

## ANEXO X

## 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<sup>1/</sup>**  
**En términos del artículo 67 fracción IX del Presupuesto de Egresos de la Federación 2004**  
**Petróleos Mexicanos**  
**Enero-junio de 2004**  
**(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004)<sup>1/</sup>**

No.	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo total autorizado	Avance Financiero				% Avance Físico				
				Acumulada 2003	Est. anual	Realizada	Acumulada 2004	Acumulado 2003 <sup>2/</sup>	Est. anual 2004	Realizada	Acumulada	
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=(6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)
<b>Total</b>			<b>993,704.5</b>	<b>283,448.2</b>	<b>127,120.7</b>	<b>45,743.5</b>	<b>329,191.7</b>	<b>33.1</b>				
<b>Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores</b>			<b>993,704.5</b>	<b>283,448.2</b>	<b>127,120.7</b>	<b>45,743.5</b>	<b>329,191.7</b>	<b>33.1</b>				
<b>Inversión Directa</b>			<b>993,704.5</b>	<b>283,448.2</b>	<b>127,120.7</b>	<b>45,743.5</b>	<b>329,191.7</b>	<b>33.1</b>				
<b>Aprobados en 1997</b>			<b>548,105.5</b>	<b>207,667.3</b>	<b>52,701.9</b>	<b>17,742.5</b>	<b>225,409.7</b>	<b>41.1</b>				
1	PEP Burgos	Varias (cierre parcial y otras)	260,028.0	55,711.1	19,795.6	7,220.5	62,931.6	24.2	21.3	7.1	2.4	23.7
2	PEP Cantarell	Varias (cierre parcial y otras)	288,077.6	151,956.1	32,906.3	10,522.0	162,478.1	56.4	60.5	8.7	3.1	63.6
<b>Aprobados en 1998</b>			<b>28,896.4</b>	<b>8,140.7</b>	<b>2,645.3</b>	<b>263.3</b>	<b>8,404.0</b>	<b>29.1</b>				
4	PEP Delta del Grijalva	Varias (cierre parcial y otras)	10,887.6	8,140.7	1,016.4	222.1	8,362.8	76.8	79.0	8.4	1.1	80.1
6	PR Minatitlán <sup>3/</sup>	Varias (por licitar y en construcción)	18,008.8		1,628.9	41.2	41.2	0.2		10.0	1.0	1.0
<b>Aprobados en 2001</b>			<b>149,178.3</b>	<b>31,764.0</b>	<b>20,894.9</b>	<b>10,386.0</b>	<b>42,150.0</b>	<b>28.3</b>				
10	PEP Programa Estratégico de Gas	Varias (cierre parcial y otras)	132,052.9	31,764.0	20,894.9	10,386.0	42,150.0	31.9	25.5	4.8	7.0	32.5
11	PR Salina Cruz	Por licitar con cambio de alcance	17,125.4									
<b>Aprobados en 2002</b>			<b>267,524.3</b>	<b>35,876.4</b>	<b>50,878.7</b>	<b>17,351.6</b>	<b>53,228.0</b>	<b>19.9</b>				
12	PEP Explotación Integral del Campo Pol	Varias (cierre parcial y otras)	3,609.9	2,393.9	442.3	358.9	2,752.9	76.3	78.0	9.4	7.3	85.3
13	PEP Integral Abkatún	Varias (cierre parcial y otras)	10,074.1	2,594.5	2,226.8	1,318.2	3,912.7	38.8	31.8	16.6	8.7	40.5
14	PEP Integral Ayin-Alux	Varias (licitación y construcción)	7,973.2	57.6	1,261.3	11.5	69.2	0.9	3.0	9.0		3.0
15	PEP Integral Caan	Varias (cierre parcial y otras)	5,760.7	1,320.9	1,400.9	671.5	1,992.3	34.6	24.4	8.8	8.0	32.4
16	PEP Integral Agua Fria-Coapechaca-Tajín	Varias (cierre parcial y otras)	4,803.9	2,067.7	2,499.0	1,049.3	3,117.0	64.9	35.1	48.2	22.7	57.8
17	PEP Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco	Varias (cierre parcial y otras)	4,238.2	509.4	1,508.9	239.9	749.3	17.7	21.3	32.0	4.4	25.7
18	PEP Integral Arenque	Varias (cierre parcial y otras)	6,789.4	1,365.8	2,184.4	808.1	2,173.9	32.0	22.5	24.0	11.4	33.9
19	PEP Integral Batab	Varias (cierre parcial y otras)	1,202.6	477.2	501.5	373.3	850.5	70.7	72.2	19.2	15.7	87.9
20	PEP Integral Bellota-Chinchorro	Varias (cierre parcial y otras)	7,748.3	1,764.6	2,053.2	1,126.1	2,890.7	37.3	23.7	16.7	12.7	36.4

**CUADRO 2 DE 2**  
**AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN**<sup>1/</sup>  
 En términos del artículo 67 fracción IX del Presupuesto de Egresos de la Federación 2004  
 Petróleos Mexicanos  
 Enero-junio de 2004  
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004)<sup>1/</sup>

No.	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo total autorizado	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2003	2004			Acumulado 2003 <sup>2/</sup>	2004			
					Est. anual	Realizada	Acumulada		% <sup>3/</sup>	Est. anual	Realizada	Acumulada
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
21	PEP Integral Cactus Sitio-Grande	Varias (cierre parcial y otras)	5,848.3	1,492.6	2,083.4	436.8	1,929.4	33.0	31.6	18.5	7.0	38.6
22	PEP Integral Cárdenas	Varias (cierre parcial y otras)	1,356.8	304.3	182.7	95.8	400.1	29.5	21.4	6.3	5.7	27.1
23	PEP Integral Carmito-Artesa	Varias (cierre parcial y otras)	4,026.9	858.7	1,076.4	303.7	1,162.4	28.9	27.8	14.3	8.3	36.1
24	PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	Varias (cierre parcial y otras)	49,728.4	4,398.2	6,633.8	2,654.0	7,052.2	14.2	11.7	11.7	6.3	18.0
25	PEP Integral Chuc	Varias (cierre parcial y otras)	13,170.2	2,207.2	3,054.3	1,921.0	4,128.2	31.3	25.9	17.4	9.4	35.3
26	PEP Integral EkBalam	Varias (cierre parcial y otras)	4,543.2	905.9	1,213.6	195.9	1,101.9	24.3	25.1	17.0	2.5	27.6
27	PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba	Varias (cierre parcial y otras)	7,451.3	2,508.0	1,926.5	629.5	3,137.5	42.1	42.2	16.4	9.6	51.8
28	PEP Integral Jujo-Tecomí noacán	Varias (cierre parcial y otras)	7,728.8	2,103.5	1,870.8	687.8	2,791.2	36.1	30.3	13.2	8.3	38.6
29	PEP Integral Kaanab	Varias (licitación y construcción)	508.9	318.1	44.9	61.9	380.0	74.7	66.7	8.6	11.3	78.0
30	PEP Integral Ku-Maloob-Zaap	Varias (cierre parcial y otras)	108,441.5	4,269.2	15,154.8	2,875.3	7,144.4	6.6	4.6	12.4	2.3	6.9
31	PEP Integral Och-Uech-Kax	Varias (cierre parcial y otras)	1,892.3	1,100.7	752.7	289.1	1,389.8	73.4	63.5	35.6	5.9	69.4
32	PEP Integral Poza Rica	Varias (cierre parcial y otras)	2,085.9	474.9	649.2	487.5	962.4	46.1	25.5	17.4	20.7	46.2
34	PEP Integral Taratunich	Varias (cierre parcial y otras)	2,185.5	1,100.7	424.9	398.2	1,498.9	68.6	56.6	10.0	11.5	68.1
35	PEP Integral Yaxche	Varias (licitación y construcción)	3,160.4	18.4	712.7	37.4	55.9	1.8	1.4	12.5	0.8	2.2
36	PGPB Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	Varias (cierre parcial y otras)	3,195.6	1,264.4	1,019.8	320.9	1,585.3	49.6	48.5	32.0	2.0	50.5

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

Excluye lo correspondiente al proyecto PR Cadereyta, reportado el trimestre anterior, en virtud de que ya fue terminado.

1/\_ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 11.5258 pesos por dólar, correspondiente al 30 de junio de 2004. Para el PEF 2004, se utilizó un tipo de cambio de 11.20 pesos por dólar.

2/\_ El avance porcentual financiero y físico de algunos proyectos se modifica con relación al reportado al cierre preliminar de 2003, en virtud de que el alcance de obra y su costo total autorizado sufrieron variaciones, conforme a lo consignado en el PEF autorizado para el ejercicio Fiscal 2004.

3/\_ El avance financiero acumulado a 2003 no coincide con el informe al cuarto trimestre de ese año y con el incorporado en la Cuenta Pública de 2003, debido a que el dato que aquí se presenta corresponde al informe del contratista, quien a la fecha no ha facturado los trabajos realizados.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN <sup>p./</sup>**  
**En términos del artículo 67 fracción IX del Presupuesto de Egresos de la Federación 2004**  
**Petróleos Mexicanos**  
**Enero-junio de 2004**  
**(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004)**

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos (1)	Gasto		Flujo neto (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Gasto		Flujo neto (8=5-6-7)	
		Programable (2)	No Programable (3)			Programable (6)	No Programable (7)		
<b>Total</b>	<b>197,732.8</b>	<b>30,131.9</b>	<b>10,618.3</b>	<b>156,982.6</b>	<b>254,653.0</b>	<b>29,081.2</b>	<b>12,739.9</b>	<b>212,832.0</b>	<b>35.6</b>
Burgos	8,924.2	1,471.5	1,143.0	6,309.7	11,826.0	1,532.7	1,121.0	9,172.3	45.4
Cantarell	96,632.0	15,519.9	2,481.3	78,630.8	130,837.2	15,806.0	2,084.0	112,947.2	43.6
Cadereyta	2,187.0	853.6	562.3	771.1	1,788.8	866.4	570.8	351.6	-54.4
Delta del Grijalva	4,392.0	687.3	209.7	3,495.0	4,241.6	690.1	208.0	3,343.5	-4.3
Madero	1,722.6	441.0	390.7	890.9	1,549.5	459.8	365.4	724.3	-18.7
Salamanca	525.0	350.5	52.4	122.1	1,125.6	335.9	44.2	745.5	510.6
Tula <sup>1/</sup>	330.0	260.9	36.1	33.0	216.1	236.4	29.6	-49.9	-251.2
Planta Criogénica II en Cd. Pemex	4,858.8	153.2	3,726.3	979.3	8,491.1	80.4	6,420.4	1,990.3	103.2
Programa Estratégico de Gas	11,701.2	1,368.5	464.8	9,867.9	11,696.0	1,355.9	319.6	10,020.6	1.5
Explotación Integral del Campo Pol	1,270.1	367.1	19.6	883.4	2,203.2	255.1	6.6	1,941.5	119.8
Integral Abkatún	2,702.3	510.5	8.2	2,183.6	3,875.1	239.5	13.7	3,621.9	65.9
Integral Caan	6,577.7	443.8	7.6	6,126.4	10,121.8	353.8	3.9	9,764.2	59.4
Integral Agua Fría-Coapechaca-Tajín	1,811.0	113.2	24.9	1,672.9	1,196.9	90.8	10.1	1,095.9	-34.5
Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco	208.4	47.6	7.3	153.5	101.6	47.6	0.0	54.0	-64.8
Integral Arenque	1,042.8	50.9	10.5	981.4	617.7	26.8	2.5	588.4	-40.0
Integral Batab	431.1	107.9	4.6	318.6	122.8	44.6	1.1	77.1	-75.8
Integral Bellota-Chinchorro	2,355.5	280.9	10.3	2,064.3	2,903.8	67.5	16.9	2,819.3	36.6
Integral Cactus Sitio-Grande	2,151.8	625.2	20.9	1,505.8	1,463.2	561.8	8.8	892.6	-40.7
Integral Cárdenas	906.0	62.9	2.1	840.9	1,263.6	40.5	2.5	1,220.6	45.2
Integral Carmito-Artesa	1,519.7	223.9	5.2	1,290.6	1,213.1	173.2	3.5	1,036.3	-19.7
Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	10,511.5	2,328.1	26.2	8,157.2	12,760.9	2,328.1	4.9	10,427.9	27.8
Integral Chuc	5,364.4	503.0	19.0	4,842.5	7,040.9	391.0	12.5	6,637.4	37.1
Integral Ek-Balam	1,040.9	270.6	6.4	764.0	966.2	219.9	7.4	739.0	-3.3
Integral El Golpe-Puerto Ceiba	4,407.3	140.8	19.2	4,247.3	5,482.3	77.5	8.7	5,396.2	27.1
Integral Jujo-Tecominoacán	4,333.0	596.6	21.7	3,714.8	5,483.5	596.6	5.0	4,881.9	31.4
Integral Ku-Maloob-Zaap	12,387.4	1,609.7	37.1	10,740.6	17,648.1	1,599.8	14.8	16,033.5	49.3
Integral Och-Uech-Kax	2,310.5	302.2	9.0	1,999.3	3,256.5	213.1	7.3	3,036.1	51.9
Integral Poza Rica	997.4	240.2	2.1	755.2	737.1	221.2	6.1	509.8	-32.5
Integral Taratunich	2,672.3	184.4	6.2	2,481.7	2,770.6	162.0	1.2	2,607.4	5.1
Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	1,458.8	16.0	1,283.7	159.0	1,652.2	7.2	1,439.4	205.7	29.3

