

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 30 de septiembre de 2007)

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	5,268.5	29,085.5	34,354.0	53,547.6
PEMEX	4,801.7	26,328.8	31,130.5	49,728.1
Cantarell	1,982.8	9,357.6	11,340.4	13,485.5
Burgos	608.6	2,653.8	3,262.4	6,004.9
Burgos CSM	175.0	100.4	275.4	275.4
Delta del Grijalva	79.3	334.3	413.6	674.2
Criogénica	18.9	343.4	362.3	429.7
Cadereyta	296.2	324.0	620.2	620.2
Cadereyta Precios Unitarios	0.0	0.0	0.0	0.0
PEG	320.1	4,646.9	4,967.0	8,185.1
Salamanca	12.5	80.0	92.5	92.5
Madero	228.8	1,039.9	1,268.7	1,327.0
Tula	2.8	47.2	50.0	50.0
Proyecto Aceite Terciario del Golfo	42.3	311.5	353.8	1,582.5
A.J. Bermúdez	69.9	1,432.5	1,502.4	2,215.9
Arenque	44.3	327.1	371.4	724.8
Ayin-Alux	0.0	0.0	0.0	80.9
Bellota Chinchorro	28.3	224.7	253.0	580.2
Caan	107.4	555.9	663.3	814.2
Cactus Sitio Grande	26.9	148.3	175.2	391.7
Carmito Artesa	6.3	116.5	122.8	167.2
Cárdenas	8.2	31.8	40.0	101.7
Chuc	121.5	408.4	529.9	1,114.7
Ek-Balam	6.0	77.7	83.7	241.2
El Golpe Puerto Ceiba	47.7	341.6	389.3	523.8
Jujo Tecminoacán	91.6	477.5	569.1	776.0
Ku-Maloob-Zaap	433.2	2,609.1	3,042.3	6,736.6
Och-Uech-Kax	31.3	87.1	118.4	177.3
Poza Rica	4.3	206.0	210.3	291.0
Yaxche	7.5	45.6	53.1	174.5
Tren de Aromaticos	0.0	0.0	0.0	19.1
Minatitlán	0.0	0.0	0.0	1,870.3

HOJA 2 DE 3
CUADRO No. 1
PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS) ^{1/}
(Millones de dólares al 30 de septiembre de 2007)

