
ORGANISMO PUBLICO DESCENTRALIZADO DEL GOBIERNO FEDERAL

ESTADOS FINANCIEROS DICTAMINADOS

31 DE DICIEMBRE DE 20F€y 200J



**COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(ORGANISMO PÚBLICO DESCENTRALIZADO
DEL GOBIERNO FEDERAL)
ESTADOS FINANCIEROS POR LOS AÑOS
QUE TERMINARON EL 31 DE DICIEMBRE
DE 2010 Y 2009 Y DICTAMEN DE LOS
AUDITORES INDEPENDIENTES**

Comisión Federal de Electricidad
(Organismo Público Descentralizado del Gobierno Federal)

Estados financieros al 31 de diciembre de 2010 y 2009
y dictamen de los auditores independientes

Índice

<u>Contenido</u>	<u>Página</u>
Dictamen de los auditores externos	1 y 2
Estados financieros:	
Balances generales	3
Estado de resultados	4
Estado de variaciones en el patrimonio	5
Estado de flujos de efectivo	6
Notas a los estados financieros	7 a 77



Tel.: +52 (55) 8503 4200
Fax: +52 (55) 8503 4299
www.bdomexico.com

Castillo Miranda y Compañía, S.C.
Paseo de la Reforma 505-31
Colonia Cuauhtémoc
México, D.F.
CP 06500

A la Secretaría de la Función Pública y
A la Junta de Gobierno de Comisión
Federal de Electricidad

Hemos examinado los balances generales de Comisión Federal de Electricidad Organismo Público Descentralizado del Gobierno Federal (el Organismo o CFE), al 31 de diciembre de 2010 y 2009, y los estados de resultados, de variaciones en el patrimonio y de flujos de efectivo, por los años que terminaron en esas fechas. Dichos estados financieros son responsabilidad de la administración del Organismo. Nuestra responsabilidad consiste en expresar una opinión sobre los mismos, con base en nuestras auditorías.

Nuestros exámenes fueron realizados de acuerdo con las normas de auditoría generalmente aceptadas en México, las cuales requieren que la auditoría sea planeada y realizada de tal manera que permita obtener una seguridad razonable de que los estados financieros no contienen errores importantes, y de que están preparados de acuerdo con las normas de información financiera mexicanas. La auditoría consiste en el examen, con base en pruebas selectivas, de la evidencia que soporta las cifras y revelaciones de los estados financieros; asimismo, incluye la evaluación de las normas de información financiera utilizadas, de las estimaciones significativas efectuadas por la administración y de la presentación de los estados financieros tomados en su conjunto. Consideramos que nuestros exámenes proporcionan una base razonable para sustentar nuestra opinión.

1. Como se menciona en la [Nota 6](#), con fecha 11 de octubre de 2009 se expidió el decreto presidencial por el cual se extinguió el organismo descentralizado Luz y Fuerza del Centro (LFC), que hasta esa fecha tenía a su cargo la distribución y venta de toda la energía eléctrica que se consume en la Zona Metropolitana de la Ciudad de México y algunos estados circunvecinos.

La liquidación de LFC quedó a cargo del Servicio de Administración y Enajenación de Bienes (SAE), mismo que puso a disposición de CFE los bienes necesarios para asegurar la prestación del servicio público de energía eléctrica en el área geográfica mencionada. Dichos bienes siguen afectos a la prestación del servicio público de energía eléctrica conforme a lo dispuesto en la Ley del Servicio Público de Energía Eléctrica.

Para dar cumplimiento al decreto mencionado, SAE y CFE celebraron un contrato de comodato mediante el que acordaron llevar a cabo un inventario de los bienes, derechos accesorios y asociados necesarios para la prestación del servicio público de energía eléctrica en la región citada. Adicionalmente, este convenio establece que a partir de la entrada en vigor del decreto mencionado, CFE se hará cargo de la facturación del servicio de energía eléctrica a la zona geográfica referida, asumiendo los costos de generación, operación y mantenimiento correspondientes.

2. Como se menciona en la [Nota 1](#), por separado se han preparado y emitido estados financieros para ser utilizados en la formulación de la Cuenta de la Hacienda Pública Federal.

En nuestra opinión, los estados financieros adjuntos antes mencionados, presentan razonablemente, en todos los aspectos importantes, la situación financiera de Comisión Federal de Electricidad Organismo Público Descentralizado del Gobierno Federal, al 31 de diciembre de 2010 y 2009, y los resultados de sus operaciones, las variaciones en su patrimonio y los flujos de efectivo, por los años que terminaron en esas fechas, de conformidad con las normas de información financiera mexicanas.

CASTILLO MIRANDA Y COMPAÑÍA, S. C.

C.P.C. Luján R. Michel Domínguez

México, D. F., a
3 de marzo de 2011

Comisión Federal de Electricidad
(Organismo Público Descentralizado del Gobierno Federal)

Balances generales
31 de diciembre de 2010 y 2009
(Cifras expresadas en miles de pesos)

	Notas	2010	2009		Notas	2010	2009
Activo				Pasivo			
Circulante:				Corto plazo			
Efectivo e inversiones temporales	3-b y 4	\$ 25,019,937	\$ 33,506,716	Porción circulante de la deuda documentada	10	\$ 12,521,710	\$ 14,717,498
Cuentas y documentos por cobrar:				Porción circulante del arrendamiento de plantas, instalaciones, equipos y PIDIREGAS	3-f y 11	10,748,989	9,337,527
Consumidores y otros deudores, neto	5	72,428,049	53,045,279	Proveedores y contratistas		19,304,121	22,823,692
Materiales para operación, neto	3-c y 7	26,301,745	24,045,256	Impuestos y derechos por pagar	12	3,103,066	2,719,120
Total del activo circulante		123,749,731	110,597,251	Otras cuentas por pagar y pasivos acumulados		17,588,784	12,873,572
Préstamos a los trabajadores a largo plazo		5,928,981	5,372,106	Depósitos de usuarios y contratistas		11,852,797	11,440,391
Plantas, instalaciones y equipos, neto	3-d, 3-e, 3-f y 8	671,206,294	649,444,856	Total del pasivo a corto plazo		75,119,467	73,911,800
Instrumentos financieros derivados	3-g y 9	17,254,628	17,692,020	Productos por realizar		1,383,561	12,339
Otros activos		23,062,639	19,937,599	Deuda documentada	10	59,623,943	45,216,309
				Instrumentos financieros derivados	3-g y 19	17,527,795	16,789,080
				Arrendamiento de plantas, instalaciones, equipos y PIDIREGAS	11	59,860,397	53,696,719
				Otros pasivos a largo plazo	3-h y 13	10,009,251	6,532,950
				Beneficio a los empleados	3-i y 14	261,476,073	223,723,229
				Provisión por demandas laborales al retiro y otras contingencias	3-q y 15	3,545,024	2,459,000
				Total del pasivo		488,545,511	422,341,426
				Patrimonio	16		
				Patrimonio acumulado		380,702,406	416,117,778
				Subsidio a consumidores no cubierto por el Gobierno Federal	3-n y 19	(34,187,258)	(42,854,796)
				Aportaciones recibidas y otros		5,332,547	6,254,055
				Utilidad neta del año		809,067	1,185,369
				Total del patrimonio		352,656,762	380,702,406
Total del activo		\$ 841,202,273	\$ 803,043,832	Total del pasivo y patrimonio		\$ 841,202,273	\$ 803,043,832

Cuentas de orden (Nota 24)

	2010	2009
Activo	\$ 365,737,182	\$ 272,568,824
Pasivo	\$ (365,737,182)	\$ (272,568,824)

Las notas adjuntas son parte integrante de estos estados financieros.


Ing. Alfredo Elías Ayub
Director General


Lic. Francisco J. Santoyo Vargas
Director de Finanzas


C.P. Oscar H. Lara Andrade
Subdirector de Control Financiero

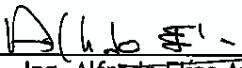

C.P. Aurora Navarrete Díaz
Gerente de Contabilidad

Comisión Federal de Electricidad
(Organismo Público Descentralizado del Gobierno Federal)

Estado de resultados
Por los años que terminaron el 31 de diciembre de 2010 y 2009
(Cifras expresadas en miles de pesos)

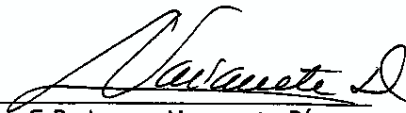
	Notas	2010	2009
Ingresos por venta de energía	3-j, 3-k y 3-l	\$ 254,417,339	\$ 220,034,258
Costos y gastos:			
De explotación		205,913,903	180,970,681
Depreciación		27,209,353	26,641,175
Gastos administrativos		5,883,423	5,605,003
Costo estimado actuarial del período por obligaciones laborales		<u>52,535,794</u>	<u>46,635,660</u>
Total de costos y gastos de operación		<u>291,542,473</u>	<u>259,852,519</u>
Pérdida de operación		<u>(37,125,134)</u>	<u>(39,818,261)</u>
Otros ingresos, neto	17	<u>1,788,104</u>	<u>475,599</u>
Impuesto sobre la renta sobre el remanente distribuible	18	<u>(1,150,824)</u>	<u>(962,997)</u>
Subsidio a consumidores	3-n y 19	89,936,145	98,339,370
Aprovechamiento 3-n	y 19	<u>(55,748,887)</u>	<u>(55,484,574)</u>
Resultado neto del subsidio y aprovechamiento		<u>34,187,258</u>	<u>42,854,796</u>
Recibido en efectivo	3-n y 19	<u>5,804,300</u>	
Resultado integral de financiamiento:	20		
Intereses a cargo, neto		(5,593,298)	(3,979,738)
Utilidad cambiaria, neta		<u>2,898,661</u>	<u>2,615,970</u>
		<u>(2,694,637)</u>	<u>(1,363,768)</u>
Utilidad neta del año		<u>\$ 809,067</u>	<u>\$ 1,185,369</u>

Las notas adjuntas son parte integrante de estos estados financieros.


Ing. Alfredo Elías Ayub
Director General


C.P. Oscar H. Lara Andrade
Subdirector de Control Financiero


Lic. Francisco J. Santoyo Vargas
Director de Finanzas

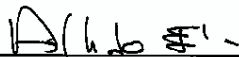

C.P. Aurora Navarrete Díaz
Gerente de Contabilidad

Comisión Federal de Electricidad
(Organismo Público Descentralizado del Gobierno Federal)


Estado de variaciones en el patrimonio
Por los años que terminaron el 31 de diciembre de 2010 y 2009
(Cifras expresadas en miles de pesos)

	<u>Patrimonio acumulado</u>	<u>Aportaciones recibidas</u>	<u>Utilidad neta del año</u>	<u>Total</u>
Saldos al 31 de diciembre de 2008	\$ 429,351,882	\$ 6,276,250	\$ (19,510,354)	\$ 416,117,778
Traspaso de saldos del año anterior, aprobado por el Órgano de Gobierno	(13,234,104)	(6,276,250)	19,510,354	
Aportaciones recibidas durante 2009 de Gobiernos Estatales y Municipales y otros		5,853,330		5,853,330
Insuficiencia del aprovechamiento sobre el subsidio (Nota 19)	(42,854,796)			(42,854,796)
Utilidad integral (Notas 3-p y 21)	<u>400,725</u>		<u>1,185,369</u>	<u>1,586,094</u>
Saldos al 31 de diciembre de 2009	373,663,707	5,853,330	1,185,369	380,702,406
Traspaso de saldos del año anterior, aprobado por el Órgano de Gobierno	7,038,699	(5,853,330)	(1,185,369)	
Aportaciones recibidas durante 2010 de Gobiernos Estatales y Municipales y otros		7,596,561		7,596,561
Aportación patrimonial del Gobierno Federal		23,000,000		23,000,000
Entero de aprovechamiento Ley de Ingresos de la Federación al Gobierno Federal		(23,000,000)		(23,000,000)
Subsidio a consumidores no cubierto por el Gobierno Federal (Notas 3-n y 19)	(34,187,258)			(34,187,258)
Pérdida integral (Nota 21)	<u>(2,264,014)</u>		<u>809,067</u>	<u>(1,454,947)</u>
Saldos al 31 de diciembre de 2010	<u>\$ 344,251,134</u>	<u>\$ 7,596,561</u>	<u>\$ 809,067</u>	<u>\$ 352,656,762</u>

Las notas adjuntas son parte integrante de estos estados financieros.



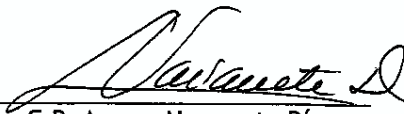
Ing. Alfredo Eliás Ayub
Director General



C.P. Oscar H. Lara Andrade
Subdirector de Control Financiero



Lic. Francisco J. Santoyo Vargas
Director de Finanzas



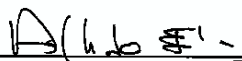
C.P. Aurora Navarrete Díaz
Gerente de Contabilidad


Comisión Federal de Electricidad
(Organismo Público Descentralizado del Gobierno Federal)

Estado de flujos de efectivo
Por los años que terminaron el 31 de diciembre de 2010 y 2009
(Cifras expresadas en miles de pesos)


	2010	2009
Actividades de operación		
Utilidad neta del año	\$ 809,067	\$ 1,185,369
Cargos (créditos) a resultados que no implican movimiento de efectivo:		
Subsidio a consumidores no cubierto por el Gobierno Federal	(34,187,258)	(42,854,796)
Costo neto del año por beneficios a los empleados	36,275,713	31,113,759
Depreciación en el ejercicio de plantas, instalaciones y equipo	27,209,353	26,641,175
Reservas y estimaciones	5,216,241	(125,549)
	35,323,116	15,959,958
Intereses por pagar deuda y arrendamiento de equipo	65,456	(284,543)
Impuesto sobre la renta remanente distribuible	1,150,824	962,997
Cuentas por cobrar	(16,431,236)	(7,034,606)
Materiales para operación	(2,145,607)	748,982
Proveedores y contratistas	(3,519,571)	1,338,686
Luz y Fuerza del Centro		5,655,444
Fluctuaciones cambiarias:		
Deuda	(2,046,779)	(1,687,762)
Arrendamiento y PIDIREGAS	(1,078,773)	(1,109,000)
Otras	226,890	180,789
Flujos netos de efectivo de actividades de operación	11,544,320	14,730,945
Actividades de inversión		
Inversión en plantas, instalaciones y equipo	23,197,561	26,655,685
Inversión en PIDIREGAS	25,773,230	3,648,219
Otras aplicaciones de efectivo	3,244,525	18,045,298
Flujos netos de efectivo por actividades de inversión	52,215,316	48,349,202
Actividades de financiamiento		
Contratación de deuda	50,086,805	17,188,631
Financiamientos pagados deuda	(35,828,182)	(4,796,937)
Financiamientos pagados PIDIREGAS	8,899,677	(6,313,398)
Aportaciones recibidas del Gobierno Federal, Estatales y otros	7,596,561	5,853,330
Otras fuentes de financiamiento	1,429,356	5,857,126
Flujos netos de efectivo por actividades de financiamiento	32,184,217	17,788,752
Decremento neto del año	(8,486,779)	(15,829,505)
Efectivo e inversiones temporales al inicio del año	33,506,716	49,336,221
Efectivo e inversiones temporales al final del año	\$ 25,019,937	\$ 33,506,716

Las notas adjuntas son parte integrante de estos estados financieros.


Ing. Alfredo Elías Ayub
Director General


C.P. Oscar H. Lara Andrade
Subdirector de Control Financiero


Lic. Francisco J. Santoyo Vargas
Director de Finanzas


C.P. Aurora Navarrete Díaz
Gerente de Contabilidad

**Comisión Federal de Electricidad
(Organismo Público Descentralizado del Gobierno Federal)**

**Notas a los estados financieros
Por los años que terminaron el 31 de diciembre de 2010 y 2009
(Cifras expresadas en miles de pesos)**

1. Cumplimiento con normas de información financiera

Los estados financieros que se acompañan han sido preparados de conformidad con las Normas de Información Financiera (NIF), emitidas por el Consejo Mexicano para la Investigación y Desarrollo de las Normas de Información Financiera (CINIF).

El CINIF es un organismo independiente que se constituyó en 2002, cuyos objetivos principales son desarrollar las NIF, los procesos de investigación, auscultación, emisión y difusión de las mismas, así como lograr su convergencia con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

2. Actividades del Organismo y constitución

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

El día 11 de octubre de 2009 se expidió el decreto presidencial por el cual se extinguió el Organismo Público Descentralizado Luz y Fuerza del Centro (LFC), por lo que la responsabilidad en la prestación del servicio público de energía eléctrica en todo el país a partir de esa fecha recae en CFE que la compartió hasta el 10 de octubre de 2009 con LFC, la que tenía a su cargo la distribución y venta de toda la energía que se consume, principalmente en la zona metropolitana de la Ciudad de México y algunos estados circunvecinos y, en menor medida, de algunas actividades de generación y transmisión de energía. Aproximadamente el 95% de la energía que distribuía y comercializaba LFC en su área de influencia era comprada a CFE. (Ver [Nota 6](#))

Las tarifas aplicables a la venta de energía eléctrica en la República Mexicana son definidas y autorizadas por el Gobierno Federal, a través de la Subsecretaría de Ingresos de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP).

3. Resumen de las principales políticas contables

Las principales políticas contables seguidas por el Organismo, son las siguientes:

a. Reconocimiento de los efectos de la inflación

A partir del 1º de enero de 2008 entró en vigor la NIF B-10 "Efectos de la inflación" que permite la desconexión de la contabilidad inflacionaria, esto es que ante el cambio de un entorno económico inflacionario a uno no inflacionario, no deben reconocerse los efectos de la inflación del período que pueden existir en este tipo de entorno. Esta NIF elimina la posibilidad de utilizar valores de reposición para actualizar el valor de los inventarios e indización específica para activos fijos y establece la reclasificación del resultado por tenencia de activos no monetarios realizado y resultado por posición monetaria acumulada a resultados acumulados.

Debido a que la inflación acumulada en los tres años anteriores fue inferior al 26%, el entorno económico se considera no inflacionario, en consecuencia, los estados financieros al 31 de diciembre de 2010 y 2009 no reconocen los efectos de la inflación de esos períodos.

b. Efectivo e inversiones temporales

Se encuentran representados por efectivo, depósitos e inversiones a corto plazo, los cuales se encuentran valuados a su valor de mercado y los rendimientos que se generan se reconocen en los resultados conforme se devengan.

Las inversiones temporales corresponden a inversiones de fácil realización con vencimientos a muy corto plazo valuados a valor razonable.

c. Inventario de materiales para operación y costo de consumos

Los inventarios de materiales para operación y sus consumos se registran originalmente a su costo de adquisición, y los saldos finales mensuales así como sus consumos, a costo promedio.

d. Plantas, instalaciones y equipo

Se registran a su costo de adquisición y/o construcción, incluyéndose como parte del costo los siguientes conceptos: gastos administrativos del corporativo relacionados directamente con la construcción e instalación de activos, costos de jubilaciones y primas de antigüedad, correspondientes al personal permanente de las áreas de construcción y la depreciación de los equipos utilizados en la construcción e instalación de los activos.

Hasta el 31 de diciembre de 2007 los activos fijos adquiridos bajo los programas de PIDIREGAS, se actualizaron en función del movimiento del tipo de cambio de la moneda de contratación que equivale a su costo específico.

A partir del 1º de enero de 1997 y hasta el 31 de diciembre de 2007, los activos se actualizaron por el método de ajuste al costo histórico por cambios en el nivel general de precios, aplicando factores de inflación derivados del INPC, tomando como base los valores de reposición determinados al cierre del año 1996 y los de adquisición y/o construcción por los adquiridos a partir de esa fecha y hasta el 31 de diciembre de 2007.

Hasta el 31 de diciembre de 1996, los activos fueron actualizados a valores de reposición, mediante la utilización de índices de precios de capital de la industria eléctrica, determinados por peritos especializados de CFE, excepto las obras en proceso que continuaron actualizándose por este método hasta el cierre de 1998.

La depreciación de plantas, instalaciones y equipos de operación se calcula por el método de línea recta a partir de la puesta en operación de los activos, considerando tasas de depreciación acordes con la vida útil de los activos, determinadas por técnicos especializados de CFE, como sigue:

	<u>Tasa anual %</u>
Centrales generadoras-geotérmicas	Del 2 al 3.70
Centrales generadoras-vapor	Del 1.33 al 2.86
Centrales generadoras-hidroeléctricas	Del 1.25 al 2.50
Centrales generadoras-combustión interna	Del 1.33 al 3.03
Centrales generadoras-turbo gas y ciclo combinado	Del 1.33 al 3.03
Central generadora-nuclear	Del 1.33 al 2.86
Subestaciones	Del 1.33 al 2.56
Líneas de transmisión	Del 1.33 al 2.86
Redes de distribución	Del 1.67 al 3.33

Los inmuebles y bienes destinados para oficinas y servicios generales se deprecian conforme a las tasas autorizadas por la Ley del Impuesto sobre la Renta (ISR).

e. Proyectos de infraestructura productiva de largo plazo ("PIDIREGAS") y arrendamientos capitalizables

En 1996 CFE inició proyectos de inversión para construir activos generadores de ingresos, bajo control presupuestario directo, con financiamiento privado a largo plazo.

Al momento de la entrega de las obras, materia del contrato, recibidas a satisfacción de CFE, se registra el activo en la cuenta de activo fijo PIDIREGAS, así como el pasivo total que corresponde al valor del bien.

Los activos adquiridos bajo el esquema PIDIREGAS, así como la obligación correlativa, son registrados al valor contratado del Proyecto.

f. Deterioro de activos de larga duración en uso

El Organismo revisa el valor en libros de los activos de larga duración en uso, ante la presencia de algún indicio de deterioro que pudiera indicar que el valor en libros de los mismos pudiera no ser recuperable, considerando el mayor del valor presente de los flujos netos de efectivo futuros o el precio neto de venta en el caso de eventual disposición. Los indicios de deterioro que se consideran para estos efectos son, entre otros, las pérdidas de operación o flujos de efectivo negativos en el período si es que están combinados con un historial o proyección de pérdidas, que en términos porcentuales, en relación con los ingresos, son substancialmente superiores a las de ejercicios anteriores, efectos de obsolescencia, competencia y otros factores económicos y legales.

g. Instrumentos financieros derivados

El Organismo valúa todos los derivados en el balance general a valor razonable o valor de mercado ("mark to market"). Cuando los derivados son designados como cobertura, el reconocimiento del valor razonable depende si la cobertura es de valor razonable o de flujo de efectivo.

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

El Organismo utiliza principalmente "swaps" de tasa de interés y de divisas y contratos "forward" de divisas para administrar su exposición a las fluctuaciones de tasas de interés y de moneda extranjera. CFE documenta formalmente todas las relaciones de cobertura, en donde describe los objetivos y estrategias de la administración de riesgos para llevar a cabo transacciones con derivados. La política del Organismo es no realizar operaciones especulativas con instrumentos financieros derivados.

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

El Boletín C-10 "Instrumentos financieros derivados y operaciones de cobertura" establece que: "Si las características críticas del instrumento de cobertura y de la posición primaria son iguales (el monto nominal, tasas de referencia para pago y cobro, y las bases relacionadas, la vigencia del contrato, la fecha de fijación de precio y de pago, las fechas de designación formal y liquidación, entre otras), entonces los cambios en el valor razonable o en los flujos de efectivo atribuibles al riesgo que se está cubriendo, se compensarán completamente al inicio, durante y hasta el vencimiento de la cobertura, por lo cual no será necesario evaluar y medir la efectividad". Por lo anterior, en el caso de los instrumentos financieros derivados con fines de cobertura, y al cumplir con tales características, no se evalúa y no se mide la efectividad de dichos derivados.

h. Otros pasivos a largo plazo

Por disposición regulatoria al concluir el servicio de operación de una instalación nuclear (por término de licencias), ésta debe ser desmantelada por razones de seguridad y de protección al medio ambiente.

CFE tiene como política realizar un estudio técnico - económico, el cual debe ser actualizado en forma periódica (cada 5 años) y contempla el costo estimado por este concepto, con base a la producción de energía de la Central Nucleoeléctrica Laguna Verde, cuya distribución se hace uniforme en el tiempo de vida útil y que de acuerdo a la disposición del Boletín C-9, "Pasivo, provisiones, activos y pasivos contingentes y compromisos" debe ser comparado con los cálculos a su valor presente.

Durante el 2010, el Organismo llevó a cabo la actualización del estudio técnico - económico, apoyado en estudios realizados por empresas internacionales sobre el desmantelamiento de plantas similares, con el fin de determinar los fondos necesarios para realizar el desmantelamiento de la central nucleoelectrónica. Como resultado de dicha actualización, se determinó el nuevo monto de la provisión que asciende a 809.6 millones de dólares americanos. El cambio contra la estimación original (312 millones de dólares) obedece a que se incluyen los costos por enfriamiento, limpieza, descontaminación progresiva, transportación y almacenamiento de los desechos radiactivos. Dichos gastos serán amortizados en el período de vida útil remanente de la central.

i. Beneficios a los empleados

Debido a la necesidad de alcanzar la convergencia con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), tanto en terminología, como en normatividad y con la finalidad de que sea una norma más coherente con dichos estándares internacionales, en julio 2007 se emitió la NIF D-3 "Beneficios a empleados" vigente a partir del 1° de enero de 2008.

Esta norma sustituye al anterior Boletín D-3 "Obligaciones laborales", entre los cambios más relevantes se encuentra la eliminación del tratamiento relativo al reconocimiento de un pasivo adicional. Este procedimiento daba lugar a reconocer un activo intangible y, en caso de proceder, a otra partida integral como un elemento del capital contable, por lo que también se elimina su tratamiento.

La NIF D-3 considera un límite máximo de cinco años para la amortización de las partidas pendientes por amortizar, lo que implicará cargos a resultados significativamente mayores a los que se venían registrando con el anterior Boletín D-3, ya que éste consideraba la amortización de dichas partidas durante la vida laboral remanente de los trabajadores.

Con base en esta NIF, los pasivos por beneficios al retiro (primas de antigüedad y pensiones) y por terminación de la relación laboral se registran conforme se devengan, los cuales son calculados por actuarios independientes con base en el método de crédito unitario proyectado utilizando tasas de interés nominales. Por lo tanto, se está reconociendo el pasivo que a valor presente, se estima cubrirá la obligación por estos beneficios a la fecha estimada de retiro de empleados que laboran en el Organismo, contratados hasta el 18 de agosto de 2008 dentro de un plan de pensiones y jubilaciones de beneficios definidos.

Para los trabajadores contratados a partir del 19 de agosto de 2008 se estableció un plan de pensiones y jubilaciones de contribución definida sobre la base de aportaciones que hacen el Organismo y los trabajadores a cuentas individualizadas de cada trabajador, por lo cual estos trabajadores ya no gravitarán sobre el pasivo laboral por los conceptos de pensiones e indemnizaciones al retiro.

j. Reconocimiento de ingresos

Los ingresos se reconocen en el período en el que se prestan los servicios de venta de energía eléctrica a los clientes.

k. Información por segmentos

CFE al ser una entidad económica pública, de conformidad con lo establecido en la NIF B-5, distingue y revela la información por segmentos, la cual se presenta en el formato utilizado por CFE para evaluar cada actividad con un enfoque gerencial.

l. Energía vendida en proceso de facturación

La energía ya entregada que se encuentra en proceso de facturación, se considera ingreso del año y su monto se estima con base en la facturación real del bimestre inmediato anterior.

m. Operaciones en moneda extranjera

Las operaciones en moneda extranjera se registran al tipo de cambio vigente a la fecha de su celebración. Los activos y pasivos monetarios en moneda extranjera se valúan en moneda nacional al tipo de cambio vigente a la fecha de los estados financieros. Las fluctuaciones cambiarias se registran en los resultados como parte del resultado integral de financiamiento.

n. Transacciones con el Gobierno Federal, Estatales y Municipales

Las principales transacciones que se realizan con el Gobierno Federal, Gobiernos Estatales y Municipales y su tratamiento contable, son como sigue:

Con el Gobierno Federal:

Aprovechamiento - De conformidad con el Artículo 46 de la Ley del Servicio Público de Energía Eléctrica vigente a partir del 23 de diciembre de 1992, CFE está obligada al pago de un aprovechamiento al Gobierno Federal por los activos que utiliza para prestar el servicio público de energía eléctrica.

