

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

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

(Millones de dólares al 30 de septiembre 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	331.7	3,634.9	3,966.6	5,278.8
CFE	331.7	3,634.9	3,966.6	5,278.8
CH El Cajón	30.6	325.8	356.4	356.4
CCC El Pacífico	13.7	0.0	13.7	13.7
RM CN Laguna Verde	27.3	238.5	265.8	265.8
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	18.0	341.9	359.9	359.9
CC Agua Prieta II (Con Campo Solar)	16.2	264.2	280.4	280.4
CCC Cogeneración Salamanca Fase 1	0.9	17.7	18.6	18.6
SE 1701 Subestación Chimalpa II	1.4	27.6	29.0	29.0
SE 1803 Subestaciones del Occidental	1.5	29.4	30.9	30.9
SE 1901 Subestaciones de Baja California	0.4	8.7	9.1	9.1
SE 1421 Distribución Sur	0.2	4.6	4.8	4.8
SLT 706 Sistemas Norte (3° fase)	0.5	9.5	10.0	10.0
SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1.4	28.5	29.9	29.9
1120 Noroeste	0.3	5.7	6.0	6.0
SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución (3° fase)	15.1	367.1	382.2	382.2
LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	1.6	32.0	33.6	33.6
SE 1211 Noreste Central (4° fase)	0.5	12.4	12.9	12.9
CG los Húmeros III (fase A)	6.8	27.1	33.9	33.9
LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2.6	70.5	73.1	73.1
LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	3.0	81.5	84.5	84.5
SLT 1302 Transformación del Noreste	1.0	26.8	27.8	27.8
CC Centro	60.7	414.6	475.3	475.3
SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte	1.2	31.5	32.7	32.7
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 septiembre 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	0.2	6.5	6.7	6.7
SLT 1821 Divisiones de Distribución	0.2	5.7	5.9	5.9
SE 1521 Distribución Sur	0.4	12.5	12.9	12.9
SE 1520 Distribución Norte	0.3	8.8	9.1	9.1
RM CT José López Portillo	5.3	148.0	153.3	153.3
SE 1621 Distribución Norte Sur	0.2	4.2	4.4	4.4
SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	0.9	24.3	25.2	25.2
SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	0.5	13.9	14.4	14.4
SLT 1722 Distribución Sur (2° fase)	0.2	6.6	6.8	6.8
SLT 1721 Distribución Norte (2° fase)	0.2	5.8	6.0	6.0
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	68.8	71.3	71.3
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	11.8	12.2	12.2
SLT 2002 Subestaciones y líneas de las Áreas Norte Occidental	1.3	35.6	36.9	36.9
SLT 2020 Subestaciones y Líneas y Redes de Distribución	0.5	12.9	13.4	13.4
RM CCC Tula Paquetes 1 y 2	7.9	145.1	153.0	153.0
2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	0.2	5.6	5.8	5.8
CCI Guerrero Negro IV	0.0	0.0	0.0	18.4
Empalme II	13.0	377.0	390.0	390.0
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

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

(Millones de dólares al 30 de septiembre 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	70.5
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	7.1
CC Valle de México II	0.0	0.0	0.0	416.3
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	6.1
CG Los Azufres III (2° Fase)	0.0	0.0	0.0	51.3
1821 Divisiones de Distribución	0.0	0.0	0.0	10.0
1320 Distribución Noroeste	0.0	0.0	0.0	8.2
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	0.4
SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	0.0	0.0	0.0	9.4
SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas del Norte Occidental	0.0	0.0	0.0	16.6
SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	0.0	0.0	0.0	0.3
SLT 1702 Transmisión y Transformación Noine	0.0	0.0	0.0	0.4
Ch Chicoasén II	0.0	0.0	0.0	86.8
SLT 1405 Subestaciones y Líneas de Transmisión de las Areas Sureste	0.0	0.0	0.0	1.9

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

(Millones de dólares al 30 de septiembre 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	
SE 1420 Distribución Norte	0.0	0.0	0.0	0.2
SLT 1721 Distribución Norte	0.0	0.0	0.0	2.2
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	70.9
CC El Empalme 1	0.0	0.0	0.0	0.3
2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	0.0	0.0	0.0	3.0
1621 Distribución Norte Sur	0.0	0.0	0.0	2.0
SLT 2020 Subestaciones y Líneas y Redes de Distribución	0.0	0.0	0.0	0.9
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 septiembre 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	11,387.8	50,548.0	61,935.8	61,935.8
CFE	11,387.8	50,548.0	61,935.8	61,935.8
CCE El Pacífico	53.1	53.1	106.2	106.2
CH El Cajón	125.5	1,338.6	1,464.1	1,464.1
LT 718 Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	47.0	135.3	182.3	182.3
SLT 706 Sistemas Norte	2.3	8.3	10.6	10.6
SLT 806 El Bajío	34.3	0.0	34.3	34.3
CE La Venta II	78.5	117.9	196.4	196.4
SE 914 División Centro Sur	1.4	0.0	1.4	1.4
CH La Yesca	864.8	10,559.4	11,424.2	11,424.2
RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	3.0	0.0	3.0	3.0
SE 1006 Central Sur	28.1	26.1	54.2	54.2
SE 1005 Noroeste	12.2	0.0	12.2	12.2
RM Infiernillo	7.4	0.0	7.4	7.4
RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	47.2	0.0	47.2	47.2
SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	60.2	23.8	84.0	84.0
SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste y Sureste	14.1	0.0	14.1	14.1
LT Red de Transmisión Asociada a la CH la Yesca	41.2	244.0	285.2	285.2
CC Agua Prieta II (con campo solar)	408.9	1,545.6	1,954.5	1,954.5
LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	71.8	71.9	143.7	143.7
LT Red de Transmisión Asociada a la CE la Venta III	0.8	0.0	0.8	0.8
SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	44.2	34.9	79.1	79.1
SE 1116 Transformación del Noreste	245.5	126.1	371.6	371.6
SE 1117 Transformación de Guaymas	6.4	39.8	46.2	46.2
SE 1121 Baja California	3.2	0.0	3.2	3.2
SE 1120 Noroeste	69.1	26.4	95.5	95.5
SE 1122 Golfo Norte	14.2	58.4	69.0	69.0

