

## II. PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)

**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA  
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)<sup>1-/</sup>**  
(Millones de dólares al 30 de junio de 2013)  
**CUADRO No. 1**  
**HOJA 1 DE 4**

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros Vigente
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente <sup>2-/</sup>	Pasivo Total	
<b>Proyectos de Inversión que suponen Obligaciones financieras</b>	<b>430.8</b>	<b>1,723.8</b>	<b>2,154.6</b>	<b>4,037.3</b>
CFE	430.8	1,723.8	2,154.6	4,037.3
CT Samalayuca II	24.0	98.6	122.6	122.6
CG Cerro Prieto IV	3.1	5.2	8.3	8.3
C.C. Monterrey II	58.6	0.0	58.6	58.6
C.C.C. Chihuahua	2.9	14.6	17.5	17.5
SE SF6 Potencia y Distribución (212 y2 13)	31.0	0.0	31.0	31.0
L.T. Sureste-Peninsular 215	15.7	10.1	25.8	25.8
SE 218 Noroeste	3.9	2.6	6.5	6.5
SE 221 Occidental	16.8	0.0	16.8	16.8
C.C. Rosarito III (Unidades 8 y 9)	0.0	130.8	130.8	130.8
C.G. Los Azufres II y CG	3.1	0.0	3.1	3.1
504 Norte Occidental	1.5	0.0	1.5	1.5
413 Noroeste Occidental	2.3	0.0	2.3	2.3
607 Sistema Bajío Oriental	0.5	0.0	0.5	0.5
LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	4.9	0.0	4.9	4.9
LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	3.6	0.0	3.6	3.6
LT Manuel Moreno Torres Red Aso. (2° etapa)	12.4	6.7	19.1	19.1
LT 411 Sistema Nacional	1.9	0.0	1.9	1.9
LT 414 Norte Occidental	5.3	0.0	5.3	5.3
LT 502 Oriental Norte	0.8	0.2	1.0	1.0
LT 506 Saltillo Cañada	5.8	0.0	5.8	5.8
Red Asociada de Transmisión de CCI Baja California Sur I	2.1	0.0	2.1	2.1
C.C. El Sauz Conversión de TG a CC	7.1	4.7	11.8	11.8
L.T. 610 Transmisión Noroeste-Norte	4.9	1.3	6.2	6.2
L.T. 612 Subtransmisión Norte Noreste	1.0	0.3	1.3	1.3
L.T. 613 Subtransmisión Occidental	1.5	0.3	1.8	1.8
L.T. 614 Subtransmisión Oriental Fase I	2.4	0.6	3.0	3.0

**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA  
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)<sup>1/-</sup>**  
(Millones de dólares al 30 de junio de 2013)  
**CUADRO No. 1**  
**HOJA 2 DE 4**

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente <sup>2/-</sup>	Pasivo Total	Vigente
C.H. Manuel Moreno Torres (2° fase)	10.2	0.0	10.2	10.2
RM Carbón II	1.6	0.4	2.0	2.0
RM C.T. Valle de México	1.2	0.2	1.4	1.4
C.C.I. Baja California Sur I	9.3	7.9	17.2	17.2
R.M. Botello	1.3	0.3	1.6	1.6
R.M. Dos Bocas	2.9	0.7	3.6	3.6
R.M. Gómez Palacio	1.9	0.5	2.4	2.4
R.M. Ixtaczoquitlán	0.2	0.0	0.2	0.2
R.M. Tuxpango	0.4	0.1	0.5	0.5
L.T. Red de Transmisión Asociada a Altamira V	2.9	0.7	3.6	3.6
R.M. C.T. Carbón II U 2 y 4	0.9	0.2	1.1	1.1
S.L.T. 803 Noíne	0.0	0.0	0.0	6.6
1111 Transmisión y Transformación Central Occidental	0.0	0.0	0.0	19.4
SUV Suministró de Vapor C. Cerro Prieto	2.6	0.7	3.3	3.3
CH el Cajón	30.6	448.0	478.6	478.6
CCC Poza Rica	0.0	0.0	0.0	131.2
Red de Transmisión Asociada al Pacífico ( 1° y 2° fase)	0.0	0.0	0.0	15.2
1203 Transmisión y Transformación Oriental Sureste	0.0	0.0	0.0	6.1
SLT 1204 Conversión a 400 KV del Área Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.2
SLT 806 Bajío ( 3° fase)	0.0	0.0	0.0	22.9
CCE Pacífico	41.0	150.2	191.2	191.2
SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	0.0	0.0	0.0	14.8
SE 1124 Bajío Centro	0.0	0.0	0.0	0.3
1121 Baja California	0.0	0.0	0.0	32.3
Laguna Verde	41.0	402.4	443.4	443.4
CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U 1 y 2 ( etapa 2 )	65.7	435.5	501.2	501.2
CI Guerrero Negro III	0.0	0.0	0.0	25.0

