

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 2018)
CUADRO No. 1
HOJA 1 DE 4

| Proyecto | Registro de Acuerdo a NIF-09-B | | | Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros |
|--|--------------------------------|--------------------------------------|----------------|--|
| | Pasivo Directo | Pasivo Contingente ^{2-/} | Pasivo Total | Vigente |
| Proyectos de Inversión que suponen Obligaciones financieras | 345.2 | 3,106.6 | 3,451.8 | 6,078.6 |
| CFE | 345.2 | 3,106.6 | 3,451.8 | 6,078.6 |
| CT Samalayuca II | 14.5 | 0.0 | 14.5 | 14.5 |
| CH el Cajón | 30.5 | 346.2 | 376.7 | 376.7 |
| CCC el Pacífico | 27.4 | 13.6 | 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 | 83.7 | 315.7 | 399.4 | 399.4 |
| RM CCC El Sauz Paquete 1 | 6.7 | 55.6 | 62.3 | 62.3 |
| 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Dis. | 18.0 | 357.8 | 375.8 | 375.8 |
| CC Agua Prieta II (con Campo Solar) | 31.2 | 280.5 | 311.7 | 311.7 |
| CC Cogeneración de Salamanca Fase 1 | 0.8 | 18.6 | 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 |
| 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 Sub. y Compensación del Noroeste | 1.5 | 29.9 | 31.4 | 31.4 |
| 1120 Noroeste | 0.3 | 6.0 | 6.3 | 6.3 |
| 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución (3° fase) | 12.8 | 313.6 | 326.4 | 326.4 |
| 1905 Transmisión Sureste Peninsular | 1.6 | 33.6 | 35.2 | 35.2 |
| 1211 Noreste Central (4° fase) | 0.5 | 12.8 | 13.3 | 13.3 |
| CH Los Humeros III (fase A) | 6.8 | 31.7 | 38.5 | 38.5 |
| Red de Transmisión Asociada CC Empalme I | 2.6 | 73.1 | 75.7 | 75.7 |
| Red de Transmisión Asociada CC Empalme II | 3.0 | 83.9 | 86.9 | 86.9 |
| 1302 Transformación del Noroeste | 1.0 | 27.8 | 28.8 | 28.8 |
| CC Centro | 60.7 | 457.5 | 518.2 | 518.2 |
| 1802 Subestaciones y Líneas del Norte | 1.2 | 32.6 | 33.8 | 33.8 |

**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)^{1-/}**

(Millones de dólares al 30 de septiembre de 2018)

CUADRO No. 1

HOJA 2 DE 4

| Proyecto | Registro de Acuerdo a NIF-09-B | | | Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros |
|---|--------------------------------|--------------------------------------|--------------|--|
| | Pasivo Directo | Pasivo Contingente ^{2-/} | Pasivo Total | Vigente |
| 1201 Transmisión y Transformación de Baja Cal. | 0.2 | 6.7 | 6.9 | 6.9 |
| 1821 Divisiones de Distribución | 0.2 | 5.9 | 6.1 | 6.1 |
| SE 1521 Distribución Sur | 0.5 | 13.0 | 13.5 | 13.5 |
| 1520 Distribución Norte | 0.3 | 9.2 | 9.5 | 9.5 |
| RM CT José López Portillo | 3.6 | 101.6 | 105.2 | 105.2 |
| 1621 Distribución Norte Sur | 0.2 | 4.3 | 4.5 | 4.5 |
| SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste | 0.4 | 12.4 | 12.8 | 12.8 |
| SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución | 0.4 | 11.1 | 11.5 | 11.5 |
| 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 |
| Red de Trans. Asociada a la CG los Azufres III | 0.1 | 4.4 | 4.5 | 4.5 |
| RM CH Temascal Unidades 1 a 4 | 0.2 | 6.4 | 6.6 | 6.6 |
| CE 1420 Distribución Norte (7° fase) | 0.1 | 2.9 | 3.0 | 3.0 |
| 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución | 1.2 | 33.9 | 35.1 | 35.1 |
| SE 1323 Distribución Sur (2° fase) | 0.3 | 9.5 | 9.8 | 9.8 |
| SLT 1820 Divisiones en Distribución del Valle de México | 0.3 | 9.0 | 9.3 | 9.3 |
| SLT 1720 Distribución Valle de México | 0.4 | 12.2 | 12.6 | 12.6 |
| SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte Occidental | 0.2 | 6.7 | 6.9 | 6.9 |
| CCI Guerrero Negro IV | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 16.8 |
| 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 u 1 y 2 (etapa 3) | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 1.4 |
| 1405 Subestación y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 1.9 |
| El Sauz Paquete 1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 |
| CE 1420 Distribución Norte | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.2 |
| 1721 Distribución Norte | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.4 |
| 1805 Línea de Transmisión Huasteca Monterrey | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 66.7 |
| C Empalme 1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 475.3 |

