

ANEXO VI

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-/}
PETRÓLEOS MEXICANOS
Enero-junio 2003
(Millones de pesos de 2003)^{1/-}

No	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo total autorizado (2)	Avance Financiero				% Avance Físico				
				Acumulada 2002 (3)	Est. anual (4)	Realizada (5)	Acumulada (6)=(3+5)	% (7=6/2)	Acumulado 2002 (8)	Est. anual (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)
	Total		748,399.4	217,602.1	94,840.2	33,382.7	250,984.9	33.5				
	Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores		748,399.4	217,602.1	94,840.2	33,382.7	250,984.9	33.5				
	Inversión Directa		748,399.4	217,602.1	94,840.2	33,382.7	250,984.9	33.5				
	Aprobados en 1997		429,171.2	171,677.5	35,877.2	14,789.2	186,466.7	43.4				
1	PEP Burgos	Varias (cierre parcial y otras)	211,692.6	39,817.2	9,393.3	4,028.8	43,846.0	20.7	25.4	6.3	2.1	27.5
2	PEP Cantarell	Varias (cierre parcial y otras)	198,890.6	115,278.8	26,483.9	10,760.4	126,039.1	63.4	52.4	7.9	3.6	56.0
3	PR Cadereyta	Varias (cierre parcial y otras)	18,587.9	16,581.6			16,581.6	89.2	99.3	-	-	99.3
	Aprobados en 1998		49,050.5	28,894.1	3,082.3	1,127.2	30,021.3	61.2				
4	PEP Delta del Grijalva	Varias (cierre parcial y otras)	9,747.1	6,747.5	772.3	289.4	7,037.0	72.2	68.7	4.6	3.3	72.0
5	PR Madero	Terminado totalmente	18,634.2	17,799.3	834.9	823.5	18,622.7	99.9	100.0	-	-	100.0
6	PR Minatitlán	Varias (por licitar y en licitación)	16,307.6		1,475.1				-	9.0	-	
7	PR Salamanca	Terminado totalmente	2,686.5	2,672.2		14.3	2,686.5	100.0	99.5	-	0.5	100.0
8	PR Tula	Terminado totalmente	1,675.1	1,675.1			1,675.1	100.0	100.0	-	-	100.0
	Aprobados en 2001		109,548.2	11,345.0	23,912.2	7,157.8	18,502.9	16.9				
10	PEP Programa Estratégico de Gas	Varias (licitación y construcción)	94,040.5	11,345.0	23,912.2	7,157.8	18,502.9	19.7	10.3	10.9	6.9	17.2
11	PR Salina Cruz	Por licitar con cambio de alcance	15,507.7									
	Aprobados en 2002		160,629.6	5,685.5	31,968.5	10,308.4	15,993.9	10.0				
12	PEP Explotación Integral del Campo Pol-Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	6,879.0	753.6	1,735.7	549.8	1,303.4	18.9	10.6	23.4	8.8	19.4
13	PEP Integral Abkatún - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	7,674.3	556.3	2,388.0	783.8	1,340.1	17.5	6.9	29.4	7.6	14.5
14	PEP Integral Ayin-Alux-Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	5,940.7	17.7	182.6	52.1	69.8	1.2	0.3	4.0	0.3	0.6
15	PEP Integral Caan - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	5,554.6	392.4	1,563.5	339.4	731.8	13.2	7.0	27.3	3.9	10.9
16	PEP Integral Agua Fria-Coapechaca-Tajín - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	3,776.1	95.0	1,196.1	498.5	593.5	15.7	2.5	25.9	10.6	13.1
17	PEP Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	3,537.1	8.3	892.4	193.9	202.3	5.7	0.3	17.0	5.5	5.8
18	PEP Integral Arenque - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	3,268.9	187.9	672.1	412.5	600.3	18.4	5.7	19.7	10.1	15.8
19	PEP Integral Batab-Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	1,110.5	59.5	442.5	106.4	165.9	14.9	4.8	28.0	14.4	19.2
20	PEP Integral Bellota-Chinchorro - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	6,486.6	253.6	1,711.7	556.7	810.3	12.5	2.0	23.0	6.4	8.4

CUADRO 2 DE 2
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN
CONSTRUCCIÓN^{p_/}
PETRÓLEOS MEXICANOS
Enero-junio 2003
(Millones de pesos de 2003)^{1_/}

