

ANEXO V

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 - FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN ^{1,2}
PETRÓLEOS MEXICANOS, ENERO - DICIEMBRE 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)	Estimada 2002 (4)	Realizada 2002 (5)	Acumulada 2002 (6=3+5)	% (7=6/2)	Acumulado 2001 (8)	Estimada 2002 (9)	Realizada 2002 (10)	Acumulada 2002 (11)
	Total		641,171.0	163,974.9	92,002.7	51,118.3	215,093.2	33.5				
	Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores		503,277.4	163,974.9	69,824.0	45,592.1	209,567.0	41.6				
	Inversión Directa		503,277.4	163,974.9	69,824.0	45,592.1	209,567.0	41.6				
	Aprobados en 1997		358,688.4	136,194.5	44,117.8	33,621.4	169,815.9	47.3				
1	PEP Burgos ^{2,3}	Varías (cierre parcial y otras)	173,307.4	29,298.1	12,762.8	9,670.3	38,968.4	22.5	21.2	6.0	4.2	25.4
2	PEP Cantarell	Varías (cierre parcial y otras)	167,014.8	88,657.0	31,355.0	23,951.1	112,608.1	67.4	72.1	10.1	12.2	84.3
3	PR Cadereyta	Varías (cierre parcial y otras)	18,366.2	18,239.4			18,239.4	99.3	99.3			99.3
	Aprobados en 1998		42,611.9	25,998.2	8,788.7	2,484.5	28,482.7	66.8				
4	PEP Delta del Grijalva	Varías (cierre parcial y otras)	6,944.1	5,123.6	1,500.3	1,476.8	6,600.4	95.1	85.6	7.8	13.2	98.8
5	PR Madero	Construcción	17,586.9	16,726.9	3,977.5	860.0	17,586.9	100.0	95.1	4.9	4.9	100.0
6	PR Minatitlán	Por licitar con cambio de alcance	13,771.3		2,300.2					0.2		
7	PR Salamanca	Construcción	2,654.4	2,527.8	632.1	112.5	2,640.3	99.5	95.2	4.8	4.3	99.5
8	PR Tula	Terminado totalmente	1,655.2	1,620.0	378.6	35.2	1,655.2	100.0	97.9	2.1	2.1	100.0
	Aprobados en 2001		101,977.1	1,782.1	16,917.5	9,486.2	11,268.3	11.0				
10	PEP Programa Estratégico de Gas	Varías (licitación y construcción)	88,058.2	1,782.1	16,917.5	9,486.2	11,268.3	12.8	7.0	22.0	8.4	15.4
11	PR Salina Cruz	Por licitar con cambio de alcance	13,918.9									
	Nuevos Proyectos		137,893.6		22,178.7	5,526.2	5,526.2	4.0				
	Inversión Directa		137,893.6		22,178.7	5,526.2	5,526.2	4.0				
	Aprobados en 2002		137,893.6		22,178.7	5,526.2	5,526.2	4.0				
12	PEP Explotación Integral del Campo Pol-Pidiregas	Varías (licitación y construcción)	7,050.2		1,523.8	736.0	736.0	10.4		19.2	10.6	10.6
13	PEP Integral Abkatún - Pidiregas	Varías (licitación y construcción)	7,728.5		1,843.9	548.3	548.3	7.1		18.8	6.9	6.9
14	PEP Integral Ayin-Alux-Pidiregas	Varías (licitación y construcción)	5,759.0		92.2	17.4	17.4	0.3		1.6	0.3	0.3
15	PEP Integral Caan - Pidiregas	Varías (licitación y construcción)	5,592.7		1,447.2	388.7	388.7	7.0		24.1	7.0	7.0
16	PEP Integral Agua Fria-Coapechaca-Tajin - Pidiregas	Varías (licitación y construcción)	3,710.8		385.3	86.3	86.3	2.3		10.1	2.5	2.5
17	PEP Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco - Pidiregas	Varías (licitación y construcción)	2,568.5		174.0	7.0	7.0	0.3		6.7	0.3	0.3
18	PEP Integral Arenque - Pidiregas	Varías (licitación y construcción)	3,149.6		436.5	177.2	177.2	5.6		12.8	5.7	5.7
19	PEP Integral Batab-Pidiregas	Varías (licitación y construcción)	1,121.6		584.5	58.9	58.9	5.3		47.4	4.8	4.8
20	PEP Integral Bellota-Chinchorro - Pidiregas	Varías (licitación y construcción)	6,226.6		1,096.7	223.3	223.3	3.6		15.9	2.0	2.0
21	PEP Integral Cactus Sitio-Grande - Pidiregas	Varías (licitación y construcción)	5,771.3		1,244.6	111.6	111.6	1.9		16.4	1.7	1.7
22	PEP Integral Cárdenas - Pidiregas	Varías (licitación y construcción)	1,702.2		297.9	43.8	43.8	2.6		13.8	2.2	2.2

