

ANEXO VI

PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)

Avances físicos y financieros, flujos netos de recursos y compromisos de los proyectos de inversión en términos de los artículos 52, 53 y 74, Fracción X, del Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2002 (PEF).

CUADRO 1 DE 2
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN^{1,2}
PETRÓLEOS MEXICANOS, ENERO - SEPTIEMBRE 2002
(Millones de pesos)

No.	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo total	Avance Financiero de la inversión financiada					% Avance físico			
				Acumulada	2002			Acumulado	2002			
					2001	Estimada	Realizada		Acumulada	%	2001	Estimada
		(1)	autorizado (2)	2001 (3)	(4)	(5)	(6=3+5)	(7= 6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)
Total ^{1,2}			627,959.0	160,596.0	89,394.7	33,348.9	193,944.9	30.9				
Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores			492,906.8	160,596.0	68,385.2	30,755.1	191,351.1	38.8				
Inversión Directa			492,906.8	160,596.0	68,385.2	30,755.1	191,351.1	38.8				
Aprobados en 1997			351,297.2	133,388.1	43,208.7	22,905.8	156,293.9	44.5				
1	PEP Burgos ^{2,3}	Varias (cierre parcial y otras)	169,736.2	28,694.4	12,499.8	6,856.1	35,550.5	20.9	21.2	6.0	2.7	23.9
2	PEP Cantarell	Varias (cierre parcial y otras)	163,573.3	86,830.1	30,708.9	16,049.7	102,879.8	62.9	72.1	10.1	5.5	77.5
3	PR Cadereyta	Varias (cierre parcial y otras)	17,987.7	17,863.6	0.0	0.0	17,863.6	99.3	99.3			99.3
Aprobados en 1998			41,733.8	25,462.5	8,607.6	2,073.4	27,535.9	66.0				
4	PEP Delta del Grijalva	Varias (cierre parcial y otras)	6,801.0	5,018.0	1,469.4	1,136.4	6,154.4	90.5	85.6	7.8	7.2	92.8
5	PR Madero	Construcción	17,224.5	16,382.2	3,895.5	792.3	17,174.5	99.7	95.1	4.9	4.6	99.7
6	PR Minatitlán	Por licitar con cambio de alcance	13,487.5	0.0	2,252.8	0.0	0.0	0.0		0.2	-	-
7	PR Salamanca	Construcción	2,599.7	2,475.7	619.1	110.2	2,585.9	99.5	95.2	4.8	4.2	99.4
8	PR Tula	Terminado totalmente	1,621.1	1,586.6	370.8	34.5	1,621.1	100.0	97.9	2.1	2.1	100.0
Aprobados en 2001			99,875.8	1,745.4	16,568.9	5,775.9	7,521.3	7.5				
10	PEP Programa Estratégico de Gas	Varias (licitación y construcción)	86,243.7	1,745.4	16,568.9	5,775.9	7,521.3	8.7	7.0	22.0	4.7	11.7
11	PR Salina Cruz	Por licitar con cambio de alcance	13,632.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-
Nuevos Proyectos			135,052.2	0.0	21,009.5	2,593.8	2,593.8	1.9				
Inversión Directa			135,052.2	0.0	21,009.5	2,593.8	2,593.8	1.9				
Aprobados en 2002			135,052.2	0.0	21,009.5	2,593.8	2,593.8	1.9				
12	PEP Explotación Integral del Campo Pol-Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	6,904.9	0.0	1,492.4	382.0	382.0	5.5	-	19.2	5.2	5.2
13	PEP Integral Abkatún – Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	7,569.2	0.0	1,805.9	397.7	397.7	5.3	-	18.8	5.0	5.0
14	PEP Integral Ayin-Alux-Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	5,640.3	0.0	90.3	0.1	0.1	0.0	-	1.6	0.0	0.0
15	PEP Integral Caan - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	5,477.5	0.0	1,417.4	200.4	200.4	3.7	-	24.1	3.4	3.4
16	PEP Integral Agua Fría-Coapechaca-Tajín - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	3,634.3	0.0	377.4	3.3	3.3	0.1	-	10.1	0.1	0.1
17	PEP Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco - Pidiregas	Por licitar	2,515.6	0.0	170.4	0.0	0.0	0.0	-	6.7	-	-
18	PEP Integral Arenque - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	3,084.7	0.0	427.5	12.9	12.9	0.4	-	12.8	0.4	0.4
19	PEP Integral Batab-Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	1,098.5	0.0	572.5	46.8	46.8	4.3	-	47.4	4.1	4.1
20	PEP Integral Bellota-Chinchorro - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	6,098.3	0.0	1,074.1	72.5	72.5	1.2	-	15.9	0.6	0.6
21	PEP Integral Cactus Sitio-Grande - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	5,652.4	0.0	1,219.0	55.6	55.6	1.0	-	16.4	0.8	0.8
22	PEP Integral Cárdenas - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	1,667.1	0.0	291.8	25.5	25.5	1.5	-	13.8	1.3	1.3
23	PEP Integral Carmito-Artesa - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	3,166.0	0.0	641.9	85.3	85.3	2.7	-	17.0	2.4	2.4
24	PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	14,036.0	0.0	1,520.2	255.0	255.0	1.8	-	8.0	1.5	1.5