No	Nombre del proyecto	Estado del proyecto (1)	Costo total autorizado (2)	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2002 (3)	2003			Acumulado 2002 (8)	2003			
					Est. anual (4)	Realizada (5)	Acumulada (6)=(3+5)		% (7=6/2)	Est. anual (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)
21	PEP Integral Cactus Sitio-Grande - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	5,763.3	119.0	1,878.7	536.6	655.6	11.4	1.7	26.6	8.2	9.9
22	PEP Integral Cárdenas - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	1,712.7	45.9	606.4	57.4	103.3	6.0	2.2	27.4	3.2	5.4
23	PEP Integral Carmito-Artesa - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	3,219.8	195.2	891.3	271.7	466.9	14.5	5.4	25.0	7.3	12.7
24	PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	21,985.5	494.7	4,037.0	1,131.0	1,625.7	7.4	1.7	12.3	3.6	5.3
25	PEP Integral Chuc - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	7,948.8	316.2	2,385.9	569.1	885.3	11.1	3.9	26.8	10.5	14.4
26	PEP Integral Ek-Balam - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	2,651.0	102.3	898.6	249.6	351.9	13.3	3.4	29.3	8.5	11.9
27	PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	2,634.3	413.3	1,315.1	839.0	1,252.3	47.5	14.4	39.6	37.9	52.3
28	PEP Integral Jujo-Tecominoacán - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	5,696.5	293.3	1,689.8	563.3	856.6	15.0	4.8	26.2	17.8	22.6
29	PEP Integral Kaanab - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	375.7	13.6	235.9	103.9	117.5	31.3	1.0	23.0	37.1	38.1
30	PEP Integral Ku-Maloob-Zaap-Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	56,583.2	901.8	3,886.7	1,354.9	2,256.7	4.0	1.4	10.6	1.7	3.1
31	PEP Integral Och-Uech-Kax - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	1,404.8	271.4	532.3	359.0	630.4	44.9	18.6	30.5	25.4	44.0
32	PEP Integral Poza Rica - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	1,629.2	23.0	394.5	131.0	154.0	9.5	1.4	19.9	7.8	9.2
34	PEP Integral Taratunich - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	2,064.4	96.0	925.8	211.7	307.8	14.9	4.6	35.0	8.5	13.1
35	PEP Integral Yaxche - Pidiregas	Por licitar	1,128.2		12.5	8.5	8.5	0.8	-	1.4	-	
36	PGPB Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	En construcción	1,604.1	75.6	1,493.5	428.5	504.1	31.4	7.0	91.0	40.2	47.2

p_/ Cifras preliminares.

1_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 10.4370 pesos por dólar, correspondiente al 30 de junio de 2003. Para el PEF 2003 se utilizó un tipo de cambio de 10.20 pesos por dólar.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

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

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos (1)	Gasto		Flujo neto (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Gasto		Flujo neto (8=5-6-7)	
		Programable (2)	No Programable (3)			Programable (6)	No Programable (7)		
Total	83,845.3	14,844.2	7,663.1	61,338.0	129,922.6	14,431.6	7,572.9	107,918.2	75.9
Burgos	5,985.0	1,274.4	1,053.1	3,657.5	10,872.5	1,100.4	865.4	8,906.7	143.5
Cantarell	66,427.0	11,038.5	1,746.2	53,642.3	102,456.7	10,855.2	987.5	90,614.0	68.9
Cadereyta	1,211.4	765.0	569.3	-122.9	1,054.5	736.8	590.4	-272.7	121.9
Delta del Grijalva	3,527.7	598.5	214.4	2,714.8	5,597.8	552.8	142.5	4,902.4	80.6
Planta criogénica II en Cd. Pemex	4,612.2	194.3	3,814.3	603.6	7,185.7	223.3	4,734.0	2,228.4	269.2
Tula	221.6	234.0	35.9	-48.3	264.0	226.5	40.3	-2.8	-94.2
Salamanca	498.4	300.7	19.5	178.2	315.1	322.6	23.6	-31.1	-117.5
Madero	1,362.0	438.8	210.4	712.8	2,176.3	413.9	189.2	1,573.2	120.7