**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA  
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)<sup>1-/</sup>**  
(Millones de dólares al 30 de junio de 2013)  
**CUADRO No. 1**  
**HOJA 3 DE 4**

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros Vigente
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente <sup>2-/</sup>	Pasivo Total	
CCC EL Sauz Paquete 1	0.0	0.0	0.0	154.3
1212 Sur Peninsular 7° fase	0.0	0.0	0.0	3.4
1212 Sur Peninsular 2° fase	0.0	0.0	0.0	5.4
1114 Transmisión y Transformación del Oriental	0.0	0.0	0.0	63.4
1320 Distribución Noroeste	0.0	0.0	0.0	11.4
1601 Transmisión y Transformación Noroeste- Norte	0.0	0.0	0.0	5.6
1116 Transformación del Noroeste	0.0	0.0	0.0	19.6
SE 1321 Distribución Noreste	0.0	0.0	0.0	4.1
SE 1120 Noroeste	0.0	0.0	0.0	2.4
SLT 1404 Subestaciones del Oriente	0.0	0.0	0.0	14.6
CC Agua Prieta ( con campo solar) (1° fase)	0.0	0.0	0.0	197.9
CC Centro	0.0	0.0	0.0	345.6
CCI Baja California Sur IV	0.0	0.0	0.0	83.6
CCC Cogeneración Salamanca	0.0	0.0	0.0	286.7
1322 Distribución Centro	0.0	0.0	0.0	7.0
1128 Centro Sur	0.0	0.0	0.0	12.6
1421 Distribución Sur	0.0	0.0	0.0	19.7
1520 Distribución Norte	0.0	0.0	0.0	0.5
1405 Subestación y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	0.0	0.0	0.0	5.6
CC CC Repotenciación CT Manzanillo 1 U 1 y 2 ( etapa 3)	0.0	0.0	0.0	164.3
1112 Transmisión y Transformación del Noroeste ( 1° y 2° fases)	0.0	0.0	0.0	16.1
1620 Distribución Valle de México	0.0	0.0	0.0	19.0
1201 Transmisión y Transformación de Baja Cal.	0.0	0.0	0.0	1.1
1702 Transmisión y Transformación Baja Noine	0.0	0.0	0.0	2.1
1704 Interconexión Sistema Aislados Guerrero Negro Santa Rosalía	0.0	0.0	0.0	3.5

**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA  
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)<sup>1\_</sup>**

(Millones de dólares al 30 de junio de 2013)

**CUADRO No. 1**

**HOJA 4 DE 4**

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros Vigente
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente <sup>2_</sup>	Pasivo Total	
Baja California II	0.0	0.0	0.0	93.9
Los Azufres III (fase I)	0.0	0.0	0.0	19.4
1521 Distribución Sur	0.0	0.0	0.0	1.2
CH la Yesca	0.0	0.0	0.0	44.7

Notas:

1\_ / Cifras preliminares, proporcionadas por las entidades.

2\_ / En el cuadro 4 de este Anexo se presenta el calendario de amortización de este Pasivo Contingente.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA  
 DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)  
 DE INVERSIÓN CONDICIONADA  
 CUADRO No. 2**

Proyecto	C.F.E.
<b>Proyectos de Inversión Privados</b>	
<b>Asociados a contratos comerciales</b>	
Mérida III	N/A
Hermosillo	N/A
Rio Bravo II	N/A
Rio Bravo III	N/A
Chihuahua III	N/A
Saltillo	N/A
Bajío (Sauz)	N/A
Tuxpan II	N/A
Monterrey III	N/A
Altamira II	N/A
Altamira III y IV	N/A
Tuxpan III y IV	N/A
Campeche	N/A
Naco Nogales	N/A
C.C. Mexicali (Rosarito IV, unidades 10 y 11)	N/A
T.R.N. Gasoducto Cd. Pemex Valladolid	N/A
T.R.N. Gasoducto Samalayuca	N/A

