



## 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 2025)

#### 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>468.3</b>	<b>2,884.9</b>	<b>3,353.2</b>	<b>4,286.3</b>
<b>CFE</b>	468.3	2,884.9	3,353.2	4,286.3
CH El Cajón	40.8	203.6	244.4	244.4
RM CN Laguna Verde	41.0	74.6	115.6	115.6
CCCC Repotenciación CT Manzanillo 1 U 1 y 2	26.8	73.6	100.4	100.4
RM CCC El Sauz Paquete 1	9.0	24.5	33.5	33.5
SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	28.6	246.0	274.6	274.6
CC Agua Prieta II (Con Campo Solar)	32.4	166.9	199.3	199.3
CCC Cogeneración Salamanca Fase 1	2.8	25.9	28.7	28.7
SE 1701 Subestación Chimalpa II	2.8	19.2	22.0	22.0
SE 1803 Subestaciones del Occidental	3.0	20.5	23.5	23.5
SE 1901 Subestaciones de Baja California	0.8	6.1	6.9	6.9
SE 1421 Distribución Sur	0.4	3.2	3.6	3.6
SLT 706 Sistemas Norte ( 3° fase)	1.0	6.6	7.6	7.6
SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	2.8	19.9	22.7	22.7
SE 1120 Noroeste	0.6	4.0	4.6	4.6
SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución (3° fase)	19.6	282.1	301.7	301.7
LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	3.2	22.3	25.5	25.5
SE 1211 Noreste Central (4° fase)	1.0	9.6	10.6	10.6
CG los Húmeros III (fase A)	9.0	0.0	9.0	9.0
LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	5.2	54.8	60.0	60.0
LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	6.0	63.4	69.4	69.4
SLT 1302 Transformación del Noreste	2.0	20.8	22.8	22.8
OPF 266 SLT 1603 Subestación Lago	0.1	2.1	2.2	2.2

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

(Millones de dólares al 31 de marzo de 2025)

**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 1821 Divisiones de Distribución	1.6	18.0	19.6	19.6
SE 1521 Distribución Sur	0.8	9.8	10.6	10.6
SE 1520 Distribución Norte	0.6	6.9	7.5	7.5
RM CT José López Portillo	7.1	115.9	123.0	123.0
SE 1621 Distribución Norte Sur	1.1	12.3	13.4	13.4
SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	2.1	26.3	28.4	28.4
SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	2.0	16.1	18.1	18.1
SLT 1722 Distribución Sur (2° fase)	0.2	5.2	5.4	5.4
SLT 1721 Distribución Norte (2° fase)	0.6	8.8	9.4	9.4
SE 1212 Sur Peninsular (6° fase)	0.0	3.2	3.2	3.2
LT Red de Transmisión Asociada a la CG los Azufres III	0.1	3.3	3.4	3.4
RM CH Temascal Unidades 1 a 4	0.4	9.7	10.1	10.1
SE 1420 Distribución Norte (7° fase)	0.1	2.2	2.3	2.3
SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2.5	55.0	57.5	57.5
SE 1323 Distribución Sur (2° Fase)	0.3	7.2	7.5	7.5
SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	1.1	23.4	24.5	24.5
SLT 1720 Distribución Valle de México	0.4	9.3	9.7	9.7
SLT 2002 Subestaciones y líneas de las Áreas Norte Occidental (2 FASE)	1.6	28.0	29.6	29.6
SLT 2020 Subestaciones y Líneas y Redes de Distribución	3.0	28.9	31.9	31.9
RM CCC Tula Paquetes 1 y 2	23.8	196.2	220.0	220.0
SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1.9	18.2	20.1	20.1
CC Empalme II	35.8	318.6	354.6	354.6
CC Empalme I	0.6	6.7	7.3	7.3
CG los Azufres III ( fase 2)	4.9	42.6	47.5	47.5
SE 1322 Distribución Centro	0.0	0.0	0.0	0.4



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

(Millones de dólares al 31 de marzo de 2025)

