

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 2002)

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	1,418.1	9,986.9	11,405.0	24,912.9
PEMEX	1,176.0	7,023.0	8,199.0	20,953.2
Cantarell	769.2	3,075.9	3,845.1	10,041.7
Burgos	176.8	2,173.5	2,350.3	3,287.2
Delta del Grijalva	59.0	363.4	422.4	626.0
Criogénica	15.5	105.9	121.4	121.4
Cadereyta	133.5	1,165.8	1,299.3	1,329.0
Cadereyta Precios Unitarios				174.5
PEG				1,656.1
Abkatun				140.6
Agua fría				30.0
Amatitlan				9.8
A.J. Bermudez				119.5
Arenque				28.8
Ayin-Alux				7.0
Batab				44.5
Bellota chinchorro				73.5
Caan				109.6
Cactus sitio grande				92.9
Carmito Artesa				49.5
Pol				116.6
Cardenas				23.0
Chuc				114.6
Ek-Balam				44.2
El golpe Puerto Ceiba				49.1
Jujo Tecominoacan				94.5
Kaanab				24.3
Ku-Maloob-Zaap				290.0
Och-Uech-Kax				50.9
Poza Rica				22.1
Taratunich				34.0
Criogénicas Reynosa				25.0
Madero				1,705.4
Tula	22.0	138.5	160.5	160.5
Salamanca				257.4

HOJA 2 DE 2
CUADRO No. 1
PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS) ^{1/}
(Millones de dólares al 31 de diciembre de 2002)

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-A			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2/}	Pasivo Total	Vigente
CFE	242.1	2,963.9	3,206.0	3,959.7
Samalayuca	52.4	456.5	508.9	508.9
Cerro Prieto IV	8.1	75.1	83.2	83.2
Monterrey II	0.0	331.1	331.1	331.1
Chihuahua ^{4/}	21.7	223.2	244.9	244.9
CPTT1 Cable Submarino	13.3	63.3	76.6	76.6
Subestaciones SF6 (212 y 213)	7.9	144.0	151.9	151.9
Sureste-Peninsular (214 y 215)	4.2	121.0	125.2	125.2
L.T. Noroeste (216 y 217)	4.2	94.7	98.9	98.9
CPTT 18 Subestaciones Noroeste	3.2	39.4	42.6	42.6
CPTT 19 Subestaciones Sureste Peninsular	3.2	20.5	23.7	23.7
CPTT 20 Subestaciones Oriental Centro	3.5	51.2	54.7	54.7
CPTT 21 Subestaciones Occidental	5.2	64.7	69.9	69.9
Rosarito III ^{4/}	10.4	283.2	293.6	293.6
San Carlos ^{4/}	4.6	54.5	59.1	59.1
Tres Vírgenes ^{4/}	0.0	18.2	18.2	18.2
Chicoasén	0.0	0.0	0.0	74.3
Los Azufres II	0.8	6.8	7.6	124.9
305 Centro Oriente	3.6	29.2	32.8	36.5
306 Sureste	4.5	36.0	40.5	45.0
307 Noreste	2.4	19.5	21.9	24.3
308 Noroeste	4.4	35.3	39.7	44.1
401 Occidental Central	4.1	43.9	48.0	64.3
402 Oriental Peninsular	0.3	5.1	5.4	56.6
403 Noreste	7.3	61.6	68.9	72.5
404 Noroeste Norte	4.4	35.1	39.5	40.5
405 Compensación Alta Tensión	0.0	0.0	0.0	5.8
503 Oriental	0.0	0.0	0.0	16.8
504 Norte Occidental	0.0	0.0	0.0	26.7
410 Sistema Nacional	11.3	161.9	173.2	173.2
412 Compensación Norte	0.0	0.0	0.0	17.3
607 Bajío Oriental	0.0	0.0	0.0	12.7
301 Centro	4.7	37.5	42.2	44.5
302 Sureste	4.3	34.3	38.6	41.2
303 Ixtapa Pie de la Cuesta	2.8	22.1	24.9	27.7
304 Noroeste	2.8	22.6	25.4	28.2
406 Red Asociada Tuxpan	7.4	60.3	67.7	94.9
407 Red Asociada Altamira	26.0	218.4	244.4	268.2
408 Naco Nogales	3.7	32.4	36.1	42.3
409 Manuel Moreno Torres	0.0	0.0	0.0	136.7
411 Sistema Nacional	5.4	61.3	66.7	105.7
414 Norte Occidental	0.0	0.0	0.0	57.0
506 Saltillo Cañada	0.0	0.0	0.0	85.0
509 Red Asociada de la Central Rio Bravo	0.0	0.0	0.0	10.3

Notas:

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

^{2/} En el cuadro 2 de este Anexo se presenta el calendario de amortización de este Pasivo Contingente.

^{3/} En el cuadro 3 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
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 2002)

Año	PEMEX	CFE	Total
Total	7,023.0	2,963.9	9,986.9
2004	1,470.9	255.5	1,726.4
2005	1,027.0	260.0	1,287.0
2006	838.2	257.8	1,096.0
2007	885.9	261.9	1,147.8
2008	972.1	271.6	1,243.7
2009	715.5	332.6	1,048.1
2010	677.1	527.5	1,204.6
2011	157.3	197.2	354.5
2012	71.6	129.3	200.9
2013-2022	207.4	470.5	677.9

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

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

CUADRO No. 4
SALDOS DE FINANCIAMIENTO DEL MASTER TRUST
(Millones de dólares)

Concepto	Saldo al 31-Dic-01	Saldo al 31-Dic-02
TOTAL	11,988.5	18,310.2
Créditos al Comercio Exterior ^{*_/}	1,000.0	1,925.0
Créditos Directos	4,471.4	4,172.4
Créditos Bancarios ^{*_/}	450.0	2,215.2
Emisión de Bonos ^{*_/}	3,192.5	6,527.4
Bilaterales ^{*_/}	2,176.1	2,771.0
Otras Obligaciones ^{*_/}	698.5	699.2

Nota:

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

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.