

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 30 de junio 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	2,838.2	10,134.0	12,972.2	28,744.5
PEMEX	2,427.3	7,258.1	9,685.4	24,457.7
Cantarell	1,396.2	2,142.0	3,538.2	11,159.2
Burgos	402.3	1,887.6	2,289.9	3,829.1
Delta del Grijalva	98.6	294.3	392.9	675.7
Criogénica	17.9	95.8	113.7	208.7
Cadereyta	213.1	1,020.8	1,233.9	1,233.9
Cadereyta Precios Unitarios	0.0	0.0	0.0	100.1
PEG	0.0	0.0	0.0	2,231.7
Salamanca	37.7	189.9	227.6	227.7
Madero	238.1	1,511.2	1,749.3	1,654.2
Tula	23.4	116.5	139.9	140.0
Abkatun				264.7
Agua fría				88.5
Amatitlan				26.6
A.J. Bermudez				320.0
Arenque				52.7
Ayin-Alux				126.8
Batab				42.5
Bellota chinchorro				138.0
Caan				130.6
Cactus Sitio Grande				160.3
Carmito Artesa				48.6
Pol				193.7
Cardenas				45.7
Chuc				193.9
Ek-Balam				76.0
El Golpe Puerto Ceiba				86.9
Jujo Tecominoacan				189.7
Kaanab				25.8
Ku-Maloob-Zaap				570.1
Och-Uech-Kax				116.4
Poza Rica				27.7
Taratunich				51.7
Yaxche				20.8

HOJA 2 DE 2
CUADRO No. 1
PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS) ^{1/}
(Millones de dólares al 30 de Junio 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	410.9	2,875.9	3,286.8	4,286.8
Samalayuca	79.1	403.6	482.7	482.7
Cerro Prieto IV	12.1	67.0	79.1	79.1
C.C.C. Monterrey II	0.0	331.1	331.1	331.1
C.C.C. Chihuahua ^{4/}	32.5	201.6	234.1	234.1
CPTT11 Cable Submarino	19.9	50.1	70.0	70.0
CPTT Subestaciones SF6 (12 y 13)	11.8	136.2	148.0	148.0
Sureste-Peninsular (14 y 15)	6.7	116.4	123.1	123.2
L.T. Noroeste (16 y 17)	6.4	90.4	96.8	96.8
CPTT 18 Subestaciones Noroeste	5.1	35.9	41.0	41.1
CPTT 19 Subestaciones Sureste Peninsular	4.9	17.2	22.1	22.1
CPTT 20 Subestaciones Oriental Centro	5.6	47.4	53.0	52.9
CPTT 21 Subestaciones Occidental	7.6	59.5	67.1	67.1
Rosarito III ^{4/}	16.6	271.9	288.5	288.5
San Carlos ^{4/}	7.3	49.5	56.8	56.9
Tres Vírgenes ^{4/}	1.2	17.0	18.2	18.2
Chicoasén	0.0	0.0	0.0	98.9
Los Azufres II	3.2	18.8	22.0	131.8
305 Centro Oriente	5.5	25.5	31.0	31.0
306 Sureste	6.7	31.5	38.2	38.2
307 Noreste	3.7	17.0	20.7	20.7
308 Noroeste	6.6	30.9	37.5	37.5
401 Occidental Central	10.1	52.7	62.8	62.8
402 Oriental Peninsular	11.0	62.2	73.2	73.1
403 Noreste	11.2	54.2	65.4	65.4
404 Noroeste Norte	6.6	30.7	37.3	37.3
405 Compensación Alta Tensión	1.2	6.9	8.1	8.5
503 Oriental	3.5	18.2	21.7	21.4
504 Norte Occidental	2.4	14.1	16.5	42.1
410 Sistema Nacional	26.3	144.3	170.6	170.6
412 Compensación Norte	3.3	18.7	22.0	22.0
413 Noroeste Occidental	0.0	0.0	0.0	18.3
607 Bajío Oriental	0.0	0.0	0.0	47.0
301 Centro	7.0	32.8	39.8	39.9
302 Sureste	6.4	30.0	36.4	36.5
303 Ixtapa Pie de la Cuesta	4.2	19.4	23.6	23.5
304 Noroeste	4.2	19.7	23.9	24.0
406 Red Asociada Tuxpan	11.2	52.9	64.1	105.7
407 Red Asociada Altamira	40.4	199.9	240.3	308.7
408 Naco Nogales	6.9	35.9	42.8	45.4
409 Manuel Moreno Torres	0.0	0.0	0.0	236.0
411 Sistema Nacional	10.6	54.2	64.8	114.8
414 Norte Occidental	1.9	10.6	12.5	64.6
502 Oriental Norte	0.0	0.0	0.0	1.4
506 Saltillo Cañada	0.0	0.0	0.0	208.0
509 Red Asociada de la Central Rio Bravo	0.0	0.0	0.0	26.3
707 Enlace Norte-Sur	0.0	0.0	0.0	7.1
712 Red Asociada de Transmisión de CCI Baja Cal. Sur	0.0	0.0	0.0	6.5

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
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
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/}
 (Miles de pesos al 30 de junio 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 Obligaciones financieras	304.8	1,679.1	1,983.9	2,035.2
CFE	304.8	1,679.1	1,983.9	2,035.2
CG Los azufres II	304.8		1,983.9	2,035.2

^{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 30 de junio de 2003)

Año	PEMEX	CFE	Total
Total	7,258.1	2,875.9	10,134.0
2005	1,040.7	279.7	1,320.4
2006	870.2	277.6	1,147.8
2007	908.9	281.6	1,190.5
2008	972.7	291.3	1,264.0
2009	709.4	352.3	1,061.7
2010	1,212.8	547.2	1,760.0
2011	232.4	216.9	449.3
2012	114.8	149.9	264.7
2013-2022	1,196.2	479.4	1,675.6

^{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 30-Jun-03
TOTAL	18,310.2	23,113.1
Créditos al Comercio Exterior ^{*/}	1,925.0	1,865.0
Créditos Directos	4,172.4	4,011.9
Créditos Bancarios ^{*/}	2,215.2	2,834.2
Emisión de Bonos ^{*/}	6,527.4	9,840.3
Bilaterales ^{*/}	2,771.0	3,992.5
Otras Obligaciones ^{*/}	699.2	569.2

Nota:

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

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.