**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	
SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	0.0	0.0	0.0	0.1
SE 1116 Transformación del Noreste	0.2	2.3	2.5	2.5
SE 1620 Distribución Valle de México	0.0	0.0	0.0	65.5
1210 Norte Noroeste	0.9	7.3	8.2	8.2
SLT 1703 Conversión a 400 KV de la Riviera Maya	0.0	0.0	0.0	0.1
Transmisión y Transformación Querétaro, Isla Carmen Nueva Casas Grandes y Huasteca	2.2	11.6	13.8	13.8
RM CCC Tula Paquetes 1 y 2	0.0	0.0	0.0	0.9
CC Empalme I	0.0	0.0	0.0	25.9
CC Valle de México II	42.3	335.9	378.2	378.2
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
CCI Guerrero Negro IV	0.0	0.0	0.0	20.4
SLT 1821 Divisiones de Distribución	0.0	0.0	0.0	6.9
1320 Distribución Noroeste	0.0	0.0	0.0	8.2
SE 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
SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	0.0	0.0	0.0	1.7
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 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas del Norte Occidental	0.0	0.0	0.0	16.7
SE 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
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 2025)

**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	
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	66.6
SLT 1603 Subestación Lago	0.0	0.0	0.0	5.2
RMCT Altamira Unidades 1 y 2	0.0	0.0	0.0	156.6
LT 1905 Transmisión Sureste-Peninsular	0.0	0.0	0.0	5.4
1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	0.0	0.0	0.0	5.5
SLT 1720 Distribución del Valle de México	0.0	0.0	0.0	27.0
1116 Transformación del Noreste	0.0	0.0	0.0	64.0
Transmisión y Transformación Querétaro, Isla Carmen Nueva Casas Grandes y Huasteca	0.0	0.0	0.0	44.1
SE 1620 Distribución del Valle de México	0.8	9.1	9.9	9.9
SE 2101 Compensación Capacitiva Baja California Occidental	0.4	4.5	4.9	4.8
CC Centro	87.2	163.2	250.4	250.4
SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California.	0.4	5.0	5.4	5.4
SLT 2020 Subestaciones Líneas y Redes de Distribución	0.0	0.0	0.0	6.2
CC Valle de México	0.0	0.0	0.0	60.0
SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte	2.4	24.5	26.9	26.9
SLT Incremento en Capacidad de Transformación Noreste Centro del País	0.0	0.0	0.0	103.4
SLT Incremento en Capacidad de Transformación en las Delicias Querétaro	0.0	0.0	0.0	13.1
SLT Aumento de Capacidad de Transformación Zonas Cancún y Riviera Maya II (fase 2 –Leona Vicario).	0.0	0.0	0.0	35.1
CH Chicoasén II	0.0	0.0	0.0	87.1

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 2025)

**Cuadro No. 2**

Hoja 1 de 5

<u>Registro de Acuerdo a la NIF-09-B</u>				
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>13,404.6</b>	<b>13,904.6</b>	<b>27,309.2</b>	<b>27,309.2</b>
<b>CFE</b>	13,404.6	13,904.6	27,309.2	27,309.2
CCE El Pacífico	14.2	0.0	14.2	14.2
CH El Cajón	167.3	836.6	1,003.9	1,003.9
LT 718 Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	67.4	0.0	67.4	67.4
SLT 706 Sistemas Norte	2.2	0.0	2.2	2.2
SLT 806 El Bajío	16.5	0.0	16.5	16.5
SE 914 División Centro Sur	0.7	0.0	0.7	0.7
CH La Yesca	963.6	7,190.4	8,154.0	8,154.0
RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	1.4	0.0	1.4	1.4
SE 1006 Central Sur	6.6	0.0	6.6	6.6
SE 1005 Noroeste	5.8	0.0	5.8	5.8
RM Infiernillo	1.2	0.0	1.2	1.2
RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	22.7	0.0	22.7	22.7
SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	10.3	0.0	10.3	10.3
SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste y Sureste	6.8	0.0	6.8	6.8
LT Red de Transmisión Asociada a la CH la Yesca	120.3	0.0	120.3	120.3
CC Agua Prieta II ( con campo solar)	517.7	0.0	517.7	517.7
LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	19.2	0.0	19.2	19.2
LT Red de Transmisión Asociada a la CE la Venta III	0.4	0.0	0.4	0.4
SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	14.9	0.0	14.9	14.9
SE 1116 Transformación del Noreste	51.3	0.0	51.3	51.3
SE 1117 Transformación de Guaymas	20.0	0.0	20.0	20.0
SE 1120 Noroeste	21.6	0.0	21.6	21.6
SE 1122 Golfo Norte	26.9	0.0	26.9	26.9

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

(Millones de pesos al 31 de marzo de 2025)