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

(Millones de pesos al 30 de septiembre 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 1123 Norte	4.9	0.0	4.9	4.9
SE 1124 Bajío Centro	51.1	33.0	84.1	84.1
SE 1125 Distribución	125.4	34.7	160.1	160.1
SE 1127 Sureste	21.9	0.0	21.9	21.9
SE 1128 Centro Sur	34.0	56.8	90.8	90.8
SE 1129 Compensación Redes	8.7	0.0	8.7	8.7
SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central Occidente	132.0	179.5	311.5	311.5
SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	103.4	243.8	347.2	347.2
SLT 1114 Transmisión y Transformación Oriental	270.4	436.0	706.4	706.4
SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	42.1	0.0	42.1	42.1
SUV Suministro de 970 T/H a las Centrales de Cerro Prieto	65.6	0.0	65.6	65.6
SE 1213 Compensación de Redes	31.3	0.0	31.3	31.3
SE 1212 Sur Peninsular	84.8	135.8	220.6	220.6
SLT 1204 Conversión a 400 KV del área Peninsular	183.3	0.0	183.3	183.3
SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental Sureste	267.2	90.9	358.1	358.1
SE 1202 Suministro de Energía Manzanillo	21.7	0.0	21.7	21.7
SE 1211 Noreste Central	109.3	290.5	399.8	399.8
SE 1210 Norte Noroeste	175.7	260.4	436.1	436.1
SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	77.6	188.3	265.9	265.9
RM CCC Poza Rica	423.3	1,476.9	1,900.2	1,900.2
RM CCC El Sauz Paquete 1	167.6	248.5	416.1	416.1
LT 1220 Red de Transmisión Asociada al Proyecto de Tem. Abierta y Oaxaca II y I	13.4	0.0	13.4	13.4
SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U 1 y 2	5.7	129.3	135.0	135.0
Repotenciación CT Manzanillo I U 1 y 2	83.0	1,278.9	1,361.9	1,361.9
LT Red de Transmisión Asociada a la CH los Humeros II	6.9	0.0	6.9	6.9
Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro III	1.5	0.7	2.2	2.2

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

(Millones de pesos al 30 de septiembre 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
CCI CI Guerrero Negro III	74.4	272.5	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	40.9	41.1	82.0	82.0
CT TG Baja California II	226.1	325.7	551.8	551.8
SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	8.1	0.0	8.1	8.1
SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja Noroeste	10.8	0.0	10.8	10.8
SLT 1302 Transformación del Noreste	16.1	69.8	85.9	85.9
CCI Baja California Sur IV	27.21	615.5	642.7	642.7
CCI Baja California Sur III	182.4	182.3	364.7	364.7
LT 1313 Red Asociada a Baja California III	32.3	114.8	147.1	147.1
SE 1323 Distribución Sur	18.9	1.0	19.9	19.9
SE 1322 Distribución Centro	186.6	644.0	830.6	830.6
SE 1321 Distribución Noreste	88.3	295.1	383.4	383.4
SE 1320 Distribución Noroeste	71.9	165.9	237.8	237.8
SLT 1404 Subestaciones de Oriente	29.5	64.5	94.0	94.0
SLT 1401 SES y LTS de las Áreas de Baja California y Noroeste	79.8	139.3	219.1	219.1
SLT 1405 Subestaciones y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	80.5	268.9	349.4	349.4
SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán- los Mochis	49.3	45.5	94.8	94.8
SE 1421 Distribución Sur	28.9	109.8	138.7	138.7
SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste- Norte	9.7	0.0	9.7	9.7
SE 1420 Distribución Norte	77.1	250.3	327.4	327.4
SE 1521 Distribución Sur	47.0	147.9	194.9	194.9
SE 1520 Distribución Norte	1.5	3.0	4.5	4.5
CCC Cogeneración de Salamanca Fase 1	554.8	2,603.4	3,158.2	3,158.2
SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste Norte	77.3	113.0	190.3	190.3