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-A			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2/}	Pasivo Total	Vigente
CFE	466.8	2,756.7	3,223.5	3,819.5
Samalayuca	69.8	184.7	254.5	254.5
Cerro Prieto	12.1	34.7	46.8	46.8
C.C.C. Monterrey II	0.0	331.1	331.1	331.1
C.C.C. Chihuahua	32.5	114.9	147.4	147.4
CPTT 11 Cable Submarino	7.8	7.9	15.7	15.7
CPTT Subestaciones SF6 (12 y 13)	10.3	104.6	114.9	114.9
CPTT L.T.Sureste-Peninsular (14 y 15)	7.5	94.6	102.1	102.1
CPTT L.T.Noroeste (16 y 17)	5.3	71.5	76.8	76.8
CPTT 18 Subestaciones Noroeste	7.0	18.9	25.9	25.9
CPTT 19 Subestaciones Sureste Peninsular	5.3	2.6	7.9	7.9
CPTT 20 Subestaciones Oriental Centro	6.2	28.9	35.1	35.1
CPTT 21 Subestaciones Occidental	6.2	39.2	45.4	45.4
C.C.C.Rosarito III	22.6	217.0	239.6	239.6
CD.Puerto San Carlos	10.2	24.9	35.1	35.1
C.G.Tres Virgenes	2.9	7.6	10.5	10.5
C.G.Los Azufres II y CG	6.0	26.9	32.9	32.9
305 Centro Oriente	3.6	10.9	14.5	14.6
306 Sureste	4.5	13.5	18.0	18.0
307 Noreste	3.7	7.3	11.0	11.0
308 Noroeste	6.1	13.7	19.8	19.8
SE 401 Occidental-Central	6.9	25.9	32.8	32.8
SE 402 Oriental-Peninsular	10.1	32.9	43.0	43.0
SE 403 Noreste	8.1	24.2	32.3	32.3
SE 404 Noroeste-Norte	4.4	13.1	17.5	17.5
SE 405 Compensación Alta Tensión	1.3	3.9	5.2	5.2
503 Oriental	3.2	9.6	12.8	12.8
504 Norte Occidental	4.0	15.8	19.8	19.8
410 Sistema Nacional	18.2	74.3	92.5	92.5
412 Compensación Norte	3.3	9.9	13.2	13.2
413 Noroeste Occidental	2.3	12.7	15.0	15.0
607 Sistema Bajío Oriental	0.5	2.7	3.2	3.2
301 Centro	4.8	14.1	18.9	18.9
302 Sureste	4.3	14.2	18.5	18.5
303 Ixtapa Pie de la Cuesta	2.8	8.3	11.1	11.1
304 Noroeste	4.2	8.5	12.7	12.7
LT 406 Red Asociada a Tuxpan	12.8	50.3	63.1	63.1
LT 407 Red Asociada a Altamira	31.0	116.1	147.1	147.1
LT 408 Naco Nogales	6.3	17.6	23.9	23.9
LT 409 Manuel Moreno Torres	10.2	56.0	66.2	66.2
LT 411 Sistema Nacional	8.9	36.4	45.3	45.3
LT 414 Norte Occidental	7.2	34.9	42.1	42.1
LT 502 Oriental Norte	0.5	2.5	3.0	3.0
LT 506 Saltillo Cañada	5.8	31.8	37.6	37.6

HOJA 3 DE 3
CUADRO No. 1
PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS) ^{1/}
(Millones de dólares al 30 de septiembre de 2007)

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	2.1	11.6	13.7	13.7
C.C. El Sauz Conversión de TG a CC	7.1	33.1	40.2	40.2
L.T. 610 Transmisión Noroeste-Norte	3.7	16.0	19.7	19.7
L.T. 612 Subtransmisión Norte-Noreste	0.8	3.3	4.1	4.1
L.T. 613 Subtransmisión Occidental	1.1	4.8	5.9	5.9
L.T. 614 Subtransmisión Oriental Fase I	1.8	7.9	9.7	9.7
C.H. Manuel Moreno Torres	10.5	48.8	59.3	59.3
RM-2 Carbón II	1.2	5.1	6.3	6.3
RM -3 C.T. Valle de México	0.8	3.8	4.6	4.6
S.E. 705 Capacitores	0.0	0.0	0.0	3.5
L.T. 706 Sistemas Norte	0.0	0.0	0.0	76.8
C.C.I. Baja California Sur I	6.6	38.9	45.5	45.5
R.M. Adolfo López Mateos	0.0	0.0	0.0	15.3
R.M. Botello	1.0	4.1	5.1	5.1
R.M. Dos Bocas	2.2	9.3	11.5	11.5
R.M. Gómez Palacio	1.4	6.2	7.6	7.6
R.M. Ixtaczoquitlán	0.1	0.6	0.7	0.7
R.M. Francisco Pérez Ríos	0.0	0.0	0.0	127.4
R.M. Tuxpango	0.3	1.2	1.5	1.5
R.M. José Aceves Pozos (Mazatlan II)	0.0	0.0	0.0	13.5
S.L.T. 702 Sureste Peninsular	0.0	0.0	0.0	10.1
L.T. Red Asociada a Altamira V	2.2	9.3	11.5	11.5
S.L.T. 801 Altiplano	0.0	0.0	0.0	21.8
R.M. Altamira	0.0	0.0	0.0	30.4
R.M. C.T. Carbón II U 2 y 4	0.7	2.9	3.6	3.6
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	48.4
S.E. 813 División Bajío	0.0	0.0	0.0	39.3
902 Istmo	0.0	0.0	0.0	2.9
1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	0.0	0.0	0.0	1.1
R.M.C.T. Emilio Portes Gil U4	0.0	0.0	0.0	30.9
Pdte Adolfo López Mateos U 3,4,5, y 6	0.0	0.0	0.0	9.5
Suministro de Vapor C. Cerro Prieto	2.0	8.5	10.5	10.5
701 Occidente-Centro	0.0	0.0	0.0	17.1
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	6.1
RM Infiernillo	0.0	0.0	0.0	6.3
RM CCC El Sauz	0.0	0.0	0.0	2.0
RM CCC Huinala	0.0	0.0	0.0	1.8
RM CT Punta Prieta U-2	0.0	0.0	0.0	4.5
RM Puerto Libertad U- 2 y 3	0.0	0.0	0.0	27.9
CH el Cajon	30.5	570.2	600.7	600.7
SLT 901 Pacífico	0.0	0.0	0.0	19.4
RM CT Francisco Pérez Ríos U 1 y 2	0.0	0.0	0.0	8.8
LT 610 Transmisión Noreste-Norte (Fase 2)	0.0	0.0	0.0	22.6
LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	0.0	0.0	0.0	5.8
LT Red de Trans. Asociada a la CCC Baja California	0.0	0.0	0.0	1.8
SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	0.0	0.0	0.0	1.1
SE 915 Occidental	0.0	0.0	0.0	3.4
Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	0.0	0.0	0.0	30.3

