

ANEXO I

PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)

HOJA 1 DE 3
CUADRO No. 1
PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS) ^{1./}
(Millones de dólares al 31 de marzo de 2008)

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-A			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2./}	Pasivo Total	Vigente
Proyectos de inversión que suponen Obligaciones financieras	8,129.1	25,890.8	34,019.9	57,274.0
PEMEX	7,413.4	23,584.2	30,997.6	53,944.6
Cantarell	3,026.8	7,449.2	10,476.0	16,025.8
Burgos	740.5	3,061.8	3,802.3	6,347.4
Burgos CSM	250.0	69.7	319.7	319.7
Delta del Grijalva	125.1	341.5	466.6	642.3
Criogénica	26.7	332.2	358.9	447.4
Cadereyta	420.2	105.2	525.4	525.4
Cadereyta Precios Unitarios	0.0	0.0	0.0	0.0
PEG	770.6	4,061.0	4,831.6	9,375.1
Salamanca	51.7	36.6	88.3	88.3
Madero	363.7	870.1	1,233.8	1,284.8
Tula	28.3	20.3	48.6	48.6
Proyecto Aceite Terciario del Golfo	173.4	398.0	571.4	1,773.1
A.J. Bermúdez	82.1	1,408.2	1,490.3	2,172.3
Arenque	100.9	265.9	366.8	1,133.5
Ayin-Alux	0.0	0.0	0.0	80.2
Bellota Chinchorro	61.7	187.9	249.6	585.3
Caan	197.9	455.3	653.2	821.1
Cactus Sitio Grande	43.7	127.7	171.4	415.1
Carmito Artesa	9.2	110.8	120.0	179.9
Cárdenas	8.7	30.8	39.5	103.8
Chuc	174.2	585.5	759.7	1,144.4
Ek-Balam	8.5	72.7	81.2	273.0
El Golpe Puerto Ceiba	153.2	233.0	386.2	547.9
Jujo Tecminoacán	96.6	467.5	564.1	775.3
Ku-Maloob-Zaap	402.5	2,580.6	2,983.1	5,932.3
Och-Uech-Kax	73.0	76.0	149.0	192.0
Poza Rica	15.8	192.7	208.5	310.6
Yaxche	8.4	44.0	52.4	185.3
Tren de Aromaticos	0.0	0.0	0.0	48.4
Minatitlán	0.0	0.0	0.0	2,166.3

HOJA 2 DE 3
CUADRO No. 1
PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS) ^{1/}
(Millones de dólares al 31 de marzo de 2008)

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-A			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2/}	Pasivo Total	Vigente
CFE	715.7	2,306.6	3,022.3	3,329.4
Samalayuca	62.7	164.0	226.7	226.7
Cerro Prieto	16.2	26.5	42.7	42.7
C.C.C. Monterrey II	0.0	331.1	331.1	331.1
C.C.C. Chihuahua	43.3	93.3	136.6	136.6
CPTT 11 Cable Submarino	11.8	0.0	11.8	11.8
CPTT Subestaciones SF6 (12 y 13)	13.4	97.6	111.0	111.0
CPTT L.T.Sureste-Peninsular (14 y 15)	23.2	75.9	99.1	99.1
CPTT L.T.Noroeste (16 y 17)	74.2	0.0	74.2	74.2
CPTT 18 Subestaciones Noroeste	9.9	13.8	23.7	23.7
CPTT 19 Subestaciones Sureste Peninsular	5.9	0.0	5.9	5.9
CPTT 20 Subestaciones Oriental Centro	32.6	0.0	32.6	32.6
CPTT 21 Subestaciones Occidental	8.8	34.2	43.0	43.0
C.C.C.Rosario III	32.0	200.3	232.3	232.3
CD.Puerto San Carlos	14.5	17.3	31.8	31.8
C.G.Los Azufres II y CG	8.7	21.5	30.2	30.2
305 Centro Oriente	5.5	7.3	12.8	12.8
306 Sureste	6.7	9.0	15.7	15.7
307 Noreste	3.6	4.9	8.5	8.5
308 Noroeste	6.6	9.2	15.8	15.8
SE 401 Occidental-Central	10.2	19.2	29.4	29.4
SE 402 Oriental-Peninsular	13.8	25.6	39.4	39.4
SE 403 Noreste	11.8	16.7	28.5	28.5
SE 404 Noroeste-Norte	6.6	8.8	15.4	15.4
SE 405 Compensación Alta Tensión	1.7	3.0	4.7	4.7
503 Oriental	4.3	7.5	11.8	11.8
504 Norte Occidental	5.6	12.6	18.2	18.2
410 Sistema Nacional	26.9	56.8	83.7	83.7
412 Compensación Norte	4.4	7.7	12.1	12.1
413 Noroeste Occidental	3.5	10.4	13.9	13.9
607 Sistema Bajío Oriental	0.7	2.2	2.9	2.9
301 Centro	7.0	9.4	16.4	16.4
302 Sureste	6.4	9.9	16.3	16.3
303 Ixtapa Pie de la Cuesta	4.2	5.5	9.7	9.7
304 Noroeste	4.2	5.7	9.9	9.9
LT 406 Red Asociada a Tuxpan	19.0	37.9	56.9	56.9
LT 407 Red Asociada a Altamira	46.3	85.5	131.8	131.8
LT 408 Naco Nogales	8.6	13.0	21.6	21.6
LT 409 Manuel Moreno Torres	15.3	45.8	61.1	61.1
LT 411 Sistema Nacional	13.4	27.5	40.9	40.9
LT 414 Norte Occidental	10.5	28.3	38.8	38.8
LT 502 Oriental Norte	0.8	2.0	2.8	2.8
LT 506 Saltillo Cañada	8.7	26.0	34.7	34.7

