

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 y 53 del PEF 2002.

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

N°	Nombre del proyecto	Estado del proyecto (1)	Costo total autorizado (2)	Avance financiero de la inversión financiada					% Avance físico			
				Acumulada 2001 (3)	2002				Acumulada 2001 (8)	2002		
					Estimada (4)	Realizada (5)	Acumulada (6)	% (7=6/2)		Estimada (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)
TOTAL			627,959.0	160,596.0	90,106.9	9,122.9	189,201.7	30.1				
Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores			492,906.8	160,596.0	68,385.2	9,122.9	189,201.7	38.4				
Inversión Directa			492,906.8	160,596.0	68,385.2	9,122.9	169,718.9	34.4				
Aprobados en 1997			351,297.2	133,388.1	43,208.7	6,566.2	139,954.3	39.8				
1	PEP Burgos	Varias (cierre parcial y otras)	169,736.2	28,694.4	12,499.8	2,119.5	30,813.9	18.2	21.2	6.0	1.5	22.7
2	PEP Cantarell	Varias (cierre parcial y otras)	163,573.3	86,830.1	30,708.9	4,446.6	91,276.7	55.8	72.1	10.1	1.7	73.8
3	PR Cadereyta	Varias (cierre parcial y otras)	17,987.7	17,863.6	-	-	17,863.6	99.3	99.3			
Aprobados en 1998			41,733.8	25,462.5	8,607.6	933.1	26,395.6	63.2				
4	PEP Delta del Grijalva	Varias (cierre parcial y otras)	6,801.0	5,018.0	1,469.4	464.9	5,482.9	80.6	85.6	7.8	1.2	86.8
5	PR Madero	Construcción	17,224.5	16,382.2	3,895.5	351.4	16,733.6	97.1	95.1	4.0	2.0	97.1
6	PR Minatitlán	Por licitar con cambio de alcance	13,487.5	-	2,252.8	-	-	0.0		0.2		-
7	PR Salamanca	Construcción	2,599.7	2,475.7	619.1	84.2	2,559.9	98.5	95.2	3.5	3.3	98.5
8	PR Tula	Construcción	1,621.1	1,586.6	370.8	32.6	1,619.2	99.9	97.9	2.6	2.0	99.9
Aprobados en 2001			99,875.8	1,745.4	16,568.9	1,623.7	3,369.1	3.4				
10	PEP Programa Estratégico de Gas	Varias (licitación y construcción)	86,243.7	1,745.4	16,568.9	1,623.7	3,369.1	3.9	7.0	22.0	2.0	9.0
11	PR Salina Cruz	Por licitar con cambio de alcance	13,632.1	-	-	-	-	0.0				
Nuevos Proyectos			135,052.2	-	21,721.7	-	-	0.0				
Inversión Directa			135,052.2	-	21,721.7	-	-	0.0				
Aprobados en 2002			135,052.2	-	21,721.7	-	-	0.0				
12	PEP Explotación Integral del Campo Pol-Pidiregas	Por licitar	6,904.9		1,492.4		-	0.0				
13	PEP Integral Abkatún - Pidiregas	Por licitar	7,569.2		1,805.9		-	0.0				
14	PEP Integral Ayin-Alux-Pidiregas	Por licitar	5,640.3		90.3		-	0.0				
15	PEP Integral Caan - Pidiregas	Por licitar	5,477.5		1,417.4		-	0.0				
16	PEP Integral Agua Fria-Coapechaca-Tajín - Pidiregas	Por licitar	3,634.3		377.4		-	0.0				
17	PEP Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco - Pidiregas	Por licitar	2,515.6		170.4		-	0.0				
18	PEP Integral Arenque - Pidiregas	Por licitar	3,084.7		427.5		-	0.0				
19	PEP Integral Batab- Pidiregas	Por licitar	1,098.5		572.5		-	0.0				
20	PEP Integral Bellota-Chinchorro - Pidiregas	Por licitar	6,098.3		1,074.1		-	0.0				
21	PEP Integral Cactus Sitio-Grande - Pidiregas	Por licitar	5,652.4		1,219.0		-	0.0				
22	PEP Integral Cárdenas - Pidiregas	Por licitar	1,667.1		291.8		-	0.0				
23	PEP Integral Carmito-Artesa - Pidiregas	Por licitar	3,166.0		641.9		-	0.0				
24	PEP Integral Complejo Antonio J. Bermudez - Pidiregas	Por licitar	14,036.0		1,520.2		-	0.0				
25	PEP Integral Chuc - Pidiregas	Por licitar	7,506.4		1,764.4		-	0.0				
26	PEP Integral Ek-Balam - Pidiregas	Por licitar	2,598.8		589.1		-	0.0				
27	PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba - Pidiregas	Por licitar	2,558.5		638.3		-	0.0				
28	PEP Integral Jujo-Tecominoacán - Pidiregas	Por licitar	5,570.2		1,205.1		-	0.0				
29	PEP Integral Kaanab - Pidiregas	Por licitar	349.3		312.6		-	0.0				
30	PEP Integral Ku-Maloob-Zaap-Pidiregas	Por licitar	42,251.3		3,953.5		-	0.0				
31	PEP Integral Och-Uech-Kax - Pidiregas	Por licitar	1,370.4		660.5		-	0.0				
32	PEP Integral Poza Rica - Pidiregas	Por licitar	1,602.6		293.6		-	0.0				
34	PEP Integral Taratunich - Pidiregas	Por licitar	2,021.2		464.6		-	0.0				
35	PEP Integral Yaxche - Pidiregas	Por licitar	1,063.0		5.0		-	0.0				
36	PGPB Plantas criogénicas modulares y terminal de recibo y distribución de gas licuado y gasolina natural en la Estación no. 19. Reynosa Tamps.	Por licitar	1,615.7		734.2		-	0.0				