CUADRO 2 DE 2
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN
CONSTRUCCIÓN^{1./}
PETRÓLEOS MEXICANOS, ENERO - SEPTIEMBRE 2002
(Millones de pesos)

No.	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo total	Avance Financiero de la inversión financiada					% Avance físico			
				Acumulada	2002				Acumulado	2002		
					2001	Estimada	Realizada	Acumulada		%	2001	Estimada
		(1)	autorizado (2)	2001 (3)	(4)	(5)	(6=3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)
25	PEP Integral Chuc - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	7,506.4	0.0	1,764.4	166.7	166.7	2.2	-	21.9	2.0	2.0
26	PEP Integral EkBalam - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	2,598.8	0.0	589.1	19.8	19.8	0.8	-	17.7	0.7	0.7
27	PEP Integral El Golpe Puerto Ceiba - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	2,558.5	0.0	638.3	159.7	159.7	6.2	-	22.7	5.7	5.7
28	PEP Integral Jujo-Tecominoacán - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	5,570.2	0.0	1,205.1	158.2	158.2	2.8	-	18.6	2.5	2.5
29	PEP Integral Kaanab - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	349.3	0.0	312.6	0.4	0.4	0.1	-	77.0	-	-
30	PEP Integral Ku-Maloob-Zaap-Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	42,251.3	0.0	3,953.5	380.6	380.6	0.9	-	7.5	0.7	0.7
31	PEP Integral Och-Uech-Kax - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	1,370.4	0.0	660.5	127.9	127.9	9.3	-	41.4	8.8	8.8
32	PEP Integral Poza Rica - Pidiregas	Por licitar	1,602.6	0.0	293.6	0.0	0.0	0.0	-	17.4	-	-
34	PEP Integral Taratunich - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	2,021.2	0.0	464.6	43.4	43.4	2.1	-	21.4	2.1	2.1
35	PEP Integral Yaxche - Pidiregas	Por licitar	1,063.0	0.0	5.0	0.0	0.0	0.0	-	0.5	-	-
36	PGPB Plantas criogénicas modulares y terminal de recibo y distribución de gas licuado y gasolina natural en la Estación no. 19. Reynosa Tamps. ^{3./}	Adjudicación y fallo	1,615.7	0.0	22.0	0.0	0.0	0.0	-	1.4	-	-

*_/ Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

1_/ No se incluyen proyectos ya terminados en años anteriores.

2_/ El avance físico disminuye respecto a lo programado debido a que no iniciaron los contratos por servicios múltiples.

3_/ Se modifica el avance financiero estimado por cambio de etapa del proyecto de licitación a adjudicación.

