

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

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

(Millones de dólares al 31 de diciembre de 2018)

Cuadro No. 1

Hoja 1 de 4

Registro de Acuerdo a la NIF-09-B				
Proyecto	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2/}	Pasivo Total	Saldo de Financiamientos Obtenidos por terceros Vigente
Proyectos de Inversión que suponen obligaciones Financieras	275.1	3,475.4	3,750.5	6,087.2
CFE	275.1	3,475.4	3,750.5	6,087.2
CT Samalayuca II	7.4	0.0	7.4	7.4
CH El Cajón	20.4	346.2	366.6	366.6
CCC El Pacífico	27.3	13.7	41.0	41.0
RM CN Laguna Verde	27.3	265.8	293.1	293.1
CC Repotenciación CT Manzanillo 1 U 1 y 2	55.8	315.7	371.5	371.5
RM CCC El Sauz Paquete 1	4.5	55.7	60.2	60.2
SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	16.0	357.8	373.8	373.8
CC Agua Prieta II (Con Campo Solar)	16.2	280.5	296.7	296.7
CCC Cogeneración Salamanca Fase 1	0.9	18.5	19.4	19.4
SE 1701 Subestación Chimalpa II	1.4	29.0	30.4	30.4
SE 1803 Subestaciones del Occidental	1.5	30.9	32.4	32.4
SE 1901 Subestaciones de Baja California	0.4	9.1	9.5	9.5
SE 1421 Distribución Sur	0.2	4.8	5.0	5.0
SLT 706 Sistemas Norte (3° fase)	0.5	10.0	10.5	10.5
SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1.4	29.9	31.3	31.3
1120 Noroeste	0.3	6.0	6.3	6.3
SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución (3° fase)	14.2	381.2	395.4	395.4
LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	1.6	33.6	35.2	35.2
SE 1211 Noreste Central (4° fase)	0.5	12.9	13.4	13.4
CG los Húmeros III (fase A)	4.5	31.7	36.2	36.2
LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2.6	73.1	75.7	75.7
LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	3.0	84.5	87.5	87.5
SLT 1302 Transformación del Noreste	1.0	27.8	28.8	28.8
CC Centro	42.9	457.5	500.4	500.4
SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte	1.2	32.7	33.9	33.9

Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (PIDIREGAS)^{1/}
 (Millones de dólares al 31 de diciembre de 2018)

Cuadro No. 1
Hoja 2 de 4

Proyecto	Registro de Acuerdo a la NIF-09-B			
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2/}	Pasivo Total	Saldo de Financiamientos Obtenidos por terceros Vigente
SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	0.2	6.7	6.9	6.9
SLT 1821 Divisiones de Distribución	0.2	5.9	6.1	6.1
SE 1521 Distribución Sur	0.5	13.1	13.6	13.6
SE 1520 Distribución Norte	0.3	9.1	9.4	9.4
RM CT José López Portillo	5.4	153.4	158.8	158.8
SE 1621 Distribución Norte Sur	0.2	4.4	4.6	4.6
SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	0.4	12.3	12.7	12.7
SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	0.5	14.4	14.9	14.9
SLT 1722 Distribución Sur (2° fase)	0.2	6.8	7.0	7.0
SLT 1721 Distribución Norte (2° fase)	0.2	6.3	6.5	6.5
SE 1212 Sur Peninsular (6° fase)	0.1	4.2	4.3	4.3
LT Red de Transmisión Asociada a la CG los Azúfres III	0.1	4.3	4.4	4.4
RM CH Temascal Unidades 1 a 4	0.4	12.8	13.2	13.2
SE 1420 Distribución Norte (7° fase)	0.1	2.9	3.0	3.0
SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2.5	71.2	73.7	73.7
SE 1323 Distribución Sur (2° Fase)	0.3	9.4	9.7	9.7
SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	0.7	21.1	21.8	21.8
SLT 1720 Distribución Valle de México	0.4	12.3	12.7	12.7
SLT 2002 Subestaciones y líneas de las Áreas Norte Occidental	1.0	30.1	31.1	31.1
SLT 2020 Subestaciones y Líneas y Redes de Distribución	0.5	13.3	13.8	13.8
RM CCC Tula Paquetes 1 y 2	7.9	152.9	160.8	160.8
CCI Guerrero Negro IV	0.0	0.0	0.0	16.9
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
CCC El Sauz Paquete 1	0.0	0.0	0.0	0.1