HOJA 3 DE 3
CUADRO No. 1
PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS) ^{1/}
(Millones de dólares al 31 de marzo de 2008)

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-A			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2/}	Pasivo Total	Vigente
712 Red Asociada de Transmisión de CCI Baja California Sur I	3.2	9.5	12.7	12.7
C.C. El Sauz Conversión de TG a CC	9.5	28.4	37.9	37.9
L.T. 610 Transmisión Noroeste-Norte	4.9	13.6	18.5	18.5
L.T. 612 Subtransmisión Norte-Noreste	1.0	2.8	3.8	3.8
L.T. 613 Subtransmisión Occidental	1.5	4.0	5.5	5.5
L.T. 614 Subtransmisión Oriental Fase I	2.4	6.7	9.1	9.1
C.H. Manuel Moreno Torres	14.0	41.8	55.8	55.8
RM-2 Carbón II	1.5	4.3	5.8	5.8
RM -3 C.T. Valle de México	1.1	3.2	4.3	4.3
S.E. 705 Capacitores	0.0	0.0	0.0	3.5
L.T. 706 Sistemas Norte	0.0	0.0	0.0	4.0
C.C.I. Baja California Sur I	9.3	33.8	43.1	43.1
R.M. Adolfo López Mateos	0.0	0.0	0.0	15.3
R.M. Botello	1.3	3.5	4.8	4.8
R.M. Dos Bocas	2.9	7.9	10.8	10.8
R.M. Gómez Palacio	1.9	5.3	7.2	7.2
R.M. Ixtaczoquitlán	0.2	0.5	0.7	0.7
R.M. Tuxpango	0.4	1.0	1.4	1.4
R.M. José Aceves Pozos (Mazatlan II)	0.0	0.0	0.0	13.5
L.T. Red Asociada a Altamira V	2.9	7.9	10.8	10.8
S.L.T. 801 Altiplano	0.0	0.0	0.0	4.9
R.M. Altamira	0.0	0.0	0.0	30.5
R.M. C.T. Carbón II U 2 y 4	0.9	2.5	3.4	3.4
S.L.T. 703 Noreste- Norte	0.0	0.0	0.0	2.5
S.L.T. 803 Noine	0.0	0.0	0.0	6.6
S.E. 813 División Bajío	0.0	0.0	0.0	4.3
1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	0.0	0.0	0.0	1.1
Suministro de Vapor C. Cerro Prieto	2.6	7.2	9.8	9.8
701 Occidente-Centro	0.0	0.0	0.0	4.9
L.T. Red Asoc. A Altamira V	0.0	0.0	0.0	3.5
911 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.1
RM CGT Cerro Prieto U-5	0.0	0.0	0.0	14.5
RM Infiernillo	0.0	0.0	0.0	9.4
RM CCC Huinala	0.0	0.0	0.0	1.9
RM CT Punta Prieta U-2	0.0	0.0	0.0	5.4
RM Puerto Libertad U- 2 y 3	0.0	0.0	0.0	29.6
CH el Cajon	40.7	549.8	590.5	590.5
SLT 901 Pacífico	0.0	0.0	0.0	35.6
RM CT Francisco Pérez Ríos U 1 y 2	0.0	0.0	0.0	36.9
LT 610 Transmisión Noreste-Norte (Fase 2)	0.0	0.0	0.0	26.4
LT Red de Trans. Asociada a la CCC Baja California	0.0	0.0	0.0	10.3
SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	0.0	0.0	0.0	13.2
SE 915 Occidental	0.0	0.0	0.0	10.9
Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	0.0	0.0	0.0	17.5
SE 1129 Compensación Redes	0.0	0.0	0.0	0.8