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

p./ Cifras preliminares.

1./ El proyecto Tula presenta flujos negativos debido a los problemas operativos que presentó la planta isomerizadora que la mantuvo fuera de funcionamiento hasta el mes de mayo del presente año, así como a la baja utilización de la capacidad instalada de la planta hidrodesulfuradora de gasóleos, aunado a las amortizaciones de capital e intereses efectuados en el periodo.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN  
DIRECTA EN OPERACIÓN** <sup>p./</sup>  
 En términos del artículo 67 fracción IX del Presupuesto de Egresos de la Federación 2004  
 Petróleos Mexicanos  
 Enero-junio de 2004  
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004) <sup>1/</sup>

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización Ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		hasta 2003 (2)	en 2004 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
<b>Total</b>	<b>278,680.7</b>	<b>40,193.7</b>	<b>9,189.1</b>	<b>49,382.7</b>	<b>23,676.9</b>	<b>32,185.1</b>	<b>55,862.0</b>	<b>173,436.0</b>	<b>229,298.0</b>
<b>Cierres totales</b>	<b>46,616.2</b>	<b>7,692.1</b>	<b>1,838.9</b>	<b>9,531.0</b>	<b>2,162.1</b>	<b>4,159.3</b>	<b>6,321.5</b>	<b>30,763.7</b>	<b>37,085.2</b>
Cadereyta	19,415.5	4,875.1	818.3	5,693.4	852.6	1,814.2	2,666.8	11,055.3	13,722.1
Madero	20,565.0	1,573.6	402.6	1,976.3	1,171.0	1,573.6	2,744.6	15,844.1	18,588.8
Salamanca	2,962.7	386.7	338.6	725.3	48.1	386.7	434.9	1,802.5	2,237.3
Tula	1,849.9	253.7	237.3	491.0	16.4	253.7	270.1	1,088.8	1,358.9
Planta Criogénica II en Cd. Pemex	1,823.1	602.9	42.1	645.0	74.0	131.0	205.0	973.1	1,178.1
<b>Cierres parciales</b>	<b>232,064.5</b>	<b>32,501.5</b>	<b>7,350.2</b>	<b>39,851.8</b>	<b>21,514.7</b>	<b>28,025.8</b>	<b>49,540.5</b>	<b>142,672.3</b>	<b>192,212.8</b>
Burgos	53,226.7	8,145.5	1,520.8	9,666.4	5,700.2	6,797.0	12,497.2	31,063.1	43,560.3
Cantarell	117,759.5	22,120.8	4,586.9	26,707.7	10,093.3	13,078.7	23,172.0	67,879.8	91,051.8
Delta del Grijalva	8,123.9	1,152.9	360.5	1,513.4	934.8	634.3	1,569.1	5,041.4	6,610.5
Programa Estratégico de Gas	26,737.9	1,082.3	854.4	1,936.6	1,627.5	4,952.2	6,579.7	18,221.6	24,801.2
Explotación Integral del Campo Pol	1,959.1	0.0	0.0	0.0	115.3	788.0	903.3	1,055.8	1,959.1
Integral Abkatún	1,180.6	0.0	0.0	0.0	284.9	262.7	547.6	633.0	1,180.6
Integral Caan	698.5	0.0	0.0	0.0	389.8	14.6	404.4	294.2	698.5
Integral Agua Fría- Coapechaca-Tajín	1,863.8	0.0	0.0	0.0	12.6	59.1	71.8	1,792.0	1,863.8
Integral Amatitlán-Profeta- Tzapotempa-Vinazco	287.9	0.0	0.0	0.0	6.9	13.9	20.8	267.1	287.9
Integral Arenque	941.4	0.0	0.0	0.0	95.6	22.6	118.2	823.2	941.4
Integral Batab	188.2	0.0	0.0	0.0	33.6	0.0	33.6	154.6	188.2
Integral Bellota-Chinchorro	1,181.7	0.0	0.0	0.0	550.2	130.2	680.5	501.2	1,181.7
Integral Cactus Sitio-Grande	953.8	0.0	0.0	0.0	180.5	123.1	303.6	650.2	953.8
Integral Cárdenas	339.6	0.0	0.0	0.0	2.7	51.4	54.1	285.5	339.6
Integral Carmito-Artesa	644.8	0.0	0.0	0.0	141.8	41.9	183.7	461.2	644.8
Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	3,302.7	0.0	0.0	0.0	35.6	159.6	195.2	3,107.5	3,302.7
Integral Chuc	1,410.7	0.0	0.0	0.0	467.3	17.0	484.3	926.4	1,410.7
Integral Ek-Balam	907.7	0.0	0.0	0.0	121.9	49.8	171.8	736.0	907.7
Integral El Golpe-Puerto Ceiba	1,348.1	0.0	0.0	0.0	276.6	123.8	400.4	947.7	1,348.1
Integral Jujo-Tecominoacán	1,723.3	0.0	0.0	0.0	28.1	148.0	176.1	1,547.2	1,723.3
Integral Ku-Maloob-Zaap	3,662.7	0.0	27.6	27.6	68.3	136.5	204.8	3,430.2	3,635.0
Integral Och-Uech-Kax	1,082.7	0.0	0.0	0.0	47.9	202.8	250.7	832.0	1,082.7
Integral Poza Rica	571.3	0.0	0.0	0.0	234.6	61.5	296.1	275.2	571.3
Integral Taratunich	319.7	0.0	0.0	0.0	20.4	65.8	86.2	233.5	319.7
Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	1,648.4	0.0	0.0	0.0	44.3	91.2	135.5	1,512.9	1,648.4

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 11.5258 pesos por dólar, correspondiente al 30 de junio de 2004. Para el PEF 2004, se utilizó un tipo de cambio de 11.20 pesos por dólar.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA**  
 En términos de los artículos 66 fracción I del Presupuesto de Egresos de la Federación y 24 fracción V de la Ley de Ingresos de la Federación 2004  
 Petróleos Mexicanos  
 Enero-junio de 2004  
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004)

Proyecto <sup>1/</sup>	Valor presente neto (VPN) <sup>2/</sup>	Inicio de operaciones <sup>3/</sup>	Término de obligaciones <sup>4/</sup>	Plazo del pago	
				años	meses
<b>Autorizados en 1997</b>					
PEP Burgos	137,143.1	feb-97	Dic-29	29	11
PEP Cantarell	1,727,087.5	feb-97	Jun-23	25	2
PR Cadereyta	145.8	dic-00	Jun-10	9	6
<b>Autorizados en 1998</b>					
PEP Delta del Grijalva	96,218.0	ene-98	Dic-20	20	7
PR Madero	4,495.4	mar-03	Feb-22	18	8
PR Minatitlán	6,757.6	dic-07	Feb-18	9	10
PR Salamanca	2,915.9	ene-03	Feb-22	18	10
PR Tula	1,222.8	ago-02	Feb-22	18	11
PGPB Planta Criogénica II en Cd. Pemex	22,144.0	abr-99	Nov-18	18	6
<b>Autorizados en 2001</b>					
PEP Programa Estratégico de Gas	261,259.2	abr-03	Dic-18	15	1
PR Salina Cruz	5,261.5	ene-10	Dic-29	19	9
<b>Autorizados en 2002</b>					
PEP Explotación Integral del Campo Pol-Pidiregas	12,042.8	oct-02	Dic-13	9	7
PEP Integral Abkatún – Pidiregas	30,276.9	jul-02	Dic-13	9	7
PEP Integral Ayin-Alux-Pidiregas	23,095.8	dic-04	Dic-18	12	7
PEP Integral Caan – Pidiregas	68,886.5	jun-02	Dic-18	14	7
PEP Integral Agua Fría-Coapechaca-Tajín - Pidiregas	16,683.4	ago-02	Dic-14	10	7
PEP Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco - Pidiregas	4,673.2	oct-02	Dic-12	8	7
PEP Integral Arenque – Pidiregas	15,976.1	sep-02	Dic-18	14	7
PEP Integral Batab- Pidiregas	1,745.9	jul-02	Dic-10	6	7
PEP Integral Bellota-Chinchorro - Pidiregas	32,840.8	ago-02	Dic-18	14	7
PEP Integral Cactus Sitio-Grande - Pidiregas	18,489.8	jun-02	Dic-17	13	7
PEP Integral Cárdenas – Pidiregas	10,018.9	ago-02	Dic-18	14	7
PEP Integral Carmito-Artesa - Pidiregas	20,425.7	jul-02	Dic-18	14	7
PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez - Pidiregas	144,999.8	may-02	Dic-25	21	7
PEP Integral Chuc – Pidiregas	51,966.4	jun-02	Dic-12	8	7
PEP Integral Ek-Balam – Pidiregas	13,560.6	jul-02	Dic-18	14	7
PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba - Pidiregas	44,011.5	jun-02	Dic-17	13	7
PEP Integral Jujo-Tecominoacán - Pidiregas	60,438.6	jun-02	Dic-18	14	7
PEP Integral Kaanab – Pidiregas	3,122.2	dic-04	Dic-17	13	7
PEP Integral Ku-Maloob-Zaap-Pidiregas	230,084.0	jul-02	Dic-25	21	7
PEP Integral Och-Uech-Kax – Pidiregas	21,908.4	jul-02	Dic-10	6	7
PEP Integral Poza Rica – Pidiregas	7,679.0	jun-02	Dic-12	8	7
PEP Integral Taratunich – Pidiregas	23,510.5	jun-02	Dic-17	13	7
PEP Integral Yaxche – Pidiregas	9,242.7	dic-04	Dic-18	13	7
PGPB Plantas criogénicas modulares Est. 19 Reynosa	7,592.6	mar-04	Dic-22	18	8

1\_/ El año de autorización corresponde al ejercicio fiscal en que el proyecto se incluyó por primera vez en el Presupuesto de Egresos de la Federación en la modalidad de Pidiregas.

