

## ANEXO IX

## 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>P/J</sup>**

En términos de los artículos 49, párrafo noveno y 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06)  
 Petróleos Mexicanos  
 Enero-diciembre de 2006  
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006)<sup>1/J</sup>

No.	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo total autorizado	Avance Financiero				% Avance Físico				
				Acumulada	2006			Acumulado	2006			
					2005	Est. anual	Realizada		Acumulada	%	2005	Est. anual
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=(6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
<b>Total</b>			<b>1,113,206.6</b>	<b>479,794.2</b>	<b>130,610.3</b>	<b>129,935.2</b>	<b>609,729.4</b>	<b>54.8</b>				
<b>Inversión Directa</b>			<b>1,113,206.6</b>	<b>479,794.2</b>	<b>130,610.3</b>	<b>129,935.2</b>	<b>609,729.4</b>	<b>54.8</b>				
<b>Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores</b>			<b>1,113,206.6</b>	<b>479,794.2</b>	<b>130,610.3</b>	<b>129,935.2</b>	<b>609,729.4</b>	<b>54.8</b>				
<b>Aprobados en 1997</b>			<b>577,148.4</b>	<b>275,505.4</b>	<b>41,082.4</b>	<b>41,604.4</b>	<b>317,109.8</b>	<b>54.9</b>				
1	PEP Burgos	Varias (cierre parcial y otras)	256,695.1	80,776.6	15,697.3	15,673.0	96,449.6	37.6	68.2	3.8	15.4	83.6
2	PEP Cantarell	Varias (cierre parcial y otras)	320,453.3	194,728.8	25,385.0	25,931.4	220,660.2	68.9	67.4	5.9	15.6	83.0
<b>Aprobados en 1998</b>			<b>38,594.5</b>	<b>12,392.4</b>	<b>9,481.1</b>	<b>9,463.3</b>	<b>21,855.7</b>	<b>56.6</b>				
4	PEP Delta del Grijalva	Varias (cierre parcial y otras)	12,361.3	9,484.6	1,646.8	1,636.6	11,121.2	90.0	90.5	9.5	8.5	99.0
6	PR Minatitlán	Varias (por licitar y en construcción)	26,233.3	2,907.9	7,834.3	7,826.6	10,734.5	40.9	14.2	27.0	31.9	46.1
<b>Aprobados en 2001</b>			<b>140,500.1</b>	<b>73,212.4</b>	<b>23,855.1</b>	<b>23,426.3</b>	<b>96,638.7</b>	<b>68.8</b>				
10	PEP Programa Estratégico de Gas	Varias (cierre parcial y otras)	140,500.1	73,212.4	23,855.1	23,426.3	96,638.7	68.8	62.0	10.7	12.1	74.1
<b>Aprobados en 2002</b>			<b>354,425.1</b>	<b>118,684.0</b>	<b>56,191.7</b>	<b>55,441.2</b>	<b>174,125.2</b>	<b>49.1</b>				
12	PEP Explotación Integral del Campo Pol	Varias (cierre parcial y otras)	3,209.3	2,945.3	192.5	189.5	3,134.8	97.7	88.1	2.5	1.7	89.8
13	PEP Integral Abkatún	Varias (cierre parcial y otras)	5,567.5	5,524.6	26.9	25.0	5,549.5	99.7	74.3	1.0	0.4	74.7
14	PEP Integral Ayin-Alux	Varias (licitación y construcción)	4,679.9	188.4	35.5	36.5	224.9	4.8	4.9	18.7	0.8	5.7
15	PEP Integral Caan	Varias (cierre parcial y otras)	8,796.4	4,395.6	2,290.9	2,230.6	6,626.1	75.3	55.7	14.4	5.4	61.1
16	PEP Integral Agua Fria-Coapechaca-Tajín	Varias (cierre parcial y otras)	38,796.7	5,901.3	2,330.4	2,222.2	8,123.5	20.9	15.7	1.8	10.2	25.9
17	PEP Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco	Varias (cierre parcial y otras)	12,076.4	1,398.2	101.3	92.4	1,490.6	12.3	1.6	0.1	0.3	1.9
18	PEP Integral Arenque	Varias (cierre parcial y otras)	12,841.2	5,830.0	2,236.1	2,224.4	8,054.4	62.7	73.4	9.5	6.1	79.5
19	PEP Integral Batab	Varias (cierre parcial y otras)	1,290.8	1,038.4	28.5	26.1	1,064.4	82.5	61.9	4.0	0.0	61.9
20	PEP Integral Bellota-Chinchorro	Varias (cierre parcial y otras)	10,830.0	5,154.1	1,980.0	1,991.0	7,145.1	66.0	55.7	8.4	9.3	65.0

**CUADRO 2 DE 2  
 AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN  
 CONSTRUCCIÓN<sup>P./</sup>**
**En términos de los artículos 49, párrafo noveno y 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06)**
**Petróleos Mexicanos**
**Enero- diciembre de 2006**
**(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006)<sup>1./</sup>**