**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)^{1-/}**
(Millones de dólares al 30 de septiembre de 2018)
CUADRO No. 1
HOJA 3 DE 4

| Proyecto | Registro de Acuerdo a NIF-09-B | | | Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros |
|---|--------------------------------|--------------------------------------|--------------|--|
| | Pasivo Directo | Pasivo Contingente ^{2-/} | Pasivo Total | Vigente |
| 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 27.5 |
| 1116 Transformación del Noreste | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 35.8 |
| SE 1620 Distribución del Valle de México | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 80.6 |
| 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 | 322.0 |
| CC Empalme II | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 393.3 |
| RM CT José López Portillo | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 98.9 |
| RM CH Temascal Unidades 1 a 4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 12.8 |
| CC Valle de México II | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 389.8 |
| 1621 Distribución Norte Sur | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 3.5 |
| Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 8.4 |
| 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 10.0 |
| LT Red de Transmisión Asociada a la CC Norte III | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 11.4 |
| CG los Azufres III (fase II) | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 50.0 |
| Red de Transmisión Asociada al CC Noroeste | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 27.0 |
| 1821 Divisiones de Distribución | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 7.1 |
| 1320 Distribución Noroeste | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 8.2 |
| 1722 Distribución Sur | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 2.8 |
| 1212 Sur Peninsular (9° fase) | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.4 |
| 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 65.8 |
| Cogeneración de Salamanca | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 |
| 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 37.1 |
| 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 |
| 2001 Subestaciones y Líneas de Baja California Sur Noroeste | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 34.6 |
| 2020 Subestaciones y Líneas y Redes de Distribución | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 17.1 |
| 1603 Subestación Lago | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 64.6 |

**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)^{1_/}**

(Millones de dolares al 30 de septiembre de 2018)

CUADRO No. 1

HOJA 4 DE 4

| Proyecto | Registro de Acuerdo a NIF-09-B | | | Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros |
|---|--------------------------------|--------------------------------------|--------------|--|
| | Pasivo Directo | Pasivo Contingente ^{2_/} | Pasivo Total | Vigente |
| SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte Occidental | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 47.9 |
| 1201 Transmisión y Transformación de Baja Cal. | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.3 |
| 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 5.0 |
| LT Red de Transmisión Asociada a la CC Topolobampo III | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 7.1 |
| CH CHicoasén II | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 87.1 |
| 1702 Transmisión y Transformación Baja Noine | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.4 |

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.

**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)
DE INVERSIÓN CONDICIONADA
CUADRO No. 2**

| Proyecto | C.F.E. |
|---|--------|
| Proyectos de Inversión Privados | |
| Asociados a contratos comerciales | |
| Mérida III | N/A |
| Hermosillo | N/A |
| Río Bravo II | N/A |
| Río Bravo III | N/A |
| Chihuahua III | N/A |
| Saltillo | N/A |
| Bajío (Sauz) | N/A |
| Tuxpan II | N/A |
| Monterrey III | N/A |
| Altamira II | N/A |
| Altamira III y IV | N/A |
| Tuxpan III y IV | N/A |
| Campeche | N/A |
| Naco Nogales | N/A |
| C.C. Mexicali (Rosarito IV, unidades 10 y 11) | N/A |
| T.R.N. Gasoducto Cd. Pemex Valladolid | N/A |
| T.R.N. Gasoducto Samalayuca | N/A |

Nota:
N/A No aplica.
Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)^{1-/}**

(Millones de pesos al 30 de septiembre de 2018)

