

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 2018)
CUADRO No. 1
HOJA 1 DE 3

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	412.3	2,880.0	3,292.3	6,032.0
CFE	412.3	2,880.0	3,292.3	6,032.0
CT Samalayuca II	21.4	0.0	21.4	21.4
CH el Cajón	30.5	346.2	376.7	376.7
CCC el Pacífico	41.0	13.6	54.6	54.6
RM CN Laguna Verde	41.0	265.8	306.8	306.8
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.	23.1	258.7	281.8	281.8
CC Agua Prieta II (con Campo Solar)	32.4	280.5	312.9	312.9
CC Cogeneración de Salamanca Fase 1	1.7	18.6	20.3	20.3
SE 1701 Subestación Chimalpa II	2.8	29.0	31.8	31.8
SE 1803 Subestaciones del Occidental	3.0	30.9	33.9	33.9
1901 Subestaciones de Baja California	0.9	9.1	10.0	10.0
SE 1421 Distribución Sur	0.4	4.8	5.2	5.2
SLT 706 Sistemas Norte (3° Fase)	1.0	10.0	11.0	11.0
SLT 1902 Sub. y Compensación del Noroeste	2.9	29.9	32.8	32.8
1120 Noroeste	0.6	6.0	6.6	6.6
2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución (3° fase)	16.2	313.6	329.8	329.8
1905 Transmisión Sureste Peninsular	3.2	33.6	36.8	36.8
1211 Noreste Central (4° fase)	0.9	12.9	13.8	13.8
CH Los Humeros III (fase A)	6.8	31.7	38.5	38.5
Red de Transmisión Asociada CC Empalme I	5.2	73.1	78.3	78.3
Red de Transmisión Asociada CC Empalme II	6.0	83.9	89.9	89.9
1302 Transformación del Noroeste	2.0	27.8	29.8	29.8
CC Centro	68.2	457.5	525.7	525.7
1702 Transmisión y Transformación Baja Noine	0.0	0.0	0.0	0.4
1802 Subestaciones y Líneas del Norte	2.2	32.7	34.9	34.9

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

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.	0.5	6.7	7.2	7.2
1821 Divisiones de Distribución	0.4	5.9	6.3	6.3
SE 1521 Distribución Sur	0.6	8.5	9.1	9.1
1520 Distribución Norte	0.7	9.1	9.8	9.8
RM CT José López Portillo	3.6	49.9	53.5	53.5
1621 Distribución Norte Sur	0.3	4.4	4.7	4.7
SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	0.8	12.3	13.1	13.1
SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	0.6	11.1	11.7	11.7
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	0.2	4.3	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
CCI Guerrero Negro IV	0.0	0.0	0.0	16.6
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
SE 1323 Distribución Sur	0.0	0.0	0.0	9.7
CC CCRepotenciación de CT Manzanillo 1 u 1 y 2 (etapa 3)	0.0	0.0	0.0	1.4
1405 Subestaciones y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	0.0	0.0	0.0	1.9
1114 Transmisión y Transformación del Oriental	0.0	0.0	0.0	0.1
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
1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	0.0	0.0	0.0	36.4
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	78.9
1521 Distribución Sur	0.0	0.0	0.0	4.7
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	320.8
C Empalme 1	0.0	0.0	0.0	474.8