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.

3 / En el cuadro 6 se detalla lo captado a través del Master Trust.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

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

Proyecto	PEMEX	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
Bajo (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.

HOJA 1 DE 3
CUADRO No. 3
PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS) ^{1/}
(Millones de pesos al 31 de marzo de 2008)

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-A			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2/}	Pasivo Total	Vigente
Proyectos de Inversión que suponen Obligaciones financieras	25,252.7	86,256.4	111,509.1	171,253.9
PEMEX	18,504.8	59,811.3	78,316.1	138,060.9
Cantarell	4,136.0	12,904.5	17,040.5	26,422.3
Burgos	1,448.4	10,610.8	12,059.2	19,317.4
Delta del Grijalva	0.0	554.4	554.4	1,592.8
Criogénicas Reynosa	0.0	0.0	0.0	0.0
PEG	5,696.1	15,578.0	21,274.1	30,235.1
Proyecto Aceite Terciario del Golfo	0	2,471.5	2,471.5	4,407.5
A. J. Bermúdez	1,907.4	3,786.3	5,693.7	9,381.2
Arenque	279.0	1,014.2	1,293.2	2,520.9
Ayin-Alux	0.0	0.0	0.0	98.2
Bellota Chinchorro	0.0	1,086.2	1,086.2	2,314.1
Caan	743.6	2,151.8	2,895.4	4,274.7
Cactus Sitio Grande	206.9	0.0	206.9	703.3
Carmito Artesa	60.5	42.2	102.7	470.1
Cárdenas	0.0	123.1	123.1	261.4
Chuc	300.0	1,738.0	2,038.0	6,772.4
Ek-Balam	60.7	337.4	398.1	574.9
El Golpe Puerto Ceiba	300.0	1,514.2	1,814.2	2,612.7
Jujo Tecminoacán	280.5	1,012.8	1,293.3	2,136.5
Ku-Maloob-Zaap	3,013.1	3,254.5	6,267.6	21,177.2
Och-Uech-Kax	0.0	466.3	466.3	552.4
Poza Rica	0.0	1,128.8	1,128.8	1,927.7
Yaxche	72.6	36.3	108.9	304.1

HOJA 2 DE 3
CUADRO No. 3
PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS) ^{1/}
(Millones de pesos al 31 de marzo 2008)