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

p./ Cifras preliminares.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN
 DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p_/}
 PETRÓLEOS MEXICANOS
 Enero-junio 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	126,352.1	19,448.7	5,817.0	25,265.8	8,230.8	17,103.0	25,333.8	75,752.6	101,086.4
Cierres totales	24,631.1	383.8	967.1	1,351.0	1,199.9	2,110.0	3,309.9	19,970.2	23,280.1
Planta criogénica II en Cd. Pemex	1,650.9	383.8	81.1	464.9	81.1	105.1	186.1	999.8	1,186.0
Tula	1,675.1	0.0	214.9	214.9	14.9	229.7	244.6	1,215.7	1,460.2
Salamanca	2,682.8	0.0	306.6	306.6	43.6	350.2	393.8	1,982.4	2,376.2
Madero	18,622.3	0.0	364.6	364.6	1,060.4	1,425.0	2,485.4	15,772.3	18,257.7
Cierres parciales	101,721.0	19,064.9	4,849.9	23,914.8	7,030.9	14,993.0	22,023.9	55,782.4	77,806.2
Burgos	28,832.6	4,244.8	688.3	4,933.1	1,156.5	3,042.4	4,198.9	19,700.7	23,899.6
Cantarell	51,520.2	11,421.3	3,171.4	14,592.7	4,855.5	9,716.2	14,571.6	22,355.9	36,927.5
Cadereyta	16,581.6	3,021.1	682.4	3,703.5	711.1	1,513.0	2,224.1	10,654.0	12,878.1
Delta del Grijalva	4,786.6	377.7	307.8	685.5	307.8	721.4	1,029.2	3,071.8	4,101.0

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 10.4370 pesos por dólar, correspondiente al 30 de junio de 2003. Para el PEF 2003 se utilizó un tipo de cambio de 10.20 pesos por dólar.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

CUADRO 1 DE 3
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN
CONSTRUCCIÓN ^{1./}
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
Enero-junio de 2003
(Millones de pesos de 2003) ^{2./}