Nota:  
 N/A No aplica.  
 Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA  
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)<sup>1-/</sup>**  
(Millones de pesos al 30 de junio de 2013)  
**CUADRO No. 3**  
**HOJA 1 DE 6**

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente <sup>2-/</sup>	Pasivo Total	Vigente
<b>Proyectos de Inversión que suponen Obligaciones financieras</b>	<b>14,713.9</b>	<b>49,677.2</b>	<b>64,391.1</b>	<b>64,391.1</b>
<b>CFE</b>	<b>14,713.9</b>	<b>49,677.2</b>	<b>64,391.1</b>	<b>64,391.1</b>
C.G. Los Azufres II y Campo Geotérmico	43.4	0.0	43.4	43.4
L.T. 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	20.3	0.0	20.3	20.3
L.T. Manuel Moreno Torres (Red Asociada 2° etapa)	147.7	0.0	147.7	147.7
L.T. 411 Sistema Nacional	25.7	0.0	25.7	25.7
S.E. 504 Norte-Occidental	7.4	0.0	7.4	7.4
L.T. 506 Saltillo Cañada	105.9	0.0	105.9	105.9
L.T. 509 Red Asociada a Río Bravo III	38.6	0.0	38.6	38.6
C.C. El Sauz Conversión de T.G. a C.C.	31.9	0.0	31.9	31.9
S.E. 607 Sistema Bajío-Oriental	45.0	0.0	45.0	45.0
S.E. 413 Noroeste Occidental	57.2	0.0	57.2	57.2
L.T. 707 Enlace Norte-Sur	37.9	0.0	37.9	37.9
R.M. Emilio Portes Gil	0.3	0.0	0.3	0.3
Suministro de Vapor a las Centrales Cerro Prieto	165.7	86.0	251.7	251.7
L.T. 612 Subtransmisión Norte-Noroeste	40.1	31.8	71.9	71.9
C.C.I. Guerrero Negro II	31.0	0.0	31.0	31.0
L.T. 502 Oriental-Norte	18.9	0.0	18.9	18.9
C.H. Manuel Moreno Torres (2° fase)	62.9	0.0	62.9	62.9
L.T. 610 Transmisión Noroeste-Norte (fase 1)	213.6	92.7	306.3	306.3
L.T. 613 Subtransmisión Occidental	34.2	0.3	34.5	34.5
L.T. 614 Subtransmisión Oriental Fase I	7.3	2.0	9.3	9.3
L.T. 711 RTA a la Laguna II	35.0	0.0	35.0	35.0
L.T. 615 Subtransmisión Peninsular Fase I, II y III	43.8	14.1	57.9	57.9
L.T. 609 Transmisión Noroeste Occidental	206.8	68.9	275.7	275.7
S.E. 708 Compensación Dinámica Oriental- Norte	72.3	24.1	96.4	96.4
R.M. General Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	80.8	26.9	107.7	107.7
R.M. Carbón II	6.3	0.0	6.3	6.3

**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA  
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)<sup>1-/</sup>**  
(Millones de pesos al 30 de junio de 2013)  
**CUADRO No. 3**  
**HOJA 2 DE 6**

