

ANEXO VII

PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)

CUADRO 1 DE 2
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN ^{p.1}
PETRÓLEOS MEXICANOS, ENERO-MARZO 2003
(Millones de pesos de 2003) ^{1.1}

No	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo total autorizado (2)	Avance Financiero de la inversión financiada				% Avance Físico			
				Acumulada 2002 (3)	Estimada (4)	Realizada (5)	Acumulada (6)=(3+5)	2002 (8)	Estimada (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)
		(1)					(7)=(6/2)				
Total			773,632.8	224,949.9	98,037.9	15,056.9	240,006.8	31.0			
Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores			773,632.8	224,949.9	98,037.9	15,056.9	240,006.8	31.0			
Inversión Directa			773,632.8	224,949.9	98,037.9	15,056.9	240,006.8	31.0			
Aprobados en 1997			443,641.3	177,465.9	37,086.8	6,241.4	183,707.3	41.4			
1	PEP Burgos	Varías (cierre parcial y otras)	218,830.2	41,159.7	9,710.0	2,347.7	43,507.3	19.9	25.4	6.3	0.9
2	PEP Cantarell	Varías (cierre parcial y otras)	205,596.5	119,165.6	27,376.8	3,893.7	123,059.3	59.9	52.4	7.9	2.0
3	PR Cadereyta	Varías (cierre parcial y otras)	19,214.6	17,140.7	0.0	0.0	17,140.7	89.2	99.3		99.3
Aprobados en 1998			50,704.3	29,879.3	3,186.2	877.1	30,756.4	60.7			
4	PEP Delta del Grijalva	Varías (cierre parcial y otras)	10,075.8	6,975.0	798.4	25.9	7,000.9	69.5	68.7	4.6	0.1
5	PR Madero	Terminado totalmente	19,262.4	18,399.4	863.0	851.2	19,250.6	99.9	100.0		100.0
6	PR Minatitlán	Por licitar con cambio de alcance	16,857.4	0.0	1,524.8	0.0	0.0	0.0		10.0	0.0
7	PR Salamanca	Terminado totalmente	2,777.1	2,773.2	0.0	0.0	2,773.2	99.9	99.5		99.5
8	PR Tula	Terminado totalmente	1,731.6	1,731.6	0.0	0.0	1,731.6	100.0	100.0		100.0
Aprobados en 2001			113,241.7	11,727.5	24,718.4	3,536.6	15,264.1	13.5			
10	PEP Programa Estratégico de Gas	Varías (licitación y construcción)	97,211.2	11,727.5	24,718.4	3,536.6	15,264.1	15.7	10.3	10.9	3.5
11	PR Salina Cruz	Por licitar con cambio de alcance	16,030.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0			0.0
Aprobados en 2002			166,045.4	5,877.2	33,046.4	4,401.8	10,279.0	6.2			
12	PEP Explotación Integral del Campo Pol-Pidiregas	Varías (licitación y construcción)	7,111.0	779.0	1,794.2	246.0	1,024.9	14.4	10.6	23.4	8.0
13	PEP Integral Abkatún - Pidiregas	Varías (licitación y construcción)	7,933.1	575.0	2,468.5	269.7	844.8	10.6	6.9	29.4	4.8
14	PEP Integral Ayin-Alux-Pidiregas	Varías (licitación y construcción)	6,141.0	18.3	188.8	0.0	18.3	0.3	0.3	4.0	0.3
15	PEP Integral Caan - Pidiregas	Varías (licitación y construcción)	5,741.9	405.7	1,616.2	143.5	549.2	9.6	7.0	27.3	3.9
16	PEP Integral Agua Fria-Coapechaca-Tajín - Pidiregas	Varías (licitación y construcción)	3,903.4	98.2	1,236.4	301.0	399.2	10.2	2.5	25.9	6.6
17	PEP Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco - Pidiregas	Varías (licitación y construcción)	3,656.4	8.6	922.5	37.8	46.4	1.3	0.3	17.0	2.4
18	PEP Integral Arenque - Pidiregas	Varías (licitación y construcción)	3,379.1	194.2	694.8	161.8	356.0	10.5	5.7	19.7	7.1
19	PEP Integral Batab-Pidiregas	Varías (licitación y construcción)	1,147.9	61.5	457.4	35.6	97.1	8.5	4.8	28.0	12.1
20	PEP Integral Bellota-Chinchorro - Pidiregas	Varías (licitación y construcción)	6,705.3	262.2	1,769.4	268.6	530.8	7.9	2.0	23.0	5.1
21	PEP Integral Cactus Sitio-Grande - Pidiregas	Varías (licitación y construcción)	5,957.6	123.0	1,942.0	201.8	324.7	5.5	1.7	26.6	5.9
22	PEP Integral Cárdenas - Pidiregas	Varías (licitación y construcción)	1,770.5	47.5	626.8	17.3	64.7	3.7	2.2	27.4	1.1