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

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

FLUJO NETO DE LOS PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
PETRÓLEOS MEXICANOS, ENERO-MARZO DE 2002
(Millones de pesos de 2002)

N°	Nombre del proyecto	Presupuestado				Ejercido				Variación %
		Ingresos	Gasto		Flujo neto	Ingresos	Gasto		Flujo neto	
			Programable	No programable			Programable	No programable		
		(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(6)	(7)	(8)	(9=6-7-8)	(10=9/4)
	Total	39,530.6	4,305.6	1,015.3	34,209.7	32,376.7	3,758.1	1,952.5	26,666.2	77.9
1	PEP Burgos	4,055.2	485.6	328.4	3,241.2	2,510.5	468.5	298.0	1,744.0	53.8
2	PEP Cantarell	32,025.8	2,455.2	557.5	29,013.1	26,812.7	2,421.2	662.6	23,728.9	81.8
3	PR Cadereyta ^{1/}	170.4	55.9	19.8	94.7	881.2	39.4	903.5	-61.7	-65.2
4	PEP Delta del Grijalva	1,894.0	96.3	82.0	1,715.7	1,246.7	77.6	63.5	1,105.5	64.4
9	PGPB Planta Criogénica II en Cd. Pemex	1,385.2	1,212.6	27.5	145.1	925.7	751.4	24.9	149.5	103.0

1_/ El gasto no programable ejercido incluye el costo de la materia prima, el cual en lo presupuestado se netea con los ingresos.

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

COMPROMISOS DE LOS PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
PETRÓLEOS MEXICANOS, ENERO-MARZO DE 2002
(Millones de pesos de 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	88,862.2	7,503.9	837.7	8,341.5	8,442.0	10,352.7	18,794.7	61,725.9	80,520.6
Cierres totales	1,426.1	200.0	26.6	226.5	105.0	140.1	245.1	954.5	1,199.6
9	PGPB Planta Criogénica II en Cd. Pemex	1,426.1	200.0	26.6	105.0	140.1	245.1	954.5	1,199.6
Cierres parciales	87,436.0	7,303.9	811.1	8,115.0	8,337.0	10,212.7	18,549.6	60,771.4	79,321.0
1	PEP Burgos	24,762.8	1,947.5	183.2	2,130.6	1,536.2	1,593.6	3,129.8	19,502.4
2	PEP Cantarell	44,214.3	3,679.0	599.4	4,278.4	5,570.7	6,883.5	12,454.2	27,481.8
3	PR Cadereyta	14,324.0	1,501.0	-	1,501.0	1,203.8	2,312.5	10,510.5	12,823.0
4	PEP Delta del Grijalva	4,134.9	176.4	28.6	205.0	121.3	531.9	653.2	3,276.7