El aprovechamiento se determina anualmente en función de la tasa de rentabilidad establecida para las entidades paraestatales en cada ejercicio, para el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2010 se utilizó la tasa del 9% ratificada por la SHCP. Dicha tasa se aplica al valor del activo fijo neto en operación del ejercicio inmediato anterior y el monto resultante se carga a los resultados del ejercicio.

Subsidio al consumidor para complementar tarifas deficitarias - Corresponden a los recursos que el Gobierno Federal otorga a los usuarios del servicio eléctrico a través de CFE, mediante diversas tarifas subsidiadas en venta de energía. Una parte importante del subsidio se considera como operación virtual, debido a que de acuerdo con la Ley del Servicio Público de Energía Eléctrica en vigor, las mismas se bonifican contra el aprovechamiento a cargo del Organismo. Este subsidio se acredita en los resultados del período.

Afectación patrimonial - El gasto anual por aprovechamiento se compara contra el subsidio otorgado por el Gobierno Federal para complementar tarifas deficitarias. Hasta 1999 se había venido generando un pasivo neto a favor del Gobierno Federal que se capitalizó en el patrimonio al cierre de cada año, a partir del ejercicio de 2000 el monto del aprovechamiento ha sido inferior al del subsidio, por lo que la Junta de Gobierno autorizó la disminución del patrimonio de la entidad por el diferencial entre estos conceptos.

Con Gobiernos Estatales y Municipales:

Aportaciones - Las aportaciones recibidas de los Gobiernos Federal, Estatales y Municipales para electrificar poblados rurales y colonias populares, así como de particulares para ampliaciones a la red de distribución, se registran como un incremento al patrimonio.

o. Resultado integral de financiamiento

El resultado integral de financiamiento incluye todos los conceptos de ingresos o gastos financieros, tales como los intereses y resultados cambiarios, a medida que ocurren o se devengan.

p. (Pérdida) utilidad integral

La (pérdida) utilidad integral que se presenta en el estado de variaciones en el patrimonio, se integra por el resultado neto del período y otras partidas que representan una ganancia o pérdida del mismo período, que de conformidad con NIF se presentan directamente en el patrimonio sin afectar el estado de resultados (Nota 21).

q. Pasivos, provisiones, activos y pasivos contingentes, y compromisos

En 1974 fueron emitidos por la Comisión de Principios de Contabilidad los Boletines C-9, Pasivos y C-12, Contingencias y compromisos, para dar respuesta a los requerimientos de información financiera.

Ante la necesidad actual de las entidades, y dado que nos encontramos en un entorno de globalización, se requiere contar con principios contables que permitan la presentación de información financiera sobre bases comparables por otros principios de contabilidad de aceptación internacional, en el 2002 se reformaron los boletines C-9, Pasivos y C-12, Contingencias y compromisos, así como la Norma Internacional de Contabilidad NIC 37 "Provisiones, obligaciones contingentes y activos contingentes", y dieron paso al Boletín C-9 Pasivo, provisiones , activos y pasivos contingentes , y compromisos.

En el año 2010 el Consejo Mexicano para la Investigación y Desarrollo de Normas de Información Financiera A.C. (CINIF) dio a conocer la NIF C-9 Pasivo, provisiones, activos y pasivos contingentes, y compromisos, la cual coincide en su sustancia, con las Normas Internacionales de Contabilidad.

Derivado de lo anterior, la Entidad valúa, registra y presenta en sus Estados Financieros sus pasivos, provisiones, activos y pasivos contingentes y compromisos conforme lo establece la mencionada NIF C-9. (Nota 15)

4. Efectivo e inversiones temporales

Al 31 de diciembre de 2010 y 2009, el efectivo e inversiones temporales se integran como sigue:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Efectivo en caja y bancos	\$ 10,609,452	\$ 8,570,516
Inversiones temporales	<u>14,410,485</u>	<u>24,936,200</u>
	<u>\$ 25,019,937</u>	<u>\$ 33,506,716</u>

5. Consumidores y otros deudores

Al 31 de diciembre de 2010 y 2009, estas cuentas y documentos por cobrar se integran como sigue:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Consumidores público	\$ 39,435,379	\$ 31,333,466
Consumidores gobierno	8,951,014	4,833,440
Energía vendida en proceso de facturación	<u>13,587,559</u>	<u>11,327,370</u>
	61,973,952	47,494,276
Estimación para cuentas de cobro dudoso	<u>(6,919,818)</u>	<u>(5,068,964)</u>
	55,054,134	42,425,312
Otros deudores	9,977,277	8,025,716
Impuesto al valor agregado	<u>7,396,638</u>	<u>2,594,251</u>
	<u>\$ 72,428,049</u>	<u>\$ 53,045,279</u>

6. Bienes en comodato

El día 11 de octubre de 2009 se expidió el decreto presidencial por el cual se extinguió el organismo descentralizado Luz y Fuerza del Centro (LFC), que hasta esa fecha tenía a su cargo la distribución y venta de toda la energía eléctrica que se consume en la Zona Metropolitana de la Ciudad de México y algunos estados circunvecinos; y, en menor medida, algunas actividades de generación y transmisión de energía.

Mediante este decreto se establece que la liquidación de Luz y Fuerza del Centro estará a cargo del Servicio de Administración y Enajenación de Bienes (SAE), el que, a solicitud expresa de la Secretaría de Energía por conducto de su Subsecretaría de Electricidad, en términos de lo establecido en el Artículo 2 del decreto mencionado, ha puesto a disposición de CFE los bienes necesarios para asegurar la adecuada prestación del servicio público de energía eléctrica en el área geográfica mencionada. Dichos bienes siguen afectos a la prestación del servicio público de energía eléctrica conforme a lo dispuesto en la Ley del Servicio Público de Energía Eléctrica.

A efecto de dar cumplimiento al referido decreto, el SAE y la CFE celebraron un convenio mediante el que se acuerda llevar a cabo un inventario de los bienes, derechos accesorios y asociados necesarios para la adecuada prestación del servicio público de energía eléctrica en el área geográfica citada anteriormente. En este convenio también se acuerda que a partir de la entrada en vigor del decreto antes referido, CFE se hará cargo de la facturación del servicio de energía eléctrica a la zona mencionada que comprende más de 6 millones de clientes, asumiendo los costos de distribución y comercialización correspondientes, en adición al costo de la generación de la energía eléctrica.

El Servicio de Administración y Enajenación de Bienes (SAE) y la CFE ratificaron el contrato de comodato el 11 de agosto de 2010, a fin de que la CFE siga utilizando gratuitamente los bienes para la prestación del servicio público de energía eléctrica en el área geográfica que hasta el 10 de octubre de 2009 tenía a su cargo la extinta LFC.

La vigencia del contrato de comodato es de tres años contados a partir del 11 de octubre de 2009; dicha vigencia quedará prorrogada automáticamente por un período de tres años más, salvo pacto en contrario de las partes.

Para efectos de identificación y valuación de los bienes objeto del contrato de comodato, el SAE dispuso de los servicios de despachos especializados en la práctica de inventarios físicos valorizados, obteniendo un importe de \$ 106,496,000, mismo que la CFE ha registrado en cuentas de orden; este importe comprende tanto infraestructura eléctrica como bienes muebles e inmuebles.

7. Materiales para operación

Al 31 de diciembre de 2010 y 2009, los materiales para operación, se integran como sigue:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Refacciones y equipo	\$ 14,466,582	\$ 12,262,511
Combustibles y lubricantes	9,500,992	10,526,111
Combustible nuclear	<u>2,678,773</u>	<u>1,712,150</u>
	26,646,347	24,500,772
Estimación por obsolescencia	<u>(344,602)</u>	<u>(455,516)</u>
	<u>\$ 26,301,745</u>	<u>\$ 24,045,256</u>

8. Plantas, instalaciones y equipos

Los saldos de plantas, instalaciones y equipo al 31 de diciembre de 2010 y 2009 se integran como sigue:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Plantas, instalaciones y equipos en operación, neto	\$ 636,580,288	\$ 619,432,074
Obras en proceso	22,329,097	18,369,466
Materiales para construcción	<u>10,317,450</u>	<u>6,980,616</u>
	669,226,835	644,782,156
Certificados bursátiles por disponer	545,397	3,228,638
Activo fijo fuera de uso	<u>1,434,062</u>	<u>1,434,062</u>
	<u>\$ 671,206,294</u>	<u>\$ 649,444,856</u>

Plantas, instalaciones y equipos en operación - Los saldos de las plantas, instalaciones y equipo al 31 de diciembre de 2010 y 2009, que incluyen los equipos en arrendamiento, se integran como sigue:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Plantas:		
Vapor	\$ 274,892,885	\$ 253,769,770
Hidroeléctricas	163,709,737	164,507,859
Nucleoeléctrica	62,172,043	64,186,036
Turbogas y ciclo combinado	51,490,628	51,653,674
Geotérmicas	22,676,442	21,590,872
Combustión interna	5,589,402	5,638,760
Instalaciones no convencionales	3,966,860	3,956,359
Líneas de transmisión y subestaciones e transformación	341,542,563	328,016,669
Redes de distribución	141,538,625	135,671,954
Terrenos en proceso de regularización	563,308	731,447
Edificios administrativos y otros	<u>94,376,081</u>	<u>94,732,846</u>
	1,162,518,574	1,124,456,246
Menos:		
Depreciación acumulada	<u>(525,938,286)</u>	<u>(505,024,172)</u>
	<u>\$ 636,580,288</u>	<u>\$ 619,432,074</u>

Durante los últimos años, debido a la reducción de los presupuestos anuales, la CFE no ha cumplido íntegramente con el mantenimiento requerido, consecuentemente, esta situación pudiera afectar la vida útil de ciertas plantas. No obstante lo anterior, las erogaciones efectuadas por este concepto durante 2010 y 2009 se estiman suficientes para que las plantas, instalaciones y equipos continúen operando adecuadamente.

Obras en proceso - Los saldos de obras en proceso al 31 de diciembre de 2010 y 2009, se integran como sigue:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Planta:		
Geotérmicas	\$ 2,223,737	\$ 798,480
Vapor	927,928	408,818
Hidroeléctricas	3,122,334	2,667,510
Combustión interna	208,531	159,565
Turbogas y ciclo combinado	692,383	578,103
Nucleoeléctricas	331,534	239,483
Líneas, redes y subestaciones	11,659,390	10,847,355
Oficinas e instalaciones generales	1,030,190	1,081,007
Anticipos para construcción	<u>2,133,070</u>	<u>1,589,145</u>
Total	<u>\$ 22,329,097</u>	<u>\$ 18,369,466</u>

Durante los años terminados el 31 de diciembre de 2010 y 2009, las partidas capitalizadas en obras en proceso, de acuerdo con la política descrita en la Nota 3-d ascendieron a \$ 1,938,352 y \$ 3,911,416, respectivamente (\$ 1,265,057 y \$ 2,306,359 de gastos administrativos, \$ 82,375 y \$ 162,717 de depreciación y \$ 590,920 y \$ 1,442,340 de incremento a la reserva de jubilación y primas de antigüedad, al 31 de diciembre de 2010 y 2009, respectivamente).

Materiales para construcción - Los saldos de materiales para construcción al 31 de diciembre de 2010 y 2009, se integran como sigue:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Refacciones y equipo	\$ 8,779,558	\$ 6,482,777
Materiales en poder de terceros	1,537,743	497,690
Equipo en tránsito	<u>149</u>	<u>149</u>
	<u>\$ 10,317,450</u>	<u>\$ 6,980,616</u>

Activos fijos fuera de uso - El saldo de los activos fijos fuera de uso al 31 de diciembre de 2010 y 2009, se integra como sigue:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Sistema Hidroeléctrico Miguel Alemán	<u>\$ 1,434,062</u>	<u>\$ 1,434,062</u>

9. Instrumentos financieros derivados

a. Los saldos al 31 de diciembre de 2010 y 2009 de los instrumentos financieros derivados e intereses son como sigue:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Con fines de cobertura:		
Activo	<u>\$ 11,516,167</u>	<u>\$ 13,031,412</u>
Pasivo	<u>\$ 12,606,606</u>	<u>\$ 12,253,631</u>

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Con fines de negociación:		
Activo	<u>\$ 5,738,461</u>	<u>\$ 4,660,608</u>
Pasivo	<u>\$ 4,921,189</u>	<u>\$ 4,535,449</u>
Total instrumentos financieros derivados		
Activo	<u>\$ 17,254,628</u>	<u>\$ 17,692,020</u>
Pasivo	<u>\$ 17,527,795</u>	<u>\$ 16,789,080</u>

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

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

	<u>Yenes</u>	<u>Dólares</u>	<u>Tipo de cambio</u>	<u>Moneda nacional (miles de pesos)</u>
Bienes a recibir (activo)	32,000,000,000		\$ 0.1526	\$ 4,883,200
Bienes a entregar (pasivo)		269,474,000	12.3571	<u>3,329,917</u>
Bienes a recibir, neto				<u>\$ 1,553,283</u>

A partir del 17 de marzo de 2003 y hasta el 17 de septiembre de 2032, la CFE está obligada a realizar pagos semestrales por la cantidad de 11,344,855.40 dólares americanos equivalentes a 612,800,000 yenes japoneses, por lo que la suma total que la CFE está obligada a entregar en los próximos 22 años es de 499,173,637 dólares americanos y el monto total que recibirá será de 26,963,200,000 yenes japoneses.

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

En caso de que la CFE decidiera cancelar en forma anticipada la cobertura ("forwards" de divisa), se originaría una ganancia extraordinaria estimada al 31 de diciembre de 2010, en 66,137,839 de dólares americanos, aproximadamente. La ganancia fue estimada por J. Aron & Company (agente de cálculo), tomando como base el valor razonable de la cobertura a la fecha de la estimación.

c. Los instrumentos financieros derivados con fines de cobertura al 31 de diciembre de 2010 se detallan a continuación:

Contraparte	Posición primaria	Objeto	Monto del nocional	Subyacente	Valor de mercado	Fecha de inicio de cobertura	Fecha de terminación de la cobertura	Tasa / tipo de moneda recibo	Tasa / tipo de moneda pago	% cubierto
Credit Suisse	\$ 1,301,289	Cambiar de tasa flotante a tasa fija	\$ 1,236,224	Tasa de interés CETES 182 + 0.85%	\$ (20,329)	5 de abril de 2004	23 de septiembre de 2013	CETES 182 + 0.85%	8.9950%	95%
Deutsche Bank	\$ 1,606,668	Cambiar de tasa flotante a tasa fija	\$ 1,526,335	Tasa de interés CETES 182 + 0.85%	\$ (22,570)	5 de abril de 2004	23 de septiembre de 2013	CETES 182 + 0.85%	9.0700%	95%
Deutsche Bank	\$ 650,644	Cambiar de tasa flotante a tasa fija	\$ 618,112	Tasa de interés CETES 182 + 0.85%	\$ (8,909)	5 de abril de 2004	23 de septiembre de 2013	CETES 182 + 0.85%	9.0000%	95%
ING Bank	\$ 2,281,491	Cambiar de tasa flotante a tasa fija	\$ 2,167,417	Tasa de interés CETES 182 + 0.85%	\$ (35,915)	5 de abril de 2004	23 de septiembre de 2013	CETES 182 + 0.85%	9.0800%	95%
Goldman Sachs	\$ 650,644	Cambiar de tasa flotante a tasa fija	\$ 618,112	Tasa de interés CETES 182 + 0.85%	\$ (9,807)	5 de abril de 2004	23 de septiembre de 2013	CETES 182 + 0.85%	9.0000%	95%
Goldman Sachs	\$ 174,263	Cambiar de tasa flotante a tasa fija	\$ 165,550	Tasa de interés CETES 182 + 0.85%	\$ (2,494)	5 de abril de 2004	23 de septiembre de 2013	CETES 182 + 0.85%	8.8500%	95%
ING Bank	\$ 1,000,000	Cambiar de tasa flotante a tasa fija	\$ 850,000	Tasa de interés CETES 182 + 0.65%	\$ (21,589)	21 de noviembre de 2005	21 de mayo de 2014	CETES 182 + 0.65%	9.1900%	85%
ING Bank	\$ 593,513	Cambiar de tasa flotante a tasa fija	\$ 504,486	Tasa de interés CETES 182 + 0.65%	\$ (14,960)	2 de enero de 2006	2 de julio de 2014	CETES 182 + 0.65%	8.8500%	85%
ING Bank	\$ 569,363	Cambiar de tasa flotante a tasa fija	\$ 540,895	Tasa de interés CETES 91 + 0.79%	\$ (13,669)	16 de diciembre de 2005	6 de marzo de 2015	CETES 91 + 0.79%	8.8900%	95%
Bancomer	\$ 510,638	Cambiar de tasa flotante a tasa fija	\$ 510,638	Tasa de interés CETES 91 + 0.79%	\$ (12,844)	16 de diciembre de 2005	6 de marzo de 2015	CETES 91 + 0.79%	8.8900%	100%
ING Bank	\$ 894,954	Cambiar de tasa flotante a tasa fija	\$ 850,206	Tasa de interés CETES 91 + 0.79%	\$ (20,564)	16 de diciembre de 2005	6 de marzo de 2015	CETES 91 + 0.79%	8.7800%	95%
Bancomer	\$ 839,688	Cambiar de tasa flotante a tasa fija	\$ 797,703	Tasa de interés CETES 91 + 0.79%	\$ (19,197)	16 de diciembre de 2005	6 de marzo de 2015	CETES 91 + 0.79%	8.7800%	95%
Santander Serfin	\$ 1,072,519	Cambiar de tasa flotante a tasa fija	\$ 1,018,623	Tasa de interés CETES 91 + 0.79%	\$ (25,530)	17 de febrero de 2006	6 de marzo de 2015	CETES 91 + 0.79%	8.8900%	95%
ING Bank	\$ 1,005,343	Cambiar de tasa flotante a tasa fija	\$ 1,005,343	Tasa de interés CETES 91 + 0.79%	\$ (25,110)	16 de diciembre de 2005	6 de marzo de 2015	CETES 91 + 0.79%	8.8600%	100%
HSBC	\$ 1,251,699	Cambiar de tasa flotante a tasa fija	\$ 1,215,305	Tasa de interés CETES 91 + 0.79%	\$ (29,090)	24 de febrero de 2006	6 de marzo de 2015	CETES 91 + 0.79%	8.7600%	97%
HSBC	\$ 1,038,911	Cambiar de tasa flotante a tasa fija	\$ 1,038,911	Tasa de interés CETES 91 + 0.79%	\$ (24,671)	1 de marzo de 2006	6 de marzo de 2015	CETES 91 + 0.79%	8.7395%	100%
Banamex	\$ 1,702,516	Cambiar de tasa flotante a tasa fija	\$ 1,617,390	Tasa de interés CETES 182 + 0.25%	\$ (66,111)	7 de diciembre de 2007	26 de mayo de 2017	CETES 182 + 0.25%	8.1950%	95%
Banamex	\$ 368,987	Cambiar de tasa flotante a tasa fija	\$ 350,538	Tasa de interés CETES 182 + 0.25%	\$ (17,595)	15 de febrero de 2008	4 de agosto de 2017	CETES 182 + 0.25%	8.2200%	95%
Bancomer	\$ 1,314,758	Cambiar de tasa flotante a tasa fija	\$ 1,249,020	Tasa de interés CETES 91 + 0.50%	\$ (47,760)	6 de diciembre de 2007	23 de febrero de 2017	CETES 91 + 0.50%	8.3650%	95%
Banamex	\$ 787,092	Cambiar de tasa flotante a tasa fija	\$ 787,092	Tasa de interés CETES 91 + 0.45%	\$ (28,730)	24 de abril de 2008	11 de enero de 2018	CETES 91 + 0.45%	7.9000%	100%
Credit Suisse	USD 16,788	Cambiar de dólares a pesos	USD 12,005	Tipo de cambio USD / peso mexicano	\$ 2,146	24 de enero de 2005	24 de julio de 2021	Dólares americanos	Pesos	72%
Credit Suisse	USD 10,750	Cambiar de dólares a pesos	USD 8,311	Tipo de cambio USD / peso mexicano	\$ 729	2 de febrero de 2005	2 de febrero de 2023	Dólares americanos	Pesos	77%
Deutsche Bank	USD 208,188	Cambiar de dólares a pesos	USD 171,323	Tipo de cambio USD / peso mexicano	\$ 44,118	3 de mayo de 2005	21 de junio de 2021	Dólares americanos	Pesos	82%
Goldman Sachs	USD 49,296	Cambiar de dólares a peso	USD 40,977	Tipo de cambio USD / peso mexicano	\$ 4,416	26 de marzo de 2005	26 de marzo de 2022	Dólares americanos	Pesos	83%
Goldman Sachs	USD 200,000	Cambiar de dólares con tasa Libor a pesos con tasa fija	USD 186,667	Tipo de cambio USD tasa Libor / peso mexicano tasa fija	\$ (122,949)	15 de diciembre de 2008	15 de diciembre de 2036	Dólares americanos a tasa Libor	Pesos a tasa fija	93%
Deutsche Bank	USD 200,000	Cambiar de dólares con tasa Libor a pesos con tasa fija	USD 186,667	Tipo de cambio USD tasa Libor / peso mexicano tasa fija	\$ (152,384)	15 de diciembre de 2008	15 de diciembre de 2036	Dólares americanos a tasa Libor	Pesos a tasa fija	93%
Goldman Sachs	USD 105,450	Cambiar de dólares con tasa Libor a pesos con tasa fija	USD 96,662	Tipo de cambio USD tasa Libor / peso mexicano tasa fija	\$ (127,548)	15 de junio de 2009	15 de diciembre de 2036	Dólares americanos a tasa Libor	Pesos a tasa fija	92%
Deutsche Bank	USD 105,450	Cambiar de dólares con tasa Libor a pesos con tasa fija	USD 96,662	Tipo de cambio USD tasa Libor / peso mexicano tasa fija	\$ (140,057)	15 de junio de 2009	15 de diciembre de 2036	Dólares americanos a tasa Libor	Pesos a tasa fija	92%
Deutsche Bank	USD 255,000	Cambiar de dólares con tasa Libor a pesos con tasa fija	USD 233,750	Tipo de cambio USD tasa Libor / peso mexicano tasa fija	\$ (273,233)	15 de junio de 2009	15 de diciembre de 2036	Dólares americanos a tasa Libor	Pesos a tasa fija	92%

Comentarios sobre el valor de mercado (mark to market)

El neto del valor de mercado limpio de los instrumentos financieros derivados con fines de cobertura (mark to market) al 31 de diciembre de 2010 asciende a \$ 1,164,523 (miles de pesos) que se incluyen en el patrimonio y está integrado por \$ 1,206,826 en contra de CFE, incluidos en el valor del pasivo del rubro de instrumentos financieros y \$ 42,303 a favor de CFE, incluidos en el valor del activo del rubro de instrumentos financieros.

Por los términos en que se firmaron los contratos International Swaps and Derivatives Association (ISDA), las contrapartes o instituciones bancarias son los agentes valuadores, y son ellos quienes calculan y envían mensualmente el mark to market. CFE monitorea el mark to market y si existe alguna duda u observa alguna anomalía en el comportamiento del mark to market solicita a la contraparte una nueva valuación.

Por lo anterior, el valor de mercado que envía el agente de cálculo o contraparte solamente es un valor indicativo, ya que los modelos que utilizan los bancos pueden diferir entre sí.

Discusión de la administración sobre las políticas de uso de instrumentos financieros derivados

a. Los objetivos para celebrar operaciones con derivados

La CFE podrá realizar cualquier tipo de cobertura financiera explícita, ya sea a las tasas de interés y/o a los tipos de cambio, o aquellas estrategias que sean necesarias para mitigar el riesgo financiero al que se enfrenta la entidad.

b. Instrumentos utilizados

La CFE podrá comprar o vender uno o más de los siguientes tipos de instrumentos, en forma individual o colectiva, siempre que se mantenga el cumplimiento dentro de los límites y pautas de gestión de riesgos aprobados.

1. Futuros, forwards y swaps
2. Adquisición de opciones de compra
3. Adquisición de opciones de venta
4. Adquisición de collares o túneles
5. Adquisición de futuros de participación

c. Estrategias de cobertura o negociación implementadas

La CFE no puede vender opciones de compra, opciones de venta ni otro instrumento abierto que exponga a CFE a un riesgo ilimitado, y no sea compensado totalmente por una posición correspondiente pero opuesta.

d. Mercados de negociación

Nacionales y extranjeros.

e. Contrapartes elegibles

Cualquier banco o institución financiera con quien CFE tenga firmado un ISDA.

f. Políticas para la designación de agentes de cálculo o valuación.

En todos los contratos ISDA está definido que la contraparte es el agente de cálculo.

g. Principales condiciones o términos de los contratos

Los ISDA (International Swap Dealers Association) son contratos estandarizados y las condiciones son las mismas en todos. Solamente en las confirmaciones hay particularidades.

h. Políticas de márgenes

En el caso de que el valor de mercado de alguna operación sea superior al nivel de mantenimiento pactado en los contratos ISDA y sus suplementos, la contraparte emite vía fax o correo electrónico una solicitud de depósito de colateral en cuenta de margen. CFE envía el depósito en garantía a la contraparte. Mientras exista un depósito por llamada de margen, el valor de mercado es revisado por el "agente de cálculo", definido en el contrato ISDA, de manera diaria, con el objeto de que la entidad pueda solicitar la devolución del colateral cuando el valor de mercado regrese a niveles por debajo del nivel de mantenimiento pactado. Estos depósitos en garantía se consideran como un activo restringido en operaciones con instrumentos financieros derivados para CFE y se le da el tratamiento contable correspondiente.

Al 31 de diciembre de 2010, CFE no tiene depósitos en garantía o llamadas de margen.

i. Colaterales y líneas de crédito

Las líneas de crédito definidas para depósitos de colaterales están establecidas en cada uno de los convenios ISDA firmados con cada contraparte.

j. Procesos y niveles de autorización requeridos por tipo de operación (cobertura simple, cobertura parcial, especulación) indicando si las operaciones con derivados obtuvieron previa aprobación por parte del o los comités que desarrollen las actividades en materia de prácticas societarias y de auditoría.

Los límites a la extensión de transacciones e instrumentos financieros derivados se establecen en función de las condiciones generales de la posición primaria y del subyacente a cubrir.

CFE podrá contratar operaciones de cobertura con derivados financieros, ya sea a las tasas de interés y/o a los tipos de cambio, cuando las condiciones de los mismos sean espejo de la posición primaria y subyacente a cubrir.

CFE cuenta con el Comité Delegado Interinstitucional de Gestión de Riesgos Financieros Asociados a la Posición Financiera y al Precio de los Combustibles Fósiles (CDIGR). Cuando dicho Comité está en pleno y junto con los representantes de la SHCP y Banco de México (BANXICO), quienes forman parte del CDIGR podrá autorizar a CFE:

1. La contratación de derivados financieros con condiciones distintas a los de la posición primaria y/o subyacente a cubrir.
2. La liquidación de posiciones.

3. Cualquier otra operación con instrumentos financieros derivados que resulte conveniente para CFE.

El CDIGR tendrá la facultad de modificar, reducir, o ampliar los Lineamientos de Operación de la Gestión de Riesgos Financieros de la CFE, en cuyo caso deberá informarlo ante la H. Junta de Gobierno para obtener su autorización.

- k. Procedimientos de control interno para administrar la exposición a los riesgos de mercado y de liquidez en las posiciones de instrumentos financieros.

El Comité Delegado Interinstitucional de Gestión de Riesgos Financieros Asociados a la Posición Financiera y al Precio de los CDIGR revisa los puntos mencionados anteriormente y se aprueban los Lineamientos de Operación de la Gestión de Riesgos.

