

## 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) <sup>1/</sup>  
(Millones de dólares al 30 de junio de 2008)

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-A			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente <sup>2/</sup>	Pasivo Total	Vigente
<b>Proyectos de Inversión que suponen Obligaciones financieras</b>	<b>7,056.1</b>	<b>26,147.7</b>	<b>33,203.8</b>	<b>60,642.6</b>
<b>PEMEX</b>	<b>6,426.5</b>	<b>23,846.9</b>	<b>30,273.4</b>	<b>57,444.3</b>
Cantarell	2,621.9	7,584.6	10,206.5	15,764.3
Burgos	645.2	3,061.8	3,707.0	6,258.1
Burgos CSM	232.7	86.8	319.5	592.7
Delta del Grijalva	114.8	341.5	456.3	807.1
Criogénica	24.3	332.2	356.5	554.9
Cadereyta	321.6	105.2	426.8	426.8
Cadereyta Precios Unitarios	0.0	0.0	0.0	0.0
PEG	606.1	4,171.1	4,777.2	9,418.3
Salamanca	47.5	36.6	84.1	84.1
Madero	328.8	870.1	1,198.9	1,250.7
Tula	28.3	20.3	48.6	48.7
Proyecto Aceite Terciario del Golfo	168.3	398.1	566.4	1,780.3
A.J. Bermúdez	76.3	1,408.2	1,484.5	2,816.0
Arenque	99.1	265.9	365.0	1,131.1
Ayin-Alux	0.0	0.0	0.0	79.5
Bellota Chinchorro	50.2	187.9	238.1	875.5
Caan	175.2	455.3	630.5	1,015.4
Cactus Sitio Grande	42.3	127.7	170.0	413.2
Carmito Artesa	8.6	110.8	119.4	191.1
Cárdenas	6.6	30.8	37.4	140.1
Chuc	113.2	585.5	698.7	1,088.1
Ek-Balam	7.4	72.7	80.1	406.3
El Golpe Puerto Ceiba	151.6	233.0	384.6	708.0
Jujo Tecminoacán	95.1	467.5	562.6	1,053.3
Ku-Maloob-Zaap	366.4	2,580.6	2,947.0	7,263.1
Och-Uech-Kax	72.1	76.0	148.1	191.0
Poza Rica	15.0	192.7	207.7	413.4
Yaxche	7.9	44.0	51.9	184.8
Lakach	0.0	0.0	0.0	27.3
Tren de Aromaticos	0.0	0.0	0.0	61.0
Minatitlán	0.0	0.0	0.0	2,400.1

**HOJA 2 DE 3**  
**CUADRO No. 1**  
**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS) <sup>1/</sup>**  
**(Millones de dólares al 30 de junio de 2008)**

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-A			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente <sup>2/</sup>	Pasivo Total	Vigente
<b>CFE</b>	<b>629.6</b>	<b>2,300.8</b>	<b>2,930.4</b>	<b>3,198.3</b>
Samalayuca	48.8	164.0	212.8	212.8
Cerro Prieto	12.1	26.6	38.7	38.7
C.C.C. Monterrey II	0.0	331.1	331.1	331.1
C.C.C. Chihuahua	32.5	93.3	125.8	125.8
CPTT 11 Cable Submarino	11.8	0.0	11.8	11.8
CPTT Subestaciones SF6 (12 y 13)	10.9	97.7	108.6	108.6
CPTT L.T.Sureste-Peninsular (14 y 15)	21.8	75.9	97.7	97.7
CPTT L.T.Noroeste (16 y 17)	73.4	0.0	73.4	73.4
CPTT 18 Subestaciones Noroeste	7.5	13.8	21.3	21.3
CPTT 19 Subestaciones Sureste Peninsular	4.5	0.0	4.5	4.5
CPTT 20 Subestaciones Oriental Centro	31.6	0.0	31.6	31.6
CPTT 21 Subestaciones Occidental	7.4	34.1	41.5	41.5
C.C.C.Rosarito III	24.5	200.3	224.8	224.8
CD.Puerto San Carlos	11.1	17.3	28.4	28.4
C.G.Los Azufres II y CG	8.1	21.5	29.6	29.6
305 Centro Oriente	5.5	7.3	12.8	12.8
306 Sureste	6.7	9.0	15.7	15.7
307 Noreste	3.7	4.8	8.5	8.5
308 Noroeste	6.6	8.8	15.4	15.4
SE 401 Occidental-Central	10.1	19.1	29.2	29.2
SE 402 Oriental-Peninsular	11.0	25.6	36.6	36.6
SE 403 Noreste	11.2	16.7	27.9	27.9
SE 404 Noroeste-Norte	6.6	8.8	15.4	15.4
SE 405 Compensación Alta Tensión	1.3	3.0	4.3	4.3
503 Oriental	3.2	7.5	10.7	10.7
504 Norte Occidental	4.8	12.6	17.4	17.4
410 Sistema Nacional	26.3	56.7	83.0	83.0
412 Compensación Norte	3.3	7.7	11.0	11.0
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	8.6	15.0	15.0
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	18.6	37.9	56.5	56.5
LT 407 Red Asociada a Altamira	45.8	81.4	127.2	127.2
LT 408 Naco Nogales	6.9	13.0	19.9	19.9
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	9.8	28.3	38.1	38.1
LT 502 Oriental Norte	0.6	2.1	2.7	2.7
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) <sup>1/</sup>**  
**(Millones de dólares al 30 de junio de 2008)**