CUADRO 2 DE 2
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN ^{p./}
PETRÓLEOS MEXICANOS, ENERO-MARZO 2003
(Millones de pesos de 2003) ^{1./}

No	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo total autorizado	Avance Financiero de la inversión financiada					% Avance Físico			
				Acumulada 2002	2003			%	Acumulado 2002	2003		
					Estimada	Realizada	Acumulada			Estimada	Realizada	Acumulada
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)
23	PEP Integral Carmito-Artesa - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	3,328.4	201.8	921.4	148.9	350.6	10.5	5.4	25.0	6.3	11.7
24	PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	22,726.8	511.4	4,173.1	476.9	988.3	4.3	1.7	12.3	2.8	4.5
25	PEP Integral Chuc - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	8,216.8	326.9	2,466.3	198.5	525.4	6.4	3.9	26.8	8.1	12.0
26	PEP Integral Ek-Balam - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	2,740.4	105.7	928.9	117.6	223.3	8.1	3.4	29.3	6.9	10.3
27	PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	2,723.1	427.2	1,359.4	448.8	876.1	32.2	14.4	39.6	25.0	39.4
28	PEP Integral Jujo-Tecominoacán - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	5,888.6	303.2	1,746.7	219.0	522.2	8.9	4.8	26.2	11.5	16.3
29	PEP Integral Kaanab - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	388.4	14.0	243.8	35.6	49.6	12.8	1.0	23.0	27.5	28.5
30	PEP Integral Ku-Maloob-Zaap-Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	58,490.9	932.2	4,017.8	673.2	1,605.4	2.7	1.4	10.6	1.0	2.4
31	PEP Integral Och-Uech-Kax - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	1,452.2	280.5	550.2	145.7	426.2	29.3	18.6	30.5	14.4	33.0
32	PEP Integral Poza Rica - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	1,684.1	23.7	407.8	44.2	68.0	4.0	1.4	19.9	5.4	6.8
34	PEP Integral Taratunich - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	2,134.0	99.3	957.0	68.0	167.2	7.8	4.6	35.0	7.5	12.1
35	PEP Integral Yaxche - Pidiregas	En licitación	1,166.3	0.0	12.9	0.0	0.0	0.0	-	1.4	0.3	0.3
36	PGPB Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	En construcción	1,658.2	78.2	1,543.9	142.3	220.5	13.3	7.0	91.0	20.0	27.0

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

p./ Cifras preliminares.

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de \$10.7889 por dólar, correspondiente al 31 de marzo de 2003. Para el PEF 2003 se utilizó un tipo de cambio de 10.20 pesos por dólar.