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros Vigente
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente <sup>2-/</sup>	Pasivo Total	
092 R.M. Salamanca	53.0	21.2	74.2	74.2
072 R.M. Adolfo López Mateos	50.6	16.9	67.5	67.5
SE 402 Oriental Peninsular	7.1	2.4	9.5	9.5
L.T. 710 Red de Transmisión Asociada a Altamira V	102.6	118.8	221.4	221.4
S.L.T. 706 Sistemas Norte	281.3	346.3	627.6	627.6
090 R.M. C.T. Puerto Libertad	21.4	7.1	28.5	28.5
Presa Reguladora Amata	21.7	7.2	28.9	28.9
S.E. 705 Capacitores	5.6	1.8	7.4	7.4
095 SE Norte	13.1	4.4	17.5	17.5
704 Baja California Noroeste	11.6	3.8	15.4	15.4
611 Subtransmisión Baja California Noroeste	52.6	48.8	101.4	101.4
RM Tuxpango	26.3	8.7	35.0	35.0
SLT 709 Sistema Sur	169.7	56.6	226.3	226.3
Línea del Centro	11.0	6.3	17.3	17.3
Huinalá	1.0	0.3	1.3	1.3
RM Carbón Unidades 2 y 4	15.2	5.0	20.2	20.2
CC Hermosillo Conversión de TG A CC	128.5	42.9	171.4	171.4
Durango I	55.9	51.7	107.6	107.6
806 Bajío	173.8	293.8	467.6	467.6
Carlos Rodríguez Rivero	31.6	31.7	63.3	63.3
811 Noroeste	18.1	18.0	36.1	36.1
RM Punta Prieta	19.7	19.8	39.5	39.5
Francisco Pérez Ríos Unidad 5	207.8	415.6	623.4	623.4
L.T. Riviera Maya	63.3	0.0	63.3	63.3
SLT 703 Noreste Norte	31.9	33.5	65.4	65.4
SE 812 Golfo Norte	9.0	9.1	18.1	18.1
SE 813 División Bajío	88.5	175.9	264.4	264.4
SLT 702 Sureste Peninsular	49.0	97.3	146.3	146.3
042 LT Red Asociada Central Tamasunchale	180.8	201.8	382.6	382.6
Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	115.2	115.2	230.4	230.4
701 Occidente Centro	133.7	199.1	332.8	332.8

**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA  
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)<sup>1-/</sup>**  
(Millones de pesos al 30 de junio de 2013)  
**CUADRO No. 3**  
**HOJA 3 DE 6**

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros Vigente
	Pasivo	Pasivo	Pasivo	
	Directo	Contingente <sup>2-/</sup>	Total	
803 Noíne	111.9	169.5	281.4	281.4
Red de Transmisión Asociada a la CE la Venta II	11.2	15.0	26.2	26.2
RM Gómez Palacio	34.7	34.7	69.4	69.4
CC Conversión el Encino de TG a CC	121.5	161.9	283.4	283.4
CE La Venta II	117.8	589.1	706.9	706.9
CH El Cajón	125.5	1,840.6	1,966.1	1,966.1
RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	23.7	23.7	47.4	47.4
RM Adolfo López Mateos U 3,4,5 y 6	73.2	115.2	188.4	188.4
RFO Fibra Óptica Proyecto Centro	77.7	103.5	181.2	181.2
Puerto Libertad U-4	21.4	28.6	50.0	50.0
SLT 801 Altiplano	142.4	162.9	305.3	305.3
SLT 903 Cabo Norte	97.1	103.1	200.2	200.2
110 RM Tula	9.3	9.3	18.6	18.6
143 SLT 902 Istmo	134.2	239.8	374.0	374.0
Samalayuca II	1.9	2.0	3.9	3.9
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	27.1	27.1	54.2	54.2
1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán los Mochis	99.5	417.0	516.5	516.5
1320 Distribución Noroeste	41.0	186.1	227.1	227.1
CC C Repotenciación CT Manzanillo U 1 y 2	860.7	3,541.9	4,402.6	4,402.6
1128 Centro Sur	13.8	59.2	73.0	73.0
Red de Transmisión Asociada a la CG los Humeros II	10.3	41.4	51.7	51.7
1401 SES y LTS de las Áreas de Baja California y Noroeste	143.3	607.3	750.6	750.6
Baja California Sur II	109.8	109.8	219.6	219.6
118 RM CT Presidente Plutarco Elías Calles U 1 y 2	35.4	46.9	82.3	82.3
Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	76.9	135.2	212.1	212.1
1001 Red de Transmisión Baja Nogales	52.7	87.7	140.4	140.4
Emilio Portes Gil U 4	64.0	69.2	133.2	133.2
911 Noreste	14.7	24.6	39.3	39.3
Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	49.1	63.2	112.3	112.3



**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA  
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)<sup>1-/</sup>**  
(Millones de pesos al 30 de junio de 2013)  
**CUADRO No. 3**  
**HOJA 4 DE 6**