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-A			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente <sup>2/</sup>	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	7.1	28.4	35.5	35.5
L.T. 610 Transmisión Noroeste-Norte	3.7	13.5	17.2	17.2
L.T. 612 Subtransmisión Norte-Noreste	0.7	2.8	3.5	3.5
L.T. 613 Subtransmisión Occidental	1.1	4.1	5.2	5.2
L.T. 614 Subtransmisión Oriental Fase I	1.8	6.7	8.5	8.5
C.H. Manuel Moreno Torres	10.5	41.8	52.3	52.3
RM-2 Carbón II	1.2	4.2	5.4	5.4
RM -3 C.T. Valle de México	0.9	3.2	4.1	4.1
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	7.8	33.8	41.6	41.6
R.M. Adolfo López Mateos	0.0	0.0	0.0	15.3
R.M. Botello	0.9	3.5	4.4	4.4
R.M. Dos Bocas	2.2	7.9	10.1	10.1
R.M. Gómez Palacio	1.4	5.3	6.7	6.7
R.M. Ixtaczoquitlán	0.1	0.5	0.6	0.6
R.M. Tuxpango	0.3	1.1	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	2.2	7.9	10.1	10.1
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	0.6	2.5	3.1	3.1
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
1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	0.0	0.0	0.0	1.1
Suministro de Vapor C. Cerro Prieto	2.0	7.2	9.2	9.2
701 Occidente-Centro	0.0	0.0	0.0	0.2
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	11.8
RM CCC Huinala	0.0	0.0	0.0	0.9
RM Puerto Libertad U- 2 y 3	0.0	0.0	0.0	15.9
CH el Cajon	30.5	549.9	580.4	580.4
SLT 901 Pacífico	0.0	0.0	0.0	22.7
RM CT Francisco Pérez Ríos U 1 y 2	0.0	0.0	0.0	49.6
LT Red de Trans. Asociada a la CCC Baja California	0.0	0.0	0.0	13.0
SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	0.0	0.0	0.0	22.3
SE 1005 Noroeste	0.0	0.0	0.0	16.3
SE 1116 Transformación del Noroeste	0.0	0.0	0.0	1.9
SE 1206 Conversión a KV de la LT Mazatlan II	0.0	0.0	0.0	2.9
LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	0.0	0.0	0.0	8.3
SE 1129 Compensación Redes	0.0	0.0	0.0	2.1

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.
<b>Proyectos de Inversión Privados</b>		
<b>Asociados a contratos comerciales</b>		
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.

