros, neto (Nota 10b)			2,666,001	
SUMAN YENES JAPONESES:			3,004,244	17,937,244
Total Deuda Externa			52,530,255	20,574,346

					Moneda
				Moneda	Extranjera
	Tipo de crédito	Tasa de interés ponderada	Vencimientos	Nacional	(miles)
MONEDA NACIONAL	BANCARIOS	Fija y Variable - 6.03%	Varios hasta 2023	3,800,000	-
	BURSATIL	Fija y Variable - 7.03%	Varios hasta 2027	42,578,100	
SUMAN PESOS MEXICANOS:				46,378,100	-
EN UDIS: al tipo de cambio					
por UDI de \$5,934551 a diciembre 2017 y de					
\$5.5614 a diciembre 2016	BURSATIL	Fija -437%	2025	4,423,644	2,119,837
SUMAN UDIS				4,423,644	2,119,837
TOTAL DEUDA INTERNA				50,801,744	2,119,837
Resumen					
Total deuda externa				52,530,255	-
Total deuda interna				50,801,744	-
Intereses por pagar				1,325,940	-
Total deuda documentada				104,657,939	-
Deuda a corto plazo				11,081,834	-
Intereses por pagar a corto plazo				1,325,940	-
Total a corto plazo				12,407,774	-
Deuda a largo plazo				92,250,165	-
Total del corto y largo plazo				104,657,939	-

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

31-12-2017	Importe
2018	11,081,834
2019	3,403,085
2020	10,774,826
2021	10,082,695
2022- Posteriores	67,989,559
Total	103,331,999

b) Deuda por proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (PIDIREGAS) y obligaciones por arrendamiento capitalizable

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

		Inversión Directa
		PIDIREGAS
Corto Plazo	\$	2,794,565
Largo Plazo	_	
2019	='	2,062,094
2020		1,788,908
2021		1,544,606
2022		1,285,797
Años Posteriores		8,478,519
Total largo plazo		15,159,924
Intereses por		
pagar		219,281
Total	\$	18,173,770

Deuda PIDIREGAS (Inversión Directa)

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

			iciembre de 2017	,	
Valor del crédito	Vigencia del	(Miles de Unidades)			
	contrato	Moneda Nacional M		Moneda	Extranjera
		Corto Plazo	Largo Plazo	Corto Plazo	Largo plazo
26.6 millones de dólares	2036	23,086	503,486	1,167	25,446
363 millones de dólares	2047	301,629	6,880,623	15,244	347,740
	_				
Suma Deuda Externa		324,715	7,384,109	16,411	373,186

Deuda Interna	Saldos al 31 de diciembre de 2017		
Valor del crédito	Vigencia del	(Miles de Unidades)	
	contrato	Moneda	Nacional
		Corto Plazo	Largo Plazo
136.3 millones de pesos	2018	136,328	-
36.6 millones de pesos	2019	26,547	10,049
134.9 millones de pesos	2020	61,853	73,080
5.2 millones de pesos	2021	1,486	3,715
1,303.3 millones de pesos	2022	526,512	776,790
189.5 millones de pesos	2023	41,267	148,243
1,803.3 millones de pesos	2024	534,331	1,268,990
1,199.1 millones de pesos	2025	227,005	972,046
3,126.8 millones de pesos	2026	574,986	2,551,853
2,310.6 millones de pesos	2027	339,535	1,971,049
Suma Deuda Interna		2,469,850	7,775,815

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

Corto plazo deuda documentada Corto plazo deuda pidiregas	\$	12,407,774 3,013,846
Total corto plazo de la deuda		15,421,620
Largo plazo deuda documentada Largo plazo deuda pidiregas	\$	92,250,165 15,159,924
Total largo plazo de la deuda	_	107,410,089
Total deuda		122 924 700
i Olai Ueuua	Ψ <u> </u>	122,831,709

16. Patrimonio

a. Aportación inicial

Durante el periodo del 1° de enero al 31 de diciembre de 2017, la Empresa ha recibido aportaciones de Comisión Federal de Electricidad EPE, las cuales se detallan a continuación:

	2017
Aportación inicial	\$ (122,035,051)

17. Otros resultados integrales

Los saldos de los otros resultados integrales acumulados al 31 de diciembre de 2017, se integra como sigue:

Partidas que no se reclasificaran posteriormente al resultado

		del periodo	
	Remediciones de		Total de otros
	pasivos por	Cobertura de flujo de	resultados
	beneficios a los empleados	efectivo	integrales
Resultado integral del			
Periodo	(10,857)	1,980,978	1,970,121
Saldos al 31 de			
diciembre de 2017	(10,857)	1,980.978	1,970,121

El impuesto a la renta diferido en Otros ingresos integrales ascendió al 31 de diciembre de 2017 a 594,293.

18. Posición en moneda extranjera

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

		2017	
		Pasivos	
	Deuda externa	PIDIREGAS	Posición corta en moneda extranjera
Dólares	51,713,990	7,384,108	13,098,098
Euros	23,344		23,344
Yenes japoneses	338,243		338.243
Francos suizos	454,680		454.680

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

Moneda	Dic 2017
Dólares	
estadounidenses	19.7867
Euros	23.6062
Yenes japoneses	0.1746
Francos suizos	20.1721

19. Contingencias y compromisos

Contingencias

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

De acuerdo con la Ley del ISR, las empresas que realicen operaciones con partes relacionadas están sujetas a limitaciones y obligaciones fiscales, en cuanto a la determinación de los precios pactados, ya que éstos deberán ser equiparables a los que se utilizarían con o entre partes independientes en operaciones comparables. El estudio de precios de transferencia que se utiliza como soporte de las operaciones efectuadas con partes relacionadas indica que éstos son equiparables a los que se utilizan con o entre partes independientes en operaciones comparables. El estudio se efectúa anualmente y el correspondiente al 31 de diciembre de 2017 se encuentra en proceso de elaboración. En caso de que las autoridades fiscales revisaran los precios y montos de operaciones con partes relacionadas y los rechazaran, podrían exigir, además del cobro del impuesto y accesorios (actualización y recargos), multas sobre las contribuciones omitidas, las cuales podrían llegar a ser hasta del 100% sobre el monto actualizado de las contribuciones. La Empresa considera que los resultados que arrojará el estudio de precios de transferencia de 2017 indicarán que los precios de las operaciones con partes relacionadas son equiparables a los que se utilizan con o entre partes independientes.

Compromisos

a. Contratos de obra pública financiada

Al 31 de diciembre de 2017, CFE Distribución ha sido asignado con diversos contratos de obra pública financiada firmados por CFE Corporativo, correspondientes a la operación de distribución, 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. Se estiman gastos por estos contratos de obra financiada en 2018 por 14,688,435 por pagos a contratistas y 106,688 en gastos previos reembolsos al FIDEICOMISO

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

La operación de Distribución en su carácter de Distribuidor tiene formalizado un convenio con el CENACE para la operación comercial de la distribución de engería eléctrica. CENACE formaliza contratos de participantes de Mercado con las Centrales Eléctricas, Centros de Carga y Suministradores. Los cobros por el uso de red los realiza el CENACE a los participantes del mercado y paga a la Compañía a través de estados de cuenta diarios.

20. 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" (1º de enero del 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 del 2018)

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

La Entidad está llevando a cabo su evaluación inicial del posible impacto de la adopción de la NIIF 15 en sus estados financieros.

NIIF 16 "Arrendamientos" (1º de enero del 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, 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 10 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 está evaluando el posible impacto de las modificaciones sobre sus estados financieros. 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.

21. Eventos Subsecuentes

A la fecha de autorización de estos estados financieros no se conocen eventos subsecuentes que revelar.

22. Emisión de los estados financieros

La emisión de los estados financieros y las notas correspondientes fueron aprobadas por la Administración el día 23 de abril de 2018. Asimismo, los Estados Financieros serán hechos del conocimiento del Consejo de Administración. Este órgano tiene la facultad de modificar los Estados financieros adjuntos. Los eventos subsecuentes fueron considerados hasta el 23 de abril de 2018.

CFE Distribución, Empresa Productiva Subsidiaria

Estados presupuestarios

Del ejercicio comprendido del 1° de enero al 31 de diciembre de 2017

(Con el Informe de los Auditores Independientes)

Índice

Contenido

Informe de los auditores independientes

Estados e información financiera presupuestaria

- Estado Analítico de Ingresos
- Ingresos de Flujo de Efectivo
- Egresos de Flujo de Efectivo
- Estado Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación Administrativa
- Estado Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación Funcional y por Objeto del Gasto
- Estado Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación Funcional y Programática
- Gasto por Categoría Programática
- Notas a los Estados Presupuestarios
 - ✓ Conciliación entre los Ingresos Presupuestarios y Contables
 - ✓ Conciliación entre los Egresos Presupuestarios y los Gastos Contables



C.P. 11650, Ciudad de México. Teléfono: +01 (55) 5246 8300 kpmg.com.mx



Informe de los Auditores Independientes

Al Consejo de Administración de CFE Distribución, Empresa Productiva Subsidiaria:

Opinión

Hemos auditado los estados e información presupuestaria adjuntos de CFE Distribución, Empresa Productiva Subsidiaria ("la Empresa"), correspondientes al ejercicio presupuestario comprendido del 10. de enero al 31 de diciembre de 2017, que comprenden los Estados Analítico de Ingresos; de Ingresos de Flujo de Efectivo; de Egresos de Flujo de Efectivo; Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos, este último en clasificaciones Administrativa, Económica y por Objeto del Gasto, así como en clasificación Funcional Programática y otra las notas explicativas a los estados e información financiera presupuestal, respecto al cumplimiento con las disposiciones establecidas en la normatividad a que se hace referencia en el siguiente párrafo en cuanto al registro y preparación de dichos estados e información presupuestaria.

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

Fundamento de la opinión

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

Párrafo de énfasis

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

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



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

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

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

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

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

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

- Identificamos y valoramos los riesgos de incorrección material en los estados e información presupuestaria, debida a fraude o error, diseñamos y aplicamos procedimientos de auditoria para responder a dichos riesgos y obtener evidencia de auditoria suficiente y adecuada para proporcionar una base para nuestra opinión. El riesgo de no detectar una incorrección material debida a fraude es más elevado que en el caso de una incorrección material debida a error, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, omisiones deliberadas, manifestaciones intencionalmente erróneas, o la anulación del control interno.
- Obtenemos conocimiento del control interno relevante para la auditoria con el fin de diseñar procedimientos de auditoria que sean adecuados en función de las circunstancias, y no con la finalidad de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno de la Empresa.
- Evaluamos lo adecuado de las políticas utilizadas y revelaciones hechas por la Administración la Empresa.

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



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

Otras cuestiones

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

KPMG CARDENAS DOSAL, S. C.

C.P.C. Jesús Zúñiga Sánchez

Ciudad de México a 23 de abril de 2018.

CUENTA PÚBLICA 2017

CUENTA PÚBLICA 2017 ESTADO ANALÍTICO DE INGRESOS UHI CFE DISTRIBUCIÓN (PESOS)

			INGRESO			
RUBRO DE INGRESOS	ESTIMADO	AMPLIACIONES Y REDUCCIONES	MODIFICADO	DEVENGADO	RECAUDADO	DIFERENCIA
	(1)	(2)	(3 = 1 + 2)	(4)	(5)	(6 = 5 - 1)
IMPUESTOS	0	0	0	0	0	0
CUOTAS Y APORTACIONES DE SEGURIDAD SOCIAL	0	0	0	0	0	C
CONTRIBUCIONES DE MEJORAS	0	0	0	0	0	C
DERECHOS	0	0	0	0	0	C
PRODUCTOS	0	0	0	0	0	0
CORRIENTE	0	0	0	o	0	0
CAPITAL	0	0	0	0	0	0
APROVECHAMIENTOS	0	0	0	0	0	0
CORRIENTE	0	0	0	0	0	0
CAPITAL	0	0	0	0	0	0
INGRESOS POR VENTAS DE BIENES Y SERVICIOS	0	727,292,319	727,292,319	5,260,593,279	727,292,319	727,292,319
PARTICIPACIONES Y APORTACIONES	0	0	0	0	0	0
TRANSFERENCIAS, ASIGNACIONES, SUBSIDIOS Y OTRAS AYUDAS	0	0	0	o	0	C
INGRESOS DERIVADOS DE FINANCIAMIENTOS	0	68,571,504,142	68,571,504,142	o	68,571,504,142	68,571,504,142
TOTAL	0	69,298,796,461	69,298,796,461	5,260,593,279	69,298,796,461	
	**			INGRESOS EXCEDENTES		69,298,796,461

			INGRESO			
ESTADO ANALÍTICO DE INGRESOS POR FUENTE DE FINANCIAMIENTO	ESTIMADO	AMPLIACIONES Y REDUCCIONES	MODIFICADO	DEVENGADO	RECAUDADO	DIFERENCIA
	(1)	(2)	(3 = 1 + 2)	(4)	(5)	(6 = 5 - 1)
INGRESOS DEL GOBIERNO	0	0	0	0	0	0
IMPUESTOS	0	0	0	0	0	0
CONTRIBUCIONES DE MEJORAS	0	0	0	0	0	0
DERECHOS	0	0	0	0	0	0
PRODUCTOS	0	0	0	0	0	0
CORRIENTE	0	0	0	0	0	0
CAPITAL	0	0	0	0	0	0
APROVECHAMIENTOS	0	0	0	0	0	0
CORRIENTE	0	0	0	0	0	0
CAPITAL	0	0	0	0	0	0
PARTICIPACIONES Y APORTACIONES	0	0	0	0	0	0
TRANSFERENCIAS, ASIGNACIONES, SUBSIDIOS Y OTRAS AYUDAS	0	0	0	0	0	0
INGRESOS DE ORGANISMOS Y EMPRESAS	0	727,292,319	727,292,319	5,260,593,279	727,292,319	727,292,319
CUOTAS Y APORTACIONES DE SEGURIDAD SOCIAL	0	0	0	0	0	0
INGRESOS POR VENTAS DE BIENES Y SERVICIOS	0	727,292,319	727,292,319	5.260,593,279	727,292,319	727.292.319
TRANSFERENCIAS, ASIGNACIONES, SUBSIDIOS Y OTRAS AYUDAS	0	0	0	0	0	0
INGRESOS DERIVADOS DE FINANCIAMIENTO	0	68,571,504,142	68,571,504,142	0	68,571,504,142	68,571,504,142
INGRESOS DERIVADOS DE FINANCIAMIENTOS	0	68,571,504,142	68,571,504,142	0	68,571,504,142	68,571,504,142
TOTAL	0	69,298,796,461	69,298,796,461	5,260,593,279	69,298,796,461	
				INGRESOS EXCEDENTES		69,298,796,461

CFE DISTRIBUCIÓN Página 1 de 1

CUENTA PÚBLICA 2017 INGRESOS DE FLUJO DE EFECTIVO UHI CFE DISTRIBUCIÓN (MILES DE PESOS)

	ESTIMADO	MODIFICADO	RECAUDADO	DIFERENCIA ENTRE
				RECAUDADO Y ESTIMADO
TOTAL DE RECURSOS ^{1/}	0	69,298,796	69,298,796	69,298,796
DISPONIBILIDAD INICIAL	0	0	0	0
CORRIENTES Y DE CAPITAL	0	727,292	727,292	727,292
VENTA DE BIENES	0	0	0	0
INTERNAS	0	0	0	0
EXTERNAS	0	0	0	0
VENTA DE SERVICIOS	0	155,485	155,485	155,485
INTERNAS	0	69,811	69,811	69,811
EXTERNAS	0	85,674	85,674	85,674
INGRESOS DIVERSOS	0	571,807	571,807	571,807
VENTA DE INVERSIONES	0	0	0	0
RECUPERACIÓN DE ACTIVOS FÍSICOS	0	0	0	0
RECUPERACIÓN DE ACTIVOS FINANCIEROS	0	0	0	0
INGRESOS POR OPERACIONES AJENAS	0	0	0	0
POR CUENTA DE TERCEROS	0	0	0	0
POR EROGACIONES RECUPERABLES	0	0	0	0
TRANSFERENCIAS Y APOYOS FISCALES	0	0	0	0
CORRIENTES	0	0	0	0
INVERSIÓN FÍSICA	0	0	0	0
INTERESES, COMISIONES Y GASTOS DE LA DEUDA	0	0	0	0
INVERSIÓN FINANCIERA	0	0	0	0
AMORTIZACIÓN DE PASIVOS	0	0	0	0
SUMA DE INGRESOS DEL AÑO	0	727,292	727,292	727,292
ENDEUDAMIENTO (O DESENDEUDAMIENTO) NETO	0	68,571,504	68,571,504	68,571,504
INTERNO	0	68,571,504	68,571,504	68,571,504
EXTERNO	0	0	0	0

1/Las sumas parciales y total pueden no coincidir debido al redondeo.
Fuente: Estimado y Modificado, sistemas globalizadores de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público; Recaudado, el ente público.

CUENTA PÚBLICA 2017 EGRESOS DE FLUJO DE EFECTIVO UHI CFE DISTRIBUCIÓN (MILES DE PESOS)

	(IVIIL	ES DE PESUS)					
		ASIGNACIÓN DEI	L PRESUPUESTO		PRE	SUPUESTO PAGA	DO
Concento			MODIFICACIONES				
Concepto	APROBADO	AUMENTOS	DISMINUCIONES	DEFINITIVO	RECURSOS PROPIOS	SUBSIDIOS Y APOYOS FISCALES	TOTAL
TOTAL DE RECURSOS ^{1/}	0	69,298,796	0	69,298,796	69,298,796	0	69,298,796
GASTO CORRIENTE	0	49,326,397	0	49,326,397	29,357,548	0	29,357,548
SERVICIOS PERSONALES	0	24,435,711	0	24,435,711	24,435,711	0	24,435,711
SUELDOS Y SALARIOS	0	5,849,919	0	5,849,919	5,849,919	0	5,849,919
GASTOS DE PREVISIÓN SOCIAL	0	3,047,375	0	3,047,375	3,047,375	0	3,047,37
OTROS	0	15,538,417	0	15,538,417	15,538,417	0	15,538,417
DE OPERACIÓN	0	4,706,883	0	4,706,883	4,706,883	0	4,706,88
COMBUSTIBLE PARA LA GENERACIÓN DE ELECTRICIDAD	0	0	0	0	0	0	(
ADQUISICIÓN DE ENERGÍA	0	0	0	0	0	0	(
FLETES	0	38,371	0	38,371	38,371	0	38,37
CONSERVACIÓN Y MANTENIMIENTO CON TERCEROS	0	980,388	0	980,388	980,388	0	980,38
SERVICIOS TÉCNICOS PAGADOS A TERCEROS	0	24,846	0	24,846	24,846	0	24,84
SEGUROS	0	0	0	0	0	0	
OTROS	0	3,663,278	0	3,663,278	3,663,278	0	3,663,27
PAGOS RELATIVOS A PIDIREGAS	0	0	0	0	0	0	(
CARGOS FIJOS	0	0	0	0	0	0	(
CARGOS VARIABLES	0	0	0	0	0	0	(
SUBSIDIOS	0	0	0	0	0	0	
OTRAS EROGACIONES	0	214,954	0	214,954	214,954	0	214,954
PENSIONES Y JUBILACIONES	0	13,036,606	0	13,036,606	13,036,606	0	13,036,60
INVERSIÓN FÍSICA	0	6,935,694	0	6,935,694	26,904,543	0	26,904,54
BIENES MUEBLES E INMUEBLES	0	3,910,439	0	3,910,439	3,910,439	0	3,910,43
OBRA PÚBLICA	0	1,090,733	0	1,090,733	1,090,733	0	1,090,73
PAGO DE PIDIREGAS	0	1,934,522	0	1,934,522	1,934,522	0	1,934,52
PAGO DE BLTS	0	0	0	0	0	0	
MANTENIMIENTO	"	0	0	0	0	0	
SUBSIDIOS	0	0	0	0	0	0	40.000.04
OTRAS EROGACIONES	"	1	0	- 0	19,968,849	0	19,968,84
INVERSIÓN FINANCIERA	٥	100		100	100	0	10
OTORGAMIENTO DE CRÉDITO ADQUISICIÓN DE VALORES	"	100	0	100	100	0	10
COSTO FINANCIERO NETO	"	100		100	100	0	10
COSTO FINANCIERO NETO COSTO FINANCIERO BRUTO	"	"		0	0	0	
INTERNOS	"	1		0	0	0	
INTERESES	١	1		0	0	0	
RENDIMENTOS DEL GOBIERNO FEDERAL	١	1		0	0	0	
PIDIREGAS			0	0	0	0	
OTROS	"	0	0	0	0	0	
EXTERNOS	1	l .	١	n	0	0	
INTERESES	1	l .	١	n	0	0	
PIDIREGAS	l	0	0	0	0	0	
BLTS	l	0	o o	o.	0	0	
OTROS	l	0	o o	o.	0	0	
OTROS	l ő	Ö	ő	ō	0	o	Č
INGRESOS POR INTERESES	0	Ō	ō	ō	0	ō	
EGRESOS POR OPERACIONES AJENAS	0	0	o	0	0	o	
POR CUENTA DE TERCEROS	0	Ō	ō	ō	0	0	Ċ
EROGACIONES RECUPERABLES	0	0	0	0	0	0	(
SUMA DE EGRESOS DEL AÑO	0	69,298,796	0	69,298,796	69,298,796	0	69,298,79
ENTEROS A TESORERÍA DE LA FEDERACIÓN	0	0	0	0	0	0	
ORDINARIOS	0	0	0	0	0	0	
EXTRAORDINARIOS	0	0	0	0	0	0	(
DISPONIBILIDAD FINAL	0	0	0	0	0	0	ſ
DIFERENCIAS CAMBIARIAS, AJUSTES CONTABLES Y OPERACIONES EN TRÁNSITO	0	0	0	0	0	0	
1/1 as sumas parciales y total pueden no coincidir debido al redondeo							

DISPONIBILIDAD FINAL
DIFERENCIAS CAMBIARIAS, AJUSTES CONTABLES Y OPERACIONES EN TRÁNSITO
0 0 0
0 0
1/ Las sumas parciales y total pueden no coincidir debido al redondeo.
Fuente: Presupuesto Aprobado y Modificado, sistemas globalizadores de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público. Presupuesto Pagado, el ente público.