CUADRO No. 3

HOJA 1 DE 5

| Proyecto | Registro de Acuerdo a NIF-09-B | | | Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros |
|--|--------------------------------|--------------------------------------|-----------------|--|
| | Pasivo Directo | Pasivo Contingente ^{2-/} | Pasivo Total | Vigente |
| Proyectos de Inversión que suponen Obligaciones financieras | 13,275.9 | 44,834.2 | 58,110.1 | 58,110.1 |
| CFE | 13,275.9 | 44,834.2 | 58,110.1 | 58,110.1 |
| CCE el Pacífico | 226.2 | 88.6 | 314.8 | 314.8 |
| CH el Cajón | 125.5 | 1,422.3 | 1,547.8 | 1,547.8 |
| LT 718 Red de Transmisión Asociada a el Pacífico | 140.3 | 164.5 | 304.8 | 304.8 |
| SLT 702 Sureste Peninsular | 9.9 | 0.0 | 9.9 | 9.9 |
| SLT 706 Sistemas Norte | 2.3 | 9.8 | 12.1 | 12.1 |
| RM CG Cerro Prieto (U5) | 41.3 | 0.0 | 41.3 | 41.3 |
| SLT 806 Bajío | 51.4 | 17.2 | 68.6 | 68.6 |
| CE La Venta II | 78.5 | 196.4 | 274.9 | 274.9 |
| SE 912 División Oriente | 8.6 | 0.0 | 8.6 | 8.6 |
| SE 914 División Centro Sur | 4.2 | 0.0 | 4.2 | 4.2 |
| CH La Yesca | 864.8 | 11,286.3 | 12,151.1 | 12,151.1 |
| CCC Baja California | 115.7 | 0.0 | 115.7 | 115.7 |
| RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur | 1.3 | 0.0 | 1.3 | 1.3 |
| RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte | 3.0 | 2.0 | 5.0 | 5.0 |
| SE 1006 Central Sur | 28.1 | 46.2 | 74.3 | 74.3 |
| SE 1005 Noroeste | 12.2 | 8.1 | 20.3 | 20.3 |
| RM Infiernillo | 14.9 | 2.4 | 17.3 | 17.3 |
| RMCT Francisco Perez Rios Unidades 1 y 2 | 180.5 | 0.0 | 180.5 | 180.5 |
| SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente | 78.3 | 57.9 | 136.2 | 136.2 |
| SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste Sureste | 42.3 | 0.0 | 42.3 | 42.3 |
| LT Red de Transmisión Asociada a la CH la Yesca | 132.0 | 263.0 | 395.0 | 395.0 |
| CC Agua Prieta II (Con Campo Solar) | 408.8 | 1,818.2 | 2,227.0 | 2,227.0 |
| LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II | 71.8 | 119.8 | 191.6 | 191.6 |
| LT Red de Transmisión Asociada a la CE la Venta III | 2.3 | 0.0 | 2.3 | 2.3 |
| CE 1110 Compensación Capacitiva del Norte | 48.9 | 63.3 | 112.2 | 112.2 |
| SE 1116 Transformación del Noreste | 269.5 | 310.5 | 580.0 | 580.0 |

**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)^{1-/}**
(Millones de pesos al 30 de septiembre de 2018)
CUADRO No. 3
HOJA 2 DE 5