Fuente: 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
PETRÓLEOS MEXICANOS, ENERO-SEPTIEMBRE 2002
(Millones de pesos de 2002)

Nombre del proyecto	Presupuestado				Ejercido				Variación %
	Ingresos	Gasto ^{1/}		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^{*,J}	121,340.1	15,569.8	3,635.8	102,134.5	118,804.3	14,368.2	4,329.4	100,106.7	-2.0
Burgos	12,300.9	1,636.6	1,051.9	9,612.4	7,079.4	1,596.8	1,450.2	4,032.4	-58.1
Cantarell	97,145.0	8,221.3	1,635.6	87,288.1	100,726.4	7,951.4	1,976.3	90,798.7	4.0
Cadereyta	937.6	850.9	615.1	-528.4	378.4	630.7	588.6	-840.9	59.1
Delta del Grijalva	5,745.0	322.3	252.4	5,170.3	5,538.9	261.8	237.8	5,039.3	-2.5
Planta criogénica II en Cd. Pemex	5,211.6	4,538.7	80.8	592.1	5,081.2	3,927.5	76.5	1,077.2	81.9

^{*/} Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

^{1/} Corresponde al presupuesto original.

Fuente: 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
PETRÓLEOS MEXICANOS, ENERO-SEPTIEMBRE 2002
(Millones de pesos 2002) ^{1/}

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		hasta 2001 (2)	en 2002 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
Total ^{*/}	101,577.8	8,515.4	4,349.8	12,865.1	6,208.5	11,781.8	17,990.3	70,722.4	88,712.7
Cierres totales	1,618.4	227.1	109.5	336.6	39.9	158.6	198.5	1,083.3	1,281.8
Planta criogénica II en Cd. Pemex	1,618.4	227.1	109.5	336.6	39.9	158.6	198.5	1,083.3	1,281.8
Cierres parciales	99,959.4	8,288.3	4,240.3	12,528.6	6,168.6	11,623.2	17,791.8	69,639.0	87,430.9
Burgos ^{2/}	28,119.9	2,209.7	796.9	3,006.6	1,153.9	1,807.6	2,961.6	22,151.8	25,113.4
Cantarell ^{3/}	50,895.8	4,174.8	2,704.8	6,879.6	4,325.2	7,846.3	12,171.5	31,844.7	44,016.2
Cadereyta	16,252.2	1,703.3	615.8	2,319.1	642.4	1,365.7	2,008.1	11,925.0	13,933.1
Delta del Grijalva	4,691.4	200.5	122.8	323.3	47.1	603.6	650.6	3,717.5	4,368.2

^{*/} Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

^{1/} El tipo de cambio utilizado para la conversión a pesos es de 10.2299 pesos por dólar de EUA.

^{2/} En este proyecto pueden existir variaciones por la conversión euros a dólares.

^{3/} En este proyecto pueden existir variaciones por la conversión de yenes a dólares.

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

CUADRO 1 DE 3
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN
CONSTRUCCIÓN ^{1,2}
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD, ENERO - SEPTIEMBRE 2002
(Millones de pesos)