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

DENOMINACIÓN	APROBADO	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	ECONOMÍAS
TOTAL		69,298,796,461	86,980,385,318	69,298,796,461	-17,681,588,857

Ti Las sumas parciaies y totai pueden no coincidir debido ai redondeo.
Fuente: Presupuesto Aprobado y Modificado, sistemas globalizadores de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público. Presupuesto Devengado y Pagado, el ente público.

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

CLASIFICACIÓN ECONÓMICA					
OBJETO DEL GASTO	APROBADO	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	ECONOMÍAS
DENOMINACIÓN					
TOTAL		69,298,796,461	86,980,385,318	69,298,796,461	-17,681,588,
Gasto Corriente		49,326,397,088	60,793,914,588	49,326,397,088	-11,467,517,
Servicios Personales		24,435,710,703	29,453,399,555	24,435,710,703	-5,017,688,
1000 Servicios personales		24,435,710,703	29,453,399,555	24,435,710,703	-5,017,688,
1100 Remuneraciones al personal de carácter permanente		5,842,565,309	7,042,292,020	5,842,565,309	-1,199,726,7
1200 Remuneraciones al personal de carácter transitorio		7,353,450	8,863,425	7,353,450	-1,509,
1300 Remuneraciones adicionales yespeciales		2,925,108,203	3,525,757,105	2,925,108,203	-600,648,
1400 Seguridad social		3,047,375,254	3,673,130,773	3,047,375,254	-625,755,
1500 Otras prestaciones sociales y económicas		12,613,308,487	15,203,356,232	12,613,308,487	-2,590,047,
Gasto De Operación		24,675,731,917	28,641,067,899	24,675,731,917	-3,965,335,
2000 Materiales y suministros		2,171,478,235	1,559,386,821	2,171,478,235	612,091,
2100 Materiales de administración, emisión de documentos y artículos oficiales		58,991,841	42,363,353	58,991,841	16,628,
2200 Alimentos y utensilios		30,186,797	21,677,811	30,186,797	8,508,
2300 Materias primas y materiales de producción y comercialización		564,196,405	405,161,988	564,196,405	159,034,
2400 Materiales y artículos de construcción y de reparación		140,405,504	100,828,315	140,405,504	39,577,
2500 Productos químicos, farmacéuticos y de laboratorio		1,056,404	758,627	1,056,404	297,
2600 Combustibles, lubricantes y aditivos		785,202,505	563,871,385	785,202,505	221,331,
2700 Vestuario, blancos, prendas de protección y artículos deportivos		474,678,346	340,877,079	474,678,346	133,801,
2900 Herramientas, refacciones y accesorios menores		116,760,433	83,848,263	116,760,433	32,912,
3000 Servicios generales		22,504,253,682	27,081,681,078	22,504,253,682	-4,577,427,
3100 Servicios básicos		294,642,441	230,708,877	294,642,441	63,933,
3200 Servicios de arrendamiento		85,223,010	66,730,728	85,223,010	18,492,
3300 Servicios profesionales, científicos, técnicos y otros servicios		357,420,594	279,864,991	357,420,594	77,555,
3400 Servicios financieros, bancarios y comerciales		43,012,139	33,679,066	43,012,139	9,333,
3500 Servicios de instalación, reparación, mantenimiento y conservación		980,388,442	767,656,945	980,388,442	212,731,
3600 Servicios de comunicación social y publicidad		1,661,379	1,300,881	1,661,379	360,
3700 Servicios de traslado y viáticos		236,430,337	185,128,039	236,430,337	51,302,
3800 Servicios oficiales		34,460,721	26,983,194	34,460,721	7,477,
3900 Otros servicios generales		20,471,014,619	25,489,628,357	20,471,014,619	-5,018,613,

CUENTA PÚBLICA 2017 ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN ECONÓMICA Y POR OBJETO DEL GASTO^{1/} UHI CFE DISTRIBUCIÓN

(PESOS) CLASIFICACIÓN ECONÓMICA MODIFICADO PAGADO ECONOMÍAS OBJETO DEL GASTO APROBADO DENOMINACIÓN Otros De Corriente 214,954,468 2,699,447,134 214.954.468 -2,484,492,666 3000 Servicios generales 213,283,039 167,003,403 213,283,03 46,279,636 3900 Otros servicios generales 213,283,039 167,003,403 213,283,039 46,279,636 4000 Transferencias, asignaciones, subsidios y otras ayudas 2,532,443,731 -2,530,772,302 1,671,429 1,671,429 4400 Ayudas sociales 1,671,429 2,532,443,731 1,671,429 -2,530,772,302 Pensiones Y Jubilaciones 13,036,605,742 17,757,000,000 13,036,605,742 -4,720,394,258 Pensiones Y Jubilaciones 13,036,605,742 17,757,000,000 13,036,605,742 -4,720,394,258 4000 Transferencias, asignaciones, subsidios y otras ayudas 13.036.605.742 17.757.000.000 13.036.605.742 -4.720.394.258 4500 Pensiones y jubilaciones 13,036,605,742 17,757,000,000 13,036,605,742 -4,720,394,258 Gasto De Inversión 6,935,793,631 8,429,470,730 6,935,793,631 -1,493,677,099 Inversión Física 6,935,693,731 8,429,349,316 6,935,693,731 -1,493,655,585 5000 Bienes muebles, inmuebles e intangibles 5,844,961,079 7,103,718,904 5,844,961,079 -1,258,757,825 5100 Mobiliario y equipo de administración 1.306.412 1.074.920 1.074.920 -231.492 5300 Equipo e instrumental médico y de laboratorio 1,197,019 1,454,806 1,197,019 -257,787 5400 Vehículos y equipo de transporte 9,880,000 -2,127,735 9,880,000 12,007,735 5600 Maquinaria, otros equipos y herramientas 3,898,286,815 4,737,813,198 3,898,286,815 -839,526,383 5800 Bienes inmuebles 1,934,522,325 2,351,136,753 1,934,522,325 -416,614,428 6000 Inversión pública 1,090,732,652 1,325,630,412 1,090,732,652 -234,897,760 6200 Obra pública en bienes propios 1,090,732,652 1,325,630,412 1,090,732,652 -234,897,760 Otros De Inversión 121,414 -21,514 99,900 99,900 7000 Inversiones financieras y otras provisiones 99.900 121,414 99.900 -21,514 7300 Compra de títulos y valores 99,900 121,414 99,900 -21,514

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

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

CUENTA PÚBLICA 2017 ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA UNI CFE DISTRIBUCIÓN (PESOS)

	CAT	EGOF	RÍAS			GASTO	CORRIENTE	E				GASTO DE IN	IVERSIÓN			то	TAL	
	PROG	RAMÁ	TICAS	DENOMINACIÓN						PENSIONES Y						ESTRI	ICTURA PORCE	NTUAL
F	FN SF	AI	PP L		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE	SUMA	JUBILACIONES	INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	CORRIENTE	PENSIONES Y	INVERSIÓN
	FIN SF	A	FF C	N.												CORRENTE	JUBILACIONES	INVERSION
				TOTAL APROBADO														
				TOTAL MODIFICADO	24,435,710,703	24,675,731,917			49,326,397,088	13,036,605,742	6,935,693,731				69,298,796,461	71.2	18.8	
				TOTAL DEVENGADO	29,453,399,555	28,641,067,899			60,793,914,588	17,757,000,000	8,429,349,316				86,980,385,318	69.9	20.4	9.7
				TOTAL PAGADO	24,435,710,703	24,675,731,917		214,954,468	49,326,397,088	13,036,605,742	6,935,693,731		99,900	6,935,793,631	69,298,796,461	71.2	18.8	10.0
				Porcentaje Pag/Aprob														
				Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0	100.0	100.0		100.0	100.0	100.0			
_				Desarrollo Social														
2																		
2				Aprobado Modificado						13,036,605,742					13,036,605,742		100.0	
2				Devengado						17,757,000,000					17,757,000,000		100.0	
2				Pagado						13,036,605,742					13,036,605,742		100.0	
2				Porcentaje Pag/Aprob						10,000,000,142					10,000,000,142		100.0	
2				Porcentaje Pag/Modif						100.0					100.0			
2	6			Protección Social														
2	6			Aprobado														
2	6			Modificado						13,036,605,742					13,036,605,742		100.0	
2	6			Devengado						17,757,000,000					17,757,000,000		100.0	
2	6			Pagado						13,036,605,742					13,036,605,742		100.0	
2	6			Porcentaje Pag/Aprob														
2	6			Porcentaje Pag/Modif						100.0					100.0			
2	6 02			Edad Avanzada														
2	6 02			Aprobado														
2	6 02			Modificado						13,036,605,742					13,036,605,742		100.0	
	6 02			Devengado						17,757,000,000					17,757,000,000		100.0	
	6 02 6 02			Pagado						13,036,605,742					13,036,605,742		100.0	
	6 02			Porcentaje Pag/Aprob Porcentaje Pag/Modif						100.0					100.0			
1	0 02			Forcentaje Fagrinoun						100.0					100.0			
ŀ	•	,		Pensiones y Jubilaciones														
2	L L	L		para el personal de CFE														
L	6 02	LI		Aprobado														
	6 02			Modificado						13,036,605,742					13,036,605,742		100.0	
	6 02			Devengado						17,757,000,000					17,757,000,000		100.0	
	6 02 6 02			Pagado						13,036,605,742					13,036,605,742		100.0	
	6 02			Porcentaje Pag/Aprob Porcentaje Pag/Modif						100.0					100.0			
2	0 102	012		госепаје Рад/модії						100.0					100.0			
,	6 02	010	1004	Pago de pensiones y														
L	6 02	LI		Jubilaciones														
L	L L	L	J001 J001	Aprobado Modificado						13,036,605,742					13,036,605,742		100.0	
Ľ	6 02	012	JUU 1	IND GITTE GOOD						13,030,003,742				l	13,030,003,742		100.0	

CUENTA PÚBLICA 2017 ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA ^U UHI CFE DISTRIBUCIÓN (PESOS)

	CAT	EGO	olac.			GASTO	O CORRIENTE		,, _	SUS)		GASTO DE IN	IVERSIÓN			тс	TAL	
	PROG			;				-		PENSIONES Y							JCTURA PORCEN	ITIJAI
Н	_	_		DENOMINACIÓN	SERVICIOS	GASTO DE	SUBSIDIOS	OTROS DE	SUMA	JUBILACIONES Y	INVERSIÓN FÍSICA	0110010100	OTROS DE		T0741	ESIR		TUAL
FI	FN SF	AI		UR	PERSONALES	OPERACIÓN	SUBSIDIOS	CORRIENTE	SUMA		INVERSION FISICA	SUBSIDIOS	INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
2	6 02	012	J001	Devengado						17,757,000,000					17,757,000,000		100.0	
2	6 02		J001	Pagado						13,036,605,742					13,036,605,742		100.0	
2		012		Porcentaje Pag/Aprob						13,030,003,742					13,030,003,742		100.0	
2	6 02		J001	Porcentaje Pag/Modif						100.0					100.0			
ľ	0 02	1	0001	i orocinaje i agriioan						100.0					100.0			
ارا	6 02	040	1004	UHI CFE Distribución														
12		1		UHI Aprobado														
2	6 02			UHI Modificado						13,036,605,742					13,036,605,742		100.0	
12	6 02			UHI Devengado						17,757,000,000					17,757,000,000		100.0	
- 1 - 1	6 02		J001	-						13,036,605,742					13,036,605,742		100.0	
- 1 - 1				UHI Porcentaje Pag/Aprob						13,030,003,742					13,030,003,742		100.0	
- 1 - 1				UHI Porcentaje Pag/Modif						100.0					100.0			
ľ	0 02	1	0001	orn rotenaje ragmoun						100.0					100.0			
2				Desarrollo Económico														
ارًا				Aprobado														
13				Modificado	24,435,710,703	24,675,731,917		244 054 460	49,326,397,088		6,935,693,731		00.000	C 005 700 C04	56,262,190,719	87.7		12.3
3				Devengado	29,453,399,555	28,641,067,899			60,793,914,588		8,429,349,316				69,223,385,318	87.8		12.3
3				Pagado	24,435,710,703	24,675,731,917			49,326,397,088		6,935,693,731				56,262,190,719	87.7		12.3
3				Porcentaje Pag/Aprob	24,433,710,703	24,073,731,917		214,554,400	45,320,357,000		0,833,083,731		35,500	0,833,783,031	30,202,180,718	07.7		12.3
3				Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0		100.0		100.0	100.0	100.0			
۱۱				i orocinaje i agrinouri	100.0	100.0		100.0	100.0		100.0		100.0	100.0	100.0			
2	3			Combustibles y Energía														
١	3			Aprobado														
3	3			Aprobado Modificado	24.435.710.703	24.675.731.917		244 054 460	49,326,397,088		6.935.693.731		00.000	C 025 702 C24	56,262,190,719	87.7		12.3
13	3			Devengado	29,453,399,555	28,641,067,899			49,326,397,088 60,793,914,588		8,429,349,316				69,223,385,318	87.8		12.3
3	3			Pagado	29,455,399,555	24,675,731,917			49,326,397,088		6,935,693,731				56,262,190,719	87.7		12.2
3	3			Porcentaje Pag/Aprob	24,433,710,703	24,073,731,917		214,534,400	45,320,357,000		0,530,053,731		35,500	0,000,700,001	30,202,180,718	07.7		12.3
3	3			Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0		100.0		100.0	100.0	100.0			
ľ	-																	
3	3 05			Electricidad														
3				Anrohado														
	3 05			Modificado	24,435,710,703	24,675,731,917		214 054 469	49,326,397,088		6,935,693,731		00.000	6 025 702 621	56,262,190,719	87.7		12.3
	3 05			Devengado	29,453,399,555	28,641,067,899			60,793,914,588		8,429,349,316		121,414		69,223,385,318	87.8		12.3
	3 05			Pagado	24,435,710,703	24,675,731,917			49,326,397,088		6,935,693,731				56,262,190,719	87.7		12.3
3				Porcentaje Pag/Aprob	24,400,710,700	24,070,701,011		214,554,466	45,520,557,550		0,000,000,101		55,500	0,000,700,007	00,202,100,110	07.1		12.0
3				Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0		100.0		100.0	100.0	100.0			
ľ	-																	
М		ŀ		Distribución y														
3	3 05			Comercialización de Energía Eléctrica														
LL	3 05	_		Aprobado														
3		L		Modificado	24,435,710,703	24,675,731,917		214,954,468	49,326,397,088		6,935,693,731		99,900	6,935,793,631	56,262,190,719	87.7		12.3
3				Devengado	29,453,399,555	28,641,067,899			60,793,914,588		8,429,349,316				69,223,385,318	87.8		12.2
	3 05			Pagado	24,435,710,703	24,675,731,917		214,954,468	49,326,397,088		6,935,693,731		99,900	6,935,793,631	56,262,190,719	87.7		12.3
	3 05			Porcentaje Pag/Aprob														
3	3 05	003		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0		100.0		100.0	100.0	100.0			
Ш	. L	L		Operación y mantenimiento														
3	3 05	003	E570	de los procesos de														
				distribución y de comercialización de energía														
	3 05			Aprobado														
	3 05			Modificado	24,435,710,703	24,675,731,917			49,326,397,088				99,900		49,326,496,988	100.0		-0-
3	3 05	003	E570	Devengado	29,453,399,555	28,641,067,899			60,793,914,588				121,414		60,794,036,002	100.0		-0-
3	3 05	003	E570	Pagado	24,435,710,703	24,675,731,917		214,954,468	49,326,397,088				99,900	99,900	49,326,496,988	100.0		-0-

CUENTA PÚBLICA 2017 ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA ^V UHI CFE DISTRIBUCIÓN (PESOS)

