

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

### Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (PIDIREGAS)<sup>1/</sup>

(Millones de dólares al 31 de marzo de 2019)

#### Cuadro No. 1

Hoja 1 de 4

Proyecto	Registro de Acuerdo a la 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>472.1</b>	<b>3,244.9</b>	<b>3,717.0</b>	<b>6,035.8</b>
<b>CFE</b>	472.1	3,244.9	3,717.0	6,035.8
CH El Cajón	40.7	325.8	366.5	366.5
CCC El Pacífico	27.3	0.0	27.3	27.3
RM CN Laguna Verde	41.0	238.5	279.5	279.5
CC Repotenciación CT Manzanillo 1 U 1 y 2	111.6	259.9	371.5	371.5
RM CCC El Sauz Paquete 1	8.9	51.2	60.1	60.1
SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	28.5	341.9	370.4	370.4
CC Agua Prieta II (Con Campo Solar)	32.4	264.3	296.7	296.7
CCC Cogeneración Salamanca Fase 1	1.7	17.7	19.4	19.4
SE 1701 Subestación Chimalpa II	2.8	27.6	30.4	30.4
SE 1803 Subestaciones del Occidental	3.0	29.4	32.4	32.4
SE 1901 Subestaciones de Baja California	0.9	8.6	9.5	9.5
SE 1421 Distribución Sur	0.5	4.5	5.0	5.0
SLT 706 Sistemas Norte ( 3° fase)	1.0	9.5	10.5	10.5
SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	2.9	28.5	31.4	31.4
1120 Noroeste	0.6	5.7	6.3	6.3
SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución (3° fase)	19.5	367.1	386.6	386.6
LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	3.2	32.0	35.2	35.2
SE 1211 Noreste Central (4° fase)	0.9	12.4	13.3	13.3
CG los Húmeros III (fase A)	9.1	27.1	36.2	36.2
LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	5.2	70.5	75.7	75.7
LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	6.0	81.5	87.5	87.5
SLT 1302 Transformación del Noreste	2.0	26.8	28.8	28.8
CC Centro	85.9	414.6	500.5	500.5
SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte	2.3	31.5	33.8	33.8
LT 1603 Subestación Lago	0.1	2.7	2.8	2.8

**Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (PIDIREGAS)<sup>1/</sup>**

(Millones de dólares al 31 de marzo de 2019)

**Cuadro No. 1**

Hoja 2 de 4

Proyecto	Registro de Acuerdo a la NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por terceros Vigente
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente <sup>2/</sup>	Pasivo Total	
SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	0.5	6.4	6.9	6.9
SLT 1821 Divisiones de Distribución	0.4	5.7	6.1	6.1
SE 1521 Distribución Sur	0.8	12.6	13.4	13.4
SE 1520 Distribución Norte	0.7	8.8	9.5	9.5
RM CT José López Portillo	7.1	148.1	155.2	155.2
SE 1621 Distribución Norte Sur	0.3	4.2	4.5	4.5
SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	1.0	17.9	18.9	18.9
SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	0.7	13.9	14.6	14.6
SLT 1722 Distribución Sur (2° fase)	0.3	6.5	6.8	6.8
SLT 1721 Distribución Norte (2° fase)	0.2	6.1	6.3	6.3
SE 1212 Sur Peninsular (6° fase)	0.1	4.1	4.2	4.2
LT Red de Transmisión Asociada a la CG los Azufres III	0.1	4.2	4.3	4.3
RM CH Temascal Unidades 1 a 4	0.4	12.4	12.8	12.8
SE 1420 Distribución Norte (7° fase)	0.1	2.8	2.9	2.9
SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2.5	68.7	71.2	71.2
SE 1323 Distribución Sur (2° Fase)	0.3	9.1	9.4	9.4
SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	1.1	29.8	30.9	30.9
SLT 1720 Distribución Valle de México	0.4	11.9	12.3	12.3
SLT 2002 Subestaciones y líneas de las Áreas Norte Occidental	1.0	29.1	30.1	30.1
SLT 2020 Subestaciones y Líneas y Redes de Distribución	0.5	12.8	13.3	13.3
RM CCC Tula Paquetes 1 y 2	15.4	145.0	160.4	160.4
2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	0.2	5.6	5.8	5.8
CCI Guerrero Negro IV	0.0	0.0	0.0	17.2
RM CT Altamira Unidades 1 y 2	0.0	0.0	0.0	156.6
SE 1322 Distribución Centro	0.0	0.0	0.0	0.4
CC CC Repotenciación de CT Manzanillo 1 Unidades 1 y 2 (etapa3)	0.0	0.0	0.0	1.4
SLT 1405 Subestaciones y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	0.0	0.0	0.0	1.9

**Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (PIDIREGAS)<sup>1/</sup>**

(Millones de dólares al 31 de marzo de 2019)

**Cuadro No. 1****Hoja 3 de 4**

Proyecto	Registro de Acuerdo a la NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por terceros Vigente
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente <sup>2/</sup>	Pasivo Total	
CC Empalme 1	0.0	0.0	0.0	476.5
1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	0.0	0.0	0.0	0.1
SE 1116 Transformación del Noreste	0.0	0.0	0.0	35.8
SE 1620 Distribución Valle de México	0.0	0.0	0.0	80.8
SLT 1703 Conversión a 400 KV de la Riviera Maya	0.0	0.0	0.0	0.1
RM CCC Tula Paquetes 1 y 2	0.0	0.0	0.0	161.7
CC Empalme II	0.0	0.0	0.0	396.5
RM CT José López Portillo	0.0	0.0	0.	53.3
RM CH Temascal Unidades 1 a 4	0.0	0.0	0.0	6.2
CC Valle de México II	0.0	0.0	0.0	407.4
SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	0.0	0.0	0.0	0.1
LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme 1	0.0	0.0	0.0	0.1
LT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	0.0	0.0	0.0	8.3
CG Los Azufres III (2° Fase)	0.0	0.0	0.0	50.7
LT Red de Transmisión Asociada al CC Noroeste	0.0	0.0	0.0	7.5
1821 Divisiones de Distribución	0.0	0.0	0.0	4.2
1320 Distribución Noroeste	0.0	0.	0.0	8.2
SLT 1722 Distribución Sur	0.0	0.	0.0	5.6
SLT 1212 Sur Peninsular (9° fase)	0.0	0.	0.0	0.4
SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	0.0	0.0	0.0	52.6
CCC Cogeneración de Salamanca	0.0	0.0	0.0	0.1
SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	0.0	0.0	0.0	2.8
SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	0.0	0.0	0.0	50.1
CC Agua Prieta II (Con Campo Solar ( 1° fase)	0.0	0.0	0.0	0.5
SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	0.0	0.0	0.0	31.8
SLT 2020 Subestaciones y Líneas y Redes de Distribución	0.0	0.0	0.0	7.2

### Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (PIDIREGAS)<sup>1/</sup>

(Millones de dólares al 31 de marzo de 2019)

#### Cuadro No. 1

#### Hoja 4 de 4

Proyectos	Registro de Acuerdo a la NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por terceros Vigente
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente <sup>2/</sup>	Pasivo Total	
SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas del Norte Occidental	0.0	0.0	0.0	35.1
SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	0.0	0.0	0.0	0.3
LT Red de Transmisión Asociada a la CC Topolobampo III	0.0	0.0	0.0	23.9
Ch Chicoasén II	0.0	0.0	0.0	87.1
SLT 1702 Transmisión y Transformación Noíne	0.0	0.0	0.0	0.4
SE 1420 Distribución Norte	0.0	0.0	0.0	0.2
SLT 1721 Distribución Norte	0.0	0.0	0.0	0.4
LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca Monterrey	0.0	0.0	0.0	66.7
SLT 1603 Subestación Lago	0.0	0.0	0.0	78.4
CCC El Sauz Paquete 1	0.0	0.0	0.0	0.1

Notas:

<sup>1/</sup> Cifras preliminares, proporcionadas por la entidad

<sup>2/</sup> En el cuadro 3 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)<sup>1/</sup>**

(Millones de pesos al 31 de marzo de 2019)