Nº	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo total	Avance Financiero de la inversión financiada					% Avance físico			
				Acumulada	2002				Acumulado	2002		
					2001	Estimada	Realizada	Acumulada		%	2001	Estimada
		(1)	autorizado (2)	2001 (3)	(4)	(5)	(6=3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)
Total ^{1,2}			96,204.5	21,706.7	32,155.7	15,752.1	37,458.8	38.9				
Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores			71,465.5	21,706.7	29,578.7	15,752.1	37,458.8	52.4				
Inversión Directa			60,489.8	6,444.3	19,075.7	7,093.3	13,537.6	22.4				
Aprobados en 1998			940.1	721.7	0.0	28.8	750.5	79.8				
17	LT 301 Centro	Terminado totalmente	452.4	335.1	0.0	14.5	349.6	77.3	95.8	1.8	4.2	100.0
18	LT 302 Sureste	Terminado totalmente	487.7	386.6	0.0	14.3	400.9	82.2	96.4	2.0	3.6	100.0
Aprobados en 1999			17,693.0	5,536.6	9,615.8	4,985.2	10,521.8	59.5				
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico ^{2,3}	Construcción	1,426.2	532.9	644.7	572.7	1,105.6	77.5	50.8	49.2	41.2	92.0
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	Construcción	1,159.6	179.9	714.3	318.5	498.4	43.0	10.9	61.6	40.4	51.3
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV ^{2,3}	Varias (cierre parcial y otras)	1,324.2	742.3	479.0	120.2	862.5	65.1	60.6	16.7	9.7	70.3
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV ^{2,3}	Varias (cierre parcial y otras)	4,010.1	2,015.5	2,037.1	367.1	2,382.6	59.4	60.1	14.2	10.8	70.9
29	LT 408 Naco-Nogales-Área Noroeste ^{2,3}	Varias (cierre parcial y otras)	627.2	18.1	495.4	286.7	304.8	48.6	4.4	84.3	41.2	45.6
30	LT 411 Sistema Nacional	Varias (cierre parcial y otras)	1,300.7	442.9	787.2	532.0	974.9	75.0	41.7	94.3	48.7	90.4
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	Construcción	3,201.0	0.0	1,855.0	635.3	635.3	19.8	0.0	15.0	23.9	23.9
32	SE 401 Occidental-Central	Varias (cierre parcial y otras)	663.3	254.9	544.3	385.4	640.3	96.5	39.0	100.0	59.6	98.6
33	SE 402 Oriental-Peninsular	Varias (por licitar y construcción)	881.2	0.0	693.0	431.0	431.0	48.9	0.0	99.2	49.7	49.7
34	SE 403 Noreste	Varias (cierre parcial y otras)	753.9	519.9	557.3	211.6	731.5	97.0	71.0	100.0	28.8	99.8
35	SE 404 Noroeste-Norte	Terminado totalmente	409.0	229.4	38.6	179.6	409.0	100.0	56.0	100.0	44.0	100.0
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	Construcción	107.1	0.0	88.4	33.3	33.3	31.1	0.0	93.9	37.5	37.5
37	SE 410 Sistema Nacional	Varias (cierre parcial y otras)	1,829.5	600.8	681.5	911.8	1,512.6	82.7	37.4	89.1	55.7	93.1
Aprobados en 2000			7,396.6	186.0	5,111.3	2,079.3	2,265.3	30.6				
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	Construcción	1,149.6	186.0	564.6	727.9	913.9	79.5	9.3	56.8	34.9	44.2
39	LT 414 Norte-Occidental	Construcción	747.0	0.0	548.6	466.0	466.0	62.4	0.0	87.5	74.7	74.7
40	LT 502 Oriental-Norte	Por licitar en el segundo semestre	253.2	0.0	224.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
41	LT 506 Saltillo-Cañada	Construcción	2,381.4	0.0	2,112.8	428.6	428.6	18.0	0.0	0.0	0.0	0.0
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	Varias (por licitar y construcción)	983.1	0.0	347.5	48.6	48.6	4.9	0.0	10.6	6.6	6.6
44	SE 412 Compensación Norte	Construcción	335.3	0.0	246.2	83.9	83.9	25.0	0.0	80.0	39.8	39.8
45	SE 413 Noroeste-Occidental	Por licitar en 2003	654.5	0.0	451.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
46	SE 503 Oriental	Varias (por licitar y construcción)	368.2	0.0	254.0	124.7	124.7	33.9	0.0	92.0	57.7	57.7
47	SE 504 Norte-Occidental	Construcción	524.3	0.0	361.6	199.6	199.6	38.1	0.0	83.1	44.1	44.1
Aprobados en 2001			9,721.1	0.0	1,771.6	0.0	0.0	0.0				
48	CCI Baja California Sur I	En licitación	603.2	0.0	85.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	Por licitar en el segundo semestre	1,998.6	0.0	210.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	Por licitar en el segundo semestre	2,240.9	0.0	236.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	Por licitar en el segundo semestre	418.2	0.0	124.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
52	LT 613 Subtransmisión Occidental	Por licitar en el segundo semestre	361.7	0.0	107.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	Por licitar en el segundo semestre	478.1	0.0	171.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	Por licitar	428.8	0.0	154.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	Por licitar en el segundo semestre	307.9	0.0	33.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental	En construcción	1,172.5	0.0	231.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	Por licitar en el segundo semestre	384.3	0.0	114.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
60	SUV Suministro de Vapor a las Centrales Cerro Prieto	Por licitar en el 2003	1,326.9	0.0	301.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

