

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

Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (PIDIREGAS)^{1/}

(Millones de dólares al 30 de junio 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 ^{2/}	Pasivo Total	
Proyectos de Inversión que suponen obligaciones Financieras	401.3	3,244.9	3,646.2	5,440.1
CFE	401.3	3,244.9	3,646.2	5,440.1
CH El Cajón	30.6	325.8	356.4	356.4
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	83.7	259.9	343.6	343.6
RM CCC El Sauz Paquete 1	6.7	51.2	57.9	57.9
SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	26.6	341.8	368.4	368.4
CC Agua Prieta II (Con Campo Solar)	32.5	264.2	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	0.8	8.7	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)	18.5	367.1	385.6	385.6
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)	6.8	27.1	33.9	33.9
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	68.1	414.6	482.7	482.7
SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte	2.4	31.5	33.9	33.9
LT 1603 Subestación Lago	0.1	2.7	2.8	2.8

Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (PIDIREGAS)^{1/}

(Millones de dólares al 30 de junio 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 ^{2/}	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	7.2	148.0	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)	0.2	6.6	6.8	6.8
SLT 1721 Distribución Norte (2° fase)	0.3	6.0	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	2.4	68.8	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	0.5	11.8	12.3	12.3
SLT 2002 Subestaciones y líneas de las Áreas Norte Occidental	1.1	29.0	30.1	30.1
SLT 2020 Subestaciones y Líneas y Redes de Distribución	0.4	12.9	13.3	13.3
RM CCC Tula Paquetes 1 y 2	7.7	145.1	152.8	152.8
2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	0.1	5.6	5.7	5.7
CCI Guerrero Negro IV	0.0	0.0	0.0	17.7
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)^{1/}

(Millones de dólares al 30 de junio 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 ^{2/}	Pasivo Total	
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	69.6
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	0.0	53.5
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	412.5
SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	0.0	0.0	0.0	0.1
LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	0.0	0.0	0.0	0.1
LT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	0.0	0.0	0.0	5.5
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	5.6
1320 Distribución Noroeste	0.0	0.0	0.0	8.2
SLT 1722 Distribución Sur	0.0	0.0	0.0	6.0
SLT 1212 Sur Peninsular (9° fase)	0.0	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	16.0
SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas del Norte Occidental	0.0	0.0	0.0	23.3
SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	0.0	0.0	0.0	0.4

Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (PIDIREGAS)^{1/}

(Millones de dólares al 30 de junio 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 ^{2/}	Pasivo Total	
LT Red de Transmisión Asociada a la CC Topolobampo III	0.0	0.0	0.0	24.5
Ch Chicoasén II	0.0	0.0	0.0	87.2
SLT 1702 Transmisión y Transformación Noine	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	70.5
CCC El Sauz Paquete 1	0.0	0.0	0.0	0.1

Notas:

^{1/} Cifras preliminares, proporcionadas por la entidad

^{2/} 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)^{1/}

(Millones de pesos al 30 de junio de 2019)

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

Registro de Acuerdo a la NIF-09-B				
Proyectos	Pasivo Directo	Pasivo Contingente^{2/}	Pasivo Total	Saldo de Financiamientos Obtenidos por terceros Vigente
Proyectos de Inversión que suponen obligaciones Financieras	15,931.2	47,500.9	63,432.1	63,432.1
CFE	15,931.2	47,500.9	63,432.1	63,432.1
CCE El Pacífico	157.4	53.1	210.5	210.5
CH El Cajón	122.5	1,338.6	1,464.1	1,464.1
LT 718 Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	128.0	97.4	225.4	225.4
SLT 706 Sistemas Norte	2.3	8.3	10.6	10.6
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 914 División Centro Sur	2.8	0.0	2.8	2.8
CH La Yesca	1,117.2	10,559.4	11,676.6	11,676.6
RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	0.7	0.0	0.7	0.7
RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	3.0	0.0	3.0	3.0
SE 1006 Central Sur	37.8	26.1	63.9	63.9
SE 1005 Noroeste	12.2	0.0	12.2	12.2
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	78.4	23.8	102.2	102.2
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	164.8	153.2	318.0	318.0
CC Agua Prieta II (con campo solar)	432.1	1,545.6	1,977.7	1,977.7
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	49.3	34.9	84.2	84.2
SE 1116 Transformación del Noreste	324.7	126.1	450.8	450.8
SE 1117 Transformación de Guaymas	31.8	24.9	56.7	56.7
SE 1120 Noroeste	85.2	26.3	111.5	111.5

Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (PIDIREGAS)^{1/}

(Millones de pesos al 30 de junio de 2019)