Fuente: Elaborado por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público, con base en información proporcionada por la entidad.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p./}
PETRÓLEOS MEXICANOS, ENERO-MARZO 2003
(Millones de pesos de 2003)

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación %
	Ingresos	Gasto		Flujo neto	Ingresos	Gasto		Flujo neto	
		Programable	No Programable			Programable	No Programable		
	(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]
Total	40,089.6	6,064.6	3,444.4	30,580.6	60,303.5	6,065.7	4,234.8	50,003.1	63.5
Burgos	3,016.5	493.8	540.6	1,982.1	4,109.5	513.2	438.3	3,158.0	59.3
Cantarell	32,885.4	5,112.0	883.9	26,889.6	49,095.0	5,177.4	488.8	43,428.8	61.5
Cadereyta	103.2	40.7	0.0	62.5	502.7	13.4	0.0	489.3	682.9
Delta del Grijalva	1,788.1	321.3	120.4	1,346.4	2,476.8	278.2	83.2	2,115.4	57.1
Planta criogénica II en Cd. Pemex	2,296.3	96.8	1,899.5	300.0	4,119.5	83.4	3,224.5	811.6	170.5

Notas: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

p./ Cifras preliminares.

Fuente: Elaborado por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público, con base en información proporcionada por la entidad.

**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN
DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p./}
PETRÓLEOS MEXICANOS, ENERO-MARZO 2003
(Millones de pesos de 2003) ^{1./}**

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización Ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		hasta 2002 (2)	en 2003 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
Total	130,612.2	20,104.5	1,886.1	21,990.5	12,633.3	17,685.1	30,318.4	78,303.2	108,621.7
Cierres totales	25,461.6	396.8	57.2	454.0	2,182.9	2,181.1	4,364.0	20,643.6	25,007.6
Planta criogénica II en Cd. Pemex	1,706.5	396.8	41.9	438.7	125.7	108.6	234.3	1,033.6	1,267.9
Tula	1,731.6	0.0	15.3	15.3	222.1	237.5	459.6	1,256.6	1,716.3
Salamanca	2,773.2	0.0	0.0	0.0	362.0	362.0	724.0	2,049.2	2,773.2
Madero	19,250.2	0.0	0.0	0.0	1,473.0	1,473.0	2,946.1	16,304.1	19,250.2
Cierres parciales	105,150.6	19,707.7	1,828.8	21,536.5	10,450.4	15,504.0	25,954.4	57,659.7	83,614.1
Burgos	29,771.0	4,387.9	306.9	4,694.8	1,600.0	3,145.0	4,745.1	20,331.1	25,076.2
Cantarell	53,291.0	11,806.4	1,364.6	13,171.0	6,930.7	10,049.3	16,980.0	23,139.9	40,119.9
Cadereyta	17,140.7	3,122.9	0.0	3,122.9	1,440.5	1,564.1	3,004.6	11,013.2	14,017.8
Delta del Grijalva	4,948.0	390.4	157.3	547.7	479.1	745.7	1,224.8	3,175.4	4,400.2

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

p./ Cifras preliminares.

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de \$10.7889 por dólar, correspondiente al 31 de marzo de 2003. Para el PEF 2003 se utilizó un tipo de cambio de 10.20 pesos por dólar.

Fuente: Elaborado por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público, con base en información proporcionada por la entidad.

AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN ^{p./ 1./}
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD, ENERO-MARZO 2003
(Millones de pesos de 2003) ^{2./}