CUADRO 2 DE 3
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN
CONSTRUCCIÓN ^{1,2}
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD, ENERO - SEPTIEMBRE 2002
(Millones de pesos)

Nº	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo total autorizado	Avance Financiero de la inversión financiada					% Avance físico			
				Acumulada 2001	2002			%	Acumulado 2001	2002		
					Estimada	Realizada	Acumulada			Estimada	Realizada	Acumulada
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6=3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)
Aprobados en 2002			24,739.0	0.0	2,577.0	0.0	0.0	0.0				
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	En proceso de dictamen del experto Art. 56 del PEF 2002	814.6	0.0	129.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
63	CH El Cajón	En licitación	10,642.2	0.0	159.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
64	LT Líneas Centro	En proceso de dictamen del experto Art. 56 del PEF 2002	193.8	0.0	60.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	En proceso de dictamen del experto Art. 56 del PEF 2002	759.5	0.0	153.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
69	LT 707 Enlace Norte-Sur	En proceso de dictamen del experto Art. 56 del PEF 2002	936.1	0.0	31.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT Riviera Maya	En proceso de dictamen del experto Art. 56 del PEF 2002	769.6	0.0	26.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
71	PR Presa Reguladora Amata	En proceso de dictamen del experto Art. 56 del PEF 2002	229.3	0.0	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
72	RM Adolfo López Mateos	Dictaminado por un experto Art. 56 del PEF 2002	271.0	0.0	99.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM Altamira	Dictaminado por un experto Art. 56 del PEF 2002	278.3	0.0	36.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
75	RM Carbón II	Dictaminado por un experto Art. 56 del PEF 2002	123.0	0.0	123.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	Dictaminado por un experto Art. 56 del PEF 2002	92.8	0.0	60.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
77	RM Dos Bocas	Dictaminado por un experto Art. 56 del PEF 2002	98.0	0.0	12.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
78	RM Emilio Portes Gil	Dictaminado por un experto Art. 56 del PEF 2002	2.6	0.0	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
81	RM Guaymas I	En proceso de cancelación	11.4	0.0	7.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
82	RM Huinalá	Dictaminado por un experto Art. 56 del PEF 2002	6.2	0.0	6.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	Pendiente de dictaminación	27.2	0.0	14.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
85	RM Juan de Dios Bátiz (Topolobampo III)	En proceso de cancelación	12.2	0.0	9.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
89	RM CT Presidente Juárez (Rosarito)	En proceso de cancelación	105.7	0.0	66.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
90	RM CT Puerto Libertad	Pendiente de dictaminación	108.0	0.0	70.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
92	RM Salamanca	Dictaminado por un experto Art. 56 del PEF 2002	297.1	0.0	126.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
95	SE Norte	En proceso de dictamen del experto Art. 56 del PEF 2002	208.4	0.0	83.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
96	SE Sur	Cancelado	256.3	0.0	80.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
97	SE Transformadores	Cancelado	53.3	0.0	41.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE 705 Capacitores	En proceso de dictamen del experto Art. 56 del PEF 2002	297.2	0.0	47.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	Dictaminado por un experto Art. 56 del PEF 2002	739.4	0.0	93.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
100	SLT 701 Occidente-Centro	En proceso de dictamen del experto Art. 56 del PEF 2002	1,041.3	0.0	167.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	En proceso de dictamen del experto Art. 56 del PEF 2002	625.0	0.0	99.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
102	SLT 703 Noreste-Norte	En proceso de dictamen del experto Art. 56 del PEF 2002	992.7	0.0	157.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
103	SLT 704 Baja California - Noroeste	En proceso de dictamen del experto Art. 56 del PEF 2002	254.5	0.0	40.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
104	SLT 706 Sistemas Norte	Pendiente de dictaminación	2,230.2	0.0	282.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
105	SLT 709 Sistemas Sur	Pendiente de dictaminación	2,262.1	0.0	286.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