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

(Millones de dólares al 31 de diciembre de 2018)

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	
CC Empalme 1	0.0	0.0	0.0	476.2
1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	0.0	0.0	0.0	15.8
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	161.6
CC Empalme II	0.0	0.0	0.0	395.9
RM CT José López Portillo	0.0	0.0	0.	52.2
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	401.2
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	8.0
LT Red de Transmisión Asociada a la CC Norte III	0.0	0.0	0.0	16.8
CG Los Azufres III (2º Fase)	0.0	0.0	0.0	50.2
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	8.5
1320 Distribución Noroeste	0.0	0.	0.0	8.2
SLT 1722 Distribución Sur	0.0	0.	0.0	4.9
SLT 1212 Sur Peninsular (9º 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	2.6
SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	0.0	0.0	0.0	50.1
CC Agua Prieta II (Con Campo Solar (1º fase)	0.0	0.0	0.0	0.5
SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	0.0	0.0	0.0	36.0
SLT 2020 Subestaciones y Líneas y Redes de Distribución	0.0	0.0	0.0	5.7

Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (PIDIREGAS)^{1/}
(Millones de dólares al 31 de diciembre de 2018)

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	
SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas del Norte Occidental	0.0	0.0	0.0	34.9
SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	0.0	0.0	0.0	0.3
SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	0.0	0.0	0.0	6.0
LT Red de Transmisión Asociada a la CC Topolobampo III	0.0	0.0	0.0	15.5
Ch Chicoasén II	0.0	0.0	0.0	87.5
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	69.7

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 31 de diciembre de 2018)

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	9,902.5	45,889.7	55,792.2	55,792.2
CFE	9,902.5	45,889.7	55,792.2	55,792.2
CCE El Pacífico	208.5	88.5	297.1	297.1
CH El Cajón	83.7	1,422.3	1,506.0	1,506.0
LT 718 Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	115.4	164.5	279.9	279.9
SLT 702 Sureste Peninsular	4.9	0.0	4.9	4.9
SLT 706 Sistemas Norte	1.5	9.8	11.3	11.3
RM CG Cerro Prieto (U5)	41.3	0.0	41.3	41.3
SLT 806 El Bajío	34.3	17.1	51.4	51.4
CE La Venta II	78.5	196.4	274.9	274.9
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	726.9	11,286.3	12,013.3	12,013.3
CCC Baja California	57.9	0.0	57.9	57.9
RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	1.3	0.0	1.3	1.3
RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	2.0	2.0	4.0	4.0
SE 1006 Central Sur	20.1	46.2	66.3	66.3
SE 1005 Noroeste	8.1	8.1	16.2	16.2
RM Infiernillo	9.9	2.5	12.4	12.4
RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	133.3	0.0	133.3	133.3
SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	52.2	57.9	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	109.8	263.0	372.9	372.9
CC Agua Prieta II (con campo solar)	272.6	1,818.2	2,090.8	2,090.8
LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	47.9	119.7	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	33.2	63.3	96.5	96.5
SE 1116 Transformación del Noreste	202.6	310.5	513.1	513.1
SE 1117 Transformación de Guaymas	21.2	43.9	65.1	65.1
SE 1120 Noroeste	54.5	68.2	122.7	122.7

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

(Millones de pesos al 31 de diciembre de 2018)