1_/ La información a precios de 2002 se obtiene a partir de dólares multiplicando por el tipo de cambio del último día hábil de marzo (27 de marzo = 9.0160 pesos/dólar)

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

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

N°	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo	Avance financiero de la inversión financiada				Acumulado 2001 (8)	% Avance físico 2002			
			total autorizado (2)	Acumulada 2001 (3)	Estimada (4)	Realizada (5)	Acumulada (6)=(3+5)		% (7=6/2)	Estimada (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)
(1)			(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)
TOTAL			97,793.0	29,853.7	32,155.7	5,774.2	35,627.9	36.4				
Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores			97,793.0	29,853.7	32,155.7	5,774.2	35,627.9	36.4				
Inversión Directa			61,602.7	8,556.7	19,075.7	2,157.1	10,713.8	17.4				
Aprobados en 1997			1,112.9	1,129.2		4.3	1,133.5	101.9				
11	LT 216 y 217 Noroeste	Terminado totalmente	1,112.9	1,129.2		4.3	1,133.5	101.9	97.7	2.3	1.2	98.9
Aprobados en 1998			940.1	893.8		10.7	904.5	96.2				
17	LT 301 Centro	Terminado	452.4	384.8		4.8	389.6	86.1	95.8	1.8	1.4	97.2
18	LT 302 Sureste	Parcialmente Terminado	487.7	509.0		5.9	514.9	105.6	96.4	2.0	1.5	97.9
Aprobados en 1999			17,693.0	6,379.2	9,615.8	1,864.8	8,244.0	46.6				
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	Varías (licitación y construcción)	1,426.2	579.7	644.7	195.3	775.0	54.3	50.8	49.2	16.8	67.6
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	Construcción	1,159.6	193.9	714.3	71.9	265.8	22.9	10.9	61.6	7.5	18.4
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	Varías (construcción y otras)	1,324.2	926.2	479.0	53.6	979.8	74.0	85.3	3.6	6.3	91.6
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	Varías (licitación y construcción)	4,010.1	2,521.0	2,037.1	126.0	2,647.0	66.0	87.1	7.5	5.6	92.7
29	LT 408 Naco-Nogales-Area Noroeste	Varías (por licitación y construcción)	627.2	22.2	495.4	29.1	51.3	8.2	5.4	3.2	8.7	14.1
30	LT 411 Sistema Nacional	Construcción	1,300.7	464.6	787.2	309.8	774.4	59.5	41.7	94.3	29.7	71.4
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	Fallo y adjudicación	3,201.0		1,855.0							
32	SE 401 Occidental-Central	Varías (por licitar y construcción)	663.3	254.5	544.3	231.9	486.4	73.3	39.3		36.6	75.8
33	SE 402 Oriental-Peninsular	Varías (por licitar y construcción)	881.2		693.0	109.0	109.0				15.2	15.2
34	SE 403 Noreste	Varías (por licitar y construcción)	753.9	520.2	557.3	92.4	612.6	81.3	71.0		13.0	84.0
35	SE 404 Noroeste-Norte	Construcción	409.0	229.3	38.6	151.9	381.2	93.2	56.1		38.0	94.1
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	Construcción	107.1		88.4							
37	SE 410 Sistema Nacional	Construcción	1,829.5	667.6	681.5	493.9	1,161.5	63.5	37.4	89.1	31.4	68.8
Aprobados en 2000			7,396.6	154.5	5,111.3	277.3	431.8	5.8				
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	Construcción	1,149.6	154.5	564.6	187.3	341.8	29.7	9.3	56.8	9.5	18.8
39	LT 414 Norte-Occidental	Construcción	747.0		548.6	90.0	90.0	12.0		87.5	15.2	15.2
40	LT 502 Oriental-Norte	Varías (por licitar y en licitación)	253.2		224.6							
41	LT 506 Saltillo-Cañada	Licitación	2,381.4		2,112.8							
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	Varías (por licitar y en licitación)	983.1		347.5							
44	SE 412 Compensación Norte	Construcción	335.3		246.2							
45	SE 413 Noroeste-Occidental	Fallo y adjudicación	654.5		451.4							
46	SE 503 Oriental	Varías (por licitar y en construcción)	368.2		254.0							
47	SE 504 Norte-Occidental	Varías (por licitar y en construcción)	524.3		361.6							
Aprobados en 2001			9,721.1		1,771.6							
48	CCI Baja California Sur I	Por licitar con cambio de alcance	603.2		85.0							
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	Por licitar con cambio de alcance	1,998.6		210.8							
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	Por licitar con cambio de alcance	2,240.9		236.3							
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	Por licitar con cambio de alcance	418.2		124.5							
52	LT 613 Subtransmisión Occidental	Por licitar con cambio de alcance	361.7		107.7							
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	Por licitar con cambio de alcance	478.1		171.7							
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	En licitación	428.8		154.1							
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	Por licitar con cambio de alcance	307.9		33.7							
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental	En licitación	1,172.5		231.6							
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	Varías (por licitar y en licitación)	384.3		114.4							
60	SUV Suministro de Vapor a las Centrales Cerro Prieto	Por licitar sin cambio de alcance	1,326.9		301.8							