Nº	Nombre del proyecto	Estado del proyecto (1)	Costo total autorizado (2)	Avance Financiero					% Avance Físico		
				Acumulada 2002 ^{3./} (3)	2003			Acumulada 2002 ^{3./} (8)	2003		
					Estimada ^{4./} (4)	Realizada (5)	Acumulada (6)=(3+5) (6)		% (7)=(6/2) (7)	Estimada ^{4./} (9)	Realizada (10)
Total			90,557.7	35,737.4	25,834.8	11,303.2	47,040.6	51.9			
Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores			89,731.9	35,737.4	25,657.9	11,303.2	47,040.6	52.4			
Inversión Directa			59,194.6	14,612.9	22,165.2	6,309.0	20,921.9	35.3			
Aprobados en 1997			312.1	0.0	287.3	153.4	153.4	49.2			
3	CCI Guerrero Negro II	Construcción	312.1	0.0	287.3	153.4	153.4	49.2	0.0	92.1	49.0
Aprobados en 1999			16,539.1	11,071.6	5,672.2	3,220.8	14,292.4	86.4			
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	Varias (cierre parcial y otras)	1,393.0	1,297.3	165.7	85.6	1,382.9	99.3	94.2	5.8	5.3
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	Construcción	1,198.3	741.0	302.7	258.8	999.8	83.4	64.7	11.9	21.4
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	Varias (Cierre Parcial y otras)	1,368.4	665.9	624.6	506.2	1,172.1	85.7	72.4	27.6	15.6
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	Varias (Cierre Parcial y otras)	4,143.9	2,705.3	825.7	624.1	3,329.4	80.3	73.3	26.7	15.1
29	LT 408 Naco-Nogales-Área Noroeste	Terminado totalmente	648.1	425.8	219.5	222.3	648.1	100.0	94.6	5.4	5.4
30	LT 411 Sistema Nacional	Varias (Cierre Parcial y otras)	1,415.1	1,122.0	197.5	73.1	1,195.1	84.5	91.9	8.1	5.1
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	Construcción	3,307.8	1,639.7	2,839.9	1,270.2	2,909.9	88.0	50.8	49.2	38.4
33	SE 402 Oriental-Peninsular ^{6./}	Varias (por licitar y terminada)	1,063.3	607.4	320.3	155.5	762.9	71.7	57.1	30.1	14.6
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	Varias (Cierre Parcial y otras)	110.6	59.5	19.6	25.0	84.5	76.4	67.9	17.9	22.6
37	SE 410 Sistema Nacional ^{5./}	Terminado totalmente	1,890.6	1,807.7	156.7	0.0	1,807.7	95.6	100.0		100.0
Aprobados en 2000			7,861.5	3,397.3	3,848.4	2,382.8	5,780.1	73.5			
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	Construcción	1,187.9	1,077.1	407.0	89.8	1,166.9	98.2	59.7	15.5	34.0
39	LT 414 Norte-Occidental	Varias (Cierre Parcial y otras)	771.9	624.1	101.2	106.5	730.6	94.6	86.0	14.0	13.8
40	LT 502 Oriental-Norte ^{6./}	Varias (por licitar y en construcción)	240.7	0.0	178.3	14.6	14.6	6.1	0.0	74.0	6.1
41	LT 506 Saltillo-Cañada	Construcción	2,778.3	947.7	1,697.9	1,438.2	2,385.9	85.9	35.1	64.9	51.7
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	Varias (adjudicada y en construcción)	1,015.5	139.9	670.3	224.4	364.3	35.9	14.0	86.0	22.1
44	SE 412 Compensación Norte	Terminado totalmente	229.6	173.3	87.5	56.4	229.7	100.0	78.5	21.5	21.5
45	SE 413 Noroeste-Occidental	Construcción	717.3	0.0	354.1	225.4	225.4	31.4	0.0	49.4	31.4
46	SE 503 Oriental ^{6./}	Varias (por licitar y terminada)	406.0	188.9	91.7	34.4	223.3	55.0	46.5	22.6	8.5
47	SE 504 Norte-Occidental	Varias (Cierre Parcial y otras)	514.3	246.3	260.4	193.1	439.4	85.4	59.6	50.7	37.5
Aprobados en 2001			10,327.4	144.0	5,419.2	515.5	659.5	6.4			
48	CCI Baja California Sur I	Construcción	623.3	0.0	546.1	91.8	91.8	14.7		87.6	14.8
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	Por licitar con cambio de alcance	2,260.4	0.0	754.9	0.0	0.0	0.0	0.0	33.4	0.0
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	Construcción	2,315.7	0.0	1,827.2	0.0	0.0	0.0	0.0	78.9	0.0
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	Varias (en construcción y por licitar)	475.7	0.0	184.5	0.0	0.0	0.0		38.8	0.0
52	LT 613 Subtransmisión Occidental	Construcción	477.4	0.0	268.6	0.0	0.0	0.0		56.3	0.0
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	Varias (adjudicada y por licitar)	605.2	0.0	303.9	0.0	0.0	0.0		50.2	0.0
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	Varias (adjudicada y por licitar)	548.4	0.0	133.7	0.0	0.0	0.0		24.4	0.0
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	Construcción	318.2	0.0	283.4	0.0	0.0	0.0		89.1	0.0
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental	Construcción	847.8	144.0	566.1	423.7	567.7	67.0	17.1	70.6	50.0
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	Por licitar con cambio de alcance	484.1	0.0	239.0	0.0	0.0	0.0		49.4	0.0
60	SUV Suministro de Vapor a las Centrales Cerro Prieto	Por licitar sin cambio de alcance	1,371.2	0.0	311.8	0.0	0.0	0.0		22.7	0.0
Aprobados en 2002			23,328.7	0.0	6,761.2	36.5	36.5	0.2			
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	En licitación	841.7	0.0	262.7	0.0	0.0	0.0		31.2	0.0

CUADRO 2 DE 3
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN ^{p./1./}
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
Enero-junio de 2003
(Millones de pesos de 2003) ^{2./}