Finalmente existe un presupuesto autorizado por la SHCP para hacer frente a los compromisos ya contratados y por contratar relacionados con instrumentos financieros derivados.

10. Deuda documentada

Los saldos de la deuda documentada al 31 de diciembre de 2010 y 2009 se integran como sigue:

Deuda externa	Tipo de crédito	Tasa de interés ponderada	Vencimientos	2010		2009	
				Moneda nacional	Moneda extranjera (Miles)	Moneda nacional	Moneda extranjera (Miles)
En dólares americanos: al tipo de cambio por dólar de \$ 12.3571 a diciembre de 2010 y de \$ 13.0587 a 2009	Bancarios Bilateral Bonos Revolutivos Sindicado Fideicomiso	Fija y variable - 2.86% Fija y variable - 1.76% Variable - 0.95% Fija y variable - 1.22% Variable - 1.75% Fija - 8.24%	Varios hasta 2011 Varios hasta 2023 Varios hasta 2036 Varios hasta 2015 Varios hasta 2014 Varios hasta 2011	\$ 339,528 5,042,930 2,730,919 1,384,493 24,714,201 35,614	27,476 408,100 221,000 112,040 2,000,000 2,882	\$ 267,527 10,823,858 2,996,972 913,058 22,199,790 68,407	20,487 828,862 229,500 69,920 1,700,000 5,238
Suma dólares americanos				<u>34,247,685</u>	<u>2,771,498</u>	<u>37,269,612</u>	<u>2,854,007</u>
En euros : al tipo de cambio por euros de \$ 16.5733 a diciembre de 2010 y de \$ 18.7353 para 2009	Bilateral Revolutivos	Fija y variable - 1.72% Fija - 4.22%	Varios hasta 2024 Varios hasta 2015	702,737 115,650	42,402 6,978	790,510 126,999	42,194 6,779
Suma euros				<u>818,387</u>	<u>49,380</u>	<u>917,509</u>	<u>48,973</u>
En francos suizos: al tipo de cambio por franco suizo de \$ 13.2757 a diciembre de 2010 y de \$ 12.6378 para 2009	Bilateral Revolutivos	Variable - 0.50% Fija - 1.54%	Varios hasta 2014 Varios hasta 2015	1,218,965 602,207	91,819 45,362	1,768,673	139,951
Suma francos suizos				<u>1,821,172</u>	<u>137,181</u>	<u>1,768,673</u>	<u>139,951</u>
En coronas suecas: al tipo de cambio por corona sueca de \$ 1.8392 a diciembre de 2010	Bilateral	Fija - 3.27%	Varios hasta 2015	21,477	11,678		
Suma coronas suecas				<u>21,477</u>	<u>11,678</u>		
En yenes japoneses: al tipo de cambio por yen japonés de \$ 0.1526 a diciembre 2010 y de \$ 0.1404 para 2009	Bilateral	Fija - 1.96%	Varios hasta 2015	1,164,281	7,629,629	861,366	6,135,083
Bono		3.83%	Varios hasta 2032	4,883,200	32,000,000	4,492,800	32,000,000
Bienes recibidos por instrumentos financieros, neto (Nota 9-b)				(1,553,283)		(973,820)	
Suma yenes japoneses				<u>3,329,917</u>	<u>32,000,000</u>	<u>3,518,980</u>	<u>32,000,000</u>
Total deuda externa				<u>\$ 41,402,919</u>		<u>\$ 44,336,140</u>	

Deuda interna	Tipo de crédito	Tasa de interés ponderada	Vencimientos	2010		2009	
				Moneda nacional	Moneda extranjera (Miles)	Moneda nacional	Moneda extranjera (Miles)
En dólares americanos: al tipo de cambio por dólar de \$ 12.3571 a diciembre de 2010 y de \$ 13.0587 para 2009	Multilaterales	Costo empréstitos anual BID	Varios hasta 2013	\$ 236,085	19,105	\$ 625,084	47,867
Suman dólares americanos				<u>236,085</u>	<u>19,105</u>	<u>625,084</u>	<u>47,867</u>
Moneda nacional	Bancarios Bilateral	Variable - 5.79%	Varios hasta 2013	14,500,000		14,917,975	
	Revolventes	Variable - 6.09%	Varios hasta 2012	2,006,649		54,610	
	Bursátil	Fija y variable - 7.03%	Varios hasta 2020	<u>14,000,000</u>			
Suman pesos mexicanos				<u>30,506,649</u>		<u>14,972,585</u>	
Total deuda interna				<u>\$ 30,742,734</u>		<u>\$ 15,597,669</u>	
Resumen							
Total deuda externa				\$ 41,402,919		\$ 44,336,139	
Total deuda interna				<u>30,742,734</u>		<u>15,597,669</u>	
Total deuda documentada				<u>\$ 72,145,653</u>		<u>\$ 59,933,808</u>	
Total a corto plazo				\$ 12,521,710		\$ 14,717,498	
Total a largo plazo				<u>59,623,943</u>		<u>45,216,309</u>	
Total del corto y largo plazo				<u>\$ 72,145,653</u>		<u>\$ 59,933,807</u>	

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

Año que terminará el 31 de diciembre de	Importe
2011	\$ 12,521,710
2012	8,448,433
2013	3,901,572
2014	30,931,165
2015	697,074
Años posteriores	<u>15,645,699</u>
	<u>\$ 72,145,653</u>

b. Deuda titulada

El 3 de diciembre de 2010 se efectuó una emisión de certificados bursátiles para financiar necesidades generales de tesorería por un total de \$ 14,000 millones de pesos nominales. Esta emisión se colocó en dos tramos: el primero a plazo de 10 años por \$ 9,000 millones de pesos nominales, pagando una tasa de interés anual fija de 7.96% y el segundo tramo a plazo de 4 años por \$ 5,000 millones de pesos nominales, pagando una tasa de interés anual equivalente a TIEE más 0.26%.

11. Pasivo PIDIREGAS y arrendamiento capitalizable

Al 31 de diciembre de 2010 y 2009 la deuda correspondiente a la adquisición de plantas, instalaciones y equipos por medio de arrendamientos y PIDIREGAS se registró con apego al Boletín D-5 "Arrendamientos", de las NIF (Nota 3-f), se muestran en forma resumida a continuación:

a. ARRENDAMIENTOS

Valor del crédito	Vigencia del contrato	Saldos al 31 de diciembre de 2010 (Miles)		Saldos al 31 de diciembre de 2009 (Miles)					
		Corto plazo	Largo plazo	Moneda nacional	Moneda extranjera	Corto plazo	Largo plazo		
<u>Deuda externa</u>									
368.70 millones de dólares	2013			\$ 13,978	\$ 181,718	1,070	13,915		
238.40 millones de dólares	2026			<u>21,841</u>	<u>297,259</u>	1,673	22,763		
Suma deuda dólares				35,819	478,977				
104.30 millones de euros	2021			<u>37,240</u>	<u>391,013</u>	1,988	20,870		
Suma deuda externa arrendamientos				<u>73,059</u>	<u>869,990</u>				

b. PIDIREGAS

Valor del crédito	Vigencia del contrato	Saldos al 31 de diciembre de 2010 (Miles)		Saldos al 31 de diciembre de 2009 (Miles)	
		Moneda nacional	Moneda extranjera	Moneda nacional	Moneda extranjera
		Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo
Deuda externa					
4,153 millones de dólares	2009			\$ 366,079	28,033
1,803 millones de dólares	2010			437,203	34,268
4,170 millones de dólares	2011	\$ 391,831	361,256	527,735	69,647
5,351 millones de dólares	2012	211,180	279,684	223,171	39,723
2,298 millones de dólares	2013	1,148,026	3,789,325	1,228,424	17,090
15,068 millones de dólares	2014	446,311	1,542,199	363,858	94,069
9,121 millones de dólares	2015	594,206	2,973,663	609,004	172,034
8,959 millones de dólares	2016	63,863	290,260	67,489	288,730
758 millones de dólares	2017	140,643	1,761,678	131,195	5,168
9,493 millones de dólares	2019	337,365	2,867,602		10,047
273 millones de dólares	2020	251,634	6,290,794		28,657
607 millones de dólares	2036			265,919	153,946
8,223 millones de dólares	2037				529,447
Suma deuda externa		4,116,062	20,156,461	4,220,077	323,162
Deuda interna					
4,288 millones de pesos	2013	428,793	857,433	365,024	1,094,919
6,014 millones de pesos	2014	601,401	1,466,293	553,344	1,878,337
5,629 millones de pesos	2015	577,238	2,009,243	778,101	3,686,316
10,131 millones de pesos	2016	1,046,206	4,673,814	1,238,234	6,769,495
6,067 millones de pesos	2017	616,169	3,339,938	561,267	3,687,788
6,681 millones de pesos	2018	681,871	3,564,887	792,458	5,189,089
6,896 millones de pesos	2019	929,768	7,151,489	569,299	4,898,682
8,614 millones de pesos	2020	906,028	6,893,661		
4,376 millones de pesos	2021	420,738	3,753,278		
1,178 millones de pesos	2022	78,547	824,743	78,547	903,290
1,340 millones de pesos	2024	262,503	3,077,549	24,453	279,831
2,491 millones de pesos	2036	83,665	2,091,608		
2,491 millones de pesos	2037			83,664	2,175,274
Suma deuda interna		6,632,927	39,703,936	5,044,391	30,563,020
Suma PIDIREGAS		10,748,989	59,860,397	9,264,468	52,826,729
Total de arrendamientos y PIDIREGAS		\$ 9,337,527	\$ 70,609,386	\$ 9,337,527	\$ 53,696,719

De conformidad con lo establecido en la Ley General de Deuda Pública, los financiamientos obtenidos por la Comisión Federal de Electricidad forman parte de la Deuda Pública. El Congreso de la Unión autoriza los montos del endeudamiento y la Secretaría de Hacienda y Crédito Público revisa el monto de las partidas que la CFE debe destinar anualmente para satisfacer compromisos derivados de la contratación de financiamientos para su inclusión en el Presupuesto de Egresos de la Federación.

Al 31 de diciembre de 2010 y 2009, las deudas contratadas para la adquisición de plantas, instalaciones y equipos por medio de arrendamiento financiero, se incluyen en forma detallada como sigue:

Tipo de activo	Valor del crédito	Monto de los pagos pactados equivalentes a las rentas		Pagos hasta el 31 de diciembre de 2009	Vigencia del contrato	Monto total del proyecto (equivalente en miles de pesos)	Saldos al 31 de diciembre de 2010 (miles)				Saldos al 31 de diciembre de 2009 (miles)								
		Intereses, impuestos, otros y honorarios fiduciarios	Principal				Moneda nacional		Moneda extranjera		Moneda nacional		Moneda extranjera						
							Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo					
ACTIVOS EN OPERACION COMERCIAL																			
2 Unidades integrales termoeléctricas con capacidad de 350 MW cada una para la C. T. TUXPAN Unidades 3 y 4	104.3 millones de euros	2.0%	20.0 millones de euros	104.3 millones de euros	Principal \$ 934.0 millones (81.43 millones de euros)	Hasta el año 2021						\$ 37,240	\$ 391,013	1,988	20,870				
					Intereses y comisiones \$ 176.6 millones (15.06 millones de euros)														
			Honorarios fiduciarios \$ 202.7 millones		Honorarios fiduciarios \$ 117.188 millones														
2 Unidades integrales termoeléctricas con capacidad de 160 MW cada una para la C. T. TOPOLOBAMPO II Unidades 1 y 2	368.7 millones de dólares estadounidenses	2.75%	226.1 millones de dólares estadounidenses	368.7 millones de dólares estadounidenses	Principal \$ 3,765.7 millones (353.760 millones de dólares americanos)	Hasta el año 2013						13,978	181,718	1,070	13,915				
					Intereses \$ 2,400.2 millones (224.553 millones de dólares americanos)														
			Honorarios fiduciarios \$ 2,095.0 millones		Honorarios fiduciarios \$ 990.213 millones														
2 Unidades integrales hidroeléctricas con capacidad de 100 MW cada una para el C. H. TEMASCAL II Unidades 5 y 6	238.4 millones de dólares estadounidenses	2.5%	114.3 millones de dólares estadounidenses	238.4 millones de dólares estadounidenses	Principal \$ 2,785.0 millones (214.020 millones de dólares americanos)	Hasta el año 2026						21,841	297,259	1,673	22,763				
					Intereses \$ 1,114.4 millones (107.202 millones de dólares americanos)														
			Honorarios fiduciarios \$ 150.6 millones		Honorarios fiduciarios \$ 101.177 millones														
SUMA DEUDA EXTERNA												73,059	869,990						
TOTAL ARRENDAMIENTOS												\$ 943,049							

Al 31 de diciembre de 2010 y 2009, las deudas contratadas para la adquisición de plantas, instalaciones y equipos por medio de PIDIREGAS, se incluyen en forma detallada como sigue:

Tipo de activo	Valor del crédito	Monto de los pagos pactados equivalentes a las rentas		Pagos hasta el 31 de diciembre de 2009	Vigencia del contrato	Saldos al 31 de diciembre de 2010 (miles)				Saldos al 31 de diciembre de 2009 (miles)			
		Intereses, impuestos, otros y honorarios fiduciarios	Principal			Moneda nacional		Moneda extranjera		Moneda nacional		Moneda extranjera	
						Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo
PIDIREGAS													
4 Unidades integrales geotermoelectricas con capacidad total de 100 MW, para la C.G. Cerro Prieto IV	103.34 millones de dólares estadounidenses	71.32 millones de dólares estadounidenses de intereses	103.34 millones de dólares estadounidenses	Principal \$ 148.37 millones (84.84 millones de dólares estadounidenses) Intereses \$ 824.71 millones (66.74 millones de dólares estadounidenses) Otros gastos \$ 62.77 millones (5.8 millones de dólares estadounidenses)	Hasta el año 2015	\$ 99,845	\$ 128,712	8,080	10,416	\$ 105,514	\$ 241,534	8,080	18,496
1 módulo tipo ciclo combinado, con una capacidad de 445 MW, de la C.C.C. Chihuahua	277.37 millones de dólares estadounidenses	157.72 millones de dólares estadounidenses de intereses	277.37 millones de dólares estadounidenses	Principal \$ 2,542.22 millones (205.73 millones de dólares estadounidenses) Intereses \$ 1,774.1 millones (143.57 millones de dólares estadounidenses) Otros gastos \$ 61.4 millones (4.94 millones de dólares estadounidenses)	Hasta el año 2016	267,604	617,596	21,656	49,979	282,798	935,459	21,656	71,635
2 módulos tipo ciclo combinado, con una capacidad de 436.9 MW para ambos, de la C.C.C. Monterrey II	331.09 millones de dólares estadounidenses	277.05 millones de dólares estadounidenses de intereses	331.09 millones de dólares estadounidenses	Principal \$ 3,366.69 millones (272.45 millones de dólares estadounidenses) Intereses \$ 3,322.7 millones (268.89 millones de dólares estadounidenses) Otros gastos \$ 178.18 millones (14.42 millones de dólares estadounidenses)	Hasta el año 2014	-	724,549	-	58,634	-	765,686	-	58,634
1 Unidad termoelectrica de 39.4 MW, de la C. D. Puerto San Carlos II	61.27 millones de dólares estadounidenses	29.11 millones de dólares estadounidenses de intereses	61.27 millones de dólares estadounidenses	Principal \$ 645.65 millones (52.25 millones de dólares estadounidenses) Intereses \$ 352.67 millones (28.54 millones de dólares estadounidenses) Otros gastos \$ 12.6 millones (1.2 millones de dólares estadounidenses)	Hasta el año 2011	111,467	-	9,020	-	107,503	117,795	8,232	9,020
Un modulo tipo ciclo combinado, con una capacidad de 497.6 MW, de la C.C.C. Rosarito III, Unidades 8 y 9	307.85 millones de dólares estadounidenses	338.46 millones de dólares estadounidenses de intereses	307.85 millones de dólares estadounidenses	Principal \$ 155.81 millones (125.5 millones de dólares estadounidenses) Intereses \$ 326.25 millones (244.9 millones de dólares estadounidenses) Otros gastos \$ 338.33 millones (27.38 millones de dólares estadounidenses)	Hasta el año 2016	239,963	2,013,366	19,419	162,932	234,647	2,381,266	17,969	182,351
3 Módulos de ciclo combinado tipo multiflecha, con una capacidad de generacion nominal de 168.6 MW cada uno, para la C.C.C. Samalayuca II. M - 1, 2 y 3.	701.22 millones de dólares estadounidenses	578.47 millones de dólares estadounidenses de intereses	701.22 millones de dólares estadounidenses	Principal \$ 6,762.67 millones (547.27 millones de dólares estadounidenses) Intereses \$ 5,955.25 millones (481.9 millones de dólares estadounidenses) Otros gastos \$ 912.44 millones (73.84 millones de dólares estadounidenses)	Hasta el año 2019	140,643	1,761,678	11,382	142,564	131,195	2,010,329	10,047	153,946

Tipo de activo	Valor del crédito	pactados equivalentes a las rentas		Pagos hasta el 31 de diciembre de 2009	Vigencia del contrato	Saldos al 31 de diciembre de 2010 (miles)				Saldos al 31 de diciembre de 2009 (miles)			
		Intereses, impuestos, otros y honorarios fiduciarios	Principal			Moneda nacional		Moneda extranjera		Moneda nacional		Moneda extranjera	
						Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo
LT 214 y 215 SURESTE PENINSULAR	132.67 millones de dólares estadounidenses	123.63 millones de dólares estadounidenses de intereses	132.67 millones de dólares estadounidenses	<u>Principal</u> \$ 152.2 millones (85.15 millones de dólares estadounidenses) <u>Intereses</u> \$ 1,372.5 millones (111.07 millones de dólares estadounidenses) <u>Otros gastos</u> \$ 165.21 millones (13.37 millones de dólares estadounidenses)	Hasta el año 2015	99,878	487,341	8,083	39,438	366,079	620,559	28,033	47,521
SE 212 y 213 SF6 POTENCIA DISTRIBUCION	175.18 millones de dólares estadounidenses	162.86 millones de dólares estadounidenses de intereses	175.18 millones de dólares estadounidenses	<u>Principal</u> \$ 973.12 millones (78.75 millones de dólares estadounidenses) <u>Intereses</u> \$ 171.94 millones (137.73 millones de dólares estadounidenses) <u>Otros gastos</u> \$ 8.56 millones (6.52 millones de dólares estadounidenses)	Hasta el año 2014	941	1,190,573	76	96,347	15,810	1,259,164	1,211	96,423
SE 218 NOROESTE	50.66 millones de dólares estadounidenses	34.04 millones de dólares estadounidenses de intereses	50.66 millones de dólares estadounidenses	<u>Principal</u> \$ 478.59 millones (38.73 millones de dólares estadounidenses) <u>Intereses</u> \$ 384.18 millones (31.09 millones de dólares estadounidenses) <u>Otros gastos</u> \$ 12.85 millones (1.04 millones de dólares estadounidenses)	Hasta el año 2015	25,241	122,156	2,043	9,885	24,429	155,765	1,871	11,928
SE 221 OCCIDENTAL	72.51 millones de dólares estadounidenses	52.21 millones de dólares estadounidenses de intereses	72.51 millones de dólares estadounidenses	<u>Principal</u> \$ 535.55 millones (43.34 millones de dólares estadounidenses) <u>Intereses</u> \$ 571.26 millones (46.23 millones de dólares estadounidenses) <u>Otros gastos</u> \$ 12.1 millones (0.98 millones de dólares estadounidenses)	Hasta el año 2014	61,140	299,340	4,948	24,224	65,013	380,947	4,978	29,172
L.T. 301 CENTRO	44.54 millones de dólares estadounidenses	16.81 millones de dólares estadounidenses de intereses	44.54 millones de dólares estadounidenses	<u>Principal</u> \$ 492.43 millones (39.85 millones de dólares estadounidenses) <u>Intereses</u> \$ 25.37 millones (16.62 millones de dólares estadounidenses) <u>Otros gastos</u> \$ 0.49 millones (0.04 millones de dólares estadounidenses)	Hasta el año 2011	57,976	-	4,692	-	61,268	61,268	4,692	4,692
L.T. 302 SURESTE	41.16 millones de dólares estadounidenses	18.73 millones de dólares estadounidenses de intereses	41.16 millones de dólares estadounidenses	<u>Principal</u> \$ 455.6 millones (36.87 millones de dólares estadounidenses) <u>Intereses</u> \$ 228.48 millones (18.49 millones de dólares estadounidenses) <u>Otros gastos</u> \$ 3.58 millones (0.29 millones de dólares estadounidenses)	Hasta el año 2011	53,018	-	4,290	-	56,028	56,028	4,290	4,290

Tipo de activo	Valor del crédito	pactados equivalentes a las rentas		Pagos hasta el 31 de diciembre de 2009	Vigencia del contrato	Saldos al 31 de diciembre de 2010 (miles)				Saldos al 31 de diciembre de 2009 (miles)			
		Intereses, impuestos, otros y honorarios fiduciarios	Principal			Moneda nacional		Moneda extranjera		Moneda nacional		Moneda extranjera	
						Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo
L.T. 303 IXTAPA - PIE DE LA CUESTA	27.68 millones de dólares estadounidenses	11.60 millones de dólares estadounidenses de intereses	27.68 millones de dólares estadounidenses	<u>Principal</u> \$ 37.81 millones (24.91 millones de dólares estadounidenses) <u>Intereses</u> \$ 141.85 millones (11.48 millones de dólares estadounidenses) <u>Otros gastos</u> \$ 0.74 millones (0.06 millones de dólares estadounidenses)	Hasta el año 2011	34,204	-	2,768	-	36,146	36,146	2,768	2,768
L.T. 304 NOROESTE	28.22 millones de dólares estadounidenses	14.05 millones de dólares estadounidenses de intereses	28.22 millones de dólares estadounidenses	<u>Principal</u> \$ 313.87 millones (25.4 millones de dólares estadounidenses) <u>Intereses</u> \$ 171.26 millones (13.86 millones de dólares estadounidenses) <u>Otros gastos</u> \$ 1.72 millones (0.14 millones de dólares estadounidenses)	Hasta el año 2011	34,872	-	2,822	-	36,852	36,852	2,822	2,822
L.T. 305 CENTRO - ORIENTE	36.48 millones de dólares estadounidenses	17.66 millones de dólares estadounidenses de intereses	36.48 millones de dólares estadounidenses	<u>Principal</u> \$ 45.68 millones (32.83 millones de dólares estadounidenses) <u>Intereses</u> \$ 215.26 millones (17.42 millones de dólares estadounidenses) <u>Otros gastos</u> \$ 0.24 millones (0.02 millones de dólares estadounidenses)	Hasta el año 2011	45,077	-	3,648	-	47,636	47,636	3,648	3,648
L.T. 306 SURESTE	44.99 millones de dólares estadounidenses	18.93 millones de dólares estadounidenses de intereses	44.99 millones de dólares estadounidenses	<u>Principal</u> \$ 5.33 millones (40.49 millones de dólares estadounidenses) <u>Intereses</u> \$ 231.57 millones (18.74 millones de dólares estadounidenses) <u>Otros gastos</u> \$ 1.35 millones (0.11 millones de dólares estadounidenses)	Hasta el año 2011	55,593	-	4,499	-	58,750	58,750	4,499	4,499
L.T. 307 NORESTE	24.34 millones de dólares estadounidenses	12.47 millones de dólares estadounidenses de intereses	24.34 millones de dólares estadounidenses	<u>Principal</u> \$ 270.74 millones (21.91 millones de dólares estadounidenses) <u>Intereses</u> \$ 151.99 millones (12.3 millones de dólares estadounidenses) <u>Otros gastos</u> \$ 2.34 millones (0.19 millones de dólares estadounidenses)	Hasta el año 2011	30,076	-	2,434	-	31,784	31,784	2,434	2,434
L.T. 308 NOROESTE	44.13 millones de dólares estadounidenses	21.14 millones de dólares estadounidenses de intereses	44.13 millones de dólares estadounidenses	<u>Principal</u> \$ 490.82 millones (39.72 millones de dólares estadounidenses) <u>Intereses</u> \$ 257.64 millones (2.85 millones de dólares estadounidenses) <u>Otros gastos</u> \$ 6.42 millones (0.52 millones de dólares estadounidenses)	Hasta el año 2011	54,533	-	4,413	-	57,629	57,629	4,413	4,413

Tipo de activo	Valor del crédito	pactados equivalentes a las rentas		Pagos hasta el 31 de diciembre de 2009	Vigencia del contrato	Saldos al 31 de diciembre de 2010 (miles)				Saldos al 31 de diciembre de 2009 (miles)			
		Intereses, impuestos, otros y honorarios fiduciarios	Principal			Moneda nacional		Moneda extranjera		Moneda nacional		Moneda extranjera	
						Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo
C. G. LOS AZUFRES II y CAMPO GEOTERMICO	53.90 millones de dólares estadounidenses	15.70 millones de dólares estadounidenses de intereses	53.90 millones de dólares estadounidenses	<u>Principal</u> \$ 466.6 millones (37.76 millones de dólares estadounidenses) <u>Intereses</u> \$ 175.1 millones (14.17 millones de dólares estadounidenses) <u>Otros gastos</u> \$ 0.00 millones (0.00 millones de dólares estadounidenses)	Hasta el año 2014	66,734	132,705	5,400	10,739	70,522	210,762	5,400	16,140
C. H. MANUEL MORENO TORRES	76.50 millones de dólares estadounidenses	26.39 millones de dólares estadounidenses de intereses	76.50 millones de dólares estadounidenses	<u>Principal</u> \$ 516.3 millones (41.76 millones de dólares estadounidenses) <u>Intereses</u> \$ 254.3 millones (20.58 millones de dólares estadounidenses) <u>Otros gastos</u> \$ 22.24 millones (1.8 millones de dólares estadounidenses)	Hasta el año 2016	86,639	342,701	7,011	27,733	91,559	453,717	7,011	34,744
L.T. 406 RED ASOCIADA A TUXPAN II, III y IV	121.94 millones de dólares estadounidenses	43.95 millones de dólares estadounidenses de intereses	121.94 millones de dólares estadounidenses	<u>Principal</u> \$ 1,191.1 millones (96.39 millones de dólares estadounidenses) <u>Intereses</u> \$ 516.4 millones (41.79 millones de dólares estadounidenses) <u>Otros gastos</u> \$ 1.6 millones (0.13 millones de dólares estadounidenses)	Hasta el año 2014	152,910	162,733	12,374	13,169	161,591	333,564	12,374	25,543
L.T. 407 RED ASOCIADA A ALTAMIRA II, III y IV	297.60 millones de dólares estadounidenses	117.79 millones de dólares estadounidenses de intereses	297.60 millones de dólares estadounidenses	<u>Principal</u> \$ 348.99 millones (246.74 millones de dólares estadounidenses) <u>Intereses</u> \$ 144.1 millones (113.62 millones de dólares estadounidenses) <u>Otros gastos</u> \$ 4.44 millones (0.36 millones de dólares estadounidenses)	Hasta el año 2014	377,319	251,199	30,535	20,328	398,742	664,204	30,535	50,863
L.T. 408 NACAZARI - NOGALES AREAS NOROESTE	44.63 millones de dólares estadounidenses	15.39 millones de dólares estadounidenses de intereses	44.63 millones de dólares estadounidenses	<u>Principal</u> \$ 447.32 millones (36.2 millones de dólares estadounidenses) <u>Intereses</u> \$ 181.77 millones (14.71 millones de dólares estadounidenses) <u>Otros gastos</u> \$ 0.00 millones (0.00 millones de dólares estadounidenses)	Hasta el año 2013	56,576	47,503	4,578	3,844	59,789	109,989	4,578	8,423
L.T. 411 SISTEMA NACIONAL	85.68 millones de dólares estadounidenses	28.05 millones de dólares estadounidenses de intereses	85.68 millones de dólares estadounidenses	<u>Principal</u> \$ 829.9 millones (67.16 millones de dólares estadounidenses) <u>Intereses</u> \$ 326.59 millones (26.43 millones de dólares estadounidenses) <u>Otros gastos</u> \$ 0.24 millones (0.02 millones de dólares estadounidenses)	Hasta el año 2014	110,615	118,223	8,952	9,567	116,896	241,831	8,952	18,519