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-A			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2/}	Pasivo Total	Vigente
CFE	6,747.9	26,445.1	33,193.0	33,193.0
C.G. Los Azufres	130.6	348.1	478.7	478.7
L.T. 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	60.9	162.4	223.3	223.3
L.T. 409 Manuel Moreno Torres	343.5	833.2	1,176.7	1,176.7
L.T. 411 Sistema Nacional	77.2	205.8	283.0	283.0
S.E. 504 Norte-Occidental	22.1	58.8	80.9	80.9
L.T. 506 Saltillo Cañada	317.7	847.2	1,164.9	1,164.9
L.T. 509 Red Asociada a Río Bravo III	81.3	212.7	294.0	294.0
C.C. El Sauz Conversión de T.G. a C.C.	95.7	255.0	350.7	350.7
S.E. 607 Sistema Bajío-Oriental	125.6	327.4	453.0	453.0
S.E. 413 Noroeste Occidental	60.2	194.2	254.4	254.4
L.T. 707 Enlace Norte-Sur	75.7	170.4	246.1	246.1
R.M. Emilio Portes Gil	0.6	1.2	1.8	1.8
Suministro de Vapor C.Cerro Prieto	170.6	638.3	808.9	808.9
L.T. 612 Subtransmisión Norte-Noroeste	47.7	165.4	213.1	213.1
C.C.I. Guerrero Negro II	62.1	139.7	201.8	201.8
L.T. 502 Oriental-Norte	18.9	62.9	81.8	81.8
C.H. Manuel Moreno Torres	68.7	216.3	285.0	285.0
L.T. 610 Transmisión Noroeste-Norte (FASE 1)	173.8	579.4	753.2	753.2
L.T. 613 Subtransmisión Occidental	34.2	114.4	148.6	148.6
L.T. 614 Subtransmisión Oriental Fase I	7.3	26.4	33.7	33.7
L.T. 711 RTA a la Laguna II	35.0	116.5	151.5	151.5
L.T. 615 Subtransmisión Peninsular Fase I y II	45.7	159.9	205.6	205.6
L.T. 609 Transmisión Noroeste Occidental	206.8	758.3	965.1	965.1
S.E. 708 Compensación Dinámica Oriental-Norte	72.3	265.2	337.5	337.5
R.M. General Manuel Álvarez Moreno	80.8	296.2	377.0	377.0
R.M. Carbón II	6.3	21.0	27.3	27.3
092 R.M. Salamanca	53.0	197.9	250.9	250.9
072 R.M. Adolfo López Mateos	50.7	185.7	236.4	236.4
SE 402 Oriental Peninsular	7.1	26.0	33.1	33.1
L.T. 710 Red de Trans. Asociada a Altamira V	113.0	460.9	573.9	573.9
S.L.T. 706 Sistemas Norte	302.5	1,283.8	1,586.3	1,586.3
090 R.M. C.T. Puerto Libertad	21.4	78.3	99.7	99.7
Presa Reguladora Amata	21.7	79.4	101.1	101.1
S.E. Capacitares	5.6	20.4	26.0	26.0
095 SE Norte	13.1	48.3	61.4	61.4

HOJA 3 DE 3
CUADRO No. 3
PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS) ^{1/}
(Millones de pesos al 31 de marzo de 2008)

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-A			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2/}	Pasivo Total	Vigente
704 Baja California Noroeste	11.6	42.4	54.0	54.0
611 Subtransmisión Baja California Noroeste	61.7	224.0	285.7	285.7
RM Tuxpango	26.3	96.3	122.6	122.6
SLT 709 Sistema Sur	169.7	622.4	792.1	792.1
Línea del Centro	11.0	42.9	53.9	53.9
Huinala	1.0	3.6	4.6	4.6
RM Carbón Unidades 2 y 4	15.2	55.6	70.8	70.8
CC Hermosillo Conversión de TG A CC	128.5	471.3	599.8	599.8
Durango	55.9	238.1	294.0	294.0
806 Bajío	131.6	456.1	587.7	587.7
Carlos Rodriguez Rivero	31.6	137.1	168.7	168.7
811 Noroeste	18.1	78.3	96.4	96.4
RM Punta Prieta	23.0	85.6	108.6	108.6
Francisco Pérez Ríos	276.4	1,332.6	1,609.0	1,609.0
L.T. Riviera Maya	63.3	211.1	274.4	274.4
SLT 703 Noreste Norte	40.8	139.8	180.6	180.6
SE 812 Golfo Norte	10.5	39.1	49.6	49.6
SE 813 División Bajío	83.0	424.5	507.5	507.5
SLT 702 Sureste Peninsular	40.4	166.7	207.1	207.1
042 LT Red Asociada Central Tamasunchale	220.2	804.5	1,024.7	1,024.7
Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	149.3	499.2	648.5	648.5
701 Occidente Centro	143.3	587.6	730.9	730.9
Noine	142.3	542.5	684.8	684.8
Red de Transmisión Asociada a la CE la Venta	11.2	52.4	63.6	63.6
RM Gomez Palacio	35.0	150.3	185.3	185.3
CC Conversión el Encino de TG a CC	121.5	566.9	688.4	688.4
CE La Venta II	117.8	981.9	1,099.7	1,099.7
CH El Cajón	167.3	2,259.0	2,426.3	2,426.3
RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	31.6	102.7	134.3	134.3
RM Adolfo López Mateos	91.6	359.2	450.8	450.8
RFO Fibra Óptica Proyecto Centro	77.7	362.4	440.1	440.1
Puerto Libertad U-4	21.4	99.9	121.3	121.3
SLT 801 Altiplano	182.3	637.7	820.0	820.0
SLT 903 Cabo Norte	123.6	426.8	550.4	550.4
110 RM Tula	12.4	40.4	52.8	52.8
143 SLT 902 Istmo	147.6	687.0	834.6	834.6
163 SE 1004 Compensación Dinámica Central	36.2	117.5	153.7	153.7
Samalayuca II	2.6	8.5	11.1	11.1
Baja California Sur II	146.4	475.8	622.2	622.2
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles U 1 y 2	47.2	165.0	212.2	212.2
Red de Fibra Optica Proyecto Norte	73.9	369.7	443.6	443.6
1001 Red de Transmisión Baja Nogales	70.2	263.2	333.4	333.4
Emilio Portes Gil U 4	85.3	282.6	367.9	367.9
911 Noreste	14.7	73.8	88.5	88.5
Red de Fibra Optica Proyecto Sur	58.0	213.7	271.7	271.7
RM CCC El Sauz	6.9	35.8	42.7	42.7
RM CT Valle de México U 5,6 y 7	11.1	35.9	47.0	47.0
1002 Compensación y Trans. Noreste-Sureste	37.2	182.6	219.8	219.8
Tamaulipas	143.6	582.2	725.8	725.8
Red de Trans. Asociada. a la CC San Lorenzo	9.5	53.9	63.4	63.4