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

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2_/}	Pasivo Total	Vigente
CC Empalme II	0.0	0.0	0.0	382.0
RM CT José López Portillo	0.0	0.0	0.0	142.1
RM CH Temascal Unidades 1 a 4	0.0	0.0	0.0	12.6
CC Valle de México II	0.0	0.0	0.0	374.9
1621 Distribución Norte Sur	0.0	0.0	0.0	2.5
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	8.1
LT Red de Transmisión Asociada a la CC Norte III	0.0	0.0	0.0	5.8
CG los Azufres III (fase II)	0.0	0.0	0.0	44.3
Red de Transmisión Asociada al CC Noroeste	0.0	0.0	0.0	19.5
1720 Distribución del Valle de México	0.0	0.0	0.0	11.7
1821 Divisiones de Distribución	0.0	0.0	0.0	6.5
1320 Distribución Noroeste	0.0	0.0	0.0	8.2
1722 Distribución Sur	0.0	0.0	0.0	1.8
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	122.9
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	71.3
SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	0.0	0.0	0.0	92.4
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	28.4
2020 Subestaciones y Líneas y Redes de Distribución	0.0	0.0	0.0	11.7
1603 Subestación Lago	0.0	0.0	0.0	41.2
SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte Occidental	0.0	0.0	0.0	41.9
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	1.8
LT Red de Transmisión Asociada a la CC Topolobampo III	0.0	0.0	0.0	5.3
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 las entidades.

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
Rio Bravo II	N/A
Rio 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 junio de 2018)

CUADRO No. 3

HOJA 1 DE 7

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros Vigente
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2-/}	Pasivo Total	
Proyectos de Inversión que suponen Obligaciones financieras	17,732.3	43,131.8	60,864.1	60,864.1
CFE	17,732.3	43,131.8	60,864.1	60,864.1
CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	43.4	0.0	43.4	43.4
CH Manuel Moreno Torres (2° fase)	67.7	0.0	67.7	67.7
LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	20.3	0.0	20.3	20.3
LT 411 Sistema Nacional	25.7	0.0	25.7	25.7
LT 409 Manuel Moreno Torres Red Asociada (2° etapa)	97.9	0.0	97.9	97.9
CC El Sauz Conversión de TG a CC	62.5	0.0	62.5	62.5
LT 506 Saltillo Cañada	105.9	0.0	105.9	105.9
LT 715 Red Asociada de la Central Tamazunchale	42.0	0.0	42.0	42.0
LT 509 Red Asociada de la Central a Río Bravo III	21.4	0.0	21.4	21.4
SE 413 Noroeste- Occidental	1.5	0.0	1.5	1.5
CCI Baja California Sur I	19.6	0.0	19.6	19.6
LT 610 Transmisión Noroeste-Norte	74.0	0.0	74.0	74.0
LT 613 Subtransmisión Occidental	15.9	0.0	15.9	15.9
SE 607 Sistema Bajío Oriental	40.9	0.0	40.9	40.9
LT 714 Red de Transmisión Asociada la CH el Cajón	34.1	0.0	34.1	34.1
LT 710 Red de Transmisión Asociada a Altamira V	19.7	0.0	19.7	19.7
LT 717 Riviera Maya	21.1	0.0	21.1	21.1
RM Botello	4.1	0.0	4.1	4.1
RM Carbón II	7.2	0.0	7.2	7.2
RM Dos Bocas	9.4	0.0	9.4	9.4
RM Francisco Perez Ríos	16.8	0.0	16.8	16.8
RM Ixtaczoquitlan	0.6	0.0	0.6	0.6

**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)^{1-2/}**
(Millones de pesos al 30 de junio de 2018)
CUADRO No. 3
HOJA 2 DE 7

