

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-septiembre de 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)
Total			789,723.8	231,597.3	100,077.0	55,168.1	286,765.4	36.3				
Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores			789,723.8	231,597.3	100,077.0	55,168.1	286,765.4	36.3				
Inversión Directa			789,723.8	231,597.3	100,077.0	55,168.1	286,765.4	36.3				
Aprobados en 1997			452,868.7	183,136.9	37,858.2	23,524.4	206,661.2	45.6				
1	PEP Burgos	Varias (cierre parcial y otras)	223,381.7	42,015.7	9,912.0	6,982.6	48,998.3	21.9	25.4	6.3	3.3	28.7
2	PEP Cantarell	Varias (cierre parcial y otras)	209,872.7	121,644.1	27,946.2	16,541.8	138,185.9	65.8	52.4	7.9	14.4	66.8
3	PR Cadereyta	Varias (cierre parcial y otras)	19,614.3	19,477.0			19,477.0	99.3	99.3	-	-	99.3
Aprobados en 1998			51,758.9	30,489.5	3,252.5	1,289.6	31,779.2	61.4				
4	PEP Delta del Grijalva	Varias (cierre parcial y otras)	10,285.3	7,120.1	815.0	405.6	7,525.7	73.2	68.7	4.6	10.0	78.7
5	PR Madero	Terminado totalmente	19,663.1	18,782.1	881.0	868.9	19,651.0	99.9	100.0	-	-	100.0
6	PR Minatitlán	Varias (por licitar y en licitación)	17,208.0		1,556.5				-	9.0	-	
7	PR Salamanca	Terminado totalmente	2,834.8	2,819.7		15.1	2,834.8	100.0	99.5	-	0.5	100.0
8	PR Tula	Terminado totalmente	1,767.6	1,767.6			1,767.6	100.0	100.0	-	-	100.0
Aprobados en 2001			115,597.1	11,971.5	25,232.6	11,925.3	23,896.8	20.7				
10	PEP Programa Estratégico de Gas	Varias (licitación y construcción)	99,233.1	11,971.5	25,232.6	11,925.3	23,896.8	24.1	10.3	10.9	13.8	24.1
11	PR Salina Cruz	Por licitar con cambio de alcance	16,364.0									
Aprobados en 2002			169,499.0	5,999.4	33,733.7	18,428.7	24,428.1	14.4				
12	PEP Explotación Integral del Campo Pol-Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	7,258.9	795.2	1,831.5	980.8	1,775.9	24.5	10.6	23.4	16.9	27.5
13	PEP Integral Abkatún - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	8,098.1	587.0	2,519.8	1,309.3	1,896.3	23.4	6.9	29.4	15.4	22.3
14	PEP Integral Ayin-Alux-Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	6,268.8	18.7	192.7	57.5	76.2	1.2	0.3	4.0	0.3	0.6
15	PEP Integral Caan - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	5,861.3	414.1	1,649.8	570.3	984.4	16.8	7.0	27.3	8.0	15.0
16	PEP Integral Agua Fria-Coapechaca-Tajín - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	3,984.6	100.2	1,262.1	998.3	1,098.5	27.6	2.5	25.9	22.3	24.8
17	PEP Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	3,732.4	8.8	941.6	386.4	395.2	10.6	0.3	17.0	11.3	11.6
18	PEP Integral Arenque - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	3,449.4	198.2	709.3	691.6	889.9	25.8	5.7	19.7	18.0	23.7
19	PEP Integral Batab-Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	1,171.8	62.8	467.0	239.9	302.7	25.8	4.8	28.0	16.4	21.2
20	PEP Integral Bellota-Chinchorro - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	6,844.8	267.6	1,806.2	847.2	1,114.8	16.3	2.0	23.0	10.0	12.0