No.	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo total autorizado	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2005	2006			Acumulado 2005	2006			
					Est. anual	Realizada <sup>2./</sup>	Acumulada		Est. anual (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10)	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=(6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)		
21	PEP Integral Cactus Sitio-Grande	Varias (cierre parcial y otras)	6,594.0	2,785.5	1,214.1	1,214.1	3,999.6	60.7	50.9	11.8	6.7	57.6
22	PEP Integral Cárdenas	Varias (cierre parcial y otras)	1,658.5	637.7	273.2	245.5	883.3	53.3	42.7	9.8	2.9	45.6
23	PEP Integral Carmito-Artesa	Varias (cierre parcial y otras)	4,194.6	1,722.0	328.1	322.5	2,044.5	48.7	51.1	7.8	0.9	52.0
24	PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	Varias (cierre parcial y otras)	45,185.9	17,245.2	6,890.3	6,850.2	24,095.4	53.3	58.8	13.0	14.0	72.8
25	PEP Integral Chuc	Varias (cierre parcial y otras)	18,505.3	8,349.3	3,113.7	3,144.3	11,493.6	62.1	49.9	11.9	2.2	52.1
26	PEP Integral Ek-Balam	Varias (cierre parcial y otras)	4,636.2	2,138.9	565.1	603.0	2,742.0	59.1	51.0	22.5	4.8	55.8
27	PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba	Varias (cierre parcial y otras)	10,889.1	6,119.8	1,687.9	1,677.9	7,797.7	71.6	82.7	9.6	6.8	89.5
28	PEP Integral Jujo-Tecminoacán	Varias (cierre parcial y otras)	10,346.2	5,968.5	2,930.0	2,894.5	8,863.0	85.7	68.4	18.2	9.9	78.3
29	PEP Integral Kaanab	Varias (cierre parcial y otras)	639.7	596.6	27.7	24.6	621.3	97.1	98.6	1.4	0.8	99.4
30	PEP Integral Ku-Maloob-Zaap	Varias (cierre parcial y otras)	131,168.4	30,286.8	27,035.7	26,636.5	56,923.3	43.4	37.8	17.4	21.0	58.8
31	PEP Integral Och-Uech-Kax	Varias (cierre parcial y otras)	3,133.2	2,080.4	287.0	272.7	2,353.0	75.1	74.1	6.9	6.9	81.0
32	PEP Integral Poza Rica	Varias (cierre parcial y otras)	6,550.1	2,545.5	1,364.2	1,324.3	3,869.8	59.1	40.6	15.5	3.2	43.8
34	PEP Integral Taratunich	Varias (cierre parcial y otras)	3,920.7	2,290.7	457.1	448.4	2,739.1	69.9	68.1	8.7	5.7	73.8
35	PEP Integral Yaxche	Varias (licitación y construcción)	2,084.1	554.7	307.7	273.1	827.8	39.7	27.3	4.4	4.5	31.8
36	PGPB Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	Varias (cierre parcial y otras)	6,831.2	2,986.3	487.6	472.1	3,458.4	50.6	44.0	7.1	7.1	51.1
	<b>Aprobados en 2005</b>		<b>2,538.6</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>				
37	PPQ Modernización y Ampliación del Tren de Aromáticos I	Autorizado	2,538.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.0	0.0	0.0

Notas: 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 10.8810 pesos por dólar, correspondiente al 31 de diciembre de 2006. Para el PEF2006, se utilizó un tipo de cambio de 11.4 pesos por dólar.

2./ Cifras revisadas por la entidad con respecto al trimestre anterior.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN <sup>p./</sup>**
**En términos de los artículos 49, párrafo noveno y 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06)**
**Petróleos Mexicanos**
**Enero-octubre de 2006**
**(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006)**

