

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 2017)
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	253.6	1,943.5	2,197.1	5,529.6
CFE	253.6	1,943.5	2,197.1	5,529.6
CT Samalayuca II	33.5	7.4	40.9	40.9
CH el Cajón	30.5	366.6	397.1	397.1
CCC el Pacífico	27.3	41.0	68.3	68.3
RM CN Laguna Verde	27.3	293.1	320.4	320.4
CC Repotenciación CT Manzanillo 1 U 1 y 2	83.7	371.5	455.2	455.2
RM CCC El Sauz Paquete 1	6.7	60.1	66.8	66.8
1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Dis.	10.3	203.9	214.2	214.2
CC Agua Prieta II (con Campo Solar)	16.2	296.7	312.9	312.9
CC Cogeneración de Salamanca Fase 1	0.7	16.9	17.6	17.6
1701 Subestación Chimalpa II	1.4	30.4	31.8	31.8
SE 1803 Subestaciones del Occidental	1.5	32.4	33.9	33.9
1901 Subestaciones de Baja California	0.5	9.5	10.0	10.0
SE 1421 Distribución Sur	0.2	5.0	5.2	5.2
SLT 706 Sistemas Norte (3° Fase)	0.6	10.4	11.0	11.0
SLT 1902 Sub. y Compensación del Noroeste	1.5	31.3	32.8	32.8
1120 Noroeste	0.3	6.3	6.6	6.6
2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución (3° fase)	1.0	27.1	28.1	28.1
1905 Transmisión Sureste Peninsular	1.6	35.2	36.8	36.8
1211 Noreste Central (4° fase)	0.0	1.4	1.4	1.4
CH Los Humeros III (fase A)	6.8	36.2	43.0	43.0
Red de Transmisión Asociada CC Empalme I	0.8	24.9	25.7	25.7
Red de Transmisión Asociada CC Empalme II	0.2	7.4	7.6	7.6
1302 Transformación del Noroeste	1.0	28.8	29.8	29.8
CCI Guerrero Negro IV	0.0	0.0	0.0	15.7
CT Altamira Unidades 1 y 2	0.0	0.0	0.0	156.6

**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)^{1-/}**
(Millones de dólares al 30 de septiembre de 2017)
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
CC Centro	0.0	0.0	0.0	439.8
1201 Transmisión y Transformación de Baja Cal.	0.0	0.0	0.0	7.4
1702 Transmisión y Transformación Baja Noine	0.0	0.0	0.0	0.4
SE 1322 Distribución Centro	0.0	0.0	0.0	0.4
SE 1323 Distribución Sur	0.0	0.0	0.0	3.3
Repotenciación 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	4.8
1721 Distribución Norte	0.0	0.0	0.0	5.5
1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	0.0	0.0	0.0	35.2
1805 Línea de Transmisión Huasteca Monterrey	0.0	0.0	0.0	66.7
1520 Distribución Norte	0.0	0.0	0.0	9.8
1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	0.0	0.0	0.0	35.9
1116 Transformación del Noreste	0.0	0.0	0.0	35.4
SE 1620 Distribución del Valle de México	0.0	0.0	0.0	76.2
SE 1521 Distribución Sur	0.0	0.0	0.0	13.0
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	311.7
CC Empalme 1	0.0	0.0	0.0	462.3
CC Empalme II	0.0	0.0	0.0	341.8
RM CT José López Portillo	0.0	0.0	0.0	148.5
1211 Noreste Central (5° fase)	0.0	0.0	0.0	12.0
RM CH Temascal Unidades 1 a 4	0.0	0.0	0.0	15.6
CC Valle de México II	0.0	0.0	0.0	332.6
1621 Distribución Norte Sur	0.0	0.0	0.0	4.5
SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte Occidental	0.0	0.0	0.0	2.6

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

(Millones de dólares al 30 de septiembre de 2017)