Tipo de activo	Valor del crédito	pactados equivalentes a las rentas		Pagos hasta el 31 de diciembre de 2009	Vigencia del contrato	Saldos al 31 de diciembre de 2010 (miles)				Saldos al 31 de diciembre de 2009 (miles)			
		Intereses, impuestos, otros y honorarios fiduciarios	Principal			Moneda nacional		Moneda extranjera		Moneda nacional		Moneda extranjera	
						Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo
L.T. 409 MANUEL MORENO TORRES	101.86 millones de dólares estadounidenses	26.56 millones de dólares estadounidenses de intereses	101.86 millones de dólares estadounidenses	<u>Principal</u> \$ 818.16 millones (66.21 millones de dólares estadounidenses) <u>Intereses</u> \$ 284.83 millones (23.05 millones de dólares estadounidenses) <u>Otros gastos</u> \$ 0.00 millones (0.00 millones de dólares estadounidenses)	Hasta el año 2014	125,873	314,682	10,186	25,466	133,019	465,568	10,186	35,652
SE 401 OCCIDENTAL - CENTRAL	64.30 millones de dólares estadounidenses	22.23 millones de dólares estadounidenses de intereses	64.30 millones de dólares estadounidenses	<u>Principal</u> \$ 640.59 millones (51.84 millones de dólares estadounidenses) <u>Intereses</u> \$ 261.35 millones (21.15 millones de dólares estadounidenses) <u>Otros gastos</u> \$ 0.37 millones (0.3 millones de dólares estadounidenses)	Hasta el año 2014	82,865	71,103	6,706	5,754	87,569	162,710	6,706	12,460
SE 402 ORIENTAL PENINSULAR	73.13 millones de dólares estadounidenses	18.45 millones de dólares estadounidenses de intereses	73.13 millones de dólares estadounidenses	<u>Principal</u> \$ 677.66 millones (54.84 millones de dólares estadounidenses) <u>Intereses</u> \$ 211.8 millones (17.14 millones de dólares estadounidenses) <u>Otros gastos</u> \$ 0.12 millones (0.01 millones de dólares estadounidenses)	Hasta el año 2013	90,363	135,545	7,313	10,969	95,494	238,735	7,313	18,282
S.E. 403 NORESTE	72.49 millones de dólares estadounidenses	26.80 millones de dólares estadounidenses de intereses	72.49 millones de dólares estadounidenses	<u>Principal</u> \$ 781.46 millones (63.24 millones de dólares estadounidenses) <u>Intereses</u> \$ 324.37 millones (26.25 millones de dólares estadounidenses) <u>Otros gastos</u> \$ 0.00 millones (0.00 millones de dólares estadounidenses)	Hasta el año 2012	92,495	21,813	7,485	1,765	97,747	120,799	7,485	9,250
L.T. 404 NOROESTE - NORTE	40.50 millones de dólares estadounidenses	15.06 millones de dólares estadounidenses de intereses	40.50 millones de dólares estadounidenses	<u>Principal</u> \$ 446.21 millones (36.11 millones de dólares estadounidenses) <u>Intereses</u> \$ 183.99 millones (14.89 millones de dólares estadounidenses) <u>Otros gastos</u> \$ 0.00 millones (0.00 millones de dólares estadounidenses)	Hasta el año 2011	54,187	-	4,385	-	57,264	57,264	4,385	4,385
SE 405 COMPENSACION ALTA TENSION	8.59 millones de dólares estadounidenses	2.19 millones de dólares estadounidenses de intereses	8.59 millones de dólares estadounidenses	<u>Principal</u> \$ 79.33 millones (6.42 millones de dólares estadounidenses) <u>Intereses</u> \$ 25.8 millones (2.03 millones de dólares estadounidenses) <u>Otros gastos</u> \$ 0.00 millones (0.00 millones de dólares estadounidenses)	Hasta el año 2013	10,613	16,194	859	1,311	11,215	28,329	859	2,169

Tipo de activo	Valor del crédito	pactados equivalentes a las rentas		Pagos hasta el 31 de diciembre de 2009	Vigencia del contrato	Saldos al 31 de diciembre de 2010 (miles)				Saldos al 31 de diciembre de 2009 (miles)			
		Intereses, impuestos, otros y honorarios fiduciarios	Principal			Moneda nacional		Moneda extranjera		Moneda nacional		Moneda extranjera	
						Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo
L.T. 410 SISTEMA NACIONAL	173.17 millones de dólares estadounidenses	63.85 millones de dólares estadounidenses de intereses	173.17 millones de dólares estadounidenses	<u>Principal</u> \$ 1,655.1 millones (133.94 millones de dólares estadounidenses)	Hasta el año 2012	216,471	268,339	17,518	21,715	228,762	512,337	17,518	39,233
				<u>Intereses</u> \$ 741.67 millones (60.02 millones de dólares estadounidenses)									
		0.14 millones de dólares estadounidenses de otros gastos		<u>Otros gastos</u> \$ 1.23 millones (0.1 millones de dólares estadounidenses)									
C. C. EL SAUZ CONVERSION DE TG A CC	56.86 millones de dólares estadounidenses	15.65 millones de dólares estadounidenses de intereses	56.86 millones de dólares estadounidenses	<u>Principal</u> \$ 49.88 millones (33.17 millones de dólares estadounidenses)	Hasta el año 2015	58,549	234,197	4,738	18,952	61,873	309,367	4,738	23,691
				<u>Intereses</u> \$ 158.4 millones (12.79 millones de dólares estadounidenses)									
		0.00 millones de dólares estadounidenses de otros gastos		<u>Otros gastos</u> \$ 0.00 millones (0.00 millones de dólares estadounidenses)									
L.T. 414 NORTE - OCCIDENTAL	65.67 millones de dólares estadounidenses	19.49 millones de dólares estadounidenses de intereses	65.67 millones de dólares estadounidenses	<u>Principal</u> \$ 542.84 millones (43.93 millones de dólares estadounidenses)	Hasta el año 2014	81,152	187,506	6,567	15,174	85,760	283,911	6,567	21,741
				<u>Intereses</u> \$ 213.4 millones (17.27 millones de dólares estadounidenses)									
		0.00 millones de dólares estadounidenses de otros gastos		<u>Otros gastos</u> \$ 0.00 millones (0.00 millones de dólares estadounidenses)									
L.T. 502 ORIENTAL - NORTE	3.80 millones de dólares estadounidenses	1.16 millones de dólares estadounidenses de intereses	3.80 millones de dólares estadounidenses	<u>Principal</u> \$ 25.82 millones (2.09 millones de dólares estadounidenses)	Hasta el año 2015	4,694	16,430	380	1,330	4,961	22,323	380	1,709
				<u>Intereses</u> \$ 11.36 millones (0.92 millones de dólares estadounidenses)									
		0.00 millones de dólares estadounidenses de otros gastos		<u>Otros gastos</u> \$ 0.00 millones (0.00 millones de dólares estadounidenses)									
LT 506 SALTILLO - CANADA	57.78 millones de dólares estadounidenses	15.25 millones de dólares estadounidenses de intereses	57.78 millones de dólares estadounidenses	<u>Principal</u> \$ 464.13 millones (37.56 millones de dólares estadounidenses)	Hasta el año 2014	71,397	178,493	5,778	14,445	75,451	264,079	5,778	20,222
				<u>Intereses</u> \$ 163.85 millones (13.26 millones de dólares estadounidenses)									
		0.00 millones de dólares estadounidenses de otros gastos		<u>Otros gastos</u> \$ 0.00 millones (0.00 millones de dólares estadounidenses)									
SE 412 COMPENSACION NORTE	22.00 millones de dólares estadounidenses	5.42 millones de dólares estadounidenses de intereses	22.00 millones de dólares estadounidenses	<u>Principal</u> \$ 203.89 millones (16.5 millones de dólares estadounidenses)	Hasta el año 2013	27,182	40,773	2,200	3,300	28,725	71,813	2,200	5,499
				<u>Intereses</u> \$ 62.15 millones (5.03 millones de dólares estadounidenses)									
		0.00 millones de dólares estadounidenses de otros gastos		<u>Otros gastos</u> \$ 0.00 millones (0.00 millones de dólares estadounidenses)									

Tipo de activo	Valor del crédito	pactados equivalentes a las rentas		Pagos hasta el 31 de diciembre de 2009	Vigencia del contrato	Saldos al 31 de diciembre de 2010 (miles)				Saldos al 31 de diciembre de 2009 (miles)			
		Intereses, impuestos, otros y honorarios fiduciarios	Principal			Moneda nacional		Moneda extranjera		Moneda nacional		Moneda extranjera	
						Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo
SE 413 NOROESTE - OCCIDENTAL	23.10 millones de dólares estadounidenses	6.06 millones de dólares estadounidenses de intereses	23.10 millones de dólares estadounidenses	<u>Principal</u> \$ 185.48 millones (15.01 millones de dólares estadounidenses) <u>Intereses</u> \$ 64.99 millones (5.26 millones de dólares estadounidenses) <u>Otros gastos</u> \$ 0.00 millones (0.00 millones de dólares estadounidenses)	Hasta el año 2014	28,539	71,348	2,310	5,774	30,159	105,558	2,310	8,083
SE 503 ORIENTAL	21.40 millones de dólares estadounidenses	5.42 millones de dólares estadounidenses de intereses	21.40 millones de dólares estadounidenses	<u>Principal</u> \$ 198.33 millones (16.05 millones de dólares estadounidenses) <u>Intereses</u> \$ 62.15 millones (5.03 millones de dólares estadounidenses) <u>Otros gastos</u> \$ 0.00 millones (0.00 millones de dólares estadounidenses)	Hasta el año 2013	26,446	39,669	2,140	3,210	27,948	69,869	2,140	5,350
SE 504 NORTE - OCCIDENTAL	31.71 millones de dólares estadounidenses	8.33 millones de dólares estadounidenses de intereses	31.71 millones de dólares estadounidenses	<u>Principal</u> \$ 275.19 millones (22.27 millones de dólares estadounidenses) <u>Intereses</u> \$ 93.4 millones (7.53 millones de dólares estadounidenses) <u>Otros gastos</u> \$ 0.00 millones (0.00 millones de dólares estadounidenses)	Hasta el año 2014	39,185	77,423	3,171	6,265	41,410	123,229	3,171	9,437
C. C. I. BAJA CALIFORNIA SUR I	56.00 millones de dólares estadounidenses	16.23 millones de dólares estadounidenses de intereses	56.00 millones de dólares estadounidenses	<u>Principal</u> \$ 288.41 millones (27.34 millones de dólares estadounidenses) <u>Intereses</u> \$ 143.83 millones (11.64 millones de dólares estadounidenses) <u>Otros gastos</u> \$ 0.00 millones (0.00 millones de dólares estadounidenses)	Hasta el año 2017	63,863	290,260	5,168	23,489	67,489	374,229	5,168	28,657
L.T. 610 TRANSMISION NOROESTE NORTE F 1	24.63 millones de dólares estadounidenses	7.50 millones de dólares estadounidenses de intereses	24.63 millones de dólares estadounidenses	<u>Principal</u> \$ 167.43 millones (13.55 millones de dólares estadounidenses) <u>Intereses</u> \$ 73.77 millones (5.97 millones de dólares estadounidenses) <u>Otros gastos</u> \$ 12.35 millones (1 millones de dólares estadounidenses)	Hasta el año 2015	30,438	106,533	2,463	8,621	32,166	144,748	2,463	11,084
L.T. 612 SUBTRANSMISION NORTE NORESTE F 1	5.01 millones de dólares estadounidenses	1.53 millones de dólares estadounidenses de intereses	5.01 millones de dólares estadounidenses	<u>Principal</u> \$ 34.1 millones (2.76 millones de dólares estadounidenses) <u>Intereses</u> \$ 15.7 millones (1.22 millones de dólares estadounidenses) <u>Otros gastos</u> \$ 0.00 millones (0.00 millones de dólares estadounidenses)	Hasta el año 2015	6,194	21,679	501	1,754	6,546	29,455	501	2,256

Tipo de activo	Valor del crédito	pactados equivalentes a las rentas		Pagos hasta el 31 de diciembre de 2009	Vigencia del contrato	Saldos al 31 de diciembre de 2010 (miles)				Saldos al 31 de diciembre de 2009 (miles)			
		Intereses, impuestos, otros y honorarios fiduciarios	Principal			Moneda nacional		Moneda extranjera		Moneda nacional		Moneda extranjera	
						Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo
SE 613 SUBTRANSMISION OCCIDENTAL	7.39 millones de dólares estadounidenses	2.25 millones de dólares estadounidenses de intereses	7.39 millones de dólares estadounidenses	<u>Principal</u> \$ 5.16 millones (4.06 millones de dólares estadounidenses) <u>Intereses</u> \$ 22.24 millones (1.8 millones de dólares estadounidenses) <u>Otros gastos</u> \$ 0.00 millones (0.00 millones de dólares estadounidenses)	Hasta el año 2015	9,126	31,940	739	2,585	9,644	43,398	739	3,323
L.T. 614 SUBTRANSMISION ORIENTAL	12.17 millones de dólares estadounidenses	3.67 millones de dólares estadounidenses de intereses	12.17 millones de dólares estadounidenses	<u>Principal</u> \$ 82.79 millones (6.7 millones de dólares estadounidenses) <u>Intereses</u> \$ 35.95 millones (2.91 millones de dólares estadounidenses) <u>Otros gastos</u> \$ 0.00 millones (0.00 millones de dólares estadounidenses)	Hasta el año 2015	15,043	52,651	1,217	4,261	15,897	71,537	1,217	5,478
L.T. 712 RAT A LA CCI BAJA CALIFORNIA SUR I	21.18 millones de dólares estadounidenses	5.52 millones de dólares estadounidenses de intereses	21.18 millones de dólares estadounidenses	<u>Principal</u> \$ 168.92 millones (13.77 millones de dólares estadounidenses) <u>Intereses</u> \$ 57.95 millones (4.79 millones de dólares estadounidenses) <u>Otros gastos</u> \$ 0.00 millones (0.00 millones de dólares estadounidenses)	Hasta el año 2014	26,171	65,427	2,118	5,295	27,657	96,799	2,118	7,413
SE 607 SISTEMA BAJIO - ORIENTAL	4.90 millones de dólares estadounidenses	1.27 millones de dólares estadounidenses de intereses	4.90 millones de dólares estadounidenses	<u>Principal</u> \$ 39.29 millones (3.18 millones de dólares estadounidenses) <u>Intereses</u> \$ 13.59 millones (1.1 millones de dólares estadounidenses) <u>Otros gastos</u> \$ 0.00 millones (0.00 millones de dólares estadounidenses)	Hasta el año 2014	6,050	15,124	490	1,224	6,393	22,376	490	1,713
SUMINISTRO DE VAPOR A LAS CENTRALES DE CERRO PRIETO	13.12 millones de dólares estadounidenses	3.98 millones de dólares estadounidenses de intereses	13.12 millones de dólares estadounidenses	<u>Principal</u> \$ 89.21 millones (7.22 millones de dólares estadounidenses) <u>Intereses</u> \$ 39.4 millones (3.16 millones de dólares estadounidenses) <u>Otros gastos</u> \$ 0.00 millones (0.00 millones de dólares estadounidenses)	Hasta el año 2015	16,216	56,756	1,312	4,593	17,137	77,115	1,312	5,905
OPF. 062 CCE. PACIFICO	273.01 millones de dólares estadounidenses	64.62 millones de dólares estadounidenses de intereses	273.01 millones de dólares estadounidenses	<u>Principal</u> \$ 168.67 millones (13.65 millones de dólares estadounidenses) <u>Intereses</u> \$ 52.76 millones (4.27 millones de dólares estadounidenses) <u>Otros gastos</u> \$ 0.37 millones (0.03 millones de dólares estadounidenses)	Hasta el año 2020	337,365	2,867,602	27,301	232,061	265,919	6,913,885	20,363	529,447

Tipo de activo	Valor del crédito	pactados equivalentes a las rentas		Pagos hasta el 31 de diciembre de 2009	Vigencia del contrato	Saldos al 31 de diciembre de 2010 (miles)				Saldos al 31 de diciembre de 2009 (miles)			
		Intereses, impuestos, otros y honorarios fiduciarios	Principal			Moneda nacional		Moneda extranjera		Moneda nacional		Moneda extranjera	
						Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo
C.H. EL CAJON	607.39 millones de dólares estadounidenses	156.54 millones de dólares estadounidenses de intereses	607.39 millones de dólares estadounidenses	<u>Principal</u> \$ 963.11 millones (77.94 millones de dólares estadounidenses)	Hasta el año 2036	251,632	6,290,794	20,363	509,083				
				<u>Intereses</u> \$ 842.87 millones (68.21 millones de dólares estadounidenses)									
		95.22 millones de dólares estadounidenses de otros gastos		<u>Otros gastos</u> \$ 153.59 millones (12.43 millones de dólares estadounidenses)									
L.T. 710 RTA A LA CC ALTAMIRA V	14.40 millones de dólares estadounidenses	4.03 millones de dólares estadounidenses de intereses	14.40 millones de dólares estadounidenses	<u>Principal</u> \$ 97.86 millones (7.92 millones de dólares estadounidenses)	Hasta el año 2015	17,791	62,269	1,440	5,039	18,801	84,606	1,440	6,479
				<u>Intereses</u> \$ 38.8 millones (3.14 millones de dólares estadounidenses)									
		0.00 millones de dólares estadounidenses de otros gastos		<u>Otros gastos</u> \$ 0.00 millones (0.00 millones de dólares estadounidenses)									
RM BOTELLO	6.35 millones de dólares estadounidenses	1.84 millones de dólares estadounidenses de intereses	6.35 millones de dólares estadounidenses	<u>Principal</u> \$ 42.38 millones (3.49 millones de dólares estadounidenses)	Hasta el año 2015	7,844	27,455	635	2,222	8,290	37,304	635	2,857
				<u>Intereses</u> \$ 17.91 millones (1.45 millones de dólares estadounidenses)									
		0.00 millones de dólares estadounidenses de otros gastos		<u>Otros gastos</u> \$ 0.00 millones (0.00 millones de dólares estadounidenses)									
RM CARBON II	7.78 millones de dólares estadounidenses	2.34 millones de dólares estadounidenses de intereses	7.78 millones de dólares estadounidenses	<u>Principal</u> \$ 52.88 millones (4.28 millones de dólares estadounidenses)	Hasta el año 2015	9,618	33,661	778	2,724	10,164	45,736	778	3,502
				<u>Intereses</u> \$ 22.98 millones (1.86 millones de dólares estadounidenses)									
		0.00 millones de dólares estadounidenses de otros gastos		<u>Otros gastos</u> \$ 0.00 millones (0.00 millones de dólares estadounidenses)									
RM DOS BOCAS	14.40 millones de dólares estadounidenses	4.29 millones de dólares estadounidenses de intereses	14.40 millones de dólares estadounidenses	<u>Principal</u> \$ 97.86 millones (7.92 millones de dólares estadounidenses)	Hasta el año 2015	17,799	62,295	1,440	5,041	18,809	84,642	1,440	6,482
				<u>Intereses</u> \$ 41.89 millones (3.39 millones de dólares estadounidenses)									
		0.00 millones de dólares estadounidenses de otros gastos		<u>Otros gastos</u> \$ 0.00 millones (0.00 millones de dólares estadounidenses)									
RM GOMEZ PALACIO	9.56 millones de dólares estadounidenses	2.66 millones de dólares estadounidenses de intereses	9.56 millones de dólares estadounidenses	<u>Principal</u> \$ 64.99 millones (5.26 millones de dólares estadounidenses)	Hasta el año 2015	11,809	41,332	956	3,345	12,480	56,158	956	4,300
				<u>Intereses</u> \$ 25.57 millones (2.07 millones de dólares estadounidenses)									
		0.00 millones de dólares estadounidenses de otros gastos		<u>Otros gastos</u> \$ 0.00 millones (0.00 millones de dólares estadounidenses)									

Tipo de activo	Valor del crédito	pactados equivalentes a las rentas		Pagos hasta el 31 de diciembre de 2009	Vigencia del contrato	Saldos al 31 de diciembre de 2010 (miles)				Saldos al 31 de diciembre de 2009 (miles)			
		Intereses, impuestos, otros y honorarios fiduciarios	Principal			Moneda nacional		Moneda extranjera		Moneda nacional		Moneda extranjera	
						Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo
RM IXTACZOQUITLAN	0.92 millones de dólares estadounidenses	0.25 millones de dólares estadounidenses de intereses	0.92 millones de dólares estadounidenses	<u>Principal</u> \$ 6.17 millones (0.5 millones de dólares estadounidenses) <u>Intereses</u> \$ 2.47 millones (0.2 millones de dólares estadounidenses) <u>Otros gastos</u> \$ 0.00 millones (0.00 millones de dólares estadounidenses)	Hasta el año 2015	1,131	3,959	92	320	1,195	5,379	92	412
RM TUXPANGO	1.93 millones de dólares estadounidenses	0.56 millones de dólares estadounidenses de intereses	1.93 millones de dólares estadounidenses	<u>Principal</u> \$ 13.9 millones (1.06 millones de dólares estadounidenses) <u>Intereses</u> \$ 5.31 millones (0.43 millones de dólares estadounidenses) <u>Otros gastos</u> \$ 0.00 millones (0.00 millones de dólares estadounidenses)	Hasta el año 2015	2,390	8,366	193	677	2,526	11,367	193	870
RM CT VALLE DE MEXICO	5.79 millones de dólares estadounidenses	1.73 millones de dólares estadounidenses de intereses	5.79 millones de dólares estadounidenses	<u>Principal</u> \$ 39.29 millones (3.18 millones de dólares estadounidenses) <u>Intereses</u> \$ 16.92 millones (1.37 millones de dólares estadounidenses) <u>Otros gastos</u> \$ 18.4 millones (1.46 millones de dólares estadounidenses)	Hasta el año 2015	7,155	25,041	579	2,027	7,561	34,024	579	2,607
RM CARBON II, UNIDADES 2 Y 4	4.49 millones de dólares estadounidenses	1.31 millones de dólares estadounidenses de intereses	4.49 millones de dólares estadounidenses	<u>Principal</u> \$ 3.52 millones (2.47 millones de dólares estadounidenses) <u>Intereses</u> \$ 12.48 millones (1.01 millones de dólares estadounidenses) <u>Otros gastos</u> \$ 0.00 millones (0.00 millones de dólares estadounidenses)	Hasta el año 2015	5,552	19,427	449	1,572	5,866	26,396	450	2,022
SUMA DEUDA EXTERNA						\$ 4,116,062	\$ 20,156,461			\$ 4,220,077	\$ 22,263,709		
C. C. I. GUERRERO NEGRO II	310.44 millones de pesos mexicanos	154.73 millones de pesos mexicanos	310.44 millones de pesos mexicanos	<u>Principal</u> \$ 201.79 millones <u>Intereses</u> \$ 133.49 millones	Hasta el año 2014	31,044	77,611			31,044	108,655		
C. G. LOS AZUFRES II y CAMPO GEOTERMICO	870.49 millones de pesos mexicanos	365.67 millones de pesos mexicanos	870.49 millones de pesos mexicanos	<u>Principal</u> \$ 609.5 millones <u>Intereses</u> \$ 339.71 millones	Hasta el año 2013	87,049	173,946			87,049	260,995		
C. H. MANUEL MORENO TORRES	438.53 millones de pesos mexicanos	217.68 millones de pesos mexicanos	438.53 millones de pesos mexicanos	<u>Principal</u> \$ 265.99 millones <u>Intereses</u> \$ 181.12 millones	Hasta el año 2014	43,853	128,687			43,853	172,540		
L. T. 407 RAT A ALTAMIRA II, III y IV	405.94 millones de pesos mexicanos	164.90 millones de pesos mexicanos	405.94 millones de pesos mexicanos	<u>Principal</u> \$ 284.16 millones <u>Intereses</u> \$ 152.79 millones	Hasta el año 2014	40,594	81,188			40,594	121,783		
L. T. 411 SISTEMA NACIONAL	514.60 millones de pesos mexicanos	216.30 millones de pesos mexicanos	514.60 millones de pesos mexicanos	<u>Principal</u> \$ 360.22 millones <u>Intereses</u> \$ 200.95 millones	Hasta el año 2013	51,460	102,920			51,460	154,380		

Tipo de activo	Valor del crédito	pactados equivalentes a las rentas		Pagos hasta el 31 de diciembre de 2009	Vigencia del contrato	Saldos al 31 de diciembre de 2010 (miles)				Saldos al 31 de diciembre de 2009 (miles)			
		Intereses, impuestos, otros y honorarios fiduciarios	Principal			Moneda nacional		Moneda extranjera		Moneda nacional		Moneda extranjera	
						Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo
L. T. 409 MANUEL MORENO TORRES	1,958.71 millones de pesos mexicanos	822.29 millones de pesos mexicanos	1,958.71 millones de pesos mexicanos	<u>Principal</u> \$ 1,321.38 millones <u>Intereses</u> \$ 752.93 millones	Hasta el año 2014	195,871	441,457			195,871	637,328		
SE 402 ORIENTAL - PENINSULAR	47.33 millones de pesos mexicanos	17.29 millones de pesos mexicanos	47.33 millones de pesos mexicanos	<u>Principal</u> \$ 26.3 millones <u>Intereses</u> \$ 14.67 millones	Hasta el año 2015	4,733	16,565			4,733	21,298		
C. C. EL SAUZ CONVERSION DE TG a CC	637.69 millones de pesos mexicanos	259.98 millones de pesos mexicanos	637.69 millones de pesos mexicanos	<u>Principal</u> \$ 446.38 millones <u>Intereses</u> \$ 240.96 millones	Hasta el año 2013	63,769	127,538			63,769	191,307		
L. T. 502 ORIENTAL - NORTE	125.88 millones de pesos mexicanos	58.01 millones de pesos mexicanos	125.88 millones de pesos mexicanos	<u>Principal</u> \$ 75.53 millones <u>Intereses</u> \$ 48.7 millones	Hasta el año 2014	12,588	37,764			12,588	50,352		
L. T. 506 SALTILLO - CANADA	2,117.98 millones de pesos mexicanos	869.05 millones de pesos mexicanos	2,117.98 millones de pesos mexicanos	<u>Principal</u> \$ 1,482.59 millones <u>Intereses</u> \$ 805.89 millones	Hasta el año 2013	211,798	423,596			211,798	635,394		
L. T. 715 RAT A LA CENTRAL TAMAZUNCHALE	1,166.18 millones de pesos mexicanos	425.72 millones de pesos mexicanos	1,166.18 millones de pesos mexicanos	<u>Principal</u> \$ 482.21 millones <u>Intereses</u> \$ 290.62 millones	Hasta el año 2016	120,551	563,425			120,551	683,977		
L. T. 509 RED ASOCIADA RIO BRAVO III	497.45 millones de pesos mexicanos	217.12 millones de pesos mexicanos	497.45 millones de pesos mexicanos	<u>Principal</u> \$ 334.53 millones <u>Intereses</u> \$ 195.81 millones	Hasta el año 2014	49,745	113,173			49,745	162,918		
SE 413 NOROESTE - OCCIDENTAL	391.41 millones de pesos mexicanos	164.95 millones de pesos mexicanos	391.41 millones de pesos mexicanos	<u>Principal</u> \$ 236.39 millones <u>Intereses</u> \$ 145.17 millones	Hasta el año 2014	39,141	115,878			39,141	155,018		
SE 504 NORTE - OCCIDENTAL	147.16 millones de pesos mexicanos	62.07 millones de pesos mexicanos	147.16 millones de pesos mexicanos	<u>Principal</u> \$ 103.1 millones <u>Intereses</u> \$ 57.68 millones	Hasta el año 2013	14,716	29,433			14,716	44,149		
L.T. 609 TRANSMISION NOROESTE OCCIDENTAL	1,378.65 millones de pesos mexicanos	517.63 millones de pesos mexicanos	1,378.65 millones de pesos mexicanos	<u>Principal</u> \$ 758.26 millones <u>Intereses</u> \$ 441.13 millones	Hasta el año 2015	137,865	482,528			137,865	620,393		
L. T. 610 TRANSMISION NOROESTE-NORTE	1,423.71 millones de pesos mexicanos	627.93 millones de pesos mexicanos	1,423.71 millones de pesos mexicanos	<u>Principal</u> \$ 761.51 millones <u>Intereses</u> \$ 493.68 millones	Hasta el año 2018	142,371	519,829			142,371	662,200		
L. T. 612 SUBTRANSMISION NORTE-NORESTE	261.41 millones de pesos mexicanos	92.45 millones de pesos mexicanos	261.41 millones de pesos mexicanos	<u>Principal</u> \$ 122.69 millones <u>Intereses</u> \$ 70.38 millones	Hasta el año 2016	26,735	111,979			26,735	138,714		
L. T. 613 SUBTRANSMISION OCCIDENTAL	227.82 millones de pesos mexicanos	109.83 millones de pesos mexicanos	227.82 millones de pesos mexicanos	<u>Principal</u> \$ 136.25 millones <u>Intereses</u> \$ 90.49 millones	Hasta el año 2015	22,814	68,758			22,814	91,572		
L. T. 614 SUBTRANSMISION ORIENTAL	48.72 millones de pesos mexicanos	19.44 millones de pesos mexicanos	48.72 millones de pesos mexicanos	<u>Principal</u> \$ 27.24 millones <u>Intereses</u> \$ 16.24 millones	Hasta el año 2016	4,890	16,589			4,890	21,479		