CUADRO 3 DE 3
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN
CONSTRUCCIÓN ^{1/}
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD, ENERO - SEPTIEMBRE 2002
(Millones de pesos)

Nº	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo total autorizado (2)	Avance Financiero de la inversión financiada					% Avance físico			
				Acumulada 2001 (3)	2002			%	Acumulado 2001 (8)	2002		
					Estimada (4)	Realizada (5)	Acumulada (6=3+5)			Estimada (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)
		(1)						(7=6/2)				
Inversión Condicionada			35,714.7	15,262.4	13,080.0	8,658.8	23,921.2	67.0				
Aprobados en 1998			18,957.1	9,881.7	5,286.4	2,601.9	12,483.6	65.9				
2	CC Altamira II	Terminado totalmente	2,625.2	3,027.6	28.3	48.3	3,075.9	117.2	98.4	1.0	1.6	100.0
3	CC Bajío	Terminado totalmente	3,671.4	2,453.2	0.0	9.5	2,462.7	67.1	99.6	0.0	0.4	100.0
4	CC Campeche	Construcción	1,605.2	831.0	634.4	902.3	1,733.3	108.0	47.5	52.0	50.9	98.4
7	CC Monterrey III	Terminado totalmente	2,592.8	2,283.7	0.0	22.3	2,306.0	88.9	99.0	1.1	1.0	100.0
8	CC Naco-Nogales	Construcción	1,751.2	596.6	946.9	327.6	924.2	52.8	62.5	36.0	33.6	96.1
10	CC Mexicali	Construcción	3,614.3	689.6	1,451.0	1,291.9	1,981.5	54.8	32.7	68.7	59.9	92.6
12	CC Tuxpan II	Terminado totalmente	3,097.0	0.0	2,225.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Aprobados en 1999			16,757.6	5,380.7	7,793.6	6,056.9	11,437.6	68.3				
15	CC Altamira III y IV	Construcción	6,179.0	2,445.0	2,551.6	1,916.2	4,361.2	70.6	49.3	47.1	37.8	87.1
16	CC Chihuahua III	Construcción	1,811.7	640.1	1,314.3	612.9	1,253.0	69.2	40.9	61.8	37.7	78.6
18	CC Río Bravo III	Construcción	2,675.6	0.0	1,243.0	1,127.4	1,127.4	42.1	0.0	65.1	47.7	47.7
19	CC Tuxpan III y IV	Construcción	6,091.3	2,295.6	2,684.7	2,400.4	4,696.0	77.1	50.8	46.9	40.2	91.0

*_/ Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

1_/ No se incluyen los proyectos ya terminados en años anteriores.

2_/ Se modifican los avances físicos debido a que la entidad consideró para este informe el proyecto integral y no por fases como lo venía haciendo hasta el 2º trimestre.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público con información proporcionada por la entidad.

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN
DIRECTA EN OPERACIÓN
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD, ENERO-SEPTIEMBRE 2002
(Millones de pesos)**