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
Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	0.0	0.0	0.0	55.8
Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	0.0	0.0	0.0	79.3
SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	0.0	0.0	0.0	9.4
LT Red de Transmisión Asociada a la CC Norte III	0.0	0.0	0.0	2.9
CG los Azufres III (fase II)	0.0	0.0	0.0	33.7
Red de Transmisión Asociada al CC Noroeste	0.0	0.0	0.0	36.1
1720 Distribución del Valle de México	0.0	0.0	0.0	8.5
1821 Divisiones de Distribución	0.0	0.0	0.0	8.2
1320 Distribución Noroeste	0.0	0.0	0.0	8.2
1722 Distribución Sur	0.0	0.0	0.0	4.4
1212 Sur Peninsular (9° fase)	0.0	0.0	0.0	1.3
2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	0.0	0.0	0.0	340.4
Cogeneración de Salamanca	0.0	0.0	0.0	2.8
2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	0.0	0.0	0.0	19.4
LT Red de Transmisión Asociada a la CG los Azufres III (fase II)	0.0	0.0	0.0	2.0
2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	0.0	0.0	0.0	35.3
SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	0.0	0.0	0.0	136.3
2020 Subestaciones y Líneas y Redes de Distribución	0.0	0.0	0.0	2.1
SLT 1603 Subestación Lago	0.0	0.0	0.0	4.6
CC Agua Prieta II (con Campo Solar) (1° fase)	0.0	0.0	0.0	0.5

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 septiembre de 2017)

CUADRO No. 3

HOJA 1 DE 7

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	16,659.3	49,432.1	66,091.4	66,091.4
CFE	16,659.3	49,432.1	66,091.4	66,091.4
CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	63.4	0.0	63.4	63.4
CH Manuel Moreno Torres (2° fase)	92.6	0.0	92.6	92.6
LT 406 Red Asociada a Tuxpan II,III y IV	31.4	0.0	31.4	31.4
LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	44.4	0.0	44.4	44.4
LT 411 Sistema Nacional	38.5	0.0	38.5	38.5
LT 409 Manuel Moreno Torres Red Asociada (2° etapa)	166.4	0.0	166.4	166.4
CC El Sauz Conversión de TG a CC	62.5	0.0	62.5	62.5
LT 414 Norte Occidental	33.9	0.0	33.9	33.9
LT 506 Saltillo Cañada	144.7	0.0	144.7	144.7
LT 715 Red Asociada de la Central Tamazunchale	60.3	0.0	60.3	60.3
LT 509 Red Asociada de la Central a Río Bravo III	24.9	0.0	24.9	24.9
SE 413 Noroeste- Occidental	35.1	0.0	35.1	35.1
CCI Baja California Sur I	52.9	0.0	52.9	52.9
LT 609 Transmisión Noroeste- Occidental	68.9	0.0	68.9	68.9
LT 610 Transmisión Noroeste-Norte	116.5	0.0	116.5	116.5
LT 613 Subtransmisión Occidental	21.0	0.0	21.0	21.0
LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	7.3	0.0	7.3	7.3
SE 607 Sistema Bajío Oriental	43.6	0.0	43.6	43.6
CC Hermosillo Conversión de TG a CC	42.8	0.0	42.8	42.8
LT 714 Red de Transmisión Asociada la CH el Cajón	38.4	0.0	38.4	38.4
LT 710 Red de Transmisión Asociada a Altamira V	53.0	0.0	53.0	53.0
LT 717 Riviera Maya	21.1	0.0	21.1	21.1
RM Botello	8.3	0.0	8.3	8.3
RM Carbón II	12.3	0.0	12.3	12.3