CUADRO 2 DE 2
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN
CONSTRUCCIÓN ^{p./}
PETRÓLEOS MEXICANOS
Enero-septiembre de 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)	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)	6,081.5	125.6	1,982.4	923.5	1,049.1	17.3	1.7	26.6	15.6	17.3
22	PEP Integral Cárdenas - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	1,807.3	48.5	639.9	112.2	160.7	8.9	2.2	27.4	7.9	10.1
23	PEP Integral Carmito-Artesa - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	3,397.6	205.9	940.5	411.8	617.7	18.2	5.4	25.0	9.0	14.4
24	PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	23,199.5	522.0	4,259.9	2,255.8	2,777.8	12.0	1.7	12.3	8.0	9.7
25	PEP Integral Chuc - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	8,387.7	333.7	2,517.6	997.5	1,331.2	15.9	3.9	26.8	13.8	17.7
26	PEP Integral EkBalam - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	2,797.4	107.9	948.2	486.9	594.8	21.3	3.4	29.3	18.8	22.2
27	PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	2,779.8	436.1	1,387.7	1,471.1	1,907.2	68.6	14.4	39.6	77.7	92.1
28	PEP Integral Jujo-Tecminoacán - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	6,011.1	309.5	1,783.1	1,112.7	1,422.2	23.7	4.8	26.2	19.3	24.1
29	PEP Integral Kaanab - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	396.5	14.3	248.9	193.3	207.7	52.4	1.0	23.0	37.5	38.5
30	PEP Integral Ku-Maloob-Zaap-Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	59,707.5	951.5	4,101.4	2,191.6	3,143.1	5.3	1.4	10.6	2.7	4.1
31	PEP Integral Och-Uech-Kax - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	1,482.4	286.3	561.7	558.7	845.0	57.0	18.6	30.5	46.3	64.9
32	PEP Integral Poza Rica - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	1,719.2	24.2	416.3	267.4	291.6	17.0	1.4	19.9	19.7	21.1
34	PEP Integral Taratunich - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	2,178.4	101.3	976.9	512.3	613.6	28.2	4.6	35.0	25.1	29.7
35	PEP Integral Yaxche - Pidiregas	Por licitar	1,190.5		13.2	12.4	12.4	1.0	-	1.4	0.2	0.2
36	PGPB Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	En construcción	1,692.7	79.8	1,576.0	840.3	920.1	54.4	7.0	91.0	66.0	73.0

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 11.0133 pesos por dólar, correspondiente al 30 de septiembre 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-septiembre de 2003
 (Millones de pesos de 2003)

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación %
	Ingresos	Gasto		Flujo neto	Ingresos	Gasto		Flujo neto	
	(1)	Programable (2)	No Programable (3)	(4=1-2-3)	(5)	Programable (6)	No Programable (7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]
Total	127,828.1	10,050.2	11,779.6	105,998.3	198,978.9	9,555.4	12,910.4	176,513.1	66.5
Burgos	9,286.3	1,226.3	1,678.8	6,381.2	15,661.7	1,108.7	1,546.5	13,006.5	103.8
Cantarell	101,065.9	5,885.2	2,554.3	92,626.5	158,602.6	5,780.8	2,824.9	149,996.9	61.9
Cadereyta	2,081.4	835.9	569.3	676.2	1,983.4	761.3	590.4	631.7	-6.6
Delta del Grijalva	5,274.6	571.7	329.0	4,373.8	7,891.1	559.9	332.5	6,998.8	60.0
Planta criogénica II en Cd. Pemex	6,954.3	292.8	5,750.1	911.4	10,671.2	337.0	7,184.4	3,149.8	245.6
Tula	341.4	263.9	55.7	21.8	48.7	245.0	66.7	-263.0	-1,306.4
Salamanca	730.4	312.5	66.5	351.5	842.5	325.5	46.4	470.6	33.9
Madero	2,093.8	661.9	775.9	656.0	3,277.7	437.2	318.6	2,521.9	284.4