Nº	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo total autorizado (2)	Avance Financiero					% Avance Físico		
				Acumulada 2002 ^{3./} (3)	2003		Acumulado 2002 ^{3./} (8)	2003			
					Estimada ^{4./} (4)	Realizada (5)		Acumulada (6)=(3+5)	% (7=6/2)	Estimada ^{4./} (9)	Realizada (10)
63	CH El Cajón	Construcción	8,476.9	0.0	1,743.3	36.5	36.5	0.4	20.6	0.5	0.5
64	LT Líneas Centro	Por licitar con cambio de alcance	257.4	0.0	128.7	0.0	0.0	0.0	50.0	0.0	0.0
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	En licitación	784.2	0.0	28.1	0.0	0.0	0.0	3.6	0.0	0.0
69	LT 707 Enlace Norte-Sur	En licitación	831.8	0.0	417.4	0.0	0.0	0.0	50.2	0.0	0.0
70	LT Riviera Maya	En licitación	699.7	0.0	422.8	0.0	0.0	0.0	60.4	0.0	0.0
71	PR Presa Reguladora Amata	En licitación	236.9	0.0	15.3	0.0	0.0	0.0	6.5	0.0	0.0
72	RM Adolfo López Mateos	Aprobada para ser adjudicada directamente	333.1	0.0	111.0	0.0	0.0	0.0	33.3	0.0	0.0
73	RM Altamira	Por licitar con cambio de alcance	304.2	0.0	82.0	0.0	0.0	0.0	27.0	0.0	0.0
75	RM Carbón II	Aprobada para ser adjudicada directamente	127.1	0.0	127.1	0.0	0.0	0.0	100.0	0.0	0.0
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	Por licitar con cambio de alcance	100.9	0.0	36.7	0.0	0.0	0.0	36.3	0.0	0.0
77	RM Dos Bocas	Aprobada para ser adjudicada directamente	153.5	0.0	55.8	0.0	0.0	0.0	36.4	0.0	0.0
78	RM Emilio Portes Gil	En licitación	2.7	0.0	2.7	0.0	0.0	0.0	100.0	0.0	0.0
79	RM Francisco Pérez Ríos	Por licitar sin cambio de alcance	106.9	0.0	108.8	0.0	0.0	0.0	100.0	0.0	0.0
82	RM Húyanla	Por licitar sin cambio de alcance	6.4	0.0	6.4	0.0	0.0	0.0	100.0	0.0	0.0
83	RM Ixtaczoquitlán	Por licitar sin cambio de alcance	11.0	0.0	5.5	0.0	0.0	0.0	50.5	0.0	0.0
88	RM CT Monterrey	Por licitar sin cambio de alcance	103.2	0.0	103.2	0.0	0.0	0.0	100.0	0.0	0.0
90	RM CT Puerto Libertad	Por licitar con cambio de alcance	77.3	0.0	27.6	0.0	0.0	0.0	35.8	0.0	0.0
91	RM Punta Prieta	Por licitar sin cambio de alcance	48.0	0.0	48.0	0.0	0.0	0.0	100.0	0.0	0.0
92	RM Salamanca	Por licitar sin cambio de alcance	307.0	0.0	175.1	0.0	0.0	0.0	57.0	0.0	0.0
93	RM Tuxpango	Por licitar sin cambio de alcance	195.2	0.0	97.6	0.0	0.0	0.0	49.9	0.0	0.0
94	RM CT Valle de México	En licitación	60.5	0.0	60.5	0.0	0.0	0.0	100.0	0.0	0.0
95	SE Norte	Por licitar sin cambio de alcance	215.3	0.0	86.1	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
98	SE 705 Capacitores	Por licitar con cambio de alcance	272.7	0.0	116.7	0.0	0.0	0.0	42.8	0.0	0.0
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	En licitación	880.4	0.0	428.7	0.0	0.0	0.0	48.7	0.0	0.0
100	SLT 701 Occidente-Centro	Por licitar con cambio de alcance	1,061.4	0.0	414.5	0.0	0.0	0.0	39.0	0.0	0.0
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	Por licitar con cambio de alcance	795.8	0.0	310.7	0.0	0.0	0.0	39.1	0.0	0.0
102	SLT 703 Noreste-Norte	Por licitar con cambio de alcance	1,340.7	0.0	523.5	0.0	0.0	0.0	39.0	0.0	0.0
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	Por licitar con cambio de alcance	333.8	0.0	107.3	0.0	0.0	0.0	32.1	0.0	0.0
104	SLT 706 Sistemas Norte	Varias (por licitar y en licitación)	2,365.8	0.0	312.9	0.0	0.0	0.0	13.2	0.0	0.0
105	SLT 709 Sistemas Sur	Por licitar con cambio de alcance	1,997.2	0.0	394.5	0.0	0.0	0.0	19.8	0.0	0.0
	Aprobados en 2003		825.8	0.0	176.9	0.0	0.0	0.0			
110	RM CCC Tula	Por licitar sin cambio de alcance	54.9	0.0	24.4	0.0	0.0	0.0	44.4		0.0
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	Por licitar sin cambio de alcance	289.3	0.0	29.2	0.0	0.0	0.0	10.1		0.0
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	Por licitar sin cambio de alcance	481.6	0.0	123.3	0.0	0.0	0.0	25.6		0.0

CUADRO 3 DE 3
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN ^{p./ 1./}
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
Enero-junio de 2003
(Millones de pesos de 2003) ^{2./}