	CV.	TEG	ORÍAS			GASTO	CORRIENTI		(1)	SOS)		GASTO DE II	NVERSIÓN			тс	TAL	
			ÁTICAS							PENSIONES Y							JCTURA PORCEN	ITUAL
	$\overline{}$	$\overline{}$		DENOMINACIÓN	SERVICIOS	GASTO DE	SUBSIDIOS	OTROS DE	SUMA	JUBILACIONES	INVERSIÓN FÍSICA	ei ibeinine	OTROS DE	SUMA	TOTAL	2011		
FI	FN SI	F AI	PP	UR	PERSONALES	OPERACIÓN	300310103	CORRIENTE	JUMA		INVERSION FISICA	300310103	INVERSIÓN	JUNIA	IOIAL	CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3 05	5 00:	B E570	Porcentaje Pag/Aprob														
			E570	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0				100.0	100.0	100.0			
3	3 05	5 00:	E570	UHI CFE Distribución														
3	3 05	5 00:	E570	UHI Aprobado														
3	3 05	5 00:	E570	UHI Modificado	24,435,710,703	24,675,731,917		214,954,468	49,326,397,088				99,900	99,900	49,326,496,988	100.0		-0-
3				UHI Devengado	29,453,399,555	28,641,067,899			60,793,914,588				121,414		60,794,036,002	100.0		-0-
3				UHI Pagado	24,435,710,703	24,675,731,917		214,954,468	49,326,397,088				99,900	99,900	49,326,496,988	100.0		-0-
3				UHI Porcentaje Pag/Aprob														
3	3 05	5 00:	E570	UHI Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0				100.0	100.0	100.0			
				Proyectos de infraestructura														
3	3 05	5 00:	K001	económica de electricidad														
	3 05		K001	Aprobado														
3			K001	Modificado							1,045,676,479			1,045,676,479	1,045,676,479			100.0
3			K001	Devengado							1,270,871,042			1,270,871,042	1,270,871,042			100.0
- 1 - 1			K001	Pagado							1,045,676,479			1,045,676,479	1,045,676,479			100.0
			K001	Porcentaje Pag/Aprob Porcentaje Pag/Modif							100.0			100.0	100.0			
3	3 0	5 00:	5 KUU1	Porcentaje Pag/Modif							100.0			100.0	100.0			
3	3 04	5 00	KOO1	UHI CFE Distribución														
				UHI Aprobado														
				UHI Modificado							1,045,676,479			1,045,676,479	1,045,676,479			100.0
- 1 1	3 05			UHI Devengado							1,270,871,042			1,270,871,042	1,270,871,042			100.0
3	3 05			UHI Pagado							1,045,676,479			1,045,676,479	1,045,676,479			100.0
3	3 05	5 00:	K001	UHI Porcentaje Pag/Aprob														
3	3 05	5 00:	K001	UHI Porcentaje Pag/Modif							100.0			100.0	100.0			
Ш																		
3	3 05	5 00:	K014	Otros proyectos de infraestructura social														
			K014	Aprobado														
			K014	Modificado							30,717,157			30,717,157	30,717,157			100.0
			K014	Devengado							37,332,335			37,332,335	37,332,335			100.0
			K014 K014	Pagado							30,717,157			30,717,157	30,717,157			100.0
			K014	Porcentaje Pag/Aprob Porcentaje Pag/Modif							100.0			100.0	100.0			
1	3 00	00.	5 KU 14	Porcentaje Pagrillouri							100.0			100.0	100.0			
,	3 0	5 00	K014	UHI CFE Distribución														
				UHI Aprobado														
	3 05			UHI Modificado							30,717,157			30,717,157	30,717,157			100.0
				UHI Devengado							37,332,335			37,332,335	37,332,335			100.0
				UHI Pagado							30,717,157			30,717,157	30,717,157			100.0
				UHI Porcentaje Pag/Aprob														
3	3 0	5 00:	K014	UHI Porcentaje Pag/Modif							100.0			100.0	100.0			
Ш	. L	L																
3	3 05	5 00:	K025	Proyectos de inmuebles (oficinas administrativas)														
3	3 0	5 00:	K025	Aprobado														
3	3 05	5 00:	K025	Modificado							14,339,016			14,339,016	14,339,016			100.0
			K025	Devengado							17,427,035			17,427,035	17,427,035			100.0
			K025	Pagado							14,339,016			14,339,016	14,339,016			100.0
			K025	Porcentaje Pag/Aprob														
3	3 0	5 00:	K025	Porcentaje Pag/Modif							100.0			100.0	100.0			

									(PE	SOS)								
		DRÍAS				GASTO	CORRIENTE					GASTO DE II	VVERSIÓN					
PROGR	RAM	IÁTICA	s	DENOMINACIÓN						PENSIONES Y						ESTR	JCTURA PORCE	NTUAL
FI FN SF	AI	PP	UR	DENOMINACION	SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE	SUMA	JUBILACIONES	INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	CORRIENTE	PENSIONES Y	INVERSIÓN
FI FN SF	AI	PP.	UK													CORRIENTE	JUBILACIONES	INVERSION
3 3 05	003	K025	UHI	CFE Distribución														
3 3 05	003	K025	UHI	Aprobado														
3 3 05	003	K025	UHI	Modificado							14,339,016			14,339,016	14,339,016			100.0
3 3 05	003			Devengado							17,427,035			17,427,035	17,427,035			100.0
3 3 05	003			Pagado							14,339,016			14,339,016	14,339,016			100.0
3 3 05				Porcentaje Pag/Aprob														
3 3 05	003	K025	UHI	Porcentaje Pag/Modif							100.0			100.0	100.0			
3 3 05	003	3 K029		Programas de adquisiciones														
3 3 05	003	K029		Aprobado														
3 3 05	003	K029		Modificado							3,910,438,754			3,910,438,754	3,910,438,754			100.0
3 3 05				Devengado							4,752,582,151			4,752,582,151	4,752,582,151			100.0
3 3 05	003	K029		Pagado							3,910,438,754			3,910,438,754	3,910,438,754			100.0
3 3 05	003	K029		Porcentaje Pag/Aprob														
3 3 05	003	K029		Porcentaje Pag/Modif							100.0			100.0	100.0			
	ļ																	
	ı			CFE Distribución														
3 3 05	ı																	
	ı			Modificado							3,910,438,754			3,910,438,754				100.0
	ı			Devengado							4,752,582,151			4,752,582,151	4,752,582,151			100.0
3 3 05	ı			· .							3,910,438,754			3,910,438,754	3,910,438,754			100.0
				Porcentaje Pag/Aprob														
3 3 05	003	KU29	UHI	Porcentaje Pag/Modif							100.0			100.0	100.0			
				Proyectos de intraestructura														
3 3 05	003	K044		económica de electricidad (Pidiregas)														
3 3 05	003	K044		Aprobado														
3 3 05	003	K044		Modificado							1,934,522,325			1,934,522,325	1,934,522,325			100.0
3 3 05	003	K044		Devengado							2,351,136,753			2,351,136,753	2,351,136,753			100.0
3 3 05	003	K044		Pagado							1,934,522,325			1,934,522,325	1,934,522,325			100.0
3 3 05	003	K044		Porcentaje Pag/Aprob														
3 3 05	003	K044		Porcentaje Pag/Modif							100.0			100.0	100.0			
3 3 05	003	R KOAA	пы	CFE Distribución														
3 3 05	ı						İ											
	ı			Modificado							1,934,522,325			1,934,522,325	1,934,522,325			100.0
	ı			Devengado							2,351,136,753			2,351,136,753	2,351,136,753			100.0
3 3 05	ı										1,934,522,325			1,934,522,325	1,934,522,325			100.0
	ı			Pagado Porcentaje Pag/Aprob							1,034,022,325			1,334,322,325	1,534,322,325			100.0
	ı			Porcentaje Pag/Modif							100.0			100.0	100.0			
				rotal pueden no coincidir debio	to al radondos El sím	holo o correctional	o o nomentolo	monorco o 0 0E%	0 majama 0 E0	08/	100.0			100.0	100.0		l	

1/Las sumas parciales y total pueden no coincidir debido al redondeo. El símbolo -o- corresponde a porcentajes menores a 0.05% o mayores a 500%.
Fuente: Presupuesto Aprobado y Modificado, sistemas globalizadores de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público. Presupuesto Devengado y Pagado, el ente público.

CLENTA PÚBLICA 2017 ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPLESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA ^{VI} UHI CFE DISTRIBUCIÓN (PESOS)

										(PESO	8)	ı							
CATEGO	ORÍAS	PROG	RAMÁT	TICAS			G	SASTO CORRIENTE					GASTO DE	INVERSIÓN			TOT		
					DENOMINACIÓN	SERVICIOS	GASTO DE		OTROS DE		PENSIONES Y JUBILACIONES			OTROS DE			ESTF	RUCTURA PORCEN	MUAL
FI FN	SF	Al		UR		PERSONALES	OPERACIÓN	SUBSIDIOS	CORRIENTE	SUMA	JUDIENGIONES	INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3 3	05				Electricidad														
	05				Aprobado														
	05				Modificado	24,435,710,703	24,675,731,917		214,954,468	49,326,397,088		6,935,693,731		99,900	6,935,793,631	56,262,190,719	87.7		12.
	05				Devengado	26.505.523.477	9,345,644,601		115,131,164	35,966,299,242		8,996,246,660		99,900	8,996,346,560	44,962,645,802			20.
	05				Pagado	24,435,710,703	24,675,731,917		214,954,468	49,326,397,088		6,935,693,731		99,900	6,935,793,631	56,262,190,719	87.7		12.
3 3	05				Porcentaje Pag/Aprob	,	, , , , ,			.,,		3,		.,,	,,.,,.,.				
3 3	05				Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0		100.0		100.0	100.0	100.0			
3 3	05	003			Distribución y Comercialización de Energía Eléctrica														
3 3	05	003			Aprobado														
3 3	05	003			Modificado	24,435,710,703	24,675,731,917		214,954,468	49,326,397,088		6,935,693,731		99,900	6,935,793,631	56,262,190,719	87.7		12
3	05	003			Devengado	26,505,523,477	9,345,644,601		115,131,164	35,966,299,242		8,996,246,660		99,900	8,996,346,560	44,962,645,802	80.0		20
3	05	003			Pagado	24,435,710,703	24,675,731,917		214,954,468	49,326,397,088		6,935,693,731		99,900	6,935,793,631	56,262,190,719	87.7		12
3	05	003			Porcentaje Pag/Aprob														
3	05	003			Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0		100.0		100.0	100.0	100.0			
3	05	003	E570		Operación y mantenimiento de los procesos de distribución y de comercialización de energía eléctrica														
3	05	003	E570		Aprobado														
3	05	003	E570		Modificado	24,435,710,703	24,675,731,917		214,954,468	49,326,397,088				99,900	99,900	49,326,496,988	100.0		
3	05	003	E570		Devengado	26,505,523,477	9,345,644,601		115,131,164	35,966,299,242				99,900	99,900	35,966,399,142	100.0		
3	05	003	E570		Pagado	24,435,710,703	24,675,731,917		214,954,468	49,326,397,088				99,900	99,900	49,326,496,988	100.0		
3	05	003	E570		Porcentaje Pag/Aprob														
3	05	003	E570		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0				100.0	100.0	100.0			
3	05	003	E570	UHI	CFE Distribución														
3	05	003	E570	UHI	Aprobado														
3	05	003	E570	UHI	Modificado	24,435,710,703	24,675,731,917		214,954,468	49,326,397,088				99,900	99,900	49,326,496,988	100.0		
3	05	003	E570	UHI	Devengado	26,505,523,477	9,345,644,601		115,131,164	35,966,299,242				99,900	99,900	35,966,399,142	100.0		
3	05	003	E570	UHI	Pagado	24,435,710,703	24,675,731,917		214,954,468	49,326,397,088				99,900	99,900	49,326,496,988	100.0		
3	05	003	E570	UHI	Porcentaje Pag/Aprob														
3	05	003	E570	UHI	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0				100.0	100.0	100.0			
3	05	003	K001		Proyectos de infraestructura económica de electricidad														
3	05	003	K001		Aprobado														
	05		K001		Modificado							1,045,676,479			1,045,676,479	1,045,676,479			10
3	05	L I	K001		Devengado							585,626,629			585,626,629	585,626,629			10
3	05	LI	K001		Pagado							1,045,676,479			1,045,676,479	1,045,676,479			10
3	05	003	K001		Porcentaje Pag/Aprob														
3 3	05	003	K001		Porcentaje Pag/Modif							100.0			100.0	100.0			

Cuenta Pública 2017 Estado amultico del ejercicio del presupuesto de Egresos en Clasficacón Funcional-programática $^{\circ}$ uh cfe distribución

										(PESC	JS)			INVERSIÓN					
CATEG	CATEGORÍAS PROGRAMÁTICA		ÁTICA		GASTO CORRIENTE							TOTAL							
_	_			_	DENOMINACIÓN	SERVICIOS	GASTO DE		OTROS DE		PENSIONES Y JUBILACIONES			OTROS DE			EST	RUCTURA PORCEN	MUAL
FI FI	N SF	Al		UF	R	PERSONALES	OPERACIÓN	SUBSIDIOS	CORRIENTE	SUMA	JUDIENCIONES	INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	INVERSIÓN	SUMA		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3 3	05	003	K001	III	II CFE Distribución														
3 3			K001		II Aprobado														
3 3			K001		ll Modificado							1,045,676,479			1,045,676,479	1,045,676,479			100
3 3	05	003	K001	UH	II Devengado							585,626,629			585,626,629	585,626,629			100
3 3	05	003	K001	UH	II Pagado							1,045,676,479			1,045,676,479	1,045,676,479			100
3 3	05	003	K001	UH	II Porcentaje Pag/Aprob														
3 3	05	003	K001	UH	II Porcentaje Pag/Modif							100.0			100.0	100.0)		
3 3	05	003	K014		Otros proyectos de infraestructura social														
3 3	05	003	K014		Aprobado														
- 1	05				Modificado							30,717,157			30,717,157	30,717,157			100
3 3		003			Devengado							17,200,651			17,200,651	17,200,651			100
3 3			K014		Pagado							30,717,157			30,717,157	30,717,157			100
3 3					Porcentaje Pag (Aprob							400.0			400.0	400			
3 3	05	003	K014		Porcentaje Pag/Modif							100.0			100.0	100.0)		
3 3		003			II CFE Distribución														
3 3		003	K014 K014		II Aprobado II Modificado							30,717,157			30,717,157	30,717,157			100
3 3		003	K014		II Devengado							17,200,651			17,200,651	17,200,651			100
3 3		003	K014		II Pagado							30,717,157			30,717,157	30,717,157			100
3 3		003	K014		II Porcentaje Pag/Aprob														
3 3	05	003	K014		II Porcentaje Pag/Modif							100.0			100.0	100.0)		
3 3	05	003	K025		Proyectos de inmuebles (oficinas administrativas)														
3 3	05	003	K025		Aprobado														
3 3		003	K025		Modificado							14,339,016			14,339,016	14,339,016	i		100
3 3			K025		Devengado							8,029,403			8,029,403	8,029,403			100
3 3	05	003	K025		Pagado							14,339,016			14,339,016	14,339,016	i		100
3 3	05	003	K025		Porcentaje Pag/Aprob														
3 3	05	003	K025		Porcentaje Pag/Modif							100.0			100.0	100.0)		
3 3	05	003	K025	UH	II CFE Distribución														
3 3	05	003	K025	UH	II Aprobado														
3 3	05	003	K025	UH	II Modificado							14,339,016			14,339,016	14,339,016	i		100
	05	L	K025		II Devengado							8,029,403			8,029,403	8,029,403			100
3 3	L	L			II Pagado							14,339,016			14,339,016	14,339,016	i		100
3 3					II Porcentaje Pag (Aprob														
3 3	05	003	K025	UH	Porcentaje Pag/Modif		ļ					100.0			100.0	100.0	1		

CUENTA PÚBLICA 2017

ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPLESTO DE EGRESOS EN CLASFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA [®] UH CFE DISTRIBLICÓN (PESOS)

					(PESOS) GASTO CORRIENTE GASTO DE INVERSÓ									TOTAL TOTAL					
CATEGORÍAS PROGRAMÁTICA		TICAS		GASTO CORRIENTE							TOTAL								
			DENOMINACIÓN		OLOTO DE				PENSIONES Y						ESTRUCTURA PORCENTUAL				
FI FN S	F AI PP	UR	UR	SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE	SUMA	JUBILACIONES	INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	otros de Inversión	SUMA	TOTAL	CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN		
3 3 0	5 003 K029		Program as de adquisiciones																
3 3 0	5 003 K029		Aprobado																
3 3 0	5 003 K029		Modificado							3,910,438,754			3,910,438,754	3,910,438,754			100.0		
3 3 0	5 003 K029		Devengado							2,189,883,430			2,189,883,430	2,189,883,430			100.0		
3 3 0	5 003 K029		Pagado							3,910,438,754			3,910,438,754	3,910,438,754			100.0		
3 3 0	5 003 K029		Porcentaje Pag/Aprob																
3 3 0	5 003 K029		Porcentaje Pag/Modif							100.0			100.0	100.0					
111	\downarrow																		
	L		CFE Distribución																
1 6 6	5 003 K029		Aprobado																
	5 003 K029		Modificado							3,910,438,754			3,910,438,754	3,910,438,754			100.0		
	5 003 K029		Devengado							2,189,883,430			2,189,883,430	2,189,883,430			100.0		
- L L	5 003 K029		Pagado							3,910,438,754			3,910,438,754	3,910,438,754			100.0		
L	5 003 K029		Porcentaje Pag/Aprob																
3 3 0	5 003 K029	UHI	Porcentaje Pag/Modif							100.0			100.0	100.0					
3 3 0	5 003 K044		Proyectos de infraestructura económica de electricidad (Pidiregas)																
3 3 0	5 003 K044		Aprobado																
3 3 0	5 003 K044		Modificado							1,934,522,325			1,934,522,325	1,934,522,325			100.0		
3 3 0	5 003 K044		Devengado							6,195,506,547			6,195,506,547	6,195,506,547			100.0		
3 3 0	5 003 K044		Pagado							1,934,522,325			1,934,522,325	1,934,522,325			100.0		
3 3 0	5 003 K044		Porcentaje Pag/Aprob																
3 3 0	5 003 K044		Porcentaje PagModif							100.0			100.0	100.0					
- k - k - k	5 003 K044		CFE Distribución																
	5 003 K044		Aprobado																
	5 003 K044		Modificado							1,934,522,325			1,934,522,325	1,934,522,325			100.0		
	5 003 K044		Devengado							6,195,506,547			6,195,506,547	6,195,506,547			100.0		
- b - b	5 003 K044		Pagado							1,934,522,325			1,934,522,325	1,934,522,325			100.0		
	5 003 K044		Porcentaje Pag/Aprob																
			Porcentaje PagModif							100.0			100.0	100.0					

ILLas sumas parciales y bital pueden no coincidir debido al redondeo. El símbolo « corresponde a porcentajes menores a 0.05% o mayores a 500%.
Fuente: Presupuesto Aprobado y Notificado, sistemas globalizadores de la Secretaria de Hacienda y Crédito Público. Presupuesto Devengado y Pagado, el ente público.