Nota: 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-septiembre 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	180,628.6	20,522.6	8,179.4	28,702.0	8,690.1	22,873.9	31,564.0	120,362.6	151,926.6
Cierres totales	25,991.2	405.0	1,079.0	1,484.0	1,207.7	2,226.5	3,434.2	21,072.9	24,507.2
Planta criogénica II en Cd. Pemex	1,742.0	405.0	128.3	533.3	42.8	110.9	153.6	1,055.0	1,208.7
Tula	1,767.6	0.0	242.4	242.4	0.0	242.4	242.4	1,282.8	1,525.2
Salamanca	2,830.9	0.0	323.5	323.5	46.0	369.5	415.5	2,091.8	2,507.4
Madero	19,650.6	0.0	384.7	384.7	1,118.9	1,503.7	2,622.6	16,643.3	19,265.9
Cierres parciales	154,637.4	20,117.6	7,100.4	27,218.0	7,482.4	20,647.4	28,129.8	99,289.6	127,419.4
Burgos	43,106.8	4,479.2	1,079.8	5,559.0	2,236.1	5,472.9	7,709.0	29,838.7	37,547.8
Cantarell	86,759.0	12,052.0	4,761.6	16,813.6	4,331.6	12,453.4	16,785.1	53,160.4	69,945.4
Cadereyta	17,497.2	3,187.9	720.1	3,908.0	750.4	1,596.6	2,347.0	11,242.3	13,589.2
Delta del Grijalva	7,274.4	398.6	538.8	937.4	164.3	1,124.5	1,288.7	5,048.3	6,337.0

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 11.0133 pesos por dólar, correspondiente al 30 de septiembre 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-septiembre 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)	% (7=6/2)	Estimada ^{4./} (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10)
Total			95,557.3	37,710.6	27,261.0	16,879.9	54,590.5	57.1				
Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores			94,685.9	37,710.6	27,074.3	16,879.9	54,590.5	57.7				
Inversión Directa			62,462.5	15,419.6	23,388.7	10,004.3	25,423.9	40.7				
Aprobados en 1997			329.3	0.0	303.1	222.5	222.5	67.6				
3	CCI Guerrero Negro II	Construcción	329.3	0.0	303.1	222.5	222.5	67.6	0.0	92.1	67.6	67.6
Aprobados en 1999			17,452.2	11,682.8	5,985.2	4,696.1	16,378.9	93.9				
25	CG Los Azúfres II y Campo Geotérmico	Varias (terminada totalmente y construcción)	1,470.0	1,369.0	174.8	90.3	1,459.3	99.3	94.2	5.8	5.4	99.6
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	Construcción	1,264.4	781.9	319.4	304.0	1,085.9	85.9	64.7	11.9	25.8	90.5
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	Terminada totalmente	1,444.0	702.6	659.0	709.3	1,411.9	97.8	72.4	27.6	27.4	99.8
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	Varias (cierre parcial y otras)	4,372.7	2,854.6	871.3	1,349.1	4,203.7	96.1	73.3	26.7	23.3	96.6
