

ANEXO I

CUADRO No. 1
PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS) ^{1./}
(Millones de dólares al 31 de marzo 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	2,413.1	9,214.9	11,505.4	20,541.6
PEMEX	2,084.5	6,843.0	8,804.9	17,200.2 ^{3./}
Cantarell	1,381.2	3,044.9	4,303.5	9,373.4
Burgos	347.1	2,163.1	2,510.2	2,869.1
Delta	72.5	363.4	435.9	598.6
Criogénica	27.2	105.9	133.1	133.1
Cadereyta	256.5	1,165.7	1,422.2	1,451.9
Cadereyta Precios Unitarios				159.3
PEG				955.0
Madero				1,387.2
Tula				115.9
Salamanca				156.7
CFE	328.6	2,371.9	2,700.5	3,341.4
Samalayuca	91.3	456.4	547.7	547.7
Cerro Prieto IV	16.2	75.0	91.2	91.2
Monterrey II	0.0	331.1	331.1	331.1
Chihuahua ^{4./}	43.3	223.2	266.6	266.5
CPT11 Cable Submarino	17.2	63.3	80.5	80.5
Subestaciones SF6 (212 y 213)	14.2	144.1	158.3	158.3
Sureste-Peninsular (214 y 215)	7.0	121.3	128.3	128.3
L.T. Noroeste (216 y 217)	6.7	94.7	101.4	101.4
CPTT 218 Subestaciones Noroeste	6.3	39.4	45.7	45.7
CPTT 219 Subestaciones Sureste Peninsular	6.0	20.4	26.4	26.4
CPTT 220 Subestaciones Oriental Centro	5.8	51.1	56.9	56.9
CPTT 221 Subestaciones Occidental	6.8	64.7	71.5	71.5
Rosarito III ^{4./}	20.1	283.2	303.3	303.3
San Carlos ^{4./}	6.8	54.5	61.3	61.3
Tres Vírgenes ^{4./}	0.0	18.2	18.2	18.2
Chicoasén				21.1
Los Azufres II				73.5
305 Centro Oriente	5.5	29.2	34.7	36.5
306 Sureste	9.0	36.0	45.0	45.0
307 Noreste	4.9	19.4	24.3	24.3
308 Noroeste	8.8	35.3	44.1	44.1
401 Occidental Central				48.7
402 Oriental-Peninsular Central				11.1
403 Noreste	5.7	22.9	28.6	61.0
404 Noroeste Norte				38.1
410 Sistema Nacional				105.7
412 Compensación Norte				2.0
301 Centro	4.6	18.6	23.2	35.9
302 Sureste	5.1	20.3	25.4	41.6
303 Ixtapa Pie de la Cuesta	5.5	22.2	27.7	27.7
304 Noroeste	5.6	22.6	28.2	28.2
406 Red Asociada Tuxpan	9.6	38.4	48.0	85.8
407 Red Asociada Altamira	16.6	66.4	83.0	233.1
408 Naco Nogales				7.6
411 Sistema Nacional				70.7
414 Norte Occidental				11.4
Proyectos de Inversión Privados Asociados a contratos comerciales				
PEMEX				
Planta de Nitrógeno				N/A
CFE				
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.
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
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 2002)

Año	Pemex	CFE	Total
Total	6,843.0	2,371.9	9,214.9
2004	1,442.6	187.3	1,629.9
2005	1,000.5	191.9	1,192.4
2006	811.8	189.7	1,001.5
2007	849.0	193.8	1,042.8
2008	964.7	203.4	1,168.1
2009	684.2	264.4	948.6
2010	672.0	459.4	1,131.4
2011	154.8	129.0	283.8
2012	69.1	82.9	152.0
2013-2019	194.3	470.1	664.4

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

CUADRO No. 3
SALDOS DE FINANCIAMIENTO DEL MASTER TRUST
(Millones de dólares)

Concepto	Saldo al 31-Dic-01	Saldo al 31-Mar-02
TOTAL	11,988.5	13,967.6
Créditos al Comercio Exterior *	1,000.0	1,000.0
Créditos Directos	4,471.4	4,413.0
Créditos Bancarios *	450.0	450.0
Emisión de Bonos *	3,192.5	5,187.6
Bilaterales *	2,176.1	2,218.6
Otras Obligaciones *	698.5	698.4

Nota:

* Estos créditos cuentan con la garantía de Pemex y Subsidiarias.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.