Tipo de activo	Valor del crédito	pactados equivalentes a las rentas		Pagos hasta el 31 de diciembre de 2009	Vigencia del contrato	Saldos al 31 de diciembre de 2010 (miles)				Saldos al 31 de diciembre de 2009 (miles)			
		Intereses, impuestos, otros y honorarios fiduciarios	Principal			Moneda nacional		Moneda extranjera		Moneda nacional		Moneda extranjera	
						Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo
L. T. 615 SUBTRANSMISION PENINSULAR	286.27 millones de pesos mexicanos	114.58 millones de pesos mexicanos	286.27 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 155.5 millones Intereses \$ 94.63 millones	Hasta el año 2016	29,162	101,613			29,162	130,775		
LT 1012 RTA A LA CCC BAJA CALIFORNIA	139.17 millones de pesos mexicanos	35.57 millones de pesos mexicanos	139.17 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 29.3 millones Intereses \$ 16.2 millones	Hasta el año 2018	14,649	95,220			14,649	109,870		
SE 607 SISTEMA BAJIO ORIENTAL	806.96 millones de pesos mexicanos	321.49 millones de pesos mexicanos	806.96 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 560.27 millones Intereses \$ 296.65 millones	Hasta el año 2014	80,696	165,998			80,696	246,694		
L.T. 611 SUBTRANSMISION BAJA CALIFORNIA NOROESTE	330.91 millones de pesos mexicanos	114.46 millones de pesos mexicanos	330.91 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 141.99 millones Intereses \$ 79.45 millones	Hasta el año 2016	35,023	153,898			35,023	188,921		
SUMINISTRO DE VAPOR A LAS CENTRALES DE CERRO PRIETO	1,091.40 millones de pesos mexicanos	397.94 millones de pesos mexicanos	1,091.40 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 563.59 millones Intereses \$ 325.09 millones	Hasta el año 2016	110,443	417,373			110,443	527,816		
CC HERMOSILLO CONVERSION de TG a CC	813.96 millones de pesos mexicanos	272.92 millones de pesos mexicanos	813.96 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 428.4 millones Intereses \$ 225.38 millones	Hasta el año 2015	85,680	299,880			85,680	385,560		
OPF 062 CCE PACIFICO	4237.59 millones de pesos mexicanos	1226.94 millones de pesos mexicanos	4237.59 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 271.77 millones Intereses \$ 144.21 millones	Hasta el año 2020	543,539	3,422,286						
CH EL CAJON	2,491.18 millones de pesos mexicanos	3,206.12 millones de pesos mexicanos	2,491.18 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 315.9 millones Intereses \$ 705.53 millones	Hasta el año 2036	83,664	2,091,609			83,664	2,175,274		
L. T. 723 LINEAS CENTRO	70.93 millones de pesos mexicanos	23.34 millones de pesos mexicanos	70.93 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 35.35 millones Intereses \$ 18.79 millones	Hasta el año 2016	7,330	28,252			7,330	35,582		
L. T. 714 RTA A LA C. H. EL CAJON	747.40 millones de pesos mexicanos	235.21 millones de pesos mexicanos	747.40 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 325.05 millones Intereses \$ 171 millones	Hasta el año 2016	76,792	345,565			76,792	422,358		
L.T. 710 RTA A LA CC ALTAMIRA V	660.79 millones de pesos mexicanos	236.06 millones de pesos mexicanos	660.79 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 268.32 millones Intereses \$ 169.12 millones	Hasta el año 2016	68,422	324,050			68,422	392,473		
L. T. 711 RTA A CC LA LAGUNA II	233.12 millones de pesos mexicanos	113.23 millones de pesos mexicanos	233.12 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 139.87 millones Intereses \$ 93.27 millones	Hasta el año 2014	23,312	69,936			23,312	93,247		
OPF 068 LT. RED DE TRANSM. ASO. PACIFICO	527.15 millones de pesos mexicanos	227.57 millones de pesos mexicanos	527.15 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 59.8 millones Intereses \$ 39.71 millones	Hasta el año 2019	48,581	418,765			52,715	467,346		
L. T. 707 ENLACE NORTE - SUR	378.59 millones de pesos mexicanos	189.82 millones de pesos mexicanos	378.59 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 246.08 millones Intereses \$ 163.92 millones	Hasta el año 2014	37,859	94,648			37,859	132,507		

Tipo de activo	Valor del crédito	pactados equivalentes a las rentas		Pagos hasta el 31 de diciembre de 2009	Vigencia del contrato	Saldos al 31 de diciembre de 2010 (miles)				Saldos al 31 de diciembre de 2009 (miles)			
		Intereses, impuestos, otros y honorarios fiduciarios	Principal			Moneda nacional		Moneda extranjera		Moneda nacional		Moneda extranjera	
						Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo
L.T. 717 RIVIERA MAYA	422.14 millones de pesos mexicanos	200.50 millones de pesos mexicanos	422.14 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 253.28 millones Intereses \$ 164.35 millones	Hasta el año 2014	42,214	126,642			42,214	168,856		
PRESA REGULADORA AMATA	144.42 millones de pesos mexicanos	51.88 millones de pesos mexicanos	144.42 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 79.43 millones Intereses \$ 43.87 millones	Hasta el año 2015	14,442	50,546			14,442	64,988		
RM ADOLFO LOPEZ MATEOS	329.18 millones de pesos mexicanos	118.59 millones de pesos mexicanos	329.18 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 177.24 millones Intereses \$ 99.86 millones	Hasta el año 2015	33,764	118,175			33,764	151,940		
RM CARBON II	42.04 millones de pesos mexicanos	20.33 millones de pesos mexicanos	42.04 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 25.23 millones Intereses \$ 16.73 millones	Hasta el año 2014	4,204	12,613			4,204	16,817		
RM CT CARLOS RODRIGUEZ RIVERO	205.00 millones de pesos mexicanos	66.89 millones de pesos mexicanos	205.00 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 89 millones Intereses \$ 51.24 millones	Hasta el año 2016	21,091	94,910			21,091	116,001		
RM EMILIO PORTES GIL	2.80 millones de pesos mexicanos	1.40 millones de pesos mexicanos	2.80 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 1.82 millones Intereses \$ 1.21 millones	Hasta el año 2014	280	699			280	979		
RM CT FRANCISCO PEREZ RIOS U-3 y 4	1,385.32 millones de pesos mexicanos	404.52 millones de pesos mexicanos	1,385.32 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 415.6 millones Intereses \$ 220.85 millones	Hasta el año 2017	138,532	831,193			138,532	969,725		
RM GÓMEZ PALACIO	219.77 millones de pesos mexicanos	66.69 millones de pesos mexicanos	219.77 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 92.53 millones Intereses \$ 49.48 millones	Hasta el año 2016	23,133	104,100			23,133	127,233		
RM HUINALA	6.26 millones de pesos mexicanos	2.05 millones de pesos mexicanos	6.26 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 3.3 millones Intereses \$ 1.68 millones	Hasta el año 2015	659	2,308			659	2,967		
RM JOSE ACEVES POZOS (MAZATLAN II)	150.12 millones de pesos mexicanos	43.62 millones de pesos mexicanos	150.12 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 63.21 millones Intereses \$ 30.22 millones	Hasta el año 2016	15,803	71,111			15,803	86,914		
RM GRAL MANUEL ALVAREZ MORENO (MANZANILLO)	525.50 millones de pesos mexicanos	190.84 millones de pesos mexicanos	525.50 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 283.17 millones Intereses \$ 160.96 millones	Hasta el año 2015	53,851	188,477			53,851	242,327		
RM CT PUERTO LIBERTAD	142.41 millones de pesos mexicanos	52.03 millones de pesos mexicanos	142.41 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 78.32 millones Intereses \$ 44.13 millones	Hasta el año 2015	14,241	49,843			14,241	64,083		
RM PUNTA PRIETA	131.63 millones de pesos mexicanos	42.98 millones de pesos mexicanos	131.63 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 59.24 millones Intereses \$ 32.52 millones	Hasta el año 2016	13,163	59,235			13,163	72,399		
RM SALAMANCA	344.54 millones de pesos mexicanos	123.10 millones de pesos mexicanos	344.54 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 181.99 millones Intereses \$ 102.83 millones	Hasta el año 2016	35,352	127,197			35,352	162,549		

Tipo de activo	Valor del crédito	pactados equivalentes a las rentas		Pagos hasta el 31 de diciembre de 2009	Vigencia del contrato	Saldos al 31 de diciembre de 2010 (miles)				Saldos al 31 de diciembre de 2009 (miles)			
		Intereses, impuestos, otros y honorarios fiduciarios	Principal			Moneda nacional		Moneda extranjera		Moneda nacional		Moneda extranjera	
						Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo
RM TUXPANGO	166.32 millones de pesos mexicanos	59.10 millones de pesos mexicanos	166.32 millones de pesos mexicanos	<u>Principal</u> \$ 87.34 millones <u>Intereses</u> \$ 49.38 millones	Hasta el año 2015	17,508	61,277			17,508	78,784		
SE 722 NORTE	83.36 millones de pesos mexicanos	30.49 millones de pesos mexicanos	83.36 millones de pesos mexicanos	<u>Principal</u> \$ 43.87 millones <u>Intereses</u> \$ 25.62 millones	Hasta el año 2015	8,774	30,710			8,774	39,484		
SE 705 CAPACITORES	37.08 millones de pesos mexicanos	13.28 millones de pesos mexicanos	37.08 millones de pesos mexicanos	<u>Principal</u> \$ 20.39 millones <u>Intereses</u> \$ 11.22 millones	Hasta el año 2015	3,708	12,978			3,708	16,687		
SE 708 COMPENSACION DINAMICA ORIENTAL - NORTE	482.20 millones de pesos mexicanos	178.74 millones de pesos mexicanos	482.20 millones de pesos mexicanos	<u>Principal</u> \$ 265.21 millones <u>Intereses</u> \$ 151.99 millones	Hasta el año 2015	48,220	168,770			48,220	216,990		
SLT 701 OCCIDENTE - CENTRO	863.33 millones de pesos	269.06 millones de pesos	863.33 millones de pesos	<u>Principal</u> \$ 307.72 millones <u>Intereses</u> \$ 17.87 millones	Hasta el año 2018	89,113	466,498			89,113	555,610		
SLT 702 SURESTE - PENINSULAR	321.31 millones de pesos	114.59 millones de pesos	321.31 millones de pesos	<u>Principal</u> \$ 93.4 millones <u>Intereses</u> \$ 56.45 millones	Hasta el año 2019	32,647	195,261			32,647	227,909		
SLT 703 NORESTE - NORTE	210.31 millones de pesos	71.19 millones de pesos	210.31 millones de pesos	<u>Principal</u> \$ 91.77 millones <u>Intereses</u> \$ 50.14 millones	Hasta el año 2016	21,242	97,297			21,242	118,538		
SLT 704 BAJA CALIFORNIA - NOROESTE	73.23 millones de pesos mexicanos	26.44 millones de pesos mexicanos	73.23 millones de pesos mexicanos	<u>Principal</u> \$ 38.34 millones <u>Intereses</u> \$ 22.17 millones	Hasta el año 2015	7,709	26,981			7,709	34,690		
SLT 706 SISTEMAS NORTE	1,869.57 millones de pesos mexicanos	610.17 millones de pesos mexicanos	1,869.57 millones de pesos mexicanos	<u>Principal</u> \$ 773.24 millones <u>Intereses</u> \$ 437.37 millones	Hasta el año 2018	187,501	908,829			187,501	1,096,329		
SLT 709 SISTEMAS SUR	1,074.93 millones de pesos mexicanos	371.57 millones de pesos mexicanos	1,074.93 millones de pesos mexicanos	<u>Principal</u> \$ 565.75 millones <u>Intereses</u> \$ 308.78 millones	Hasta el año 2015	113,151	396,028			113,151	509,179		
CC CONVERSION EL ENCINO de TG a CC	809.85 millones de pesos mexicanos	313.59 millones de pesos mexicanos	809.85 millones de pesos mexicanos	<u>Principal</u> \$ 323.94 millones <u>Intereses</u> \$ 203.59 millones	Hasta el año 2016	80,985	404,924			80,985	485,909		
CCI BAJA CALIFORNIA SUR II	658.77 millones de pesos mexicanos	189.67 millones de pesos mexicanos	658.77 millones de pesos mexicanos	<u>Principal</u> \$ 256.19 millones <u>Intereses</u> \$ 127.64 millones	Hasta el año 2016	73,197	329,386			73,197	402,583		
L. T. 807 DURANGO I	370.59 millones de pesos mexicanos	124.24 millones de pesos mexicanos	370.59 millones de pesos mexicanos	<u>Principal</u> \$ 169.8 millones <u>Intereses</u> \$ 97.38 millones	Hasta el año 2016	37,269	163,517			37,269	200,786		
RM CCC TULA	57.43 millones de pesos mexicanos	16.52 millones de pesos mexicanos	57.43 millones de pesos mexicanos	<u>Principal</u> \$ 23.26 millones <u>Intereses</u> \$ 11.25 millones	Hasta el año 2016	6,212	27,955			6,212	34,167		

Tipo de activo	Valor del crédito	pactados equivalentes a las rentas		Pagos hasta el 31 de diciembre de 2009	Vigencia del contrato	Saldos al 31 de diciembre de 2010 (miles)				Saldos al 31 de diciembre de 2009 (miles)			
		Intereses, impuestos, otros y honorarios fiduciarios	Principal			Moneda nacional		Moneda extranjera		Moneda nacional		Moneda extranjera	
						Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo
OPF 111 RM CG CERRO PRIETO (U5)	413.34 millones de pesos mexicanos	191.56 millones de pesos mexicanos	413.34 millones de pesos mexicanos	<u>Principal</u> \$ 41.33 millones <u>Intereses</u> \$ 33.44 millones	Hasta el año 2019	41,334	330,671			41,334	372,005		
RM CT CARBON II UNIDADES 2 y 4	96.14 millones de pesos mexicanos	31.26 millones de pesos mexicanos	96.14 millones de pesos mexicanos	<u>Principal</u> \$ 50.60 millones <u>Intereses</u> \$ 25.64 millones	Hasta el año 2015	10,120	35,419			10,120	45,539		
RM CT EMILIO PORTES GIL UNIDAD 4	389.24 millones de pesos mexicanos	104.41 millones de pesos mexicanos	389.24 millones de pesos mexicanos	<u>Principal</u> \$ 149.34 millones <u>Intereses</u> \$ 66.68 millones	Hasta el año 2017	42,668	197,233			42,668	239,901		
RM CT FRANCISCO PEREZ RIOS U 5	345.18 millones de pesos mexicanos	112.33 millones de pesos mexicanos	345.18 millones de pesos mexicanos	<u>Principal</u> \$ 155.33 millones <u>Intereses</u> \$ 86.73 millones	Hasta el año 2016	34,518	155,332			34,518	189,850		
RM CT PDTE ADOLFO LOPEZ MATEOS UNIDADES 3, 4, 5 y 6	481.60 millones de pesos mexicanos	148.26 millones de pesos mexicanos	481.60 millones de pesos mexicanos	<u>Principal</u> \$ 171.21 millones <u>Intereses</u> \$ 94.46 millones	Hasta el año 2017	48,798	261,592			48,798	310,391		
RM CT PDTE PLUTARCO ELIAS CALLES UNIDADES 1 y 2	224.01 millones de pesos mexicanos	67.22 millones de pesos mexicanos	224.01 millones de pesos mexicanos	<u>Principal</u> \$ 82.68 millones <u>Intereses</u> \$ 43.83 millones	Hasta el año 2017	23,623	117,707			23,623	141,330		
SE 811 NOROESTE	120.48 millones de pesos mexicanos	39.16 millones de pesos mexicanos	120.48 millones de pesos mexicanos	<u>Principal</u> \$ 54.22 millones <u>Intereses</u> \$ 30.22 millones	Hasta el año 2016	12,048	54,216			12,048	66,264		
SE 812 GOLFO NORTE	57.31 millones de pesos mexicanos	18.55 millones de pesos mexicanos	57.31 millones de pesos mexicanos	<u>Principal</u> \$ 24.14 millones <u>Intereses</u> \$ 13.78 millones	Hasta el año 2016	6,030	27,135			6,030	33,165		
SE 813 DIVISION BAJIO	582.59 millones de pesos mexicanos	168.38 millones de pesos mexicanos	582.59 millones de pesos mexicanos	<u>Principal</u> \$ 170.79 millones <u>Intereses</u> \$ 96.16 millones	Hasta el año 2018	58,975	352,823			58,975	411,798		
SLT 801 ALTIPLANO	924.70 millones de pesos mexicanos	282.18 millones de pesos mexicanos	924.70 millones de pesos mexicanos	<u>Principal</u> \$ 381.97 millones <u>Intereses</u> \$ 196.3 millones	Hasta el año 2017	94,957	447,779			94,957	542,736		
SLT 802 TAMAULIPAS	776.33 millones de pesos mexicanos	245.06 millones de pesos mexicanos	776.33 millones de pesos mexicanos	<u>Principal</u> \$ 271.72 millones <u>Intereses</u> \$ 157.37 millones	Hasta el año 2017	77,633	426,982			77,633	504,615		
SLT 803 NOINE	721.47 millones de pesos mexicanos	218.48 millones de pesos mexicanos	721.47 millones de pesos mexicanos	<u>Principal</u> \$ 253.54 millones <u>Intereses</u> \$ 135.57 millones	Hasta el año 2017	74,597	393,331			74,597	467,928		
SLT 806 BAJIO	1044.56 millones de pesos mexicanos	344.88 millones de pesos mexicanos	1044.56 millones de pesos mexicanos	<u>Principal</u> \$ 332.94 millones <u>Intereses</u> \$ 180.60 millones	Hasta el año 2020	87,317	624,309			70,178	385,977		
CE LA VENTA II	1,178.20 millones de pesos mexicanos	540.01 millones de pesos mexicanos	1,178.20 millones de pesos mexicanos	<u>Principal</u> \$ 274.91 millones <u>Intereses</u> \$ 290.68 millones	Hasta el año 2022	78,547	824,743			78,547	903,290		

Tipo de activo	Valor del crédito	pactados equivalentes a las rentas		Pagos hasta el 31 de diciembre de 2009	Vigencia del contrato	Saldos al 31 de diciembre de 2010 (miles)				Saldos al 31 de diciembre de 2009 (miles)			
		Intereses, impuestos, otros y honorarios fiduciarios	Principal			Moneda nacional		Moneda extranjera		Moneda nacional		Moneda extranjera	
						Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo
L. T. 904 RTA A LA CE LA VENTA II	74.80 millones de pesos mexicanos	30.15 millones de pesos mexicanos	74.80 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 29.92 millones Intereses \$ 19.48 millones	Hasta el año 2016	7,480	37,402			7,480	44,883		
SE 911 NORESTE	98.36 millones de pesos mexicanos	29.76 millones de pesos mexicanos	98.36 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 34.43 millones Intereses \$ 18.96 millones	Hasta el año 2017	9,836	54,098			9,836	63,934		
OPF 139 SE 912 DIV. ORIENTE	160.79 millones de pesos mexicanos	54.48 millones de pesos mexicanos	160.79 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 25.37 millones Intereses \$ 14.07 millones	Hasta el año 2019	16,910	118,512			16,910	135,422		
OPF 140SE 914 DIV. CENTRO SUR	28.05 millones de pesos mexicanos	9.24 millones de pesos mexicanos	28.05 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 2.8 millones Intereses \$ 1.25 millones	Hasta el año 2019	2,805	22,439						
SE 915 OCCIDENTAL	122.00 millones de pesos mexicanos	33.59 millones de pesos mexicanos	122.00 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 30.50 millones Intereses \$ 17.46 millones	Hasta el año 2018	12,200	79,299			12,200	91,499		
SLT 901 PACIFICO	431.09 millones de pesos mexicanos	116.18 millones de pesos mexicanos	431.09 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 100.21 millones Intereses \$ 57.14 millones	Hasta el año 2018	44,647	286,239			44,647	330,886		
SLT 902 ISTMO	893.03 millones de pesos mexicanos	274.47 millones de pesos mexicanos	893.03 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 295.45 millones Intereses \$ 167.44 millones	Hasta el año 2017	89,434	508,150			89,434	597,584		
SLT 903 CABO - NORTE	619.45 millones de pesos mexicanos	206.24 millones de pesos mexicanos	619.45 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 257.41 millones Intereses \$ 140.79 millones	Hasta el año 2016	64,749	297,289			64,749	362,038		
OPF 147 CCC BAJA CALIFORNIA	1157.02 millones de pesos mexicanos	517.39 millones de pesos mexicanos	1157.02 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 173.55 millones Intereses \$ 121.37 millones	Hasta el año 2019	115,702	867,765			115,702	983,467		
RED DE FIBRA OPTICA PROYECTO SUR	305.28 millones de pesos mexicanos	88.90 millones de pesos mexicanos	305.28 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 111.22 millones Intereses \$ 54.87 millones	Hasta el año 2019	32,715	161,348			32,715	194,063		
RED DE FIBRA OPTICA PROYECTO CENTRO	491.87 millones de pesos mexicanos	224.70 millones de pesos mexicanos	491.87 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 181.21 millones Intereses \$ 134.67 millones	Hasta el año 2016	51,776	258,878			51,776	310,654		
RED DE FIBRA OPTICA PROYECTO NORTE	512.87 millones de pesos mexicanos	156.93 millones de pesos mexicanos	512.87 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 172.51 millones Intereses \$ 95.66 millones	Hasta el año 2021	51,287	289,075			49,288	320,373		
SE 1005 NOROESTE	534.51 millones de pesos mexicanos	124.33 millones de pesos mexicanos	534.51 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 93.19 millones Intereses \$ 46.52 millones	Hasta el año 2018	58,844	382,484			58,844	441,328		
OPF 156 RM INFIERNILLO	168.34 millones de pesos mexicanos	44.99 millones de pesos mexicanos	168.34 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 16.5 millones Intereses \$ 7.76 millones	Hasta el año 2020	17,604	134,240			7,703	57,772		

Tipo de activo	Valor del crédito	pactados equivalentes a las rentas		Pagos hasta el 31 de diciembre de 2009	Vigencia del contrato	Saldos al 31 de diciembre de 2010 (miles)				Saldos al 31 de diciembre de 2009 (miles)			
		Intereses, impuestos, otros y honorarios fiduciarios	Principal			Moneda nacional		Moneda extranjera		Moneda nacional		Moneda extranjera	
						Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo
OPF 157 RM CT FRANCISCO PEREZ RIOS U 1 Y 2	1333.13 millones de pesos mexicanos	483.69 millones de pesos mexicanos	1333.13 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 133.31 millones Intereses \$ 66.05 millones	Hasta el año 2019	133,313	1,066,506			18,767	168,899		
RM CT PUERTO LIBERTAD U 4	142.73 millones de pesos mexicanos	45.75 millones de pesos mexicanos	142.73 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 57.09 millones Intereses \$ 32.77 millones	Hasta el año 2016	14,273	71,364			14,273	85,637		
RM CT VALLE DE MEXICO UNIDADES 5,6 y 7	49.79 millones de pesos mexicanos	13.40 millones de pesos mexicanos	49.79 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 19.36 millones Intereses \$ 8.71 millones	Hasta el año 2016	5,532	24,896			5,532	30,428		
RM CCC SAMALAYUCA II	11.72 millones de pesos mexicanos	3.45 millones de pesos mexicanos	11.72 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 4.56 millones Intereses \$ 2.35 millones	Hasta el año 2016	1,302	5,859			1,302	7,161		
RM CCC EL SAUZ	46.16 millones de pesos mexicanos	13.78 millones de pesos mexicanos	46.16 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 15 millones Intereses \$ 8.2 millones	Hasta el año 2017	4,616	26,541			4,616	31,158		
RM CCC HUINALA II	19.66 millones de pesos mexicanos	5.17 millones de pesos mexicanos	19.66 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 4.91 millones Intereses \$ 2.57 millones	Hasta el año 2018	1,966	12,776			1,966	14,741		
SE 1004 COMPENSACION DINAMICA AREA CENTRAL	171.76 millones de pesos mexicanos	49.17 millones de pesos mexicanos	171.76 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 72.32 millones Intereses \$ 33.84 millones	Hasta el año 2016	18,080	81,358			18,080	99,438		
L.T. 1011 RED ASOCIADA A LA CC SAN LORENZO	63.38 millones de pesos mexicanos	18.71 millones de pesos mexicanos	63.38 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 15.85 millones Intereses \$ 10.33 millones	Hasta el año 2018	6,338	41,193			6,338	47,531		
SLT 1002 COMPENSACION Y TRANSMISION NORESTE-SURESTE	700.56 millones de pesos mexicanos	213.98 millones de pesos mexicanos	700.56 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 146.44 millones Intereses \$ 80.36 millones	Hasta el año 2019	56,661	497,460			42,576	300,589		
SLT 1001 RED DE TRANSMISION BAJA-NOGALES	350.98 millones de pesos mexicanos	109.44 millones de pesos mexicanos	350.98 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 122.84 millones Intereses \$ 69.32 millones	Hasta el año 2017	35,098	193,038			35,098	228,136		
OPF 177 LT RED DE TRANSMISION ASOCIADA A LA CE LA VENTA III	15.36 millones de pesos mexicanos	4.98 millones de pesos mexicanos	15.36 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 1.54 millones Intereses \$ 0.61 millones	Hasta el año 2019	768	13,054						
RM CT PUERTO LIBERTAD UNIDADES 2 y 3	332.70 millones de pesos mexicanos	88.85 millones de pesos mexicanos	332.70 millones de pesos mexicanos	Principal 76.84 millones Intereses \$ 43.74 millones	Hasta el año 2018	34,116	221,751			34,116	255,867		
RM CT PUNTA PRIETA UNIDAD 2	61.56 millones de pesos mexicanos	17.33 millones de pesos mexicanos	61.56 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 15.39 millones Intereses \$ 9.19 millones	Hasta el año 2018	6,156	40,012			6,156	46,167		
SE 1116 TRANSFORMACION DEL NORESTE	242.67 millones de pesos mexicanos	79.91 millones de pesos mexicanos	242.67 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 38.5 millones Intereses \$ 21.42 millones	Hasta el año 2019	25,664	178,508			25,664	204,172		