2\_/ Monto en valor presente de los ingresos netos antes de impuestos atribuibles a cada proyecto, después de cubrir sus obligaciones financieras y costos directos e indirectos durante el horizonte de evaluación del proyecto.

3\_/ Es la fecha en que inició operaciones el primer bien que conforma una unidad productiva. Incluye cifras revisadas respecto a las reportadas en el primer trimestre.

4\_/ Es la fecha del último pago de amortizaciones de una unidad productiva.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN** <sup>p./</sup>  
 En términos de los artículos 66 fracción I del Presupuesto de Egresos de la Federación y 24 fracción V de la Ley de Ingresos de la Federación 2004  
**Petróleos Mexicanos**  
**Enero-junio de 2004**  
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004) <sup>1./</sup>

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2003	PEF 2004	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2004	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
<b>Total</b>	<b>839,483.0</b>	<b>1,052,618.9</b>	<b>25.4</b>	<b>524,922.4</b>	<b>470,406.3</b>	<b>44.7</b>	<b>235,055.0</b>	<b>235,351.3</b>
<b>Inversión directa</b>	<b>828,296.3</b>	<b>1,041,432.2</b>	<b>25.7</b>	<b>513,735.7</b>	<b>464,353.0</b>	<b>44.6</b>	<b>235,055.0</b>	<b>229,298.0</b>
PEP Burgos	233,776.7	260,028.0	11.2	112,826.0	103,159.6	39.7	59,599.3	43,560.3
PEP Cantarell	219,639.1	288,077.6	31.2	164,862.3	138,154.6	48.0	47,102.8	91,051.8
PR Cadereyta	20,527.0	20,527.0		19,415.5	13,722.1	66.8		13,722.1
PEP Delta del Grijalva	10,763.9	10,887.6	1.1	9,708.5	8,195.1	75.3	1,584.7	6,610.5
PR Madero	20,578.2	20,565.0	-0.1	20,565.0	18,588.8	90.4		18,588.8
PR Minatitlán	18,008.8	18,008.8		409.2	409.2	2.3	409.2	
PR Salamanca	2,966.7	2,962.7	-0.1	2,962.6	2,237.3	75.5		2,237.3
PR Tula	1,849.9	1,849.9	0.0	1,849.9	1,358.9	73.5		1,358.9
PGPB Planta Criogénica II en Cd. Pemex	1,823.4	1,823.1	0.0	1,823.1	1,178.1	64.6		1,178.1
PEP Programa Estratégico de Gas	103,850.9	132,052.9	27.2	64,466.1	62,529.5	47.4	37,728.2	24,801.2
PR Salina Cruz	17,125.0	17,125.4	0.0					
PEP Explotación Integral del Campo Pol-Pidiregas	7,596.7	3,609.9	-52.5	3,489.7	3,489.7	96.7	1,530.6	1,959.1
PEP Integral Abkatún - Pidiregas	8,474.9	10,074.1	18.9	4,231.2	4,231.2	42.0	3,050.7	1,180.6
PEP Integral Ayin-Alux-Pidiregas	6,560.5	7,973.2	21.5	6,416.9	6,416.9	80.5	6,416.9	
PEP Integral Caan - Pidiregas	6,134.0	5,760.7	-6.1	4,460.4	4,460.4	77.4	3,761.9	698.5
PEP Integral Agua Fria-Coapechaca-Tajín - Pidiregas	4,170.0	4,803.9	15.2	3,615.5	3,615.5	75.3	1,751.7	1,863.8
PEP Integral Amatlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco - Pidiregas	3,906.1	4,238.2	8.5	1,647.1	1,647.1	38.9	1,359.1	287.9
PEP Integral Arenque - Pidiregas	3,609.9	6,789.4	88.1	3,213.4	3,213.4	47.3	2,271.9	941.4
PEP Integral Batab - Pidiregas	1,226.4	1,202.6	-1.9	1,070.1	1,070.1	89.0	882.0	188.2
PEP Integral Bellota-Chinchorro - Pidiregas	7,163.3	7,748.3	8.2	4,553.9	4,553.9	58.8	3,372.2	1,181.7
PEP Integral Cactus Sitio Grande - Pidiregas	6,364.6	5,848.3	-8.1	5,321.8	5,321.8	91.0	4,368.1	953.8
PEP Integral Cárdenas - Pidiregas	1,891.4	1,356.8	-28.3	908.3	908.3	66.9	568.7	339.6
PEP Integral Carmito-Artesa - Pidiregas	3,555.7	4,026.9	13.3	1,895.1	1,895.1	47.1	1,250.2	644.8
PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez - Pidiregas	24,279.1	49,728.4	104.8	18,293.7	18,293.7	36.8	14,991.0	3,302.7
PEP Integral Chuc - Pidiregas	8,778.1	13,170.2	50.0	8,228.3	8,228.3	62.5	6,817.6	1,410.7
PEP Integral EkBalam - Pidiregas	2,927.6	4,543.2	55.2	2,752.5	2,752.5	60.6	1,844.8	907.7
PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba - Pidiregas	2,909.1	7,451.3	156.1	3,389.8	3,389.8	45.5	2,041.7	1,348.1
PEP Integral Jujo-Tecominoacán - Pidiregas	6,290.8	7,728.8	22.9	4,591.8	4,591.8	59.4	2,868.5	1,723.3
PEP Integral Kaanab - Pidiregas	414.9	508.9	22.7	380.0	380.0	74.7	380.0	
PEP Integral Ku-Malooob-Zaap-Pidiregas	62,486.0	108,441.5	73.5	28,691.7	28,664.1	26.4	25,029.1	3,635.0
PEP Integral Och-Uech-Kax - Pidiregas	1,551.4	1,892.3	22.0	1,503.7	1,503.7	79.5	421.0	1,082.7
PEP Integral Poza Rica - Pidiregas	1,799.2	2,085.9	15.9	1,799.2	1,799.2	86.3	1,227.9	571.3
PEP Integral Taratunich - Pidiregas	2,279.8	2,185.5	-4.1	1,498.9	1,498.9	68.6	1,179.2	319.7
PEP Integral Yaxche - Pidiregas	1,245.9	3,160.4	153.7	1,245.9	1,245.9	39.4	1,245.9	
PGPB Plantas criogénicas modulares Est. 19 Reynosa	1,771.5	3,195.6	80.4	1,648.4	1,648.4	51.6		1,648.4
<b>Inversión condicionada</b> <sup>2./</sup>	<b>11,186.7</b>	<b>11,186.7</b>		<b>11,186.7</b>	<b>6,053.3</b>	<b>54.1</b>		<b>6,053.3</b>
PEP Planta de Nitrógeno	11,186.7	11,186.7		11,186.7	6,053.3	54.1		6,053.3

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 11.5258 pesos por dólar, correspondiente al 30 de junio de 2004. Para el PEF 2004, se utilizó un tipo de cambio de 11.20 pesos por dólar.

2./ De conformidad con las disposiciones aplicables, este tipo de proyectos tendrá el tratamiento de Pidiregas de inversión financiada directa, sólo en el caso de que surja la obligación de adquirir los bienes en los términos del contrato respectivo, por lo que el dato reportado corresponde al monto máximo probable de compromiso de inversión.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

**CUADRO 1 DE 4**  
**AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN**  
 En términos del artículo 67 fracción IX del Presupuesto de Egresos de la Federación 2004  
 Comisión Federal de Electricidad  
 Enero-junio 2004 <sup>p./1/</sup>  
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004) <sup>2/</sup>

Nº	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo		Avance Financiero				% Avance Físico			
			Total autorizado	Acumulada 2003 <sup>3./</sup>	2004		Acumulado 2003 <sup>3./</sup>	2004				
					Estimada <sup>4./</sup>	Realizada		Acumulada	%	Estimada <sup>4./</sup>	Realizada	Acumulada
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=6/2	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
	<b>Total</b>		<b>113,378.6</b>	<b>22,543.3</b>	<b>30,244.4</b>	<b>8,568.4</b>	<b>31,111.7</b>	<b>27.4</b>				
	<b>Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores</b>		<b>110,011.8</b>	<b>22,543.3</b>	<b>30,004.9</b>	<b>8,568.4</b>	<b>31,111.7</b>	<b>28.3</b>				
	<b>Inversión Directa</b>		<b>77,975.3</b>	<b>14,596.3</b>	<b>20,900.3</b>	<b>6,490.3</b>	<b>21,086.6</b>	<b>27.0</b>				
	<b>Aprobados en 1997</b>		<b>316.6</b>	<b>287.0</b>	<b>46.9</b>	<b>29.6</b>	<b>316.6</b>	<b>100.0</b>				
3	CCI Guerrero Negro II	Terminado totalmente	316.6	287.0	46.9	29.6	316.6	100.0	83.2	14.8	12.1	95.3
	<b>Aprobados en 1999</b>		<b>10,554.7</b>	<b>8,954.4</b>	<b>199.4</b>	<b>204.0</b>	<b>9,158.4</b>	<b>86.8</b>				
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	Construcción	1,323.3	1,156.0	35.9	126.8	1,282.8	96.9	92.5	2.7	5.0	97.5
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV <sup>5./</sup>	Terminado totalmente	4,576.2	3,847.3	64.6		3,847.3	84.1	100.0	-		100.0
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) <sup>3./</sup>	Terminado totalmente	3,652.9	3,108.5		69.2	3,177.7	87.0	98.1		1.9	100.0
33	SE 402 Oriental-Peninsular	Construcción	1,002.3	842.5	98.9	8.1	850.6	84.9	71.7	9.9		71.7
	<b>Aprobados en 2000</b>		<b>3,981.4</b>	<b>1,263.2</b>	<b>784.6</b>	<b>297.4</b>	<b>1,560.6</b>	<b>39.2</b>				
40	LT 502 Oriental-Norte	Construcción	229.8	89.9	165.9	50.7	140.6	61.2	52.0	72.2	14.6	66.6
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	Fallo y adjudicación	2,051.3		288.1					14.0		
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III <sup>3./</sup>	Terminado totalmente	573.3	343.5	109.1	91.1	434.5	75.8	84.2	19.0	12.0	96.2
45	SE 413 Noroeste-Occidental	Varias (cierre parcial y otros)	752.4	583.2	168.3	155.6	738.8	98.2	73.6	22.4	17.7	91.3
46	SE 503 Oriental	Varias (cierre parcial y otros)	374.6	246.7	53.2		246.7	65.8	55.0	14.2		55.0
	<b>Aprobados en 2001</b>		<b>10,355.3</b>	<b>2,685.5</b>	<b>4,915.1</b>	<b>2,425.0</b>	<b>5,110.5</b>	<b>49.4</b>				
48	CCI Baja California Sur I	Construcción	645.5	388.4	114.2	215.5	604.0	93.6	56.5	17.7	18.2	74.7
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	Construcción	2,496.2		2,344.3	1,248.2	1,248.2	50.0		93.9		
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	Varias (construcción y por licitar)	1,929.7	1,016.6	313.8	621.2	1,637.8	84.9	39.8	16.3	23.1	62.9
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	Varias (cierre parcial y otros)	525.4	38.0	387.9	77.2	115.3	21.9	6.7	73.8	6.7	13.4
52	LT 613 Subtransmisión Occidental	Construcción	410.9	71.5	370.0	139.5	210.9	51.3	20.4	90.1	19.6	40.0
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	Construcción	230.4	15.0	150.1	76.1	91.1	39.5	2.2	65.2	4.5	6.7
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	Varias (construcción y por licitar)	561.7	16.1	414.7	43.8	59.9	10.7	2.6	73.8	3.0	5.6
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	Terminada totalmente	283.3	242.0	30.9	2.3	244.3	86.3	99.2	10.9	0.8	100.0
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental <sup>6./</sup>	Terminado totalmente	936.2	897.9	29.1	1.2	899.0	96.0	96.0	3.1	4.0	100.0
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	Varias (adjudicación y otros)	504.7		313.4					62.1		
60	SUV Suministro de Vapor a las Centrales Cerro Prieto	Construcción	1,831.4		446.7					24.4		