Nº	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo total autorizado	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2002 ^{3./}	2003		Acumulada 2002 ^{3./}	2003				
					Estimada ^{4./}	Realizada		Acumulada (6)=(3+5)	% (7=6/2)	Estimada ^{4./}	Realizada	Acumulada (11)=(8+10)
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)		
	Inversión		31,363.1	21,124.5	3,669.6	4,994.2	26,118.7	83.3				
	Condicionada											
	Aprobados en 1998		7,213.9	5,789.4	69.4	1,390.2	7,179.6	99.5				
4	CC Campeche	Terminado totalmente	1,658.6	1,620.9	38.2	37.6	1,658.5	100.0	99.8	0.2	0.2	100.0
8	CC Naco-Nogales	Terminado totalmente	1,809.7	1,500.8	27.4	298.5	1,799.3	99.4	98.7	1.3	1.2	99.9
10	CC Mexicali	Terminado totalmente	3,745.6	2,667.7	3.8	1,054.1	3,721.8	99.4	98.0	2.0	1.8	99.8
	Aprobados en 1999		21,147.6	14,963.5	2,700.7	2,732.5	17,696.0	83.7				
15	CC Altamira III y IV	Construcción	6,385.1	5,491.9	232.8	832.9	6,324.8	99.1	93.8	6.2	5.7	99.5
16	CC Chihuahua III	Terminado totalmente	1,872.2	1,568.7	138.0	283.9	1,852.6	99.0	88.6	11.4	10.9	99.5
17	CC La Laguna II	Construcción	3,830.7	0.0	1,255.9	770.3	770.3	20.1	0.0	32.8	20.1	20.1
18	CC Río Bravo III	Construcción	2,764.9	1,777.4	931.6	676.3	2,453.7	88.7	67.5	12.6	21.5	89.0
19	CC Tuxpan III y IV	Terminado totalmente	6,294.7	6,125.5	142.4	169.1	6,294.6	100.0	98.1	1.9	1.9	100.0
	Aprobados en 2001		3,001.6	371.6	899.5	871.5	1,243.1	41.4				
24	CC Río Bravo IV	Construcción	3,001.6	371.6	899.5	871.5	1,243.1	41.4	12.8	30.0	29.0	41.8

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

p./ Cifras preliminares. Incluye datos revisados del primer trimestre.

1./ Incluye proyectos que tienen previstos recursos para el presente ejercicio en el PEF autorizado para 2003. Asimismo, para efectos de seguimiento, se siguen considerando los proyectos ya terminados.

2./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 10.4370 pesos por dólar, correspondiente al 30 de junio de 2003.

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

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

5./ Se incluye el proyecto SE 410 Sistema Nacional, que entró en operación el año 2002, a fin de tener congruencia con el monto autorizado en el PEF 2003.

6./ Los proyectos SE 402 Oriental - Peninsular, SE 503 Oriental y LT 502 Oriental - Norte, constan de dos fases. En la Cuenta Pública de 2002 se consideró únicamente la primera fase y en este informe se contemplan en forma completa. La segunda fase está pendiente de licitarse.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN^{P./}
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
Enero-junio de 2003^{1./}
(Millones de pesos de 2003)