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercicio				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>460,547.2</b>	<b>56,104.7</b>	<b>44,156.3</b>	<b>360,286.1</b>	<b>750,996.6</b>	<b>75,975.4</b>	<b>48,227.3</b>	<b>626,793.9</b>	<b>74.0</b>
Burgos	21,267.0	5,333.9	3,966.3	11,966.9	28,627.3	9,221.1	3,625.3	15,781.0	31.9
Cantarell	203,218.5	24,799.4	8,883.5	169,535.5	330,599.4	30,099.2	8,335.7	292,164.6	72.3
Cadereyta	3,631.2	1,255.0	508.2	1,868.0	3,031.5	1,120.8	506.0	1,404.7	-24.8
Delta del Grijalva	8,361.4	1,189.9	431.6	6,740.0	13,874.0	2,133.2	390.7	11,350.1	68.4
Madero	2,841.2	534.5	545.8	1,761.0	7,874.8	597.9	589.0	6,687.9	279.8
Salamanca	924.7	390.7	89.7	444.3	5,021.0	394.8	88.1	4,538.1	921.4
Tula	581.1	296.1	63.2	221.8	366.2	250.9	61.5	53.9	-75.7
Planta criogénica II en Cd. Pemex	12,925.9	281.1	10,592.7	2,052.1	17,552.2	122.7	13,023.7	4,405.8	114.7
Programa Estratégico de Gas	52,737.7	4,768.3	3,197.8	44,771.7	54,839.2	7,490.7	3,166.3	44,182.2	-1.3
Explotación Integral del Campo Pol	1,362.6	576.6	177.5	608.5	3,328.4	1,157.6	144.9	2,025.9	232.9
Integral Abkatún	3,216.3	686.4	331.4	2,198.5	7,790.0	1,447.4	263.2	6,079.4	176.5
Integral Caan	11,407.5	304.0	334.1	10,769.4	24,879.4	540.9	186.9	24,151.6	124.3
Integral Agua Fria-Coapechaca-Tajín	3,287.2	353.2	396.7	2,537.2	4,357.7	531.7	454.2	3,371.8	32.9
Integral Amatlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco	212.9	38.2	78.3	96.4	324.4	60.3	76.0	188.1	95.1
Integral Arenque	1,513.1	253.2	201.6	1,058.3	3,091.6	560.5	273.4	2,257.8	113.3
Integral Batab	413.5	39.1	111.0	263.5	829.0	215.1	53.4	560.5	112.7
Integral Bellota-Chinchorro	7,603.7	689.2	163.2	6,751.3	12,333.4	1,102.5	175.3	11,055.6	63.8
Integral Cactus Sitio-Grande	1,843.6	530.2	90.6	1,222.8	3,902.2	810.7	114.6	2,976.9	143.5
Integral Cárdenas	2,079.5	342.4	38.7	1,698.4	4,964.1	493.0	34.6	4,436.5	161.2
Integral Carmito-Artesa	2,042.8	270.0	75.5	1,697.3	3,670.3	449.2	84.0	3,137.1	84.8
Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	26,712.0	3,846.0	1,119.7	21,746.3	44,452.6	4,292.7	992.9	39,167.0	80.1
Integral Chuc	11,350.5	1,256.0	475.9	9,618.7	27,695.1	1,158.1	334.3	26,202.8	172.4
Integral Ek-Balam	1,586.0	484.7	74.9	1,026.4	2,295.1	752.3	90.3	1,452.5	41.5
Integral El Golpe-Puerto Ceiba	10,965.0	232.9	166.6	10,565.5	13,632.0	323.9	306.3	13,001.8	23.1
Integral Jujo-Tecominoacán	10,726.2	1,752.8	199.1	8,774.3	20,994.1	1,874.6	262.0	18,857.5	114.9
Integral Kanaab	464.4	37.5	22.2	404.6	2,145.1	117.9	38.8	1,988.5	391.5
Integral Ku-Maloob-Zaap	34,937.9	4,264.4	1,062.9	29,610.6	72,584.4	7,203.7	833.0	64,547.6	118.0
Integral Och-Uech-Kax	4,765.6	260.4	136.6	4,368.6	7,305.2	274.5	111.4	6,919.3	58.4
Integral Poza Rica	2,761.3	636.7	119.2	2,005.4	4,000.2	748.7	118.8	3,132.7	56.2
Integral Taratunich	3,125.4	118.8	201.9	2,804.6	9,413.3	233.8	102.5	9,077.1	223.6
Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	11,681.5	283.2	10,299.9	1,098.4	15,223.1	194.9	13,390.6	1,637.6	49.1

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

p./ Cifras preliminares.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN <sup>p./</sup>**

En términos de los artículos 49, párrafo noveno y 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06)

Petróleos Mexicanos

Enero-noviembre de 2006

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006)