**CUADRO 2 DE 4**  
**AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN**  
 En términos del artículo 67 fracción IX del Presupuesto de Egresos de la Federación 2004  
 Comisión Federal de Electricidad  
 Enero-junio 2004 <sup>p./1/</sup>  
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004) <sup>2/</sup>

Nº	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo Total autorizado	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2003 <sup>3./</sup>	2004			Acumulado 2003 <sup>3./</sup>	2004			
					Estimada 4./	Realizada	Acumulada		%	Estimada 4./	Realizada	Acumulada
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
<b>Aprobados en 2002</b>			<b>39,553.6</b>	<b>1,406.1</b>	<b>12,497.4</b>	<b>3,534.3</b>	<b>4,940.5</b>	<b>12.5</b>				
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	Construcción	887.3	133.7	581.2	263.9	397.6	44.8	14.4	65.5	29.7	44.1
62	CCC Pacífico	Fallo y adjudicación	10,960.2		1,487.5					23.9		
63	CH El Cajón	Construcción	9,361.0	538.3	2,607.4	1,315.1	1,853.3	19.8	6.2	36.3	14.0	20.2
64	LT Líneas Centro	Por licitar sin cambio	167.8		55.4					33.0		
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	Por licitar sin cambio	985.8		124.5					12.6		
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	Fallo y adjudicación	2,195.4		142.7					6.5		
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	Construcción	866.0	216.7	762.1	280.1	496.8	57.4	25.0	87.6	11.5	36.5
69	LT 707 Enlace Norte- Sur <sup>6./</sup>	Terminado totalmente	443.8	209.8	221.0	172.9	382.7	86.2	47.4	49.8	44.1	91.5
70	LT Riviera Maya	Construcción	630.9	305.4	226.6	183.3	488.7	77.5	39.5	35.9	17.7	57.2
71	PR Presa Reguladora Amata	Construcción	261.6	2.3	121.3	63.4	65.7	25.1	1.3	45.8	13.1	14.4
72	RM Adolfo López Mateos	Construcción	367.8		122.2	101.4	101.4	27.6		33.2	4.3	4.3
73	RM Altamira	Por licitar	336.0		90.6					27.0		
74	RM Botello	Construcción	73.2			4.6	4.6	6.3			6.0	6.0
75	RM Carbón II	Construcción	140.4		140.4	21.9	21.9	15.6				
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	Por licitar	218.0		155.7					100.0		
77	RM Dos Bocas	Construcción	169.5		63.4	56.5	56.5	33.3		37.4	12.0	12.0
78	RM Emilio Portes Gil	Construcción	2.9		2.8	2.8	2.8	99.2	1.0	100.0	65.0	66.0
79	RM Francisco Pérez Ríos Unidad 5	Por licitar sin cambio	698.7			20.7	20.7	3.0		-		
80	RM Gómez Palacio	Construcción	341.1		272.9	114.1	114.1	33.5		80.0	4.0	4.0
82	RM Huinalá	Por licitar	7.1		7.1					100.0		
83	RM Ixtaczoquitlán	Construcción	12.1		6.1	2.3	2.3	19.0		50.2		
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	Por licitar con cambio	224.2		135.7					60.5		
87	RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo) <sup>7./</sup>	Construcción	567.1		391.7	113.0	113.0	19.9		69.1	17.0	17.0
88	RM CT Monterrey	Por licitar sin cambio	812.0		198.5					24.4		
90	RM CT Puerto Libertad	Construcción	155.8		107.8	32.3	32.3	20.7		69.2		
91	RM Punta Prieta	Por licitar con cambio	134.0		81.9					61.1		
92	RM Salamanca	Construcción	339.0		193.3	23.1	23.1	6.8		57.0		
93	RM Tuxpango	Construcción	215.6		107.8	47.3	47.3	21.9		50.0		
94	RM CT Valle de México	Construcción	66.8		66.8	34.6	34.6	51.8		100.0	20.9	20.9
95	SE Norte	Fallo y adjudicación	140.7		46.4					33.0		
98	SE 705 Capacitores	Construcción	70.3		30.1					42.8		
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	Construcción	972.2		408.0	123.3	123.3	12.7		42.0		
100	SLT 701 Occidente- Centro	Por licitar sin cambio	886.4		423.0					47.7		
101	SLT702 Sureste- Peninsular	Por licitar sin cambio	407.7		192.3					47.2		



**CUADRO 3 DE 4**  
**AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN**  
 En términos del artículo 67 fracción IX del Presupuesto de Egresos de la Federación 2004  
 Comisión Federal de Electricidad  
 Enero-junio 2004 <sup>p./1./</sup>  
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004) <sup>2./</sup>

Nº	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo		Avance Financiero				% Avance Físico			
			Total autorizado	Acumulada 2003 <sup>3./</sup>	2004				Acumulado 2003 <sup>3./</sup>	2004		
					Estimada <sup>4./</sup>	Realizada	Acumulada	%		Estimada <sup>4./</sup>	Realizada	Acumulada
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=(6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
102	SLT 703 Noreste-Norte	Fallo y adjudicación	414.1		217.5					52.5		
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	Fallo y adjudicación	203.0		115.8					57.0		
104	SLT 706 Sistemas Norte	Varias (en construcción y otras)	2,612.6		1,165.7	557.8	557.8	21.4		44.6	10.2	10.2
105	SLT 709 Sistemas Sur	Construcción	2,205.5		1,424.2					64.6		
	<b>Aprobados en 2003</b>		<b>9,846.8</b>		<b>2,217.4</b>							
106	CC Conversión EI Encino de TG a CC	Construcción	895.6		441.3					49.3		
107	CCI Baja California Sur II	Fallo y adjudicación	753.1		106.1					14.1		
108	LT 807 Durango I	Fallo y adjudicación	1,105.2		210.9					16.1		
110	RM CCC Tula	Fallo y adjudicación	60.6		60.6					100.0		
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	Fallo y adjudicación	319.5		243.4					76.2		
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	Por licitar sin cambio	257.7		198.3					76.9		
117	RM CT Pde. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	Por licitar sin cambio	531.8		94.7					18.0		
120	RM CT Valle de México Unidad 2	Por licitar sin cambio	247.0		96.7					39.2		
122	SE 811 Noroeste	Por licitar sin cambio	191.9		48.0					25.0		
124	SE 813 División Bajío	Por licitar sin cambio	736.5		184.1					25.0		
125	SE 814 División Jalisco	Por licitar sin cambio	68.1		17.0					25.0		
126	SLT 801 Altiplano	Por licitar sin cambio	1,441.8		37.4					2.6		
128	SLT 803 NOINE	Por licitar sin cambio	914.0		164.0					17.9		
129	SLT 805 EI Occidente	Por licitar sin cambio	515.1		27.5					5.3		
130	SLT 806 Bajío	Por licitar sin cambio	1,808.9		287.3					15.9		
	<b>Aprobados en 2004</b>		<b>3,366.8</b>	-	<b>239.6</b>	-	-					
132	CE La Venta II	Por licitar sin cambio	1,285.3		13.0					1.0		
137	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 4	Por licitar sin cambio	591.8		113.8					19.2		
143	SLT 902 Istmo	Por licitar sin cambio	635.4		8.1					1.3		
144	SLT 903 Cabo - Norte	Por licitar sin cambio	854.3		104.7					12.3		
	<b>Inversión Condicionada</b>		<b>35,403.3</b>	<b>7,947.0</b>	<b>9,344.1</b>	<b>2,078.1</b>	<b>10,025.1</b>	<b>28.3</b>				
	<b>Aprobados en 1999</b>		<b>7,283.6</b>	<b>5,445.9</b>	<b>1,894.8</b>	<b>1,104.2</b>	<b>6,550.1</b>	<b>89.9</b>				
17	CC La Laguna II	Construcción	4,230.3	2,531.1	1,607.5	965.9	3,496.9	82.7	59.8	38.0	12.5	72.3
18	CC Río Bravo III	Terminada totalmente	3,053.3	2,914.9	287.3	138.3	3,053.2	100.0	98.7	9.4	1.1	99.8
	<b>Aprobados en 2000</b>		<b>14,777.7</b>		<b>828.8</b>							
20	CC Altamira V	Construcción	7,384.5		89.5					1.2		
21	CC Tamazunchale	Fallo y adjudicación	7,393.2		739.3					10.2		

**CUADRO 4 DE 4**  
**AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN**  
 En términos del artículo 67 fracción IX del Presupuesto de Egresos de la Federación 2004  
 Comisión Federal de Electricidad  
 Enero-junio 2004 <sup>p/1/</sup>  
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004) <sup>2/</sup>

Nº	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo Total autorizado	Avance Financiero				% Avance Físico			
				Acumulada 2003 <sup>3/</sup>	2004		Acumulado 2003 <sup>3/</sup>	2004			
					Estimada 4/	Realizada		Estimada 4/	Realizada	Acumulada	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)	
<b>Aprobados en 2001</b>			<b>9,649.9</b>	<b>2,501.1</b>	<b>5,137.9</b>	<b>650.1</b>	<b>3,151.2</b>	<b>32.7</b>			
23	CC Mexicali II	Fallo y adjudicación	2,011.3		991.1				49.3		
24	CC Río Bravo IV	Construcción	3,314.7	2,501.1	1,291.2	650.1	3,151.2	95.1	75.9	39.0	12.5
25	CC Tuxpan V	Fallo y adjudicación	4,323.9		2,855.6					66.0	
<b>Aprobados en 2002</b>			<b>3,692.2</b>		<b>1,482.6</b>	<b>323.9</b>	<b>323.9</b>	<b>8.8</b>			
26	CC Valladolid III	Construcción	3,692.2		1,482.6	323.9	323.9	8.8		40.2	

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

p/ Cifras preliminares.

1/ Se incluyen proyectos que tienen previstos recursos en el PEF 2004. 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 11.5258 pesos por dólar, correspondiente al 30 de junio de 2004. Para el PEF 2004, se utilizó un tipo de cambio de 11.20 pesos por dólar.

3/ Cifras actualizadas conforme al cierre del ejercicio fiscal 2003. En el caso de los proyectos: LT Manuel Moreno Torre Red Asociada (2a. Etapa) y LT Red Asociada de la Central Río Bravo III, los montos correspondientes al ejercicio fiscal de 2003 se ajustaron conforme al programa de financiamiento y al monto contratado.

4/ Corresponde a cifras presentadas en el PEF 2004.

5/ Se incluye el proyecto 28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV, que entró en operación el año 2003, a fin de tener congruencia con el monto autorizado en el PEF 2004.

6/ En este proyecto se ajustó el monto semestral realizado conforme al cierre del proyecto y con relación a la cifra reportada en el trimestre anterior, en virtud de las reestimaciones efectuadas por el contratista.