		Presupuesto				Ejercido				
		Gasto ^{1/}			Flujo neto	Gasto			Flujo neto	Variación %
		Ingresos	Programable	No Programable		Ingresos	Programable	No Programable		
No.	Nombre del proyecto	(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	(9=8/4)
Total ^{*/}		8,095.6	3,559.6	2,311.1	2,224.9	11,569.5	3,137.3	1,878.4	6,553.8	194.6
1	C.G. Cerro Prieto IV	293.4	67.8	72.7	152.9	373.9	112.7	68.1	193.1	26.3
2	C.C. Chihuahua (1a. Etapa)	1,149.3	1,015.8	123.1	10.4	1,425.0	797.1	112.2	515.7	S
4	C.C. Monterrey II	1,206.9	65.7	177.9	963.3	452.1	119.1	146.2	186.8	(80.6)
5	C.D. Puerto San Carlos II	149.6	84.0	30.0	35.6	97.1	48.7	2.8	45.6	28.1
6	C.C. Rosarito III U8 y 9	1,134.0	750.7	165.5	217.8	746.5	340.7	159.2	246.6	13.2
7	C.T. Samalayuca II	1,545.3	613.5	709.9	221.9	3,458.5	953.6	654.4	1,850.5	733.9
8	C.G. Tres Virgenes	43.2	13.5	10.2	19.5	10.9	11.4	6.1	(6.6)	(133.8)
9	S.E. 211 Cable Submarino	175.5	95.1	61.6	18.8	283.2	74.1	57.1	152.0	708.5
10	L.T. 214 y 215 Sureste - Peninsular	198.3	50.2	109.0	39.1	604.4	35.8	110.0	458.6	S
11	L.T. 216 y 217 Noroeste	179.1	52.9	62.1	64.1	323.8	39.3	55.4	229.1	257.4
12	S.E. 212 y 213 SF6 Pot.y Dist.	216.9	84.0	108.0	24.9	488.1	66.1	101.2	320.8	S
13	S. E. 218 Noroeste	85.5	23.0	19.6	42.9	124.2	22.7	18.0	83.5	94.6
14	S.E. 219 Sureste Peninsular	65.7	24.2	15.1	26.4	106.2	24.3	13.8	68.1	158.0
15	S.E. 220 Oriente Centro	100.8	36.8	41.4	22.6	226.9	38.3	38.5	150.1	564.2
16	S.E. 221 Occidental	99.0	16.6	39.0	43.4	131.6	18.0	36.3	77.3	78.1
17	L.T. 301 Centro	64.5	34.8	32.3	(2.6)	135.1	28.7	13.1	93.3	S
18	L.T. 302 Sureste	121.5	27.9	39.4	54.2	135.2	17.8	23.7	93.7	72.9
19	L.T. 303 Ixtapa de la Cuesta	122.5	36.1	15.8	70.6	213.4	30.4	16.7	166.3	135.6
20	L.T. 304 Noroeste	11.0	29.0	21.0	(39.0)	208.5	31.8	23.6	153.1	(492.6)
21	S.E. 305 Centro Oriente	78.3	41.0	31.8	5.5	326.8	44.8	29.9	252.1	S
22	S.E. 306 Sureste	98.4	51.3	25.7	21.4	230.9	54.2	27.2	149.5	598.6
23	S.E. 307 Noreste	63.6	27.8	21.5	14.3	180.4	28.8	20.3	131.3	818.2
24	S.E. 308 Noroeste	126.6	44.8	29.9	51.9	311.3	51.4	34.6	225.3	334.1
25	C.G.Los Azufres II y Campo Geotérmico				0.0				0.0	
27	L.T. 406 Red Asociada a Tuxpan II,IIly IV	138.7	77.1	57.8	3.8	393.0	52.8	34.7	305.5	S
28	L.T. 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	325.6	153.7	217.2	(45.3)	499.2	45.4	57.5	396.3	(974.8)
32	S.E. 401 Occidental Central	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.8	(0.7)	
34	S.E. 403 Noreste	264.0	23.9	71.4	168.7	64.7	37.2	11.7	15.8	(90.6)
35	S.E. 404 Noroeste Norte	38.4	18.4	2.2	17.8	18.4	12.0	5.3	1.1	(93.8)
36	S.E. 405 Compensación Alta Tensión				0.0				0.0	
92	R.M. Salamanca				0.0				0.0	

* / Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

1 / Corresponde al presupuesto original.

"S". Superior a 1000 por ciento.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público con información proporcionada por la entidad.