**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)^{1-/}**
(Millones de pesos al 30 de septiembre de 2017)
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-/}	Pasivo Total	Vigente
RM Dos Bocas	18.8	0.0	18.8	18.8
RM Francisco Pérez Ríos	86.1	0.0	86.1	86.1
RM Ixtaczoquitlan	1.2	0.0	1.2	1.2
RM Punta Prieta	6.6	0.0	6.6	6.6
RM Tuxpangp	11.3	0.0	11.3	11.3
708 Compensación Dinámicas Oriental Norte	24.1	0.0	24.1	24.1
701 Occidente Centro	57.7	0.0	57.7	57.7
SLT 709 Sistema Sur	56.6	0.0	56.6	56.6
CC Conversión El Encino de TG a CC	40.5	0.0	40.5	40.5
CCI Baja California Sur II	36.6	0.0	36.6	36.6
RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	10.9	0.0	10.9	10.9
RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	17.3	0.0	17.3	17.3
RM CT Presidente Adolfo López Mateos Unidades 3,4,5 y 6	6.0	0.0	6.0	6.0
SE 813 División Bajío	14.2	0.0	14.2	14.2
SLT 801 Altiplano	47.5	0.0	47.5	47.5
SLT 802 Tamaulipas	38.8	0.0	38.8	38.8
SLT 803 Noine	16.9	0.0	16.9	16.9
SE 915 Occidental	6.1	0.0	6.1	6.1
SLT 901 Pacífico	40.7	0.0	40.7	40.7
SLT 902 Istmo	44.7	0.0	44.7	44.7
SLT 903 Cabo Norte	32.4	0.0	32.4	32.4
RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	25.9	0.0	25.9	25.9
RM CCC El Sauz	2.3	0.0	2.3	2.3
RM CCC Huinala II	2.0	0.0	2.0	2.0
1011 Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	3.2	0.0	3.2	3.2
CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	69.6	0.0	69.6	69.6
RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	17.1	0.0	17.1	17.1
RM CT Punta Prieta Unidad 2	6.2	0.0	6.2	6.2
1.118 Transmisión y Transformación del Norte	12.2	0.0	12.2	12.2

**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)¹⁻⁷**
(Millones de pesos al 30 de septiembre de 2017)
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 ²⁻⁷	Pasivo Total	Vigente
CCC Pacífico	674.4	297.1	971.5	971.5
CH El Cajón	125.5	1,506.0	1,631.5	1,631.5
718 Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	147.4	279.9	427.2	427.2
SLT 702 Sureste Peninsular	21.0	4.9	26.0	26.0
SLT 706 Sistemas Norte	127.2	11.4	138.6	138.6
RM CG Cerro Prieto Unidad 5	62.0	41.3	103.3	103.3
SLT 806 El Bajío	120.8	51.4	172.2	172.2
CE La Venta II	117.8	274.9	392.7	392.7
SE 912 División Oriente	17.0	4.3	21.3	21.3
SE 914 División Centro Sur	4.2	2.8	7.0	7.0
CH la Yesca	864.8	12,013.3	12,878.1	12,878.1
CCC Baja California	173.5	57.9	231.4	231.4
RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	1.3	1.3	2.6	2.6
RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	28.6	4.0	32.6	32.6
SE 1006 Central Sur	28.1	66.3	94.5	94.5
SE 1005 Noroeste	83.1	16.2	99.4	99.4
RM Infiernillo	18.7	12.4	31.1	31.1
RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	296.0	133.3	429.3	429.3
SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	104.4	110.1	214.5	214.5
SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste Sureste	102.6	28.2	130.8	130.8
Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	132.0	372.9	504.9	504.9
CC Agua Prieta II (Con Campo Solar)	346.3	1,736.0	2,082.3	2,082.3
Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	71.8	167.6	239.4	239.4
Red de Transmisión Asociada a la CC La Venta III	2.3	1.5	3.8	3.8
SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	48.9	96.5	145.4	145.4
SE 1116 Transformación del Noreste	409.1	513.1	922.2	922.2
SE 1117 Transformación de Guaymas	23.5	65.1	88.6	88.6
SE 1120 Noroeste	110.9	122.7	233.6	233.6
1121 Baja California	4.8	4.8	9.6	9.6
SE 1122 Golfo Norte	71.5	118.9	190.4	190.4
1123 Norte	7.4	7.4	14.8	14.8

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

(Millones de pesos al 30 de septiembre de 2017)