**Cuadro No. 2****Hoja 1 de 6**

Registro de Acuerdo a la NIF-09-B				
Proyectos	Pasivo Directo	Pasivo Contingente <sup>2/</sup>	Pasivo Total	Saldo de Financiamientos Obtenidos por terceros Vigente
<b>Proyectos de Inversión que suponen obligaciones Financieras</b>	<b>16,729.3</b>	<b>38,241.9</b>	<b>54,971.2</b>	<b>54,971.2</b>
<b>CFE</b>	16,729.3	38,241.9	54,971.2	54,971.2
CCE El Pacífico	157.4	53.1	210.5	210.5
CH El Cajón	167.3	1,338.6	1,505.9	1,505.9
LT 718 Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	146.1	97.4	243.5	243.5
SLT 702 Sureste Peninsular	4.9	0.0	4.9	4.9
SLT 706 Sistemas Norte	3.0	8.3	11.3	11.3
RM CG Cerro Prieto (U5)	20.7	0.0	20.7	20.7
SLT 806 El Bajío	51.4	0.0	51.4	51.4
CE La Venta II	117.8	117.8	235.6	235.6
SE 912 División Oriente	4.3	0.0	4.3	4.3
SE 914 División Centro Sur	2.8	0.0	2.8	2.8
CH La Yesca	1,228.3	10,559.4	11,787.7	11,787.7
CCC Baja California	57.9	0.0	57.9	57.9
RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	0.7	0.0	0.7	0.7
RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	4.0	0.0	4.0	4.0
SE 1006 Central Sur	38.2	26.1	64.3	64.3
SE 1005 Noroeste	16.2	0.0	16.2	16.2
RM Infiernillo	12.4	0.0	12.4	12.4
RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	113.8	0.0	113.8	113.8
SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	86.3	23.8	110.1	110.1
SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste y Sureste	28.2	0.0	28.2	28.2
LT Red de Transmisión Asociada a la CH la Yesca	186.9	153.2	340.1	340.1
CC Agua Prieta II ( con campo solar)	545.2	1,545.6	2,090.8	2,090.8
LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	95.8	71.8	167.6	167.6
LT Red de Transmisión Asociada a la CE la Venta III	1.5	0.0	1.5	1.5
SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	60.7	35.0	95.7	95.7
SE 1116 Transformación del Noreste	349.7	126.1	475.8	475.8
SE 1117 Transformación de Guaymas	31.8	25.0	56.8	56.8
SE 1120 Noroeste	96.4	26.3	122.7	122.7

**Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (PIDIREGAS)<sup>1/</sup>**

(Millones de pesos al 31 de marzo de 2019)

**Cuadro No. 2**
**Hoja 2 de 6**

Registro de Acuerdo a la NIF-09-B				
Proyectos	Pasivo Directo	Pasivo Contingente <sup>2/</sup>	Pasivo Total	Saldo de Financiamientos Obtenidos por terceros Vigente
SE 1121 Baja California	4.8	0.0	4.8	4.8
SE 1122 Golfo Norte	39.4	54.8	94.2	94.2
SE 1123 Norte	7.4	0.0	7.4	7.4
SE 1124 Bajío Centro	84.8	24.5	109.3	109.3
SE 1125 Distribución	176.2	34.8	211.0	211.0
SE 1127 Sureste	31.6	0.0	31.6	31.6
SE 1128 Centro Sur	53.6	51.3	104.9	104.9
SE 1129 Compensación Redes	13.2	0.0	13.2	13.2
SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central Occidente	182.4	175.1	357.5	357.5
SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	152.4	232.9	385.3	385.3
SLT 1114 Transmisión y Transformación Oriental	367.0	436.0	803.0	803.0
SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	114.3	0.0	114.3	114.3
SUV Suministro de 970 T/H a las Centrales de Cerro Prieto	133.6	0.0	133.6	133.6
SE 1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlán II la Higuera	28.2	0.0	28.2	28.2
SE 1213 Compensación de Redes	55.6	0.0	55.6	55.6
SE 1212 Sur Peninsular	123.3	130.8	254.1	254.1
SLT 1204 Conversión a 400 KV del área Peninsular	269.9	0.0	269.9	269.9
SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental Sureste	382.1	90.8	472.9	472.9
SE 1202 Suministro de Energía Manzanillo	46.1	0.0	46.1	46.1
SE 1211 Noreste Central	147.2	290.4	437.6	437.6
SE 1210 Norte Noroeste	252.4	260.4	512.8	512.8
SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	119.2	186.7	305.9	305.9
RM CCC Poza Rica	564.4	1,476.9	2,041.3	2,041.3
RM CCC El Sauz Paquete 1	223.5	248.5	472.0	472.0
LT 1220 Red de Transmisión Asociada al Proyecto de Tem. Abierta y Oaxaca II y I	39.8	0.0	39.8	39.8
SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U 1 y 2	108.0	54.0	162.0	162.0
Repotenciación CT Manzanillo I U 1 y 2	1,050.3	575.8	1,626.1	1,626.1

**Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (PIDIREGAS)<sup>1/</sup>**

(Millones de pesos al 31 de marzo de 2019)