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

Nº	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo total autorizado (2)	Avance Financiero de la inversión financiada					% Avance físico			
				Acumulada		2002			Acumulado		2002	
				2001 (3)	Estimada (4)	Realizada (5)	Acumulada (6=3+5)	% (7=6/2)	2001 (8)	Estimada (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)
		(1)										
23	PEP Integral Carmito-Artesa - Pidiregas	Varías (licitación y construcción)	3,232.6		655.4	190.9	190.9	5.9		17.0	5.4	5.4
24	PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez - Pidiregas	Varías (licitación y construcción)	14,331.3		1,552.2	485.5	485.5	3.4		8.0	2.2	2.2
25	PEP Integral Chuc - Pidiregas	Varías (licitación y construcción)	7,664.3		1,801.5	321.5	321.5	4.2		21.9	3.9	3.9
26	PEP Integral EkBalam - Pidiregas	Varías (licitación y construcción)	2,653.5		601.5	95.0	95.0	3.6		17.7	3.4	3.4
27	PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba - Pidiregas	Varías (licitación y construcción)	2,612.3		651.7	418.0	418.0	16.0		22.7	14.4	14.4
28	PEP Integral Jujo-Tecominoacán - Pidiregas	Varías (licitación y construcción)	5,687.4		1,230.5	289.3	289.3	5.1		18.6	4.8	4.8
29	PEP Integral Kaanab - Pidiregas	Varías (licitación y construcción)	356.6		319.2	12.5	12.5	3.5		77.0	1.0	1.0
30	PEP Integral Ku-Maloob-Zaap-Pidiregas	Varías (licitación y construcción)	43,140.3		4,036.7	865.4	865.4	2.0		7.5	1.8	1.8
31	PEP Integral Och-Uech-Kax - Pidiregas	Varías (licitación y construcción)	1,399.2		674.4	261.5	261.5	18.7		41.4	18.6	18.6
32	PEP Integral Poza Rica - Pidiregas	Varías (licitación y construcción)	1,636.3		299.8	21.4	21.4	1.3		17.4	1.4	1.4
34	PEP Integral Taratunich - Pidiregas	Varías (licitación y construcción)	2,063.7		474.4	92.0	92.0	4.5		21.4	4.6	4.6
35	PEP Integral Yaxche - Pidiregas	En licitación	1,085.4		5.1					0.5		
36	PGPB Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa ^{3_1/}	En construcción	1,649.7		749.6	74.7	74.7	4.5		1.4	7.0	7.0

Nota: La suma de los parciales puede no coincidir con los totales debido al redondeo.

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

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

3_/ El monto estimado corresponde a lo autorizado en el PEF 2002.

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 - DICIEMBRE 2002
(Millones de pesos)

Nombre del proy ecto	Presupuestado				Ejercido				Variación %
	Ingresos	Gasto ^{1/}			Ingresos	Gasto			
		Programable	No Programable	Flujo neto		Programable	No Programable	Flujo neto	
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	(9=8/4)	
Total	162,760.3	25,598.3	5,279.6	131,882.4	169,449.8	24,629.8	6,063.2	138,756.8	5.2
Burgos	16,446.2	3,063.8	1,419.6	11,962.8	10,606.6	3,030.1	1,895.6	5,680.9	-52.5
Cantarell	129,882.4	14,378.3	2,202.0	113,302.1	142,493.8	14,065.1	2,581.7	125,847.0	11.1
Cadereyta	1,499.2	1,591.5	1,217.1	-1,309.4	597.8	1,288.2	1,183.6	-1,874.0	43.1
Delta del Grijalva	7,681.1	417.9	334.5	6,928.7	8,009.4	357.6	299.6	7,352.2	6.1
Planta criogénica II en Cd. Pemex	7,251.4	6,146.8	106.4	998.2	7,742.2	5,888.8	102.7	1,750.7	75.4

Nota: La suma de los parciales puede no coincidir con los totales debido al redondeo.