Notas:

1_/ Cifras preliminares, proporcionadas por las entidades.

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

3_/ En el cuadro 7 se detalla lo captado a través del Fideicomiso Nacional.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

CUADRO No. 4
CALENDARIO DE AMORTIZACIÓN DEL PASIVO CONTINGENTE DE LOS PROYECTOS
DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO, VIGENTE DE ACUERDO A LA NIF-09-A ^{1/}
(Millones de dólares al 31 de marzo de 2008)

Año	PEMEX	CFE	Total
Total	23,584.2	2,306.6	25,890.8
2010	4,846.4	637.1	5,483.5
2011	3,773.3	305.8	4,079.1
2012	4,435.5	237.3	4,672.8
2013	2,930.2	250.8	3,181.0
2014	1,722.4	122.2	1,844.6
2015	2,425.7	97.5	2,523.2
2016	1,075.9	187.8	1,263.7
2017-2036	2,374.8	468.1	2,842.9

Nota:

^{1/} Cifras preliminares, proporcionadas por las entidades.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

CUADRO No. 5
CALENDARIO DE AMORTIZACIÓN DEL PASIVO CONTINGENTE DE LOS PROYECTOS
DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO, VIGENTE DE ACUERDO A LA NIF-09-A ^{1/}
(Millones de pesos al 31 de marzo de 2008)

Año	PEMEX	CFE	Total
Total	59,811.3	26,445.1	86,256.4
2010	16,220.2	4,074.9	20,295.1
2011	8,756.4	4,074.9	12,831.3
2012	5,286.2	4,074.9	9,361.1
2013	22,189.0	4,074.9	26,263.9
2014	1,839.0	3,308.2	5,147.2
2015	5,396.7	2,485.8	7,882.5
2016	0.0	1,650.8	1,650.8
2017-2036	123.8	2,700.7	2,824.5

Nota:

^{1/} Cifras preliminares, proporcionadas por las entidades.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

CUADRO No. 6
SALDOS DE FINANCIAMIENTO DEL MASTER TRUST
(Millones de dólares)

Concepto	Saldo al 31-Dic-07	Saldo al 31-Mar-08
TOTAL	50,305.1	52,445.3
Créditos al Comercio Exterior ^{*/}	4,250.0	4,250.0
Créditos Directos	1,490.6	1,409.5
Créditos Bancarios ^{*/}	470.0	465.0
Emisión de Bonos ^{*/}	34,183.7	37,250.6
Bilaterales ^{*/}	7,410.8	7,570.2
Otras Obligaciones ^{*/}	2,500.0	1,500.0

Nota:

^{*/} Estos créditos cuentan con la garantía de Pemex y Subsidiarias.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

CUADRO No. 7
SALDOS DE FINANCIAMIENTO DEL FIDEICOMISO NACIONAL
(Millones de pesos)

Concepto	Saldo al 31-Dic-07	Saldo al 31-Mar-08
TOTAL	128,505.3	138,060.9
Certificados Bursátiles	80,672.0	80,672.0
Crédito Bancario	12,333.3	11,888.9
Crédito Sindicado	3,500.0	3,500.0
Otras Obligaciones	32,000.0	42,000.0

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.