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD, ENERO-SEPTIEMBRE 2002
(Millones de pesos) ^{1/}

Nombre del Proyecto	Costo de	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
	cierre	hasta 2001	en 2002	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 ^{*/}	34,044.1	2,339.6	1,292.0	3,631.6	466.5	2,265.9	2,732.4	27,680.1	30,412.5
Cierres totales	29,637.0	2,339.6	1,121.2	3,460.8	466.5	1,808.6	2,275.1	23,901.1	26,176.3
1 CG Cerro Prieto IV	1,056.7	123.8	40.9	164.7	40.9	82.9	123.8	768.3	892.0
2 CC Chihuahua ^{2/}	2,837.8	115.6	115.6	231.2	115.6	231.2	346.8	2,259.8	2,606.6
4 CC Monterrey II	3,387.1							3,387.1	3,387.1
5 CD Puerto San Carlos II	627.1		1.0	1.0	22.5	47.1	69.6	556.5	626.1
6 CC Rosarito III (Unidades U8 y 9)	3,149.8	47.1	48.1	95.1	50.1	106.4	156.5	2,898.1	3,054.6
7 CT Samalayuca II ^{3/}	7,439.2	1,437.3	396.9	1,834.2	133.0	536.0	669.0	4,935.9	5,605.0
8 CG Tres Vírgenes	186.2							186.2	186.2
9 LT 211 Cable Submarino	1,023.0	159.6	79.8	239.4		136.1	136.1	647.6	783.6
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	1,365.7	41.9	29.7	71.6	10.2	44.0	54.2	1,239.9	1,294.1
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,127.3	74.7	35.8	110.5	5.1	43.0	48.1	968.8	1,016.9
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	1,792.3	154.5	55.2	209.7	24.6	80.8	105.4	1,477.2	1,582.6
13 SE 218 Noroeste	518.7	51.1	15.3	66.5	15.3	32.7	48.1	404.1	452.2
14 SE 219 Sureste - Peninsular	345.8	72.6	19.4	92.1	12.3	32.7	45.0	208.7	253.7
15 SE 220 Oriental - Centro	642.4	51.1	26.6	77.7	7.2	35.8	43.0	521.7	564.7
16 SE 221 Occidental	741.7	10.2	4.1	14.3	12.3	53.2	65.5	661.9	727.3
17 LT 301 Centro	455.2		23.5	23.5		48.1	48.1	383.6	431.7
18 LT 302 Sureste	421.5		13.3	13.3	13.3	44.0	57.3	350.9	408.2
19 LT 303 Ixtapa Pie de la Cuesta	283.4		28.6	28.6		28.6	28.6	226.1	254.7
20 LT 304 Noroeste	288.5		28.6	28.6		28.6	28.6	231.2	259.8
21 SE 305 Centro - Oriente	373.4		36.8	36.8		36.8	36.8	299.7	336.6
22 SE 306 Sureste	460.3		46.0	46.0		46.0	46.0	368.3	414.3
23 SE 307 Noreste	248.6		24.6	24.6		24.6	24.6	199.5	224.0
24 SE 308 Noroeste	451.1		40.9	40.9	4.1	45.0	49.1	361.1	410.2
35 SE 404 Noroeste - Norte	414.3		10.2	10.2		45.0	45.0	359.1	404.1
Cierres parciales	4,407.0		170.8	170.8		457.3	457.3	3,778.9	4,236.2
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	657.8		49.1	49.1		67.5	67.5	541.2	608.7
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	2,585.1		84.9	84.9		266.0	266.0	2,234.2	2,500.2
32 SE 401 Occidental - Central	100.3					11.3	11.3	89.0	100.3
34 SE 403 Noreste	581.1		36.8	36.8		60.4	60.4	483.9	544.2
36 SE 410 Sistema Nacional	237.3					24.6	24.6	212.8	237.3
37 SE 411 Sistema Nacional	245.5					27.6	27.6	217.9	245.5

*_/ Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

1_/ El tipo de cambio para la conversión a pesos es de 10.2299 pesos por dólar de EUA.

2_/ Se excluyen 13.9 millones de dólares que no se utilizaron del fondo de contingencia previsto.

3_/ Incluye 26.1 millones de dólares, correspondientes a pagos operativos que se encuentran registrados contablemente.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público con información proporcionada por la entidad.