**Cuadro No. 2****Hoja 3 DE 6**

Registro de Acuerdo a la NIF-09-B				
Proyectos	Pasivo Directo	Pasivo Contingente <sup>2/</sup>	Pasivo Total	Saldo de Financiamientos Obtenidos por terceros Vigente
LT Red de Transmisión Asociada a la CH los Humeros II	10.3	0.0	10.3	10.3
Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro III	2.2	0.8	3.0	3.0
CCI CI Guerrero Negro III	99.1	272.6	371.7	371.7
CG los Humeros II	279.9	209.9	489.8	489.8
LT Red de Transmisión Asociada a la CCC Norte II	54.4	41.2	95.6	95.6
CT TG Baja California II	301.4	325.7	627.1	627.1
SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	12.1	0.0	12.1	12.1
SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja Noroeste	16.2	0.0	16.2	16.2
SLT 1302 Transformación del Noreste	21.5	69.8	91.3	91.3
CCI Baja California Sur IV	257.1	449.9	707.0	707.0
CCI Baja California Sur III	243.1	182.4	425.5	425.5
LT 1313 Red Asociada a Baja California III	43.1	114.8	157.9	157.9
SE 1323 Distribución Sur	28.4	1.0	29.4	29.4
SE 1322 Distribución Centro	261.0	643.9	904.9	904.9
SE 1321 Distribución Noreste	174.8	258.0	432.8	432.8
SE 1320 Distribución Noroeste	116.9	151.2	268.1	268.1
SLT 1404 Subestaciones de Oriente	52.5	54.6	107.1	107.1
SLT 1401 SES y LTS de las Áreas de Baja California y Noroeste	165.0	96.6	261.6	261.6
SLT 1405 Subestaciones y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	125.1	259.8	384.9	384.9
SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán- los Mochis	109.0	19.0	128.0	128.0
SE 1421 Distribución Sur	50.9	102.5	153.4	153.4
SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste- Norte	14.6	0.0	14.6	14.6
SE 1420 Distribución Norte	102.8	250.3	353.1	353.1
SE 1521 Distribución Sur	64.6	147.8	212.4	212.4
SE 1520 Distribución Norte	2.0	.3.0	5.0	5.0

**Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (PIDIREGAS)<sup>1/</sup>**

(Millones de pesos al 31 de marzo de 2019)

**Cuadro No. 2**
**Hoja 4 de 6**

Proyectos	Registro de Acuerdo a la NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por terceros Vigente
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente <sup>2/</sup>	Pasivo Total	
CCC Cogeneración de Salamanca Fase 1	979.7	2,469.5	3,449.2	3,449.2
SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste Norte	103.0	113.1	216.1	216.1
CC Centro	142.1	470.2	612.3	612.3
SLT 1604 Transmisión Ayotla Chalco	57.8	154.2	212.0	212.0
LT Red de Transmisión Asociada a la SI Guerrero Negro IV	7.0	18.7	25.7	25.7
SE 1621 Distribución Norte Sur	99.2	299.2	398.4	398.4
SE 1620 Distribución Valle de México	226.1	557.0	783.1	783.1
CG los Azufres III (fase 1)	170.7	455.2	625.9	625.9
SLT 1721 Distribución Norte	50.5	140.3	190.8	190.8
LT Red de Transmisión Asociada a la CC Noreste	233.5	1,198.5	1,432.0	1,432.0
CCI Baja California Sur V	415.0	1,141.1	1,556.1	1,556.1
SLT 1722 Distribución Sur	44.6	123.3	167.9	167.9
SE 1701 Subestaciones Chimalpa II	104.7	313.0	417.7	417.7
SLT 1703 Conversión a 400 KV de la Riviera Maya	168.2	448.6	616.8	616.8
SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja Noine	130.0	293.9	423.9	423.9
SLT 1704 Interconexión Sistemas Aislados Guerrero Negro Santa Rosalía	49.9	120.7	170.6	170.6
LT Red de Transmisión Asociada a la CC el Empalme I	63.1	222.6	285.7	285.7
SE 1801 Subestaciones Baja Noroeste	19.5	51.9	71.4	71.4
SE 1803 Subestaciones del Occidental	135.7	346.8	482.5	482.5
SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte	168.1	474.3	642.4	642.4
SLT 1804 Subestaciones y Líneas de Transmisión Oriental Peninsular	198.6	517.2	715.8	715.8
SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	62.9	246.1	309.0	309.0
SLT 1821 Divisiones de Distribución	41.4	143.2	184.6	184.6
RM CH Temascal Unidades 1 a 4	25.3	75.8	101.1	101.1
LT Red de Transmisión Asociada al Empalme II	19.7	63.9	83.6	83.6

**Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (PIDIREGAS)<sup>1/</sup>**

(Millones de pesos al 31 de marzo de 2019)

**Cuadro No. 2**

**Hoja 5 de 6**

Registro de Acuerdo a la NIF-09-B				
Proyectos	Pasivo Directo	Pasivo Contingente <sup>2/</sup>	Pasivo Total	Saldo de Financiamientos Obtenidos por terceros Vigente
SE 1901 Subestaciones de Baja California	28.0	82.9	110.9	110.9
SLT 1902 Subestaciones y Compensaciones del Noroeste	127.0	355.9	482.9	482.9
SE 1903 Subestaciones Norte Noroeste	56.4	145.6	202.0	202.0
SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	168.6	505.8	674.4	674.4
LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	83.5	245.5	329.0	329.0
SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	23.5	72.5	96.0	96.0
SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	181.7	459.1	640.8	640.8
LT Red de Transmisión Asociada a la SG los Azufres III fase II	0.2	0.7	0.9	0.9
SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	45.4	147.7	193.1	193.1
SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	580.2	2,044.7	2,624.9	2,624.9
LT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2.1	7.9	10.0	10.0
SLT 1720 Distribución del Valle de México	12.7	47.6	60.3	60.3
SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte Occidental	20.2	102.7	122.9	122.9
SLT 2020 Subestaciones y Líneas y Redes de Distribución	3.9	22.2	26.1	26.1
RM Altamira	38.8	0.0	38.8	38.8
SE 914 División Centro Sur	19.6	52.4	72.0	72.0
CCC Baja California	89.2	0.0	89.2	89.2
SE 1005 Noroeste	30.6	81.7	112.3	112.3
RM Infiernillo	3.9	0.0	3.9	3.9
RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	44.1	0.0	44.1	44.1
CC San Lorenzo Conversión de TH A CC	264.1	704.4	968.5	968.5
CE 1121 Baja California	5.3	14.1	19.4	19.4

## Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (PIDIREGAS)<sup>1/</sup>

(Millones de pesos al 31 de marzo de 2019)

### Cuadro No. 2

### Hoja 6 de 6

Proyectos	Registro de Acuerdo a la NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por terceros Vigente
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente <sup>2/</sup>	Pasivo Total	
SE 1122 Golfo Norte	5.3	12.7	18.0	18.0
SE 1125 Distribución	16.2	0.0	16.2	16.2
SE 1129 Compensación Redes	9.2	24.5	33.7	33.7
SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	30.4	0.0	30.4	30.4
SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	25.2	67.1	92.3	92.3
SE 1213 Compensación de Redes	11.5	11.4	22.9	22.9
SE 1205 Compensación Oriental Peninsular	17.6	47.0	64.6	64.6
2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	0.0	0.1	0.1	0.1
LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	60.2	341.4	401.6	401.6

Notas:

<sup>1/</sup> Cifras preliminares, proporcionadas por la entidad

<sup>2/</sup> En el cuadro 4 de este Anexo se presenta el calendario de amortización de este Pasivo Contingente.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

**Calendario de Amortizaciones 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 31 de marzo de 2019)

**Cuadro No. 3**

Año	CFE	Total
<b>Total</b>	<b>3,244.9</b>	<b>3,244.9</b>
2021	241.3	241.3
2022	241.3	241.3
2023	220.1	220.1
2024	198.9	198.9
2025	198.9	198.9
2026	199.0	199.0
2027	164.9	164.9
2028-2048	1,780.5	1,780.5

Nota:

<sup>1/</sup> Cifras preliminares proporcionadas por la entidad

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

**Calendario de Amortizaciones 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 31 de marzo de 2019)

**Cuadro No. 4**

Año	CFE	Total
<b>Total</b>	<b>38,241.9</b>	<b>38,241.9</b>
2021	7,528.3	7,528.3
2022	5,591.4	5,591.4
2023	5,468.9	5,468.9
2024	5,092.2	5,092.2
2025	3,218.4	3,218.4
2026	2,204.9	2,204.9
2027	1,094.0	1,094.0
2028-2048	8,043.8	8,043.8

Nota:

<sup>1/</sup> Cifras preliminares proporcionadas por la entidad

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.