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

N°	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo total autorizado (2)	Avance financiero de la inversión financiada				% Avance físico				
				Acumulada 2001 (3)	2002			Acumulada 2001 (8)	2002			
					Estimada (4)	Realizada (5)	Acumulada (6)=(3+5)		% (7=6/2)	Estimada (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)
(1)												
Aprobados en 2002			24,739.0		2,577.0							
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	Autorizado	814.6		129.5							
63	CH El Cajón	Autorizado	10,642.2		159.3							
64	LT Líneas Centro	Autorizado	193.8		60.1							
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	Autorizado	759.5		153.0							
69	LT 707 Enlace Norte-Sur	Autorizado	936.1		31.8							
70	LT Riviera Maya	Autorizado	769.6		26.2							
71	PR Presa Reguladora Amata	Autorizado	229.3		2.3							
72	RM Adolfo López Mateos	Autorizado	271.0		99.0							
73	RM Altamira	Autorizado	278.3		36.2							
75	RM Carbón II	Autorizado	123.0		123.0							
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	Autorizado	92.8		60.3							
77	RM Dos Bocas	Autorizado	98.0		12.7							
78	RM Emilio Portes Gil	Autorizado	2.6		2.6							
81	RM Guaymas I	Autorizado	11.4		7.7							
82	RM Huinálá	Autorizado	6.2		6.2							
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	Autorizado	27.2		14.9							
85	RM Juan de Dios Bátiz (Topolobampo III)	Autorizado	12.2		9.5							
89	RM CT Presidente Juárez (Rosarito)	Autorizado	105.7		66.6							
90	RM CT Puerto Libertad	Autorizado	108.0		70.2							
92	RM Salamanca	Autorizado	297.1		126.9							
95	SE Norte	Autorizado	208.4		83.3							
96	SE Sur	Autorizado	256.3		80.3							
97	SE Transformadores	Autorizado	53.3		41.0							
98	SE 705 Capacitores	Autorizado	297.2		47.2							
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	Autorizado	739.4		93.6							
100	SLT 701 Occidente-Centro	Autorizado	1,041.3		167.1							
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	Autorizado	625.0		99.2							
102	SLT 703 Noreste-Norte	Autorizado	992.7		157.6							
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	Autorizado	254.5		40.8							
104	SLT 706 Sistemas Norte	Autorizado	2,230.2		282.4							
105	SLT 709 Sistemas Sur	Autorizado	2,262.1		286.5							
Inversión Condicionada			36,190.3	21,297.0	13,080.0	3,617.1	24,914.1	68.8				
Aprobados en 1998			18,957.1	14,657.2	5,286.4	1,238.8	15,896.0	83.9				
2	CC Altamira II	Construcción	2,625.2	3,206.8	28.3	44.1	3,250.9	123.8	98.4	1.0	1.5	99.9
3	CC Bajío	Terminado totalmente	3,671.4	3,071.4		4.8	3,076.2	83.8	99.6		0.4	100.0
4	CC Campeche	Construcción	1,605.2	981.7	634.4	339.6	1,321.3	82.3	47.5	52.0	19.9	67.4
7	CC Monterrey III	Terminado totalmente	2,592.8	2,575.5		20.0	2,595.5	100.1	99.0	1.1	1.0	100.0
8	CC Naco-Nogales	Construcción	1,751.2	987.8	946.9	83.3	1,071.1	61.2	62.5	36.0	9.0	71.5
10	CC Mexicali	Construcción	3,614.3	1,259.5	1,451.0	747.0	2,006.5	55.5	32.7	68.7	36.0	68.7
12	CC Tuxpan II	Terminado totalmente	3,097.0	2,574.5	2,225.8		2,574.5	83.1				
Aprobados en 1999			16,757.6	6,639.8	7,793.6	2,378.3	9,018.1	53.8				
15	CC Altamira III y IV	Construcción	6,179.0	2,671.5	2,551.6	900.6	3,572.1	57.8	49.3	47.1	18.4	67.7
16	CC Chihuahua III	Construcción	1,811.7	699.9	1,314.3	217.5	917.4	50.6	40.9	61.8	14.2	55.1
18	CC Río Bravo III	Fallo y adjudicación (por iniciar construcción)	2,675.6		1,243.0							
19	CC Tuxpan III Y IV	Construcción	6,091.3	3,268.4	2,684.7	1,260.2	4,528.6	74.3	50.8	46.9	21.7	72.5