7/ En este proyecto se ajustó el monto semestral realizado conforme al monto contratado.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**CUADRO 1 DE 2  
 FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA  
 EN OPERACIÓN <sup>P.J. 1.J</sup>**

En términos del artículo 67 fracción IX del Presupuesto de Egresos de la Federación 2004

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio de 2004

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004)

Nombre del proyecto	Presupuesto <sup>2.J</sup>				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos	Gasto		Flujo neto (4=1-2-3)	Ingresos	Gasto		Flujo neto (8=5-6-7)	
		Programable	No Programable			Programable	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]	
<b>Total</b>	<b>13,087.2</b>	<b>5,775.8</b>	<b>2,250.5</b>	<b>5,060.9</b>	<b>15,034.7</b>	<b>4,606.8</b>	<b>1,811.1</b>	<b>8,616.8</b>	<b>70.3</b>
1 CG Cerro Prieto IV	358.2	142.5	45.2	170.5	414.4	112.8	45.3	256.3	50.3
2 CC Chihuahua	1,198.7	792.4	108.7	297.6	1,016.7	486.7	111.4	418.6	40.7
4 CC Monterrey II	1,204.8	609.6	197.5	397.7	675.3	319.8	177.8	177.7	-55.3
5 CD Puerto San Carlos II	134.8	75.9	26.3	32.6	101.9	71.2	27.3	3.4	-89.6
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	1,938.2	884.2	173.9	880.1	1,318.3	695.1	176.9	446.3	-49.3
7 CT Samalayuca II	1,552.6	1,127.5	480.7	-55.6	1,746.9	908.3	314.8	523.8	-0-
8 CG Tres Vírgenes <sup>3-J</sup>	34.0	6.6	7.2	20.2	15.0	18.6	7.2	-10.8	-153.5
9 LT 211 Cable Submarino	153.0	88.4	33.9	30.7	239.0	71.9	33.3	133.8	335.8
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	202.5	46.6	75.8	80.1	476.5	29.6	74.8	372.1	364.5
11 LT 216 y 217 Noroeste	164.0	40.5	51.9	71.6	330.2	28.8	49.7	251.7	251.5
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	157.0	72.6	78.9	5.5	480.5	55.1	78.1	347.3	-0-
13 SE 218 Noroeste	157.0	47.7	18.4	90.9	177.7	26.2	18.6	132.9	46.2
14 SE 219 Sureste - Peninsular	57.0	22.9	10.9	23.2	139.8	23.5	10.6	105.7	355.6
15 SE 220 Oriental - Centro	87.5	38.7	27.1	21.7	188.0	30.7	26.6	130.7	-0-
16 SE 221 Occidental	98.0	42.6	26.4	29.0	236.8	40.6	26.1	170.1	486.6
17 LT 301 Centro	168.6	29.1	15.8	123.7	183.1	32.5	15.6	135.0	9.1
18 LT 302 Sureste	96.4	28.0	16.1	52.3	165.5	28.6	16.3	120.6	130.6
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	96.3	21.2	10.1	65.0	120.0	17.8	9.9	92.3	42.0
20 LT 304 Noroeste	96.4	16.0	11.3	69.1	130.4	21.1	11.3	98.0	41.8
21 SE 305 Centro - Oriente	120.5	23.4	14.6	82.5	173.9	28.4	14.5	131.0	58.8
22 SE 306 Sureste	144.6	29.4	16.4	98.8	149.9	32.6	16.1	101.2	2.4
23 SE 307 Noreste	96.4	15.8	9.8	70.8	112.8	19.5	9.7	83.6	18.1
24 SE 308 Noroeste	144.5	28.4	17.6	98.5	204.4	37.4	17.7	149.3	51.6
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	275.8	167.5	40.8	67.5	122.6	68.9	36.5	17.2	-74.5
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	147.6	48.4	26.3	72.9	374.6	46.1	36.9	291.6	300.0
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	447.7	239.7	113.4	94.6	1,286.6	180.0	107.6	999.0	-0-
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	56.7	28.0	15.3	13.4	198.3	26.9	15.4	156.0	-0-
30 LT 411 Sistema Nacional	213.9	83.9	62.5	67.5	493.4	68.9	38.0	386.5	472.6
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	552.0	139.4	169.0	243.6	337.4	51.0	21.5	264.9	8.7
32 SE 401 Occidental - Central	99.0	37.6	23.0	38.4	143.4	41.0	22.4	80.0	108.3
33 SE 402 Oriental - Peninsular	183.5	41.0	18.7	123.8	146.8	47.3	18.8	80.7	-34.8
34 SE 403 Noreste	116.5	41.9	26.0	48.6	162.7	46.1	25.7	90.9	87.0
35 SE 404 Noroeste - Norte	122.5	24.6	15.0	82.9	93.9	28.3	14.8	50.8	-38.7
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	477.0	4.8	2.2	470.0	17.4	6.6	2.2	8.6	-98.2
37 SE 410 Sistema Nacional	300.0	106.4	62.9	130.7	401.3	114.8	61.2	225.3	72.4
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	910.2	405.7	123.9	380.6	1,118.7	510.1	24.8	583.8	53.4
39 LT 414 Norte - Occidental	59.4	10.8	3.2	45.4	120.0	11.5	17.8	90.7	99.8
41 LT 506 Saltillo-Cañada	247.3	94.7	39.6	113.0	723.9	115.6	43.7	564.6	399.6
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	49.4	21.5	12.9	15.0	98.8	16.8	5.7	76.3	408.7
44 SE 412 Compensación Norte	99.3	13.9	5.4	80.0	88.8	15.4	5.6	67.8	-15.3

**CUADRO 2 DE 2  
 FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA  
 EN OPERACIÓN <sup>P./ 1./</sup>**

En términos del artículo 67 fracción IX del Presupuesto de Egresos de la Federación 2004

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio de 2004

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004)

Nombre del proyecto	Presupuesto <sup>2./</sup>				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos	Gasto		Flujo neto (4=1-2-3)	Ingresos	Gasto		Flujo neto (8=5-6-7)	
		Programable	No Programable			Programable	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)		
45 SE 413 Noroeste - Occidental					3.6	2.8	0.7	0.1	n.a.
46 SE 503 Oriental	47.7	13.7	5.4	28.6	43.5	14.0	5.6	23.9	-16.4
47 SE 504 Norte - Occidental	85.8	18.9	10.5	56.4	73.2	20.8	13.3	39.1	-30.7
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	14.9			14.9					n.a.
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	120.0	3.4		116.6	188.8	37.1	3.3	148.4	27.3

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 o totales).

2./ Los recursos de gasto programable y no programable, corresponden al presupuesto original.

3./ El proyecto presenta flujo neto negativo, debido a que la demanda no creció a los niveles previstos, por lo que los flujos de ingreso no son los esperados.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**CUADRO 1 DE 2**  
**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN**  
**DIRECTA EN OPERACIÓN <sup>P/J</sup>**  
 En términos del artículo 67 fracción IX del Presupuesto de Egresos de la Federación 2004  
 Comisión Federal de Electricidad  
 Enero-junio de 2004  
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004) <sup>1/J</sup>

Nombre del Proyecto	Costo de cierre <sup>2/J</sup> (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		hasta 2003 (2)	en 2004 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
<b>Total</b>	<b>57,544.5</b>	<b>7,508.2</b>	<b>1,937.1</b>	<b>9,445.3</b>	<b>2,277.4</b>	<b>4,585.0</b>	<b>6,862.4</b>	<b>41,236.8</b>	<b>48,099.2</b>
<b>Cierres totales</b>	<b>56,157.9</b>	<b>7,453.7</b>	<b>1,882.6</b>	<b>9,336.3</b>	<b>2,208.1</b>	<b>4,446.4</b>	<b>6,654.5</b>	<b>40,167.1</b>	<b>46,821.6</b>
1 CG Cerro Prieto IV	1,191.0	325.9	46.6	372.5	46.6	93.1	139.7	678.8	818.5
2 CC Chihuahua	3,196.9	624.0	124.8	748.8	124.8	249.6	374.4	2,073.7	2,448.1
4 CC Monterrey II	3,816.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3,816.0	3,816.0
5 CD Puerto San Carlos II	706.2	78.0	28.2	106.2	29.4	62.5	91.9	508.1	600.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,548.3	284.1	63.7	347.8	66.3	140.5	206.7	2,993.7	3,200.4
7 CT Samalayuca II	8,082.1	2,820.8	303.9	3,124.7	305.5	617.5	923.0	4,034.5	4,957.4
8 CG Tres Virgenes	209.8	0.0	0.0	0.0	13.6	27.2	40.7	169.0	209.8
9 LT 211 Cable Submarino	1,152.8	422.8	76.5	499.3	76.5	153.0	229.6	423.9	653.5
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	1,535.0	139.4	25.2	164.6	27.1	58.2	85.3	1,285.1	1,370.4
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,270.0	178.5	24.7	203.2	27.2	52.1	79.3	987.5	1,066.8
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,019.1	358.9	45.4	404.3	45.4	90.8	136.2	1,478.5	1,614.8
13 SE 218 Noroeste	583.9	129.5	19.8	149.3	20.6	43.5	64.1	370.5	434.6
14 SE 219 Sureste - Peninsular	389.5	153.6	18.9	172.5	19.2	39.6	58.8	158.2	217.0
15 SE 220 Oriental - Centro	724.4	134.8	21.3	156.1	22.2	47.1	69.2	499.0	568.3
16 SE 221 Occidental	835.7	90.4	32.0	122.4	27.5	59.2	86.7	626.7	713.4
17 LT 301 Centro	513.4	80.8	27.0	107.8	27.0	54.1	81.1	324.5	405.6
18 LT 302 Sureste	474.4	78.8	24.7	103.5	24.7	49.5	74.2	296.7	370.9
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	319.0	63.8	16.0	79.8	16.0	31.9	47.9	191.4	239.3
20 LT 304 Noroeste	325.3	65.1	16.3	81.3	16.3	32.5	48.8	195.2	243.9
21 SE 305 Centro - Oriente	420.4	84.1	21.0	105.1	21.0	42.0	63.1	252.3	315.3
22 SE 306 Sureste	518.5	103.7	25.9	129.6	25.9	51.9	77.8	311.1	388.9
23 SE 307 Noreste	280.5	56.1	14.0	70.1	14.0	28.1	42.1	168.3	210.4
24 SE 308 Noroeste	508.6	101.7	25.4	127.2	25.4	50.9	76.3	305.2	381.5
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	1,491.7	17.7	56.6	74.3	74.6	149.3	223.9	1,193.5	1,417.4
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,405.4	141.1	42.9	184.0	71.3	142.6	213.9	1,007.5	1,221.5
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	3,836.1	401.0	175.6	576.6	196.3	392.5	588.8	2,670.7	3,259.5
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	514.4	47.9	26.4	74.3	26.4	52.8	79.2	360.9	440.1
30 LT 411 Sistema Nacional	1,502.1	62.8	66.4	129.2	77.3	154.6	232.0	1,141.0	1,372.9
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	3,132.8	0.0	48.2	48.2	156.6	313.3	469.9	2,614.6	3,084.5
32 SE 401 Occidental - Central	741.1	56.5	38.6	95.1	38.6	77.3	115.9	530.1	646.0
34 SE 403 Noreste	835.6	125.0	43.1	168.2	43.1	86.3	129.4	538.0	667.4
35 SE 404 Noroeste - Norte	466.8	62.4	25.3	87.7	25.3	50.5	75.8	303.2	379.1
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	99.0	4.7	4.9	9.6	4.9	9.9	14.8	74.5	89.3
37 SE 410 Sistema Nacional	1,996.0	130.4	101.0	231.4	101.0	201.9	302.9	1,461.7	1,764.6
38 CC El Saúz Conversión de TG a CC	1,293.0	0.0	59.2	59.2	59.2	118.4	177.6	1,056.3	1,233.8
39 LT 414 Norte - Occidental	756.9	7.2	7.2	14.3	37.8	75.7	113.5	629.0	742.6
41 LT 506 Saltillo - Cañada	2,783.9	0.0	105.9	105.9	139.2	278.4	417.6	2,260.4	2,678.0
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	427.3	0.0	14.7	14.7	21.4	42.7	64.1	348.5	412.6
44 SE 412 Compensación Norte	253.5	12.7	12.7	25.4	12.7	25.4	38.0	190.1	228.2
47 SE 504 Norte - Occidental	512.7	9.6	16.9	26.5	25.6	51.3	76.9	409.2	486.1
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	244.1	0.0	0.0	0.0	12.2	24.4	36.6	207.5	244.1
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	863.4	0.0	35.7	35.7	43.2	86.3	129.5	698.1	827.6
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	378.6	0.0	0.0	0.0	18.9	37.9	56.8	321.8	378.6
78 RM Emilio Portes Gil	2.8	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	2.4	2.8

**CUADRO 2 DE 2**  
**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN**  
**DIRECTA EN OPERACIÓN <sup>p./</sup>**  
**En términos del artículo 67 fracción IX del Presupuesto de Egresos de la Federación 2004**  
**Comisión Federal de Electricidad**  
**Enero-junio de 2004**  
**(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004) <sup>1./</sup>**

Nombre del Proyecto	Costo de cierre <sup>2./</sup> (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		hasta 2003 (2)	en 2004 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
<b>Cierres parciales</b>	<b>1,386.6</b>	<b>54.5</b>	<b>54.5</b>	<b>109.0</b>	<b>69.3</b>	<b>138.7</b>	<b>208.0</b>	<b>1,069.7</b>	<b>1,277.6</b>
33 SE 402 Oriental - Peninsular	842.8	42.1	42.1	84.3	42.1	84.3	126.4	632.1	758.6
45 SE 413 Noroeste - Occidental	297.1	0.0	0.0	0.0	14.9	29.7	44.6	252.5	297.1
46 SE 503 Oriental	246.7	12.3	12.3	24.7	12.3	24.7	37.0	185.0	222.0

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 11.5258 pesos por dólar, correspondiente al 30 de junio de 2004. Para el PEF 2004, se utilizó un tipo de cambio de 11.20 pesos por dólar.