Tipo de activo	Valor del crédito	pactados equivalentes a las rentas		Pagos hasta el 31 de diciembre de 2009	Vigencia del contrato	Saldos al 31 de diciembre de 2010 (miles)				Saldos al 31 de diciembre de 2009 (miles)			
		Intereses, impuestos, otros y honorarios fiduciarios	Principal			Moneda nacional		Moneda extranjera		Moneda nacional		Moneda extranjera	
						Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo
OPF 192 SE 1122 GOLFO NORTE	349.75 millones de pesos mexicanos	141.92 millones de pesos mexicanos	349.75 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 18.88 millones Intereses \$ 2.26 millones	Hasta el año 2024	36,264	294,608						
OPF 193 SE 1123 NORTE	49.51 millones de pesos mexicanos	13.53 millones de pesos mexicanos	49.51 millones de pesos mexicanos	Principal millones Intereses \$ 0.57 millones	Hasta el año 2020	4,951	44,558						
SE 1125 DISTRIBUCION	172.33 millones de pesos mexicanos	76.87 millones de pesos mexicanos	172.33 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 23.95 millones Intereses \$ 17.6 millones	Hasta el año 2019	17,309	131,069			17,309		148,378	
OPF 197 SE 1127 SURESTE	144.52 millones de pesos mexicanos	45.87 millones de pesos mexicanos	144.52 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 7.23 millones Intereses \$ 0.91 millones	Hasta el año 2020	7,226	130,069						
SE 1129 CIRCUITOS ZONA PARRAL (1a FASE) - DI	140.91 millones de pesos mexicanos	42.66 millones de pesos mexicanos	140.91 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 15.18 millones Intereses \$ 7.59 millones	Hasta el año 2020	9,851	115,875			5,306		39,795	
SLT 1118 TRANSMISION Y TRANSFORMACION DEL NORTE	237.47 millones de pesos mexicanos	62.50 millones de pesos mexicanos	237.47 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 54.54 millones Intereses \$ 29.32 millones	Hasta el año 2018	24,997	157,934			24,997		182,931	
OPF 204 SLT 1119 TRANSMISION Y TRANSFORMACION DEL SURESTE	1339.02 millones de pesos mexicanos	516.40 millones de pesos mexicanos	1339.02 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 8.51 millones Intereses \$ 1.97 millones	Hasta el año 2021	135,955	1,194,557						
SUV 205 SUMINISTRO DE 970 T/H A LAS CENTRALES DE CERRO PRIETO	1499.99 millones de pesos mexicanos	523.81 millones de pesos mexicanos	1499.99 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 142.05 millones Intereses \$ 80.41 millones	Hasta el año 2020	115,882	1,242,054			61,056		513,498	
SE 1206 CONVERSION A 400 KV DE LA LT MAZATLAN II - LA HIGUERA	564.38 millones de pesos mexicanos	257.28 millones de pesos mexicanos	564.38 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 84.66 millones Intereses \$ 64.11 millones	Hasta el año 2019	56,438	423,286			56,438		479,724	
SE 1213 COMPENSACION DE REDES	360.44 millones de pesos mexicanos	132.13 millones de pesos mexicanos	360.44 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 20.41 millones Intereses \$ 8.28 millones	Hasta el año 2024	31,614	308,417			5,097		43,325	
OPF 210 SLT 1204 CONVERSION A 400 KV DEL AREA PENINSULAR	1400.16 millones de pesos mexicanos	404.87 millones de pesos mexicanos	1400.16 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 19.55 millones Intereses \$ 1.06 millones	Hasta el año 2021	120,469	1,260,142						
OPF 211 SLT 1213 TRANSMISION Y TRANSFORMACION ORIENTAL-SURESTE	1124.12 millones de pesos mexicanos	316.12 millones de pesos mexicanos	1124.12 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 1.59 millones Intereses \$ 6.51 millones	Hasta el año 2021	113,027	1,009,504						
OPF 212 SE 1202 SUBMINISTRO DE ENERGIA A LA ZONA MANZANILLO	243.31 millones de pesos mexicanos	99.42 millones de pesos mexicanos	243.31 millones de pesos mexicanos	Principal millones Intereses millones	Hasta el año 2019	27,035	216,277						
OPF 213 SE 1211 NORESTE-CENTRAL	82.33 millones de pesos mexicanos	25.75 millones de pesos mexicanos	82.33 millones de pesos mexicanos	Principal \$ 3.58 millones Intereses \$ 0.66 millones	Hasta el año 2020	4,655	74,092						

Tipo de activo	Valor del crédito	pactados equivalentes a las rentas		Pagos hasta el 31 de diciembre de 2009	Vigencia del contrato	Saldos al 31 de diciembre de 2010 (miles)				Saldos al 31 de diciembre de 2009 (miles)			
		Intereses, impuestos, otros y honorarios fiduciarios	Principal			Moneda nacional		Moneda extranjera		Moneda nacional		Moneda extranjera	
						Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo
OPF 215 SLT 1201 TRANSMISION Y TRANSFORMACION DE BAJA CALIFORNIA	247.19 millones de pesos mexicanos	97.67 millones de pesos mexicanos	247.19 millones de pesos mexicanos	<u>Principal</u> \$ 12.89 millones <u>Intereses</u> \$ 2.22 millones	Hasta el año 2020	23,553	210,745						
OPF 218 LT RED DE TRANSMISION ASOC. AL POY. DE TEMP. ABIERTA Y OAX. II III Y IV	488.77 millones de pesos mexicanos	182.22 millones de pesos mexicanos	488.77 millones de pesos mexicanos	<u>Principal</u> \$ 2.97 millones <u>Intereses</u> \$ 0.49 millones	Hasta el año 2020	49,845	435,958						
OPF 231 SLT 1304 TRANSMISION Y TRANSFORMACION DEL ORIENTAL	80.88 millones de pesos mexicanos	26.89 millones de pesos mexicanos	80.88 millones de pesos mexicanos	<u>Principal</u> \$ 4.04 millones <u>Intereses</u> \$ 1.73 millones	Hasta el año 2020	4,044	72,791						
OPF 233 SLT 1303 TRANSMISION Y TRANSFORMACION BAJA-NOROESTE	108.06 millones de pesos mexicanos	35.83 millones de pesos mexicanos	108.06 millones de pesos mexicanos	<u>Principal</u> \$ 5.4 millones <u>Intereses</u> \$ 2.21 millones	Hasta el año 2020	5,403	97,257						
OPF 244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	321.58 millones de pesos mexicanos	87.67 millones de pesos mexicanos	321.58 millones de pesos mexicanos	<u>Principal</u> millones <u>Intereses</u> \$ 3.53 millones	Hasta el año 2020	32,158	289,425						
OPF 073 RM ALTAMIRA	123.98 millones de UDIS	27.52 millones de UDIS de intereses	123.98 millones de UDIS	<u>Principal</u> \$ 56.12 millones (12.4 millones de UDIS) <u>Intereses</u> \$ 12.99 millones (2.87 millones de UDIS)	Hasta el año 2019	56,117	448,937						
OPF 140 SE 914 DIVISION CENTRO-SUR	30.33 millones de UDIS	11.37 millones de UDIS de intereses	30.33 millones de UDIS	<u>Principal</u> \$ 4.75 millones (1.05 millones de UDIS) <u>Intereses</u> \$ 2.48 millones (0.55 millones de UDIS)	Hasta el año 2024	9,467	123,068						
OPF 147 CCC BAJA CALIFORNIA	285.09 millones de UDIS	69.14 millones de UDIS de intereses	285.09 millones de UDIS	<u>Principal</u> \$ 193.54 millones (42.76 millones de UDIS) <u>Intereses</u> \$ 73.41 millones (16.22 millones de UDIS)	Hasta el año 2019	129,041	967,811	123,072	1,046,109				
OPF 152 SE 1005 NOROESTE	48.91 millones de UDIS	18.48 millones de UDIS de intereses	48.91 millones de UDIS	<u>Principal</u> \$ 14.75 millones (3.26 millones de UDIS) <u>Intereses</u> \$ 7.28 millones (1.61 millones de UDIS)	Hasta el año 2024	14,758	191,858						
OPF 156 RM INFIERNILLO	12.59 millones de UDIS	2.97 millones de UDIS de intereses	12.59 millones de UDIS	<u>Principal</u> \$ 5.7 millones (1.26 millones de UDIS) <u>Intereses</u> \$ 2.12 millones (0.47 millones de UDIS)	Hasta el año 2019	5,698	45,585	5,435	48,911				
OPF 157 RM CT FRANCISCO PEREZ RIOS U 1 Y 2	140.72 millones de UDIS	31.90 millones de UDIS de intereses	140.72 millones de UDIS	<u>Principal</u> \$ 63.68 millones (14.07 millones de UDIS) <u>Intereses</u> \$ 17.74 millones (3.92 millones de UDIS)	Hasta el año 2019	63,696	509,568	60,749	546,743				

Tipo de activo	Valor del crédito	pactados equivalentes a las rentas		Pagos hasta el 31 de diciembre de 2009	Vigencia del contrato	Saldos al 31 de diciembre de 2010 (miles)				Saldos al 31 de diciembre de 2009 (miles)			
		Intereses, impuestos, otros y honorarios fiduciarios	Principal			Moneda nacional		Moneda extranjera		Moneda nacional		Moneda extranjera	
						Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo
OPF 167 CCC SAN LORENZO CONV. DE TG A CC	421.94 millones de UDIS	159.75 millones de UDIS de intereses	421.94 millones de UDIS	Principal \$ 127.32 millones (28.13 millones de UDIS) Intereses \$ 64.45 millones (14.24 millones de UDIS)	Hasta el año 2024	127,321	1,655,178						
OPF 191 SE 1121 BAJA CALIFORNIA	8.47 millones de UDIS	3.13 millones de UDIS de intereses	8.47 millones de UDIS	Principal \$ 2.53 millones (0.56 millones de UDIS) Intereses \$ 0.95 millones (0.21 millones de UDIS)	Hasta el año 2024	2,556	33,234						
OPF 192 SE 1122 GOLFO NORTE	8.88 millones de UDIS	3.02 millones de UDIS de intereses	8.88 millones de UDIS	Principal \$ 1.49 millones (0.33 millones de UDIS) Intereses \$ 0.36 millones (0.08 millones de UDIS)	Hasta el año 2024	3,020	35,647						
OPF 195 SE 1125 DISTRIBUCION	51.69 millones de UDIS	12.21 millones de UDIS de intereses	51.69 millones de UDIS	Principal \$ 23.4 millones (5.17 millones de UDIS) Intereses \$ 8.73 millones (1.93 millones de UDIS)	Hasta el año 2019	23,396	187,168	22,314		200,823			
OPF 199 SE 1129 CIRCUITOS ZONA PARRAL	14.67 millones de UDIS	5.71 millones de UDIS de intereses	14.67 millones de UDIS	Principal \$ 4.43 millones (0.98 millones de UDIS) Intereses \$ 2.94 millones (0.65 millones de UDIS)	Hasta el año 2024	4,425	57,530	4,221		59,089			
OPF 201 SLT 1112 TRANSMISION Y TRANSFORMACION DEL NOROESTE	97.07 millones de UDIS	22.57 millones de UDIS de intereses	97.07 millones de UDIS	Principal \$ 43.95 millones (9.71 millones de UDIS) Intereses \$ 14.8 millones (3.27 millones de UDIS)	Hasta el año 2019	43,937	351,500	41,905		377,143			
OPF 203 SLT 1118 TRANSMISION Y TRANSFORMACION DEL NORTE	40.21 millones de UDIS	15.45 millones de UDIS de intereses	40.21 millones de UDIS	Principal \$ 12.13 millones (2.68 millones de UDIS) Intereses \$ 7.15 millones (1.58 millones de UDIS)	Hasta el año 2024	12,134	157,743	11,573		162,017			
OPF 207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	28.61 millones de UDIS	7.30 millones de UDIS de intereses	28.61 millones de UDIS	Principal \$ 7.15 millones (1.58 millones de UDIS) Intereses \$ 1.71 millones (0.38 millones de UDIS)	Hasta el año 2024	12,454	109,910	1,731		24,273			
OPF 208 SE 1205 COMPENSACION ORIENTAL-PENINSULAR	28.13 millones de UDIS	10.81 millones de UDIS de intereses	28.13 millones de UDIS	Principal \$ 8.5 millones (1.88 millones de UDIS) Intereses \$ 5.2 millones (1.11 millones de UDIS)	Hasta el año 2024	8,490	110,358	8,095		113,347			
SUMA DEUDA INTERNA						\$ 6,632,927	\$ 39,703,936	\$ 5,044,391		\$ 30,563,020			
TOTAL DEUDA EXTERNA E INTERNA DE PIDIREGAS						\$ 10,748,989	\$ 59,860,397	\$ 9,264,468		\$ 52,826,729			
TOTAL ARRENDAMIENTOS						\$ -	\$ -	\$ 73,059		\$ 869,989			
TOTAL DEL PASIVO POR ARRENDAMIENTO FINANCIERO Y PIDIREGAS						\$ 10,748,989	\$ 59,860,397	\$ 9,337,527		\$ 53,696,718			
							\$ 70,609,386			\$ 63,034,245			

- a. El pasivo a corto y largo plazo por contratos de PIDIREGAS, vence como sigue:

	<u>Año que terminará el 31 de diciembre de</u>	
Corto plazo:	2011	\$ <u>10,748,989</u>
Largo plazo:	2012	10,225,282
	2013	10,081,812
	2014	8,575,573
	2015	6,503,794
	2016	7,003,182
	2017	<u>17,470,754</u>
	Años posteriores	<u>59,860,397</u>
		<u>\$ 70,609,386</u>

- b. Al 31 de diciembre de 2010, los compromisos mínimos de pago por PIDIREGAS son:

PIDIREGAS	\$ 89,659,638
Menos:	
Intereses no devengados	<u>(19,050,252)</u>
Valor presente de las obligaciones	70,609,386
Menos:	
Porción circulante de las obligaciones	<u>(10,748,989)</u>
Porción a largo plazo de PIDIREGAS	<u>\$ 59,860,397</u>

- c. Durante los años terminados el 31 de diciembre de 2010 y 2009, las operaciones derivadas de los arrendamientos capitalizables que afectaron los resultados de CFE, fueron las que se muestran a continuación:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Intereses	\$ 24,292	\$ 23,406
Fluctuaciones cambiarias	194,260	(28,174)
Comisiones y otros	<u>55,773</u>	<u>37,152</u>
	<u>\$ 274,325</u>	<u>\$ 32,384</u>

- d. Programa de certificados bursátiles - Con objeto de refinanciar proyectos de Obra Pública Financiada (PIDIREGAS), la CFE ha instrumentado un mecanismo estructurado a través del cual se emiten Certificados Bursátiles (CEBURES). Este mecanismo inicia con la suscripción de un contrato de crédito, mismo que es cedido por el Banco acreedor a un Fideicomiso privado que bursatiliza los derechos sobre el crédito, emitiendo CEBURES. Los fondos provenientes de dichas emisiones son invertidos por el Fiduciario, mientras la CFE los va desembolsando para pagar a los contratistas de los proyectos de Obra Pública Financiada (PIDIREGAS), a su entrega a satisfacción de la entidad. Cada emisión de CEBURES constituye un pasivo para la CFE y cada uno de los desembolsos se convierte en deuda PIDIREGAS.

Para poder llevar a cabo este mecanismo de financiamiento, la Comisión Nacional Bancaria y de Valores autoriza previamente los Programas de CEBURES, normalmente por montos mínimos de \$ 6,000 millones de pesos y con una vigencia de dos o más años, para poder llevar a cabo las emisiones requeridas hasta por el monto total autorizado, el cual puede ser ampliado previa solicitud.

Durante el ejercicio de 2003 se llevaron a cabo las primeras emisiones de CEBURES, con tres tramos por un monto acumulado de \$ 6,000 millones de pesos nominales. Los dos primeros tramos fueron por un importe de \$ 2,600 millones de pesos nominales cada uno y se llevaron a cabo el 6 de octubre y el 7 de noviembre de 2003, respectivamente. El tercer tramo se realizó el 11 de diciembre de 2003 con importe de \$ 800 millones de pesos nominales.

El cuarto tramo de esta emisión se emitió el 5 de marzo de 2004 por \$ 665 millones de pesos nominales.

El plazo de vigencia de todas estas operaciones es de 10 años aproximadamente, a una tasa de interés de Certificados de la Tesorería de la Federación ("Cetes") a 182 días más 0.85 puntos porcentuales.

Para los cuatro tramos arriba indicados, la amortización del principal será aproximadamente cada 182 días y el cálculo de los intereses incluirá una protección contra la inflación (piso de inflación), es decir, que para cada período de interés que en su caso corresponda, la tasa se ajustará como resultado de la comparación del aumento porcentual en el valor de la unidad de inversión ("UDI") durante el período de intereses de que se trate, con la tasa de interés bruto anual pagadera respecto de los CEBURES por dicho período de intereses.

En el mes de agosto de 2005, se llevaron a cabo las emisiones de los tres primeros tramos de un nuevo programa de CEBURES con un monto total de \$ 7,700 millones de pesos nominales. El primero por \$ 2,200 millones de pesos nominales el 18 de marzo de 2005, el segundo por \$ 3,000 millones de pesos nominales el 1 de julio de 2005 y el tercero por \$ 2,500 millones de pesos nominales el 19 de agosto de 2005, su plazo de vigencia es de 10 años aproximadamente, a una tasa de interés de Cetes a 182 días más 0.79 puntos porcentuales.

El 27 de enero de 2006 se emitió el cuarto tramo por un monto de \$ 2,000 millones de pesos nominales y el quinto tramo por \$ 1,750 millones de pesos nominales se emitió el 9 de marzo de 2007, con una vigencia de 10 años a una tasa de interés equivalente a Cetes a 91 días más 0.429 puntos porcentuales y 0.345 puntos porcentuales, respectivamente.

Al 31 de diciembre de 2005, de los \$ 7,700,000 emitidos en ese año, sólo se habían desembolsado \$ 6,112,196, para el pago de deuda financiada "PIDIREGAS", quedando un saldo por disponer de \$ 1,587,804. Este saldo fue dispuesto en su totalidad durante 2006.

El 24 de abril de 2006, la Comisión Nacional Bancaria y de Valores autorizó un nuevo Programa de CEBURES, habiéndose emitido los días 28 de abril, 9 de junio y 20 de octubre de 2006, por la cantidad de \$ 2,000 millones de pesos nominales en cada una de estas tres operaciones y el 30 de noviembre de 2006 una cuarta emisión por \$ 1,000 millones de pesos.

El plazo de vigencia de las operaciones arriba mencionadas es de aproximadamente 10 años. La tasa de interés promedio ponderada es equivalente a Cetes a 91 días más 0.42 puntos porcentuales de las tres primeras operaciones, y la de la cuarta operación se fijó en 7.41%.

Al 31 de diciembre de 2006, de los \$ 7,000 millones de pesos nominales de las cuatro emisiones se habían desembolsado de los Fideicomisos un total de \$ 3,631,952 para el refinanciamiento de proyectos de Obra Pública Financiada.

La Comisión Nacional Bancaria y de Valores autorizó un nuevo Programa y el 10 de noviembre de 2006 se realizó la primera emisión por \$ 1,500 millones de pesos nominales, que serían utilizados para el pago a contratistas adjudicatarios a proyectos PIDIREGAS. Esta primera emisión tiene un plazo de 30 años y paga una tasa de interés bruto anual del 8.58%, pagadero cada 182 días. El 28 de febrero de 2007 se desembolsaron de esa emisión \$ 1,384.7 millones de pesos, que fueron utilizados para el pago parcial al contratista del proyecto PIDIREGAS conocido como "El Cajón".

El 30 de agosto de 2007 se efectuó la segunda emisión a 30 años por \$ 1,000.0 millones de pesos para cubrir el segundo pago al contratista del proyecto PIDIREGAS "El Cajón".

En el ejercicio 2007 se realizaron las siguientes emisiones a 10 años: el 9 de marzo de 2007 una emisión por \$ 1,750 millones de pesos nominales a Cetes más 0.345% anual, el 8 de junio otra también por \$ 1,750 millones de pesos nominales, con una tasa de interés de Cetes más 0.25% anual, el 17 de agosto de 2007, la emisión fue por \$ 1,750.0 millones de pesos a Cetes 182 más 0.25% y por último el 23 noviembre de 2007 por \$ 1,200.0 millones de pesos a un costo de Cetes 182 más 0.30%.

Durante el ejercicio anual 2007, se desembolsaron de los Fideicomisos un total de \$ 9,945.2 millones de pesos para el financiamiento de los diversos pagos de proyectos de Obra Pública Financiada.

Durante el año de 2008 se efectuaron dos emisiones, una el 25 de enero de 2008 por \$ 2,000.0 millones de pesos y la segunda el 23 de mayo de 2008 por un importe de \$ 1,700.0 millones, ambas a una tasa de CETES a 91 días más 0.45%.

En el período anual 2008 se desembolsaron de los Fideicomisos un total de \$ 4,827.3 millones de pesos para el financiamiento de proyectos de Obra Pública Financiada.

En el ejercicio 2009 se realizaron las siguientes emisiones a 10 años: Tres (3) emisiones en Unidades de Inversión (UDIs): el 29 de abril de 2009 una emisión por UDIS 285.1 millones a una tasa fija en UDIS de 4.80% anual, el 7 de agosto de 2009 una emisión por UDIS 457.0 millones a una tasa fija en UDIS de 4.60% anual y el 2 de octubre de 2009 una emisión por UDIS 618.5 millones a una tasa fija en UDIS de 5.04% anual y Dos (2) emisiones en pesos: la primera el 29 de abril de 2009 por \$ 2,594.6 millones de pesos nominales y la segunda el 7 de agosto de 2009 por \$ 1,466.7 millones de pesos, ambas a una tasa fija de 8.85% anual.

Durante el ejercicio anual 2009 se desembolsaron de los Fideicomisos un total de \$ 4,618.3 millones de pesos y 676.2 millones de UDIS para el financiamiento de los diversos pagos de proyectos de Obra Pública Financiada.

Durante el ejercicio de 2010 se llevaron a cabo dos emisiones: la primera el 26 de marzo en dos tramos; uno a plazo de 10 años por 2,400 millones de pesos nominales, pagando una tasa anual fija del 8.05% y el otro tramo a plazo de 7 años por 2,600 millones de pesos nominales, a una tasa de interés equivalente a TIIE más 0.52% anualmente. La segunda emisión se llevó a cabo el 23 de julio, también en dos tramos: el primero a plazo de 10 años por 3,250 millones de pesos nominales con una tasa de interés equivalente a TIIE más 0.45% anual y el segundo tramo a plazo de 9 años por 1,750 millones de pesos nominales, pagando una tasa de interés anual fija del 7.15%.

12. Impuestos y derechos por pagar

Los impuestos y derechos por pagar al 31 de diciembre de 2010 y 2009 se integran como sigue:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
A cargo de CFE:		
Impuesto Sobre la Renta (ISR) sobre remanente distribuible	\$ 1,150,824	\$ 959,038
ISR a pagar por cuenta de terceros	361,288	367,566
Cuotas al Instituto Mexicano del Seguro Social (incluye Seguro de Retiro)	498,631	404,924
Derechos sobre uso y aprovechamiento de aguas nacionales	296,015	203,393
Impuesto sobre nóminas	40,993	34,693
Aportaciones al Instituto del Fondo Nacional de la Vivienda para los Trabajadores	<u>10,344</u>	<u>9,574</u>
Subtotal	<u>2,358,095</u>	<u>1,979,188</u>
Retenidos por CFE:		
ISR retenido de los empleados	535,984	598,509
Impuesto al valor agregado retenido	154,061	97,882
ISR intereses en el extranjero	8,983	12,945
ISR por pagar a residentes en el extranjero	8,006	3,948
Cinco al millar a contratistas	27,707	17,744
ISR por honorarios y arrendamientos	8,934	7,518
Dos al millar a contratistas	1,202	1,370
Otros	<u>94</u>	<u>16</u>
Subtotal	<u>744,971</u>	<u>739,932</u>
Total	<u>\$ 3,103,066</u>	<u>\$ 2,719,120</u>

13. Otros pasivos a largo plazo

Corresponde al pasivo por desmantelamiento de la Central Nucleoeléctrica de Laguna Verde al cierre de diciembre 2010 y 2009, el importe aproximado del pasivo total a valor presente asciende a \$ 10,009,251 y \$ 6,532,950 respectivamente.

14. Beneficios a los empleados

Se tienen establecidos planes de beneficios para los empleados relativos al término de la relación laboral y por retiro por causas distintas a reestructuración. Los planes de beneficios al término de la relación laboral consideran las indemnizaciones por despido (incluyendo la prima de antigüedad devengada), y que no van a alcanzar los beneficios del plan de retiro o jubilación. 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 que los trabajadores tienen derecho a percibir al terminar la relación laboral, así como otros beneficios definidos. Para el caso de los beneficios por retiro, el Organismo amortiza las pérdidas y/o ganancias que se generan en el año en un período de 13.48 años para prima de antigüedad y 13.48 años para pensiones en beneficios por retiro y para beneficios por terminación la amortización es inmediata. La valuación de ambos planes de beneficios se realizó con base en cálculos actuariales elaborados por expertos independientes.

Se tiene constituida una reserva con la finalidad de hacer frente al pago de los beneficios de los planes cuando éstos sean exigibles (activos del plan). Por el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2010, la entidad tiene una inversión de dicha reserva para plan de terminación laboral y de retiro por \$ 4,417,000 miles de pesos.

La determinación de las obligaciones por beneficios adquiridos y definidos, del pasivo neto proyectado y del costo neto del período se describe a continuación:

Concepto	Beneficios al retiro	Beneficios por terminación laboral	2010	2009
Obligación por beneficios adquiridos (OBA)	\$ 226,579,000	\$ 17,624,000	\$ 244,203,000	\$ 198,152,000
Obligación por beneficios no adquiridos	<u>147,688,000</u>	<u>12,501,000</u>	<u>160,189,000</u>	<u>150,708,000</u>
Obligaciones por beneficios definidos (OBD)	374,267,000	30,125,000	404,392,000	348,860,000
Valor razonable de los activos del plan (AP)	<u>(4,417,000)</u>		<u>(4,417,000)</u>	<u>(3,936,000)</u>
Situación del fondo	369,850,000	30,125,000	399,975,000	344,924,000
Servicio pasado no reconocido por beneficios no ocurridos (PTI)	(5,934,000)	(214,000)	(6,148,000)	(9,221,000)
Pérdidas actuariales no reconocidas	<u>(132,210,000)</u>		<u>(132,210,000)</u>	<u>(111,845,000)</u>
Pasivo neto proyectado reconocido en el balance general	<u>\$ 231,706,000</u>	<u>\$ 29,911,000</u>	<u>\$ 261,617,000</u>	<u>\$ 223,858,000</u>

El Organismo tiene constituido un fondo por \$ 140,927 (\$ 134,771 en 2009), por lo que el pasivo correspondiente a beneficios a los empleados registrado contablemente asciende a \$ 261,476,073 (\$ 223,723,229 en 2009).

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

	2010
Cambios en el valor presente de la obligación por beneficios definidos (OBD):	
Valor presente de la OBD al 1° de enero	\$ 348,860,000
Costo laboral del servicio actual	11,802,000
Costo financiero	28,077,000
Pérdida o (ganancia) actuarial sobre la obligación	30,935,000
Beneficios pagados	<u>(15,282,000)</u>
Valor presente de la OBD al 31 de diciembre	<u>\$ 404,392,000</u>

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

	2010
Cambios en el valor razonable de los activos del plan (AP):	
Valor razonable de los AP al 1° de enero	\$ 3,936,000
Rendimiento esperado de los AP	325,000
Ganancia o (pérdida) actuarial sobre los AP	<u>156,000</u>
Valor razonable de los AP al 31 de diciembre	<u>\$ 4,417,000</u>

c. Conciliación entre los saldos iniciales y finales del pasivo neto proyectado:

	<u>2010</u>
Cambios en el pasivo neto proyectado (PNP):	
PNP inicial	\$ 223,858,000
Costo neto del período	52,020,000
Ajuste por liquidación anticipada de obligaciones	1,021,000
Beneficios pagados	<u>(15,282,000)</u>
PNP final	<u>\$ 261,617,000</u>

d. Costo neto del período:

<u>Concepto</u>	<u>2010</u>		
	<u>Beneficios al retiro</u>	<u>Beneficios por terminación laboral</u>	<u>Total</u>
Costo laboral del servicio actual	\$ 10,286,000	\$ 1,516,000	\$ 11,802,000
Costo financiero	26,121,000	1,956,000	28,077,000
Rendimiento esperado de los activos del plan	(325,000)		(325,000)
Ganancia o pérdida actuarial, neta	6,937,000	2,455,000	9,392,000
Costo laboral del servicio pasado	2,967,000	107,000	3,074,000
Ajuste por liquidación anticipada de obligaciones	<u>1,021,000</u>		<u>1,021,000</u>
Costo neto del período	<u>\$ 47,007,000</u>	<u>\$ 6,034,000</u>	<u>\$ 53,041,000</u>

Conforme a la política descrita en la Nota 3-i, \$ 1,541,230 miles se capitalizan en la inversión en obras en proceso.