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 30 de septiembre de 2007)

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	35,834.8	87,004.8	122,839.6	166,158.9
PEMEX	31,343.1	60,787.4	92,130.5	135,449.8 ^{3/}
Cantarell	8,002.0	15,771.5	23,773.5	29,451.9
Burgos	2,894.5	9,538.0	12,432.5	19,836.7
Delta del Grijalva	0.0	327.0	327.0	1,123.6
Criogénicas Reynosa	0.0	0.0	0.0	0.0
PEG	1,284.0	19,990.1	21,274.1	25,579.9
Proyecto Aceite Terciario del Golfo	201.9	2,159.1	2,361.0	2,976.8
A. J. Bermúdez	3,350.1	3,482.9	6,833.0	9,426.9
Arenque	806.9	866.3	1,673.2	2,416.2
Ayin-Alux	0.0	0.0	0.0	52.3
Bellota Chinchorro	700.9	608.9	1,309.8	2,081.8
Caan	2,402.7	1,899.1	4,301.8	4,921.1
Cactus Sitio Grande	596.0	0.0	596.0	996.9
Carmito Artesa	178.8	17.9	196.7	420.2
Cárdenas	9.8	113.4	123.2	218.1
Chuc	354.7	1,558.1	1,912.8	6,585.0
Ek-Balam	161.6	297.1	458.7	579.0
El Golpe Puerto Ceiba	304.0	1,744.2	2,048.2	2,290.4
Jujo Tecminoacán	612.0	916.5	1,528.5	1,866.7
Ku-Maloob-Zaap	8,945.3	362.7	9,308.0	22,209.5
Och-Uech-Kax	0.0	383.0	383.0	498.9
Poza Rica	429.7	699.1	1,128.8	1,691.1
Yaxche	108.2	52.5	160.7	226.8

HOJA 2 DE 3
CUADRO No. 3
PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS) ^{1/}
(Millones de pesos al 30 de septiembre de 2007)