Nombre del proyecto	Presupuesto			Flujo neto (4=1-2-3)	Ejercido			Flujo neto (8=5-6-7)	Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos (1)	Gasto			Ingresos (5)	Gasto			
		Programable (2)	No Programable (3)			Programable (6)	No Programable (7)		
<b>Total</b>	<b>506,537.6</b>	<b>64,619.7</b>	<b>47,602.2</b>	<b>394,315.6</b>	<b>817,109.6</b>	<b>89,535.7</b>	<b>52,425.0</b>	<b>675,148.9</b>	<b>71.2</b>
Burgos	23,349.7	6,388.1	4,258.0	12,703.6	31,555.8	10,929.6	3,876.7	16,749.5	31.8
Cantarell	222,851.2	28,222.6	9,641.1	184,987.5	357,070.9	35,197.2	9,013.3	312,860.4	69.1
Cadereyta	4,045.4	1,303.6	508.2	2,233.6	3,337.2	1,138.2	506.0	1,693.0	-24.2
Delta del Grijalva	9,215.8	1,304.1	498.3	7,413.4	15,067.9	2,333.8	445.6	12,288.5	65.8
Madero	3,161.7	550.4	545.8	2,065.6	8,336.1	611.8	589.0	7,135.3	245.4
Salamanca	1,022.4	407.3	89.7	525.4	5,510.7	396.8	88.1	5,025.8	856.6
Tula	642.5	302.3	63.2	276.9	390.4	252.0	61.5	76.9	-72.2
Planta criogénica II en Cd. Pemex	14,201.5	325.0	11,641.3	2,235.2	19,035.3	152.8	14,148.9	4,733.6	111.8
Programa Estratégico de Gas	58,979.3	5,069.9	3,304.4	50,605.0	61,244.7	7,847.4	3,287.9	50,109.4	-1.0
Explotación Integral del Campo Pol	1,477.7	731.4	180.6	565.7	3,704.1	1,451.4	147.2	2,105.5	272.2
Integral Abkatún	3,489.5	987.5	341.4	2,160.7	8,460.1	2,041.7	266.7	6,151.6	184.7
Integral Caan	12,387.7	535.0	350.2	11,502.6	27,189.9	968.9	202.9	26,018.1	126.2
Integral Agua Fría-Coapechaca-Tajín	3,626.4	493.4	410.7	2,722.3	4,702.0	808.2	473.4	3,420.4	25.6
Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco	232.4	147.9	81.9	2.6	356.0	269.2	82.5	4.2	64.2
Integral Arenque	1,705.2	372.6	201.6	1,130.9	3,370.5	785.5	280.9	2,304.1	103.7
Integral Batab	487.4	97.4	113.7	276.3	908.8	326.2	56.6	526.0	90.4
Integral Bellota-Chinchorro	8,388.9	725.3	169.3	7,494.3	13,478.7	1,470.2	186.7	11,821.8	57.7
Integral Cactus Sitio-Grande	2,028.0	680.1	93.5	1,254.4	4,226.8	1,074.2	118.7	3,033.9	141.9
Integral Cárdenas	2,265.4	474.4	39.5	1,751.5	5,311.8	732.0	35.8	4,544.0	159.4
Integral Carmito-Artesa	2,230.3	284.5	77.7	1,868.1	4,030.4	465.3	85.5	3,479.7	86.3
Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	29,239.1	4,393.2	1,146.6	23,699.3	48,251.3	5,010.4	1,010.2	42,230.8	78.2
Integral Chuc	12,409.5	1,514.8	485.0	10,409.7	30,157.3	1,631.6	356.0	28,169.8	170.6
Integral Ek-Balam	1,827.6	517.9	77.6	1,232.1	2,490.8	785.7	91.3	1,613.8	31.0
Integral El Golpe-Puerto Ceiba	11,895.1	253.2	168.2	11,473.7	14,547.3	351.6	316.7	13,879.1	21.0
Integral Jujo-Tecominoacán	11,782.9	2,053.4	205.5	9,523.9	22,691.0	2,335.7	270.5	20,084.8	110.9
Integral Kanaab	515.5	39.2	22.8	453.4	2,306.2	235.3	40.0	2,030.9	347.9
Integral Ku-Maloob-Zaap	38,644.1	4,887.6	1,104.0	32,652.6	79,358.5	8,097.0	858.8	70,402.7	115.6
Integral Och-Uech-Kax	5,130.1	281.9	139.1	4,709.1	7,856.0	296.2	113.3	7,446.4	58.1
Integral Poza Rica	3,072.4	818.9	124.9	2,128.6	4,408.5	1,044.0	125.9	3,238.6	52.1
Integral Taratunich	3,398.7	155.2	209.0	3,034.5	10,489.7	296.0	103.6	10,090.0	232.5
Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	12,834.3	301.6	11,309.4	1,223.3	17,265.0	199.8	15,184.8	1,880.4	53.7

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

p./ Cifras preliminares.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN <sup>p./</sup>**

En términos de los artículos 49, párrafo noveno y 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06)

Petróleos Mexicanos

Enero- diciembre de 2006

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006)