**HOJA 1 DE 3**  
**CUADRO No. 3**  
**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS) <sup>1/</sup>**  
**(Millones de pesos al 30 de junio de 2008)**

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-A			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente <sup>2/</sup>	Pasivo Total	Vigente
<b>Proyectos de Inversión que suponen Obligaciones financieras</b>	<b>24,791.1</b>	<b>87,237.7</b>	<b>112,028.8</b>	<b>171,773.6</b>
<b>PEMEX</b>	<b>18,504.8</b>	<b>59,811.3</b>	<b>78,316.1</b>	<b>138,060.9</b>
Cantarell	4,136.0	12,904.5	17,040.5	26,422.2
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
Críogénicas Reynosa	0.0	0.0	0.0	0.0
PEG	5,696.1	15,578.0	21,274.1	30,235.0
Proyecto Aceite Terciario del Golfo	0.0	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
Ayín-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	4,504.1
Cactus Sitio Grande	206.9	0.0	206.9	707.3
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	6,543.0
Ek-Balam	60.7	337.4	398.1	575.0
El Golpe Puerto Ceiba	300.0	1,514.2	1,814.2	2,612.8
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	21,163.2
Och-Uech-Kax	0.0	466.3	466.3	552.4
Lakach	0.0	0.0	0.0	14.0
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) <sup>1/</sup>**  
**(Millones de pesos al 30 de junio de 2008)**

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-A			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente <sup>2/</sup>	Pasivo Total	Vigente
<b>CFE</b>	<b>6,286.3</b>	<b>27,426.4</b>	<b>33,712.7</b>	<b>33,712.7</b>
C.G. Los Azufres	130.6	348.0	478.6	478.6
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	293.8	833.2	1,127.0	1,127.0
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	74.6	212.7	287.3	287.3
C.C. El Sauz Conversión de T.G. a C.C.	95.6	255.1	350.7	350.7
S.E. 607 Sistema Bajío-Oriental	121.0	327.4	448.4	448.4
S.E. 413 Noroeste Occidental	58.7	194.2	252.9	252.9
L.T. 707 Enlace Norte-Sur	56.8	170.4	227.2	227.2
R.M. Emilio Portes Gil	0.4	1.3	1.7	1.7
Suministro de Vapor C.Cerro Prieto	165.7	638.2	803.9	803.9
L.T. 612 Subtransmisión Norte-Noroeste	40.1	165.5	205.6	205.6
C.C.I. Guerrero Negro II	46.6	139.7	186.3	186.3
L.T. 502 Oriental-Norte	18.9	62.9	81.8	81.8
C.H. Manuel Moreno Torres	65.8	216.4	282.2	282.2
L.T. 610 Transmisión Noroeste-Norte (FASE 1)	213.5	804.6	1,018.1	1,018.1
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	43.8	159.9	203.7	203.7
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 (Manzanillo)	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	102.6	460.9	563.5	563.5
S.L.T. 706 Sistemas Norte	281.3	1,283.8	1,565.1	1,565.1
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	13.2	48.2	61.4	61.4

**HOJA 3 DE 3**  
**CUADRO No. 3**  
**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS) <sup>1/</sup>**  
**(Millones de pesos al 30 de junio de 2008)**