No.	Nombre del proyecto	Presupuesto ^{2./}				Ejercido				Variación % (9=8/4)
		Ingresos (1)	Gasto		Flujo neto (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Gasto		Flujo neto (8=5-6-7)	
			Programable (2)	No Programable (3)			Programable (6)	No Programable (7)		
	Total	8,686.8	2,838.1	2,034.1	3,814.7	9,868.0	3,967.9	1,469.1	4,431.0	16.2
1	CG Cerro Prieto IV	219.0	94.6	45.6	78.8	314.3	92.9	47.4	174.0	120.7
2	CC Chihuahua	1,114.8	587.4	108.7	418.7	1,040.8	776.4	110.1	154.3	-63.2
4	CC Monterrey II	1,070.4	56.4	179.9	834.1	1,026.5	540.9	155.9	329.7	-60.5
5	CD Puerto San Carlos II	147.0	53.0	25.9	68.1	78.3	72.8	26.3	-20.8	-130.5
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	1,219.2	220.2	163.1	836.0	1,061.9	818.6	165.1	78.2	-90.6
7	CT Samalayuca II	1,279.2	659.9	458.7	160.6	1,231.7	787.2	279.4	165.1	2.8
8	CG Tres Vírgenes	36.6	7.8	6.6	22.2	10.9	8.2	12.8	-10.1	-145.4
9	LT 211 Cable Submarino	130.2	79.7	37.9	12.6	220.5	70.1	38.8	111.6	-0-
10	LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	147.0	36.7	71.6	38.7	410.3	25.9	74.1	310.3	-0-
11	LT 216 y 217 Noroeste	132.6	34.6	49.2	48.9	285.2	26.5	49.2	209.5	328.9
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	157.2	61.2	75.2	20.8	411.1	52.6	77.8	280.7	-0-
13	SE 218 Noroeste	63.6	22.2	18.1	23.3	149.8	23.3	18.8	107.7	362.0
14	SE 219 Sureste - Peninsular	48.6	20.4	11.5	16.8	123.4	21.8	11.9	89.8	434.7
15	SE 220 Oriental - Centro	74.4	25.3	26.1	23.0	157.9	27.9	27.0	103.0	347.1
16	SE 221 Occidental	73.2	37.0	25.9	10.3	207.5	39.1	26.5	141.9	-0-
17	LT 301 Centro	54.0	26.9	16.3	10.7	165.1	31.3	16.8	117.0	-0-
18	LT 302 Sureste	91.8	26.7	16.7	48.4	123.3	26.4	17.0	79.9	64.9
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	96.6	20.1	10.3	66.2	109.1	17.2	10.6	81.3	22.8
20	LT 304 Noroeste	10.2	14.4	11.6	-15.8	129.1	20.0	12.1	97.0	n.a.
21	SE 305 Centro - Oriente	95.4	21.6	15.0	58.8	171.9	27.8	16.2	127.9	117.4
22	SE 306 Sureste	91.2	27.1	16.7	47.3	134.9	31.7	17.3	85.9	81.6
23	SE 307 Noreste	64.8	14.8	10.0	40.0	111.5	18.5	10.5	82.6	106.5
24	SE 308 Noroeste	178.2	26.1	18.0	134.0	166.8	35.4	18.8	112.6	-16.0
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	219.0	128.2	73.2	17.6	15.8	4.0	2.7	9.1	-48.1
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	217.2	67.3	49.0	100.9	265.2	43.9	27.8	193.5	91.8
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	335.4	175.1	160.3	-0.0	953.8	146.1	102.8	704.9	n.a.
29	LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	70.2	29.4	21.6	19.3	144.1	25.8	13.4	104.9	444.7
30	LT 411 Sistema Nacional	59.4	35.1	53.6	-29.3	140.9	22.9	12.1	105.9	-461.2
32	SE 401 Occidental - Central	37.2	34.1	28.4	-25.2	67.0	19.4	9.5	38.1	-250.9
33	SE 402 Oriental - Peninsular	149.4	37.2	39.3	72.9	0.0	0.0		0.0	n.a.
34	SE 403 Noreste	97.2	41.8	28.1	27.2	137.0	41.2	25.7	70.1	157.3
35	SE 404 Noroeste - Norte	105.0	24.2	15.4	65.4	101.1	27.9	15.9	57.3	-12.3
36	SE 405 Compen- sación Alta Tensión	133.8	2.7	4.7	126.4	0.0	0.0		0.0	n.a.
37	SE 410 Sistema Nacional	474.6	47.0	77.5	350.2	201.3	44.2	18.8	138.2	-60.5
39	LT 414 Norte - Occidental	44.4	18.9	35.5	-10.0	0.0	0.0		0.0	
44	SE 412 Compen- sación Norte	52.8	5.6	12.1	35.1	0.0	0.0		0.0	n.a.
46	SE 503 Oriental	34.8	9.0	9.5	16.3	0.0	0.0		0.0	n.a.
47	SE 504 Norte - Occidental	61.2	8.4	7.5	45.4	0.0	0.0		0.0	n.a.

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.

1./ Considera los proyectos que entraron en operación comercial (con terminaciones parciales y totales).