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

<u>Registro de Acuerdo a la NIF-09-B</u>				
Proyectos	Pasivo Directo	Pasivo Contingente <sup>2./</sup>	Pasivo Total	Saldo de Financiamientos Obtenidos por terceros Vigente
SE 1124 Bajío Centro	15.3	0.0	15.3	15.3
SE 1125 Distribución	56.3	0.0	56.3	56.3
SE 1127 Sureste	10.4	0.0	10.4	10.4
SE 1128 Centro Sur	19.9	0.0	19.9	19.9
SE 1129 Compensación Redes	4.2	0.0	4.2	4.2
SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central Occidente	62.6	0.0	62.6	62.6
SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	167.0	0.0	167.0	167.0
SLT 1114 Transmisión y Transformación Oriental	163.5	0.0	163.5	163.5
SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	12.9	0.0	12.9	12.9
SUV Suministro de 970 T/H a las Centrales de Cerro Prieto	22.3	0.0	22.3	22.3
SE 1213 Compensación de Redes	9.1	0.0	9.1	9.1
SE 1212 Sur Peninsular	56.2	0.0	56.2	56.2
SLT 1204 Conversión a 400 KV del área Peninsular	33.1	0.0	33.1	33.1
SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental Sureste	86.6	0.0	86.6	86.6
SE 1211 Noreste Central	79.9	0.0	79.9	79.9
SE 1210 Norte Noroeste	101.8	0.0	101.8	101.8
SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	58.8	0.0	58.8	58.8
RM CCC Poza Rica	407.3	0.0	407.3	407.3
M CCC El Sauz Paquete 1	139.9	0.0	139.9	139.9
LT 1220 Red de Transmisión Asociada al Proyecto de Tem. Abierta y Oaxaca II y I	2.8	0.0	2.8	2.8
SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U 1 y 2	64.9	0.0	64.9	64.9
Repotenciación CT Manzanillo I U 1 y 2	635.2	0.0	635.2	635.2
CCI CI Guerrero Negro III	74.3	0.0	74.3	74.3
Tula paquetes 1 y 2	130.7	217.8	348.5	348.5
CG los Humeros II	91.0	0.0	91.0	91.0



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

(Millones de pesos al 31 de marzo de 2025)

**Cuadro No. 2**

**Hoja 3 DE 5**

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	
LT Red de Transmisión Asociada a la CCC Norte II	17.7	0.0	17.7	17.7
CT TG Baja California II	198.6	0.0	198.6	198.6
SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	3.9	0.0	3.9	3.9
SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja Noroeste	5.2	0.0	5.2	5.2
SLT 1302 Transformación del Noreste	41.3	0.0	41.3	41.3
CCI Baja California Sur IV	309.1	0.0	309.1	309.1
CCI Baja California Sur III	48.6	0.0	48.6	48.6
LT 1313 Red Asociada a Baja California III	28.6	0.0	28.6	28.6
SE 1323 Distribución Sur	0.3	0.2	0.5	0.5
SE 1322 Distribución Centro	223.4	0.0	223.4	223.4
SE 1321 Distribución Noreste	118.3	0.0	118.3	118.3
SE 1320 Distribución Noroeste	59.4	0.0	59.4	59.4
SLT 1404 Subestaciones de Oriente	26.0	0.0	26.0	26.0
SLT 1401 SES y LTS de las Áreas de Baja California y Noroeste	57.6	0.0	57.6	57.6
SLT 1405 Subestaciones y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	137.3	0.0	137.3	137.3
SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán- los Mochis	22.8	0.0	22.8	22.8
SE 1421 Distribución Sur	50.5	0.0	50.5	50.5
SE 1420 Distribución Norte	76.7	0.0	76.7	76.7
SE 1521 Distribución Sur	52.4	0.2	52.6	52.6
SE 1520 Distribución Norte	1.2	0.0	1.2	1.2
CCC Cogeneración de Salamanca Fase 1	1,165.2	0.0	1,165.2	1,165.2
SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste Norte	65.1	0.0	65.1	65.1
1603 Subestación Lago	76.5	168.3	244.8	244.8

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

(Millones de pesos al 31 de marzo de 2025)