CUENTA PÚBLICA 2017 GASTO POR CATEGORÍA PROGRAMÁTICA ⁽¹ UHI CFE DISTRIBUCIÓN

(PESOS)

PROGRAMA PRESUPUESTARIO						GASTO CORRIENTE					GASTO DE	INVERSIÓN		TOTAL				
PRESI	UPUE	ESTARI		DE VOLUM A PÁY						PENSIONES Y						ESTRUCTURA PORCENTUAL		
		MODA Lidad	PRO DENOMINACIÓN GRAM A	SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE	SUMA	JUBILACIONES	INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	otros de Inversión	SUMA	TOTAL	CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓ	
				Programas Federales														
				TOTAL APROBADO														
				TOTAL MODIFICADO	24,435,710,703	24,675,731,917		214,954,468	49,326,397,088	13,036,605,742	6,935,693,731		99,900	6,935,793,631	69,298,796,461	71.2	18.8	1
				TOTAL DEVENGADO	26,505,523,477	9,345,644,601		115,131,164	35,966,299,242	17,322,023,458	8,996,246,660		99,900	8,996,346,560	62,284,669,260	57.7	27.8	
				TOTAL PAGADO	24,435,710,703	24,675,731,917		214,954,468	49,326,397,088	13,036,605,742	6,935,693,731		99,900	6,935,793,631	69,298,796,461	71.2	18.8	
				Porcentaje Pag/Aprob														
				Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0	100.0	100.0		100.0	100.0	100.0			
1 2	2			Desempeño de las Funciones														
1 2	2			Aprobado														
1 2	2			Modificado	24,435,710,703	24,675,731,917		214,954,468	49,326,397,088		6,935,693,731		99,900	6,935,793,631	56,262,190,719	87.7		
1 2	2			Devengado	26,505,523,477	9,345,644,601		115,131,164	35,966,299,242		8,996,246,660		99,900	8,996,346,560	44,962,645,802	80.0		
1 2	2			Pagado	24,435,710,703	24,675,731,917		214,954,468	49,326,397,088		6,935,693,731		99,900	6,935,793,631	56,262,190,719	87.7		
1 2	2			Porcentaje Pag/Aprob														
1 2	2			Porcentaje Pag.Modif	100.0	100.0		100.0	100.0		100.0		100.0	100.0	100.0			
1 2		E		Prestación de Senicios Públicos Aprobado														
- 4	2	E		Modificado	24,435,710,703	24,675,731,917		214,954,468	49,326,397,088				99,900	99,900	49,326,496,988	100.0		
1 2		E		Devengado	26,505,523,477	9,345,644,601		115,131,164	35,966,299,242				99,900	99,900	49,320,490,900 35,966,399,142	100.0		
1 2		E		Pagado	24,435,710,703	24,675,731,917		214,954,468	49,326,397,088				99,900	99,900	49,326,496,988	100.0		
1 2		E		Porcentaje Pag/Aprob	24,433,710,703	24,013,131,311		214,334,400	49,320,337,000				33,300	35,500	45,320,450,500	100.0		
1 2		E		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0				100.0	100.0	100.0			
1 2		E	570 570	Operación y mantenimiento de los procesos de distribución y de comercialización de energía Aprobado														
1 2		Е	570	Modificado	24,435,710,703	24,675,731,917		214,954,468	49,326,397,088				99,900	99,900	49,326,496,988	100.0		
1 2		Е		Devengado	26,505,523,477	9,345,644,601		115,131,164	35,966,299,242				99,900	99,900	35,966,399,142	100.0		
1 2		Е		Pagado	24,435,710,703	24,675,731,917		214,954,468	49,326,397,088				99,900	99,900	49,326,496,988	100.0		
1 2		Е		Porcentaje Pag/Aprob	, , , ,	y, . y		,,	-,,				,	,				
1 2		E		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0				100.0	100.0	100.0			

CUENTA PÚBLICA 2017 GASTO POR CATEGORÍA PROGRAMÁTICA^{1/} UHI CFE DISTRIBUCIÓN (PESOS)

									(PESOS)									
		RAMA			GASTO CORRIENTE								TOTAL					
P	RESUPI	JESTAR	10	DENOMINACIÓN						PENSIONES Y					ESTRUCTURA PORCENTUAL			
TIPO		MODA LIDAD	PRO GRAM A		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE	SUMA	JUBILACIONES	INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	otros de Inversión	SUMA	TOTAL	CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
1	2	K	А	Proyectos de Inversión														
	2	K		Aprobado														
	2	K		Modificado							6,935,693,731			6,935,693,731	6,935,693,731			100.0
1	2	K		Devengado							8,996,246,660			8,996,246,660	8,996,246,660			100.0
1	2	К		Pagado							6,935,693,731			6,935,693,731	6,935,693,731			100.0
1	2	К		Porcentaje Pag/Aprob														
1	2	К		Porcentaje Pag/Modif							100.0			100.0	100.0			
1	2	К	001	Proyectos de infraestructura económica de electricidad														
1	2	К	001	Aprobado														
1	2	К	001	Modificado							1,045,676,479			1,045,676,479	1,045,676,479			100.0
1	2	К	001	Devengado							585,626,629			585,626,629	585,626,629			100.0
1	2	К	001	Pagado							1,045,676,479			1,045,676,479	1,045,676,479			100.0
1	2	K	001	Porcentaje Pag/Aprob														
1	2	K	001	Porcentaje Pag/Modif							100.0			100.0	100.0			
1	2	К	014	Otros proyectos de infraestructura social														
1	2	К	014	Aprobado														
1	2	К	014	Modificado							30,717,157			30,717,157	30,717,157			100.0
1	2	К	014	Devengado							17,200,651			17,200,651	17,200,651			100.0
1	2	K	014	Pagado							30,717,157			30,717,157	30,717,157			100.0
1	2	К	014	Porcentaje Pag/Aprob														
1	2	K	014	Porcentaje Pag/Modif							100.0			100.0	100.0			
1	2	K	025	Proyectos de inmuebles (oficinas administrativas)														
1	2	К	025	(otonas administrativas) Aprobado														
1	2	К	025	Modificado							14,339,016			14,339,016	14,339,016			100.0
1	2	К	025	Devengado							8,029,403			8,029,403	8,029,403			100.0
1	2	К	025	Pagado							14,339,016			14,339,016	14,339,016			100.0
1	2	K	025	Porcentaje Pag/Aprob														
1	2	K	025	Porcentaje Pag/Modif							100.0			100.0	100.0			
1	2	K	029	Programas de adquisiciones														
1	2	K	029	Aprobado														
1	2	K	029	Modificado							3,910,438,754			3,910,438,754	3,910,438,754			100.0
1	2	K	029	Devengado							2,189,883,430			2,189,883,430	2,189,883,430			100.0
1	2	K		Pagado							3,910,438,754			3,910,438,754	3,910,438,754			100.0
1	2	K		Porcentaje Pag/Aprob														
1	2	K	029	Porcentaje Pag/Modif							100.0			100.0	100.0			
1	2	К	044	Proyectos de infraestructura económica de electricidad														
1	2	К	044	(Pidiregas) Aprobado														
1	2	K		Modificado							1,934,522,325			1,934,522,325	1,934,522,325			100.0
1	2	K		Devengado							6,195,506,547			6,195,506,547	6,195,506,547			100.0
1	2	К	044	Pagado							1,934,522,325			1,934,522,325	1,934,522,325			100.0
1	2	K		Porcentaje Pag/Aprob														
1	2	K	044	Porcentaje Pag/Modif							100.0			100.0	100.0			
ı	1	1	1	II.	I		1	ı		ı			ı	ı l		1	I	

CUENTA PÚBLICA 2017 GASTO POR CATEGORÍA PROGRAMÁTICA^{SI} UHI CFE DISTRIBUCIÓN

	PROGRAMA PRESUPUESTARIO						GASTO CORRIENTE				TOTAL							
1	RESUPL	IESTAR		DELIGHBLI GIÓN						PENSIONES Y JUBILACIONES						ESTRUCTURA PORCENTUAL		
TIPO	GRUP O	MODA LIDAD	PRO GRAM A	DENOMINACIÓN	SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE			INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
1	5			Obligaciones de Gobierno Federal Aprobado														
1	5 5			Modificado Devengado						13,036,605,742 17,322,023,458					13,036,605,742 17,322,023,458		100.0 100.0	
1	5 5		l	Pagado Porcentaje Pag/Aprob						13,036,605,742					13,036,605,742		100.0	
1	5			Porcentaje Pag/Modif						100.0					100.0			
1	5	J	l	Pensiones yjubilaciones Aprobado														
1	5	J		Modificado						13,036,605,742					13,036,605,742		100.0	
1	5	J		Devengado Pagado						17,322,023,458 13,036,605,742					17,322,023,458 13,036,605,742		100.0 100.0	
1	5	J	l	Porcentaje Pag/Aprob						13,030,003,742					13,030,003,742		100.0	
1	5	J		Porcentaje Pag/Modif						100.0					100.0			
1	5	J	001	Pago de pensiones y jubilaciones Aprobado														
1	5	J	L.	Modificado						13,036,605,742					13,036,605,742		100.0	
1	5	J	001	Devengado						17,322,023,458					17,322,023,458		100.0	
1	5	J	L	Pagado						13,036,605,742					13,036,605,742		100.0	
1	5	J	L	Porcentaje Pag/Aprob Porcentaje Pag/Modif						100.0					100.0			

1/Las sumas parciales y total pueden no coincidir debido al redondeo. El simbolo -> corresponde a porcentajes menores a 0.05% majores a 500%.
Fuente: Presupuesto Aprobado y Modificado, sistemas globalizadores de la Secretaria de Hacienda y Crédito Público. Presupuesto Devengado y Pagado, el ente público.

Dictamen Presupuestario 2017 CFE Distribución Empresa Productiva Subsidiaria

NOTAS A LOS ESTADOS E INFORMACIÓN PRESUPUESTARIA

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

1. Constitución y objetivo de la empresa

La CFE Distribución Empresa Productiva Subsidiaria fue creada como una Empresa Productiva Subsidiaria de la Comisión Federal de Electricidad por Decreto del Congreso de la Unión el día 29 de marzo de 2016 con personalidad jurídica y patrimonio propios, así mismo el 4 de enero del 2018 se publicó el Estatuto Orgánico de la CFE Distribución Empresa Productiva Subsidiaria. La dirección registrada de la oficina de la Empresa es Paseo de la Reforma 164, Colonia Juárez, CP 06600, en la Ciudad de México.

CFE Distribución Empresa Productiva Subsidiaria Empresa Productiva Subsidiaria operará conforme al régimen especial previsto en la Ley, en materia de presupuesto, deuda, adquisiciones, arrendamientos, servicios y obras, responsabilidades administrativas, remuneraciones, bienes y dividendo estatal.

Para un mejor desempeño, CFE Distribución Empresa Productiva Subsidiaria desarrolla sus actividades a través de Unidades de Negocio encargadas de prestar el Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica en cada una de las 16 Gerencias Divisionales de Distribución que se mencionan en el Estatuto Orgánico correspondiente.

Adicionalmente a lo anterior, CFE Distribución Empresa Productiva Subsidiaria lleva a cabo otras actividades, tales como 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, generando valor económico y rentabilidad para el Estado Mexicano como su propietario.

Es por ello que el giro principal de la empresa es el de proporcionar el servicio público de distribución de energía eléctrica a nuestros clientes, con redes generales de distribución eficientes, de calidad, confiables y seguras, garantizando la rentabilidad y sustentabilidad de la empresa, en beneficio de la sociedad y el Estado mexicano.

2. Normas y disposiciones aplicables; y bases de elaboración

2.1 Normas y disposiciones

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

Dictamen Presupuestario 2017 CFE Distribución Empresa Productiva Subsidiaria

Disposiciones Constitucionales.

Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos.

DOF 15-VIII-2016.

Leyes

- a. Ley de la Comisión Federal de Electricidad. DOF 11-VIII-2014.
- b. Ley de la Industria Eléctrica. DOF 11-VIII-2014.
- c. Ley de Transición Energética. DOF 24-XII-2015.
- d. Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria. DOF 30-III-2006; última reforma DOF 30-XII-2015.
- e. Ley Federal de Deuda Pública. DOF 31-XII-1976; DOF 11-VIII-2014, última reforma DOF 27-IV-2016.
- f. Ley de Planeación. DOF 5-I-1983; DOF 6-V-2015, última reforma 28-XI-2016.
- g. Ley de Adquisiciones, Arrendamientos y Servicios del Sector Público. DOF 4-I- 2000; última reforma DOF 10-XI-2014.
- h. Ley de Obras Públicas y Servicios Relacionados con las Mismas. DOF 4-I- 2000; DOF 11-VIII-2014, última reforma DOF 13-I-2016.
- i. Ley Federal de Responsabilidades Administrativas de los Servidores Públicos. DOF 13-III-2002; DOF 18-XII-2015, última reforma DOF 18-VII-2016.
- j. Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2017. DOF 15-XI-2016.
- k. Ley General de Transparencia y Acceso a la Información Pública.
- 1. Ley Federal de Transparencia y Acceso a la Información Pública.
- m. Ley de Fiscalización y Rendición de Cuentas de la Federación.

Reglamentos

- a. Reglamento de la Ley de la Comisión Federal de Electricidad. DOF 9-II-2015.
- b. Reglamento de la Ley de la Industria Eléctrica. DOF 31-X-2014.
- c. Reglamento de la Ley del Servicio Público de Energía Eléctrica en Materia de Aportaciones. DOF 16-XII-2011; última reforma 31-X-2014.

Dictamen Presupuestario 2017 CFE Distribución Empresa Productiva Subsidiaria

- d. Reglamento de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria. DOF 28-VI-2006; DOF 13-VIII-2015, última reforma DOF 30-III-2016.
- e. Reglamento de la Ley de Adquisiciones, Arrendamientos y Servicios del Sector Público.
- f. Reglamento de la Ley de Obras Públicas y Servicios Relacionados con las Mismas. DOF 20-VIII-2001; Fe de erratas DOF 29-XI-2006; última reforma DOF 28-VII-2010.
- g. Reglamento de la Ley Federal de Transparencia y Acceso a la Información Pública Gubernamental. DOF 11-VI-2003.
- h. Reglamento de la Ley de Energía Geotérmica. DOF 31-X-2014.

Lineamientos

- a. Lineamientos que deberán observar las dependencias y entidades de la Administración Pública Federal en el envío, recepción y trámite de las consultas, informes, resoluciones, criterios, notificaciones y cualquier otra comunicación que establezcan con el Instituto Federal de Acceso a la Información Pública. DOF 29-VI-2007.
- b. Lineamientos para el proceso de Programación y Presupuestación para el Ejercicio Fiscal 2017.
- c. Manual de Programación y Presupuestación 2017.
- d. Lineamientos para la Integración de la Cuenta Pública 2017. Oficio num.309-A-003/2018

Decretos

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

Oficios circulares internos

- a. Comunicación referente a que toda consulta a los módulos de SAP, se realizará a través de los cubos de essbase. Of. GMO.-458 del 06-XII-2007.
- b. Comunicación de la Clave y Denominación para el campo de Ramo/Sector que forma parte de la clave presupuestaria para su uso en los sistemas globalizadores de la SHCP. Of. No. 312-A.-002400 del 16-VII-2015
- c. Comunicación de la clave asignada a CFE como Unidad Responsable. Of. No. 307-A3.-034 del 31-VII- 2015
- d. Disposiciones relativas al cierre presupuestario 2017. Of. No. DCF.-0127 del 20-X-2017
- e. Disposiciones complementarias al cierre presupuestario 2016. Of. No. DF.-0108/2016 del 14-XI-2016.

Normativa

- a. Contrato Colectivo de Trabajo CFE-SUTERM 2016-2018.
- b. Estatuto Orgánico de la CFE. DOF 10-III-2004; aclaración DOF 17-III-2004; última reforma DOF 31-III-2014. Normativa aprobada por el Consejo de Administración

Normativa aprobada por el Consejo de Administración

Manuales

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

Lineamientos

- a. Lineamientos para obtener la autorización presupuestal para convocar, adjudicar y, en su caso, formalizar contratos cuya vigencia inicie en el ejercicio fiscal siguiente.
- b. Lineamientos de evaluación del desempeño de la CFE y sus empresas subsidiarias y filiales 28/01/2015.
- c. Lineamientos en materia de disciplina y austeridad presupuestaria de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias 22/07/2015.
- d. Lineamientos en materia del ejercicio del presupuesto de servicios personales de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias 24/04/2015.
- e. Lineamientos generales del mecanismo de remuneración del director general y de los directivos de los tres niveles jerárquicos inferiores a éste de la CFE y sus EPS 17/02/2015.
- f. Lineamientos generales para la creación de empresas filiales de la CFE 24/04/2015.
- g. Lineamientos generales para la realización de auditorías, revisiones y visitas de inspección 27/01/2015.
- h. Lineamientos para el control de riesgos financieros asociados a la deuda y otros pasivos de la CFE 24/04/2015.
- i. Lineamientos para la constitución y operación de fideicomisos de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias 10/07/2015.
- j. Lineamientos para la elaboración, registro y seguimiento de los programas y proyectos de inversión de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias 24/04/2015.
- k. Lineamientos para la integración del mecanismo de evaluación y seguimiento de programas y proyectos de inversión, durante las fases de ejecución y operación, de CFE y sus empresas productivas subsidiarias 10/07/2015.

- 1. Lineamientos para la integración del mecanismo de planeación de los programas y proyectos de inversión de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias 20/07/2017.
- m. Lineamientos que regulan el sistema de control interno 13/07/2017.
- n. Lineamientos relativos al ejercicio del gasto en materia de imagen corporativa y campañas publicitarias de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias 10/07/2015.
- o. Lineamientos internos para llevar a cabo medios alternativos de solución de controversias en la CFE y sus EPS 07/07/2016.
- p. Lineamientos para el establecimiento y la coordinación de los órganos de vigilancia y auditoría de las EPS de la CFE 21/04/2017.
- q. Lineamientos para la aprobación, financiamiento y seguimiento de los proyectos y programas de inversión de la CFE, sus EPS y, en su caso, sus EF 09/08/2017.
- r. Lineamientos para la celebración de contratos plurianuales de la Comisión Federal de Electricidad y sus Empresas Subsidiarias. 22-VII-2015.

Políticas

- a. Políticas en materia de presupuesto de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias 17/02/2015.
- b. Políticas generales de contratación, de evaluación de desempeño y de remuneraciones de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias 17/02/2015.
- c. Políticas generales de recursos humanos y remuneraciones de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias 17/02/2015.
- d. Políticas generales relativas a las tecnologías de información y comunicaciones de CFE y empresas productivas subsidiarias y filiales 10/12/2015.
- e. Políticas para el otorgamiento de garantías de la CFE, sus empresas productivas subsidiarias, filiales y fideicomisos 20/07/2017.
- f. Políticas para la contratación de obligaciones constitutivas de deuda pública 17/02/2015.
- g. Políticas para la contratación de seguros, fianzas o cauciones y seguros de asistencia legal, a favor de los miembros del consejo de administración y empleados que se determinen, de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias 28/01/2015.
- h. Políticas para la reserva total o parcial de las decisiones y actas del consejo de administración y de sus comités 09/11/2017.
- i. Políticas que regulan la adquisición, arrendamiento, administración, gravamen, enajenación, uso y aprovechamiento de los inmuebles de la CFE, sus empresas productivas subsidiarias y en su caso empresas filiales 09/07/2015.

- j. Políticas que regulan la disposición y enajenación de los bienes muebles de la CFE, de sus empresas productivas subsidiarias, y en su caso, empresas filiales 03/11/2015.
- k. Políticas y procedimientos para la celebración de operaciones entre CFE, sus EPS, EF u otras personas sobre las que ejerzan control o influencia significativa 07/07/2016.

2.2 Bases de elaboración

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

l. Cifras históricas

Las cifras que se presentan en los estados presupuestarios y sus notas, se refieren a cifras históricas, mismas que están agrupadas conforme al flujo de efectivo de la Cuenta Pública 2017.

m. Cuenta pública

Las cifras incluidas en los estados presupuestarios coinciden con las reportadas oficialmente para el rendimiento de la Cuenta Pública Federal del ejercicio fiscal 2017.

n. Modificaciones presupuestarias

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

o. Ingresos

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

p. Presupuesto de egresos

El presupuesto de egresos se determina con base en los programas específicos en los que se señalan objetivos, metas y unidades responsables de su ejecución. El presupuesto y programa de trabajo de las áreas sustantivas se elabora anualmente de acuerdo con la normatividad establecida. Los egresos comprenden las erogaciones por concepto de gasto corriente, pensiones y jubilaciones, inversión física y financiera, operaciones ajenas y gasto no programable (costo financiero neto).

q. Operaciones ajenas

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

r. Registros contables

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

s. Sistema presupuestario

La empresa cuenta con un sistema institucional de información llamado SAP que se describe en el Manual Institucional de Procedimientos Administrativos de Presupuestos FP-FM (Formulación de Presupuestos – Control Presupuestario); dicho sistema permite identificar, reunir y clasificar las operaciones e información cuantitativa de carácter presupuestario.

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

Se obtiene mensualmente el flujo de efectivo que clasifica la información por capítulos, conceptos y partidas correspondientes a ingresos y gastos presupuestarios, a través de la herramienta essbase, ya que es la oficialmente reconocida para obtener los distintos reportes periódicos, dejando la consulta directa al SAP para análisis de exhaustivo detalle.