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2-2/}	Pasivo Total	Vigente
RM Punta Prieta	3.3	0.0	3.3	3.3
RM Tuxpangp	1.3	0.0	1.3	1.3
701 Occidente Centro	26.2	0.0	26.2	26.2
SLT 709 Sistema Sur	56.6	0.0	56.6	56.6
CC Conversión El Encino de TG a CC	18.6	0.0	18.6	18.6
CCI Baja California Sur II	36.6	0.0	36.6	36.6
RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	2.9	0.0	2.9	2.9
SLT 801 Altiplano	39.9	0.0	39.9	39.9
SLT 802 Tamaulipas	27.1	0.0	27.1	27.1
SLT 902 Istmo	13.5	0.0	13.5	13.5
SLT 903 Cabo Norte	26.5	0.0	26.5	26.5
RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	15.8	0.0	15.8	15.8
SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja Noine	121.1	374.6	495.7	495.7
SLT 1703 Conversión a 400 KV de la Riviera Maya	168.2	560.7	728.9	728.9
CCC Pacífico	506.9	88.5	595.5	595.5
CH El Cajón	125.5	1,422.3	1,547.8	1,547.8
718 Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	183.4	164.5	347.9	347.9
SLT 1401 SES y LTS de las Áreas de Baja California y Noroeste	185.9	176.6	362.4	362.4
SLT 1405 Subestaciones y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	117.3	330.6	447.9	447.9
LT Red de Transmisión Asociada a la CG los Azufres III Fase II	0.2	0.8	1.0	1.0
SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	44.6	467.3	211.9	211.9
SLT 1704 Interconexión Sistemas Aislados Guerrero Negro Santa Rosalía	47.0	152.1	199.1	199.1
SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	17.5	74.2	91.7	91.7
SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	137.9	549.9	687.7	687.7
SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución (3° fase).	225.2	855.6	1,080.7	1,080.7

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

(Millones de pesos al 30 de junio de 2018)

CUADRO No. 3

HOJA 3 DE 7

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2-/}	Pasivo Total	Vigente
	SLT 702 Sureste Peninsular	9.9	0.0	9.9
SLT 706 Sistemas Norte	23.5	9.8	33.3	33.3
RM CG Cerro Prieto Unidad 5	62.0	0.0	62.0	62.0
SLT 806 El Bajío	112.0	17.1	129.1	129.1
CE La Venta II	117.8	196.4	314.2	314.2
SE 912 División Oriente	8.6	0.0	8.6	8.6
SE 914 División Centro Sur	5.6	0.0	5.6	5.6
CH la Yesca	1,117.2	11,286.3	12,403.5	12,403.5
CCC Baja California	115.7	0.0	115.7	115.7
RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	2.0	0.0	2.0	2.0
RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	4.0	2.0	6.0	6.0
SE 1006 Central Sur	37.8	46.2	84.0	84.0
SE 1005 Noroeste	24.3	8.1	32.4	32.4
RM Infiernillo	19.8	2.5	22.3	22.3
RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	261.2	0.0	261.2	261.2
SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	104.4	57.9	162.3	162.3
SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste Sureste	72.2	0.0	72.2	72.2
Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	164.8	263.0	427.8	427.8
CC Agua Prieta II (Con Campo Solar)	432.1	1,818.2	2,250.2	2,250.2
Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	95.8	119.7	215.5	215.5
Red de Transmisión Asociada a la CC La Venta III	3.1	0.0	3.1	3.1
SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	54.1	63.3	117.4	117.4
SE 1116 Transformación del Noreste	403.3	310.5	713.8	713.8
SE 1117 Transformación de Guaymas	34.1	43.9	78.0	78.0
SE 1120 Noroeste	111.7	68.2	179.8	179.8
1121 Baja California	6.4	1.6	8.0	8.0
SE 1122 Golfo Norte	77.9	68.4	146.4	146.4
1123 Norte	9.9	2.5	12.4	12.4
SE 1124 Bajío Centro	100.9	58.9	159.8	159.8
SE 1125 Distribución	148.8	117.5	266.3	266.3
SE 1127 Sureste	36.5	12.2	48.7	48.7

**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)^{1-/}**
(Millones de pesos al 30 de junio de 2018)
CUADRO No. 3
HOJA 4 DE 7