2./ Incluye deuda interna por 8,299.1 millones de pesos ( 720.0 millones de dólares ).

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**CUADRO 1 DE 3**
**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA**

En términos de los artículos 66 fracción I del Presupuesto de Egresos de la Federación y 24 fracción V de la Ley de Ingresos de la Federación 2004

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio de 2004

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004)

	Proyecto <sup>1/</sup>	Valor presente neto (VPN) <sup>2/</sup>	Inicio de operaciones <sup>3/</sup>	Término de obligaciones	Plazo del pago (años y meses)	
<b>Autorizados en 1997</b>						
1	CG Cerro Prieto IV	126.4	25-Jul-00	01-Nov -15	15	3
2	CC Chihuahua	516.2	8-May -01	16-Nov -16	16	6
3	CCI Guerrero Negro II	516.7	17-Jun-04	30-Abr-14	10	1
4	CC Monterrey II	754.5	17-Sep-00	01-Nov -15	15	2
5	CD Puerto San Carlos II	87.8	23-Dic-01	30-Sep-11	9	9
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	252.0	4-Jul-01	31-May -16	15	11
7	CT Samalayuca II	595.0	9-Ene-99	01-Nov -19	21	5
8	CG Tres Vírgenes	20.8	1-Jul-01	01-Abr-11	10	9
9	LT 211 Cable Submarino	63.4	31-Jul-99	15-Oct-09	10	3
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	44.2	19-Nov -99	15-Oct-15	16	11
11	LT 216 y 217 Noroeste	36.0	3-Jun-99	15-Oct-09	10	4
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	26.4	7-Jul-99	31-Dic-14	15	6
13	SE 218 Noroeste	37.0	30-Jun-99	15-Oct-15	16	4
14	SE 219 Sureste-Peninsular	31.3	30-Ago-99	15-Oct-09	10	2
15	SE 220 Oriental-Centro	20.4	14-May -99	15-Oct-09	10	5
16	SE 221 Occidental	25.0	30-Sep-99	15-Oct-14	15	1
<b>Autorizados en 1998</b>						
17	LT 301 Centro	20.0	3-Jul-01	30-Dic-11	10	6
18	LT 302 Sureste	20.2	3-Ago-01	30-Dic-11	10	5
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	18.1	2-Ago-01	15-Jul-11	10	11
20	LT 304 Noroeste	6.6	11-May -01	01-Jul-11	10	2
21	SE 305 Centro-Oriente	40.0	3-Jul-01	31-Ago-11	10	2
22	SE 306 Sureste	33.2	31-Ago-01	15-Jul-11	10	11
23	SE 307 Noreste	28.1	18-Abr-01	30-Sep-11	10	5
24	SE 308 Noroeste	71.4	11-May -01	15-Jul-11	10	2
<b>Autorizados en 1999</b>						
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	115.6	21-Nov -02	23-Jun-14	12	7
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	5,086.1	17-Dic-03	01-Feb-13	9	4
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	14,721.8	21-Ago-01	02-Dic-14	13	4
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	14,233.2	24-Oct-01	01-Abr-14	12	5
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,496.3	21-Oct-02	01-Abr-13	10	5
30	LT 411 Sistema Nacional	4,723.6	16-Ago-02	23-Sep-13	11	1
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	5,086.1	10-Nov -03	06-Nov -13	10	0
32	SE 401 Occidental - Central	3,283.2	23-May -02	19-Dic-12	10	1
33	SE 402 Oriental - Peninsular	4,645.9	13-Nov -02	01-Jun-15	12	6
34	SE 403 Noreste	3,310.3	14-Dic-01	12-Nov -12	11	9
35	SE 404 Noroeste-Norte	1,986.6	13-Dic-01	01-Jul-11	9	2
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	8,206.0	2-Mar-01	30-Dic-13	11	8
37	SE 410 Sistema Nacional	11,659.4	21-Ago-02	31-Dic-12	10	4
<b>Autorizados en 2000</b>						
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	2,269.4	2-Dic-03	01-Oct-13	10	10
39	LT 414 Norte-Occidental	875.1	28-Abr-03	28-Oct-14	11	4
40	LT 502 Oriental - Norte	2,033.5	7-Jun-04	30-Jul-15	11	12
41	LT 506 Saltillo-Cañada	5,905.7	3-Nov -03	31-Ago-14	11	9
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	6,763.3	1-Ago-06	01-Ago-16	10	0
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	2,381.2	10-Oct-03	30-Dic-14	11	3
44	SE 412 Compensación Norte	1,387.7	9-May -03	27-May -13	10	1
45	SE 413 Noroeste - Occidental	4,184.1	9-Ene-04	30-Dic-14	10	4
46	SE 503 Oriental	1,552.4	11-Mar-03	01-May -15	12	1
47	SE 504 Norte - Occidental	1,832.7	4-Abr-03	31-Ene-14	11	11
<b>Autorizados en 2001</b>						
48	CCI Baja California Sur I	788.9	30-Abr-04	01-Jul-14	10	11
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	4,650.0	14-Abr-05	01-Jul-15	10	0
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	3,073.7	18-Sep-04	01-Jul-19	15	8

**CUADRO 2 DE 3**
**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA**

En términos de los artículos 66 fracción I del Presupuesto de Egresos de la Federación y 24 fracción V de la Ley de Ingresos de la Federación 2004

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio de 2004

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004)

Proyecto <sup>1/</sup>			Valor presente neto (VPN) <sup>2/</sup>	Inicio de operaciones <sup>3/</sup>	Término de obligaciones	Plazo del pago (años y meses)	
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	2,858.1	4-Jun-04	01-Dic-15	11	0
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	2,230.5	7-Sep-04	30-Dic-14	10	5
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	1,525.1	3-Ago-04	31-Oct-16	12	10
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	1,636.5	19-Oct-04	01-Nov-15	11	0
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	788.9	9-Feb-04	09-Feb-14	10	0
56	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	1,708.5	4-Oct-07	01-Oct-17	10	0
57	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC Mexicali II	2,454.1	6-Sep-06	01-Sep-17	11	0
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	4,799.1	20-Feb-04	20-Feb-14	10	0
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	1,544.7	27-Sep-05	30-Jun-15	10	1
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	2,913.3	10-May-04	30-Dic-18	15	8
<b>Autorizados en 2002</b>							
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	1,513.8	16-May-05	16-May-15	10	0
62	CCC	Pacífico	6,022.3	1-Feb-09	01-Feb-17	10	0
63	CH	El Cajón	2,942.5	1-Feb-07	01-Nov-37	31	6
64	LT	Lineas Centro	736.3	5-Mar-06	30-Dic-16	11	3
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	8,286.7	24-Ago-06	01-May-18	11	0
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	7,443.7	29-Jul-06	01-Ago-16	10	0
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	2,856.7	30-Sep-04	22-Oct-14	10	1
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	6,022.3	30-Sep-04	01-Feb-17	10	0
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	5,255.3	3-Jun-04	14-May-14	10	0
70	LT	Riviera Maya	6,167.7	1-Dic-04	29-Dic-14	10	0
71	PR	Presa Reguladora Amata	1,102.0	1-Jul-05	01-Jul-15	10	1
72	RM	Adolfo López Mateos	276.3	25-Oct-05	01-Sep-15	10	6
73	RM	Altamira	343.2	1-May-07	09-Abr-16	10	6
74	RM	Botello	43.1	5-Abr-05	05-Abr-15	10	0
75	RM	Carbón II	335.7	21-Feb-05	30-Nov-14	10	2
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	60.6	28-Dic-05	01-Jul-15	10	4
77	RM	Dos Bocas	266.0	7-Abr-05	10-Feb-15	10	0
78	RM	Emilio Portes Gil	14.0	26-May-04	11-Abr-14	10	0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	193.7	1-Abr-07	01-May-16	10	0
80	RM	Gómez Palacio	126.4	5-Feb-05	05-Feb-15	10	0
82	RM	Huinalá	33.9	17-Ene-05	20-Sep-14	10	0
83	RM	Ixtaczoquitlán	35.2	8-Jul-05	13-May-15	10	0
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	26.4	1-May-07	09-Dic-15	10	5
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	175.7	6-Dic-05	06-Dic-15	11	8
88	RM	CT Monterrey	175.3	1-Jun-07	01-Jun-16	11	8
90	RM	CT Puerto Libertad	54.1	21-Jun-05	01-Jun-15	10	0
91	RM	Punta Prieta	63.0	1-Abr-06	23-Dic-15	10	3
92	RM	Salamanca	335.9	14-Dic-05	19-Oct-15	11	6
93	RM	Tuxpango	591.0	28-Sep-05	14-Ago-15	10	0
94	RM	CT Valle de México	16.3	20-Dic-04	29-Dic-14	10	0
95	SE	Norte	268.8	11-May-05	30-Dic-16	11	3
98	SE	705 Capacitores	1,749.0	21-Jun-04	01-Jul-15	10	0
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	4,088.1	14-May-05	30-Dic-15	10	3
100	SLT	701 Occidente-Centro	2,649.9	2-Ago-05	01-Ago-16	11	0
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	2,165.1	18-Abr-06	01-Ago-15	10	0
102	SLT	703 Noreste-Norte	986.8	31-Dic-05	01-Ago-15	10	0



**CUADRO 3 DE 3**  
**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA**  
 En términos de los artículos 66 fracción I del Presupuesto de Egresos de la Federación y 24 fracción V de la Ley de Ingresos de la Federación 2004  
 Comisión Federal de Electricidad  
 Enero-junio de 2004  
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004)

