

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 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	309.0	1,821.7	2,130.7	5,449.0
CFE	309.0	1,821.7	2,130.7	5,449.0
CT Samalayuca II	39.6	7.4	47.0	47.0
CCI Baja California Sur 1	1.1	0.0	1.1	1.1
CH el Cajón	30.5	366.6	397.1	397.1
CCC el Pacífico	40.9	41.0	81.9	81.9
RM CN Laguna Verde	41.0	293.1	334.1	334.1
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.	16.4	204.0	220.4	220.4
CC Agua Prieta II (con Campo Solar)	32.4	296.7	329.1	329.1
CC Cogeneración de Salamanca Fase 1	1.5	16.9	18.4	18.4
1701 Subestación Chimalpa II	2.8	30.4	33.2	33.2
SE 1803 Subestaciones del Occidental	3.0	32.4	35.4	35.4
1901 Subestaciones de Baja California	0.9	9.5	10.4	10.4
SE 1421 Distribución Sur	0.4	5.0	5.4	5.4
SLT 706 Sistemas Norte (3° Fase)	1.0	10.4	11.4	11.4
SLT 1902 Sub. y Compensación del Noroeste	2.9	31.3	34.2	34.2
1120 Noroeste	0.6	6.3	6.9	6.9
2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución (3° fase)	0.4	3.9	4.3	4.3
1905 Transmisión Sureste Peninsular	3.2	35.2	38.4	38.4
CCI Guerrero Negro IV	0.0	0.0	0.0	15.4
CG los Humeros III (Fase A)	0.0	0.0	0.0	43.0
CT Altamira Unidades 1 y 2	0.0	0.0	0.0	156.6
CC Centro	0.0	0.0	0.0	438.1
1201 Transmisión y Transformación de Baja Cal.	0.0	0.0	0.0	7.3
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	1.9

**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)^{1-/}**
(Millones de dólares al 30 de junio 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
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	4.0
1721 Distribución Norte	0.0	0.0	0.0	2.9
1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	0.0	0.0	0.0	35.7
1805 Línea de Transmisión Huasteca Monterrey	0.0	0.0	0.0	66.7
1520 Distribución Norte	0.0	0.0	0.0	8.2
1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	0.0	0.0	0.0	22.9
1116 Transformación del Noreste	0.0	0.0	0.0	33.5
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	9.4
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	307.9
CC Empalme 1	0.0	0.0	0.0	448.3
CC Empalme II	0.0	0.0	0.0	317.1
LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	0.0	0.0	0.0	1.1
RM CT José López Portillo	0.0	0.0	0.0	148.5
1211 Noreste Central (5° fase)	0.0	0.0	0.0	8.1
RM CH Temascal Unidades 1 a 4	0.0	0.0	0.0	20.3
CC Valle de México II	0.0	0.0	0.0	303.9
1621 Distribución Norte Sur	0.0	0.0	0.0	8.5
1901 Subestaciones de Baja California	0.0	0.0	0.0	6.0
Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	0.0	0.0	0.0	74.1
Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	0.0	0.0	0.0	81.9
SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	0.0	0.0	0.0	6.3
1302 Transformación del Noreste	0.0	0.0	0.0	28.5
LT Red de Transmisión Asociada a la CC Norte III	0.0	0.0	0.0	2.9
1210 Norte Noroeste (fase 6 y fase 9)	0.0	0.0	0.0	9.4

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

(Millones de dólares al 30 de junio 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
CG los Azufres III (fase II)	0.0	0.0	0.0	26.4
Red de Transmisión Asociada al CC Noroeste	0.0	0.0	0.0	19.6
1720 Distribución del Valle de México	0.0	0.0	0.0	5.9
1821 Divisiones de Distribución	0.0	0.0	0.0	10.3
1320 Distribución Noroeste	0.0	0.0	0.0	7.5
1722 Distribución Sur	0.0	0.0	0.0	1.3
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	339.7
Cogeneración de Salamanca	0.0	0.0	0.0	42.8
2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	0.0	0.0	0.0	11.9
LT Red de Transmisión Asociada a la CG los Azufres III (fase II)	0.0	0.0	0.0	1.1
2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	0.0	0.0	0.0	22.5
SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	0.0	0.0	0.0	129.4
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 junio 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	18,552.3	48,480.9	67,033.2	67,033.2
CFE	18,552.3	48,480.9	67,033.2	67,033.2
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	129.8	0.0	129.8	129.8
LT 613 Subtransmisión Occidental	21.0	0.0	21.0	21.0
LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	14.6	0.0	14.6	14.6
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 718 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 junio 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	138.5	0.0	138.5	138.5
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	70.8	0.0	70.8	70.8
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 I	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	33.8	0.0	33.8	33.8
SLT 801 Altiplano	47.5	0.0	47.5	47.5
SLT 802 Tamaulipas	38.8	0.0	38.8	38.8
SLT 803 Bajío	16.9	0.0	16.9	16.9
SE 915 Occidental	12.2	0.0	12.2	12.2
SLT 901 Pacífico	63.0	0.0	63.0	63.0
SLT 902 Istmo	63.2	0.0	63.2	63.2
SLT 903 Cabo Norte	32.4	0.0	32.4	32.4
CC Baja California Sur II	36.6	0.0	36.6	36.6
RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	25.9	0.0	25.9	25.9
RM CCC El Sauz	3.5	0.0	3.5	3.5
RM CCC Huinala II	2.9	0.0	2.9	2.9
1011 Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	6.3	0.0	6.3	6.3
CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	69.6	0.0	69.6	69.6
RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	34.1	0.0	34.1	34.1
RM CT Punta Prieta Unidad 2	9.2	0.0	9.2	9.2
1118 Transmisión y Transformación del Norte	20.5	0.0	20.5	20.5