29	LT 408 Naco-Nogales-Área Noroeste	Terminado totalmente	683.9	449.3	231.6	234.6	683.9	100.0	94.6	5.4	5.4	100.0
30	LT 411 Sistema Nacional	Varias (cierre parcial y otras)	1,493.2	1,183.9	208.4	247.8	1,431.7	95.9	91.9	8.1	6.0	97.9
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	Construcción	3,490.4	1,730.2	2,996.7	1,570.5	3,300.7	94.6	50.8	49.2	45.0	95.8
33	SE 402 Oriental-Peninsular ^{6./}	Varias (por licitar y terminada)	1,122.0	641.0	338.0	164.1	805.1	71.8	57.1	30.1	18.0	75.1
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	Terminada totalmente	116.7	62.8	20.7	26.4	89.2	76.4	67.9	17.9	25.0	92.9
37	SE 410 Sistema Nacional ^{5./}	Terminado totalmente	1,994.9	1,907.5	165.3	0.0	1,907.5	95.6	100.0			100.0
Aprobados en 2000			8,295.6	3,584.8	4,060.9	3,149.7	6,734.5	81.2				
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	Construcción	1,253.5	1,136.6	429.5	104.6	1,241.2	99.0	59.7	15.5	38.1	97.8
39	LT 414 Norte-Occidental	Terminada totalmente	814.5	658.6	106.8	156.4	815.0	100.1	86.0	14.0	14.0	100.0
40	LT 502 Oriental-Norte ^{6./}	Varias (por licitar y en construcción)	254.0	0.0	188.2	15.4	15.4	6.1	0.0	74.0	8.1	8.1
41	LT 506 Saltillo-Cañada	Construcción	2,931.7	1,000.0	1,791.6	1,859.0	2,859.0	97.5	35.1	64.9	63.4	98.5
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	Varias (cierre parcial y otras)	1,071.6	147.6	707.3	298.5	446.1	41.6	14.0	86.0	27.8	41.8
44	SE 412 Compensación Norte	Terminado totalmente	242.3	182.8	92.3	59.5	242.3	100.0	78.5	21.5	21.5	100.0
45	SE 413 Noroeste-Occidental	Construcción	756.9	0.0	373.7	416.3	416.3	55.0	0.0	49.4	54.9	54.9
46	SE 503 Oriental ^{6./}	Varias (por licitar y terminada)	428.4	199.3	96.7	36.3	235.6	55.0	46.5	22.6	12.0	58.5
47	SE 504 Norte-Occidental	Terminada totalmente	542.7	259.9	274.8	203.7	463.6	85.4	59.6	50.7	40.0	99.6
Aprobados en 2001			10,897.4	152.0	5,718.5	1,516.4	1,668.4	15.3				
48	CCI Baja California Sur I	Construcción	657.7	0.0	576.3	115.6	115.6	17.6		87.6	17.5	17.5
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	En licitación	2,385.2	0.0	796.6	0.0	0.0	0.0	0.0	33.4	0.0	0.0
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	Varias (en construcción y por licitar)	2,443.5	0.0	1,928.1	468.1	468.1	19.2	0.0	78.9	19.1	19.1
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	Varias (en construcción y por licitar)	502.0	0.0	194.7	13.2	13.2	2.6		38.8		0.0
52	LT 613 Subtransmisión Occidental	Construcción	503.7	0.0	283.5	27.5	27.5	5.5		56.3		0.0