El costo laboral del año registrado por el Organismo al 31 de diciembre de 2009 ascendió a \$ 4,963,000.

e. Criterios utilizados para determinar las tasas de rendimiento esperado y real de los activos del plan:

La tasa de rendimiento esperado de los activos fue del 8.50% durante el 2010, la cual fue obtenida considerando las tasas de referencia vigentes durante 2009 de Certificados de la Tesorería de la Federación a 365 días, publicadas por el Banco de México.

Los criterios usados para obtener los rendimientos reales fueron los siguientes:

- Se estiman los activos considerando el saldo inicial, los pagos reales y las contribuciones efectuadas y considerando una tasa del 8.0%.
- La diferencia existente con los activos reales reportados para el cierre del ejercicio 2010, se consideran como la ganancia o pérdida, según sea el caso de los activos del plan.

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

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Tasa de descuento	8.00%	8.25%
Tasa de incremento salarial	5.50%	6.50%
Tasa de rendimiento de los activos del plan	8.50%	8.25%

- g. Montos correspondientes al período anual actual y a los cuatro períodos anuales precedentes en:

	(Millones de pesos)				
	<u>2010</u>	<u>2009</u>	<u>2008</u>	<u>2007</u>	<u>2006</u>
Obligación por beneficios definidos (OBD)	\$ 404,392	\$ 348,860	\$ 306,741	\$ 266,600	\$ 231,874
Valor razonable de los activos del plan (AP)	<u>(4,417)</u>	<u>(3,936)</u>	<u>(3,712)</u>	<u>(8,512)</u>	<u>(7,370)</u>
Situación del fondeo	<u>\$ 399,975</u>	<u>\$ 344,924</u>	<u>\$ 303,029</u>	<u>\$ 258,088</u>	<u>\$ 224,504</u>
Ajustes por experiencia sobre la OBD	<u>\$ 30,935</u>	<u>\$ 20,620</u>	<u>\$ 18,072</u>	<u>\$ 19,036</u>	<u>\$ 838</u>
Ajustes por experiencia sobre los AP	<u>\$ 156</u>	<u>\$ (82)</u>	<u>\$ 134</u>	<u>\$ 559</u>	<u>\$ (125)</u>

- h. Período de amortización de las partidas pendientes de amortizar para el plan de pensiones y prima de antigüedad por jubilación o por retiro sustitutivo de jubilación:

Beneficios por retiro:

		<u>Años</u>
Prima de antigüedad	Modificaciones al plan y carrera salarial	2.00
Pensiones	Modificaciones al plan y carrera salarial	2.00

Beneficios por terminación:

Prima de antigüedad	Modificaciones al plan	2.00
Compensaciones e indemn	Modificaciones al plan	2.00

- i. Contrato colectivo

Con fecha 18 de agosto de 2008 la CFE y el Sindicato Único de Trabajadores Electricistas de la República Mexicana (SUTERM) firmaron el convenio CFE-SUTERM 20/2008, sobre el régimen de pensiones para los trabajadores que ingresen al Organismo con posterioridad a la firma del mismo.

Con este convenio se resuelve el problema del pasivo laboral a largo plazo, ya que representaba un riesgo para la CFE.

Los derechos y prestaciones del contrato colectivo de trabajo vigente, se mantienen sin cambio alguno.

Para los trabajadores en activo y jubilados, de confianza y sindicalizados que fueron contratados hasta el 18 de agosto de 2008 se mantiene el plan de jubilación anterior.

Las características del nuevo esquema de jubilaciones para los trabajadores de nuevo ingreso son:

- Se crean cuentas individuales de jubilación.

El trabajador aporta 5% de su salario base de cotización y CFE aporta una vez y media lo que aporte el trabajador (7.5%).

- Estos fondos se manejarán en los términos que acuerden la CFE y el SUTERM, conforme a las disposiciones que emita la Comisión Nacional del Sistema de Ahorro para el Retiro (CONSAR).
- Ante el incremento en la expectativa de vida, el tiempo de servicio en la empresa para los nuevos trabajadores se incrementa en cinco años, excepto para los de líneas vivas que conservan el mismo número de años de servicios.

15. Provisión por demandas laborales y otras contingencias

- Existen 9,717 juicios de carácter laboral en proceso de resolución. De acuerdo al estudio realizado al 31 de diciembre de 2010 debe existir una provisión por \$ 3,545,024, la cual se registró contablemente. El estudio para crear la provisión por litigios laborales consideró la tendencia de los juicios resueltos en los últimos cinco años.
- El Organismo tiene aproximadamente 14,111 juicios en trámite de carácter penal, fiscal, civil, mercantil, agrarios y de arbitraje al 31 de diciembre de 2010, cuyos efectos económicos son diversos, de estos juicios algunos son considerados como relevantes por los abogados de CFE. Sin embargo, los importes contingentes reclamados al Organismo susceptibles de materializarse no son determinables, ya que actualmente los juicios se encuentran en proceso de resolución, por lo que el área jurídica responsable considera que en la fase actual de los procesos, la evaluación de la posibilidad de un resultado desfavorable no es posible de establecer, así como tampoco su cuantificación económica, por esta razón no se registra contablemente ninguna provisión.

16. Patrimonio

De acuerdo con lo señalado en la Nota 3-a, la actualización del patrimonio se distribuye entre cada uno de sus distintos componentes, según se muestra a continuación:

	<u>Valor nominal</u>	<u>Actualización</u>	<u>Total</u>
Patrimonio acumulado	\$ 105,008,058	\$ 239,243,076	\$ 344,251,134
Aportaciones recibidas	7,596,561		7,596,561
Resultado neto del período	<u>809,067</u>		<u>809,067</u>
	<u>\$ 113,413,686</u>	<u>\$ 239,243,076</u>	<u>\$ 352,656,762</u>

17. Otros ingresos, neto

Al 31 de diciembre de 2010 y 2009, otros ingresos netos, se integran como sigue:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Otros ingresos	\$ 5,824,647	\$ 3,764,895
Otros gastos	(4,028,219)	(3,502,709)
Productores externos de energía eléctrica, neto	<u>(8,324)</u>	<u>213,413</u>
	<u>\$ 1,788,104</u>	<u>\$ 475,599</u>

El suministro de gas a los productores externos de energía eléctrica se hace a través de la CFE, por lo que el Organismo liquida a PEMEX y a otros proveedores los importes relativos al mismo y los recupera de los productores externos. En el período, CFE liquidó el suministro de gas a proveedores por \$ 18,112,409 millones de pesos y recuperó de los productores externos \$ 18,104,085 millones de pesos.

18. Impuesto sobre la renta (ISR) sobre el remanente distribuible

De acuerdo a lo establecido en la Ley del ISR, el Organismo no causa este gravamen; sin embargo, debe retener y enterar el impuesto, así como exigir la documentación que reúna requisitos fiscales, cuando haga pagos a terceros y estén obligados a ello en términos de la Ley. El Organismo está obligado al pago de este impuesto por el remanente distribuible de las partidas que no reúnan dichos requisitos fiscales con fundamento en el Artículo 95 último párrafo de la Ley del ISR.

Durante los años terminados al 31 de diciembre de 2010 y 2009, se causó ISR sobre el remanente distribuible por \$ 1,150,824 y \$ 962,997, respectivamente, mismos que fueron determinados con fundamento en los Artículos 95 último párrafo y 102 de la Ley del ISR.

A partir del 1° de enero de 2008 se encuentra en vigor la Ley del Impuesto Empresarial a Tasa Única (IETU), esta ley aboga la Ley del Impuesto al Activo (IMPAC). El Organismo no es contribuyente del IETU de acuerdo a lo establecido en la Fracción I del Artículo 4 de la Ley del IETU y tampoco fue sujeto a la Ley del IMPAC de acuerdo a lo descrito en el Artículo 6 Fracción I de la Ley respectiva.

19. Transacciones celebradas con el Gobierno Federal

Las transacciones celebradas con el Gobierno Federal durante los años terminados el 31 de diciembre de 2010 y 2009, fueron las siguientes:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Subsidio del Gobierno Federal a consumidores	\$ 95,740,445	\$ 98,339,370
Acreditamiento del aprovechamiento a cargo de CFE mediante la aplicación de una tasa del 9% sobre los activos fijos netos en operación del año anterior	(55,748,887)	(55,484,574)
Reembolso de subsidio en efectivo	<u>(5,804,300)</u>	<u> </u>
Subsidio a consumidores no cubierto por el Gobierno Federal	<u>\$ 34,187,258</u>	<u>\$ 42,854,796</u>

Durante el ejercicio de 2010 se determinó un subsidio a los consumidores por \$ 95,740,445 (\$ 98,339,370 en 2009), del cual se efectuó el acreditamiento del aprovechamiento del ejercicio por \$ 55,748,887 (\$ 55,484,574 en 2009), adicionalmente a lo anterior, durante el ejercicio 2010 se recibió un reembolso de subsidio en efectivo por \$ 5,804,300, destinado al costo del combustible para la generación de energía eléctrica, el diferencial correspondiente al subsidio virtual al consumo no cubierto por el acreditamiento mencionado por \$ 34,187,258 (\$ 42,854,796 en 2009) se registró afectando directamente el patrimonio de la entidad.

20. Resultado integral de financiamiento

El resultado integral de financiamiento se integra como sigue:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Intereses a cargo, neto	\$ (5,593,298)	\$ (3,979,738)
Utilidad cambiaria, neta	<u>2,898,661</u>	<u>2,615,970</u>
	<u>\$ (2,694,637)</u>	<u>\$ (1,363,768)</u>

21. (Pérdida) utilidad integral

La (pérdida) utilidad integral al 31 de diciembre de 2010 y 2009, se integra como sigue:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Utilidad neta según estados de resultados	<u>\$ 809,067</u>	<u>\$ 1,185,369</u>
Otros movimientos de patrimonio	(1,099,491)	(315,823)
Efecto del período por instrumentos financieros registrados en el patrimonio acumulado	<u>(1,164,523)</u>	<u>716,548</u>
	<u>(2,264,014)</u>	<u>400,725</u>
	<u>\$ (1,454,947)</u>	<u>\$ 1,586,094</u>

Moneda	Al 31 de diciembre de 2010	Al 31 de diciembre de 2009
Dólares estadounidenses	\$ 12.3571	\$ 13.0587
Euros	16.5733	18.7353
Yenes japoneses	0.1526	0.1404
Franco suizos	13.2757	12.6378
Corona sueca	1.8392	

23. Compromisos

a. Contratos formalizados con productores independientes de energía

Al 31 de diciembre de 2010 se han firmado 22 contratos con inversionistas privados, denominados productores independientes de energía, donde se establece la obligación para CFE de pagar diversas contraprestaciones a cambio de que éstos garanticen el servicio de suministro de energía, con base en una capacidad de generación previamente establecida, a través de plantas de generación de energía financiadas y construidas por cuenta de dichos inversionistas.

Dichos contratos contienen una cláusula de contingencia, mediante la cual CFE se compromete a pagar anticipadamente al inversionista el valor de sus activos a la fecha en que se diera alguno de los supuestos de incumplimiento establecidos en la cláusula destinada para este fin en cada uno de los contratos suscritos y conforme a la metodología de cálculo que en el mismo contrato se establece.

Adicionalmente, la CFE está expuesta a riesgos inherentes entre los cuales se encuentran:

Riesgos inherentes a la CFE:

- Riesgos del mercado eléctrico.
- Cambios de Ley.
- Entre otros

Riesgos inherentes al productor independiente de energía:

- Obtención de financiamiento y variaciones en los costos del proyecto.
- Cumplimiento de eventos críticos.
- Penas convencionales por incumplimiento en la capacidad neta garantizada.
- Incumplimiento en las garantías operativas.
- Riesgos de operación de la central.
- Entre otros.

Conforme a lo indicado anteriormente, la información básica de las plantas de generación contratadas en estas condiciones, que originarán pagos futuros variables principalmente por concepto de compra de energía y capacidad de generación de energía eléctrica, es la siguiente:

<u>Central</u>	<u>Vigencia del contrato (en años)</u>	<u>Capacidad de generación (en MW)</u>	<u>Fechas de entrada en operación comercial</u>
CT Mérida III	25.5	484.0	9 de junio de 2000 Fase I y 14 de octubre de 2000 Fase II
CC Río Bravo II (Anáhuac)	25.0	495.0	18 de enero de 2002
CC Hermosillo	25.0	250.0	1 de octubre de 2001
CC Saltillo	25.0	247.5	19 de noviembre de 2001
CC Bajío (El Sauz)	25.0	495.0	9 de marzo de 2002
CC Bajío (generación complementaria)	5.0	0.0	9 de marzo de 2002
CC Tuxpan II	25.0	495.0	15 de diciembre de 2001
CC Monterrey III	25.0	449.0	27 de marzo de 2002
CC Altamira II	25.0	495.0	1° de mayo de 2002
CC Campeche	25.0	252.4	28 de mayo de 2003
CC Naco - Nogales	25.0	258.0	4 de octubre de 2003
CC Mexicali	25.0	489.0	20 de julio de 2003
CC Chihuahua III	25.0	259.0	9 de septiembre de 2003
CC Tuxpan III y IV	25.0	983.0	23 de mayo de 2003
CC Altamira III y IV	25.0	1,036.0	24 de diciembre de 2003
CC Río Bravo III	25.0	495.0	1° de abril de 2004
CC Río Bravo IV	25.0	500.0	1° de abril de 2005
CC La Laguna II	25.0	498.0	15 de marzo de 2005
CC Altamira V	25.0	1,121.0	22 de octubre de 2006
CC Tuxpan V	25.0	495.0	1° de septiembre de 2006
CC Valladolid III	25.0	525.0	27 de junio de 2006
CC Tamazunchale	25.0	1,135.0	21 de junio de 2007
CC Norte Durango	25.0	450.0	7 de agosto de 2010

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

b. Contratos con terceros

Se tienen obligaciones derivadas de contratos celebrados de terceros propietarios del gasoducto, denominado Ciudad PEMEX - Valladolid, así como de la Terminal de Carbón de la C.T. Presidente Plutarco Elías Calles, por las que CFE se obliga a pagar también diversas contraprestaciones, a cambio de que éstos garanticen el transporte de gas a través del gasoducto y la recepción, transporte y manejo de carbón, en el caso de la Terminal de Carbón.

Conforme a lo indicado anteriormente, a continuación se señalan los pagos futuros de proyectos en operación, así como la contingencia real de proyectos en operación y en construcción:

Compromisos de pagos futuros de proyectos en operación	(Cifras en millones de pesos)	
	2010	2009
CC Altamira II	\$ 2,010	\$ 2,760
CC Bajío	2,517	3,968
CC Campeche	3,743	4,289
CC Hermosillo	3,371	3,847
CT Mérida III	4,163	4,756
CC Monterrey III	3,465	4,076
CC Naco - Nogales	4,058	4,479
CC Río Bravo II	7,594	8,379
CC Mexicali	4,115	5,065
CC Saltillo	5,015	5,565
CC Tuxpan II	5,123	6,008
CC Chihuahua III	4,622	5,182
CC Tuxpan III y IV	16,672	18,578
CC Altamira III y IV	20,854	22,958
CC Río Bravo III	7,352	8,349
CC La Laguna II	11,835	13,172
CC Río Bravo IV	7,594	8,573
CC Valladolid III	7,520	8,446
CC Tuxpan V	7,379	8,356
CC Altamira V	21,706	24,093
CC Tamazunchale	16,850	18,663
CC Norte Durango	16,224	
Gasoducto Cd. PEMEX Valladolid	(537)	1,587
Terminal de Carbón de la CT Presidente Plutarco Elías Calles	1,419	531
Total	\$ 184,664	\$ 191,680

Monto de la contingencia real de proyectos en operación	(Cifras en millones de pesos)	
	2010	2009
CC Altamira II	\$ 1,068	\$ 1,584
CC Bajío (El Sauz)	1,788	2,865
CC Campeche	1,323	1,459
CC Hermosillo	1,479	1,640
CT Mérida III	1,495	1,724
CC Monterrey III	2,095	2,413
CC Naco - Nogales	1,637	1,761
CC Río Bravo II	2,832	3,041
CC Mexicali	2,112	2,599
CC Saltillo	1,964	2,129
CC Tuxpan II	3,051	3,451
CC Chihuahua III	1,766	1,923
CC Tuxpan III y IV	5,419	5,894
CC Altamira III y IV	6,294	6,707
CC Río Bravo III	2,783	3,101
CC La Laguna II	4,068	4,364
A la página siguiente	41,174	46,655

Monto de la contingencia real de proyectos en operación	(Cifras en millones de pesos)	
	2010	2009
De la página anterior	\$ 41,174	\$ 46,655
CC Río Bravo IV	3,165	3,411
CC Valladolid III	2,821	3,086
CC Tuxpan V	3,266	3,569
CC Altamira V	6,154	6,808
CC Tamazunchale	5,601	6,105
CC Norte Durango	5,113	-
Gasoducto Cd. PEMEX - Valladolid	1,392	2,348
Terminal de Carbón de la CT Presidente Plutarco Elías Calles	573	620
Total	69,259	72,602
Monto de la contingencia real de proyectos en construcción		
CC Norte Durango	-	6,156
CE La Venta III	1,250	-
CE Oaxaca I	1,239	-
CE Oaxaca II	271	-
Total contingencia real de proyectos en construcción	2,760	6,156
Total contingencia real de proyectos en operación y construcción	\$ 72,019	\$ 78,758

De acuerdo con lo anterior, al 31 de diciembre de 2010 la CFE tiene un compromiso del orden de \$ 184,664 millones, equivalente a 14,944 millones de dólares americanos, mismo que considera el cargo fijo por capacidad que se encuentra en operación, el cual está relacionado con el servicio y amortización de la deuda adquirida por el productor, reflejando los pagos que la CFE tendrá que hacer al productor externo por tener capacidad de generación eléctrica disponible para este Organismo. Existen compromisos adicionales para CFE, en caso de que ocurriera alguna situación fortuita o de fuerza mayor y eventos de incumplimiento resaltando que para el cálculo de los montos asumen ciertas consideraciones contractuales que dependen de las causas de terminación del contrato, con un monto a la fecha antes citada en cuentas de orden por \$ 72,019 millones equivalente a \$ 5,828 millones de dólares americanos.

c. Contratos de suministro de gas natural

Contrato de suministro de gas natural licuado proveniente de una Planta de Gas Natural Licuado (GNL) con Gas del Litoral, S. de R. L. de C. V.

Para este 2010, la base firme entregada fue de 500 MMPCD.

Contrato de suministro de gas natural en los puntos de entrega proveniente de una planta de almacenamiento de GNL y/o de gas natural continental, con el proveedor SEMPRA LNG Marketing México, S. de R. L. de C. V.

Para el segundo semestre de 2010 se tuvo una base firme promedio diaria de 118,033 MMBTU. La base variable en promedio fue de 40,544,545 MMBTU, incrementándose el total promedio diario a 158,231 MMBTU. El contrato permite que la Base Firme pueda variar entre 90 y el 110% de las cantidades mencionadas anteriormente para dicha Base, siendo importante señalar que relacionado con la Base Variable, ésta puede reducirse a cero dadas las condiciones de dicho contrato, lo que modificaría considerablemente el promedio diario.

Las bases para el primer semestre 2011 serán de:

	Base firme		Base variable	
	MMPC	MMBTU	MMPC	MMBTU
Enero	2,339	2,409,170	1,027	1,057,810
Febrero	2,100	2,163,000	924	951,720
Marzo	2,288	2,356,640	1,004	1,034,120
Abril	1,673	1,723,190	734	756,020
Mayo	2,872	2,958,160	1,261	1,298,830
Junio	3,198	3,293,940	1,404	1,446,120

d. Contratos de Obra Pública Financiada

Al 31 de diciembre de 2010 la CFE tiene firmados diversos contratos de obra pública financiada, cuyos compromisos de pago iniciarán en las fechas en que los inversionistas privados terminen la construcción de cada uno de los proyectos de inversión y le entreguen al Organismo los bienes para su operación. Los montos estimados de estos contratos obra pública financiada y las fechas estimadas de terminación de la construcción e inicio de operación, son los que se muestran en el cuadro siguiente:

Líneas de transmisión y subestaciones:

Proyecto	Capacidad		Monto estimado del contrato expresado en miles de		Etapa de operación
	Km-c	MVA	Dólares americanos	Pesos	
SE 1210 Norte Noroeste F4	7.4	60.0	14,790	\$ 182,762	Enero 2011
SE 1006 Central Sur 8DIST) F1	0.4	30.0	3,400	42,014	Enero 2011
LT 1222 Red de Transmisión Asoc. A CI Guerrero	2.9	0.0	1,240	15,323	Enero 2011
SE 1116 Transformación del Noreste F2 (Las Glorias)	140.0	500.0	105,900	1,308,617	Enero 2011
SE 1210 Norte Noroeste (Dist) F1	9.4	40.0	8,900	109,978	Enero 2011
SLT 1201 Transm. y Transf. Baja Calif.	5.4	50.0	7,900	97,621	Enero 2011
SE 1124 Bajío Centro	47.8	30.0	23,840	294,593	Marzo 2011
SLT1203 Trans. y Transf. Oriental Sureste	196.1	1,175.0	159,400	1,969,722	Marzo 2011
SE 1210 Norte Noroeste (Dist) F2 C2	6.5	212.0	31,510	389,372	Abril 2011
SE1212 Sur Peninsular (Dist) F4	12.6	38.8	8,430	104,170	Abril 2011
SE 1121 Baja California (Dist) F2	0.0	30.0	2,500	30,893	Abril 2011
SE 1006 Central Sur (Dist) F2	0.0	20.0	5,000	61,786	Abril 2011
SE 1213 Compensac. De Redes (Dist) F9 C3	20.0	1.5	2,770	34,229	Mayo 2011
SE 1210 Norte Noroeste F3	6.9	30.0	9,020	111,461	Junio 2011
SE 1323 Distribución Sur F1	9.8	90.0	14,430	178,313	Junio 2011

Proyecto	Capacidad		Monto estimado del contrato expresado en miles de		Etapa de operación
	Km-c	MVA	Dólares americanos	Pesos	
SE 1322 Distribución Centro F1	14.4	20.0	5,030	\$ 62,156	Junio 2011
SLT 1204 Convers. A 400 kv. Del áreas Peninsular F2	61.0	300.0	18,900	233,549	Julio 2011
SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente F1	28.7	500.0	36,980	456,966	Julio 2011
SE 1210 Norte Noroeste F5	29.7	20.0	14,540	179,672	Julio 2011
SE 1223 Red de Transm. Asoc. A Los Humeros II	8.2	9.4	4,180	51,653	Septiembre 2011
SE 1402 Cambio de Tensión de la L.T. Culiacán-Los Mochis	127.2	500.0	43,980	543,465	Septiembre 2011
SE 1124 Bajío-Centro (Dist) F2	0.2	30.0	4,950	61,168	Septiembre 2011
SE 1320 Distribución Noroeste F1	27.3	100.0	13,610	168,180	Septiembre 2011
SEN 1128 Centro-Sur (Dist) F1	5.3	50.0	5,980	73,895	Septiembre 2011
SLT 1117 Transmisión de Guaymas	12.3	133.0	14,820	183,132	Octubre 2011
SLT 1111 Transm. y Transform. Central-Occidental F1 C2	150.0	0.0	23,970	296,200	Noviembre 2011
SE 1401 Ses y LTs Aéreas Baja California y Noreste F1 C2	59.7	305.0	35,210	435,093	Noviembre 2011
SE 1013 Red de Transm. Asoc. A CH. La Yesca	220.1	0.0	70,150	866,851	Noviembre 2011
SE 1125 Distribución (Dist) F3 C2	69.8	20.0	16,630	205,499	Diciembre 2011

Centrales:

Proyecto	Capacidad MVA	Monto estimado del contrato expresado en miles de		Etapa de operación
		Dólares americanos	Pesos	
CG Los Humeros II Fase A	25.0	58,400	\$ 721,655	Octubre 2011
CG Los Humeros II Fase B	25.0	48,100	594,377	Mayo 2012
PH La Yesca C2	750.0	767,700	9,486,546	Junio 2012
CCI Baja California Sur III	40.9	91,900	1,135,617	Julio 2012
CC Re potenciación Manzanillo I U1 y U2	847.2	981,300	12,126,022	Noviembre 2012
Cogeneración Salamanca F1	430.2	319,900	3,953,036	Abril 2012

Estos proyectos se registran bajo el esquema de PIDIREGAS y la CFE aplica la política contable descrita en la Nota 3-e.

e. Fideicomisos

1. Ámbito de actuación.

1.1 CFE participa actualmente con el carácter de Fideicomitente o Fideicomisario en 26 (veintiséis) Fideicomisos, de los cuales 4 (cuatro) se encuentran en vías o en proceso de extinción.

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

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

- a. Ahorro de energía

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

Fideicomiso	Participación de CFE		
	Fideicomitente	Fiduciario	Fideicomisario
Fideicomiso para el Ahorro de Energía (FIDE), constituido el 14 de agosto de 1990	Constitución: Confederación de Cámaras Industriales (CONCAMIN), Cámara Nacional de la Industria de Transformación (CANACINTRA), Cámara Nacional de Manufacturas Eléctricas (CANAME), Cámara Nacional de la Industria de la Construcción (CNIC), Cámara Nacional de Empresas de Consultoría (CNEC) y Sindicato Único de Trabajadores Electricistas de la República (SUTERM)	Nacional Financiera, S.N.C.	En primer lugar: Los consumidores de energía eléctrica. En segundo lugar: CFE.
Fideicomiso Aislamiento Térmico de la Vivienda Mexicali (FIPATERM), constituido el 19 de octubre de 1990	CFE	Banco Nacional de Obras y Servicios Públicos, S.N.C.	CFE

El pasivo contingente de CFE al 31 de diciembre de 2010 por ser garante solidario en créditos obtenidos por el Fideicomiso para el Ahorro de Energía (FIDE) es de \$ 22,503.

El Fideicomiso para el Aislamiento Térmico de la Vivienda (FIPATERM) tiene activos por \$ 1,022,856 y pasivos por \$ 30,477.

- b. Gastos previos

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

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

El pasivo contingente de CFE al 31 de diciembre de 2010 por ser garante solidario en créditos obtenidos por el Fideicomiso de Gastos Previos es de \$ 2,536,075.

El Fideicomiso de Administración y Traslado de Dominio 2030 tiene activos por \$ 619,801 y pasivos por \$ 121,584.

c. Administración de contratos de obra

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

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

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

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

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

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

Los Fideicomisos que se muestran a continuación ya fueron liquidados en su totalidad, por lo que sólo se encuentran en proceso de extinción.

Fideicomiso	Participación de CFE		Fiduciario
	Fideicomitente	Fideicomisario	
**Líneas de transmisión BANCOMEXT, constituido el 8 de diciembre de 1993	Lehman Brothers International (Europe)	CFE	BANCOMEXT
**Topolobambo II (Electrolyser, S. A. de C. V.), constituido el 14 de noviembre de 1991	Bufete Industrial Construcciones, S. A. de C. V. y Electrolyser, S. A. de C. V., respecto de su aportación al Fideicomiso.	En primer lugar: Electrolyser, S. A. de C. V., respecto de su aportación y En segundo lugar: CFE	Santander, S. A.