1_/ Corresponde al presupuesto original para Pemex Exploración y Producción.

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 - DICIEMBRE 2002
(Millones de pesos de 2002)

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		hasta 2001 (2)	en 2002 (3)	Suma (4=2+3)	Real ^{2/} (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
Total	103,767.2	8,599.0	10,617.8	19,216.7		12,127.5	12,127.5	72,422.9	84,550.5
Cierres totales	3,286.2	228.7	150.5	379.2		387.2	387.2	2,519.8	2,907.0
Planta criogénica II en Cd. Pemex Tula ^{1/}	1,631.2 1,655.0	228.7	150.5	379.2		160.2 227.0	160.2 227.0	1,091.7 1,428.1	1,251.9 1,655.0
Cierres parciales	100,481.0	8,370.2	10,467.2	18,837.5		11,740.4	11,740.4	69,903.1	81,643.5
Burgos	28,431.1	2,227.5	1,966.6	4,194.2		1,822.7	1,822.7	22,414.3	24,237.0
Cantarell	50,936.5	4,224.1	7,061.0	11,285.1		7,932.4	7,932.4	31,719.0	39,651.4
Cadereyta	16,383.8	1,716.9	1,268.1	2,985.0		1,376.9	1,376.9	12,021.9	13,398.8
Delta del Grijalva	4,729.5	201.8	171.4	373.2		608.3	608.3	3,747.9	4,356.3

Nota: La suma de los parciales puede no coincidir con los totales debido al redondeo.

1_/ El cierre total no incluye el finiquito del contrato de precios unitarios.