CUADRO 2 DE 3
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN
CONSTRUCCIÓN ^{1./}
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
Enero-septiembre 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			Acumulado 2002 ^{3./} (8)	2003			
					Estimada ^{4./} (4)	Realizada (5)	Acumulada (6)=(3+5)		% (7=6/2)	Estimada ^{4./} (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10)
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	Varias (en construcción y por licitar)	638.6	0.0	320.7	2.2	2.2	0.3		50.2		0.0
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	Varias (en construcción y otras)	578.7	0.0	141.0	1.1	1.1	0.2		24.4		0.0
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	Construcción	335.7	0.0	299.0	186.1	186.1	55.4		89.1	55.3	55.3
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental	Construcción	894.6	152.0	597.4	702.6	854.6	95.5	17.1	70.6	78.6	95.7
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	Por licitar con cambio de alcance	510.8	0.0	252.2	0.0	0.0	0.0		49.4	0.0	0.0
60	SUV Suministro de Vapor a las Centrales Cerro Prieto	En licitación	1,446.9	0.0	329.0	0.0	0.0	0.0		22.7	0.0	0.0
	Aprobados en 2002		24,616.6	0.0	7,134.3	419.6	419.6	1.7				
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	En construcción	888.2	0.0	277.2	40.7	40.7	4.6		31.2	4.6	4.6
63	CH El Cajón	Construcción	8,945.0	0.0	1,839.5	165.2	165.2	1.8		20.6	2.0	2.0
64	LT Líneas Centro	Por licitar con cambio de alcance	271.7	0.0	135.8	0.0	0.0	0.0		50.0	0.0	0.0
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	En licitación	827.5	0.0	29.6	0.0	0.0	0.0		3.6	0.0	0.0
69	LT 707 Enlace Norte-Sur	En construcción	877.8	0.0	440.5	213.7	213.7	24.3		50.2	24.4	24.4
70	LT Riviera Maya	En licitación	738.3	0.0	446.2	0.0	0.0	0.0		60.4	0.0	0.0
71	PR Presa Reguladora Amata	En licitación	249.9	0.0	16.1	0.0	0.0	0.0		6.5	0.0	0.0
72	RM Adolfo López Mateos	Aprobada para ser adjudicada directamente	351.5	0.0	117.1	0.0	0.0	0.0		33.3	0.0	0.0
73	RM Altamira	Por licitar con cambio de alcance	321.0	0.0	86.6	0.0	0.0	0.0		27.0	0.0	0.0
75	RM Carbón II	Aprobada para ser adjudicada directamente	134.2	0.0	134.2	0.0	0.0	0.0		100.0	0.0	0.0
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	Por licitar con cambio de alcance	106.5	0.0	38.7	0.0	0.0	0.0		36.3	0.0	0.0
77	RM Dos Bocas	Aprobada para ser adjudicada directamente	162.0	0.0	58.9	0.0	0.0	0.0		36.4	0.0	0.0
78	RM Emilio Portes Gil	En construcción	2.8	0.0	2.8	0.0	0.0	0.0		100.0	0.0	0.0
79	RM Francisco Pérez Ríos	Por licitar sin cambio de alcance	112.8	0.0	114.8	0.0	0.0	0.0		100.0	0.0	0.0
82	RM Huinalá	Por licitar sin cambio de alcance	6.7	0.0	6.7	0.0	0.0	0.0		100.0	0.0	0.0
83	RM Ixtaczoquitlán	En licitación	11.6	0.0	5.8	0.0	0.0	0.0		50.5	0.0	0.0
88	RM CT Monterrey	Por licitar sin cambio de alcance	108.9	0.0	108.9	0.0	0.0	0.0		100.0	0.0	0.0
90	RM CT Puerto Libertad	Por licitar con cambio de alcance	81.5	0.0	29.1	0.0	0.0	0.0		35.8	0.0	0.0
91	RM Punta Prieta	Por licitar sin cambio de alcance	50.6	0.0	50.6	0.0	0.0	0.0		100.0	0.0	0.0