Nombre del proyecto	Presupuesto			Flujo neto (4=1-2-3)	Ejercido			Flujo neto (8=5-6-7)	Variación % (9=(8-4)/4)
	Ingresos (1)	Gasto			Ingresos (5)	Gasto			
		Programable (2)	No Programable (3)			Programable (6)	No Programable (7)		
<b>Total</b>	<b>553,663.0</b>	<b>72,596.8</b>	<b>52,879.9</b>	<b>428,186.3</b>	<b>886,357.5</b>	<b>99,930.9</b>	<b>59,643.7</b>	<b>726,783.0</b>	<b>69.7</b>
Burgos	25,495.8	7,243.8	4,575.8	13,676.3	34,789.5	12,648.2	4,328.9	17,812.4	30.2
Cantarell	242,717.0	31,402.7	10,620.8	200,693.6	383,362.7	38,681.4	10,367.1	334,314.3	66.6
Cadereyta	4,473.4	2,332.2	895.7	1,245.5	3,935.6	2,105.0	874.0	956.7	-23.2
Delta del Grijalva	10,124.2	1,341.4	524.9	8,257.9	16,428.4	2,386.5	500.2	13,541.7	64.0
Madero	3,492.8	912.0	1,038.0	1,542.8	8,714.3	988.7	1,044.6	6,680.9	333.0
Salamanca	1,123.3	450.0	102.0	571.3	6,117.9	435.4	102.6	5,579.9	876.7
Tula	705.9	314.8	63.2	327.9	398.6	255.0	61.5	82.1	-75.0
Planta criogénica II en Cd. Pemex	15,519.5	346.5	12,734.1	2,438.9	20,774.1	206.5	15,215.6	5,352.0	119.4
Programa Estratégico de Gas	65,417.0	5,587.0	3,629.9	56,200.0	68,190.0	8,635.1	3,792.6	55,762.3	-0.8
Explotación Integral del Campo Pol	1,591.7	738.6	183.7	669.5	4,161.4	1,507.2	168.0	2,486.2	271.4
Integral Abkatún	3,767.8	1,015.3	367.4	2,385.0	9,160.6	2,175.8	302.8	6,682.1	180.2
Integral Caan	13,397.5	566.4	357.3	12,473.8	29,566.2	1,010.1	215.0	28,341.1	127.2
Integral Agua Fria-Coapechaca-Tajín	3,972.5	534.5	448.9	2,989.1	5,051.8	1,126.6	535.3	3,389.9	13.4
Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco	252.3	157.7	84.8	9.8	392.0	286.9	99.5	5.6	-42.7
Integral Arenque	1,928.5	397.3	201.6	1,329.5	3,653.5	816.0	327.3	2,510.2	88.8
Integral Batab	561.3	98.7	115.8	346.8	999.5	325.6	63.3	610.6	76.1
Integral Bellota-Chinchorro	9,243.0	827.1	178.7	8,237.3	14,758.2	1,640.3	203.7	12,914.3	56.8
Integral Cactus Sitio-Grande	2,220.6	721.8	97.0	1,401.9	4,589.6	1,130.7	138.6	3,320.3	136.9
Integral Cárdenas	2,452.2	493.4	44.1	1,914.7	5,694.2	751.7	42.5	4,899.9	155.9
Integral Carmito-Artesa	2,420.3	340.8	89.6	1,989.9	4,452.5	543.6	102.9	3,806.0	91.3
Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	31,827.5	4,808.5	1,227.4	25,791.5	52,546.1	5,481.2	1,172.0	45,892.9	77.9
Integral Chuc	13,460.3	1,563.4	516.3	11,380.6	32,768.4	1,696.0	446.6	30,625.8	169.1
Integral Ek-Balam	2,074.8	553.7	88.9	1,432.1	2,721.6	825.3	104.0	1,792.4	25.2
Integral El Golpe-Puerto Ceiba	12,896.9	285.1	204.9	12,406.9	15,529.8	403.1	371.4	14,755.4	18.9
Integral Jujo-Tecominoacán	12,862.8	2,254.3	234.2	10,374.3	24,529.1	2,546.8	350.4	21,632.0	108.5
Integral Kanaab	567.9	103.2	33.6	431.1	2,473.4	245.3	44.8	2,183.3	406.4
Integral Ku-Maloob-Zaap	42,492.8	5,471.8	1,280.8	35,740.2	86,374.8	9,093.6	1,176.7	76,104.5	112.9
Integral Och-Uech-Kax	5,495.5	303.5	144.1	5,047.8	8,419.7	317.8	130.7	7,971.2	57.9
Integral Poza Rica	3,403.4	893.0	151.7	2,358.7	4,820.8	1,138.0	160.2	3,522.6	49.3
Integral Taratunich	3,678.9	165.1	213.2	3,300.6	11,621.9	307.7	125.7	11,188.5	239.0
Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	14,025.6	373.4	12,431.5	1,220.7	19,361.2	219.9	17,075.4	2,065.9	69.2

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

Fuente: Petróleos Mexicanos.