Nº	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo total autorizado	Avance Financiero de la inversión financiada				% Avance Físico				
				Acumulada 2002 ^{3./}	2003			Acumulado 2002 ^{3./}	2003			
					Estimada ^{4./}	Realizada	Acumulada		%	Estimada ^{3./}	Realizada	Acumulada
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)
	Total		53,653.4	35,073.5	13,730.4	4,269.5	39,343.0	73.3				
	Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores		53,653.4	35,073.5	13,730.4	4,269.5	39,343.0	73.3				
	Inversión Directa		25,192.7	13,236.9	11,235.2	2,980.0	16,216.9	64.4				
	Aprobados en 1997		322.6	0.0	297.0	0.0	0.0	0.0				
3	CCI Guerrero Negro II ^{5./}	Construcción	322.6	0.0	297.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Aprobados en 1999		15,142.5	9,576.2	5,701.4	1,343.3	10,919.5	72.1				
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	Construcción	1,440.0	1,341.1	171.2	41.0	1,382.1	96.0	94.2	5.8	5.1	99.3
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	Construcción	1,238.7	766.0	312.9	194.2	960.2	77.5	64.7	11.9	13.4	78.1
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	Varías (construcción y cierre parcial)	1,414.5	688.3	645.6	37.8	726.1	51.3	72.4	27.6	2.7	75.1
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	Varías (construcción y cierre parcial)	4,283.6	2,796.5	853.6	254.6	3,051.1	71.2	73.3	26.7	6.6	79.9
29	LT 408 Naco-Nogales-Área Noroeste	Varías (construcción y cierre parcial)	670.0	440.2	226.9	165.1	605.3	90.3	94.6	5.4	4.4	99.0
30	LT 411 Sistema Nacional	Varías (cierre parcial y otras)	1,462.8	1,159.8	204.1	22.7	1,182.5	80.8	91.9	8.1	1.6	93.5
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	Construcción	3,419.3	1,694.9	2,935.7	470.4	2,165.3	63.3	50.8	49.2	20.2	71.0
33	SE 402 Oriental-Peninsular	Varías (cierre parcial y otras)	1,099.2	627.9	331.1	139.2	767.1	69.8	77.4	22.5	20.9	98.3
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	Construcción	114.4	61.5	20.3	18.3	79.8	69.8	67.9	27.0	17.0	84.9
	Aprobados en 2000		7,878.0	3,511.8	3,794.0	1,438.2	4,950.0	62.8				
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	Construcción	1,228.0	1,113.4	420.8	52.9	1,166.3	95.0	59.7	15.5	18.5	78.2