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros Vigente
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente <sup>2-/</sup>	Pasivo Total	
RM CCC El Sauz	6.9	12.7	19.6	19.6
RM CT Valle de México U 5,6 y 7	8.3	8.3	16.6	16.6
1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	120.2	271.1	391.3	391.3
SLT 901 Pacífico	67.0	152.3	219.3	219.3
Puerto Libertad Unidad 2 y 3	51.2	119.4	170.6	170.6
RM Punta Prieta Unidad 2	9.2	21.6	30.8	30.8
SE 915 Occidental	18.3	42.7	61.0	61.0
Huinala II	2.9	6.9	9.8	9.8
Francisco Pérez Ríos U 5	51.8	51.8	103.6	103.6
Red de Transmisión Asociada. a la CC San Lorenzo	9.5	22.2	31.7	31.7
802 Tamaulipas	116.4	194.1	310.5	310.5
1118 Transmisión y Transformación del Norte	37.5	82.9	120.4	120.4
SE 1129 Compensación Redes	26.1	68.2	94.3	94.3
SE 1005 Noroeste	100.4	254.6	355.0	355.0
RM Infiernillo	28.9	81.4	110.3	110.3
SE 1125 Distribución (1ª. Fase)	153.8	625.0	778.8	778.8
SE 1206 Conversión a 400Kv. Mazatlán II la Higuera	84.7	253.9	338.6	338.6
CE 912 División Oriente	25.4	67.7	93.1	93.1
205 Suministro de 970 T/H a las Centrales de Cerro Prieto	263.0	751.7	1,014.7	1,014.7
147 CCC Baja California	173.6	520.6	694.2	694.2
Francisco Pérez Ríos Unidad 1 y 2	247.1	666.6	913.7	913.7
Red de Transmisión Asociada al Pacífico	186.6	765.5	952.1	952.1
RM SG Cerro Prieto U 5	62.0	206.7	268.7	268.7
1213 Compensación de Redes	78.2	263.8	342.0	342.0
1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	22.0	51.2	73.2	73.2
1116 Transformación del Noreste	307.1	1,197.9	1,505.0	1,505.0
147 CCC Baja California	211.8	635.2	847.0	847.0
Infiernillo	9.4	31.2	40.6	40.6
1125 Distribución	38.4	128.0	166.4	166.4

**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA  
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)<sup>1-/</sup>**

(Millones de pesos al 30 de junio de 2013)

**CUADRO No. 3**

**HOJA 5 DE 6**

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros Vigente
	Pasivo	Pasivo	Pasivo	
	Directo	Contingente <sup>2-/</sup>	Total	
1129 Compensación Redes	7.3	48.4	55.7	55.7
1213 Compensación Redes	20.4	79.4	99.8	99.8
1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	72.1	240.3	312.4	312.4
1118 Transmisión y Transformación del Norte	19.9	132.7	152.6	152.6
Francisco Pérez Ríos U 1 y 2	104.5	348.4	452.9	452.9
RM Altamira	92.1	306.9	399.0	399.0
1205 Compensación Oriental Peninsular	13.9	92.9	106.8	106.8
1121 Baja California	4.2	28.0	32.2	32.2
CCC San Lorenzo Conversión de TG a CC	208.9	1,392.9	1,601.8	1,601.8
CCC el Pacífico	815.3	1,791.7	2,607.0	2,607.0
914 División Centro Sur	5.6	14.0	19.6	19.6
Red de Transmisión Asociada a la CE la Venta III	3.1	7.7	10.8	10.8
1122 Golfo Norte	5.0	29.1	34.1	34.1
914 División Centro-Sur	15.5	103.6	119.1	119.1
1005 Noroeste	24.2	161.4	185.6	185.6
1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	327.8	1,337.3	1,665.1	1,665.1
1201 Transmisión y Transformación Baja California	82.6	301.9	384.5	384.5
1119 Transmisión y Transformación del Sureste	225.2	752.7	977.9	977.9
1303 Transmisión y Transformación Baja Noroeste	21.6	59.4	81.0	81.0
1304 Transmisión y Transformación del Oriental	16.2	44.5	60.7	60.7
1321 Distribución Noroeste	55.7	233.4	289.1	289.1
1123 Norte	7.4	29.7	37.1	37.1
1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	73.1	265.6	338.7	338.7
1211 Noreste Central	50.0	239.0	289.0	289.0
1127 Sureste	36.4	109.6	146.0	146.0
1204 Conversión a 400 Kv. del Área Peninsular	279.5	1,020.5	1,300.0	1,300.0
Red de Tran. Asoc. al Proy. de Temp. Abierta y Oax II,III,IV	82.2	274.5	356.7	356.7