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

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

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

N°	Nombre del proyecto	Presupuestado				Ejercido					Variación %
		Ingresos ^{1./}	Gasto		Flujo neto	Ingresos	Gasto		Flujo neto		
			Programable	No programable			Programable	No programable			
		(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(6)	(7)	(8)	(9=6-7-8)	(10=9/4)	
	Total	2,488.9	1,073.0	657.3	758.6	4,759.4	981.9	413.6	3,363.9	343.4	
1	C.G. Cerro Prieto IV	97.8	9.0	24.6	64.2	119.5	62.3	22.3	34.9	(45.6)	
2	C.C. Chihuahua (1a. Etapa)	383.1	300.6		82.5	469.1	201.6		267.5	224.2	
4	C.C. Monterrey II	402.3	21.9		380.4		62.7		(62.7)	(116.5)	
5	C.D. Puerto San Carlos II	49.8	20.6	10.0	19.2						
6	C.C. Rosarito III U8 y 9	378.0	234.3		143.7	19.6	13.8		5.8	(96.0)	
7	C.T. Samalayuca II	515.1	205.0	238.2	71.9	514.0	523.4	202.8	(212.2)	(395.0)	
8	C.G. Tres Virgenes	14.4	4.5	3.4	6.5	3.0	2.8	2.9	(2.7)	(141.7)	
9	S.E. 211 Cable Submarino	58.5	44.8	21.2	(7.5)	386.9	35.9	19.3	331.7	N.S.	
10	L.T. 214 y 215 Sureste - Peninsular	66.0	16.3	36.6	13.1	1,919.3	10.1	31.3	1,877.9	N.S.	
11	L.T. 216 y 217 Noroeste	59.7	20.8	12.8	26.1	6.1	15.1	11.7	(20.7)	(179.5)	
12	S.E. 212 y 213SF6 Pot.y Dist.	72.3	25.0	32.0	15.3	66.5	14.7	29.1	22.7	48.5	
13	S. E. 218 Noroeste	28.5	2.7	0.5	25.3	23.6	2.8	0.5	20.3	(19.6)	
14	S.E. 219 Sureste Peninsular	21.9	5.0	2.7	14.2	264.8	5.2	2.4	257.2	n.s.	
15	S.E. 220 Oriente Centro	33.6	13.2	14.9	5.5	510.9	10.9	13.8	486.2	n.s.	
16	S.E. 221 Occidental	33.0	4.1	13.0	15.9	456.1	4.0	12.1	440.0	n.s.	
17	L.T. 301 Centro	21.5	9.6	14.7	(2.8)			2.6	(2.6)	(5.8)	
18	L.T. 302 Sureste	40.5	2.4	17.9	20.2			9.7	(9.7)	(148.1)	
19	L.T. 303 Ixtapa de la Cuesta	40.8	16.7	5.2	18.9			5.3	(5.3)	(128.0)	
20	L.T. 304 Noroeste	3.6	14.4	12.6	(23.4)						
21	S.E. 305 Centro Oriente	26.1	19.7	16.0	(9.6)		16.6	14.4	(31.0)	221.5	
22	S.E. 306 Sureste	32.8	24.7	8.6	(0.5)			8.8	(8.8)	n.s.	
23	S.E. 307 Noreste	21.2	13.4	10.9	(3.1)						
24	S.E. 308 Noroeste	42.2	19.2	16.8	6.2			1.9	(1.9)	(130.5)	
25	C.G.Los Azufres II y Campo Geotérmico			9.2	(9.2)						
27	L.T. 406 Red Asociada a Tuxpan II,III y IV	46.2	25.1	19.7	1.4			10.8	(10.8)	(894.7)	
28	L.T. 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV			66.5	(66.5)			11.9	(11.9)	(82.1)	
32	S.E. 401 Occidental Central			14.4	(14.4)						
34	S.E. 403 Noreste			23.8	(23.8)						
35	S.E. 404 Noroeste Norte			10.1	(10.1)						
36	S.E. 405 Compensación Alta Tensión			0.3	(0.3)						
92	R.M. Salamanca			0.6	(0.6)						