**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN  
DIRECTA EN OPERACIÓN** <sup>p\_/</sup>

En términos de los artículos 49, párrafo noveno y 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06)

Petróleos Mexicanos

Enero- diciembre de 2006

 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) <sup>1\_/</sup>

Nombre del Proyecto	Costo de Cierre (1)	Amortización Ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		hasta 2005 (2)	en 2006 (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>475,207.2</b>	<b>104,439.0</b>	<b>28,987.8</b>	<b>133,426.9</b>	<b>0.0</b>	<b>46,577.6</b>	<b>46,577.6</b>	<b>295,202.8</b>	<b>341,780.3</b>
<b>Cierres totales</b>	<b>43,982.0</b>	<b>14,965.9</b>	<b>3,313.1</b>	<b>18,279.0</b>	<b>0.0</b>	<b>4,279.9</b>	<b>4,279.9</b>	<b>21,423.1</b>	<b>25,703.0</b>
Cadereyta	18,329.3	7,892.5	1,859.6	9,752.1	0.0	2,860.0	2,860.0	5,717.2	8,577.2
Madero	19,402.4	4,456.8	760.2	5,217.0	0.0	760.2	760.2	13,425.2	14,185.4
Salamanca	2,786.5	1,095.3	365.1	1,460.4	0.0	365.1	365.1	961.0	1,326.1
Tula	1,742.7	718.9	239.7	958.6	0.0	239.7	239.7	544.4	784.1
Planta criogénica II en Cd. Pemex	1,721.1	802.4	88.5	890.9	0.0	54.9	54.9	775.2	830.2
<b>Cierres parciales</b>	<b>431,225.2</b>	<b>89,473.1</b>	<b>25,674.7</b>	<b>115,147.9</b>	<b>0.0</b>	<b>42,297.6</b>	<b>42,297.6</b>	<b>273,779.7</b>	<b>316,077.3</b>
Burgos	80,436.7	21,685.5	5,000.2	26,685.7	0.0	8,456.6	8,456.6	45,294.5	53,751.0
Cantarell	184,427.0	48,779.8	8,417.0	57,196.7	0.0	20,283.5	20,283.5	106,946.7	127,230.2
Delta del Grijalva	9,197.3	2,914.6	1,070.8	3,985.4	0.0	454.6	454.6	4,757.2	5,211.9
Programa Estratégico de Gas	60,543.8	8,158.5	2,374.5	10,532.9	0.0	3,911.0	3,911.0	46,099.9	50,010.9
Explotación Integral del Campo Pol	3,158.6	903.1	653.4	1,556.5	0.0	223.1	223.1	1,379.0	1,602.1
Integral Abkatún	5,351.6	884.3	789.5	1,673.8	0.0	1,381.0	1,381.0	2,296.9	3,677.8
Integral Caan	3,834.2	514.8	341.8	856.6	0.0	130.2	130.2	2,847.4	2,977.6
Integral Agua Fria-Coapechaca-Tajín	5,423.6	74.6	235.2	309.8	0.0	270.6	270.6	4,843.3	5,113.9
Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco	1,422.0	71.4	133.9	205.3	0.0	72.1	72.1	1,144.5	1,216.7
Integral Arenque	4,296.4	237.6	334.0	571.6	0.0	569.0	569.0	3,155.8	3,724.8
Integral Batab	841.4	117.6	156.3	273.9	0.0	1.1	1.1	566.4	567.5
Integral Bellota-Chinchorro	3,891.7	923.0	566.2	1,489.2	0.0	485.5	485.5	1,917.0	2,402.5
Integral Cactus Sitio-Grande	2,310.2	367.3	328.1	695.3	0.0	436.6	436.6	1,178.3	1,614.9
Integral Cárdenas	715.2	63.2	252.3	315.6	0.0	28.7	28.7	370.9	399.7
Integral Carmito-Artesa	1,708.2	259.0	177.2	436.2	0.0	175.3	175.3	1,096.7	1,271.9
Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	16,249.8	303.0	498.9	801.9	0.0	1,271.7	1,271.7	14,176.2	15,447.9
Integral Chuc	7,138.6	804.7	650.1	1,454.9	0.0	324.4	324.4	5,359.4	5,683.7
Integral Ek-Balam	1,400.9	227.1	253.5	480.6	0.0	85.4	85.4	834.9	920.3
Integral El Golpe-Puerto Ceiba	5,326.5	484.8	30.1	514.9	0.0	833.2	833.2	3,978.3	4,811.5
Integral Jujo-Tecominoacán	5,552.2	440.6	509.0	949.5	0.0	427.4	427.4	4,175.3	4,602.7
Integral Kanaab	518.2	4.3	105.6	109.9	0.0	17.7	17.7	390.6	408.3
Integral Ku-Maloob-Zaap	17,772.7	277.3	2,456.9	2,734.1	0.0	2,010.7	2,010.7	13,027.8	15,038.5
Integral Och-Uech-Kax	1,961.1	263.3	13.6	276.9	0.0	13.4	13.4	1,670.8	1,684.2
Integral Poza Rica	2,337.5	286.1	130.4	416.5	0.0	21.3	21.3	1,899.8	1,921.1
Integral Taratunich	1,959.8	306.9	102.3	409.2	0.0	340.0	340.0	1,210.6	1,550.6
Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	3,450.0	120.8	94.0	214.8	0.0	73.6	73.6	3,161.6	3,235.2