| Proyecto | Registro de Acuerdo a NIF-09-B | | | Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros |
|--|--------------------------------|--------------------------------------|--------------|--|
| | Pasivo Directo | Pasivo Contingente ^{2-/} | Pasivo Total | Vigente |
| SE 1117 Transformación de Guaymas | 23.5 | 43.9 | 67.4 | 67.4 |
| SE 1120 Noroeste | 81.8 | 68.2 | 150.0 | 150.0 |
| SE 1121 Baja California | 4.8 | 1.6 | 6.4 | 6.4 |
| SE 1122 Golfo Norte | 51.0 | 68.4 | 119.4 | 119.4 |
| SE 1123 Norte | 7.4 | 2.5 | 9.9 | 9.9 |
| SE 1124 Bajío Centro | 75.7 | 58.9 | 134.6 | 134.6 |
| SE 1125 Distribución | 144.3 | 117.5 | 261.8 | 261.8 |
| SE 1127 Sureste | 29.2 | 12.2 | 41.4 | 41.4 |
| SE 1128 Centro Sur | 42.2 | 76.7 | 118.9 | 118.9 |
| SE 1129 Compensación Redes | 13.6 | 4.1 | 17.7 | 17.7 |
| SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central Occidente | 136.4 | 267.1 | 403.5 | 403.5 |
| SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste | 114.3 | 309.1 | 423.4 | 423.4 |
| SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental | 270.4 | 629.3 | 899.7 | 899.7 |
| CLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste | 163.9 | 22.7 | 186.6 | 186.6 |
| Suv Suministro de 970 T/H a las Centrales de Cerro Prieto | 181.3 | 20.3 | 201.6 | 201.6 |
| SE 1206 Conv.a 400 KV de la LT Mazatlán II la Higuera | 56.4 | 0.0 | 56.4 | 56.4 |
| SE 1213 Compensación de Redes | 62.8 | 17.1 | 79.9 | 79.9 |
| SE 1212 Sur Peninsular | 95.0 | 192.6 | 287.6 | 287.6 |
| SLT 1204 Conversión a 400 KV del Área Peninsular | 260.0 | 96.6 | 356.6 | 356.6 |
| SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental Sureste | 334.5 | 253.3 | 587.8 | 587.8 |
| SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo | 59.6 | 10.9 | 70.5 | 70.5 |
| SE 1211 Noreste Central | 113.5 | 361.9 | 475.4 | 475.4 |
| SE 1210 Norte Noroeste | 211.9 | 377.6 | 589.5 | 589.5 |
| SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California | 103.7 | 242.1 | 345.8 | 345.8 |
| RM CCC Poza Rica | 423.3 | 1,759.1 | 2,182.4 | 2,182.4 |
| RM CCC El Sauz Paquete 1 | 167.6 | 360.2 | 527.8 | 527.8 |
| LT 1220 Red de Transmisión Asociada al Proy. De Temperatura Abierta y Oaxaca II y I | 59.6 | 6.7 | 66.3 | 66.3 |
| SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I Unidad 1 y 2 | 81.0 | 108.0 | 189.0 | 189.0 |

**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)^{1-/}**

(Millones de pesos al 30 de septiembre de 2018)

CUADRO No. 3

HOJA 3 DE 5

| Proyecto | Registro de Acuerdo a NIF-09-B | | | Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros |
|---|---|--------------------------------------|--------------|--|
| | Pasivo Directo | Pasivo Contingente ^{2-/} | Pasivo Total | Vigente |
| | CC Repotenciación a Manzanillo I Unidad 1 y 2 | 790.2 | 1,100.1 | 1,890.3 |
| LT Red de Transmisión Asociada a la CG los Humeros II | 10.3 | 3.5 | 13.8 | 13.8 |
| LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro III | 1.5 | 2.2 | 3.7 | 3.7 |
| CCI CI Guerrero Negro III | 74.3 | 322.2 | 396.5 | 396.5 |
| CG Los Humeros II | 209.9 | 349.8 | 559.7 | 559.7 |
| LT Red de Transmisión Asociada a la CCC Norte II | 40.8 | 68.4 | 109.2 | 109.2 |
| CT TG Baja California II | 226.0 | 476.4 | 702.4 | 702.4 |
| SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental | 12.1 | 4.1 | 16.2 | 16.2 |
| SLT 1303 Transmisión y Transformación del Noreste | 16.2 | 5.4 | 21.6 | 21.6 |
| SLT 1302 Transformación del Noreste | 16.1 | 80.6 | 96.7 | 96.7 |
| CCI Baja California Sur IV | 192.8 | 578.4 | 771.2 | 771.2 |
| CCI Baja California Sur III | 182.4 | 303.9 | 486.3 | 486.3 |
| LT 1313 Red Asociada Baja California III | 32.3 | 136.4 | 168.7 | 168.7 |
| SE 1323 Distribución Sur | 28.3 | 10.5 | 38.8 | 38.8 |
| SE 1322 Distribución Centro | 190.1 | 789.1 | 979.2 | 979.2 |
| SE 1321 Distribución Noreste | 141.5 | 340.7 | 482.2 | 482.2 |
| SE 1320 Distribución Noroeste | 91.1 | 207.4 | 298.5 | 298.5 |
| SLT 1404 Subestaciones del Oriente | 39.4 | 80.9 | 120.3 | 120.3 |
| SLT 1401 SES Y LTS de las Áreas Baja California y Noroeste | 127.7 | 176.5 | 304.2 | 304.2 |
| SLT 1405 Subestaciones y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste | 89.7 | 330.6 | 420.3 | 420.3 |
| SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán-los Mochis | 99.5 | 61.6 | 161.1 | 161.1 |
| SE 1421 Distribución Sur | 36.2 | 131.9 | 168.1 | 168.1 |
| SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste-Norte | 14.6 | 4.9 | 19.5 | 19.5 |
| SE 1420 Distribución Norte | 77.1 | 301.6 | 378.7 | 378.7 |
| SE 1521 Distribución Sur | 47.0 | 183.0 | 230.0 | 230.0 |
| SE 1520 Distribución Norte | 1.5 | 4.0 | 5.5 | 5.5 |
| CCC Cogeneración Salamanca Fase I | 688.7 | 3,051.4 | 3,740.1 | 3,740.1 |
| SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste Norte | 77.3 | 164.6 | 241.9 | 241.9 |