CUADRO No. 3

HOJA 4 DE 7

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros Vigente
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2-/}	Pasivo Total	
SE 1124 Bajío Centro	100.9	109.3	210.2	210.2
SE 1125 Distribución	151.0	213.0	363.9	363.9
SE 1127 Sureste	29.2	31.6	60.8	60.8
SE 1128 Centro Sur	42.2	104.9	147.1	147.1
SE 1129 Compensación de Redes	16.3	13.2	29.5	29.5
SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central Occidental	201.3	359.2	560.5	560.5
SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	138.3	385.4	523.7	523.7
SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	270.4	822.6	1,093.0	1,093.0
SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	244.6	167.2	411.8	411.8
SUV Suministro de 970 T/H a las Centrales de Cerro Prieto	313.2	143.7	456.9	456.9
SE 1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlán II La Higuera	112.9	28.2	141.1	141.1
SE 1213 Compensación de Redes (5ª fase)	101.7	63.1	164.8	164.8
SE 1212 Sur Peninsular	121.8	258.9	380.7	380.7
SLT 1204 Conversión a 400 KV del Área Peninsular	260.0	269.9	529.9	529.9
SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental Sureste	334.5	483.0	817.5	817.5
SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	84.0	59.6	143.6	143.6
SE 1211 Noreste Central	109.7	416.1	525.8	525.8
SE 1210 Norte Noroeste	267.8	531.0	798.8	798.8
SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	133.2	306.5	439.7	439.7
RM CCC Poza Rica	432.7	2,041.2	2,473.9	2,473.9
RM CCC E I Sauz Paquete I	167.6	472.0	639.6	639.6
LT 1220 Red de Trans Asoc al Proy de Temp Abierta y Oaxaca II, III y IV	88.9	59.5	148.4	148.4
SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I Unidades 1 y 2	108.0	162.0	270.0	270.0
CC Repotenciación CT Manzanillo 1 Unidades 1 y 2	790.2	1,628.4	2,418.6	2,418.6
LT Red de Transmisión Asociada a la CG los Humeros II	10.3	10.3	20.6	20.6
LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro III	1.5	3.7	5.2	5.2
CCI CI Guerrero Negro III	74.3	371.7	446.0	446.0
CG los Humeros II	279.9	489.7	769.6	769.6

**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)^{1-/}**
(Millones de pesos al 30 de septiembre de 2017)
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
LT Red de Transmisión Asociada a la CCC Norte II	40.8	95.6	136.4	136.4
CT TG Baja California II	226.0	627.1	853.1	853.1
SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	12.1	12.1	24.2	24.2
SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja Noroeste	16.2	16.2	32.4	32.4
CCI Baja California Sur IV	192.8	707.0	899.8	899.8
CCI Baja California Sur III	182.4	425.4	607.8	607.8
LT 1313 Red Asociada a Baja California III	32.3	157.9	190.2	190.2
SE 1323 Distribución Sur	28.1	28.1	56.2	56.2
SE 1322 Distribución Centro	190.1	937.6	1,127.7	1,127.7
SE 1321 Distribución Noreste	141.5	439.5	581.0	581.0
SE 1320 Distribución Noroeste	91.1	268.2	359.3	359.3
SLT 1404 Subestaciones del Oriente	39.3	107.2	146.5	146.5
SLT 1401 SES y LTS de las Areas de Baja California y Noroeste	185.9	261.6	447.5	447.5
SLT 1405 Subestaciones y Líneas de Transmisión de las Areas Sureste	89.7	401.4	491.1	491.1
SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacan los Mochis	132.7	128.0	260.6	260.6
SE 1421 Distribución Sur	36.2	161.3	197.5	197.5
SE 1403 Compensación Capacitiva de las Areas Noroeste Norte	14.6	14.6	29.2	29.2
SE 1420 Distribución Norte	63.6	277.3	340.9	340.9
SE 1521 Distribución Sur	45.8	211.5	257.3	257.3
SE 1520 Distribución Norte	1.2	3.7	4.9	4.9
CCC Cogeneración Salamanca Fase I	688.6	3,633.4	4,322.0	4,322.0
SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste Norte	77.3	216.1	293.4	293.4
SLT 1604 Transmisión Ayotla Chalco	38.6	231.3	269.9	269.9
LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	4.7	28.0	32.7	32.7
SE 1621 Distribución Norte Sur	59.2	322.1	381.3	381.3
SE 1620 Distribución Valle de México	161.9	813.7	975.6	975.6
CG los Azufres III (Fase I)	113.8	682.8	796.6	796.6
SLT 1721 Distribución Norte	35.5	178.3	213.8	213.8
CCI Baja California Sur V	311.2	1,556.1	1,867.3	1,867.3
SLT 1722 Distribución Sur	31.8	157.6	189.4	189.4