	Proyecto <sup>1/</sup>	Valor presente neto (VPN) <sup>2/</sup>	Inicio de operaciones <sup>3/</sup>	Término de obligaciones	Plazo del pago (años y meses)
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	326.9	21-Sep-05	01-Jul-15	10 0
104	SLT 706 Sistemas Norte	8,151.2	7-Jul-05	01-Oct-16	11 5
105	SLT 709 Sistemas Sur	14,172.8	19-Oct-05	01-Sep-15	10 0
<b>Autorizados en 2003</b>					
106	CC Conversión El Encino de TG aCC	1,834.7	16-Ago-06	01-Mar-16	10 0
107	CCI Baja California Sur II	756.8	1-Abr-07	01-Dic-16	11 8
108	LT 807 Durango I	4,316.6	11-Ene-06	31-Ago-17	11 0
109	LT Red de Transmisión Asociada a la CCC Tamazunchale II	6,763.3	1-Dic-07	01-Dic-17	10 0
110	RM CCC Tula	82.4	31-Dic-04	01-Feb-15	10 0
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	190.2	20-Jun-06	22-Sep-15	10 0
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	105.8	10-Nov-06	25-Mar-15	10 2
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	569.2	31-Mar-05	25-Oct-15	10 0
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	179.8	29-Ene-06	01-Jul-15	10 0
115	RM CT Gral. Manuel Álvarez Moreno U 1 y 2	87.4	1-Abr-07	30-Abr-17	11 8
116	RM CT Monterrey Unidades 4, 5 y 6	211.3	30-Ago-08	01-Jun-17	11 8
117	RM CT Pde. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	204.6	1-May-08	01-Dic-17	12 9
118	RM CT Pde. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	352.7	27-Dic-08	25-May-15	10 3
119	RM CT Salamanca U 1 y 2	464.6	1-Oct-07	01-Oct-16	10 5
120	RM CT Valle de México Unidad 2	181.5	1-Feb-07	01-Feb-16	10 0
121	SE 804 Baja-Sonora	2,170.4	26-Sep-07	01-Abr-19	10 0
122	SE 811 Noroeste	206.7	2-May-06	30-Dic-16	11 8
123	SE 812 Golfo Norte	177.1	30-Abr-07	30-Dic-16	10 8
124	SE 813 División Bajío	1,207.2	30-Abr-06	30-Dic-16	11 8
125	SE 814 División Jalisco	78.8	30-Abr-06	30-Dic-16	11 8
126	SLT 801 Altiplano	5,148.0	31-Ago-07	31-Dic-16	10 4
127	SLT 802 Tamaulipas	4,234.2	1-Abr-07	01-Abr-17	10 0
128	SLT 803 NOINE	3,616.9	1-Abr-08	01-Dic-18	12 3
129	SLT 805 El Occidente	4,813.1	1-Mar-06	01-Jul-16	10 4
130	SLT 806 Bajío	13,669.9	20-Abr-06	01-Dic-18	12 3
<b>Autorizados en 2004</b>					
131	CCE Pacífico II y III	15,311.6	1-Ago-09	01-Dic-21	12 4
132	CE La Venta II	455.8	1-Jul-06	01-Jun-17	11 11
133	CH La Parota	2,974.2	1-Ene-11	01-Dic-41	31 11
134	LT Red de Transmisión Asociada a la CCE del Pacífico II y III	15,311.6	1-Feb-09	01-Feb-20	11 0
135	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Parota	2,974.2	1-Oct-10	01-Dic-22	12 2
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	455.8	1-Abr-06	01-Mar-17	11 11
137	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 4	151.9	1-Oct-06	01-Oct-16	10 0
138	SE 911 Noreste	256.5	30-Sep-07	01-Dic-18	11 2
139	SE 912 División Oriente	1,212.5	30-Sep-07	01-Dic-18	11 2
140	SE 914 División Centro Sur	352.6	30-Sep-07	01-Dic-18	11 2
141	SE 915 Occidental	662.7	30-Sep-07	01-Dic-19	12 2
142	SLT 901 Pacífico	5,939.2	1-Feb-08	01-Feb-19	11 0
143	SLT 902 Istmo	7,143.8	1-May-07	01-May-17	10 0
144	SLT 903 Cabo - Norte	7,644.5	1-May-06	01-May-16	10 0
145	TRN Terminal de Carbón y Cenizas de la CCE del Pacífico II y III	15,311.6	1-Feb-09	01-Feb-20	11 0

1./ El año de autorización corresponde al ejercicio fiscal en que el proyecto se incluyó como Pidiregas por primera vez en el Presupuesto de Egresos de la Federación.

2./ Monto en valor presente de ingresos netos antes de impuestos atribuibles a cada proyecto, después de cubrir sus obligaciones financieras y costos directos e indirectos, durante el horizonte de evaluación del proyecto.

3./ Fechas revisadas respecto al primer trimestre de 2004 y actualizadas conforme al Certificado de Aceptación Provisional.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA**  
 En términos de los artículos 66 fracción I del Presupuesto de Egresos de la Federación y 24 fracción V de la Ley de Ingresos de la Federación 2004  
 Comisión Federal de Electricidad  
 Enero-junio de 2004  
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004)

Proyecto <sup>1/</sup>	Valor presente neto (VPN) <sup>2/</sup>	Inicio de operaciones <sup>3/</sup>	Término de obligaciones	Plazo del pago (años y meses)
<b>Autorizados en 1997</b>				
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pde. Plutarco Elías Calles	303.2	24-Abr-99	24-Nov -29	31 7
<b>Autorizados en 1998</b>				
2 CC Altamira II	2,627.9	01-May -02	18-Abr-27	25 12
3 CC Bajío	2,627.9	09-Mar-02	12-Feb-27	25 11
4 CC Campeche	1,498.4	28-May -03	28-May -27	24 0
5 CC Hermosillo	1,198.7	01-Oct-01	01-Oct-26	25 0
6 CT Mérida III	206.7	09-Jun-00	01-Dic-25	25 6
7 CC Monterrey III	2,770.2	27-Mar-02	27-Mar-27	25 0
8 CC Naco-Nogales	1,648.2	04-Oct-03	30-Sep-28	25 0
9 CC Río Bravo II	3,112.0	18-Ene-02	18-Ene-27	25 0
10 CC Mexicali	3,861.1	20-Jul-03	20-Jul-28	25 0
11 CC Saltillo	1,244.8	19-Nov -01	19-Nov -26	25 0
12 CC Tuxpan II	3,172.4	15-Dic-01	15-Dic-26	25 0
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	143.1	30-Sep-99	09-Abr-25	26 6
14 TRN Gasoducto Samalayuca	2.1	20-Dic-97	07-Feb-07	9 2
<b>Autorizados en 1999</b>				
15 CC Altamira III y IV	14,233.2	01-Abr-08	01-Nov -28	26 0
16 CC Chihuahua III	1,186.0	01-Sep-06	09-Oct-28	25 1
17 CC La Laguna II	2,543.7	01-Abr-05	22-May -30	25 1
18 CC Río Bravo III	2,381.2	01-Sep-06	01-May -29	25 1
19 CC Tuxpan III y IV	14,721.8	30-Abr-06	23-May -28	25 0
<b>Autorizados en 2000</b>				
20 CC Altamira V	7,443.7	01-Nov -06	30-Nov -31	25 1
21 CC Tamazunchale	8,251.0	01-Feb-07	28-Feb-32	25 1
<b>Autorizados en 2001</b>				
22 CC Agua Prieta II	1,708.5	01-Abr-08	30-Abr-33	25 1
23 CC Mexicali II	2,110.5	01-Mar-07	31-Mar-32	25 1
24 CC Río Bravo IV	3,911.3	01-Abr-05	01-May -30	25 1
25 CC Tuxpan V	4,182.3	01-Sep-06	30-Sep-30	25 9
<b>Autorizados en 2002</b>				
26 CC Valladolid III	3,408.4	01-Jun-06	30-Jun-31	25 1
<b>Autorizados en 2003</b>				
27 CCC Tamazunchale II	6,763.3	01-Abr-08	30-Abr-33	25 1

1\_/ El año de autorización corresponde al ejercicio fiscal en que el proyecto se incluyó por primera vez en el Presupuesto de Egresos de la Federación como Pidiregas.

2\_/ Monto en valor presente de los ingresos netos antes de impuestos atribuibles a cada proyecto después de cubrir sus obligaciones financieras y costos directos e indirectos durante el horizonte de evaluación del proyecto.

3\_/ Fechas revisadas respecto al primer trimestre de 2004 y actualizadas conforme al Certificado de Aceptación Provisional.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**CUADRO 1 DE 3**
**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN <sup>1/</sup>**

En términos de los artículos 66 fracción I del Presupuesto de Egresos de la Federación y 24 fracción V de la Ley de Ingresos de la Federación 2004

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio de 2004

 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004) <sup>1/</sup>

Proyectos	Costo total estimado			Monto contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2003	PEF 2004	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2004	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)
<b>Total</b>	<b>185,455.9</b>	<b>180,806.2</b>	<b>-2.5</b>	<b>178,483.2</b>	<b>164,313.8</b>	<b>90.9</b>	<b>61,875.0</b>	<b>102,438.8</b>
<b>Inversión directa</b>	<b>102,563.4</b>	<b>98,053.9</b>	<b>-4.4</b>	<b>95,731.0</b>	<b>85,336.5</b>	<b>87.0</b>	<b>36,918.2</b>	<b>48,418.3</b>
1 CG Cerro Prieto IV	1,191.0	1,191.0		1,191.0	818.3	68.7		818.3
2 CC Chihuahua	3,196.9	3,196.9		3,196.9	2,448.1	76.6		2,448.1
3 CCI Guerrero Negro II	344.6	316.6	-8.1	316.6	316.6	100.0		316.6
4 CC Monterrey II	3,816.0	3,816.0		3,816.0	3,816.2	100.0		3,816.2
5 CD Puerto San Carlos II	706.2	706.2		706.2	600.5	85.0		600.5
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,548.3	3,548.3		3,548.3	3,200.7	90.2		3,200.7
7 CT Samalayuca II	8,082.1	8,082.1		8,082.1	4,957.2	61.3		4,957.2
8 CG Tres Vírgenes	209.8	209.8		209.8	209.8	100.0		209.8
9 LT 211 Cable Submarino	1,152.8	1,152.8		1,152.8	653.5	56.7		653.5
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	1,539.1	1,539.1		1,535.2	1,370.4	89.0		1,370.4
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,270.0	1,270.0		1,270.0	1,067.3	84.0		1,067.3
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,019.1	2,019.1		2,019.1	1,614.8	80.0		1,614.8
13 SE 218 Noroeste	583.9	583.9		583.9	434.5	74.4		434.5
14 SE 219 Sureste-Peninsular	389.5	389.5		389.5	216.7	55.6		216.7
15 SE 220 Oriental-Centro	724.4	724.4		724.4	568.2	78.4		568.2
16 SE 221 Occidental	835.7	835.7		835.7	713.4	85.4		713.4
17 LT 301 Centro	513.4	513.4		513.4	405.7	79.0		405.7
18 LT 302 Sureste	474.4	474.4		474.4	371.1	78.2		371.1
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	319.0	319.0		319.0	239.7	75.1		239.7
20 LT 304 Noroeste	325.3	325.3		325.3	244.3	75.1		244.3
21 SE 305 Centro-Oriente	420.4	420.4		420.4	315.8	75.1		315.8
22 SE 306 Sureste	518.5	518.5		518.5	388.4	74.9		388.4
23 SE 307 Noreste	280.5	280.5		280.5	210.9	75.2		210.9
24 SE 308 Noroeste	508.6	508.6		508.6	381.5	75.0		381.5
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	1,538.4	1,538.4		1,519.1	1,417.7	92.2		1,417.7
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	1,323.3	1,323.3		1,323.3	1,323.3	100.0	1,323.3	
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,511.1	1,405.4	-7.0	1,405.4	1,221.7	86.9		1,221.7
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	4,576.2	4,576.2		3,848.5	3,259.5	71.2		3,259.5
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	715.8	514.4	-28.1	514.4	440.3	85.6		440.3
30 LT 411 Sistema Nacional	1,562.7	1,562.7		1,517.9	1,372.7	87.8		1,372.7
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	3,652.9	3,652.9		3,652.9	3,084.3	84.4		3,084.3
32 SE 401 Occidental - Central	756.9	741.1	-2.1	741.1	645.4	87.1		645.4
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,174.2	1,002.3	-14.6	1,002.3	918.2	91.6	159.8	758.4
34 SE 403 Noreste	860.3	835.6	-2.9	835.6	667.3	79.9		667.3
35 SE 404 Noroeste-Norte	466.8	466.8		466.8	379.2	81.2		379.2
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	122.2	99.0	-19.0	99.0	89.9	90.8		89.9
37 SE 410 Sistema Nacional	2,087.8	1,996.0	-4.4	1,996.0	1,764.6	88.4		1,764.6
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,311.9	1,311.8		1,312.8	1,233.3	94.0		1,233.3
39 LT 414 Norte-Occidental	852.4	756.9	-11.2	756.9	742.3	98.1		742.3
40 LT 502 Oriental -Norte	265.8	229.8	-13.6	229.8	229.8	100.0	229.8	