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 10.8810 pesos por dólar, correspondiente al 31 de diciembre de 2006. Para el PEF 2006, se utilizó un tipo de cambio de 11.4 pesos por dólar.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA**

En términos de los artículos 49, párrafo noveno y 70, fracción XII del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06) y 23, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006

Petróleos Mexicanos

Enero- diciembre de 2006

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006)

Proyecto <sup>1./</sup>	Valor presente neto (VPN) <sup>2./</sup>	Inicio de operaciones <sup>3./</sup>	Entrega de obra <sup>4./</sup>	Término de obligaciones <sup>5./</sup>	Plazo del pago	
					años	meses
<b>Autorizados en 1997</b>						
PEP Burgos	203,056.1	Feb-97	Jun-01	Dic-25	25	10
PEP Cantarell	2,321,300.3	Feb-97	Nov-01	Dic-25	27	1
PR Cadereyta <sup>6./</sup>		Dic-00	Dic-00	Jun-10	9	6
<b>Autorizados en 1998</b>						
PEP Delta del Grijalva	128,506.3	Ene-98	May-01	Dic-20	20	6
PR Madero <sup>6./</sup>		Mar-03	Mar-03	Feb-22	18	8
PR Minatitlán	7,816.3	Abr-08	Abr-08	Oct-25	17	0
PR Salamanca <sup>6./</sup>		Ene-03	Ene-03	Feb-22	18	10
PR Tula <sup>6./</sup>		Ago-02	Ago-02	Feb-22	19	0
PGPB Planta criogénica II en Cd. Pemex	23,900.4	Abr-99	Dic-99	Nov-18	18	6
<b>Autorizados en 2001</b>						
PEP Programa Estratégico de Gas	390,612.2	Ago-01	Sep-03	Dic-19	16	8
PR Salina Cruz	4,633.9	Ene-11	Dic-10	Dic-30	19	8
<b>Autorizados en 2002</b>						
PEP Explotación Integral del Campo Pol-Pidiregas	15,813.1	Oct-02	Jun-04	Dic-12	8	2
PEP Integral Abkatún – Pidiregas	34,763.0	Jul-02	Jun-04	Dic-09	5	3
PEP Integral Ayin-Alux-Pidiregas	10,187.7	Oct-05	Dic-10	Dic-18	9	6
PEP Integral Caan – Pidiregas	101,645.9	Jun-02	Jun-04	Dic-20	16	3
PEP Integral Agua Fría-Coapechaca-Tajín - Pidiregas	59,170.6	Ago-02	Jun-04	Dic-20	16	2
PEP Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco - Pidiregas	43,473.9	Oct-02	Jun-04	Dic-24	20	3
PEP Integral Arenque – Pidiregas	22,009.3	Sep-02	Jun-04	Dic-20	16	7
PEP Integral Batab- Pidiregas	1,930.1	Jul-02	Jun-04	Dic-13	9	2
PEP Integral Bellota-Chinchorro - Pidiregas	45,104.1	Ago-02	Jun-04	Dic-20	16	3
PEP Integral Cactus Sitio-Grande - Pidiregas	19,932.6	Jun-02	Jun-04	Dic-21	17	3
PEP Integral Cárdenas – Pidiregas	14,503.0	Ago-02	Jun-04	Dic-22	18	3
PEP Integral Carmito-Artesa - Pidiregas	20,006.1	Jul-02	Jun-04	Dic-21	17	3
PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez - Pidiregas	198,117.4	May-02	Jun-04	Dic-25	21	3
PEP Integral Chuc – Pidiregas	91,226.4	Jun-02	Jun-04	Dic-21	17	3
PEP Integral Ek-Balam – Pidiregas	14,596.5	Jul-02	Jun-04	Dic-21	17	3
PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba - Pidiregas	75,084.8	Jun-02	Jun-04	Dic-17	13	3
PEP Integral Jujo-Tecominoacán - Pidiregas	86,501.0	Jun-02	Jun-04	Dic-21	17	6
PEP Integral Kaanab – Pidiregas	4,799.4	Ene-03	Jul-05	Dic-19	14	6
PEP Integral Ku-Maloob-Zaap-Pidiregas	352,494.3	Jul-02	Jun-04	Dic-25	21	6
PEP Integral Och-Uech-Kax – Pidiregas	30,349.1	Jul-02	Jun-04	Dic-14	10	2
PEP Integral Poza Rica – Pidiregas	20,959.9	Jun-02	Jun-04	Dic-18	14	6
PEP Integral Taratunich – Pidiregas	28,719.8	Jun-02	Jun-04	Dic-17	13	6
PEP Integral Yaxche – Pidiregas	11,200.4	Abr-06	Dic-09	Dic-21	15	6
PGPB Plantas criogénicas modulares Est. 19 Reynosa	9,536.7	Mar-04	Jun-04	Jun-27	23	0
<b>Autorizados en 2005</b>						
PPQ Modernización y Ampliación del Tren de Aromáticos I	3,509.5	Jul-08	May-08	Ago-18	10	0

1./ El año de autorización corresponde al ejercicio fiscal en que el proyecto se incluyó por primera vez en el PEF, 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.