39	LT 414 Norte-Occidental	Construcción	797.9	645.2	104.7	66.9	712.1	89.2	86.0	14.0	13.3	99.3
41	LT 506 Saltillo-Cañada	Construcción	2,872.0	979.6	1,755.1	1,029.3	2,008.9	69.9	35.1	64.9	34.8	69.9
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	Varías (construcción y licitación)	1,049.8	144.6	692.9	111.1	255.7	24.4	14.0	86.0	10.6	24.6
44	SE 412 Compensación Norte ^{6./}	Construcción	237.4	179.1	90.4	51.8	230.9	97.3	78.5	21.5	21.5	100.0
45	SE 413 Noroeste-Occidental	Construcción	741.5	0.0	366.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
46	SE 503 Oriental	Varías (por licitar y construcción)	419.7	195.3	94.8	29.1	224.4	53.5	78.5	21.0	18.7	97.2
47	SE 504 Norte-Occidental	Construcción	531.7	254.6	269.2	97.1	351.7	66.1	59.6	38.8	13.1	72.7
	Aprobados en 2001		1,849.6	148.9	1,442.8	198.5	347.4	18.8				
48	CCI Baja California Sur I	Construcción	644.3	0.0	564.6	72.3	72.3	11.2	0.0	87.6	11.3	11.3
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I ^{5./}	Construcción	328.9	0.0	293.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental	Construcción	876.4	148.9	585.2	126.2	275.1	31.4	17.1	70.6	14.1	31.2
	Inversión Condicionada		28,460.7	21,836.6	2,495.2	1,289.5	23,126.1	81.3				
	Aprobados en 1998		7,457.2	5,984.5	71.7	72.3	6,057.0	81.2				
4	CC Campeche	Construcción	1,714.6	1,675.5	39.5	2.2	1,677.7	97.8	99.8	0.1	0.1	99.9
8	CC Naco-Nogales	Construcción	1,870.7	1,551.4	28.3	19.4	1,570.9	84.0	98.7	0.6	0.1	98.8
10	CC Mexicali	Construcción	3,871.9	2,757.6	3.9	50.7	2,808.4	72.5	98.0	0.1	1.8	99.8
	Aprobados en 1999		17,900.7	15,468.0	1,493.6	841.7	16,309.6	91.1				
15	CC Altamira III y IV	Construcción	6,600.4	5,677.1	240.7	278.4	5,955.5	90.2	93.8	6.3	4.2	98.0
16	CC Chihuahua III	Construcción	1,935.3	1,621.6	142.7	119.8	1,741.3	90.0	88.6	6.1	6.2	94.8
18	CC Río Bravo III	Construcción	2,858.1	1,837.3	963.0	329.1	2,166.4	75.8	67.5	12.6	1.5	69.0
19	CC Tuxpan III y IV	Construcción	6,506.9	6,332.0	147.2	114.4	6,446.4	99.1	98.1	1.6	1.8	99.9
	Aprobados en 2001		3,102.8	384.1	929.9	375.5	759.5	24.5				
24	CC Río Bravo IV	Construcción	3,102.8	384.1	929.9	375.5	759.5	24.5	12.8	30.0	12.1	24.9