Criterios

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

Reglas

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

e. Reglas para establecer las remuneraciones y el otorgamiento de apoyos para los consejeros independientes de las EPS y EF de la CFE 16/12/2016.

Disposiciones diversas

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

3. Bases de preparación de los estados presupuestarios

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

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

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

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

El Plan Nacional de Desarrollo 2013-2018 establece como metas nacionales, entre otras, un México Próspero en el cual se desarrollarán las actividades que la CFE Distribución Empresa Productiva Subsidiaria tiene por objeto, como promover el crecimiento sostenido de la productividad en un clima de estabilidad económica, así como el uso eficiente de los recursos productivos, fortalecer el ambiente de negocios, y establecer políticas sectoriales para impulsar el desarrollo.

Con el objetivo de alcanzar la ambición estratégica de ser una empresa de energía comprometida con sus clientes, cumpliendo su mandato de EPE con rentabilidad atractiva y solidez financiera, sustentable y responsable con el medio ambiente. Para ello, mantiene estrategias definidos en su Plan de Negocios 2016-2020, como son: desarrollar las actividades de Distribución como negocios medulares, modernizando la infraestructura y reduciendo los costos y pérdidas para maximizar la rentabilidad de los activos; protegiendo y apalancando las capacidades y la base de clientes actuales.

Para 2017, CFE Distribución Empresa Productiva Subsidiaria continuara con su proceso de transformación, enfocándose principalmente en las siguientes acciones:

- ➤ Impulsar el crecimiento y desarrollo de una red inteligente
- ➤ Reducción de pérdidas en las Redes Generales de Distribución a través de impulsar la infraestructura de medición avanzada en áreas de alta rentabilidad y Proyectos en general hacia la infraestructura con el fin de reducir las pérdidas técnicas y no técnicas.
- Maximizar la eficiencia de la operación y mantenimiento a través de la implementación de programas Lean Process Management enfocado a las áreas operativas, de mantenimiento y no-estratégicas así como acciones diversas como congelamiento de plazas de jubilados, reducción de tiempo extra, reingeniería de procesos, entre otras.
- ➤ Mejorar el desempeño servicios comerciales minimizando el rechazo y cancelación en la conexión de nuevos servicios, detectar mejores prácticas e implementar proyectos para eficientar los procesos de conexión, reconexión, corte, toma de lecturas y atención de inconformidades, implementar una Cultura de Servicio de Excelencia, con enfoque a la atención oportuna y efectiva al cliente, establecer un Sistema de Indicadores de Desempeño ligados a la productividad.
- ➤ Desarrollo de nuevos negocios no incluidos en la tarifa regulada para lo cual se desarrollarán casos de negocios de 10 nuevos productos y servicios no incluidos en la tarifa regulada.

En adición a los lineamientos estratégicos por negocio, CFE Distribución Empresa Productiva Subsidiaria mantiene los pilares transversales definidos para la estrategia de transformación y el logro de la ambición, con las metas siguientes:

Concepto	Unidad de Medida	Meta 201'	
Comunes			
Ingresos	MMDP	\$	101
Costos de Explotación	MMDP	\$	37
Costos Totales	MMDP	\$	55
EBITDA	MMDP	\$	46
EBITDA	%		46.0%
Depreciación, Costo Financiero e Impuestos	MMDP	\$	25
Resultado Neto	MMDP	\$	21
ROA	%		8.6%
Activo Fijo	MMDP	\$	247
Especificas			
% de pérdida técnica	%		6.0%
% de pérdida no-técnica	%		9.5%
SAIDI (min)	Minutos		29.4
SAIFI (%)	%		0.671
Tensión de Operación de Suministro	%		99%
Compensación de Potencia Reactiva de .95 (%)	%		82%

A la fecha el beneficio que se espera con la adquisición del medidor básico y la fabricación del medidor marca CFE, ambos bajo la especificación GWH00-34, es preliminar, ya que el beneficio definitivo se obtendrá una vez que se reciban las ofertas de las empresas que concursen en dichos procesos.

Con la información que actualmente se tiene y tomando como referencia el costo promedio de los medidores de autogestión, que bajo la especificación GWH00-09, se adquirieron en 2017, se identifica:

Un beneficio del 13% en el costo promedio de adquisición del medidor básico monofásico y del 31% en el costo promedio de adquisición del medidor básico bifásico, ambos bajo la especificación GWH00-34.

Un beneficio del 46% con la fabricación del medidor marca CFE monofásico, basado en la especificación GWH00-34.

Se consideran 4 factores de evaluación y 6 grupos de indicadores, de los cuales 5 consideran los resultados operativos y 1 la percepción del cliente a través de encuestas de satisfacción elaboradas por el Suministrador de Servicios Básicos.

Grupo Indicador
Pérdidas de Energía
Confiabilidad en las RGD
Resultados Financieros

Compromisos de Servicios con Suministradores

Seguridad en el Trabajo

Encuestas de Suministradores

95.3% de los ingresos derivan de los servicios de distribución, 2.0% son otros productos y 2.7% restante corresponde a ingresos por servicios de mantenimiento (98% es facturación a CFE Transmisión por mantenimiento de líneas).

Los costos se componen de 28,035,000 por concepto de remuneraciones al personal (46,280 empleados permanentes y temporales) y 4,547,000 de mantenimiento.

El costo por obligaciones laborales asciende a 21,773,000. La depreciación asciende a 12,163,000 (78% proveniente de líneas y 16% de subestaciones, los servicios corporativos son 34,560,000.

Se tuvo un costo de financiamiento por 5,040,000, integrado por un gasto financiero integrado por 7,654,000 y una ganancia cambiaria acumulada de 2,615,000.

El activo fijo ascendió a 360,722,000, compuesto primordialmente por redes de distribución (69%), subestaciones (17%) y edificios y terrenos (9%). Dentro del activo circulante, las cuentas por cobrar fueron 8,170,000 (43% al MEM, 57% por servicios de mantenimiento).

El patrimonio se integra por (7,602,000) de patrimonio inicial, 62,140,000 de superávit por revaluación de los activos y 18,853,000 de resultados del periodo.

El balance de operación al mes de diciembre 2017, con cifras preliminares, es de 67,602,900, lo que representa un incremento aproximado de 31% respecto a la meta.

Flujo de Efectivo Presupuestal

La variación de 20.6% en los Ingresos se debe principalmente a que se registró un mayor consumo de energía en el primer semestre de 2017 (194.4 TWh) respecto del consumo programado (181.7 TWh), así como a la actualización de la tarifa de distribución, publicada en el DOF el 7 de abril del 2017.

5. Análisis del ejercicio presupuestario.

5.1 Aprobación del presupuesto de Egresos e Ingresos de la Federación.

Mediante oficio Nº 307-A.-4769 del 14 de diciembre de 2016, la SHCP comunicó oficialmente a CFE Distribución Empresa Productiva Subsidiaria mediante el Presupuesto de Egresos de la Federación 2017 el Gasto Programable correspondiente el cual ascendió a \$ 69°298,796.

5.2 Modificaciones presupuestales al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2017

	ASIC	GNACIÓN DEI	. PRESUPUESTO	PF	RESUPUESTO PA	GADO	
Concepto	MODIFICACIONES						
·	APROBADO	AUMENTOS	DISMINUCIONE	DEFINITIVO		SUBSIDIOS Y	TOTAL
			S		PROPIOS	APOYOS	
						FISCALES	
TOTAL DE RECURSOS1/	0	69,298,796	0	69,298,796	69,298,796	0	69,298,796
GASTO CORRIENTE	0	49,326,397	0	49,326,397	29,357,548	0	29,357,548
SERVICIOS PERSONALES	0	24,435,711	0	24,435,711	24,435,711	0	24,435,711
DE OPERACIÓN	0	4,706,883	0	4,706,883	4,706,883	0	4,706,883
OTRAS EROGACIONES	0	214,954	0	214,954	214,954	0	214,954
PENSIONES Y JUBILACIONES	0	13,036,606	0	13,036,606	13,036,606	0	13,036,606
INVERSIÓN FÍSICA	0	6,935,694	0	6,935,694	26,904,543	0	26,904,543
INVERSIÓN FINANCIERA	0	100	0	100	100	0	100
COSTO FINANCIERO NETO	0	0	0	0	0	0	0
EGRESOS POR OPERACIONES AJENAS	0	0	0	0	0	0	0
SUMA DE EGRESOS DEL AÑO	0	69,298,796	0	69,298,796	69,298,796	0	69,298,796
ENTEROS A TESORERÍA DE LA FEDERACIÓN	0	0	0	0	0	0	0
DISPONIBILIDAD FINAL	0	0	0	0	0	0	0

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

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

Durante el ejercicio 2017, CFE Distribución Empresa Productiva Subsidiaria se caracterizó por realizar una efectiva administración de su presupuesto, resultado de una efectiva priorización en el uso de los recursos disponibles, que favoreció entre otros rubros la inversión, un mejor seguimiento al calendario de gasto y una continua y efectiva supervisión del uso de los recursos.

5.3 Disponibilidad inicial y final.

No se contó con disponibilidad inicial y final aprobada para 2017 como se observa en el cuadro anterior.

5.4 Variaciones del ejercicio presupuestario

a) Ingresos presupuestarios

CUENTA PÚBLICA 2017 ESTADO ANALÍTICO DE INGRESOS TVV COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD CONSOLIDADO (PESOS)

		INGRESO				
RUBRO DE INGRESOS	ESTIMADO	AMPLIACIONES Y REDUCCIONES	MODIFICADO	DEVENGADO	RECAUDADO	DIFERENCIA
	(1)	(2)	(3 = 1 + 2)	(4)	(5)	(6 = 5 - 1)
IMPUESTOS	0	0	0	0	0	0
CUOTAS Y APORTACIONES DE SEGURIDAD SOCIAL	0	0	0	0	0	0
CONTRIBUCIONES DE MEJORAS	0	0	0	0	0	0
DERECHOS	0	0	0	О	0	0
PRODUCTOS	0	0	0	О	0	0
CORRIENTE	0	0	0	О	0	0
CAPITAL	0	0	0	О	0	0
APROVECHAMIENTOS	0	0	0	О	0	0
CORRIENTE	0	0	0	О	0	o
CAPITAL	0	0	0	О	0	o
INGRESOS POR VENTAS DE BIENES Y SERVICIOS	0	727,292,319	727,292,319	5,260,593,279	727,292,319	727,292,319
PARTICIPACIONES Y APORTACIONES	0	0	0	О	0	o
TRANSFERENCIAS, ASIGNACIONES, SUBSIDIOS Y OTRAS AYUDAS	0	0	0	0	0	О
INGRESOS DERIVADOS DE FINANCIAMIENTOS	О	68,571,504,142	68,571,504,142	О	68,571,504,142	68,571,504,142
TOTAL1/	0	69,298,796,461	69,298,796,461	5,260,593,279	69,298,796,461	
	-	•		INGRESOS EX	CEDENTES	69,298,796,461

	INGRESO					
ESTADO ANALÍTICO DE INGRESOS POR FUENTE DE FINANCIAMIENTO	ESTIMADO	AMPLIACIONES Y REDUCCIONES	MODIFICADO	DEVENGADO	RECAUDADO	DIFERENCIA
	(1)	(2)	(3 = 1 + 2)	(4)	(5)	(6 = 5 - 1)
INGRESOS DEL GOBIERNO	0	0	0	0	0	i '
IMPUESTOS	0	0	0	0	0	
CONTRIBUCIONES DE MEJORAS	0	0	0	0	0	
DERECHOS	О	0	0	О	О	
PRODUCTOS	О	0	0	О	О	
CORRIENTE	О	0	0	О	О	
CAPITAL	0	0	0	0	0	
APROVECHAMIENTOS	О	0	0	О	О	
CORRIENTE	0	0	0	0	О	
CAPITAL	О	0	0	О	О	
PARTICIPACIONES Y APORTACIONES	0	0	0	0	О	
TRANSFERENCIAS, ASIGNACIONES, SUBSIDIOS Y OTRAS AYUDAS	0	0	0	0	О	
INGRESOS DE ORGANISMOS Y EMPRESAS	0	727,292,319	727,292,319	5,260,593,279	727,292,319	727,292,31
CUOTAS Y APORTACIONES DE SEGURIDAD SOCIAL	0	0	0	0	0	
INGRESOS POR VENTAS DE BIENES Y SERVICIOS	О	727,292,319	727,292,319	5,260,593,279	727,292,319	727,292,31
TRANSFERENCIAS, ASIGNACIONES, SUBSIDIOS Y OTRAS AYUDAS	0		0	0	0	
INGRESOS DERIVADOS DE FINANCIAMIENTO	0	68,571,504,142	68,571,504,142	0	68,571,504,142	68,571,504,14
INGRESOS DERIVADOS DE FINANCIAMIENTOS	О	68,571,504,142	68,571,504,142	О	68,571,504,142	68,571,504,14
TOTAL1/	0	69,298,796,461	69,298,796,461	5,260,593,279	69,298,796,461	
				INGRESOS EXCEDENTES		69,298,796,46

b) Egresos presupuestarios

Fuente: El ente público.

De acuerdo con lo establecido en el Presupuesto de Egresos de la Federación 2017, a la EPS CFE Distribución Empresa Productiva Subsidiaria le fue autorizado un presupuesto total de recursos de \$49'251,215 (incluyendo la disponibilidad final), cifra que se modificó en tres ocasiones para llegar a un presupuesto autorizado por un monto final de \$69'298,796, como se muestra en la hoja siguiente:

CLASIFICACIÓN ECONÓMICA					
OBJETO DEL GASTO	APROBADO	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	ECONOMÍAS
DENOMINACIÓN					
TOTAL		69,298,796,461	86,980,385,318	69,298,796,461	-17,681,588,857
Gasto Corriente		49,326,397,088	60,793,914,588	49,326,397,088	-11,467,517,500
Servicios Personales		24,435,710,703	29,453,399,555	24,435,710,703	-5,017,688,852
1000 Servicios personales		24,435,710,703	29,453,399,555	24,435,710,703	-5,017,688,852
Gasto De Operación		24,675,731,917	28,641,067,899	24,675,731,917	-3,965,335,982
2000 Materiales y suministros		2,171,478,235	1,559,386,821	2,171,478,235	612,091,414
3000 Servicios generales		22,504,253,682	27,081,681,078	22,504,253,682	-4,577,427,396
Otros De Corriente		214,954,468	2,699,447,134	214,954,468	-2,484,492,666
Pensiones Y Jubilaciones		13,036,605,742	17,757,000,000	13,036,605,742	-4,720,394,258
Pensiones Y Jubilaciones		13,036,605,742	17,757,000,000	13,036,605,742	-4,720,394,258
Gasto De Inversión		6,935,793,631	8,429,470,730	6,935,793,631	-1,493,677,099
Inversión Física		6,935,693,731	8,429,349,316	6,935,693,731	-1,493,655,585
Otros De Inversión		99,900	121,414	99,900	-21,514

GASTO CORRIENTE:

El Gasto Corriente observó un gasto menor mayor al devengado en \$ 11,467,517, reflejándose principalmente en los rubros de Servicios Personales y Pensiones y Jubilaciones por \$ 9,738,083 por lo que su evolución por rubro de gasto se presenta a continuación:

CLASIFICACIÓN ECONÓMICA OBJETO DEL GASTO DENOMINACIÓN	APROBADO	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	ECONOMÍAS
TOTAL		69,298,796,461	86,980,385,318	69,298,796,461	-17,681,588,857
Gasto Corriente		49,326,397,088	60,793,914,588	49,326,397,088	-11,467,517,500
Servicios Personales		24,435,710,703	29,453,399,555	24,435,710,703	-5,017,688,852
Gasto De Operación		24,675,731,917	28,641,067,899	24,675,731,917	-3,965,335,982
72000 Materiales y suministros		2,171,478,235	1,559,386,821	2,171,478,235	612,091,414
3000 Servicios generales		22,504,253,682	27,081,681,078	22,504,253,682	-4,577,427,396
Pensiones Y Jubilaciones		13,036,605,742	17,757,000,000	13,036,605,742	-4,720,394,258

❖ Las erogaciones en *Servicios Personales* registraron un ejercicio presupuestario menor contra el devengado en 5,017,688, el cual se vio reflejado principalmente en los rubros de Otras prestaciones sociales y económicas con \$ 2,590,047 y Remuneraciones al personal de carácter permanente en 1,199,727.

CLASIFICACIÓN ECONÓMICA OBJETO DEL GASTO DENOMINACIÓN	APROBADO	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	ECONOMÍAS
TOTAL		69,298,796,461	86,980,385,318	69,298,796,461	-17,681,588,857
Gasto Corriente		49,326,397,088	60,793,914,588	49,326,397,088	-11,467,517,500
Servicios Personales		24,435,710,703	29,453,399,555	24,435,710,703	-5,017,688,852
1000 Servicios personales		24,435,710,703	29,453,399,555	24,435,710,703	-5,017,688,852
1100 Remuneraciones al personal de carácter permanente		5,842,565,309	7,042,292,020	5,842,565,309	-1,199,726,711
1200 Remuneraciones al personal de carácter transitorio		7,353,450	8,863,425	7,353,450	-1,509,975
1300 Remuneraciones adicionales y especiales		2,925,108,203	3,525,757,105	2,925,108,203	-600,648,902
1400 Seguridad social		3,047,375,254	3,673,130,773	3,047,375,254	-625,755,519
1500 Otras prestaciones sociales y económicas		12,613,308,487	15,203,356,232	12,613,308,487	-2,590,047,745

• En el rubro de **Gasto de Operación** hubo un menor gasto pagado por 3,965,336 contra lo devengado, siendo el rubro 3000 Servicios Generales el principal motivo de este subejercicio.

CLASIFICACIÓN ECONÓMICA					
OBJETO DEL GASTO	APROBADO	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	ECONOMÍAS
DENOMINACIÓN					
Gasto De Operación		24,675,731,917	28,641,067,899	24,675,731,917	-3,965,335,982
2000 Materiales y suministros		2,171,478,235	1,559,386,821	2,171,478,235	612,091,414
3000 Servicios generales		22,504,253,682	27,081,681,078	22,504,253,682	-4,577,427,396

• En el capítulo de **Materiales y Suministros**, el menor gasto pagado contra el devengado por 612,091.

CLASIFICACIÓN ECONÓMICA					
OBJETO DEL GASTO	APROBADO	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	ECONOMÍAS
DENOMINACIÓN					
2000 Materiales y suministros		2,171,478,235	1,559,386,821	2,171,478,235	612,091,414

• El menor gasto pagado en **Servicios Generales** de \$ 4,577,427 contra el devengado se explica principalmente por lo siguiente:

CLASIFICACIÓN ECONÓMICA					
OBJETO DEL GASTO	APROBADO	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	ECONOMÍAS
DENOMINACIÓN					
3000 Servicios generales		22,504,253,682	27,081,681,078	22,504,253,682	-4,577,427,396
3100 Servicios básicos		294,642,441	230,708,877	294,642,441	63,933,564
3200 Servicios de arrendamiento		85,223,010	66,730,728	85,223,010	18,492,282
3300 Servicios profesionales, científicos, técnicos y otros servicios		357,420,594	279,864,991	357,420,594	77,555,603
3400 Servicios financieros, bancarios y comerciales		43,012,139	33,679,066	43,012,139	9,333,073
3500 Servicios de instalación, reparación, mantenimiento y conservación		980,388,442	767,656,945	980,388,442	212,731,497
3600 Servicios de comunicación social y publicidad		1,661,379	1,300,881	1,661,379	360,498
3700 Servicios de traslado y viáticos		236,430,337	185,128,039	236,430,337	51,302,298
3800 Servicios oficiales		34,460,721	26,983,194	34,460,721	7,477,527
3900 Otros servicios generales		20,471,014,619	25,489,628,357	20,471,014,619	-5,018,613,738

PENSIONES Y JUBILACIONES.