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

(Millones de pesos al 30 de junio 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-/}	Pasivo Total	Vigente
CCC Pacífico	761.0	297.1	1,058.1	1,058.1
CH El Cajón	125.5	1,506.0	1,631.5	1,631.5
718 Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	186.3	279.9	466.2	466.2
SLT 702 Sureste Peninsular	21.1	4.9	26.0	26.0
SLT 706 Sistemas Norte	152.4	11.3	163.7	163.7
RM CG Cerro Prieto Unidad 5	82.7	41.3	124.0	124.0
SLT 806 El Bajío	120.8	51.4	172.2	172.2
CE La Venta II	157.1	274.9	432.0	432.0
SE 912 División Oriente	21.2	4.3	25.5	25.5
SE 914 División Centro Sur	4.2	2.8	7.0	7.0
CH la Yesca	1,090.4	12,013.3	13,103.7	13,103.7
CCC Baja California	173.5	57.9	231.4	231.4
RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	2.0	1.3	3.3	3.3
RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	28.6	4.0	32.6	32.6
SE 1006 Central Sur	30.2	66.3	96.5	96.5
SE 1005 Noroeste	112.6	16.2	128.8	128.8
RM Infiernillo	25.0	12.4	37.4	37.4
RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	315.5	133.3	448.8	448.8
SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	122.6	110.1	232.7	232.7
SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste Sureste	115.6	28.1	143.7	143.7
Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	164.8	372.8	537.6	537.6
CC Agua Prieta II (Con Campo Solar)	339.3	1,696.8	2,036.1	2,036.1
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	54.0	96.5	150.5	150.5
SE 1116 Transformación del Noreste	465.7	513.1	978.8	978.8
SE 1117 Transformación de Guaymas	34.1	65.1	99.2	99.2
SE 1120 Noroeste	123.6	122.7	246.3	246.3
1121 Baja California	6.4	4.8	11.2	11.2
SE 1122 Golfo Norte	96.2	118.9	215.1	215.1
1123 Norte	9.9	7.4	17.3	17.3

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

(Millones de pesos al 30 de junio de 2017)