Cuadro No. 2
Hoja 2 de 6

<u>Registro de Acuerdo a la NIF-09-B</u>				
Proyectos	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2/}	Pasivo Total	Saldo de Financiamientos Obtenidos por terceros Vigente
SE 1121 Baja California	3.2	1.6	4.8	4.8
SE 1122 Golfo Norte	50.5	68.4	118.9	118.9
SE 1123 Norte	5.0	2.5	7.4	7.4
SE 1124 Bajío Centro	50.4	58.9	109.3	109.3
SE 1125 Distribución	95.5	117.5	213.0	213.0
SE 1127 Sureste	19.5	12.2	31.6	31.6
SE 1128 Centro Sur	28.1	76.7	104.9	104.9
SE 1129 Compensación Redes	9.1	4.1	13.2	13.2
SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central Occidente	92.0	267.2	359.2	359.2
SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	76.2	309.1	385.3	385.3
SLT 1114 Transmisión y Transformación Oriental	193.3	629.3	822.6	822.6
SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	144.5	22.7	167.2	167.2
SUV Suministro de 970 T/H a las Centrales de Cerro Prieto	123.3	20.4	143.7	143.7
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	46.1	17.1	63.2	63.2
SE 1212 Sur Peninsular	67.1	192.6	259.7	259.7
SLT 1204 Conversión a 400 KV del área Peninsular	173.3	96.6	269.9	269.9
SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental Sureste	229.7	253.3	483.0	483.0
SE 1202 Suministro de Energía Manzanillo	48.8	10.9	59.6	59.6
SE 1211 Noreste Central	75.7	361.9	437.6	437.6
SE 1210 Norte Noroeste	153.4	377.6	531.0	531.0
SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	79.9	242.1	322.0	322.0
RM CCC Poza Rica	282.2	1,759.1	2,041.3	2,041.3
RM CCC El Sauz Paquete 1	111.7	360.3	472.0	472.0
LT 1220 Red de Transmisión Asociada al Proyecto de Tem. Abierta y Oaxaca II y I	52.8	6.7	59.5	59.5
SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U 1 y 2	54.0	108.0	162.0	162.0
Repotenciación CT Manzanillo I U 1 y 2	528.3	1,100.0	1,628.4	1,628.4

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

(Millones de pesos al 31 de diciembre de 2018)

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	6.9	3.4	10.3	10.3
Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro III	1.5	2.2	3.7	3.7
CCI CI Guerrero Negro III	49.6	322.1	371.7	371.7
CG los Humeros II	139.9	349.8	489.8	489.8
LT Red de Transmisión Asociada a la CCC Norte II	27.2	68.4	95.6	95.6
CT TG Baja California II	150.7	476.4	627.1	627.1
SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	8.1	4.0	12.1	12.1
SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja Noroeste	10.8	5.4	16.2	16.2
SLT 1302 Transformación del Noreste	10.7	80.6	91.3	91.3
CCI Baja California Sur IV	128.5	578.4	707.0	707.0
CCI Baja California Sur III	121.6	303.9	425.5	425.5
LT 1313 Red Asociada a Baja California III	21.6	136.3	157.9	157.9
SE 1323 Distribución Sur	18.9	10.5	29.4	29.4
SE 1322 Distribución Centro	148.5	789.1	937.6	937.6
SE 1321 Distribución Noreste	98.8	340.7	439.6	439.6
SE 1320 Distribución Noroeste	60.8	207.4	268.1	268.1
SLT 1404 Subestaciones de Oriente	26.3	80.9	107.1	107.1
SLT 1401 SES y LTS de las Áreas de Baja California y Noroeste	85.1	176.5	261.6	261.6
SLT 1405 Subestaciones y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	70.8	330.6	401.4	401.4
SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán- los Mochis	66.3	61.6	128.0	128.0
SE 1421 Distribución Sur	29.4	131.9	161.2	161.2
SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste- Norte	9.7	4.9	14.6	14.6
SE 1420 Distribución Norte	51.4	301.7	353.1	353.1
SE 1521 Distribución Sur	35.2	183.0	218.2	218.2
SE 1520 Distribución Norte	1.0	4.0	5.0	5.0

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

(Millones de pesos al 31 de diciembre de 2018)