Cuadro No. 2
Hoja 2 de 6

Registro de Acuerdo a la NIF-09-B				
Proyectos	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2/}	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	75.7	24.5	100.2	100.2
SE 1125 Distribución	129.8	34.7	164.5	164.5
SE 1127 Sureste	29.2	0.0	29.2	29.2
SE 1128 Centro Sur	42.2	51.2	93.4	93.4
SE 1129 Compensación Redes	13.2	0.0	13.2	13.2
SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central Occidente	167.9	175.1	343.0	343.0
SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	148.2	232.9	381.1	381.1
SLT 1114 Transmisión y Transformación Oriental	330.0	436.0	766.0	766.0
SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	111.1	0.0	111.1	111.1
SUV Suministro de 970 T/H a las Centrales de Cerro Prieto	121.0	0.0	121.0	121.0
SE 1213 Compensación de Redes	50.2	0.0	50.2	50.2
SE 1212 Sur Peninsular	103.7	130.8	234.5	234.5
SLT 1204 Conversión a 400 KV del área Peninsular	260.0	0.0	260.0	260.0
SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental Sureste	338.7	90.9	429.6	429.6
SE 1202 Suministro de Energía Manzanillo	46.1	0.0	46.1	46.1
SE 1211 Noreste Central	115.0	290.4	405.4	405.4
SE 1210 Norte Noroeste	246.0	260.4	506.4	506.4
SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	111.6	186.7	298.3	298.3
RM CCC Poza Rica	423.3	1,476.9	1,900.2	1,900.2
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	81.0	54.0	135.0	135.0
Repotenciación CT Manzanillo I U 1 y 2	894.1	575.8	1,469.9	1,469.9

Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (PIDIREGAS)^{1/}

(Millones de pesos al 30 de junio de 2019)

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

Registro de Acuerdo a la NIF-09-B				
Proyectos	Pasivo Directo	Pasivo Contingente^{2/}	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	2.3	0.7	3.0	3.0
CCI CI Guerrero Negro III	74.3	272.6	346.9	346.9
CG los Humeros II	209.9	209.9	419.8	419.8
LT Red de Transmisión Asociada a la CCC Norte II	40.8	41.2	82.0	82.0
CT TG Baja California II	259.3	325.7	585.0	585.0
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	192.8	449.9	642.7	642.7
CCI Baja California Sur III	243.1	182.4	425.5	425.5
LT 1313 Red Asociada a Baja California III	35.8	114.8	150.6	150.6
SE 1323 Distribución Sur	28.3	1.0	29.3	29.3
SE 1322 Distribución Centro	222.8	644.0	866.8	866.8
SE 1321 Distribución Noreste	148.5	258.0	406.5	406.5
SE 1320 Distribución Noroeste	104.8	151.3	256.1	256.1
SLT 1404 Subestaciones de Oriente	48.2	54.6	102.8	102.8
SLT 1401 SES y LTS de las Áreas de Baja California y Noroeste	143.4	96.6	240.0	240.0
SLT 1405 Subestaciones y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	117.3	259.8	377.1	377.1
SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán- los Mochis	99.5	19.0	118.5	118.5
SE 1421 Distribución Sur	44.1	102.5	146.6	146.6
SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste- Norte	14.6	0.0	14.6	14.6
SE 1420 Distribución Norte	85.0	250.3	335.3	335.3
SE 1521 Distribución Sur	55.3	147.9	203.2	203.2
SE 1520 Distribución Norte	1.6	3.0	4.6	4.6

Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (PIDIREGAS)^{1/}

(Millones de pesos al 30 de junio de 2019)