2_/ El pasivo real queda saldado al 31 de diciembre de 2002.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público, con información de 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 - DICIEMBRE 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 ^{2,3}	Estimada (4)	Realizada (5)	Acumulada (6=3+5)		% (7=6/2)	2001 (8)	Estimada (9)
		(1)	autorizado (2)	(3)	(4)	(5)	(6=3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)
	Total		101,156.6	29,295.1	30,553.1	20,103.2	49,398.3	48.8				
	Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores		75,899.1	29,295.1	27,925.0	20,103.2	49,398.3	65.1				
	Inversión Directa		61,758.3	6,708.7	19,470.8	10,027.8	16,736.5	27.1				
	Aprobados en 1998		959.8	854.9	0.0	28.8	883.7	92.1				
17	LT 301 Centro	Terminado totalmente	461.9	444.5	0.0	14.4	458.9	99.3	95.8	1.8	4.2	100.0
18	LT 302 Sureste	Terminado totalmente	497.9	410.4	0.0	14.4	424.8	85.3	96.4	2.0	3.6	100.0
	Aprobados en 1999		18,064.6	5,743.5	9,816.7	6,678.3	12,421.8	68.8				
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	Construcción	1,456.1	591.8	658.2	689.9	1,281.7	88.0	41.2	51.6	53.0	94.2
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	Construcción	1,184.0	153.7	729.3	578.5	732.2	61.8	10.9	61.6	53.8	64.7
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	Varías (cierre parcial y otras)	1,352.0	509.0	489.0	148.5	657.5	48.6	60.6	16.7	11.8	72.4
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	Varías (cierre parcial y otras)	4,094.4	2,220.3	2,079.9	445.5	2,665.8	65.1	60.1	14.2	13.0	73.1
29	LT 408 Naco-Nogales-Área Noroeste	Varías (construcción y cierre parcial)	640.3	20.6	505.7	337.2	357.8	55.9	4.4	84.3	52.0	56.4
30	LT 411 Sistema Nacional	Varías (cierre parcial y otras)	1,328.0	560.0	803.8	555.8	1,115.8	84.0	41.7	94.3	50.8	92.5
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	Construcción	3,268.3	0.0	1,894.0	1,353.0	1,353.0	41.4	0.0	15.0	50.0	50.0
32	SE 401 Occidental-Central	Varías (cierre parcial y otras)	677.1	121.7	554.8	525.9	647.6	95.6	39.0	61.0	61.0	100.0
33	SE 402 Oriental-Peninsular	Varías (por licitar y construcción)	899.7	48.5	707.5	551.7	600.2	66.7	10.0	70.0	67.4	77.4
34	SE 403 Noreste	Terminado totalmente	769.7	531.1	568.9	216.6	747.7	97.1	71.0	29.0	29.0	100.0
35	SE 404 Noroeste-Norte	Terminado totalmente	417.6	234.1	39.4	183.6	417.7	100.0	56.0	44.0	44.0	100.0
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	Construcción	109.3	0.0	90.2	58.8	58.8	53.8	0.0	93.9	67.9	67.9
37	SE 410 Sistema Nacional	Varías (cierre parcial y otras)	1,868.0	752.8	695.8	1,033.3	1,786.1	95.6	37.4	62.6	62.6	100.0
	Aprobados en 2000		7,551.9	110.3	5,217.3	3,199.0	3,309.3	43.8				
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	Construcción	1,173.8	110.3	576.5	953.9	1,064.2	90.7	9.3	56.8	51.2	60.5
39	LT 414 Norte-Occidental	Construcción	762.7	0.0	560.1	555.8	555.8	72.9	0.0	87.5	88.4	88.4
40	LT 502 Oriental-Norte	En licitación	258.5	0.0	228.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
41	LT 506 Saltillo-Cañada	Construcción	2,431.5	0.0	2,157.2	1,019.9	1,019.9	41.9	0.0	18.0	41.8	41.8
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	Varías (construcción y licitación)	1,003.7	0.0	354.8	94.9	94.9	9.5	0.0	10.6	12.7	12.7
44	SE 412 Compensación Norte	Construcción	342.3	0.0	250.6	144.4	144.4	42.2	0.0	82.2	66.7	66.7
45	SE 413 Noroeste-Occidental	En licitación	668.3	0.0	460.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
46	SE 503 Oriental	Varías (por licitar y construcción)	375.9	0.0	259.3	186.7	186.7	49.7	0.0	92.0	78.5	78.5
47	SE 504 Norte-Occidental	Construcción	535.3	0.0	369.2	243.4	243.4	45.5	0.0	83.1	59.6	59.6
	Aprobados en 2001		9,924.5	0.0	1,808.7	121.7	121.7	1.2				
48	CCI Baja California Sur I	Construcción	615.9	0.0	86.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	Por licitar	2,039.8	0.0	215.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	Varías (por licitar y en licitación)	2,288.0	0.0	241.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	Varías (por licitar y en licitación)	427.0	0.0	127.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
52	LT 613 Subtransmisión Occidental	En licitación	369.3	0.0	109.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	Varías (por licitar y en licitación)	488.1	0.0	175.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	Varías (por licitar y en licitación)	437.8	0.0	157.3	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	En licitación	314.3	0.0	34.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
58	SE 607 Sistema Bajo – Oriental	En construcción	1,197.2	0.0	236.5	121.7	121.7	10.2	0.0	22.0	16.2	16.2
59	SE 611 Subtransmisión Baja California – Noroeste	En licitación	392.4	0.0	116.8	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 - DICIEMBRE 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 ^{2,3} (3)	2002			%	Acumulado 2001 (8)	2002		
					Estimada (4)	Realizada (5)	Acumulada (6=3+5)			Estimada (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)