CLASIFICACIÓN ECONÓMICA OBJETO DEL GASTO DENOMINACIÓN	APROBADO	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	ECONOMÍAS
Pensiones Y Jubilaciones		13,036,605,742	17,757,000,000	13,036,605,742	-4,720,394,258
Pensiones Y Jubilaciones		13,036,605,742	17,757,000,000	13,036,605,742	-4,720,394,258

En este rubro se observó un menor gasto pagado de \$ 4,720,394 comparándolo contra el devengado, el cual se debe principalmente a la provisión del pasivo laboral.

GASTO DE INVERSION.

CLASIFICACIÓN ECONÓMICA					
OBJETO DEL GASTO	APROBADO	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	ECONOMÍAS
DENOMINACIÓN					
Gasto De Inversión		6,935,793,631	8,429,470,730	6,935,793,631	-1,493,677,099
Inversión Física		6,935,693,731	8,429,349,316	6,935,693,731	-1,493,655,585
5000 Bienes muebles, inmuebles e intangibles		5,844,961,079	7,103,718,904	5,844,961,079	-1,258,757,825
5100 Mobiliario y equipo de administración		1,074,920	1,306,412	1,074,920	-231,492
5300 Equipo e instrumental médico y de laboratorio		1,197,019	1,454,806	1,197,019	-257,787
5400 Vehículos y equipo de transporte		9,880,000	12,007,735	9,880,000	-2,127,735
5600 Maquinaria, otros equipos y herramientas		3,898,286,815	4,737,813,198	3,898,286,815	-839,526,383
5800 Bienes inmuebles		1,934,522,325	2,351,136,753	1,934,522,325	-416,614,428
6000 Inversión pública		1,090,732,652	1,325,630,412	1,090,732,652	-234,897,760
6200 Obra pública en bienes propios		1,090,732,652	1,325,630,412	1,090,732,652	-234,897,760
Otros De Inversión		99,900	121,414	99,900	-21,514

En **Inversión Física** se observó un gasto menor al presupuesto aprobado por \$1,493,677 contra el devengado, conforme a los siguientes movimientos compensados:

- En Bienes muebles, inmuebles e intangibles, se registró un menor gasto pagado por \$1,258,758 afectando principalmente la adquisición de equipos de instalación tales como transformadores, medidores, reguladores y otros.
- En Obra Pública, se registró un menor gasto pagado por \$234,898 ocasionado principalmente en los proyectos Modernización de Líneas y Subestaciones de potencia y ampliación de Redes de Distribución.
- c) Estado Analítico del ejercicio del presupuesto de egresos por clasificación funcional programática.
- Durante 2017, el presupuesto pagado de la CFE se ejerció a través de dos finalidades: 1.
 Desarrollo Social y 2. Desarrollo Económico. La primera comprende la función 6.
 Protección Social y, la tercera la función 3. Combustibles y Energía.

CONCEPTO	Aprobado (1)	Modificado (2)	Pagado (3)	Absoluta 4=(3-1)	Relativa (5=4/1)	Estructura porcentual
Desarrollo Social	-	13,036,606	13,036,606	13,036,606	0%	0.2
Protección social	-	13,036,606	13,036,606	13,036,606	0%	
Desarrollo Económico	-	56,262,191	56,262,191	56,262,191	0%	0.8
Combustibles y energía	-	56,262,191	56,262,191	56,262,191	0%	
Total de Gasto	=	69,298,797	69,298,797	69,298,797	0%	100%

- ◆ La finalidad 1. Desarrollo Social representó el 18.8% del ejercicio presupuestario de la entidad y presentó un crecimiento de 100% ya que no se tuvo de origen un presupuesto aprobado, con ello CFE Distribución Empresa Productiva Subsidiaria cubre de manera oportuna y eficiente las prestaciones económicas y sociales y de servicios de salud a su personal jubilado.
 - A través de la **función 6. Protección Social** se erogó la totalidad de los recursos de esta finalidad.
 - Mediante esta función, el esquema de jubilación que aplica la empresa, corresponde a lo señalado en la Cláusula 69 del Contrato Colectivo de Trabajo, estableciendo que para los trabajadores que ingresaron a partir del 18 de agosto de 2008, o a los que Comisión les reconozca antigüedad, a partir del 18 de agosto de 2008, les aplicará el nuevo sistema de jubilaciones denominado Cuenta Individual de Jubilación (Cijubila). Asimismo, dentro del ejercicio del gasto se consideran los pagos correspondientes a la prima legal de antigüedad, la cual está establecida en la citada Cláusula, pudiendo solicitar el trabajador "un anticipo a cuenta de su prima legal de antigüedad, en la inteligencia de que cuando la CFE lo otorgue, únicamente tendrá derecho a que se le pague la diferencia de dicha prima legal cuando obtenga su jubilación."
 - Conforme al Contrato Colectivo de Trabajo que tienen celebrado la CFE y el Sindicato Único de Trabajadores Electricistas de la República Mexicana (SUTERM), se modificaron diversas cláusulas que impactan principalmente en el rubro de jubilaciones, presentándose una estimación del efecto de dichas modificaciones como una reducción en el pasivo laboral de la Empresa y por tanto un efecto positivo en resultados.
 - A partir del 1º de enero de 2017, cualquier trabajador, por conducto del SUTERM, podrá solicitar y obtener su jubilación con el 100% del promedio del salario de los últimos cuatro años laborados en la CFE, conforme los siguientes criterios: los hombres siempre y cuando hayan cumplido 30 años de servicio y 65 años de edad, o 40 años de servicio sin límite de edad; las mujeres de 30 años de servicio y 60 años de edad o 35 años de servicio sin límite de edad.
- ◆ La **finalidad 2. Desarrollo Económico** representó el 81.2% del ejercicio presupuestario de la entidad y presentó un mayor gasto pagado del 100.0% al no contarse con recurso autorizado, lo anterior muestra la prioridad en la asignación y ejercicio de los recursos para prestar el servicio público de energía eléctrica con

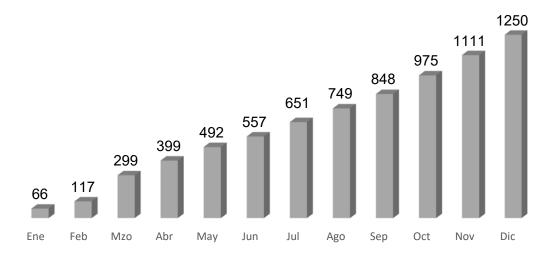
criterios de suficiencia, competitividad y sustentabilidad, comprometidos con la satisfacción de los clientes, con el desarrollo del país y con la preservación del medio ambiente.

- A través de la **función 3. Combustibles y Energía** se erogó la totalidad de los recursos de esta finalidad.
- Mediante esta función, la CFE Distribución Empresa Productiva Subsidiaria persiste en su compromiso de fortalecer el abastecimiento racional de energía eléctrica; promover el uso eficiente de la energía, así como el aprovechamiento de fuentes renovables, mediante la adopción de nuevas tecnologías y la implementación de mejores prácticas, constituyendo un elemento clave para alcanzar las metas y objetivos del país. Por ello se aseguró el abastecimiento racional de energía eléctrica a lo largo del país, manteniendo la disponibilidad y confiabilidad de la red eléctrica de distribución, a través del programa anual 2017 de mantenimiento, rehabilitación y modernización de la infraestructura de distribución.

6. Disposiciones de racionalidad y austeridad presupuestaria

Conforme los "Lineamientos en materia de disciplina y austeridad presupuestaria de la CFE Distribución Empresa Productiva Subsidiaria", el corporativo de esta Empresa Productiva Subsidiaria elaboró su propuesta de programa de ahorro, que comprende el ejercicio fiscal 2017.

Con base en dicha propuesta, se integró el Programa de Ahorro 2017 de la CFE Distribución Empresa Productiva Subsidiaria, a fin de que su instrumentación por las áreas fuera aplicada en el Sistema Institucional de Información SAP por un importe de \$1,250,000.



Una vez validada la reducción presupuestal en SAP por parte de la Dirección de Finanzas, se da por concluida la implementación del Programa de Austeridad 2017

7. Sistema integral de información

Las cifras asentadas en el Sistema Integral de Información corresponden con las presentadas en los estados presupuestarios, toda vez que se actualizaron los reportes de ingresos y gastos con las cifras de cierre incorporadas a la Cuenta Pública 2017.

8. Obligaciones de pago de pensiones y jubilaciones a cargo del Gobierno Federal

No aplica para CFE Distribución Empresa Productiva Subsidiaria.

9. Conciliaciones presupuestarias

Conciliacion de Ingresos de Presupuestarios y Correspondiente del 1 al 31 de Diciembre 201		Pesos
1. Ingresos Presupuestarios		5,260,593,279
2. Más ingresos contables no presupuestarios		206,677,263,218
Incremento por variación de inventarios	-	
Disminución del exceso de estimaciones por pérdida o deterioro u obsolescencia	-	
Disminución del exceso de provisiones		
Otros ingresos y beneficios varios	119,037,925,565	
Otros ingresos contables no presupuestarios	87,639,337,652	
3. Menos ingresos presupuestarios no contables Productos de capital Aprovechamientos capital Ingresos derivados de financiamientos	-	-
Otros Ingresos presupuestarios no contables		
4. Ingresos Contables (4 = 1 + 2 - 3)		211,937,856,497
Precisiones al formato de conciliación de ingresos		211,937,856,497
 a) Ingresos presupuestarios. Importe total de los ingresos devengados en el estado analítico de ingresos (presupuestario). b) Ingresos contables no presupuestarios. Representa el importe total de los ingresos contables que no tienen efectos presupuestarios. c) Ingresos presupuestarios no contables. Representa el importe total de los ingresos presupuestarios que no tienen efectos en los ingresos contables. d) Ingresos Contables. Importe total de los ingresos reflejados en el estado de actividades. 		0

Conciliacion de Egresos Presupuestarios y Gastos Contables Correspondiente del 1 al 31 de Diciembre 2017 (Cifras en Pesos)

1. Total de egresos (presupuestarios)		86,980,385,318
2. Menos egresos presupuestarios no contables		86,980,385,318
Mobiliario y equipo de administración	1,306,412	
Mobiliario y equipo educacional y recreativo	,,,,,	
Equipo e instrumental médico y de laboratorio	1,454,806	
Vehículos y equipo de transporte	12,007,735	
Equipo de defensa y seguridad	, ,	
Maquinaria, otros equipos y herramientas	4,737,813,198	
Activos biológicos		
Bienes inmuebles	2,351,136,753	
Activos intangibles		
Obra pública en bienes propios	1,325,630,412	
Acciones y participaciones de capital		
Compra de títulos y valores	121,414	
Inversiones en fideicomisos, mandatos y otros análogos		
Provisiones para contingencias y otras erogaciones especiales		
Amortización de la deuda publica		
Adeudos de ejercicios fiscales anteriores (ADEFAS)		
Incremento por variación de inventarios	-	
Disminución del exceso de estimaciones por pérdida o deterioro u obsolescencia	-	
Disminución del exceso de provisiones	17,757,000,000	
Otros ingresos y beneficios varios	-	
Otros Egresos Presupuestales No Contables (Gasto Corriente)	60,793,914,588	
8. Más gastos contables no presupuestales		122,825,872,638
Estimaciones, depreciaciones, deterioros, obsolescencia y amortizaciones	12,288,325,537	
Provisiones (Obligaciones Laborales)	17,757,000,000	
Disminución de inventarios		
Aumento por insuficiencia de estimaciones por pérdida o deterioro u obsolescencia	-	
Aumento por insuficiencia de provisiones		
Otros Gastos	2,532,443,731	
Otros Gastos Contables No Presupuestales	90,248,103,369	
4. Total de Gasto Contable (4 = 1 - 2 + 3)		122,825,872,638

Precisiones al formato de conciliación de egresos – gastos

a) Egresos presupuestarios. Importe total de los egresos devengados en el estado analítico de egresos (presupuestario).

b) Gastos contables no presupuestarios. Representa el importe total de los gastos contables que no tienen efectos presupuestarios.

c) Egresos presupuestarios no contables. Representa el importe total de los egresos presupuestarios que no tienen efectos en los gastos contables.

d) Gastos contables. Importe total de los gastos reflejados en el estado de actividades.

Anexos

I. Otros Ingresos y Beneficios Varios. - Con relación a la Conciliación de Ingresos Presupuestarios y Contables se integra el monto a nivel de Partida Presupuestaria el saldo del rubro de "Otros Ingresos y Beneficios Varios.

	COMPARACIONES	
	CFE D	Distribución
	2017	
	Saldo	a diciembre
Cuenta de Mayor		Pesos
0000447039 Cuenta Provisión Ingresos MEM	-	3,529,164,775
0000443917 Doméstico BT hasta 150 kwh-mes (DB1)	-	23,226,807,916
0000443918 Doméstico BT hasta menor 150 kwh-mes (DB2)	-	32,346,474,615
0000443919 Pequeña Demanda BT hasta 25 KW-Mes Terifa PDBT	-	16,924,034,730
0000443920 Pequeña Demanda BT menor 25 KW-Mes Tarifa GDBT	-	6,544,143,257
0000443921 Gran Demanda en Media Tensión	-	36,467,300,273
Total	-	119,037,925,565

II. Otros Egresos Presupuestales No Contables. - Con relación a la Conciliación de Egresos Presupuestarios y Contables se integra el monto a nivel de Partida Presupuestaria el saldo del rubro de "Otros Egresos Presupuestarios No Contables.

Integracion de Otros Egresos Presupuestarios NO contables

CUENTA/PARTIDA	IMPORTE
TOTAL	60,793,914,588
Capítulo 1000	29,453,399,555
1000 Servicios personales	29,453,399,555
1100 Remuneraciones al personal de carácter permanente	7,042,292,020
11301_sueldos base	7,042,292,020
1200 Remuneraciones al personal de carácter transitorio	8,863,425
12101_honorarios	8,863,425
12201_sueldos base al personal eventual	-
1300 Remuneraciones adicionales y especiales	3,525,757,105
13201_primas de vacaciones y dominical	1,454,888,316
13202_aguinaldo o gratificación de fin de año	1,424,136,574
13301_remuneraciones por horas extraordinarias	646,732,215
1400 Seguridad social	3,673,130,773
14103_aportaciones al imss	3,212,453,568
14301_aportaciones al sistema de ahorro para el retiro	460,677,205
1500 Otras prestaciones sociales y económicas	15,203,356,232
15101_cuotas para el fondo de ahorro del personal civil	2,973,710,037
15401_prestaciones establecidas por condiciones generales de trabajo	11,113,676,112
15402_compensación garantizada	17,969,643
15901_otras prestaciones	1,098,000,440
Capítulo 2000	1,559,386,821
2000 Materiales y suministros	1,559,386,821
2100 Materiales de administración, emisión de documentos y artículos oficia	42,363,353
211 Materiales, útiles y equipos menores de oficina	24,265,823
21101_materiales y útiles de oficina	24,265,823
214 Materiales, útiles y equipos menores de tecnologías de la información	n 9,888,687
21401_materiales y útiles para el procesamiento en equipos y bienes info	9,888,687
215 Material impreso e información digital	783,167
21501_material de apoyo informativo	783,167
216 Material de limpieza	7,425,676
21601_material de limpieza	7,425,676
2200 Alimentos y utensilios	21,677,811
221 Productos alimenticios para personas	21,677,811
22104_productos alimenticios para el personal en las instalaciones	14,611,709
22106_productos alimenticios para el personal derivado de actividades e	
2300 Materias primas y materiales de producción y comercialización	405,161,988
234 Combustibles, lubricantes, aditivos, carbón adquiridos como materia	
23401_combustibles, lubricantes, aditivos, carbón adquiridos como mate	
236 Productos metálicos y a base de minerales no metálicos adqdos como	
23601_productos metálicos y a base de minerales adquiridos como mate	
239 Otros productos adquiridos como materia prima	405,161,988
23901_otros productos adquiridos como materia prima	405,161,988
2400 Materiales y artículos de construcción y de reparación	100,828,315
241Productos minerales no metálicos	294,419

Integracion de Otros Egresos Presupuestarios NO contables

IMPORTE

CUENTA/PARTIDA

COLINIA/FAIRIDA	IIVII OILIE
TOTAL	60,793,914,588
24101_productos minerales no metálicos	294,419
246 Material eléctrico y electrónico	38,131,237
24601_material eléctrico y electrónico	38,131,237
247 Artículos metálicos para la construcción	4,580,882
24701_artículos metálicos para la construcción	4,580,882
248 Materiales complementarios	47,132,310
24801 materiales complementarios	47,132,310
249 Otros materiales y artículos de construcción y reparación	10,689,467
24901_otros materiales y artículos de construcción y reparación	10,689,467
2500 Productos químicos, farmacéuticos y de laboratorio	758,627
255 Materiales, accesorios y suministros de laboratorio	758,627
25501_materiales, accesorios y suministros de laboratorio	758,627
259 Otros productos químicos	-
25901_otros productos químicos	_
2600 Combustibles, lubricates y aditivos	563,871,385
261Combustibles, lubricantes y aditivos	563,871,385
26102_combustibles, lubricantes y aditivos para vehículos terrestres, aére	
26106_pidiregas cargos variables	. 505,071,505
26107_combustibles nacionales para plantas productivas	_
26108_combustibles de importación para plantas productivas	_
2700 Vestuario, blancos, prendas de protección y artículos deportivos	340,877,079
271 Vestuario y uniformes	264,891,861
27101_vestuario y uniformes	264,891,861
272 Prendas de seguridad y protección personal	75,985,218
27201 Prendas de protección personal	75,985,218
2900 Herramientas, refacciones y accesorios menores	83,848,263
294 Refacciones y accesorios menores de equipo de cómputo y TI	9,313,668
29401_refacciones y accesorios para equipo de cómputo	9,313,668
296 Refacciones y accesorios menores de equipo de transporte	51,233,257
29601 refacciones y accesorios menores de equipo de transporte	51,233,257
297 Refacciones y accesorios menores de equipo de defensa y seguridad	-
298 Refacciones y accesorios menores de maquinaria y otros equipos	697,742
29801_refacciones y accesorios menores de maquinaria y otros equipos	697,742
299 Refacciones y accesorios menores otros bienes muebles	22,603,596
29901_refacciones y accesorios menores otros bienes muebles	22,603,596
Capítulo 3000	27,248,684,481
3000 Servicios generales	27,248,684,481
3100 Servicios básicos	230,708,877
31101_servicio de energía eléctrica	-
31301_servicio de agua	22,760,286
31401_servicio telefónico convencional	223,718
31501_servicio de telefonía celular	4,196,364
31601_servicio de radiolocalización	78,993,223