92	RM Salamanca	En licitación	323.9	0.0	184.7	0.0	0.0	0.0		57.0	0.0	0.0
93	RM Tuxpango	Por licitar sin cambio de alcance	206.0	0.0	103.0	0.0	0.0	0.0		49.9	0.0	0.0
94	RM CT Valle de México	En licitación	63.8	0.0	63.8	0.0	0.0	0.0		100.0	0.0	0.0
95	SE Norte	Por licitar sin cambio de alcance	227.2	0.0	90.9	0.0	0.0	0.0		40.0	0.0	0.0
98	SE 705 Capacitores	Por licitar con cambio de alcance	287.7	0.0	123.1	0.0	0.0	0.0		42.8	0.0	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-septiembre 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)		% (7=6/2)	Estimada ^{4./} (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10)
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	En licitación	929.0	0.0	452.4	0.0	0.0	0.0	48.7	0.0	0.0	
100	SLT 701 Occidente-Centro	Por licitar con cambio de alcance	1,120.1	0.0	437.3	0.0	0.0	0.0	39.0	0.0	0.0	
101	SLT702 Sureste-Peninsular	Por licitar con cambio de alcance	839.7	0.0	327.9	0.0	0.0	0.0	39.1	0.0	0.0	
102	SLT 703 Noreste-Norte	Por licitar con cambio de alcance	1,414.7	0.0	552.4	0.0	0.0	0.0	39.0	0.0	0.0	
103	SLT 704 Baja California - Noroeste	Por licitar con cambio de alcance	352.2	0.0	113.2	0.0	0.0	0.0	32.1	0.0	0.0	
104	SLT 706 Sistemas Norte	Varias (por licitar y en licitación)	2,496.4	0.0	330.2	0.0	0.0	0.0	13.2	0.0	0.0	
105	SLT 709 Sistemas Sur	En licitación	2,107.4	0.0	416.3	0.0	0.0	0.0	19.8	0.0	0.0	
	Aprobados en 2003		871.4	0.0	186.7	0.0	0.0	0.0				
110	RM CCC Tula	Por licitar sin cambio de alcance	57.9	0.0	25.7	0.0	0.0	0.0	44.4		0.0	
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	Por licitar sin cambio de alcance	305.3	0.0	30.9	0.0	0.0	0.0	10.1		0.0	
117	RM CT Pcte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	Por licitar sin cambio de alcance	508.2	0.0	130.1	0.0	0.0	0.0	25.6		0.0	
	Inversión Condicionada		33,094.8	22,291.0	3,872.3	6,875.6	29,166.6	88.1				
	Aprobados en 1998		7,612.3	6,109.1	73.2	1,503.3	7,612.4	100.0				
4	CC Campeche	Terminado totalmente	1,750.2	1,710.4	40.3	39.6	1,750.0	100.0	99.8	0.2	0.2	100.0
8	CC Naco-Nogales	Terminado totalmente	1,909.6	1,583.7	28.9	326.0	1,909.7	100.0	98.7	1.3	1.3	100.0
10	CC Mexicali	Terminado totalmente	3,952.5	2,815.0	4.0	1,137.7	3,952.7	100.0	98.0	2.0	2.0	100.0
	Aprobados en 1999		22,315.2	15,789.8	2,849.9	3,876.7	19,666.5	88.1				
15	CC Altamira III y IV	Construcción	6,737.7	5,795.2	245.7	908.6	6,703.8	99.5	93.8	6.2	6.1	99.9
16	CC Chihuahua III	Terminado totalmente	1,975.6	1,655.3	145.7	320.5	1,975.8	100.0	88.6	11.4	11.4	100.0
17	CC La Laguna II	Construcción	4,042.2	0.0	1,325.2	1,566.1	1,566.1	38.7	0.0	32.8	38.7	38.7
18	CC Río Bravo III	Construcción	2,917.5	1,875.6	983.0	903.1	2,778.7	95.2	67.5	12.6	30.9	98.4
19	CC Tuxpan III y IV	Terminado totalmente	6,642.2	6,463.7	150.3	178.4	6,642.1	100.0	98.1	1.9	1.9	100.0
	Aprobados en 2001		3,167.3	392.1	949.2	1,495.6	1,887.7	59.6				
24	CC Río Bravo IV	Construcción	3,167.3	392.1	949.2	1,495.6	1,887.7	59.6	12.8	30.0	47.2	60.0