**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA  
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)<sup>1/\_</sup>**  
(Millones de pesos al 30 de junio de 2013)  
**CUADRO No. 3**  
**HOJA 6 DE 6**

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros Vigente
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente <sup>2/_</sup>	Pasivo Total	
1120 Noroeste	76.4	303.0	379.4	379.4
1212 Sur Peninsular	57.3	231.6	288.9	288.9
1006 Central Sur	37.8	146.9	184.7	184.7
1210 Norte Noroeste	163.3	666.2	829.5	829.5
Red de Transmisión. Asociada a la CI Guerrero Negro III	2.2	9.7	11.9	11.9
1110 Compensación Capacitiva del Norte	15.4	61.6	77.0	77.0
1117 Transformación de Guaymas	31.8	152.3	184.1	184.1
1124 Bajío Centro	75.7	327.1	402.8	402.8
Laguna Verde	696.8	1,140.2	1,837.0	1,837.0
1121 Baja California	4.8	19.3	24.1	24.1
1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste-Norte	14.6	58.4	73.0	73.0
1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	78.2	336.8	415.0	415.0
1322 Distribución Centro	10.2	40.8	51.0	51.0
1323 Distribución Sur	28.1	112.5	140.6	140.6
Red de Transmisión Asociada a la CH la Yesca	164.8	812.2	977.0	977.0
Red de Transmisión Asociada a Manzanillo 1 U 1y 2	81.0	378.1	459.1	459.1
1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	111.4	425.4	536.8	536.8
CCI Baja California III	243.1	911.8	1,154.9	1,154.9
RTA a la CC Agua Prieta II	95.8	359.1	454.9	454.9
CH la Yesca	668.1	12,470.5	13,138.6	13,138.6
LT Red de Transmisión Asociada a la CCC Norte II	40.8	204.5	245.3	245.3
1114 Transmisión y Transformación del Oriental	47.1	182.6	229.7	229.7
RM CCC Poza Rica	28.2	140.8	169.0	169.0
CC Los Humeros II	209.9	1,049.5	1,259.4	1,259.4
1420 Distribución Norte	13.7	51.4	65.1	65.1
1601 Transmisión y Transformación Noroeste Norte	38.7	163.2	201.9	201.9
1404 Subestaciones del Oriente	3.2	13.9	17.1	17.1
1122 Golfo Norte	55.7	183.8	239.5	239.5

Notas:

<sup>1/\_</sup> Cifras preliminares, proporcionadas por las entidades.<sup>2/\_</sup> En el cuadro 5 de este Anexo se presenta el calendario de amortización de este Pasivo Contingente.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

**CALENDARIO DE AMORTIZACIÓN DEL PASIVO CONTINGENTE DE LOS PROYECTOS  
DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO, VIGENTE DE ACUERDO  
A LA NIF-09-B<sup>1\_</sup>/**  
(Millones de dólares al 30 de junio de 2013)  
**CUADRO No. 4**

Año	CFE	Total
<b>Total</b>	<b>1,723.8</b>	<b>1,723.8</b>
2015	181.2	181.2
2016	289.1	289.1
2017	147.9	147.9
2018	148.9	148.9
2019	129.0	129.0
2020	108.0	108.0
2021	94.4	94.4
2022	94.4	94.4
2023	20.4	20.4
2024-2036	510.5	510.5

Nota:

1\_/ Cifras preliminares, proporcionadas por las entidades.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

**CALENDARIO DE AMORTIZACIÓN DEL PASIVO CONTINGENTE DE LOS PROYECTOS  
 DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO, VIGENTE DE ACUERDO  
 A LA NIF-09-B<sup>1</sup>/**  
 (Millones de pesos al 30 de junio de 2013)  
**CUADRO No. 5**

Año	CFE	Total
<b>Total</b>	<b>49,677.2</b>	<b>49,677.2</b>
2015	8,870.8	8,870.8
2016	7,219.8	7,219.8
2017	5,991.5	5,991.5
2018	5,615.2	5,615.2
2019	4,751.3	4,751.3
2020	3,131.2	3,131.2
2021	2,384.7	2,384.7
2022	1,218.7	1,218.7
2023	542.7	542.7
2024-2042	9,951.3	9,951.3

Nota:

1\_ / Cifras preliminares, proporcionadas por las entidades.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.