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

p./ Cifras preliminares.

1./ Sólo se reportan los proyectos en construcción y en diversas etapas que consideran el proceso de construcción de algunas obras.

2./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de \$10.7889 por dólar, correspondiente al 31 de marzo de 2003. Para el PEF 2003 se utilizó un tipo de cambio de 10.20 pesos por dólar.

3./ Cifras actualizadas conforme al cierre del ejercicio fiscal 2002.

4./ Corresponde a cifras presentadas en el PEF 2003.

5./ Estos proyectos no reportan avance físico ni financiero.

6./ Este proyecto registra un avance físico de 100 por ciento pero aún no han sido entregadas completamente las obras, encontrándose en etapa de construcción.

Fuente: Elaborado por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público, con base en información proporcionada por la entidad.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN^{p./}
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD, ENERO-MARZO 2003
(Millones de pesos de 2003)

No.	Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación %
		Ingresos	Gasto		Flujo neto	Ingresos	Gasto		Flujo neto	
			Programable	No Programable			Programable	No Programable		
		(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	(9=8/4)
	Total	4,105.2	1,536.0	698.2	1,871.0	5,072.5	1,883.2	510.3	2,679.0	43.2
1	CG Cerro Prieto IV	109.5	26.7	22.7	60.1	139.5	23.0	24.5	92.0	53.1
2	CC Chihuahua	557.4	238.5		318.9	432.4	331.9	0.0	100.5	-68.5
4	CC Monterrey II	535.2	28.2		507.0	424.2	179.6	0.0	244.6	-51.8
5	CD Puerto San Carlos II	73.5	38.0	25.7	9.8	19.1	18.9	0.0	0.2	-98.0
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	609.6	84.0	0.3	525.3	399.6	309.3	0.0	90.3	-82.8
7	CT Samalayuca II	639.6	330.5	229.8	79.3	460.2	426.3	152.9	-119.0	n.a.
8	CG Tres Vírgenes	18.3	3.9	3.4	11.0	3.6	3.7	9.2	-9.3	n.a.
9	LT 211 Cable Submarino	65.1	73.7	19.7	-28.3	123.5	69.9	20.1	33.5	n.a.
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	73.5	18.2	36.1	19.2	224.7	12.6	37.2	174.9	-0-
11	LT 216 y 217 Noroeste	66.3	22.4	11.7	32.2	51.2	18.2	11.9	21.1	-34.5
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	78.6	26.1	31.6	20.9	185.0	21.1	32.0	131.9	-0-
13	SE 218 Noroeste	31.8	3.0	0.6	28.2	3.9	2.8	0.8	0.3	-98.9
14	SE 219 Sureste-Peninsular	24.3	5.6	2.7	16.0	29.3	5.7	2.5	21.1	31.9
15	SE 220 Oriental-Centro	37.2	14.4	14.5	8.3	97.6	15.2	14.7	67.7	-0-
16	SE 221 Occidental	36.6	16.5	12.9	7.2	103.7	16.9	13.3	73.5	-0-
17	LT 301 Centro	27.0	25.4	9.0	-7.4	147.8	27.9	9.4	110.5	n.a.
18	LT 302 Sureste	45.9	11.3	3.2	31.4	22.7	11.1	3.3	8.3	-73.6
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	48.3	17.1	5.3	25.9	95.6	15.8	5.5	74.3	186.9
20	LT 304 Noroeste	5.1	14.4	11.6	-20.9	129.1	17.4	12.1	99.6	n.a.
21	SE 305 Centro-Oriente	47.7	20.1	15.0	12.6	171.9	23.6	16.2	132.1	-0-
22	SE 306 Sureste	45.6	25.0	8.7	11.9	109.6	27.3	9.0	73.3	-0-
23	SE 307 Noreste	32.4	13.6	10.0	8.8	111.5	15.4	10.5	85.6	-0-
24	SE 308 Noroeste	89.1	20.4	14.5	54.2	165.1	24.7	15.2	125.2	131.0
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	109.5	51.8	25.7	32.0	0.0	0.6	0.1	-0.7	n.a.
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	108.6	64.0	21.3	23.3	228.6	36.9	13.0	178.7	-0-
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	167.7	115.9	73.7	-21.9	714.4	98.5	54.8	561.1	n.a.
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	35.1	9.7	4.8	20.6	38.2	8.3	1.9	28.0	35.9
30	LT 411 Sistema Nacional	29.7	35.1	20.6	-26.0	120.7	21.0	6.1	93.6	n.a.
32	SE 401 Occidental - Central	18.6	34.1	10.9	-26.4	34.3	15.7	3.9	14.7	n.a.
34	SE 403 Noreste	48.6	32.8	13.4	2.4	78.8	33.0	11.3	34.5	-0-
35	SE 404 Noroeste-Norte	52.5	22.4	8.0	22.1	58.2	25.3	8.3	24.6	11.3
37	SE 410 Sistema Nacional	237.3	93.2	30.8	113.3	148.5	25.6	10.6	112.3	-0.9

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

p./ Cifras preliminares.

n.a.: no aplicable; -0-: mayor de 500 por ciento.

Fuente: Elaborado por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público, con base en información proporcionada por la entidad.

**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN
DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p./}
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD, ENERO-MARZO 2003
(Millones de pesos de 2003) ^{1./}**