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

(Millones de pesos al 30 de septiembre de 2017)

CUADRO No. 3

HOJA 6 DE 7

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros Vigente
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2-/}	Pasivo Total	
SE 1701 Subestación Chimalpa II	78.5	417.7	496.2	496.2
SLT 1703 Conversión a 400 KV de la Riviera Maya	112.1	672.8	785.0	785.0
SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja Noine	89.6	455.3	545.0	545.0
SLT 1704 Interconexión Sistemas Aislados Guerrero Negro Santa Rosalía	34.2	183.4	217.7	217.7
SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte	94.0	460.8	554.8	554.8
SLT 1804 Subestaciones y Líneas de Transmisión Oriental Peninsular	148.8	716.3	865.1	865.1
E 1801 Subestaciones Baja Noroeste	13.0	77.9	90.8	90.8
SE 1803 Subestaciones del Occidental	101.3	484.3	585.7	585.7
SE 1901 Subestaciones de Baja California	20.9	110.8	131.7	131.7
SE 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	95.3	482.9	578.2	578.2
SE 1903 Subestaciones Norte Noroeste	42.3	202.0	244.3	244.3
LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	62.6	329.1	391.7	391.7
SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	14.8	73.9	88.7	88.7
SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	136.4	640.7	777.1	777.1
SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución (3° fase)	26.8	135.8	162.6	162.6
1904 Transmisión y Transformación de Occidente	126.4	674.4	800.8	800.8
RM CH Temascal Unidades 1 a 4	19.0	101.0	120.0	120.0
SLT 1821 Divisiones de Distribución	11.9	63.7	75.6	75.6
1302 Transformación de Noreste	16.1	91.3	107.4	107.4
LT Red de Transmisión a CCC Empalme I	7.8	44.0	51.8	51.8
LT Red de Transmisión a CCC Empalme II	4.3	24.2	28.5	28.5
RM Altamira	72.1	72.1	144.3	144.3
914 División Centro Sur	12.2	73.0	85.2	85.2
CCC Baja California	248.8	82.9	331.8	331.8
1005 Noroeste	19.0	113.8	132.8	132.8
Infiernillo	7.3	7.3	14.6	14.6
CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	163.7	982.0	1,145.7	1,145.7

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

(Millones de pesos al 30 de septiembre de 2017)

CUADRO No. 3

HOJA 7 DE 7

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2_}	Pasivo Total	Vigente
1121 Baja California	3.3	19.7	23.0	23.0
Francisco Perez Ríos	81.9	81.9	163.8	163.8
1122 Golfo Norte	3.9	18.7	22.5	22.5
1125 Distribución	30.1	30.1	60.2	60.2
1129 Compensación de Redes	5.7	34.1	39.8	39.8
1118 Transmisión y Transformación del Norte	15.6	93.6	109.2	109.2
1213 Compensación de Redes	16.0	29.2	45.2	45.2
1205 Compensación Oriental Peninsular	10.9	65.5	76.4	76.4
1112 Transformación y Transmisión del Noroeste	56.5	56.5	113.0	113.0

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 2017)

CUADRO No. 4

Año	CFE	Total
Total	1,943.5	1,943.5
2019	184.8	184.8
2020	163.8	163.8
2021	150.2	150.2
2022	150.2	150.2
2023	129.0	129.0
2024	107.8	107.8
2025	107.8	107.8
2026	107.8	107.8
2027-2047	842.1	842.1

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 2017)

CUADRO No. 5

Año	CFE	Total
Total	49,432.1	49,432.1
2019	9,199.4	9,199.4
2020	7,528.0	7,528.0
2021	6,781.5	6,781.5
2022	5,031.3	5,031.3
2023	4,722.1	4,722.1
2024	4,158.4	4,158.4
2025	2,489.5	2,489.5
2026	1,475.9	1,475.9
2027-2042	8,046.0	8,046.0

Nota:

1_/ Cifras preliminares, proporcionadas por la entidad.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.