Integracion de Otros Egresos Presupuestarios NO contables

CUENTA/PARTIDA	IMPORTE
31602_servicios de telecomunicaciones	95,858,902
31701_servicios de conducción de señales analógicas y digitales	258,617
31801_servicio postal	3,082,109
31902_contratación de otros servicios	25,335,658
3200 Servicios de arrendamiento	66,730,728
32201_arrendamiento de edificios y locales	58,884,108
32301_arrendamiento de equipo y bienes informáticos	7,266
32302_arrendamiento de mobiliario	6,912,555
32502_arrendamiento de vehículos terrestres, aéreos, marítimos	784,809
32601_arrendamiento de maquinaria y equipo	141,990
32902_pidiregas cargos fijos	-
3300 Servicios profesionales, científicos, técnicos y otros servicios	279,864,991
33104_otras asesorías para la operación de programas	19,454,419
33301_servicios de informática	8,517,987
33401_servicios para capacitación a servidores públicos	14,922,099
33602_otros servicios comerciales	120,536,592
33604_impresión y elaboración de material informativo	699,284
33605_información en medios masivos derivada de la operación y administr	3,170,312
33801_servicios de vigilancia	112,564,298
33903 Servicios integrales	-
3400 Servicios financieros, bancarios y comerciales.	33,679,066
34101_servicios bancarios y financieros	2,386,246
34501_seguros de bienes patrimoniales	-
34701_fletes y maniobras	30,044,819
34801_comisiones por ventas	1,248,001
3500 Servicios de instalación, reparación, mantenimiento y conservación	767,656,945
35101_mantenimiento y conservación de inmuebles	79,143,137
35201_mantenimiento y conservación de mobiliario y equipo de administrac	1,959,727
35301_mantenimiento y conservación de bienes informáticos	13,336,005
35501_mantenimiento y conservación de vehículos terrestres, aéreos, marít	241,345,048
35701_mantenimiento y conservación de maquinaria y equipo	163,446,781
35702_mantenimiento y conservación de plantas e instalaciones productiva:	178,481,207
35801_servicios de lavandería, limpieza e higiene	84,631,069
35901_servicios de jardinería y fumigación	5,313,971
3600 Servicios de comunicación social y publicidad	1,300,881
36101_difusiónde mensajes sobre programas y actividades gubernamentales	1,300,881
3700 Servicios de traslado y viáticos	185,128,039
37101_pasajes aéreos nacionales para labores en campo y de supervisión	681,809
37104_pasajes aéreos nacionales para servidores públicos de mando	-
37201_pasajes terrestres nacionales para labores en campo y de supervisiór	18,372,871
37206_pasajes terrestres internacionales para servidores públicos	605
37501_viáticos nacionales para labores en campo y de supervisión	165,852,986

Integracion de Otros Egresos Presupuestarios NO contables

CUENTA/PARTIDA	IMPORTE
37602_viáticos en el extranjero para servidores públicos	219,768
3800 Servicios oficiales	26,983,194
38301_congresos y convenciones	21,634,989
38401_exposiciones	21,864
38501_gastos para alimentación de servidores públicos de mando	5,326,341
3900 otros servicios generales	25,656,631,760
39202_otros impuestos y derechos	161,240,939
39301_impuestos y derechos de importación	-
39401_erogaciones por resoluciones por autoridad competente	145,834,989
39403_Otras asignaciones derivadas de resoluciones de ley	-
39501_penas, multas, accesorios y actualizaciones	13,911,799
39601_pérdidas del erario federal	-
39602_otros gastos por responsabilidades	7,256,615
39801_impuesto sobre nóminas	231,960,977
39908_erogaciones por cuenta de terceros	-
39909_erogaciones recuperables	-
4400 Ayudas sociales.	2,532,443,731
Gtos.relacionados con act.culturales, deportivas y de ayuda	-
44106_compensaciones por servicios de carácter social	2,532,443,731
4600 Transferencias a fideicomisos, mandatos y otros análogos	-
46101_aportaciones a fideicomisos públicos	-
4800 Donativos	-
48201_donativos a entidades federativas o municipios	-

CFE Distribución Empresa Productiva Subsidiaria		
III. Otros Gastos Contables No Presupuestarios. - Con relación a la Conciliación de Egresos Presupuestarios y Contables se integra el monto a nivel de Partida Presupuestaria el saldo del rubro de "Otros Gastos Contables No Presupuestarios.		

	COMPARACIONES
	CFE Distribución
	2017
	Saldo a diciembre
	Pesos
0000460101 10 De Remuneraciones y Prestaciones	(646,752,563)
0000451280 1Z-SALARIOS CAPITALIZABLES - CARGO	591,170,321
0000451290 1Z-SALARIOS CAPITALIZABLES -CRÉDITO	(2,487,230,834)
0000450170 10 Liquidación por Indemnización y por Sueldos y Salarios Caidos	196,200
0000454820 2P Ayuda para Actividades Deportivas Sociaes y Recreativas	946,278
0000452200 2S Gastos de Promocion de la Salud	33,585
0000451270 2U Otras Prestaciones y Gastos de Prevision Social	231,874
0000454790 2U Canastillas Infantiles	600
0000454800 2U Licencias de Manejo	31,668
0000454850 2V Otros Gastos Sindicales	30,000
0000452000 91 Enfermedad y Maternidad	653,790
0000451440 95 Retiro (Afore)	1
0000452210 99 Imss por Eventuales	88,444
0000451190 9E Cesantia y Vejez Eventuales	(7,458)
0000452250 9H Rs Imss por Riesgos no Profesional Cr	(55,932)
0000452280 9M Recuperacion Viaticos/Gts Traslado Cr	27,130
0000452150 9N Honorarios Medicos	96,370
0000452160 9P Medicinas	114,355
0000451452 9Q- Cesantía y Vejez Eventuales (Cuota Obrera)	(2,663)
0000452180 9S Auxiliares de Diagnostico	751,448
0000452190 9T Prestaciones Medicas Excedentes	278,207
0000452211 U-IMSS Por Eventuales (Cuota Obrera)	17,474
0000451360 PP Ayuda para Gastos de Sepelio	(760)
0000450600 U1-Honorarios Asimilados Salario Consejeros Independientes	121,772
0000450570 U1 Honor Asesoria Jurid Asim a Salarios	23,077
0000450580 U1 Honor Asesoria Medica Asim a Salarios	666,037
0000454070 U2 Impuesto sobre Nominas	(106,783)
0000455070 61 Renta Terrenos Local Personas Fisicas	53,085,382
0000456320 62 Mantenimiento de Muebles de Oficina	1,736,934
0000456330 62 Mantto Eqpo Ofna Electronico/Electric	356,876
0000456340 62 Mantto de Equipo de Oficina Diverso	511,105
0000455000 63 Renta Equipo P/Procesamiento de Datos	9,280
0000455010 64 Renta de Equipo de Copiado	96,116
0000459520 64 Servicio de Copiado y Engargolado	615,273
0000455020 65 Renta de Equipo de Oficina	383,622
0000455030 66 Renta de Equipo de Transporte	2,004,727
0000455060 67 Renta de Equipo Diverso	9,739,280
0000459500 69 Servicio de Agua	25,780,693
0000459000 6A Renta de Servicio Telefonico	207,054
0000459010 6A Servicio Telefonico Medido	47,071

	COMPARACIONES
	CFE Distribución
	2017
	Saldo a diciembre
	Pesos
0000460101 10 De Remuneraciones y Prestaciones	(646,752,56
0000459020 6A Servicio Telefonico Larga Distancia	86,79
0000459030 6A Contratacion de Servicio Telefonico	2,07
0000459062 6A Renta de servicios adicionales de telefonía	1,271,49
0000459510 6B Servicio de Energia Electrica	17,37
0000459620 6D Igualas P/Aseo y Limpieza de Locales	108,385,30
0000459530 6E Servicio Postal	209,36
0000459540 6E Servicio de Paqueteria y Mensajeria	5,340,65
0000459550 6F Servicios de Vigilancia por Sedena	1,312,88
0000459560 6F Servicios de Vigilancia Policia Estat	41,523,72
0000459570 6F Servicios Vigilancia por Particulares	152,020,42
0000455500 6G Honorarios Instructores Externos	3,634,80
0000456440 6H Reparacion para Equipo de Transporte	415,866,36
0000456441 6H Reparación de Equipo a Motor Diferente a PV	5,524,97
0000456442 6H-REPARACION P/ EQ. TRANSPORTE LyFC (NO SEDANES)	20,106,43
0000456443 6H-REPARACION P/ EQ. TRANSPORTE LyFC (SEDANES)	1,049,48
0000456060 6J Mantenimiento de Interruptores	3,217,31
0000456070 6J Mantenimiento de Reguladores	144,51
0000456080 6J Mantenimiento de Restauradores	14,919,73
0000456140 6J Mantto Transformadores de Potencia	38,877,99
0000456150 6J Mantto Transformadores Tipo Pedestal	6,643,17
0000456170 6J Mantto de Transformadores Tipo Poste	10,497,24
0000456030 6K Mantenimiento Simulador Entrenamiento	190,60
0000456090 6K Mantto Equipo Conexion y Desconexion	2,760,10
0000456110 6K Mantenimiento de Seccionalizadores	3,061,61
0000456120 6K Mantto de Transformadores Corriente	353,89
0000456130 6K Mantto Transformadores Instrumentacio	3,80
0000456260 6K Mantto Repetidores y Transceaveavers	890,40
0000456270 6K Mantto Conmutadores/Intercomunicadore	423,69
0000456280 6K Mantto Radios Moviles y Portatiles	850,67
0000456290 6K Mtto Equipos Diversos Teleinformatica	723,07
0000456300 6K Mantenimiento de Ruteadores	9,57
0000456310 6K Mantenimiento a Estaciones Terrenas	21,95
0000456360 6K Mantenimiento de Eqpo de Laboratorio	472,63
0000456370 6K Mantto Equipos de Medicion y Pruebas	5,404,91
0000456380 6K Mantenimiento Equipo de Calibracion	977,09
0000456410 6K Manteniento de Equipo de Almacenes	1,172,20
0000456420 6K Mantto de Equipo de Filmacion y Video	475,72
0000456425 6K Mantenimiento de Equipos Diversos	17,129,09
0000456600 6L Limpieza y Reacondic Obras Hidraulica	18,00
0000456650 6M Limpieza de Brechas y Poda de Arboles	320,370,47

	COMPARACION
	CFE Distribución
	2017
	Saldo a diciembr
	Pesos
0000456770 6P Adaptacion de Locales	8,930,
0000456040 6Q Mantenimieto Sistemas Ventilacion a A	3,961,
0000456350 6Q Mantto Equipos de Aire Acondicionado	15,602,
0000455510 6R Honorarios Nales Personas Fisicas	2,178,
0000459060 6T Uso de Canales Telefonicos	11,4
0000455560 6U Honorarios Personas Fisicas Otros	10,098,
0000455630 6U Honorarios P/Avaluos Personas Morales	297,
0000455640 6U Honorarios a Organismos Regulatorios	31,
0000455650 6U Honorarios Personas Morales Otros	2,311,
0000455660 6U Honorarios y Gastos de Montadores	24,
0000459600 6V Comision a Cobradores	1,071,
0000455530 6W Honorarios Auditoria Externa Pf	341,
0000455600 6W Honorarios Auditoria Externa Pm	468,
0000459590 6X Maniobras	22,040,
0000459040 6Y Telefonia Celular	5,295,
0000459052 6Y Servicios de radiocomunicación	87,253,
0000454130 6Z Derechos Impactos Ambientales Constru	8,
0000456960 6Z Servicios de Control Ambiental	10,353,
0000459903 82030 Co Liquidacion Externa Ordenes Cuenta Terceros	(3,408,3
0000455520 71 Honorarios p/Servicios Notariales Legales PF	5,332,
0000455590 71 Honorarios p/Servicios Notariales Legales PM	1,691,2
0000459591 72 Servicio de Autotransporte Terrestre de Bienes	52,754,6
0000459990 76 Estimaciones Obra Civil Contratos Locales	321,081,
0000459992 77 Estimaciones Obra Electromec Contratos Locales	2,072,079,
0000456860 78 Superv Asesoría/Asistencia Tec Nales	3,535,
0000459991 78 Estimaciones por Servicios Ingeniería	10,024,
0000456000 79 Mantenimiento Sistemas de Seguridad	1,572,
0000456010 79 Mantenimiento Sistemas de Emergencia	1,202,
0000456020 79 Mantenimiento Sistemas Contra Incendio	1,371,
0000456390 79 Mantenimiento Máquinas y Herramientas	4,650,
0000456620 79 Mantenimiento Áreas Verdes y Reforestación	774,
0000456640 79 Deshierbe Chapeo y Limpieza	14,531,
0000456660 79 Control de Fauna	2,588,
0000456830 79 Elaboración de Proyectos y Planos	1,754,
0000459650 79 Servicios Diversos	349,487,
0000458000 7B Aportaciones Instituto Investigaciones Eléctricas	68,958,
0000459640 7B Servicios del Instituto Investigaciones Eléctricas	361,
0000456630 7C Aplicación de Recubrimiento	2,718,
0000456670 7C Mantenimiento de Estructuras y Torres	41,752,0
0000456680 7C Mantenimiento a Caminos de Acceso	1,177,3

		COMPARACIONE
		CFE Distribución
		2017
		Saldo a diciembr
		Pesos
0000456690	7C Mantenimiento Inst Eléctricas Conductor Cable	14,571,0
0000456700	7C Mantenimiento Edificios e Inst -En General	35,715,3
0000456710	7C Mantenimiento de Edificios-Eléctrico	12,275,2
0000456720	7C Mantenimiento de Edificios-Fontanería	8,019,5
0000456730	7C Mantenimiento Edificios-Carpintería	787,8
0000456740	7C Mantenimiento de Edificios Civil	26,912,5
0000456750	7C Mantto Casas Habitación y Campamentos	269,0
0000456940	7C Mantto Edificios Com/Desechos Peligro	24,0
0000456190 7	7D Mantto Computadoras Equipo Periférico	13,459,2
0000456200	7D Mantto Computadoras Mainframe Accesor	76,0
0000456210	7D Mantto Redes Cómputo Comunicaciones	4,119,
0000456220	7D Mantenimiento Unidad Energía Ininterrumpida	1,586,3
0000456230	7D Mantenimiento a Cfemáticos	37,8
0000456240	7D Mantenimiento Lectores/Decodificador	660,5
0000456250	7D Mantto Terminales P/Toma Lecturas	4,148,3
0000455040	7J Renta de Equipo de Construcción	16,9
0000457530	7L Servicios Administrativos Daños Parque Vehicular	43,3
0000459580	7M Adquisición y Renta de Software	23,615,9
0000459661 7	P Derechos Inmobiliarios Servidumbre de Paso	42,602,3
0000459662 7	P Bienes Distintos a la Tierra	956,0
0000459663	7P Contratos, Servicios y Convenios	623,8
0000456180 7	7Q Mantenimiento Electromecánico General	1,018,6
0000455050 7	7R Renta Plantas Generadoras Subestaciones	20,111,7
0000456100 7	7U Mantenimiento Eqpo Protección Control y Medición	14,814,2
0000456050 7	7V Mantenimiento Equipo Especial de Transporte Terrestre	160,589,3
0000456400 7	7W Mantenimiento Maquinaria Construcción	1,111,8
0000459610	7X Servicio de Cerrajería	2,977,
0000459772	7Y Estimaciones Estudios Topográficos Contratos Locales	2,318,6
0000454805 7	7Z Subvención/Ayuda Personal Entrenamiento	1,505,0
0000455080 1	N1 Renta Terreno Local Personas Morales	38,105,2
0000455580 1	N2 Honorarios Nales Personas Morales	1,233,
0000459800 1	N3 Gts Consult Instr Externos Auditores	725,4
0000455570 1	N8 Honorarios Instructor Exter P Morales	12,175,2
0000455670 1	N9 Honorarios Consultores Nales P Moral	4,584,8
	NR Servicios Transportacion de Personal	2,690,
	Γ1 Programas de Difusion y Entrenamiento	66,3
	Γ1 Gastos de Propaganda	1,130,
	Γ2 Impresiones y Publicaciones Oficiales	6,404,3
	T3 Espectaculos Culturales	93,4
	T4 Otros Gastos Difusion e Informacion	776,5

	COMPARACIONES
	CFE Distribución
	2017
	Saldo a diciembre
	Pesos
0000458540 T5 Honorarios personas fisicas creatividad publicitaria	10,000
0000454570 V5 Via Nales N/Com Gravados C/Cargo Cfe	819,001
0000454500 V6 Viaticos Nales Comprobables Exentos	1,770,842
0000454530 V6 Via P/P Congresos/Torneos Comp Exento	(525)
0000454710 V7 Gts Viaje Nales N/Comprob Grava C/Tra	164,484
0000454750 V7 Gts Viaje Part Esp N/Compr Grav C/Tra	3,846
0000454640 V8 Gts Viaje Nales Comprobables Exentos	1,335,582
0000454680 V8 Gts Viaje Particip Espec Comp Exentos	8,067
0000454590 VB Via P/Cap N/Comprobado Grav C/C Cfe	23,077
0000454520 VC Viaticos por capacitación Comprobación exenta	3,286,790
0000454730 VD Gts Viaje Cap N/Comp Gra C/Trabajador	822
0000454660 VE Gastos de viaje por capacitación comprobación exenta	79,343
0000452144 VH Gts Viaje Trasla Pacientes S/Comproba	306
0000459061 VK Uso de Canales Telefonicos Digitales	9,172
0000459071 VM Circuitos de Larga Dist P/ Voz, Datos y Video	12,240
0000459601 VR Cob Externa Honorarios por Serv Pers Independ	5,679
0000452650 31 Material de Laboratorio	1,825,293
0000452950 32 Camaras y Accesorios	568,555
0000453020 32 Mat P/Equipo Audiovisual/Proyeccion	733,710
0000453030 32 Rollos Mat y Revelados Fotograficos	1,186,062
0000452870 33 Material de Construccion	1,619,701
0000452760 34 Refacciones y Materiales Mecanicas	1,182,856
0000453280 35 Refacciones y Accs P/Eqpo Transporte	33,572,891
0000453281 35 Refacciones de Equipo a Motor Diferente a Parque Vehicular	
0000453282 35-REFACC. Y ACCS P/EQPO TRANSP. LyFC (NO SEDANES)	267,847
0000453283 35-REFACC. Y ACCS P/EQPO TRANSP. LyFC (SEDANES)	239,343
0000452510 36 Aceite para Transformadores	13,988,815
0000452520 38 Aceites y Lubricantes	15,530,501
0000453130 39 Combustible/Lubricante P/E Transporte	1,036,471,428
0000453131 39 Combustible de Equipo a Motor Diferente a Parque Vehicular	17,932,903
0000453132 39-COMB./LUBRIC. P/E. TRANSPORTE LyFC (NO SEDANES)	29,186,118
0000453133 39-COMB./LUBRIC. P/E. TRANSPORTE LyFC (SEDANES)	1,493,455
0000453525 39 Plantas Moviles Combustibles	2,057,532
0000453300 3A Maq/Eq Espec Alm Combustible/Lubrican	367,831
0000453330 3A Comb y Lubricantes P/Eq Construccion	113,513
0000453260 3B Llantas y Camaras P/Equipo Transporte	42,318,998
0000453261 3B Llantas y Camaras de Equipo a Motor Diferente a PV	843,144
0000453262 3B-LLANTAS Y CAMARA P/E. TRANSP. LyFC (NO SEDANES)	2,573,154
0000452920 3C Articulos de Escritorio	4,478,607
0000452980 3C Formas Impresas	11,021,386