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-A			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2/}	Pasivo Total	Vigente
CFE	4,491.7	26,217.4	30,709.1	30,709.1
C.G. Los Azufres	130.5	435.1	565.6	565.6
L.T. 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	60.9	203.0	263.9	263.9
L.T. 409 Manuel Moreno Torres	293.8	1,029.1	1,322.9	1,322.9
L.T. 411 Sistema Nacional	77.2	257.3	334.5	334.5
S.E. 504 Norte-Occidental	22.1	73.6	95.7	95.7
L.T. 506 Saltillo Cañada	317.7	1,059.0	1,376.7	1,376.7
L.T. 509 Red Asociada a Río Bravo III	71.1	262.4	333.5	333.5
C.C. El Sauz Conversión de T.G. a C.C.	95.7	318.8	414.5	414.5
S.E. 607 Sistema Bajío-Oriental	121.0	408.1	529.1	529.1
S.E. 413 Noroeste Occidental	40.7	233.3	274.0	274.0
L.T. 707 Enlace Norte-Sur	56.8	208.2	265.0	265.0
R.M. Emilio Portes Gil	0.4	1.5	2.0	2.0
Suministro de Vapor C.Cerro Prieto	121.3	748.7	870.0	870.0
L.T. 612 Subtransmisión Norte-Noroeste	36.6	192.2	228.8	228.8
C.C.I. Guerrero Negro II	46.6	170.7	217.3	217.3
L.T. 502 Oriental-Norte	12.6	75.5	88.1	88.1
C.H. Manuel Moreno Torres	46.7	260.3	307.0	307.0
L.T. 610 Transmisión Noroeste-Norte (FASE 1)	115.9	695.3	811.2	811.2
L.T. 613 Subtransmisión Occidental	22.8	137.2	160.0	160.0
L.T. 614 Subtransmisión Oriental Fase I	4.9	31.2	36.1	36.1
L.T. 711 RTA a la Laguna II	23.3	139.9	163.2	163.2
L.T. 615 Subtransmisión Peninsular Fase I y II	31.1	189.1	220.2	220.2
L.T. 609 Transmisión Noroeste Occidental	137.9	896.1	1,034.0	1,034.0
S.E. 708 Compensación Dinámica Oriental-Norte	48.2	313.5	361.7	361.7
R.M. General Manuel Álvarez Moreno	53.9	350.0	403.9	403.9
R.M. Carbón II	4.2	25.2	29.4	29.4
092 R.M. Salamanca	35.4	233.2	268.6	268.6
072 R.M. Adolfo López Mateos	33.7	219.5	253.2	253.2
SE 402 Oriental Peninsular	4.7	30.8	35.5	35.5
L.T. 710 Red de Trans. Asociada a Altamira V	78.8	529.3	608.1	608.1
S.L.T. 706 Sistemas Norte	94.8	627.3	722.1	722.1
090 R.M. C.T. Puerto Libertad	14.2	92.6	106.8	106.8
Presa Reguladora Amata	14.4	93.9	108.3	108.3
S.E. Capacitores	3.7	24.1	27.8	27.8
095 SE Norte	8.8	57.0	65.8	65.8

HOJA 3 DE 3
CUADRO No. 3
PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS) ^{1/}
(Millones de pesos al 30 de septiembre de 2007)