Fideicomiso	Participación de CFE		Fiduciario
	Fideicomitente	Fideicomisario	
**Temascal II, constituido el 22 de diciembre de 1992	Cegelec de México, S. A. de C. V. e ICA Industrial, S. A. de C. V.	En primer lugar: todas y cualesquiera de las instituciones financieras o de crédito que otorguen créditos o garantías a favor del Fideicomiso, así como los compradores, titulares o tenedores de títulos. En segundo lugar: CFE	Banco del Centro, S. A.
** En proceso de extinción.			

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

La CFE en este tipo de fideicomisos participa en la realización del pago de rentas con base en las tablas de amortización trimestrales presentadas por los consorcios en sus ofertas. La mayoría de estas tablas incluyen cuarenta pagos trimestrales. Los proyectos que se llevaron a cabo bajo esta modalidad y se encuentran vigentes son los siguientes:

Fideicomiso	Participación de CFE		Fiduciario
	Fideicomitente	Fideicomisario	
C. G. Cerro Prieto IV, constituido el 28 de noviembre de 1997	Constructora Geotermo-eléctrica del Pacífico, S. A. de C. V. y CFE.	CFE	BANCOMEXT
C.C.C. Monterrey II, constituido el 17 de octubre de 1997	Monterrey Power, S. A. de C. V. y CFE.	CFE	Nacional Financiera, S.N.C.
C.C.C. Chihuahua, constituido el 8 de diciembre de 1997	Norelec del Norte, S. A. de C. V. y CFE.	CFE	Nacional Financiera, S.N.C.
C.D. Puerto San Carlos II, constituido el 14 de septiembre de 1998	C.D. Puerto San Carlos, S. A. de C. V. y CFE.	CFE	BANCOMEXT
C. G. Tres Vírgenes, constituido el 15 de enero de 1999	SPE Alstom, S. A. de C. V. y CFE.	CFE	BANCOMEXT
C.C.C. Rosarito III (8 y 9), constituido el 22 de agosto de 1997	CFE y Rosarito Power, S. A. de C. V.	CFE	BANCOMEXT

Fideicomiso	Participación de CFE		Fiduciario
	Fideicomitente	Fideicomisario	
C.T. Samalayuca II, constituido el 2 de mayo de 1996	Compañía Samalayuca II, S. A. de C. V.	En primer lugar: El banco extranjero representante común de los acreedores; En segundo lugar: Compañía Samalayuca II, S. A. de C. V. En tercer lugar: CFE	Banco Nacional de México, S. A.
SE 212 Subestaciones SF6 Potencia, constituido el 21 de agosto de 1997	Siemens Proyecto de Energía, S. A. de C. V.	CFE	Nacional Financiera, S.N.C.
SE 213 Subestaciones, constituido el 25 de agosto de 1997	Siemens Proyecto de Energía, S. A. de C. V.	CFE	Nacional Financiera, S.N.C.
LT 215 Alstom CEGICA, constituido el 5 de diciembre de 1997	CEGICA, S. A. de C. V.	CFE	BANCOMEXT
**LT 217 Líneas de Transmisión Noroeste 2, constituido el 10 de octubre de 1997	Elinattech, S. A.	CFE	Nacional Financiera, S.N.C.
SE 218 Noroeste, constituido el 5 de diciembre de 1997	Dragados y CYMI, S. A. de C. V.	CFE	BANCOMEXT
SE 221 Occidental, constituido el 7 de noviembre de 1997	SPE Subestaciones AEG, S. A. de C. V.	CFE	Nacional Financiera, S.N.C.
Terminal de Carbón CT Presidente Plutarco Elías Calles (Petacalco), constituido el 22 de noviembre de 1996	Techint, S. A., Grupo Mexicano de Desarrollo, S. A. de C. V. y Techint Compagnia Técnica Internazionale S.P.A.	CFE y Carbonser, S. A. de C. V.	Banco Nacional de México, S. A. (Banamex)
** En proceso de extinción.			

Al 31 de diciembre de 2010, CFE tiene pasivos por \$ 8,427,644 y activos fijos por \$ 20,124,328, correspondiente a los CAT de los fideicomisos antes mencionados.

Terminal de Carbón de CT Presidente Plutarco Elías Calles

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

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

Instalación	Registro contable de cargo fijo por capacidad de ene-dic 2010
Carbón Petacalco	\$ 83,400

d. Fideicomisos de participación indirecta

Adicionalmente mantiene relación indirecta por no ser Fideicomitente, pero con participación en calidad de acreditado, con cinco Fideicomisos de garantía y pago de financiamiento, constituidos por Instituciones Financieras como Fideicomitente y Fideicomisarios para la emisión de valores vinculados a créditos otorgados a CFE. La propia CFE está nominada como Fideicomisaria en segundo lugar, por la eventualidad específica de que adquiera algunos de los certificados emitidos, y mantiene representación en sus Comités Técnicos de conformidad con las disposiciones contractuales (ver Nota 11-d).

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

Fideicomiso	Participación de CFE		Fiduciario
	Fideicomitente	Fideicomisario	
Fideicomiso N° 161, constituido el 2 de octubre de 2003	ING (México), S. A. de C. V., Casa de Bolsa, ING Grupo Financiero	En primer lugar: Cada uno de los tenedores preferentes de cada emisión. En segundo lugar: CFE.	Bank of America
Fideicomiso N° 194, constituido el 3 de mayo de 2004	En primer lugar: ING (México), S. A. de C. V. y Casa de Bolsa, ING Grupo Financiero. En segundo lugar: Deutsche Securities, S. A. de C. V. y Casa de Bolsa.	En primer lugar: Cada uno de los tenedores preferentes de cada emisión. En segundo lugar: CFE.	Bank of America
Fideicomiso N° 290, constituido el 7 de abril de 2006	Casa de Bolsa BBVA Bancomer, S. A. de C. V., Grupo Financiero BBVA Bancomer, HSBC Casa de Bolsa, S. A. de C. V., Grupo Financiero HSBC e IXE Casa de Bolsa, S. A. de C. V., IXE Grupo Financiero.	En primer lugar: Cada uno de los tenedores preferentes de cada emisión. En segundo lugar: CFE.	Bank of America
Fideicomiso N° 232246, constituido el 3 de noviembre de 2006	Banco Nacional de México, S. A., Integrante del Grupo Financiero Banamex.	En primer lugar: Cada uno de los tenedores preferentes de cada emisión. En segundo lugar: CFE.	HSBC México, S. A., Grupo Financiero HSBC
Fideicomiso N° 411, constituido el 6 de agosto de 2009	Banco Nacional de México, S. A., Integrante del Grupo Financiero Banamex.	En primer lugar: Cada uno de los tenedores preferentes de cada emisión. En segundo lugar: CFE.	Bank of América México, S. A., Grupo Financiero Bank of América

Al 31 de diciembre de 2010 existen fondos por disponer en los fideicomisos arriba mencionados por \$ 545,397.

2. Naturaleza jurídica.

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

- a. En 18 de ellos, CFE no tiene el carácter de Fideicomitente en su constitución.
- b. Los 8 restantes no cuentan con estructura orgánica análoga a la de las entidades paraestatales que los conformen como "entidades" en los términos de la Ley.
- 2.2 La SHCP ha mantenido en registro para efectos de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, únicamente para el caso de 9 (nueve) de ellos, por la asignación de recursos federales, o la aportación del usufructo de terrenos propiedad de CFE donde se construirán las obras.

Registro de Fideicomisos ante SHCP		
No.	Fideicomisos	Registro
1	Fideicomiso Aislamiento Térmico de la Vivienda Mexicali, FIPATERM	700018TOQ058
2	Fideicomiso de Gastos Previos	200318TOQ01345
3	Fideicomiso de Admón. y Traslado de Dominio 2030	200318TOQ01050
4	Fideicomiso para el Ahorro de Energía (FIDE)	700018TOQ149
5	C. C.C. Chihuahua	199818TOQ00857
6	C. T. Monterrey II	199818TOQ00850
7	C. G. Cerro Prieto IV	199818TOQ00860
8	C.D. Puerto San Carlos II	200018TOQ01042
9	C. G. Tres Vírgenes	200018TOQ01043

24. Cuentas de orden

Las cuentas de orden que se presentan en el balance general se componen de los siguientes conceptos:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Pagos futuros de proyectos de inversión condicionada (Nota 23-b):		
Activo	\$ 184,663,733	\$ 191,680,242
Pasivo	(184,663,733)	(191,680,242)
Monto de la contingencia proyectos de inversión condicionada (Nota 23-b):		
Activo	72,018,871	78,758,198
Pasivo	(72,018,871)	(78,758,198)
Cuentas de orden de garantías otorgadas en Fideicomisos:		
Activo	2,558,578	2,130,384
Pasivo	(2,558,578)	(2,130,384)
Cuentas de orden de bienes en comodato:		
Activo	106,496,000	
Pasivo	(106,496,000)	
Total cuentas de orden activo	365,737,182	272,568,824
Total cuentas de orden pasivo	(365,737,182)	(272,568,824)

25. Información por segmentos

Al 31 de diciembre de 2010, la CFE cuenta con una Red Nacional de Fibra Óptica de 34,590.62 kilómetros que se dividen en Red Internodal: 27,586.92 Kilómetros y Red de Acceso y Acceso Local; 7,003.70 Km., desarrollada para incrementar la seguridad y confiabilidad del Sistema Eléctrico Nacional, y que permitirá instrumentar una solución de largo plazo para las comunicaciones técnico-administrativas de voz, datos, video, entre otras; sustituyendo paulatinamente los servicios de telecomunicaciones que actualmente son prestados por terceros.

Con el propósito de maximizar la utilización de dicha red de fibra óptica, y dado que ésta cuenta con la capacidad de ofrecer servicios a terceros, la CFE solicitó y obtuvo el día 10 de noviembre de 2006 de parte de la Secretaría de Comunicaciones y Transportes (SCT), un título de "Concesión de red pública de telecomunicaciones para la prestación de los servicios de provisión y arrendamiento de capacidad de la red y la comercialización de la capacidad adquirida, respecto de redes de otros concesionarios, originalmente en 71 poblaciones del país", los cuales se han incrementado a nivel nacional con una vigencia inicial de 15 años prorrogables.

Esta red, indispensable para la operación de CFE, se convierte en un complemento importante de la red de telecomunicaciones de todo el país, por lo que con fecha 28 de marzo de 2006 se publicó en el Diario Oficial de la Federación el acuerdo No. 33/2006 emitido por la Junta de Gobierno de CFE de fecha 28 de febrero de 2006, mediante el cual se reforman diferentes numerales del estatuto orgánico de CFE, para modificar el objeto con la prestación del servicio de telecomunicaciones en términos de la Ley Federal de Telecomunicaciones.

A efecto de lograr una adecuada operación de la red, tanto para propósitos internos como para el uso por terceros, la Junta de Gobierno de CFE ha autorizado la modificación de la estructura orgánica creando dos Coordinaciones: la primera, la Coordinación de Fibra Óptica, dedicada a la operación y mantenimiento de la red de fibra óptica; y la segunda, la Coordinación de CFE Telecom, con funciones relacionadas con la comercialización de los servicios autorizados en el título de concesión.

Durante el 2010, los esfuerzos de la CFE además de promocionar sus servicios entre operadores de telecomunicaciones y grandes usuarios externos, se incrementó la promoción entre los clientes internos; a firmar contratos comerciales y entregar servicios solicitados a clientes; y a implementar un sistema de calidad que ayude a reducir los tiempos de los procesos y garantice altos niveles de calidad de los enlaces.

Hasta diciembre de 2010, se han firmado 90 contratos con 54 empresas, las cuales se enlistan a continuación:

No.	Clientes
1.	Petróleos Mexicanos (PEMEX)
2.	Secretaría de Comunicaciones y Transportes (SCT)
3.	Telecomunicaciones Mexicanas, S. A. de C. V.
4.	Comisión Nacional para el Desarrollo de los Pueblos Indígenas (CDI)
5.	Pegaso PCS, S. A. de C. V.
6.	Protel I-Next, S. A. de C. V.
7.	Marcatel Com, S. A. de C. V.
8.	Televisión Internacional, S. A. de C. V.
9.	Iusatel, S. A. de C. V.
10.	Axtel, S.A.B. de C. V.

No.	Clientes
11.	B.TEL, S. A. de C. V.
12.	Compañía Hidroeléctrica La Yesca, S. A. de C. V.
13.	Cementos Moctezuma, S. A. de C. V.
14.	Cable Visión Regional, S. A. de C. V.
15.	Econo Cable, S. A. de C. V.
16.	TV Ojo Caliente, S. A. de C. V.
17.	Industriales Peñoles, S. A. de C. V.
18.	Compañía Minera La Parreña, S. A. de C. V.
19.	XC Networks, S. A. de C. V.
20.	Cablemas Telecomunicaciones, S. A. de C. V.
21.	Universidad Autónoma de Coahuila
22.	Megacable Comunicaciones, S. A. de C. V.
23.	Operbes, S. A. de C. V.
24.	Ica Infraestructura, S. A. de C. V.
25.	Cablevisión Red, S. A. de C. V.
26.	Comisión Estatal de Energía de Baja California
27.	México Red de Telecomunicaciones, S. de R. L. de C. V.
28.	Secretaría de Medio Ambiente y Recursos Naturales
29.	José Guadalupe Manuel Trejo García
30.	Minera Peñasquito, S. A. de C. V.
31.	Comisión Nacional Forestal
32.	Sociedad de la Información y el Conocimiento (SCT)
33.	Radiomóvil Dipsa, S. A. de C. V.
34.	Minera Maple, S. A. de C. V.
35.	Secretaría de Economía
36.	Fondo de Información y Documentación para la Industria INFOTEC
37.	Instituto Nacional de Investigaciones Nucleares
38.	Televisión por Cable del Norte de Sonora, S. A. de C. V.
39.	Servicios Administrativos CIT, S. C.
40.	Nacional Financiera, S.N.C.
41.	Alestra, S. de R. L. de C. V.
42.	Grupo de Telecomunicaciones Mexicanas, S. A. de C. V. (GTM)
43.	TV de Uruapan, S. A.
44.	Centro de Contacto Avanzado, S. A. de C. V.
45.	Sociedad Civil Servicios Administrativos CIT, S. C.
46.	Fideicomiso para el ahorro de energía eléctrica
47.	Kbest Technologies de México
48.	Cablevisión Red
49.	Desarrollos Mineros de San Luis
50.	Comisión estatal de energía de Baja California
51.	SAGARPA
52.	Productora Nacional de Biológicos Veterinarios
53.	Instituto Nacional de las Mujeres
54.	Spacenet

El segmento "Fibra Óptica" incluye los servicios internos para la operación de CFE y los servicios externos para la prestación de servicios de provisión y arrendamiento de la capacidad de la red y comercialización de la capacidad adquirida, respecto de redes de otros concesionarios a nivel nacional con infraestructura propia y/o arrendada, la concesión otorgada por la Secretaría de Comunicaciones y Transportes (SCT), es para instalar, operar y explotar una red pública de comunicaciones, que otorga el Gobierno Federal por conducto de la SCT a favor de la CFE.

El segmento "Fibra Óptica" que se describe, incluye ingresos principalmente por la prestación de servicios de provisión y arrendamiento de la capacidad de la red y comercialización de la capacidad adquirida, respecto de otros concesionarios a nivel nacional con infraestructura propia y/o arrendada, así como ingresos obtenidos por adecuaciones y sus costos incurridos en cada rubro.

a. Información por segmento operativo:

	2010			
	Servicios de			Total
	Energía	Fibra óptica		
		Internos	Externos	
Ingresos	\$ 254,417,339		\$ 266,984	\$ 254,684,323
Depreciación y amortización	27,207,696		1,657	27,209,353
Resultado integral de financiamiento	(2,694,642)		(5)	(2,694,637)
Utilidad (pérdida) de operación	(37,228,535)		103,401	(37,125,134)
Inversión en activos productivos	666,901,387	\$ 4,282,277	22,630	671,206,294
Activos totales	836,321,100	4,778,935	102,238	841,202,273

	2009			
	Servicios de			Total
	Energía	Fibra óptica		
		Internos	Externos	
Ingresos	\$ 220,034,258		\$ 160,146	\$ 220,194,404
Depreciación y amortización	26,639,495		1,680	26,641,175
Resultado integral de financiamiento	(1,363,768)			(1,363,768)
Utilidad (pérdida) de operación	(39,889,598)		71,337	(39,818,261)
Inversión en activos productivos	645,893,358	\$ 3,528,154	23,344	649,444,856
Activos totales	798,764,443	4,205,695	73,694	803,043,832

b. Plantas, instalaciones y equipo en proceso operativo

Formando parte del rubro plantas, instalaciones y equipo se incluyen las plantas, instalaciones y equipo en operación cuya integración es como sigue:

	2010	2009
Generación	\$ 322,608,433	\$ 324,359,203
Transmisión y transformación	122,271,435	116,130,908
Fibra óptica	3,773,004	3,291,003
Control	776,293	756,185
Distribución	185,014,102	172,699,662
Construcción	958,763	939,581
Corporativo	1,178,258	1,255,532
Total de propiedades, plantas y equipo	\$ 636,580,288	\$ 619,432,074

c. Ingresos por división (zona geográfica):

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Baja California	\$ 15,115,356	\$ 13,993,676
Noroeste	16,136,810	14,585,977
Norte	17,247,350	15,094,250
Golfo Norte	35,320,438	29,966,856
Centro Occidente	10,521,778	8,818,624
Centro Sur	10,034,467	8,373,074
Oriente	12,993,384	11,875,344
Sureste	10,291,598	9,727,263
Bajío	24,020,620	20,078,927
Golfo Centro	11,271,627	9,972,019
Centro Oriente	14,277,909	9,337,458
Peninsular	10,776,674	9,975,636
Jalisco	16,631,030	14,730,334
Zona Central del País	<u>41,996,308</u>	<u>6,209,105</u>
Subtotal ventas al detalle	<u>246,635,349</u>	<u>182,738,543</u>
En bloque para reventa	<u>985,936</u>	<u>33,399,177</u>
Otros programas:		
Consumos en proceso de facturación	2,339,378	255,775
Usos ilícitos	914,321	600,903
Por falla de medición	607,031	515,728
Por error de facturación	<u>1,197,566</u>	<u>1,326,093</u>
	<u>5,058,296</u>	<u>2,698,499</u>
Otros productos de explotación:		
Servicio de porteo de energía eléctrica	1,349,935	884,653
Reconexión de servicios	207,257	196,841
Servicios conexos CENACE	142,826	75,333
Otros	<u>37,740</u>	<u>41,212</u>
	<u>1,737,758</u>	<u>1,198,039</u>
Total productos de explotación	<u>\$ 254,417,339</u>	<u>\$ 220,034,258</u>

d. Ingresos por grupos homogéneos de clientes

Servicio doméstico	\$ 53,910,005	\$ 44,464,791
Servicio comercial	32,855,289	23,422,679
Servicio para alumbrado público	13,796,106	10,696,507
Servicio agrícola	4,131,719	3,696,059
Servicio industrial	<u>141,942,230</u>	<u>100,458,507</u>
Total ventas al detalle	<u>246,635,349</u>	<u>182,738,543</u>

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
De la página anterior	\$ <u>246,635,349</u>	\$ <u>182,738,543</u>
En bloque para reventa	<u>985,936</u>	<u>33,399,177</u>
Otros programas:		
Consumos en proceso de facturación	2,339,378	255,775
Usos ilícitos	914,321	600,903
Por falla de medición	607,031	515,728
Por error de facturación	<u>1,197,566</u>	<u>1,326,093</u>
	<u>5,058,296</u>	<u>2,698,499</u>
Otros productos de explotación:		
Servicio de porteo de energía eléctrica	1,349,935	884,653
Reconexión de servicios	207,257	196,841
Servicios conexos CENACE	142,826	75,333
Otros	<u>37,740</u>	<u>41,212</u>
	<u>1,737,758</u>	<u>1,198,039</u>
	<u>7,781,990</u>	<u>37,295,715</u>
Total productos de explotación	<u>\$ 254,417,339</u>	<u>\$ 220,034,258</u>

El grupo "El bloque para reventa" se incluyen las ventas de energía a Compañía de Luz y Fuerza del Centro, Organismo Público Descentralizado del Gobierno Federal por un monto de \$ 60,748,989 y \$ 47,766,106 correspondiente al ejercicio de 2008 y 2007, que representan el 22% y 21% respectivamente, con respecto del total de las ventas.

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

26. Aportación patrimonial del Gobierno Federal y entero de aprovechamiento

La SHCP, a través de los Oficios 312.A.7190 de fecha 22 de diciembre de 2010, instruyó a la CFE para que llevara a cabo una adecuación presupuestaria en el Módulo de Adecuaciones Presupuestarias para Entidades (MAPE) por un monto de \$ 23,000,000. Estos registros presupuestarios en los flujos de efectivo, efectuados como suma cero entre ingresos adicionales en el rubro de ingresos diversos derivados del patrimonio invertido por el Gobierno Federal y disminución en las disponibilidades a modo de pago de aprovechamiento, se registraron en el MAPE para efectos presupuestarios y en contabilidad se operó un registro de adeudo a favor del Gobierno Federal y otro registro por la cancelación del mismo, derivado del patrimonio invertido por el Gobierno Federal. Ambos registros tuvieron un efecto compensado en el patrimonio de la entidad.

27. Nuevos pronunciamientos

Adopción de las "Normas Internacionales de Información Financiera" (IFRS)

A partir de 2012 el Organismo está obligado a preparar sus estados financieros de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera, emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB) de conformidad con las disposiciones normativas establecidas por la Comisión Nacional Bancaria y de Valores, para las entidades que sean emisoras de valores. A la fecha de emisión de este informe, la Compañía se encontraba en proceso de identificación y determinación de los efectos correspondientes, considerando que la información financiera al 31 de diciembre de 2009 será utilizada como base para la aplicación de las disposiciones normativas de referencia.

A partir del 1º de enero de 2011 entran en vigor nuevos pronunciamientos normativos emitidos por el CINIF, los cuales deberán ser observados para la presentación de la información financiera. Una síntesis de las nuevas disposiciones se incluye a continuación:

NIF B-5 "Información financiera por segmentos"

La NIF B-5 establece, mediante aplicación retrospectiva, lo siguiente:

- a. Información complementaria por cada segmento operativo incluyendo, en su caso, las áreas en etapa preoperativa.
- b. Los ingresos y gastos por intereses deben de mostrarse por separado.
- c. Los importes de los pasivos por segmento operativo.
- d. Se deberá presentar información de la entidad en su conjunto sobre productos o servicios, áreas geográficas y principales clientes.

NIF C-4 "Inventarios"

La NIF C-4 establece, mediante aplicación retrospectiva, lo siguiente:

- a. Se elimina el uso del costeo directo como un sistema de valuación.
- b. No se permite la valuación de inventarios a través de la fórmula (antes método) de últimas entradas primeras salidas "UEPS".
- c. Se cambió la regla de valuación al costo, estableciendo que el inventario se expresará sobre la base del "Costo o valor de mercado", el que sea menor, donde el valor de mercado no exceda a la base del valor neto de realización y no considerar la base del valor de realización.
- d. El costo financiero, en los casos en los que se utilice el crédito para el pago de mercancías, no debe capitalizarse cuando las mercancías que se utilizan en la fabricación de un producto para dejarlo en condiciones de venta, utilizan un período corto en su fabricación. En caso contrario, el costo financiero deberá capitalizarse.
- e. Requiere la revelación del importe de cualquier pérdida por deterioro de inventarios reconocido como costo en el período, de cualquier otro importe incluido en el costo de ventas o cuando una parte se refleje como operación discontinuada.

- f. Señala que los pagos anticipados (anticipos a proveedores) no forman parte de los inventarios, debido a que a la fecha de su registro no se han transferido los riesgos y beneficios, en caso contrario, deberán formar parte de los inventarios.

NIF C-5 "Pagos anticipados"

La NIF C-5 establece, mediante aplicación retrospectiva, lo siguiente:

- a. Considera que los pagos anticipados no transfieren al Organismo los beneficios y riesgos inherentes de los bienes que está por adquirir o a los servicios que está por recibir, por lo tanto, los anticipos para la compra de inventarios o inmuebles, maquinaria y equipo, entre otros, deben presentarse en el rubro de pagos anticipados.
- b. Al momento de recibir los bienes, los pagos anticipados deben reconocerse como un gasto en el estado de resultados del período, o como un activo cuando el Organismo tenga certeza de que el bien adquirido le generará beneficios económicos futuros.
- c. Requiere que los pagos anticipados o una porción de éstos se apliquen al estado de resultados en el momento en que se determina que surge una pérdida por deterioro en su valor; es decir, en el importe de los beneficios económicos futuros esperados.
- d. Requiere que los pagos anticipados se presenten en el activo circulante o no circulante dependiendo a la clasificación de la partida de destino.
- e. Esta NIF excluye de su alcance a los pagos anticipados que se tratan en otras NIF; por ejemplo, por impuestos a la utilidad, por activo neto proyectado derivado de un plan de pensiones y por intereses pagados por anticipado.

NIF C-6 "Propiedades, planta y equipo"

La NIF C-6 establece, mediante aplicación retrospectiva, lo siguiente:

- a. Las propiedades, planta y equipo utilizados para desarrollar o mantener activos biológicos y de industrias extractivas forman parte del alcance de esta NIF.
- b. Se incorpora el tratamiento del intercambio de activos en atención a la sustancia económica.
- c. Se adicionan las bases para determinar el valor residual de un componente, considerando montos actuales que el Organismo podría obtener actualmente por la disposición del mismo, como si éstos estuvieran en la fase final de su vida útil.
- d. Se elimina la disposición que requería que debía asignarse un valor determinado por avalúo a las propiedades, planta y equipo adquiridos sin costo alguno o a un costo que es inadecuado para expresar su significado económico, para valuarse a valor nulo a partir de la vigencia de esta disposición.
- e. Se establece la obligatoriedad de depreciar componentes que sean representativos de una partida de propiedades, planta y equipo, independientemente de depreciar el resto de la partida como si fuera un solo componente.
- f. Se señala que cuando un componente esté sin utilizar debe continuar depreciándose, salvo que se utilicen métodos de depreciación en función a la actividad.

NIF C-18 "Obligaciones asociadas con el retiro de propiedades, planta y equipo"

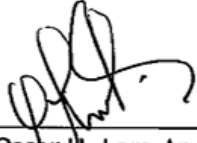
Esta NIF establece mediante aplicación retrospectiva las normas particulares para el reconocimiento inicial y posterior de las obligaciones asociadas con el retiro de componentes de propiedades, planta y equipo mediante el uso de la técnica de valor presente esperado y una tasa de descuento apropiada. Esta NIF deja sin efectos la aplicación supletoria de la Interpretación de las Normas Internacionales de Información Financiera No. 1 (por sus siglas en inglés IFRIC 1).

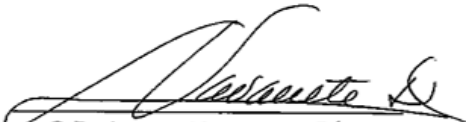
28. Emisión de los estados financieros

Estos estados financieros han sido aprobados con fecha 3 de marzo de 2011 por el Ing. Alfredo Elías Ayub, Director General; Lic. Francisco J. Santoyo Vargas, Director de Finanzas; C.P. Oscar H. Lara Andrade, Subdirector de Control Financiero y la C.P. Aurora Navarrete Díaz, Gerente de Contabilidad, responsables de la información financiera del Organismo.


Ing. Alfredo Elías Ayub
Director General


Lic. Francisco J. Santoyo Vargas
Director de Finanzas


C.P. Oscar H. Lara Andrade
Subdirector de Control Financiero


C.P. Aurora Navarrete Díaz
Gerente de Contabilidad