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

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

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

2./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 11.0133 pesos por dólar, correspondiente al 30 de septiembre 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./ 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 y SE 503 Oriental, 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. Situación similar se presenta en el proyecto LT 502 Oriental - Norte.

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-septiembre de 2003 ^{1./}
 (Millones de pesos de 2003)

No.	Nombre del proyecto	Presupuesto ^{2./}				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	13,030.2	4,451.3	2,746.5	5,832.4	16,428.7	6,783.5	2,056.8	7,588.4	30.1
1	CG Cerro Prieto IV	328.5	121.3	67.2	140.0	482.6	118.7	69.9	294.0	110.0
2	CC Chihuahua	1,672.2	825.9	109.0	737.3	1,753.2	1,269.3	110.1	373.8	-49.3
4	CC Monterrey II	1,605.6	84.6	179.9	1,341.1	1,593.4	883.4	155.9	554.1	-58.7
5	CD Puerto San Carlos II	220.5	92.0	50.6	77.9	131.9	91.1	26.3	14.5	-81.4
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	1,828.8	304.2	163.4	1,361.2	1,631.7	1,239.0	165.1	227.6	-83.3
7	CT Samalayuca II	1,918.8	989.6	684.7	244.5	1,929.8	1,561.1	434.0	-65.3	-126.7
8	CG Tres Vírgenes	54.9	11.7	11.1	32.1	19.7	13.5	17.2	-11.0	-134.3
9	LT 211 Cable Submarino	195.3	153.4	55.9	-14.0	422.0	139.4	56.9	225.7	n.a.
10	LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	220.5	55.4	106.7	58.4	487.6	39.6	109.7	338.3	479.3
11	LT 216 y 217 Noroeste	198.9	56.8	60.2	81.9	324.1	45.4	60.2	218.5	166.8
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	235.8	87.3	106.0	42.5	514.7	74.4	108.8	331.5	-o-
13	SE 218 Noroeste	95.4	25.2	19.0	51.2	149.8	27.3	19.7	102.8	100.8
14	SE 219 Sureste - Peninsular	72.9	26.1	14.0	32.8	123.4	28.7	14.2	80.5	145.4
15	SE 220 Oriental - Centro	111.6	40.1	40.2	31.3	218.5	44.6	41.1	132.8	324.3
16	SE 221 Occidental	109.8	53.5	38.3	18.0	259.9	57.2	39.2	163.5	-o-
17	LT 301 Centro	81.0	52.4	24.8	3.8	246.7	59.9	25.5	161.3	-o-
18	LT 302 Sureste	137.7	38.0	19.7	80.0	152.7	38.1	20.0	94.6	18.3
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	144.9	37.2	15.2	92.5	154.5	33.2	15.7	105.6	14.2
20	LT 304 Noroeste	15.3	29.1	22.6	-36.4	188.3	38.5	24.1	125.7	-445.3
21	SE 305 Centro - Oriente	143.1	41.7	29.2	72.2	245.5	52.7	31.5	161.3	123.4
22	SE 306 Sureste	136.8	52.2	24.8	59.8	215.8	59.5	25.6	130.7	118.6
23	SE 307 Noreste	97.2	28.4	19.5	49.3	162.6	35.4	20.7	106.5	116.0
24	SE 308 Noroeste	267.3	46.5	31.8	189.0	261.4	63.1	33.7	164.6	-12.9
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	328.5	180.0	97.9	50.6	1,566.1	10.4	6.2	1,549.5	-o-
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	325.8	131.3	69.2	125.3	392.8	81.3	39.7	271.8	116.9
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	503.1	291.1	231.4	-19.4	1,331.0	245.5	155.7	929.8	n.a.
29	LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	105.3	39.1	26.3	39.9	144.1	35.6	15.2	93.3	133.8
30	LT 411 Sistema Nacional	89.1	70.2	73.2	-54.3	286.5	61.4	33.0	192.1	-453.8
32	SE 401 Occidental - Central	55.8	68.1	38.7	-51.0	185.0	54.5	26.1	104.4	-304.7
33	SE 402 Oriental - Peninsular	224.1	58.2	52.5	113.4	37.1	13.3	5.9	17.9	-84.2
34	SE 403 Noreste	145.8	77.6	40.6	27.6	264.8	76.3	38.1	150.4	444.9
35	SE 404 Noroeste - Norte	157.5	47.4	23.0	87.1	170.0	52.6	23.5	93.9	7.8
36	SE SE 405 Compensación Alta Tensión	200.7	4.3	6.2	190.2					
37	SE SE 410 Sistema Nacional	711.9	165.8	107.1	439.0	381.5	139.5	88.3	153.7	-65.0
39	LT LT 414 Norte - Occidental	66.6	29.6	47.6	-10.6					
44	SE SE 412 Compensación Norte	79.2	8.8	16.3	54.1					
46	SE SE 503 Oriental	52.2	14.1	12.7	25.4					
47	SE SE 504 Norte - Occidental	91.8	13.1	10.0	68.7					

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

P./ Cifras preliminares.