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 ^{2/}	Pasivo Total	
CCC Cogeneración de Salamanca Fase 1	581.9	3,051.4	3,633.3	3,633.3
SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste Norte	51.5	164.6	216.1	216.1
CC Centro	71.0	541.3	612.3	612.3
SLT 1604 Transmisión Ayotla Chalco	38.6	192.8	231.4	231.4
LT Red de Transmisión Asociada a la SI Guerrero Negro IV	4.7	23.3	28.0	28.0
SE 1621 Distribución Norte Sur	53.2	352.5	405.7	405.7
SE 1620 Distribución Valle de México	128.3	685.4	813.7	813.7
CG los Azufres III (fase 1)	113.8	569.0	682.8	682.8
SLT 1721 Distribución Norte	25.5	165.8	191.3	191.3
LT Red de Transmisión Asociada a la CC Noreste	130.1	1,328.6	1,458.6	1,458.6
CCI Baja California Sur V	207.5	1,348.6	1,556.1	1,556.1
SLT 1722 Distribución Sur	22.3	145.7	167.9	167.9
SE 1701 Subestaciones Chimalpa II	52.3	365.4	417.7	417.7
SLT 1703 Conversión a 400 KV de la Riviera Maya	112.1	560.7	672.8	672.8
SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja Noire	80.7	374.6	455.3	455.3
SLT 1704 Interconexión Sistemas Aislados Guerrero Negro Santa Rosalía	31.4	152.1	183.4	183.4
LT Red de Transmisión Asociada a la CC el Empalme I	31.6	254.2	285.7	285.7
SE 1801 Subestaciones Baja Noroeste	13.0	64.9	77.9	77.9
SE 1803 Subestaciones del Occidental	68.7	415.6	484.3	484.3
SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte	84.1	558.4	642.4	642.4
SLT 1804 Subestaciones y Líneas de Transmisión Oriental Peninsular	99.5	616.8	716.3	716.3
SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	23.1	173.7	196.7	196.7
SLT 1821 Divisiones de Distribución	8.0	56.0	64.0	64.0
RM CH Temascal Unidades 1 a 4	12.6	88.4	101.1	101.1
LT Red de Transmisión Asociada al Empalme II	9.8	73.8	83.6	83.6

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

(Millones de pesos al 31 de diciembre de 2018)

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	13.9	96.8	110.8	110.8
SLT 1902 Subestaciones y Compensaciones del Noroeste	63.5	419.4	482.9	482.9
SE 1903 Subestaciones Norte Noroeste	28.2	173.8	202.0	202.0
SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	84.3	590.1	674.4	674.4
LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	41.8	287.3	329.0	329.0
SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	11.9	84.4	96.4	96.4
SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	90.9	549.9	640.8	640.8
LT Red de Transmisión Asociada a la SG los Azufres III fase II	0.1	0.8	0.9	0.9
SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	22.7	170.3	193.1	193.1
SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	290.1	2,334.9	2,625.0	2,625.0
LT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1.0	8.9	9.9	9.9
SLT 1720 Distribución del Valle de México	6.3	53.9	60.3	60.3
SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte Occidental	11.0	113.7	124.7	124.7
SLT 2020 Subestaciones y Líneas y Redes de Distribución	0.1	0.7	0.8	0.8
RM Altamira	77.2	0.0	77.2	77.2
SE 914 División Centro Sur	13.0	65.1	78.1	78.1
CCC Baja California	88.8	0.0	88.8	88.8
SE 1005 Noroeste	20.3	101.7	121.8	121.8
RM Infiernillo	7.8	0.0	7.0	7.0
RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	87.6	0.0	87.6	87.6
CC San Lorenzo Conversión de TH A CC	175.2	875.8	1,050.9	1,050.9
CE 1121 Baja California	3.5	17.6	21.1	21.1

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

(Millones de pesos al 31 de diciembre de 2018)

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	4.2	15.8	20.0	20.0
SE 1125 Distribución	32.2	0.0	32.2	32.2
SE 1129 Compensación Redes	6.1	30.4	36.5	36.5
SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	60.4	0.0	60.4	60.4
SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	16.7	83.5	100.2	100.2
SE 1213 Compensación de Redes	17.1	14.1	31.3	31.3
SE 1205 Compensación Oriental Peninsular	11.7	58.4	70.1	70.1

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 31 de diciembre de 2018)

Cuadro No. 3

Año	CFE	Total
Total	3,475.4	3,475.4
2020	254.1	254.1
2021	240.5	240.5
2022	240.5	240.5
2023	219.3	219.3
2024	198.1	198.1
2025	198.1	198.1
2026	198.1	198.1
2027	164.1	164.1
2028-2048	1,762.6	1,762.6

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 31 de diciembre de 2018)

Cuadro No. 4

Año	CFE	Total
Total	45,889.7	45,889.7
2020	8,206.8	8,206.8
2021	7,460.4	7,460.4
2022	5,523.3	5,523.3
2023	5,401.0	5,401.0
2024	5,024.2	5,024.2
2025	3,151.8	3,151.8
2026	2,138.3	2,138.3
2027	1,027.3	1,027.3
2028-2048	7,956.6	7,956.6

Nota:

^{1/} Cifras preliminares proporcionadas por la entidad

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.