

ANEXO I

PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)

HOJA 1 DE 2
CUADRO No. 1
PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS) ^{1/}
(Millones de dólares al 31 de diciembre de 2003)

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	2,536.5	15,048.3	17,584.8	31,737.4
PEMEX	2,244.6	11,924.9	14,169.5	27,641.3
Cantarell	1,133.9	4,996.5	6,130.4	11,458.9
Burgos	495.1	2,715.2	3,210.3	4,366.1
Delta del Grijalva	102.1	458.4	560.5	665.9
Criogénica	10.1	95.8	105.9	231.9
Cadereyta	145.0	1,116.5	1,261.5	1,184.3
Cadereyta Precios Unitarios	0.0	0.0	0.0	110.4
PEG	166.3	724.9	891.2	3,262.0
Salamanca	33.6	189.9	223.5	223.5
Madero	136.5	1,511.2	1,647.7	1,671.6
Tula	22.0	116.5	138.5	136.0
Abkatun				318.1
Agua fría				131.9
Amatitlan				95.6
A.J. Bermudez				466.7
Arenque				132.5
Ayin-Alux				132.0
Batab				45.0
Bellota chinchorro				207.2
Caan				244.3
Cactus Sitio Grande				263.6
Carmito Artesa				115.6
Pol				231.9
Cardenas				76.7
Chuc				346.0
Ek-Balam				104.3
El Golpe Puerto Ceiba				143.2
Jujo Tecominoacan				246.2
Kaanab				30.6
Ku-Maloob-Zaap				657.7
Och-Uech-Kax				107.1
Poza Rica				86.9
Taratunich				124.0
Yaxche				23.6

HOJA 2 DE 2
CUADRO No. 1
PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS) ^{1/}
(Millones de dólares al 31 de diciembre de 2003)

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-A			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2/}	Pasivo Total	Vigente
CFE	291.9	3,123.4	3,415.3	4,096.1
Samalayuca	52.9	403.6	456.5	456.5
Cerro Prieto IV	8.1	67.0	75.1	75.1
C.C.C. Monterrey II	0.0	331.1	331.1	331.1
C.C.C. Chihuahua ^{4/}	21.6	201.6	223.2	223.2
CPTT11 Cable Submarino	13.3	50.0	63.3	63.3
CPTT Subestaciones SF6 (12 y 13)	7.9	136.1	144.0	144.0
Sureste-Peninsular (14 y 15)	4.6	116.5	121.1	121.1
L.T. Noroeste (16 y 17)	4.3	90.4	94.7	94.7
CPTT 18 Subestaciones Noroeste	3.5	35.9	39.4	39.4
CPTT 19 Subestaciones Sureste Peninsular	3.3	17.1	20.4	20.5
CPTT 20 Subestaciones Oriental Centro	3.8	47.4	51.2	51.2
CPTT 21 Subestaciones Occidental	5.2	59.5	64.7	64.7
Rosario III ^{4/}	11.3	271.9	283.2	283.2
San Carlos ^{4/}	5.0	49.5	54.5	54.5
Tres Vírgenes ^{4/}	1.2	17.0	18.2	18.2
Chicoasén	0.0	0.0	0.0	106.3
Los Azufres II	5.4	47.0	52.4	129.7
305 Centro Oriente	3.6	25.6	29.2	29.2
306 Sureste	4.5	31.5	36.0	36.0
307 Noreste	2.4	17.1	19.5	19.5
308 Noroeste	4.4	30.9	35.3	35.3
401 Occidental Central	6.7	52.7	59.4	59.4
402 Oriental Peninsular	7.3	62.2	69.5	69.5
403 Noreste	7.5	54.1	61.6	61.6
404 Noroeste Norte	4.4	30.7	35.1	35.1
405 Compensación Alta Tensión	0.9	7.3	8.2	8.2
503 Oriental	2.1	18.2	20.3	20.3
504 Norte Occidental	2.4	28.5	30.9	30.9
410 Sistema Nacional	17.5	144.3	161.8	161.9
412 Compensación Norte	2.2	18.7	20.9	20.9
413 Noroeste Occidental	0.0	0.0	0.0	42.7
607 Bajío Oriental	0.0	0.0	0.0	75.1
301 Centro	4.7	32.8	37.5	37.5
302 Sureste	4.3	30.0	34.3	34.3
303 Ixtapa Pie de la Cuesta	2.8	19.3	22.1	22.1
304 Noroeste	2.8	19.8	22.6	22.6
406 Red Asociada Tuxpan	9.9	99.8	109.7	109.7
407 Red Asociada Altamira	26.9	200.0	226.9	226.9
408 Naco Nogales	4.6	35.9	40.5	40.5
409 Manuel Moreno Torres	0.0	0.0	0.0	187.9
411 Sistema Nacional	7.1	54.2	61.3	85.7
414 Norte Occidental	3.9	61.2	65.1	65.1
502 Oriental Norte	0.0	0.0	0.0	7.6
506 Saltillo Cañada	2.9	54.9	57.8	57.8
509 Red Asociada de la Central Rio Bravo	0.0	0.0	0.0	8.3
707 Enlace Norte-Sur	0.0	0.0	0.0	15.4
712 Red Asociada de Transmisión de CCI Baja Cal. Sur	0.0	0.0	0.0	21.1
CC El Sauz Conversión de TG a CC	4.7	52.1	56.8	56.9
L.T. 610 Trasmisión Noroeste-Norte	0.0	0.0	0.0	53.5
L.T. 612 Norte-Noreste	0.0	0.0	0.0	3.3
L.T. 613 Subtrasmisión Occidental	0.0	0.0	0.0	5.5
L.T. 614 Subtrasmisión Oriental	0.0	0.0	0.0	1.4
L.T. 615 Subtrasmisión Peninsular	0.0	0.0	0.0	1.4
L.T. 711 Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	0.0	0.0	0.0	5.4
L.T. 717 Rivera Maya	0.0	0.0	0.0	12.3
CCI Baja California Sur I	0.0	0.0	0.0	31.6