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-A			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente <sup>2/</sup>	Pasivo Total	Vigente
704 Baja California Noroeste	11.6	42.4	54.0	54.0
611 Subtransmisión Baja California Noroeste	52.5	224.0	276.5	276.5
RM Tuxpano	26.3	96.3	122.6	122.6
SLT 709 Sistema Sur	169.7	622.3	792.0	792.0
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	471.2	599.7	599.7
Durango	55.9	238.1	294.0	294.0
806 Bajío	105.3	456.1	561.4	561.4
Carlos Rodríguez Rivero	31.6	137.1	168.7	168.7
811 Noroeste	18.1	78.3	96.4	96.4
RM Punta Prieta	19.7	85.6	105.3	105.3
Francisco Pérez Ríos	51.8	224.4	276.2	276.2
L.T. Riviera Maya	63.3	211.1	274.4	274.4
SLT 703 Noreste Norte	31.8	139.8	171.6	171.6
SE 812 Golfo Norte	9.0	39.2	48.2	48.2
SE 813 División Bajío	88.4	470.8	559.2	559.2
SLT 702 Sureste Peninsular	34.1	166.7	200.8	200.8
042 LT Red Asociada Central Tamasunchale	180.8	804.5	985.3	985.3
Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	115.2	499.1	614.3	614.3
701 Occidente Centro	133.7	644.7	778.4	778.4
Noine	111.9	542.5	654.4	654.4
Red de Transmisión Asociada a la CE la Venta	11.2	52.4	63.6	63.6
RM Gomez Palacio	34.7	150.4	185.1	185.1
CC Conversión el Encino de TG a CC	121.5	566.9	688.4	688.4
CE La Venta II	117.9	981.8	1,099.7	1,099.7
CH El Cajón	125.5	2,258.9	2,384.4	2,384.4
RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	23.7	102.7	126.4	126.4
RM Adolfo López Mateos	73.2	359.2	432.4	432.4
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	142.4	637.7	780.1	780.1
SLT 903 Cabo Norte	97.1	426.8	523.9	523.9
110 RM Tula	9.3	40.4	49.7	49.7
143 SLT 902 Istmo	134.2	687.0	821.2	821.2
163 SE 1004 Compensación Dinámica Central	27.1	117.5	144.6	144.6
Samalayuca II	1.9	8.5	10.4	10.4
Baja California Sur II	109.8	475.8	585.6	585.6
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles U 1 y 2	35.4	165.0	200.4	200.4
Red de Fibra Optica Proyecto Norte	73.9	369.7	443.6	443.6
1001 Red de Transmisión Baja Nogales	52.7	263.2	315.9	315.9
Emilio Portes Gil U 4	64.0	282.6	346.6	346.6
911 Noreste	14.7	73.8	88.5	88.5
Red de Fibra Optica Proyecto Sur	47.1	213.6	260.7	260.7
RM CCC El Sauz	6.9	35.8	42.7	42.7
RM CT Valle de México U 5,6 y 7	8.3	35.9	44.2	44.2
1002 Compensación y Trans. Noreste-Sureste	63.9	343.1	407.0	407.0
SLT 901 Pacífico	32.7	181.6	214.3	214.3
Puerto Libertad Unidad 2 y 3	25.8	146.3	172.1	172.1
RM Punta Prieta Unidad 2	9.2	52.4	61.6	61.6
141 SE 915 Occidental	18.3	103.7	122.0	122.0
Huinala II	1.5	8.5	10.0	10.0
Francisco Pérez Ríos Unidad 5	207.8	1,108.2	1,316.0	1,316.0
Tamaulipas	116.5	582.2	698.7	698.7
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 <sup>1/</sup>**  
**(Millones de dólares al 30 de junio de 2008)**

Año	PEMEX	CFE	Total
<b>Total</b>	<b>23,846.9</b>	<b>2,300.8</b>	<b>26,147.7</b>
2010	4,854.7	637.1	5,491.8
2011	3,779.0	305.8	4,084.8
2012	4,548.0	231.5	4,779.5
2013	2,930.2	250.8	3,181.0
2014	1,722.4	122.2	1,844.6
2015	2,535.9	97.5	2,633.4
2016	1,101.9	187.8	1,289.7
2017-2036	2,374.8	468.1	2,842.9

Nota:  
<sup>1/</sup> 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 <sup>1/</sup>**  
**(Millones de pesos al 30 de junio de 2008)**

Año	PEMEX	CFE	Total
<b>Total</b>	<b>59,811.3</b>	<b>27,426.4</b>	<b>87,237.7</b>
2010	16,220.2	4,190.9	20,411.1
2011	8,756.4	4,190.9	12,947.3
2012	5,286.2	4,190.9	9,477.1
2013	22,189.0	4,190.7	26,379.7
2014	1,839.0	3,424.2	5,263.2
2015	5,396.7	2,601.7	7,998.4
2016	0.0	1,766.7	1,766.7
2017-2036	123.8	2,870.4	2,994.2

Nota:  
<sup>1/</sup> 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 30-Jun-08
<b>TOTAL</b>	<b>50,305.1</b>	<b>55,783.8</b>
Créditos al Comercio Exterior <sup>*/</sup>	4,250.0	4,250.0
Créditos Directos	1,490.6	1,328.4
Créditos Bancarios <sup>*/</sup>	470.0	750.5
Emisión de Bonos <sup>*/</sup>	34,183.7	40,724.1
Bilaterales <sup>*/</sup>	7,410.8	7,230.8
Otras Obligaciones <sup>*/</sup>	2,500.0	1,500.0

Nota:

<sup>\*/</sup> 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 30-Jun-08
<b>TOTAL</b>	<b>128,505.3</b>	<b>138,060.9</b>
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.