n.a.: no aplicable, -o-: 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-septiembre 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	43,305.2	4,400.4	2,094.5	6,494.9	680.2	3,096.5	3,776.7	33,033.6	36,810.3
Cierres totales	36,583.8	4,256.1	1,695.6	5,951.7	567.2	2,457.1	3,024.3	27,607.8	30,632.1
1 CG Cerro Prieto IV	1,138.1	222.5	44.5	267.0	44.5	89.0	133.5	737.6	871.1
2 CC Chihuahua	3,054.7	357.8	119.3	477.1	119.3	238.5	357.8	2,219.8	2,577.6
4 CC Monterrey II	3,646.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3,646.4	3,646.4
5 CD Puerto San Carlos II	675.1	23.8	24.8	48.6	25.9	55.0	80.9	545.6	626.5
6 CC Rosarito III (Unidades U8 y 9)	3,390.5	156.5	56.4	212.9	58.6	124.2	182.8	2,994.8	3,177.6
7 CT Samalayuca II	7,722.5	2,118.4	432.0	2,550.4	145.0	582.3	727.3	4,444.8	5,172.1
8 CG Tres Vírgenes	200.4	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	13.0	187.4	200.4
9 LT 211 Cable Submarino	1,101.5	257.8	146.2	404.0	0.0	146.2	146.2	551.3	697.5
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	1,469.2	88.4	33.2	121.6	11.9	50.6	62.5	1,285.1	1,347.6
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,213.5	124.8	39.5	164.3	6.3	47.7	54.0	995.2	1,049.2
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	1,929.3	256.1	60.2	316.3	26.6	86.8	113.4	1,499.6	1,613.0
13 SE 218 Noroeste	557.9	88.0	17.5	105.5	18.2	38.5	56.7	395.7	452.4
14 SE 219 Sureste - Peninsular	372.2	111.6	21.3	132.9	13.8	36.5	50.3	189.0	239.3
15 SE 220 Oriental - Centro	692.7	90.4	30.6	121.0	7.9	41.6	49.5	522.2	571.7
16 SE 221 Occidental	798.6	29.2	44.2	73.4	13.0	56.9	69.9	655.3	725.2
17 LT 301 Centro	490.1	25.5	51.7	77.2	0.0	51.7	51.7	361.2	412.9
18 LT 302 Sureste	453.3	28.0	33.3	61.3	14.0	47.3	61.3	330.7	392.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	304.8	30.5	30.5	61.0	0.0	30.5	30.5	213.3	243.8
20 LT 304 Noroeste	310.8	31.1	31.1	62.2	0.0	31.1	31.1	217.5	248.6
21 SE 305 Centro - Oriente	401.8	40.2	40.2	80.4	0.0	40.2	40.2	281.2	321.4
22 SE 306 Sureste	495.5	49.5	49.5	99.0	0.0	49.5	49.5	347.0	396.5
23 SE 307 Noreste	268.1	26.8	26.8	53.6	0.0	26.8	26.8	187.7	214.5
24 SE 308 Noroeste	486.0	48.6	44.4	93.0	4.2	48.6	52.8	340.2	393.0
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	94.7	0.0	0.0	0.0	4.5	9.5	14.0	80.7	94.7
32 SE 401 Occidental - Central	491.2	0.0	26.9	26.9	18.8	50.4	69.2	395.1	464.3
34 SE 403 Noreste	708.2	0.0	52.1	52.1	1.8	73.9	75.7	580.4	656.1
35 SE 404 Noroeste - Norte	798.5	39.2	73.8	113.0	6.5	82.4	88.9	596.6	685.5
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	446.0	11.4	48.3	59.7	0.0	48.3	48.3	338.0	386.3
37 SE 410 Sistema Nacional	1,907.4	0.0	117.3	117.3	7.4	192.9	200.3	1,589.8	1,790.1
39 LT 414 Norte - Occidental	242.3	0.0	0.0	0.0	12.1	24.2	36.3	206.0	242.3
44 SE 412 Compensación Norte	722.5	0.0	0.0	0.0	6.9	43.0	49.9	672.6	722.5
Cierres parciales	6,721.4	144.3	398.9	543.2	113.0	639.4	752.4	5,425.8	6,178.2
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	270.9	0.0	10.7	10.7	6.2	25.2	31.4	228.8	260.2
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,443.8	52.9	77.4	130.3	4.6	109.1	113.7	1,199.8	1,313.5
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	2,882.2	91.4	241.2	332.6	50.6	296.7	347.3	2,202.3	2,549.6
30 LT 411 Sistema Nacional	734.6	0.0	60.0	60.0	0.0	77.7	77.7	596.9	674.6
33 SE 402 Oriental - Peninsular	805.1	0.0	9.6	9.6	30.6	80.5	111.1	684.4	795.5
46 SE 503 Oriental	235.7	0.0	0.0	0.0	11.8	23.6	35.4	200.3	235.7
47 SE 504 Norte - Occidental	349.1	0.0	0.0	0.0	9.2	26.6	35.8	313.3	349.1

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 \$11.0133 pesos por dólar, correspondiente al 30 de septiembre de 2003. Para el PEF 2003, se utilizó un tipo de cambio de 10.20 pesos por dólar.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.