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2-/}	Pasivo Total	Vigente
SE 1128 Centro Sur	44.8	76.7	121.6	121.6
SE 1129 Compensación de Redes	18.2	4.1	22.3	22.3
SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central Occidental	204.9	267.2	472.1	472.1
SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	148.2	309.1	457.3	457.3
SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	330.0	629.3	959.3	959.3
SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	244.6	22.7	267.3	267.3
SUV Suministro de 970 T/H a las Centrales de Cerro Prieto	284.9	20.4	305.3	305.3
SE 1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlan II La Higuera	84.7	0.0	84.7	84.7
SE 1213 Compensación de Redes (5ª fase)	93.5	17.1	110.5	110.5
SE 1212 Sur Peninsular	126.5	192.6	319.2	319.2
SLT 1204 Conversión a 400 KV del Área Peninsular	336.7	96.6	433.3	433.3
SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental Sureste	405.9	253.3	659.2	659.2
SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	84.0	10.9	94.9	94.9
SE 1211 Noreste Central	119.1	361.9	481.0	481.0
SE 1210 Norte Noroeste	290.8	377.6	668.4	668.4
SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	144.3	242.1	386.4	386.4
RM CCC Poza Rica	432.7	1,759.1	2,191.7	2,191.7
RM CCC E I Sauz Paquete I	223.5	360.3	583.8	583.8
LT 1220 Red de Trans Asoc al Proy de Temp Abierta y Oaxaca II,III y IV	88.9	6.7	95.6	95.6
SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I Unidades 1 y 2	108.0	108.0	216.0	216.0
CC Repotenciación CT Manzanillo 1 Unidades 1 y 2	898.2	1,100.0	1,998.3	1,998.3
LT Red de Transmisión Asociada a la CG los Humeros II	13.8	3.4	17.2	17.2
LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro III	2.2	2.3	4.5	4.5
CCI CI Guerrero Negro III	74.3	322.1	396.5	396.5
CG los Humeros II	279.9	349.8	629.7	629.7
LT Red de Transmisión Asociada a la CCC Norte II	40.8	68.4	109.2	109.2
CT TG Baja California II	259.3	476.4	735.7	735.7
CC Centro	125.0	468.9	594.0	594.0

**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)^{1-/}**
(Millones de pesos al 30 de junio de 2018)
CUADRO No. 3
HOJA 5 DE 7

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2-/}	Pasivo Total	Vigente
SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	16.2	4.0	20.2	20.2
SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja Noroeste	21.6	5.4	27.0	27.0
CCI Baja California Sur IV	192.8	578.4	771.2	771.2
CCI Baja California Sur III	243.1	303.9	547.0	547.0
LT 1313 Red Asociada a Baja California III	35.8	136.3	172.2	172.2
SE 1323 Distribución Sur	37.5	9.4	46.9	46.9
SE 1322 Distribución Centro	226.2	789.1	1,015.3	1,015.3
SE 1321 Distribución Noreste	164.6	340.7	505.3	505.3
SE 1320 Distribución Noroeste	109.5	207.4	316.9	316.9
SLT 1404 Subestaciones del Oriente	48.1	80.9	129.0	129.0
SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacan los Mochis	132.7	61.6	194.3	194.3
SE 1421 Distribución Sur	44.0	131.9	175.9	175.9
SE 1403 Compensación Capacitiva de las Areas Noroeste Norte	19.5	4.9	24.3	24.3
SE 1420 Distribución Norte	85.0	301.7	386.6	386.6
SE 1521 Distribución Sur	55.2	182.2	237.3	237.3
SE 1520 Distribución Norte	1.5	4.0	5.6	5.6
CCC Cogeneración Salamanca Fase I	913.5	3,051.4	3,964.9	3,964.9
SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste Norte	98.2	164.6	262.8	262.8
SLT 1604 Transmisión Ayotla Chalco	57.8	192.8	250.6	250.6
LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	7.0	23.3	30.3	30.3
SE 1621 Distribución Norte Sur	76.4	288.3	364.6	364.6
SE 1620 Distribución Valle de México	197.6	685.4	883.0	883.0
CG los Azufres III (Fase I)	170.7	569.0	739.7	739.7
SLT 1721 Distribución Norte	39.0	165.8	204.8	204.8
CCI Baja California Sur V	311.2	1,348.5	1,659.8	1,659.8
SLT 1722 Distribución Sur	32.0	137.5	169.5	169.5
Red de Transmisión Asociada al CC Noroeste	150.2	582.8	733.0	733.0
2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	45.4	170.3	215.8	215.8