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	7.7	50.1	57.8	57.8
611 Subtransmisión Baja California Noroeste	44.2	259.0	303.2	303.2
RM Tuxpango	17.5	113.8	131.3	131.3
SLT 709 Sistema Sur	113.1	735.5	848.6	848.6
Línea del Centro	7.3	50.2	57.5	57.5
Huinala	0.6	4.3	4.9	4.9
RM Carbón Unidades 2 y 4	10.1	65.8	75.9	75.9
CC Hermosillo Conversión de TG A CC	85.7	556.9	642.6	642.6
Durango	37.3	275.3	312.6	312.6
806 Bajío	96.5	526.3	622.8	622.8
Carlos Rodríguez Rivero	21.1	158.2	179.3	179.3
811 Noroeste	12.0	90.4	102.4	102.4
RM Punta Prieta	16.5	98.7	115.2	115.2
Francisco Pérez Ríos	34.5	258.9	293.4	293.4
L.T. Riviera Maya	42.2	253.3	295.5	295.5
SLT 703 Noreste Norte	30.2	161.0	191.2	191.2
SE 812 Golfo Norte	7.5	45.2	52.7	52.7
SE 813 División Bajío	8.1	40.3	48.3	48.3
SLT 702 Sureste Peninsular	10.3	77.1	87.4	87.4
042 LT Red Asociada Central Tamasunchale	162.5	925.1	1,087.6	1,087.6
Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	110.9	575.9	686.8	686.8
701 Occidente Centro	75.5	417.4	492.9	492.9
Noine	27.9	153.0	180.9	180.9
Red de Transmisión Asociada a la CE la Venta	8.9	59.8	68.7	68.7
RM Gomez Palacio	23.4	173.5	196.9	196.9
CC Conversión el Encino de TG a CC	99.6	647.9	747.5	747.5
CE La Venta II	78.5	1,060.4	1,138.9	1,138.9
CH El Cajón	125.5	2,342.6	2,468.1	2,468.1
RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	23.7	118.5	142.2	142.2
RM Adolfo López Mateos	49.3	300.4	349.7	349.7
RFO Fibra Óptica Proyecto Centro	51.8	414.2	466.0	466.0
Puerto Libertad U-4	21.4	114.2	135.6	135.6
SLT 801 Altiplano	94.8	474.2	569.1	569.1
SLT 903 Cabo Norte	91.2	491.5	582.7	582.7
110 RM Tula	9.3	46.6	55.9	55.9
143 SLT 902 Istmo	101.0	765.5	866.5	866.5
163 SE 1004 Compensación Dinámica Central	27.1	135.6	162.7	162.7
Samalayuca II	2.0	9.8	11.7	11.7
Baja California Sur II	109.8	549.0	658.8	658.8
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles U 1 y 2	35.4	188.6	224.0	224.0
Red de Fibra Optica Proyecto Norte	49.3	418.9	468.2	468.2
1001 Red de Transmisión Baja Nogales	52.7	298.3	351.0	351.0
Emilio Portes Gil U 4	7.9	44.4	52.3	52.3
911 Noreste	9.8	83.6	93.4	93.4
Red de Fibra Optica Proyecto Sur	42.4	245.1	287.5	287.5
RM CCC El Sauz	2.3	19.7	22.0	22.0
RM CT Valle de México U 5,6 y 7	8.3	41.5	49.8	49.8
Tamaulipas	104.8	659.9	764.7	764.7

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 30 de septiembre de 2007)

Año	PEMEX	CFE	Total
Total	26,328.8	2,756.7	29,085.5
2009	4,955.5	445.2	5,400.7
2010	5,238.5	639.4	5,877.9
2011	3,531.5	308.7	3,840.2
2012	3,668.0	246.9	3,914.9
2013	2,444.6	240.9	2,685.5
2014	1,703.5	122.2	1,825.7
2015	1,983.8	97.5	2,081.3
2016-2036	2,803.4	655.9	3,459.3

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 30 de septiembre de 2007)

Año	PEMEX	CFE	Total
Total	60,787.4	26,217.4	87,004.8
2009	13,563.5	3,584.6	17,148.1
2010	14,959.6	3,584.6	18,544.2
2011	7,319.1	3,584.6	10,903.7
2012	3,952.6	3,584.8	7,537.4
2013	8,668.4	3,584.5	12,252.9
2014	6,803.7	2,817.9	9,621.6
2015	5,396.7	1,925.3	7,322.0
2016-2036	123.8	3,551.1	3,674.9

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-06	Saldo al 30-Sep-07
TOTAL	40,403.5	47,976.8
Créditos al Comercio Exterior ^{*_/}	4,310.0	4,250.0
Créditos Directos	1,867.1	1,571.7
Créditos Bancarios ^{*_/}	625.0	480.0
Emisión de Bonos ^{*_/}	26,192.3	34,144.1
Bilaterales ^{*_/}	7,409.1	7,531.0

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-06	Saldo al 30-Sep-07
TOTAL	137,005.3	135,449.8
Certificados Bursátiles	93,672.0	93,672.0
Crédito Bancario	14,333.3	12,777.8
Crédito Sindicado	7,000.0	7,000.0
Otras Operaciones	22,000.0	22,000.0

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.