**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)^{1-2/}**
(Millones de pesos al 30 de septiembre de 2018)
CUADRO No. 3
HOJA 4 DE 5

| Proyecto | Registro de Acuerdo a NIF-09-B | | | Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros |
|---|--------------------------------|---------------------------------------|--------------|--|
| | Pasivo Directo | Pasivo Contingente ^{2-2/} | Pasivo Total | Vigente |
| CC Centro | 106.6 | 541.2 | 647.8 | 647.8 |
| SLT 1604 Transmisión Ayotla Chalco | 38.6 | 192.7 | 231.3 | 231.3 |
| LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV | 4.7 | 23.3 | 28.0 | 28.0 |
| SE 1621 Distribución Norte Sur | 61.2 | 288.3 | 349.5 | 349.5 |
| SE 1620 Distribución Valle de México | 161.9 | 685.3 | 847.2 | 847.2 |
| CG Los Azufres III (fase I) | 113.8 | 569.0 | 682.8 | 682.8 |
| SLT 1721 Distribución Norte | 37.8 | 165.8 | 203.6 | 203.6 |
| LT Red de Transmisión Asociada a la CC Noreste | 115.2 | 582.8 | 698.0 | 698.0 |
| CCI Baja California Sur V | 311.2 | 1,348.6 | 1,659.8 | 1,659.8 |
| SLT 1722 Distribución Sur | 32.0 | 137.5 | 169.5 | 169.5 |
| SE 1701 Subestación Chimalpa II | 78.5 | 365.4 | 443.9 | 443.9 |
| SLT 1703 Conversión a 400 KV de la Riviera Maya | 112.1 | 560.7 | 672.8 | 672.8 |
| SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja Noine | 89.6 | 374.6 | 464.2 | 464.2 |
| SLT 1704 Interconexión Sistemas Aislados Guerrero Negro Santa Rosalía | 34.2 | 152.2 | 186.3 | 186.3 |
| LT Red de Transmisión Asociada a la CC el Empalme I | 21.0 | 105.2 | 126.2 | 126.2 |
| SE 1801 Subestaciones Baja Noroeste | 13.0 | 64.9 | 77.9 | 77.9 |
| SE 1803 Subestaciones del Occidental | 101.3 | 415.6 | 516.9 | 516.9 |
| SE 1802 Subestaciones y Líneas del Norte | 126.1 | 558.4 | 684.5 | 684.5 |
| SLT 1804 Subestaciones y Líneas de Transmisión Oriental Peninsular | 148.8 | 616.8 | 765.6 | 765.6 |
| SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México | 34.6 | 173.6 | 208.2 | 208.2 |
| SLT 1821 Divisiones de Distribución | 12.0 | 56.0 | 68.0 | 68.0 |
| RM CH Temascal Unidades 1 a 4 | 19.0 | 88.4 | 107.4 | 107.4 |
| LT Red de Transmisión Asociada al Empalme II | 14.8 | 73.8 | 88.6 | 88.6 |
| CE 1901 Subestaciones de Baja California | 20.9 | 96.8 | 117.7 | 117.7 |
| CLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste | 95.3 | 419.4 | 514.7 | 514.7 |
| SE 1903 Subestaciones Norte Noreste | 42.3 | 173.8 | 216.1 | 216.1 |

**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)^{1_/}**

(Millones de pesos al 30 de septiembre de 2018)