		(1)						(7=6/2)				
60	SUV Suministro de Vapor a las Centrales Cerro Prieto	En licitación	1,354.8	0.0	308.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Aprobados en 2002		25,257.5	0.0	2,628.1	0.0	0.0	0.0				
61	CC Hermosillo	En licitación	831.6	0.0	132.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Conversión de TG a CC											
63	CH El Cajón	En licitación	10,866.1	0.0	162.6	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	197.9	0.0	61.4	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 licitación	775.5	0.0	156.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
69	LT 707 Enlace Norte-Sur	En licitación	955.8	0.0	32.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT Riviera Maya	En licitación	785.8	0.0	26.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
71	PR Presa Reguladora Amata	En licitación	234.1	0.0	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
72	RM Adolfo López Mateos	Por licitar en el 2003	276.7	0.0	101.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM Altamira	Por licitar en el 2003	284.2	0.0	37.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
75	RM Carbón II	Por licitar en el 2003	125.5	0.0	125.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	Por licitar en el 2003	94.7	0.0	61.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
77	RM Dos Bocas	Por licitar en el 2003	100.0	0.0	13.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
78	RM Emilio Portes Gil	En licitación	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
81	RM Guaymas I	En proceso de cancelación	11.6	0.0	7.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
82	RM Huinalá	En licitación	6.3	0.0	6.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	Por licitar en el 2003	27.7	0.0	15.2	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	12.4	0.0	9.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
89	RM CT Presidente Juárez (Rosario)	En proceso de cancelación	107.9	0.0	68.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
90	RM CT Puerto Libertad	En proceso de dictamen del experto Art. 56 del PEF 2002	110.2	0.0	71.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
92	RM Salamanca	En licitación	303.3	0.0	129.5	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	212.8	0.0	85.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
96	SE Sur	Cancelado	261.7	0.0	82.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
97	SE Transformadores	Cancelado	54.4	0.0	41.9	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	303.4	0.0	48.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	En licitación	754.9	0.0	95.6	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	1,063.1	0.0	170.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
101	SLT702 Sureste-Peninsular	En proceso de dictamen del experto Art. 56 del PEF 2002	638.1	0.0	101.3	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	1,012.7	0.0	160.9	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	259.8	0.0	41.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
104	SLT 706 Sistemas Norte	Varias (por licitar y en licitación)	2,277.0	0.0	288.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
105	SLT 709 Sistemas Sur	Pendiente de dictaminación	2,309.7	0.0	292.5	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 - DICIEMBRE 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		
					Estimada	Realizada	Acumulada			Estimada	Realizada	Acumulada
		(1)	autorizado (2)	2001 ^{2/} (3)	(4)	(5)	(6=3+5)	(7=6/2)	2001 (8)	(9)	(10)	(11)
	Inversión Condicionada		39,398.3	22,586.3	11,082.4	10,075.4	32,661.7	82.9				
	Aprobados en 1998		19,354.5	15,488.2	3,124.9	2,478.2	17,966.4	92.8				
2	CC Altamira II	Terminado totalmente	2,680.2	2,629.7	28.9	28.9	2,658.6	99.2	98.4	1.0	1.6	100.0
3	CC Bajío	Terminado totalmente	3,748.6	3,777.4	0.0	9.3	3,786.7	101.0	99.6	0.0	0.4	100.0
4	CC Campeche	Construcción	1,638.7	953.9	647.7	647.6	1,601.5	97.7	47.5	52.0	52.4	99.9
7	CC Monterrey III	Terminado totalmente	2,647.2	2,646.2	0.0	22.7	2,668.9	100.8	99.0	1.1	1.0	100.0
8	CC Naco-Nogales	Construcción	1,788.2	1,129.2	966.8	348.6	1,477.8	82.6	62.5	36.0	36.4	98.9
10	CC Mexicali	Construcción	3,689.8	1,218.9	1,481.5	1,421.1	2,640.0	71.5	32.7	68.7	65.8	98.5
12	CC Tuxpan II	Terminado totalmente	3,161.8	3,132.9	0.0	0.0	3,132.9	99.1	100.0	0.0	0.0	100.0
	Aprobados en 1999		17,110.5	7,098.1	7,957.5	7,302.3	14,400.4	84.2				
15	CC Altamira III y IV	Construcción	6,309.2	3,141.2	2,605.3	2,191.4	5,332.6	84.5	49.3	47.1	45.7	95.0
16	CC Chihuahua III	Construcción	1,850.1	764.2	1,341.9	746.6	1,510.8	81.7	40.9	61.8	47.8	88.7
18	CC Río Bravo III	Construcción	2,731.8	0.0	1,269.1	1,586.1	1,586.1	58.1	0.0	65.1	66.4	66.4
19	CC Tuxpan III y IV	Construcción	6,219.5	3,192.8	2,741.2	2,778.2	5,971.0	96.0	50.8	46.9	47.9	98.7
	Aprobados en 2001		2,933.3	0.0	0.0	294.9	294.9	10.1				
24	CC Río Bravo IV	Construcción	2,933.3	0.0	0.0	294.9	294.9	10.1	0.0	18.9	13.6	13.6