Nombre del Proyecto	Costo de cierre	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		hasta 2002	en 2003	Suma	Real	Legal	Suma	Contingente	Total
	(1)	(2)	(3)	(4=2+3)	(5)	(6)	(7=5+6)	(8=1-4-7)	(9=7+8)
Total	39,254.1	4,310.5	676.0	4,986.5	2,175.8	2,569.6	4,745.4	29,522.2	34,267.6
Cierres totales	33,622.8	4,169.2	502.1	4,671.3	1,594.0	2,210.0	3,804.0	25,147.5	28,951.5
1 CG Cerro Prieto IV	1,114.9	217.9	0.0	217.9	87.2	87.2	174.4	722.6	897.0
2 CC Chihuahua	2,992.5	350.5	0.0	350.5	233.6	233.6	467.2	2,174.8	2,642.0
4 CC Monterrey II	3,572.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3,572.1	3,572.1
5 CD Puerto San Carlos II	661.1	23.3	0.0	23.3	49.7	53.9	103.6	534.2	637.8
6 CC Rosarito III (Unidades U8 y 9)	3,321.4	153.3	0.0	153.3	112.6	121.7	234.3	2,933.8	3,168.1
7 CT Samalayuca II	7,565.4	2,075.3	141.7	2,217.0	423.5	570.4	993.9	4,354.5	5,348.4
8 CG Tres Vírgenes	196.3	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	12.7	183.6	196.3
9 LT 211 Cable Submarino	1,079.1	252.5	71.6	324.1	71.6	143.2	214.8	540.2	755.0
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	1,436.9	86.6	10.6	97.2	34.0	49.6	83.6	1,256.1	1,339.7
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,188.8	122.3	16.3	138.6	28.5	46.7	75.2	975.0	1,050.2
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	1,890.0	250.9	16.5	267.4	68.5	85.0	153.5	1,469.1	1,622.6
13 SE 218 Noroeste	546.5	86.2	0.0	86.2	35.0	37.8	72.8	387.5	460.3
14 SE 219 Sureste - Peninsular	364.6	109.3	3.7	113.0	30.8	35.7	66.5	185.1	251.6
15 SE 220 Oriental - Centro	678.1	88.5	11.1	99.6	26.6	40.7	67.3	511.2	578.5
16 SE 221 Occidental	782.3	28.6	13.0	41.6	43.0	55.7	98.7	642.0	740.7
17 LT 301 Centro	480.6	25.0	25.3	50.3	25.3	50.6	75.9	354.4	430.3
18 LT 302 Sureste	444.0	27.4	9.4	36.8	36.9	46.3	83.2	324.0	407.2
19 LT 303 Ixtapa Pie de la Cuesta	298.6	29.9	14.9	44.8	14.9	29.9	44.8	209.0	253.8
20 LT 304 Noroeste	304.5	30.4	15.2	45.6	15.2	30.4	45.6	213.3	258.9
21 SE 305 Centro - Oriente	393.6	39.4	19.7	59.1	19.7	39.4	59.1	275.4	334.5
22 SE 306 Sureste	485.4	48.5	24.3	72.8	24.3	48.5	72.8	339.8	412.6
23 SE 307 Noreste	262.6	26.3	13.1	39.4	13.1	26.3	39.4	183.8	223.2
24 SE 308 Noroeste	476.1	47.6	19.7	67.3	27.9	47.6	75.5	333.3	408.8
34 SE 403 Noreste	782.1	38.4	31.9	70.3	46.7	80.8	127.5	584.3	711.8
35 SE 404 Noroeste - Norte	436.9	11.1	23.7	34.8	23.7	47.3	71.0	331.1	402.1
37 SE 410 Sistema Nacional	1,868.4	0.0	20.4	20.4	101.7	189.0	290.7	1,557.3	1,848.0
Cierres parciales	5,631.3	141.3	173.9	315.2	581.8	359.6	941.4	4,374.7	5,316.1
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	197.0	0.0	0.6	0.6	19.8	13.6	33.4	163.0	196.4
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	782.9	51.8	35.7	87.5	80.2	44.6	124.8	570.6	695.4
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	2,726.8	89.5	95.8	185.3	281.0	185.3	466.3	2,075.2	2,541.5
29 SE 408 Red Asociada Naco - Nogales	390.0	0.0	6.2	6.2	40.2	34.0	74.2	309.6	383.8
30 SE 411 Sistema Nacional	719.9	0.0	20.7	20.7	76.1	38.1	114.2	585.0	699.2
32 SE 401 Occidental - Central	646.1	0.0	14.9	14.9	67.6	35.6	103.2	528.0	631.2
33 SE 402 Oriental - Peninsular	168.6	0.0	0.0	0.0	16.9	8.4	25.3	143.3	168.6

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

p./ Cifras preliminares.

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de \$10.7889 por dólar, correspondiente al 31 de marzo de 2003.

Para el PEF 2003 se utilizó un tipo de cambio de 10.20 pesos por dólar.

Fuente: Elaborado por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público, con base en información proporcionada por la entidad.