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 5 se detalla lo captado a través del Master Trust.

4 / Se reportan los montos derivados de certificados de aceptación provisional, los cuales pueden ajustarse al emitirse el certificado de aceptación definitiva.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

CUADRO No. 2
PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)
DE INVERSIÓN CONDICIONADA ^{1/_}

Proyecto	PEMEX	C.F.E.
Proyectos de Inversión Privados		
Asociados a contratos comerciales		
Planta de Nitrógeno		N/A
Merida 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
Rosarito 10 y 11		N/A

1/_/ Cifras preliminares, proporcionadas por las entidades.

N/A No aplica.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

CUADRO No. 3
PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS) ^{1/_}
(Millones de pesos al 31 de diciembre de 2003)

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-A			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente	Pasivo Total	Vigente
Proyectos de Inversión que suponen	595.2	5,356.8	5,952.0	5,952.0
Obligaciones financieras				
CFE	595.2	5,356.8	5,952.0	5,952.0
CG Los azufres II	87.0	783.3	870.3	870.3
L.T 407 Red Asociada a Altamira II, III. y IV	40.6	365.3	405.9	405.9
L.T. 409 Manuel Moreno Torres	96.2	865.9	962.1	962.1
L.T. 411 Sistema Nacional	51.5	463.1	514.6	514.6
S.E 504 Norte-Occidental	14.7	132.5	147.2	147.2
L.T. 506 Saltillo-Cañada	212.0	1,908.3	2,120.3	2,120.3
L.T. 509 Red Asociada Río Bravo III	29.4	264.5	293.9	293.9
CC EL Sauz Conversión TG A CC	63.8	573.9	637.7	637.7

1/_/ Cifras preliminares, proporcionadas por la entidad.

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 diciembre de 2003)

Año	PEMEX	CFE	Total
Total	11,924.9	3,123.4	15,048.3
2005	1,943.3	305.2	2,248.5
2006	1,078.4	303.0	1,381.4
2007	1,490.0	307.1	1,797.1
2008	1,625.0	316.7	1,941.7
2009	1,537.9	377.8	1,915.7
2010	1,760.5	572.7	2,333.2
2011	579.9	242.4	822.3
2012	212.2	175.4	387.6
2013-2022	1,697.7	523.1	2,220.8

^{1/} / Cifras preliminares, proporcionadas por las entidades.
Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

CUADRO No. 5
SALDOS DE FINANCIAMIENTO DEL MASTER TRUST
(Millones de dólares)

Concepto	Saldo al 31-Dic-02	Saldo al 31-Dic-03
TOTAL	18,310.2	26,354.3
Créditos al Comercio Exterior ^{*/}	1,925.0	3,198.3
Créditos Directos	4,172.4	3,851.4
Créditos Bancarios ^{*/}	2,215.2	2,885.5
Emisión de Bonos ^{*/}	6,527.4	11,451.1
Bilaterales ^{*/}	2,771.0	4,528.9
Otras Obligaciones ^{*/}	699.2	439.1

Nota:

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

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

CUADRO No. 6
SALDOS DE FINANCIAMIENTO DEL FIDEICOMISO NACIONAL
(Millones de pesos al 31 de diciembre de 2003)

Concepto	Saldo al 31-Dic-02	Saldo al 31-Dic-03
TOTAL	0.0	16,000.0
Certificados Bursátiles	0.0	6,500.0
Crédito Bancario	0.0	2,500.0
Crédito Sindicado	0.0	7,000.0

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.