2./ El gasto presupuestado en el gasto programable y no programable, corresponden al presupuesto original.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p_/}
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
Enero-junio de 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	39,690.1	4,170.2	1,213.2	5,383.4	1,416.0	2,872.6	4,288.6	30,018.1	34,306.7
Cierres totales	33,892.4	4,033.5	1,014.4	5,047.9	1,119.1	2,278.9	3,398.0	25,446.5	28,844.5
1 CG Cerro Prieto IV	1,078.5	210.8	42.2	253.0	42.2	84.3	126.5	699.0	825.5
2 CC Chihuahua	2,894.9	339.0	113.0	452.0	113.0	226.0	339.0	2,103.9	2,442.9
4 CC Monterrey II	3,455.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3,455.6	3,455.6
5 CD Puerto San Carlos II	639.5	22.6	23.5	46.1	24.5	52.2	76.7	516.7	593.4
6 CC Rosarito III (Unidades U8 y 9)	3,213.1	148.3	53.4	201.7	55.5	117.7	173.2	2,838.2	3,011.4
7 CT Samalayuca II	7,318.6	2,007.6	273.1	2,280.7	273.7	551.8	825.5	4,212.4	5,037.9
8 CG Tres Vírgenes	189.9	0.0	0.0	0.0	0.0	12.3	12.3	177.6	189.9
9 LT 211 Cable Submarino	1,043.9	244.3	69.3	313.6	69.3	138.6	207.9	522.4	730.3
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	1,390.0	83.8	20.7	104.5	22.4	48.0	70.4	1,215.1	1,285.5
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,150.0	118.3	21.4	139.7	21.9	45.2	67.1	943.2	1,010.3
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	1,828.3	242.7	41.1	283.8	41.1	82.2	123.3	1,421.2	1,544.5
13 SE 218 Noroeste	528.7	83.4	16.6	100.0	17.2	36.5	53.7	375.0	428.7
14 SE 219 Sureste - Peninsular	352.7	105.8	16.5	122.3	16.8	34.5	51.3	179.1	230.4
15 SE 220 Oriental - Centro	655.9	85.6	17.9	103.5	18.6	39.4	58.0	494.4	552.4
16 SE 221 Occidental	756.8	27.7	29.3	57.0	24.9	53.9	78.8	621.0	699.8
17 LT 301 Centro	464.9	24.2	24.5	48.7	24.5	49.0	73.5	342.7	416.2
18 LT 302 Sureste	429.6	26.5	22.4	48.9	22.4	44.8	67.2	313.5	380.7
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	288.9	28.9	14.4	43.3	14.4	28.9	43.3	202.3	245.6
20 LT 304 Noroeste	294.5	29.5	14.7	44.2	14.7	29.5	44.2	206.1	250.3
21 SE 305 Centro - Oriente	380.7	38.1	19.0	57.1	19.0	38.1	57.1	266.5	323.6
22 SE 306 Sureste	469.6	47.0	23.5	70.5	23.5	47.0	70.5	328.6	399.1
23 SE 307 Noreste	254.0	25.4	12.7	38.1	12.7	25.4	38.1	177.8	215.9
24 SE 308 Noroeste	460.6	46.1	23.0	69.1	23.0	46.1	69.1	322.4	391.5
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	465.8	0.0	19.5	19.5	23.9	47.8	71.7	374.6	446.3
32 SE 401 Occidental - Central	671.1	0.0	16.1	16.1	35.0	70.0	105.0	550.0	655.0
34 SE 403 Noreste	756.6	37.1	37.0	74.1	39.1	78.1	117.2	565.3	682.5
35 SE 404 Noroeste - Norte	422.7	10.8	22.9	33.7	22.9	45.8	68.7	320.3	389.0
37 SE 410 Sistema Nacional	1,807.4	0.0	26.7	26.7	91.4	182.8	274.2	1,506.5	1,780.7
44 SE 412 Compensación Norte	229.6	0.0	0.0	0.0	11.5	23.0	34.5	195.1	229.6
Cierres parciales	5,797.7	136.7	198.8	335.5	296.9	593.7	890.6	4,571.6	5,462.2
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	237.6	0.0	4.1	4.1	11.9	23.9	35.8	197.7	233.5
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	757.4	50.1	38.8	88.9	38.8	77.6	116.4	552.1	668.5
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	2,731.3	86.6	135.9	222.5	140.6	281.2	421.8	2,087.0	2,508.8
30 LT 411 Sistema Nacional	696.4	0.0	20.0	20.0	36.8	73.6	110.4	566.0	676.4
33 SE 402 Oriental - Peninsular	763.2	0.0	0.0	0.0	38.2	76.3	114.5	648.7	763.2
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	85.0	0.0	0.0	0.0	4.2	8.5	12.7	72.3	85.0
39 LT 414 Norte - Occidental	129.9	0.0	0.0	0.0	6.5	13.0	19.5	110.4	129.9
46 SE 503 Oriental	223.4	0.0	0.0	0.0	11.2	22.3	33.5	189.9	223.4
47 SE 504 Norte - Occidental	173.5	0.0	0.0	0.0	8.7	17.3	26.0	147.5	173.5

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 10.437 pesos por dólar, correspondiente al 30 de junio de 2003.