**Cuadro No. 2****Hoja 4 de 5**

<u>Registro de Acuerdo a la NIF-09-B</u>				
Proyectos	Pasivo Directo	Pasivo Contingente <sup>2./</sup>	Pasivo Total	Saldo de Financiamientos Obtenidos por terceros Vigente
SLT 1604 Transmisión Ayotla Chalco	75.2	0.0	75.2	75.2
LT Red de Transmisión Asociada a la SI Guerrero Negro IV	9.1	0.0	9.1	9.1
SE 1621 Distribución Norte Sur	117.7	11.3	129.0	129.0
SE 1620 Distribución Valle de México	223.8	110.1	333.9	333.9
CG los Azufres III (fase 1)	221.9	0.0	221.9	221.9
Jose López Portillo	152.7	254.4	407.1	407.1
SLT 1721 Distribución Norte	42.3	0.0	42.3	42.3
LT Red de Transmisión Asociada a la CC Noreste	384.6	419.8	804.4	804.4
SLT 1720 Distribución Valle de México	12.7	9.5	22.2	22.2
LT Red de Transmisión Asociadas al CC Noorte III	60.3	100.4	160.7	160.7
CCI Baja California Sur V	311.2	0.0	311.2	311.2
SLT 1722 Distribución Sur	53.5	35.6	89.1	89.1
SE 1701 Subestaciones Chimalpa II	103.7	0.0	103.7	103.7
LT 1703 Conversión a 400 KV de la Riviera Maya	218.7	0.0	218.7	218.7
SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja Noine	144.5	0.0	144.5	144.5
SLT 1704 Interconexión Sistemas Aislados Guerrero Negro Santa Rosalía	62.2	0.0	62.2	62.2
LT Red de Transmisión Asociada a la CC el Empalme I	89.0	26.3	115.3	115.3
SE 1801 Subestaciones Baja Noroeste	25.3	0.0	25.3	25.3
SE 1803 Subestaciones del Occidental	78.8	0.0	78.8	78.8
SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte	166.3	0.0	166.3	166.3
SLT 1804 Subestaciones y Líneas de Transmisión Oriental Peninsular	121.1	0.0	121.1	121.1
SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	104.1	29.2	133.3	133.3
SLT 1821 Divisiones de Distribución	41.5	19.0	60.5	60.5
RM CH Temascal Unidades 1 a 4	44.2	31.5	75.7	75.7
LT Red de Transmisión Asociada al Empalme II	37.9	0.0	37.9	37.9



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

(Millones de pesos al 31 de marzo de 2025)

**Cuadro No. 2**

**Hoja 5 de 5**

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 1901 Subestaciones de Baja California	27.2	0.0	27.2	27.2
SLT 1902 Subestaciones y Compensaciones del Noroeste	101.8	0.0	101.8	101.8
SE 1903 Subestaciones Norte Noroeste	32.7	0.0	32.7	32.7
SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	168.6	0.0	168.6	168.6
LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	81.6	0.0	81.6	81.6
SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	49.6	52.7	102.3	102.3
SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	95.5	0.0	95.5	95.5
LT Red de Transmisión Asociada a la SG los Azufres III fase II	0.4	0.0	0.4	0.4
SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	136.5	81.9	218.4	218.4
SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	755.3	261.8	1,017.1	1,017.1
LT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2.1	1.6	3.7	3.7
SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte Occidental	114.1	193.1	307.2	307.2
SLT 2020 Subestaciones y Líneas y Redes de Distribución	24.6	41.2	65.8	65.8
CC El Empalme 1	1,188.8	3,640.1	4,828.9	4,828.9
2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	0.0	0.1	0.1	0.1
Centro	278.9	48.4	327.3	327.3
LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	73.9	123.2	197.1	197.1

**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 2025)

**Cuadro No. 3**

Año	CFE	Total
<b>Total</b>	<b>2,884.9</b>	<b>2,884.9</b>
2027	206.3	206.3
2028	206.3	206.3
2029	199.0	199.0
2030	179.0	179.0
2031	179.0	179.0
2032	170.1	170.1
2033	161.1	161.1
2034	161.1	161.1
2035-2050	1,423.0	1,423.0

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 2025)

**Cuadro No. 4**

Año	CFE	Total
<b>Total</b>	<b>13,904.6</b>	<b>13,904.6</b>
2027	2,089.5	2,089.5
2028	2,105.6	2,105.6
2029	1,082.8	1,082.8
2030	1,082.8	1,082.8
2031	1,082.8	1,082.8
2032	1,082.8	1,082.8
2033	1,082.8	1,082.8
2034	533.1	533.1
2035-2048	3,762.4	3,762.4

Nota:

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

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.