Cuadro No. 2
Hoja 4 de 6

Registro de Acuerdo a la NIF-09-B				
Proyectos	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2/}	Pasivo Total	Saldo de Financiamientos Obtenidos por terceros Vigente
CCC Cogeneración de Salamanca Fase 1	913.4	2,469.5	3,382.9	3,382.9
SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste Norte	98.2	113.0	211.2	211.2
CC Centro	137.8	470.3	608.1	608.1
SLT 1603 Subestación Lagos	76.5	474.5	551.0	551.0
SLT 1604 Transmisión Ayotla Chalco	57.9	154.2	212.1	212.1
LT Red de Transmisión Asociada a la SI Guerrero Negro IV	7.0	18.7	25.7	25.7
SE 1621 Distribución Norte Sur	87.7	299.2	386.9	386.9
SE 1620 Distribución Valle de México	220.1	751.9	972.0	972.0
CG los Azufres III (fase 1)	170.7	455.2	625.9	625.9
SLT 1721 Distribución Norte	39.0	140.3	179.3	179.3
LT Red de Transmisión Asociada a la CC Noreste	230.1	1,198.5	1,428.6	1,428.6
CCI Baja California Sur V	311.2	1,141.2	1,452.4	1,452.4
SLT 1722 Distribución Sur	35.9	137.2	173.1	173.1
SE 1701 Subestaciones Chimalpa II	103.7	313.0	416.7	416.7
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	121.1	293.9	415.0	415.0
SLT 1704 Interconexión Sistemas Aislados Guerrero Negro Santa Rosalía	47.0	120.7	167.7	167.7
LT Red de Transmisión Asociada a la CC el Empalme I	54.4	222.6	277.0	277.0
SE 1801 Subestaciones Baja Noroeste	19.5	51.9	71.4	71.4
SE 1803 Subestaciones del Occidental	103.1	346.8	449.9	449.9
SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte	147.7	474.3	622.0	622.0
SLT 1804 Subestaciones y Líneas de Transmisión Oriental Peninsular	155.8	517.3	673.1	673.1
SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	62.6	246.0	308.6	308.6
SLT 1821 Divisiones de Distribución	35.0	143.2	178.2	178.2
RM CH Temascal Unidades 1 a 4	25.3	75.8	101.1	101.1
LT Red de Transmisión Asociada al Empalme II	19.6	64.0	83.6	83.6

Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (PIDIREGAS)^{1/}

(Millones de pesos al 30 de junio de 2019)

Cuadro No. 2**Hoja 5 de 6**

Registro de Acuerdo a la NIF-09-B				
Proyectos	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2/}	Pasivo Total	Saldo de Financiamientos Obtenidos por terceros Vigente
SE 1901 Subestaciones de Baja California	27.2	82.9	110.1	110.1
SLT 1902 Subestaciones y Compensaciones del Noroeste	101.8	355.9	457.7	457.7
SE 1903 Subestaciones Norte Noroeste	42.3	145.6	187.9	187.9
SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	168.6	505.8	674.4	674.4
LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	77.3	245.5	322.8	322.8
SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	27.2	121.3	148.5	148.5
SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	137.9	459.0	596.9	596.9
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	94.5	425.7	520.2	520.2
SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	486.0	2,044.7	2,530.7	2,530.7
LT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1.4	7.9	9.3	9.3
SLT 1720 Distribución del Valle de México	9.5	47.6	57.1	57.1
SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte Occidental	56.0	326.1	382.1	382.1
SLT 2020 Subestaciones y Líneas y Redes de Distribución	24.5	139.6	164.1	164.1
RM Altamira	3878	0.0	38.7	38.7
CC El Empalme 1	1,067.0	7,908.3	8,975.3	8,975.3
SE 914 División Centro Sur	19.4	52.6	72.0	72.0
CCC Baja California	89.2	0.0	89.2	89.2
SE 1005 Noroeste	30.7	81.4	112.1	112.1
RM Infiernillo	3.8	0.0	3.8	3.8
RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	43.7	0.0	43.7	43.7

Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (PIDIREGAS)^{1/}

(Millones de pesos al 30 de junio 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 ^{2/}	Pasivo Total	
SE 1122 Golfo Norte	5.0	12.5	17.5	17.5
CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	264.0	704.3	968.3	968.3
CE 1121 Baja California	5.6	14.4	20.0	20.0
SE 1125 Distribución	16.3	0.0	16.3	16.3
SE 1129 Compensación Redes	9.4	24.5	33.9	33.9
SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	30.7	0.0	30.7	30.7
SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	25.0	67.1	92.1	92.1
SE 1213 Compensación de Redes	11.9	11.3	23.2	23.2
SE 1205 Compensación Oriental Peninsular	17.5	46.9	64.4	64.4
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:

^{1/} Cifras preliminares, proporcionadas por la entidad

^{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.

Calendario de Amortizaciones del Pasivo Contingente de los Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo, Vigente de acuerdo a la NIF-09-B^{1/}
(Millones de dólares al 30 de junio de 2019)

Cuadro No. 3

Año	CFE	Total
Total	3,244.9	3,244.9
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:

^{1/} 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^{1/}
(Millones de pesos al 30 de junio de 2019)

Cuadro No. 4

Año	CFE	Total
Total	47,500.9	47,500.9
2021	8,385.8	8,385.8
2022	6,448.9	6,448.9
2023	6,326.4	6,326.4
2024	5,949.7	5,949.7
2025	4,076.0	4,076.0
2026	3,062.5	3,062.5
2027	1,951.5	1,951.5
2028-2048	11,300.1	11,300.1

Nota:

^{1/} Cifras preliminares proporcionadas por la entidad

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.