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

(Millones de pesos al 30 de septiembre 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
CC Centro	106.5	470.3	576.8	576.8
SLT 1603 Subestación Lagos	51.1	474.5	525.6	525.6
SLT 1604 Transmisión Ayotla Chalco	38.6	154.2	192.8	192.8
LT Red de Transmisión Asociada a la SI Guerrero Negro IV	4.7	18.6	23.3	23.3
SE 1621 Distribución Norte Sur	72.6	299.2	371.8	371.8
SE 1620 Distribución Valle de México	176.8	751.9	928.7	928.7
CG los Azufres III (fase I)	113.8	455.2	569.0	569.0
SLT 1721 Distribución Norte	37.8	140.3	178.1	178.1
LT Red de Transmisión Asociada a la CC Noreste	183.1	1,323.0	1,506.1	1,506.1
CCI Baja California Sur V	311.3	1,141.1	1,452.4	1,452.4
SLT 1722 Distribución Sur	47.0	239.4	286.4	286.4
SE 1701 Subestaciones Chimalpa II	78.5	313.0	391.5	391.5
SLT 1703 Conversión a 400 KV de la Riviera Maya	112.1	448.6	560.7	560.7
SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja Noine	82.7	300.8	383.5	383.5
SLT 1704 Interconexión Sistemas Aislados Guerrero Negro Santa Rosalía	28.0	127.0	155.0	155.0
LT Red de Transmisión Asociada a la CC el Empalme I	47.4	222.5	269.9	269.9
SE 1801 Subestaciones Baja Noroeste	13.0	51.9	64.9	64.9
SE 1803 Subestaciones del Occidental	101.4	346.8	448.2	448.2
SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte	126.1	474.3	600.4	600.4
SLT 1804 Subestaciones y Líneas de Transmisión Oriental Peninsular	148.8	517.3	666.1	666.1
SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	45.8	246.0	291.8	291.8
SLT 1821 Divisiones de Distribución	31.0	143.2	174.2	174.2
RM CH Temascal Unidades 1 a 4	31.5	183.0	214.5	214.5
LT Red de Transmisión Asociada al Empalme II	14.7	64.0	78.7	78.7

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

(Millones de pesos al 30 de septiembre de 2019)

Cuadro No. 2**Hoja 5 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 1901 Subestaciones de Baja California	20.9	82.9	103.8	103.8
SLT 1902 Subestaciones y Compensaciones del Noroeste	95.3	355.8	451.1	451.1
SE 1903 Subestaciones Norte Noroeste	42.3	145.6	187.9	187.9
SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	126.4	505.8	632.2	632.2
LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	62.7	245.5	308.2	308.2
SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	23.3	121.3	144.6	144.6
SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	136.3	459.0	595.3	595.3
LT Red de Transmisión Asociada a la SG los Azufres III fase II	0.2	0.6	0.8	0.8
SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	66.8	425.8	492.6	492.6
SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	435.1	2,044.8	2,479.9	2,479.9
LT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1.5	7.9	9.4	9.4
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	41.7	332.5	374.2	374.2
SLT 2020 Subestaciones y Líneas y Redes de Distribución	16.4	139.6	156.0	156.0
CC El Empalme 1	833.2	7,908.2	8,741.4	8,741.4
SE 914 División Centro Sur	13.2	52.5	65.7	65.7
SE 1005 Noroeste	20.5	82.1	102.6	102.6
SE 1122 Golfo Norte	3.2	12.8	16.0	16.0
CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	177.0	707.9	884.9	884.9
CE 1121 Baja California	3.5	14.2	17.7	17.7
SE 1129 Compensación Redes	6.1	24.6	30.7	30.7

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

(Millones de pesos al 30 de septiembre de 2019)

Cuadro No. 2

Hoja 6 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
SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	16.9	67.5	84.4	84.4
SE 1213 Compensación de Redes	2.9	11.4	14.3	14.3
RM CT José López Portillo	101.8	865.1	966.9	966.9
SE 1205 Compensación Oriental Peninsular	11.8	47.2	59.0	59.0
RM CT José López Portillo	101.8	865.1	966.9	966.9
LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	40.2	341.3	381.5	381.5
2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	0.0	0.1	0.1	0.1
LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	49.3	419.0	468.3	468.3
LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	40.2	341.3	381.5	381.5

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 septiembre de 2019)

Cuadro No. 3

Año	CFE	Total
Total	3,634.9	3,634.9
2021	254.8	254.8
2022	254.8	254.8
2023	233.6	233.6
2024	212.4	212.4
2025	212.4	212.4
2026	212.4	212.4
2027	178.2	178.2
2028-2049	2,076.3	2,076.3

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 septiembre de 2019)

Cuadro No. 4

Año	CFE	Total
Total	50,548.0	50,548.0
2021	7,674.3	7,674.3
2022	6,542.2	6,542.2
2023	6,617.5	6,617.5
2024	6,594.8	6,594.8
2025	5,173.1	5,173.1
2026	4,216.7	4,216.7
2027	2,142.6	2,142.6
2028-2048	11,586.8	11,586.8

Nota:

^{1/} Cifras preliminares proporcionadas por la entidad

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.