**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)^{1-/}**
(Millones de pesos al 30 de junio de 2018)
CUADRO No. 3
HOJA 6 DE 7

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2-/}	Pasivo Total	Vigente
SE 1701 Subestación Chimalpa II	103.7	365.4	469.1	469.1
SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte	147.6	558.4	706.0	706.0
SLT 1804 Subestaciones y Líneas de Transmisión Oriental Peninsular	155.8	616.8	772.6	772.6
SE 1801 Subestaciones Baja Noroeste	19.5	64.9	84.3	84.3
SE 1803 Subestaciones del Occidental	103.1	415.6	518.7	518.7
SE 1901 Subestaciones de Baja California	27.2	96.8	124.1	124.1
SE 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	101.8	419.4	521.2	521.2
SE 1903 Subestaciones Norte Noroeste	42.3	173.8	216.1	216.1
LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	77.3	287.3	364.6	364.6
1904 Transmisión y Transformación de Occidente	168.6	590.1	758.7	758.7
RM CH Temascal Unidades 1 a 4	25.3	88.4	113.7	113.7
SLT 1821 Divisiones de Distribución	16.0	56.0	72.0	72.0
1302 Transformación de Noreste	21.5	80.6	102.0	102.0
LT Red de Transmisión a CCC Empalme I	28.1	105.2	133.3	133.3
LT Red de Transmisión a CCC Empalme II	19.7	73.8	93.5	93.5
RM Altamira	111.8	0.0	111.8	111.8
914 División Centro Sur	18.9	62.9	81.7	81.7
CCC Baja California	85.7	0.0	85.7	85.7
1005 Noroeste	115.1	98.0	213.2	213.2
Infiernillo	11.4	0.0	11.4	11.4
CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	253.7	845.7	1,099.4	1,099.4
1121 Baja California	5.1	17.0	22.1	22.1
Francisco Perez Ríos	127.1	0.0	127.1	127.1
1122 Golfo Norte	6.0	15.3	21.3	21.3
1125 Distribución	46.6	0.0	46.6	46.6

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

(Millones de pesos al 30 de junio de 2018)

CUADRO No. 3

HOJA 7 DE 7

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros Vigente
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2_}	Pasivo Total	
1129 Compensación de Redes	8.8	29.4	38.2	38.2
1118 Transmisión y Transformación del Norte	24.2	80.6	104.8	104.8
1213 Compensación de Redes	24.8	13.7	38.5	38.5
1205 Compensación Oriental Peninsular	16.9	56.4	73.3	73.3
1112 Transformación y Transmisión del Noroeste	87.6	0.0	87.6	87.6

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-B^{1_}/

(Millones de dólares al 30 de junio de 2018)

CUADRO No. 4

Año	CFE	Total
Total	2,880.0	2,880.0
2020	231.0	231.0
2021	217.4	217.4
2022	217.4	217.4
2023	196.1	196.1
2024	175.0	175.0
2025	175.0	175.0
2026	175.0	175.0
2027	140.9	140.9
2028-2048	1,352.2	1,352.2

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-B^{1_}/

(Millones de pesos al 30 de junio de 2018)

CUADRO No. 5

Año	CFE	Total
Total	43,131.8	43,131.8
2020	7,916.3	7,916.3
2021	7,169.8	7,169.8
2022	5,232.9	5,232.9
2023	5,110.4	5,110.4
2024	4,733.5	4,733.5
2025	2,869.9	2,869.9
2026	1,856.3	1,856.3
2027	745.4	745.4
2028-2047	7,497.3	7,497.3

Nota:

1_/ Cifras preliminares, proporcionadas por la entidad.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.