	COMPARACION
	CFE Distribución
	2017
	Saldo a diciemb
	Pesos
0000452990 3C Libros y Publicaciones	252,
0000453050 3C Papeleria	12,435,
0000453060 3C Papeleria para Copiadoras	2,794,
0000453000 3D Material de Limpieza P/Aseo Personal	7,930,
0000453010 3D Material de Limpieza P/Instalaciones	12,742,
0000453051 3E Material Didactico	1,617,
0000452620 3F Estructuras	10,817,
0000452700 3F Postes	252,119,
0000452560 3G Conductores y Cables	960,082,
0000452570 3G Conectores	112,753,
0000452530 3H Aisladores	114,563,
0000453120 3I Ropa de Trabajo en Especie y Art Aseo Personal	165,974,
0000452500 3K Accesorios para Medidores	112,364,
0000452540 3K Apartarrayos	69,104,
0000452550 3K Bancos de Baterias y Cargadores	25,493,
0000452580 3K Cortacircuitos Fusibles	110,055,
0000452590 3K Cuchillas Desconectadoras	41,262,
0000452630 3K Herrajes	113,244,
0000452640 3K Listones Fusibles	49,445,
0000452670 3K Materiales para Soldadura y Gases	1,048,
0000452680 3K Materiales y Limpiadores Industriales	1,699,
0000452690 3K Mat y Refac P/Manejo Desechos Radiact	54,
0000452710 3K Refacciones para Interruptores	5,811,
0000452720 3K Refacciones P/Sistemas Contraincendio	62,
0000452730 3K Refacciones P/Sistemas de Emergencia	7,468,
0000452770 3K Refacciones para Subestaciones	2,574,
0000452820 3K Tuberia y Laminas	20,656,
0000452830 3K Varillas para Tierra	11,299,
0000452840 3K Enseres para Casa Habitacion	1,205,
0000452900 3K Material y Refacc P/Eq Aire Acondicio	2,872,
0000453125 3K Materiales y Refacciones Diversas	161,013,
0000453360 3K Ajustes en Precios Materiales de Operación	57,109,
0000452890 3L Material Electrico	82,672,
0000452850 3M Ferreteria Pintura e Impermeabilizant	16,958,
0000452860 3M Material de Carpinteria	225,
0000452880 3M Material de Plomeria y Drenaje	2,073,
0000453310 3N Mag/Eq Especial Almacen Llantas/Camar	51,
0000453340 3N Llantas/Camaras P/Equipo Construccion	680,
0000452794 3Q Refac P/E Ctrol, Protecc y Medicion	9,222,
0000452796 3R Refacciones de Importacion	20,

	COMPARACIONES
	CFE Distribución
	2017
	Saldo a diciembre
	Pesos
0000452610 3S Equipo y Herramienta Menor	73,016,180
0000452930 3S Articulos de Seguridad para Grupos	45,573,568
0000452940 3S Articulos de Seguridad Personal	187,446,915
0000452970 3S Extinguidores y Recargas	6,317,297
0000453040 3S Mat y Art P/Seguridad Señalizacion	3,348,770
0000453110 3S Articulos Promocionales	1,663,841
0000452780 3T Refacciones para Transformadores	14,319,618
0000453320 3V Maq/Eq Especial Almac Mat Refacciones	756,454
0000453350 3V Refacciones P/Eq Construc y Maniobras	274,369
0000452792 3W Refacc P/Eqpo Comunicaciones y Electr	24,810,085
0000452810 3W Torres de Comunicacion y Antenas	2,826,345
0000453070 3X Formas Continuas	466,670
0000453080 3X Cintas Cartuchos y Toners P/Impresora	11,562,527
0000453100 3X Articulos para Equipo de Computo	13,086,431
0000452790 3Y Refacciones/Accesorios P/Egpo Computo	18,823,838
0000452915 3Z Materiales para Control Ambiental	551,861
0000460120 C3-D3 Unidades Generadoras -Paquete	(17,721)
0000460150 C6-D6 Transformadores	943,828,819
0000460160 C7-D7 Reactores y Capacitores	84,230,247
0000460170 C8-D8 Equipo Conexión y Desconexión	393,644,592
0000460180 C9-D9 Equipo Protección y Medición	226,122,350
0000460190 CA-DA Equipo Control Supervisorio	10,123,467
0000460200 Cb-Db Equipo y Accesorios Eléctricos	259,754,764
0000460210 CC-DC Bases de Enchufe Medidores	10,276,589
0000460220 CD DD Equipo Diverso Para Instalación	49,153
0000460230 CE-DE Medidores Energía Eléctrica	4,622,190,458
0000460191 CG DG Equipo de Comunicación	110,247,683
0000460228-CM DM EQUIPO Y MOBILIARIO DE OFICINA	3,976,640
0000460225- CJ-DJ - SERVIDORES	12,341,151
0000460226 CK Equipo de Computo	92,817
0000452960 Y1 Bienes Muebles de Poca Cuantia	6,601,012
0000459913 8X Ps Liq Ext Mats y Suministros Gpo 093	(105,821,103)
0000459917 8X Liquidación Ext. a Obras En Proceso	(11,549,413,071)
	(378,639,715)
0000480634 EGR INTERC ADMINISTRACIÓN DE SERVICIOS PERSONALES	29,453,399,558
0000480500 EGR SERV TECNOLOGICOS GESTION DE SERVICIO INTERCOM	321,043
0000480501 EGRES SIADOC SIST DE ADMON DOCUMENTAL INTERCOMP	284,302
0000480502 EGRESOS TELEFONIA FIJA INTERCOMPAÑIA	13,164,139
0000480503 EGRESOS SEGURIDAD INFORMATICA INTERCOMPAÑIA	42,705,723
0000480504 EGRESOS SERV ARRENDAMIENTO PC INTERCOMPAÑIA	92,435

	COMPARACIONES
	CFE Distribución
	2017
	Saldo a diciembre
	Pesos
0000480505 EGRESOS SERV MAQUINAS VIRTUALES INTERCOMPAÑIA	34,741,942
0000480506 EGRESOS SERVICIO CORREO ELECTRONICO INTERCOMPAÑIA	27,526,739
0000480507 EGRE INTERCOMPAÑIA PARQ AEREO ARRENDAM HELICOPTERO	390,090,735
0000480509 EGRE INTERCOMPAÑIA PARQ VEHIC ARREND VEHICULOS	1,067,548,511
0000480510 EGRE INTERCOM CAPAC ASESORIA Y SOPOR SIC R1 USUARI	1,456,700
0000480512 EGRE INTERCOM CAPAC RENTA Y PUESTA EN PROD SIC R1	10,194,575
0000480514 EGRE INTERCOMPAÑIA GCIA.ING.ESP. ESTUDIOS (TODOS)	1,899,373
0000480516EGRE INTERCOMPAÑIA GCIA.ING.ESP. CURSOS (TODOS)	755,672
0000480521 EGRE INTERCOMP SERVICIOS AUXILIARES SEGURIDAD FISI	160,485,745
0000480527 EGRE INTERCOMP.ADMON Y RIES. PROC.LICITAC PUBLICAS	568,292,116
0000480528 EGRE INTERCOMP.ADMON Y RIES(PROG.ASEG PAI DE CFE)	253,234,679
0000480531 EGRE INTERCOMP.LABORATORIO EVALUAC REGIMEN TERMICO	6,453,767
0000480532 EGRE INTERCOMP.LABORATORIO SOPORT GESTION ACTIVOS	6,627,713
0000480534 EGRE INTERCOM.LABORATORIO ASEGURAMIENTO DE CALIDAD	122,410,052
0000480536 EGRE INTERCOM.LABORATORIO CONSULTORIA EN SISTEMAS	3,590,373
0000480537 EGRE INTERCOM.TELECOM. SERV.INTERNET	1,733,808
0000480539 EGRE INTERCOM.ABOGADO GRAL. SERVICIOS LEGALES	24,058,782
0000480541 EGRE INTERCOM.SIRH.RENTA SIST CAP MANTTO Y SOPORTE	18,175,668
0000480542 EGRE INTERCO.ESTUDIOS Y TRAB DE PRE-INVERSION DPIF	17,770,130
0000480544 EGRE INTERCOMPAÑIA LICITACION Y CONTRATOS DPIF	94,411,600
0000480545 EGRE INTERCO.CONTROL Y SUPERVISION DE OBRAS DPIF	99,826,715
0000480546 EGRE INTERCOM SERVICIO DE PROGRAMACION	6,490,600
0000480547 EGRE INTERCOM(OPE.FINAN) SERVICIOS FINANCIEROS	63,304,835
0000480548 EGRE INTERCOM(OPE.FINAN) RECOLECCIÓN DE INGRESOS	4,660,377
0000480549 EGRE INTERCOM(OPE.FINAN) PAGO CENTRALIZADO	394,318,213
0000480552 EGRE INTERCOM(ABASTECIMIENTOS) SERV DE LICITACIÓN	119,261,042
0000480533 EGRE INTERCOM.LABORATORIO CONSULTORIA SIST GESTION	66,211
0000480535 EGRE INTERCOM.LABORATORIO CURSOS CAPACITACION	691,183
0000480540 EGRE INTERCOM.FHSSTE.SERV.CREDITOS HIPOTECARIOS	303,203,793
0000480543 EGRE INTERCO. INGENIERIA BASICA Y DE DETALLE DPIF	9,785,429
0000480554 EGRE INTERCOM SERV DE PRESUPUESTOS	19,914,869
0000480553 EGRE INTERCOM(ARREND INMUEBLES)ARRENDAM DE ACTIVOS	74,486,424
0000480555 EGRE INTERCOM(ADMON SOLUC) SIST INSTITUCIONAL INFO	78,019,632
0000480556 EGRE INTERCOM(ASARE) SERVICIOS DE SISTEMA	20,486
0000480558 EGRE INTERCOM(PAESE) EVA PROY AHORRO DE ENERGIA	2,010,862

	COMPARACIONES
	CFE Distribución
	2017
	Saldo a diciembre
	Pesos
0000480559 EGRE INTERCOM(PAESE) CAPAC Y TALLERES EN MATERIA	110,484
0000480566 EGRE INTER SERVICIOS RECIBIDOS NO FACTURADOS	0
0000480565 EGRE INTERCOM(GCIA CONTAB) SERVIC.ADMINISTRATIVOS	350,360
0000480567 EGRE INTER ENERGIA ELECTRICA USOS PROPIOS INMUEBLE	582,181,884
0000480570 EGRE INTERCO SERV TECNOLOGICOS MONITOREO	1,380,203
0000480571 EGRE INTERCO SERV TECNOLOGICOS LICENIAS	191,110
0000480572 EGRE INTERCO SERV OP Y MANTTO SERV TEC Y MANTT PRE	91,763
0000480574 EGRE INTER SERV OP Y MANTTO SERV TEC Y MANTT RUTIN	187,103
0000480575 EGRE INTER SERV OP Y MANTTO SERV AMBIENTALES	210
0000480576 EGRE INTER SERV SEG IND MEDCION DE FACT RIESGO	2,206,231
0000480577 EGRE INTER SERV SEG VALIDACION PRIG PROTEC CIVIL	1,937,213
0000480578 EGRE INTER SERV SEG VEFIFICACIPN DE CONFORMIDAD	53,211
0000480579 EGRE INTER SERV OPINION TEC ESTUDDIO DE RIESGO	2,231,918
0000480581 EGRE INTER SERV CAPACITACION ESPECIALIZADA PRESENC	18,176,223
0000480582 EGRE INTER SERV CAPACITACION ESPECIALIZADA DISTANC	11,715,979
0000480583 EGRE INTER SERV CAPACITACION ESPECIALIZADA VIRTUAL	2,326,233
0000480585 EGRE INTER SERV CAPACITACION TECNICA A DISTANCIA	49,528
0000480587 EGRE INTER SERV CAPACITACION ADMVA PRESENCIAL	294,492
0000480588 EGRE INTER SERV CAPACITACION ADMVA A DISTANCIA	48,600
0000480593 EGRE INTERCOMPAÑIA APOYO EN LA OPERACION DPIF	21,147,144
0000480594 EGRE INTERCOMPAÑIA SERV TARIFA FIJA COMUN SOCIAL	2,056,076
0000480596 EGRE INTERCOM. SERV LICITACIÓN VENTA BIENES NO UTI	14,717,142
0000480597 EGRE INTERCOM. SERV FOTOCOPIADO E IMPRESION USGA	23,709,581
0000480598 EGRE INTERCOM. SERV ARRENDAMIENTO Y SERV DE MANTTO	48,715,104
0000480599 EGRE INTERCOM. SERV SUMINISTRO PASAJE AEREO USGA	53,937,482
0000480600 EGRE INTERCOM. SERV COMPLEMENTARIOS ADICIONALES US	1,382,673
0000480601 EGRE INTERCOM.ESCENARIOS Y ANALISIS TENCICOS SP	31,534,348
0000480602 EGRE INTERCOM.REGULACION DE TARIFAS SP	38,985,267
0000480603 EGRE INTERCOM ADMINISTRACIÓN DEUDA GCIA. CREDITOS	68,784,650
0000480604 EGRE INTERCOM ADMINISTRACIÓN DERIVADOS GESTIÓN RIE	10,153,100
0000480605 EGRE INTERCOM. CAPACIDAD P/SERV INTERNOS TELECOM	227,537,377
0000480618 EGR SERV DESARROLLO INTERCOMPAÑIA	277,120
0000480619 EGR SERV SOFTWARE INTERCOMPAÑIA	140,332,030
0000480620 EGR SERV MANTENIMIENTO INTERCOMPAÑIA	334,897,772
0000480621 EGR SERV OPERACION INTERCOMPAÑIA TRANSMISION	10,238,273
0000480622 EGR SERV MEDICIÓN INTERCOMPAÑIA TRANSM	2,397,670
0000480623 EGR SERV COMUNICACIÓN DE VOZ Y DATOS INTERCOMPAÑIA	14,866,866
0000480624 EGR SERV MODERNIZACIÓN Y PUESTA EN SERVICIO INTERC	7,104,736
0000480625 EGR SERV IMPARTICIÓN DE CAPACITACIÓN Y RENTA DE AU	369,512
0000480626 EGR SERV ARRENDAMIENTO DE INFRAESTRUCTURA INTERCOM	49,534,276

	COMPARACIONES
	CFE Distribución
	2017
	Saldo a diciembre
	Pesos
0000480635 EGRESOS TELEFONIA CELULAR INTERCOMPAÑIA	10,734,141
0000480636 EGRE SERV ADICIONALES DE TELEFONIA INTERCOMPAÑIA	74,596,786
0000480643 EGRE PROYETOS A LA MEDIDA	174,330
0000480658 EGR INTER REEMBOLSO COSTO DE OBRAS	191,658,082
0000480668 Egr Interc Derechos de Marcas y Patentes	9,235,701,121
0000480800 Egre Carga por Demanda Garantizada	39,266,663,597
0000460500 81111 Costo Financiero Intereses Deuda Interna Dev	585,737,604
0000460501 81112 Pago de intereses deuda interna	3,355,810,402
0000461120 81211 Costo Financiero Intereses Deuda Externa Dev	740,201,897
0000461121 81212 Pago intereses Deuda Externa	2,570,975,049
0000462561 81990 Cto Financiero x Int Pidiregas Externos	105,466,976
0000462563 81970 Cto Financiero x Int Pidiregas Internos	113,813,949
0000462567 81DE1 Costo financiero pago de intereses deuda externa	199,727,006
0000462568 81DE2 Costo financiero pago de intereses deuda interna	757,616,434
0000462638-81A3H Gastos Deuda Interna PIDIREGAS	10,349,074
0000462540-81950 Multas y Recargos	17,699,933
0000462541-81951 C.F. Intereses Ajenos al Serv. de la Deuda Multas	3,334
0000462542-81952 C.F. Intereses Ajenos al Serv. de la Deuda Actualizacion	71
0000462543 81953 C.F. Intereses Ajenos al Serv. de la Deuda Recargos	1,638
0000461132 819A2 Costo financiero valor de mercado (mtm) C-10	(1,920,132,723)
0000461133 819A3 Efecto inicial boletin C-10	(1,107,244,971)
0000462582 819F2 Traslado de Valores	1,226,900
0000462584 819F4 Banca Electrónica	424,529
0000462585 819F5 Certificación cheques/emisión cheques de caja	22,915
0000462587 819F7 Comisiones Bancarias	505,337
0000462588 Ingresos Financieros montos capitalizables	(593,829,018)
0000462589 819F8 Otros	195,372
0000463271-81C15 Gastos Deuda Interna Titulada	176,538,071
0000463272-81C11 Comisiones Deuda Interna Titulada	8,868,054
0000463273-81C15 Comisiones Deuda Externa Titulada	46,423,895
0000463274-81C15 Gastos Deuda Externa Titulada	1,510,508
0000462560 81970 Cto. Fin. Int. Ajenos Serv. Deuda Arrend Financiero	2,967
	90,248,103,369
	90,248,103,369

IV. **Otros Gastos Contables No Presupuestarios.** - Con relación a la Conciliación de Egresos Presupuestarios y Contables se integra el monto a nivel de Partida Presupuestaria el saldo del rubro de "Otros Gastos Contables No Presupuestarios.

Cuenta		Importe (Pesos)
426080 Aportaciones recibidas de particulares Energia Electrica	-	13,997,297,141
426030 Aportaciones recibidas Gobierno Estatal	-	1,452,181,868
426040 Aportaciones recibidas de particulares	-	510,069,733
426060 Aportaciones recibidas del Ramos 33	-	1,194,022,814
426130 Aportaciones CETES Programa de In	-	28,369,663
426150 Aportaciones recibidas otros	-	897,598,453
426081 Aportaciones recibidas de Particulares Espec	-	13,345,844,339
Otros Ingresos y ganancias	-	31,425,384,010
308125 Impuestos Activo Diferido	-	53,143,388,916
81720 Descuento por Pronto Pago.	-	96,605
81750 Intereses de Fondos e Inversiones Bancarias.	-	455,089,406
81780 Intereses por Suscripcion de Documentos.	-	2,431
817YO Intereses por Otros Conceptos.	-	247,298
Ingresos financieros	-	455,435,740
0000463271-81C15 Gastos Deuda Interna Titulada		176,534,176
0000463272-81C11 Comisiones Deuda Interna Titulada		8,868,054
0000463273-81C15 Comisiones Deuda Externa Titulada		46,423,895
0000463274-81C15 Gastos Deuda Externa Titulada		1,510,508
81C10 Otras Comisiones y Gastos		233,336,633
Otros Gastos Financieros.		233,336,633
0000461740 81392 Cto. Fin. Fluctuaciones Camb. Deuda Interna Amortiza	ıcio	185,209,224
0000461780 81396 Cto. Fin. Fluctuaciones Camb. Deuda Externa Amortiza	acic-	2,866,848,745
81390 Fluctuacion de Divisas.	-	2,681,639,521
Fluctuaciones Deuda.	-	2,681,639,521
0000461811 813A3 Fluctuacion Cambiaria Capital Pidi		58,985,518
PIDIREGAS3		58,985,518
0000461850 813Y0 Cto. Fin. Fluctuaciones Camb. Varios		9,069,902
0000464450 813Y0 Pérdida por Diferencia en Tipos de Cambio		1,191,012
0000464460 813Y0 Utilidad por Diferencia en Tipos de Cambio	-	2,735,897
Otras fluctuaciones		7,525,017
Utilidad (perdida) cambiaria	-	2,615,128,986

Total - 87,639,337,653

10. Rendición de cuentas

Mediante Oficio No. 309-A.-003/2018 de fecha 18 de enero de 2018, la Unidad de Contabilidad Gubernamental de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público emitió los Lineamientos para la Integración de la Cuenta Pública 2017 para las Empresas Productivas del Estado, en los que se establecieron las fechas de entrega y las características que debe reunir la información contable, presupuestaria y programática que deben proporcionar a través del Sistema de Integración de la Cuenta Pública (SICP), para conformar el reporte relativo a la Cuenta Pública Federal del año 2017. En esos Lineamientos se reguló que, adicional a los seis estados presupuestales a los que se refiere el dictamen emitido por contador público independiente, que se adjuntan al inicio del presente informe.

Estado (CFE Distribución E. P. S.) -

Ing. Roberto Vidal León

Director General

C.P Aldo Ramírez González

Director de Finanzas

C.P. fosé B. Romero Arellano

Jefe de de artamento