CUADRO No. 3

HOJA 5 DE 5

| Proyecto | Registro de Acuerdo a NIF-09-B | | | Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros Vigente |
|--|--------------------------------|--------------------------------------|--------------|---|
| | Pasivo Directo | Pasivo Contingente ^{2_/} | Pasivo Total | |
| SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente | 126.4 | 590.1 | 716.5 | 716.5 |
| LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular | 62.6 | 287.3 | 349.9 | 349.9 |
| SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución | 16.8 | 74.2 | 91.0 | 91.0 |
| SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución | 136.3 | 549.9 | 686.2 | 686.2 |
| LT Red de Transmisión Asociada a la CG Los Azufres III Fase II | 0.2 | 0.7 | 0.9 | 0.9 |
| SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste | 34.1 | 170.3 | 204.4 | 204.4 |
| SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución | 348.1 | 2,332.6 | 2,680.7 | 2,680.7 |
| LT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución | 1.6 | 8.8 | 10.4 | 10.4 |
| SLT 1720 Distribución del Valle de México | 9.5 | 53.9 | 63.4 | 63.4 |
| SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte Occidental | 11.1 | 62.7 | 73.8 | 73.8 |
| RM Altamira | 75.7 | 0.0 | 75.7 | 75.7 |
| SE 914 División Centro Sur | 12.8 | 63.9 | 76.7 | 76.7 |
| CCC Baja California | 87.0 | 0.0 | 87.0 | 87.0 |
| SE 1005 Noroeste | 107.0 | 99.7 | 206.7 | 206.7 |
| RM Infiernillo | 7.7 | 0.0 | 7.7 | 7.7 |
| RM CT Francisco Perez Ríos Unidades 1 y 2 | 85.9 | 0.0 | 85.9 | 85.9 |
| CC San Lorenzo Conversión de TH a CC | 171.8 | 858.9 | 1,030.7 | 1,030.7 |
| SE 1121 Baja California | 3.4 | 17.4 | 20.8 | 20.8 |
| SE 1122 Golfo Norte | 4.1 | 15.6 | 19.7 | 19.7 |
| SE 1125 Distribución | 31.5 | 0.0 | 31.5 | 31.5 |
| SE 1129 Compensación Redes | 6.0 | 29.9 | 35.9 | 35.9 |
| SLT 1112 Transmisión y Transformación de Noroeste | 59.3 | 0.0 | 59.3 | 59.3 |
| SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte | 16.4 | 81.9 | 98.3 | 98.3 |
| SE 1213 Compensación de Redes | 16.8 | 13.9 | 30.7 | 30.7 |
| SE 1205 Compensación Oriental Peninsular | 11.4 | 57.3 | 68.7 | 68.7 |

Notas:

1_/ Cifras preliminares, proporcionadas por la entidad.

2_/ En el cuadro 5 de este Anexo se presenta el calendario de amortización de este Pasivo Contingente.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

CALENDARIO DE AMORTIZACIÓN DEL PASIVO CONTINGENTE DE LOS PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO, VIGENTE DE ACUERDO A LA NIF-09-B¹-/
(Millones de dólares al 30 de septiembre de 2018)
CUADRO No. 4

| Año | CFE | Total |
|--------------|----------------|----------------|
| Total | 3,106.6 | 3,106.6 |
| 2020 | 238.8 | 238.8 |
| 2021 | 225.2 | 225.2 |
| 2022 | 225.2 | 225.2 |
| 2023 | 204.0 | 204.0 |
| 2024 | 182.8 | 182.8 |
| 2025 | 182.8 | 182.8 |
| 2026 | 175.0 | 175.0 |
| 2027 | 148.8 | 148.8 |
| 2028-2048 | 1,516.2 | 1,516.2 |

Nota:
1_/ Cifras preliminares, proporcionadas por la entidad.
Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

CALENDARIO DE AMORTIZACIÓN DEL PASIVO CONTINGENTE DE LOS PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO, VIGENTE DE ACUERDO A LA NIF-09-B¹-/
(Millones de pesos al 30 de septiembre de 2018)
CUADRO No. 5

| Año | CFE | Total |
|--------------|-----------------|-----------------|
| Total | 44,834.2 | 44,834.2 |
| 2020 | 8,118.2 | 8,118.2 |
| 2021 | 7,371.6 | 7,371.6 |
| 2022 | 5,434.7 | 5,434.7 |
| 2023 | 5,312.2 | 5,312.2 |
| 2024 | 4,935.4 | 4,935.4 |
| 2025 | 3,067.9 | 3,067.9 |
| 2026 | 2,054.4 | 2,054.4 |
| 2027 | 943.49 | 943.49 |
| 2028-2048 | 7,596.4 | 7,596.4 |

Nota:
1_/ Cifras preliminares, proporcionadas por la entidad.
Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.