**CUADRO 2 DE 3**
**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN <sup>1/</sup>**

En términos de los artículos 66 fracción I del Presupuesto de Egresos de la Federación y 24 fracción V de la Ley de Ingresos de la Federación 2004

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio de 2004

 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004) <sup>1/</sup>

Proyectos	Costo total estimado			Monto contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2003	PEF 2004	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2004	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)	
41	LT	506 Saltillo-Cañada	3,068.2	3,068.1		2,850.3	2,678.6	87.3		2,678.6
43	LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	1,121.9	573.3	-48.9	573.3	412.6	72.0		412.6
44	SE	412 Compensación Norte	253.6	253.6		253.6	228.2	90.0		228.2
45	SE	413 Noroeste - Occidental	792.1	752.4	-5.0	752.4	752.4	100.0	455.1	297.4
46	SE	503 Oriental	448.7	374.6	-16.5	374.6	350.4	93.5	128.0	222.4
47	SE	504 Norte - Occidental	568.0	516.3	-9.1	517.5	486.4	94.2		486.4
48	CCI	Baja California Sur I	688.3	645.5	-6.2	645.5	645.4	100.0	645.4	
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,496.2	2,496.2		2,496.2	2,496.2	100.0	2,496.2	
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	2,557.2	1,929.7	-24.5	1,382.9	1,382.9	71.7	1,382.9	
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	525.4	525.4		129.0	129.0	24.6	129.0	
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	527.2	410.9	-22.1	410.9	410.9	100.0	410.9	
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	668.3	230.4	-65.5	230.4	230.4	100.0	230.4	
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	605.6	561.7	-7.3	232.1	232.1	41.3	232.1	
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	351.4	283.3	-19.4	244.3	244.3	86.3		244.3
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	936.2	936.2		936.2	827.6	88.4		827.6
60	SUV	SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	1,514.2	1,831.4	20.9	1,831.4	1,831.4	100.0	1,831.4	
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	929.5	887.3	-4.5	887.3	887.3	100.0	887.3	
63	CH	El Cajón	9,361.1	9,361.0		9,361.0	9,361.0	100.0	9,361.0	
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	2,195.7	2,195.7		2,195.7	2,195.7	100.0	2,195.7	
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	866.0	866.0		866.0	866.0	100.0	866.0	
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	918.6	443.8	-51.7	443.8	378.0	85.2		378.0
70	LT	Riviera Maya	772.7	630.9	-18.3	630.9	630.9	100.0	630.9	
71	PR	Presa Reguladora Amata	261.6	261.6	0.0	261.6	261.6	100.0	261.6	
72	RM	Adolfo López Mateos	367.8	367.8		367.8	367.8	100.0	367.8	
74	RM	Botello	73.3	73.2	-0.2	73.2	73.2	100.0	73.2	
75	RM	Carbón II	140.4	140.4		140.4	140.4	100.0	140.4	
77	RM	Dos Bocas	169.5	169.5		169.5	169.5	100.0	169.5	
78	RM	Emilio Portes Gil	3.0	2.9	-3.1	2.9	2.3	80.6		2.3
80	RM	Gómez Palacio	341.1	341.1		341.1	341.1	100.0	341.1	
83	RM	Ixtaczoquitlán	12.1	12.1		12.1	12.1	100.0	12.1	
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	568.5	567.1	-0.2	567.1	567.1	100.0	567.1	
90	RM	CT Puerto Libertad	85.3	155.6	82.4	155.6	155.6	100.0	155.6	
92	RM	Salamanca	339.0	339.0		339.0	339.0	100.0	339.0	
93	RM	Tuxpango	215.5	215.5		215.5	215.5	100.0	215.5	
94	RM	CT Valle de México	66.8	66.8		66.8	66.8	100.0	66.8	
98	SE	705 Capacitores	300.8	70.3	-76.6	70.3	70.3	100.0	70.3	
99	SE	708 Compensación Dinámica Oriental -Norte	972.2	972.2		972.2	972.2	100.0	972.2	
102	SLT	703 Noreste-Norte	1,481.1	414.1	-72.0	414.1	413.8	99.9	413.8	
103	LT	704 Baja California-Noroeste	368.6	203.0	-44.9	203.0	202.9	99.9	202.9	
104	SLT	706 Sistemas Norte	2,612.6	2,612.6		2,612.6	2,612.6	100.0	2,612.6	

**CUADRO 3 DE 3**
**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN** <sup>p./</sup>

En términos de los artículos 66 fracción I del Presupuesto de Egresos de la Federación y 24 fracción V de la Ley de Ingresos de la Federación 2004

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio de 2004

 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004) <sup>1./</sup>

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2003	PEF 2004	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2004	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
105 SLT 709 Sistemas Sur	2,206.0	2,206.0		2,206.0	2,206.0	100.0	2,206.0	
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	895.6	895.6		895.6	895.6	100.0	895.6	
110 RM CCC Tula	61.1	61.1		61.1	61.1	100.0	61.1	
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	319.3	319.3		319.3	319.3	100.0	319.3	
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	359.6	359.6		359.6	359.6	100.0	359.6	
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	289.3	360.8	24.7	360.8	360.8	100.0	360.8	
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	182.1	182.1		182.1	182.1	100.0	182.1	
126 SLT 801 Altiplano	1,441.9	1,441.9		1,441.9	1,441.9	100.0	1,441.9	
129 SLT 805 El Occidente	515.2	515.2		515.2	515.2	100.0	515.2	
<b>Inversión condicionada</b> <sup>2./</sup>	<b>82,892.6</b>	<b>82,752.2</b>	<b>-0.2</b>	<b>82,752.2</b>	<b>78,977.3</b>	<b>100.0</b>	<b>24,956.8</b>	<b>54,020.4</b>
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	4,155.3	4,155.3		4,155.3	2,518.5	60.6		2,518.5
2 CC Altamira II	2,971.8	2,971.8		2,971.8	2,971.8	100.0		2,971.8
3 CC Bajío	4,232.2	4,232.2		4,232.2	4,213.5	99.6		4,213.5
4 CC Campeche	1,831.7	1,831.7		1,831.7	1,705.9	93.1		1,705.9
5 CC Hermosillo	2,004.1	2,004.1		2,004.1	1,784.2	89.0		1,784.2
6 CT Mérida III	2,353.9	2,353.9		2,353.9	1,952.5	83.0		1,952.5
7 CC Monterrey III	2,982.4	2,982.4		2,982.4	2,794.7	93.7		2,794.7
8 CC Naco-Nogales	1,998.5	1,862.6	-6.8	1,862.6	1,826.2	98.0		1,826.2
9 CC Río Bravo II	2,742.6	2,742.6		2,742.6	2,730.8	99.6		2,730.8
10 CC Mexicali	4,136.4	4,093.4	-1.0	4,093.4	3,910.4	95.5		3,910.4
11 CC Saltillo	1,971.6	1,971.6		1,971.6	1,971.6	100.0		1,971.6
12 CC Tuxpan II	3,501.0	3,501.0		3,501.0	3,403.8	97.2		3,403.8
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex - Valladolid	3,492.9	3,492.9		3,492.9	3,435.8	98.4		3,435.8
14 TRN Gasoducto Samalayuca	438.2	438.2		438.2	188.2	42.9		188.2
15 CC Altamira III y IV	7,051.3	7,051.3		7,051.3	6,858.8	97.3		6,858.8
16 CC Chihuahua III	2,067.5	2,106.0	1.9	2,106.0	2,054.8	97.6		2,054.8
17 CC La Laguna II	4,230.3	4,230.3		4,230.3	4,230.3	100.0	4,230.3	
18 CC Río Bravo III (entró en operación el 1 de abril)	3,053.3	3,053.3		3,053.3	3,053.3	100.0		3,053.3
19 CC Tuxpan III y IV	6,951.3	6,951.3		6,951.3	6,645.8	95.6		6,645.8
20 CC Altamira V	7,384.5	7,384.5		7,384.5	7,384.5	100.0	7,384.5	
23 CC Mexicali II	2,011.3	2,011.3		2,011.3	2,011.3	100.0	2,011.3	
24 CC Río Bravo IV	3,314.7	3,314.7		3,314.7	3,314.7	100.0	3,314.7	
25 CC Tuxpan V	4,323.9	4,323.9		4,323.9	4,323.9	100.0	4,323.9	
26 CC Valladolid III	3,692.2	3,692.2		3,692.2	3,692.2	100.0	3,692.2	

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 11.5258 pesos por dólar, correspondiente al 30 de junio de 2004. Para el PEF 2004, se utilizó un tipo de cambio de 11.20 pesos por dólar.

2./ De conformidad con las disposiciones aplicables, este tipo de proyectos tendrán el tratamiento de Pídregas de inversión financiada directa, sólo en el caso de que surja la obligación de adquirir los bienes en los términos del contrato respectivo, por lo que el dato reportado corresponde al monto máximo probable de compromiso de inversión.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL**
**ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN <sup>p./</sup>**

En términos de los artículos 66 fracción I del Presupuesto de Egresos de la Federación y 24 fracción V de la Ley de Ingresos de la Federación 2004

Enero-junio de 2004

 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004) <sup>1./</sup>

Entidad	Montos comprometidos			Estructura %		
	Adjudicados y/o en construcción	En operación	Total	Adjudicados y/o en construcción	En operación	Total
<b>Directa</b>	<b>271,973.2</b>	<b>277,716.3</b>	<b>549,689.5</b>	<b>49.5</b>	<b>50.5</b>	<b>100.0</b>
PEMEX	235,055.0	229,298.0	464,353.0	42.8	41.7	84.5
CFE	36,918.2	48,418.3	85,336.5	6.7	8.8	15.5
<b>Condicionada <sup>2./</sup></b>	<b>24,956.8</b>	<b>60,073.7</b>	<b>85,030.5</b>	<b>29.4</b>	<b>70.6</b>	<b>100.0</b>
PEMEX	0.0	6,053.3	6,053.3	0.0	7.1	7.1
CFE	24,956.8	54,020.4	78,977.2	29.4	63.5	92.9

Nota: Las sumas parciales pueden no coincidir con el total debido al redondeo.

p./ Cifras preliminares.

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 11.5258 pesos por dólar, correspondiente al 30 de junio de 2004.

Para el PEF 2004 se utilizó un tipo de cambio de 11.20 pesos por dólar.

2./ De conformidad con las disposiciones aplicables, este tipo de proyectos tendrán el tratamiento de Pidiregas de inversión financiada directa, sólo en el caso de que surja la obligación de adquirir los bienes en los términos del contrato respectivo, por lo que el dato reportado corresponde al monto máximo probable de compromiso de inversión.

Fuente: Petróleos Mexicanos y Comisión Federal de Electricidad.