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 1124 Bajío Centro	117.0	109.3	226.3	226.3
SE 1125 Distribución	155.8	213.0	368.8	368.8
SE 1127 Sureste	29.3	31.6	60.9	60.9
SE 1128 Centro Sur	44.8	104.9	149.7	149.7
SE 1129 Compensación de Redes	18.9	13.2	32.1	32.1
SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central Occidental	203.0	359.2	562.2	562.2
SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	138.3	385.4	523.7	523.7
SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	290.0	822.5	1,112.5	1,112.5
SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	305.0	167.2	472.2	472.2
SUV Suministro de 970 T/H a las Centrales de Cerro Prieto	340.6	143.7	484.3	484.3
SE 1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlan II La Higuera	112.9	28.2	141.1	141.1
SE 1213 Compensación de Redes (5ª fase)	115.4	63.1	178.5	178.5
SE 1212 Sur Peninsular	132.6	258.9	391.5	391.5
SLT 1204 Conversión a 400 KV del Área Peninsular	317.1	270.0	587.1	587.1
SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental Sureste	404.1	483.0	887.1	887.1
SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	108.4	59.6	168.0	168.0
SE 1211 Noreste Central	110.2	415.9	526.1	526.1
SE 1210 Norte Noroeste	292.9	375.0	667.9	667.9
SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	150.2	306.4	456.6	456.6
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	112.4	59.5	171.9	171.9
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	796.6	1,628.4	2,425.0	2,425.0
LT Red de Transmisión Asociada a la CG los Humeros II	13.8	10.3	24.1	24.1
LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro III	2.2	3.7	5.9	5.9
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 junio 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
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	37.5	28.1	65.6	65.6
SE 1322 Distribución Centro	226.2	937.6	1,163.8	1,163.8
SE 1321 Distribución Noreste	164.4	439.5	603.9	603.9
SE 1320 Distribución Noroeste	71.3	137.8	209.1	209.1
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	191.1	261.6	452.7	452.7
SLT 1405 Subestaciones y Líneas de Transmisión de las Areas Sureste	106.2	401.5	507.7	507.7
SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacan los Mochis	156.3	128.0	284.3	284.3
SE 1421 Distribución Sur	44.0	161.3	205.3	205.3
SE 1403 Compensación Capacitiva de las Areas Noroeste Norte	19.5	14.6	34.1	34.1
SE 1420 Distribución Norte	63.6	277.3	340.9	340.9
SE 1521 Distribución Sur	51.5	211.5	263.0	263.0
SE 1520 Distribución Norte	1.2	3.7	4.9	4.9
CCC Cogeneración Salamanca Fase I	869.0	3,611.6	4,480.6	4,480.6
SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste Norte	77.3	216.1	293.4	293.4
SLT 1604 Transmisión Ayotla Chalco	57.8	231.3	289.1	289.1
LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	7.0	28.0	35.0	35.0
SE 1621 Distribución Norte Sur	52.5	243.0	295.5	295.5
SE 1620 Distribución Valle de México	192.5	813.7	1,006.2	1,006.2
CG los Azufres III (Fase I)	170.7	682.8	853.5	853.5
SLT 1721 Distribución Norte	36.0	178.3	214.3	214.3
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 junio de 2017)
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	78.5	417.7	496.2	496.2
SLT 1703 Conversión a 400 KV de la Riviera Maya	168.2	672.8	841.0	841.0
SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja Noíne	121.1	455.3	576.4	576.4
SLT 1704 Interconexión Sistemas Aislados Guerrero Negro Santa Rosalía	47.0	183.5	230.5	230.5
SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte	88.6	431.8	520.4	520.4
SLT 1804 Subestaciones y Líneas de Transmisión Oriental Peninsular	149.3	716.3	865.6	865.6
E 1801 Subestaciones Baja Noroeste	19.4	77.9	97.3	97.3
SE 1803 Subestaciones del Occidental	103.1	484.3	587.4	587.4
SE 1901 Subestaciones de Baja California	2.1	10.5	12.6	12.6
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	58.5	305.8	364.3	364.3
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)	21.7	108.5	130.2	130.2
1904 Transmisión y Transformación de Occidente	126.4	674.4	800.8	800.8
RM Altamira	107.0	71.3	178.3	178.3
914 División Centro Sur	18.0	72.2	90.2	90.2
CCC Baja California	246.0	81.9	327.9	327.9
1005 Noroeste	28.1	112.5	140.6	140.6
Infiernillo	10.9	7.2	18.1	18.1
Francisco Perez Ríos	121.4	80.9	202.3	202.3
CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	242.7	970.7	1,213.4	1,213.4
1121 Baja California	4.9	19.5	24.4	24.4
1122 Golfo Norte	5.8	18.4	24.2	24.2
1125 Distribución	44.6	29.7	74.3	74.3
1129 Compensación de Redes	8.5	33.7	42.2	42.2

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

(Millones de pesos al 30 de junio de 2017)

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	
1118 Transmisión y Transformación del Norte	23.1	92.5	115.6	115.6
1213 Compensación de Redes	23.7	28.9	52.6	52.6
1205 Compensación Oriental Peninsular	16.2	64.7	80.9	80.9
1112 Transformación y Transmisión del Noroeste	83.8	55.8	139.6	139.6

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-B¹-/

(Millones de dólares al 30 de junio de 2017)

CUADRO No. 4

Año	CFE	Total
Total	1,821.7	1,821.7
2019	177.4	177.4
2020	156.3	156.3
2021	142.7	142.7
2022	142.7	142.7
2023	121.5	121.5
2024	100.3	100.3
2025	100.3	100.3
2026	100.3	100.3
2027-2036	780.2	780.2

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 junio de 2017)

CUADRO No. 5

Año	CFE	Total
Total	48,480.9	48,480.9
2019	9,078.6	9,078.6
2020	7,411.3	7,411.3
2021	6,664.8	6,664.8
2022	4,971.6	4,971.6
2023	4,605.3	4,605.3
2024	3,984.8	3,984.8
2025	2,375.5	2,375.5
2026	1,361.9	1,361.9
2027-2042	8,027.1	8,027.1

Nota:

1_/ Cifras preliminares, proporcionadas por la entidad.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.