1/_ Ingresos atribuibles a los Pidiregas.

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

COMPROMISOS DE LOS PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD, ENERO-MARZO DE 2002
(Millones de pesos)

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	26,749.6	2,291.9	214.6	2,506.4	1,307.3	1,647.2	2,954.5	21,288.6	24,243.1
Cierres totales	24,872.4	2,291.9	214.6	2,506.4	1,120.7	1,460.6	2,581.3	19,784.7	22,366.0
1 C.G. Cerro Prieto IV	931.4	109.1		109.1	73.0	73.0	146.1	676.2	822.3
2 C.C. Chihuahua (1a. Etapa)	2,626.4	97.4		97.4	195.6	194.7	390.4	2,138.6	2,529.0
4 C.C. Monterrey II	2,985.2							2,985.2	2,985.2
5 C.D. Puerto San Carlos II	552.7				19.8	41.5	61.3	491.4	552.7
6 C.C. Rosarito III U8 y 9	2,776.0	40.6		40.6	86.6	93.8	180.3	2,555.1	2,735.5
7 C.T. Samalayuca II	6,322.0	1,501.2	117.2	1,618.4	350.7	472.4	823.2	3,880.5	4,703.6
8 C.G. Tres Virgenes	164.1							164.1	164.1
9 S.E. 211 Cable Submarino	901.6	140.6	35.2	175.8	35.2	119.9	155.1	570.7	725.8
10 L.T. 214 y 215 Sureste - Peninsular	1,202.7	36.1	7.2	43.3	25.2	37.9	63.1	1,096.3	1,159.5
11 L.T. 216 y 217 Noroeste	993.6	65.8	13.5	79.3	22.5	37.0	59.5	854.7	914.2
12 S.E. 212 y 213 SF6 Pot.y Dist.	1,579.6	138.8	13.5	152.4	55.9	69.4	125.3	1,301.9	1,427.2
13 S. E. 218 Noroeste	457.1	45.1		45.1	27.0	28.9	55.9	356.1	412.0
14 S.E. 219 Sureste Peninsular	304.7	63.1	2.7	65.8	25.2	28.9	54.1	184.8	238.9
15 S.E. 220 Oriente Centro	566.2	45.1	9.0	54.1	20.7	31.6	52.3	459.8	512.1
16 S.E. 221 Occidental	653.7	9.0		9.0	14.4	46.9	61.3	583.3	644.6
19 L.T. 303 Ixtapa de la Cuesta	249.7				25.2	25.2	50.5	199.3	249.7
20 L.T. 304 Noroeste	254.3				25.2	25.2	50.5	203.8	254.3
21 S.E. 305 Centro Oriente	329.1		16.2	16.2	16.2	32.5	48.7	264.2	312.9
22 S.E. 306 Sureste	405.7				40.6	40.6	81.1	324.6	405.7
23 S.E. 307 Noreste	219.1				21.6	21.6	43.3	175.8	219.1
24 S.E. 308 Noroeste	397.6				39.7	39.7	79.3	318.3	397.6
Cierres parciales	1,877.1				186.6	186.6	373.3	1,503.9	1,877.1
17 L.T. 301 Centro	209.2				20.7	20.7	41.5	167.7	209.2
18 L.T. 302 Sureste	229.0				22.5	22.5	45.1	183.9	229.0
27 L.T. 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	432.8				43.3	43.3	86.6	346.2	432.8
28 L.T. 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	748.3				74.8	74.8	149.7	598.7	748.3
34 S.E. 403 Noreste	257.9				25.2	25.2	50.5	207.4	257.9