Nota: Las suma de los parciales puede no coincidir con los totales debido al redondeo.

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

2_/ Incluye cifras revisadas al cierre del ejercicio.

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-DICIEMBRE 2002
(Millones de pesos)

No.	Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación %
		Ingresos ^{1/}	Gasto		Flujo neto	Ingresos	Gasto		Flujo neto	
			Programable	Programable			Programable	Programable		
		(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	(9=8/4)
	Total	11,461.4	5,035.1	3,535.0	2,891.3	14,645.6	4,692.6	2,894.8	7,058.2	144.1
1	C.G. Cerro Prieto IV	391.5	117.7	96.3	177.5	489.4	187.6	91.8	210.0	18.3
2	C.C. Chihuahua (1a. Etapa)	1,532.8	1,430.0	241.1	-138.3	1,861.3	1,162.7	226.4	472.2	-441.4
4	C.C. Monterrey II	1,609.7	87.6	355.9	1,166.2	802.0	260.4	303.1	238.5	-79.5
5	C.D. Puerto San Carlos II	199.5	126.8	40.0	32.7	133.4	94.9	29.7	8.8	-73.1
6	C.C. Rosarito III U8 y 9	1,512.3	1,035.2	329.1	148.0	1,199.0	628.6	324.8	245.6	65.9
7	C.T. Samalayuca II	2,060.2	818.9	943.6	297.7	3,936.2	1,330.0	872.0	1,734.2	482.5
8	C.G. Tres Virgenes	58.0	17.8	13.7	26.5	12.7	32.7	6.1	-26.1	-198.5
9	S.E. 211 Cable Submarino	234.1	100.8	80.6	52.7	324.9	74.1	76.7	174.1	230.4
11	L.T. 214 y 215 Sureste - Peninsular	264.6	67.6	145.0	52.0	730.8	48.5	145.5	536.8	-0-
11	L.T. 216 y 217 Noroeste	238.7	64.3	99.3	75.1	434.4	47.7	90.9	295.8	293.9
12	S.E. 212 y 213 SF6 Pot. y Dist.	289.9	118.2	152.9	18.8	660.7	97.5	145.9	417.3	-0-
13	S. E. 218 Noroeste	114.7	41.3	37.3	36.1	215.1	43.7	35.7	135.7	275.9
14	S.E. 219 Sureste Peninsular	87.6	38.7	24.4	24.5	166.4	41.2	23.5	101.7	315.1
15	S.E. 220 Oriente Centro	134.0	46.4	53.2	34.4	274.1	52.3	50.6	171.2	397.7
16	S.E. 221 Occidental	131.8	32.9	52.0	46.9	196.5	37.4	49.8	109.3	133.0
17	L.T. 301 Centro	86.0	50.4	35.0	0.6	149.3	32.4	18.9	98.0	-0-
18	L.T. 302 Sureste	162.5	51.2	60.6	50.7	206.2	33.4	38.1	134.7	165.7
19	L.T. 303 Ixtapa de la Cuesta	163.4	38.8	19.7	104.9	226.0	32.0	21.0	173.0	64.9
20	L.T. 304 Noroeste	14.7	29.0	21.1	-35.4	209.1	35.0	23.6	150.5	-0-
21	S.E. 305 Centro Oriente	104.7	42.4	31.8	30.5	327.3	50.7	29.9	246.7	-0-
22	S.E. 306 Sureste	131.2	53.3	27.7	50.2	249.1	60.0	34.3	154.8	208.4
23	S.E. 307 Noreste	84.8	28.8	21.5	34.5	180.9	33.6	20.3	127.0	268.0
24	S.E. 308 Noroeste	168.8	51.1	33.2	84.5	333.4	65.6	38.3	229.5	171.6
25	C.G. Los Azufres II y Campo Geotérmico	67.9	27.4	36.7	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	
27	L.T. 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	185.0	103.9	76.5	4.6	424.1	56.6	45.6	321.9	-0-
28	L.T. 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	569.9	303.8	310.2	-44.1	757.1	92.8	107.4	556.9	-0-
32	S.E. 401 Occidental Central	342.5	18.2	57.5	266.8	5.2	1.2	3.1	0.9	-99.7
34	S.E. 403 Noreste	395.7	48.0	95.3	252.4	85.7	39.1	21.4	25.2	-90.0
35	S.E. 404 Noroeste Norte	61.5	40.9	40.3	-19.7	34.7	14.3	12.9	7.5	-138.1
36	S.E. 405 Compensación Alta Tensión	26.2	0.9	1.2	24.1	0.0	0.0	0.0	0.0	
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	37.2	0.7	0.0	36.5	0.0	0.0	0.0	0.0	
92	R.M. Salamanca	0.0	2.1	2.3	-4.4	0.0	0.0	0.0	0.0	
29	LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	0.0	0.7	1.2	
30	LT 411 Sistema Nacional	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	0.5	5.0	8.4	
37	SE 410 Sistema Nacional	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	6.1	1.7	-3.0	

Nota: Las suma de los parciales puede no coincidir con los totales debido al redondeo.

-0-: Mayor de 500 por ciento.

1_/ Ingresos atribuibles a los Pidiregas.

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-DICIEMBRE 2002
(Millones de pesos de 2002)

Nombre del Proyecto	Costo de cierre	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		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	37,448.7	2,354.8	1,766.6	4,121.4		2,489.7	2,489.7	30,837.6	33,327.3
Cierres totales	29,874.7	2,354.8	1,594.4	3,949.2		1,808.0	1,808.0	24,117.5	25,925.5
1 CG Cerro Prieto IV	1,065.7	125.0	83.5	208.5		83.5	83.5	773.7	857.2
2 CC Chihuahua ^{1/_}	2,860.3	111.7	223.8	335.5		222.8	222.8	2,302.0	2,524.8
4 CC Monterrey II	3,414.3							3,414.3	3,414.3
5 CD Puerto San Carlos II	631.9		22.7	22.7		47.4	47.4	561.8	609.2
6 CC Rosarito III (Unidades U8 y 9)	3,174.7	47.0	100.0	147.0		107.3	107.3	2,920.4	3,027.7
7 CT Samalayuca II ^{2/_}	7,499.3	1,448.9	535.2	1,984.1		539.3	539.3	4,975.9	5,515.2
8 CG Tres Vírgenes	187.7							187.7	187.7
9 LT 211 Cable Submarino	1,031.4	160.9	80.4	241.3		137.2	137.2	652.9	790.1
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	1,375.7	41.5	41.3	82.8		42.3	42.3	1,250.6	1,292.9
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,136.3	75.7	41.3	117.0		42.3	42.3	977.0	1,019.3
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	1,806.5	158.6	81.5	240.1		81.5	81.5	1,484.9	1,566.4
13 SE 218 Noroeste	522.4	51.4	30.9	82.3		33.0	33.0	407.1	440.1
14 SE 219 Sureste - Peninsular	348.5	72.7	32.0	104.7		33.0	33.0	210.8	243.8
15 SE 220 Oriental - Centro	648.7	51.3	33.0	84.3		36.1	36.1	528.3	564.4
16 SE 221 Occidental	747.8	10.1	17.5	27.6		52.6	52.6	667.6	720.2
17 LT 301 Centro	458.9		23.7	23.7		48.5	48.5	386.7	435.2
18 LT 302 Sureste	424.4		25.8	25.8		44.3	44.3	354.3	398.6
19 LT 303 Ixtapa Pie de la Cuesta	285.4		28.9	28.9		28.9	28.9	227.6	256.5
20 LT 304 Noroeste	291.0		28.9	28.9		28.9	28.9	233.2	262.1
21 SE 305 Centro - Oriente	376.2		37.1	37.1		37.1	37.1	302.0	339.1
22 SE 306 Sureste	463.9		46.4	46.4		46.4	46.4	371.1	417.5
23 SE 307 Noreste	251.0		24.8	24.8		24.8	24.8	201.4	226.2
24 SE 308 Noroeste	455.1		45.4	45.4		45.4	45.4	364.3	409.7
35 SE 404 Noroeste - Norte	417.6		10.3	10.3		45.4	45.4	361.9	407.3
Cierres parciales	7,574.0		172.2	172.2		681.7	681.7	6,720.1	7,401.8
25 Los Azufres	78.4					7.2	7.2	71.2	78.4
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	747.7		49.5	49.5		76.3	76.3	621.9	698.2
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	2,606.4		85.6	85.6		268.1	268.1	2,252.7	2,520.8
29 SE 408 Red Asociada Naco - Nogales	372.3					38.2	38.2	334.1	372.3
32 SE 401 Occidental - Central	492.9					42.3	42.3	450.6	492.9
33 SE 402 Oriental - Peninsular	54.7					2.1	2.1	52.6	54.7
34 SE 403 Noreste	747.7		37.1	37.1		75.3	75.3	635.3	710.6
36 SE 410 Sistema Nacional	1,786.1					116.5	116.5	1,669.6	1,786.1
37 SE 411 Sistema Nacional	687.8					55.7	55.7	632.1	687.8

Nota: Las suma de los parciales puede no coincidir con los totales debido al redondeo.

^{1/_} Se excluyen 13.9 millones de dólares que no se utilizaron del fondo de contingencia previsto.

^{2/_} 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.