4./ Es la fecha del primer cierre parcial del proyecto derivado de la entrega de la primera unidad productiva.

5./ Es la fecha del último pago de amortizaciones de una unidad productiva.

6./ En etapa de reevaluación, derivada de la recomendación, emitida por la Auditoría Superior de la Federación.

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 49, párrafo noveno y 70, fracción XII del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06) y 23, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006**
**Petróleos Mexicanos  
Enero- diciembre de 2006**
**(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) <sup>1./</sup>**

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado (4)	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2005 (1)	PEF 2006 (2)	Var. % (3=2/1)		Monto (5=7+8)	% Respecto PEF 2006 (6=5/2)	Proyectos adjudicados y/o en construcción (7)	Proyectos en operación (8)
<b>Total</b>	<b>1,111,733.5</b>	<b>1,165,211.0</b>	<b>4.8</b>	<b>651,856.6</b>	<b>604,624.8</b>	<b>51.9</b>	<b>259,724.9</b>	<b>344,899.9</b>
<b>Inversión directa</b>	<b>1,101,172.6</b>	<b>1,154,650.1</b>	<b>4.9</b>	<b>641,295.7</b>	<b>601,505.2</b>	<b>52.1</b>	<b>259,724.9</b>	<b>341,780.3</b>
PEP Burgos	212,694.4	256,695.1	20.7	131,481.1	127,383.8	49.6	73,632.7	53,751.0
PEP Cantarell	326,903.1	320,453.3	-2.0	176,022.2	167,593.1	52.3	40,362.9	127,230.2
PR Cadereyta	18,329.3	18,329.3	0.0	18,329.3	8,577.2	46.8	0.0	8,577.2
PEP Delta del Grijalva	10,456.1	12,361.3	18.2	8,546.5	7,476.4	60.5	2,264.5	5,211.9
PR Madero	19,414.5	19,402.4	-0.1	19,402.4	14,185.4	73.1	0.0	14,185.4
PR Minatitlán	23,383.0	26,233.3	12.2	22,261.4	22,261.4	84.9	22,261.4	0.0
PR Salamanca	2,786.5	2,786.5	0.0	2,786.5	1,326.1	47.6	0.0	1,326.1
PR Tula	1,742.7	1,742.7	0.0	1,742.7	784.1	45.0	0.0	784.1
PGPB Planta criogénica II en Cd. Pemex	1,721.1	1,721.1	0.0	1,721.1	830.2	48.2	0.0	830.2
PEP Programa Estratégico de Gas	122,716.3	140,500.1	14.5	90,793.1	88,439.6	62.9	38,428.7	50,010.9
PEP Explotación Integral del Campo Pol-Pidiregas	3,142.8	3,209.3	2.1	2,477.6	1,818.3	56.7	216.3	1,602.1
PEP Integral Abkatún - Pidiregas	5,551.9	5,567.5	0.3	5,070.7	4,275.2	76.8	597.4	3,677.8
PEP Integral Ayin-Alux-Pidiregas	5,800.2	4,679.9	-19.3	207.2	207.2	4.4	207.2	0.0
PEP Integral Caan - Pidiregas	7,626.5	8,796.4	15.3	6,014.9	5,670.5	64.5	2,692.9	2,977.6
PEP Integral Agua Fría-Coapechaca-Tajín - Pidiregas	31,322.7	38,796.7	23.9	8,447.3	8,210.3	21.2	3,096.4	5,113.9
PEP Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco - Pidiregas	110,414.0	12,076.4	-89.1	1,498.2	1,363.7	11.3	147.1	1,216.7
PEP Integral Arenque - Pidiregas	7,607.1	12,841.2	68.8	7,550.2	7,214.8	56.2	3,490.0	3,724.8
PEP Integral Batab - Pidiregas	1,606.7	1,290.8	-19.7	886.6	729.7	56.5	162.2	567.5
PEP Integral Bellota-Chinchorro - Pidiregas	9,013.7	10,830.0	20.1	6,009.9	5,435.7	50.2	3,033.2	2,402.5
PEP Integral Cactus Sitio-Grande - Pidiregas	5,948.3	6,594.0	10.9	3,404.0	3,073.4	46.6	1,458.5	1,614.9
PEP Integral Cárdenas - Pidiregas	1,369.9	1,658.5	21.1	939.5	684.9	41.3	285.2	399.7
PEP Integral Carmito-Artesa - Pidiregas	4,002.0	4,194.6	4.8	1,865.6	1,687.4	40.2	415.4	1,271.9
PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez - Pidiregas	27,879.1	45,185.9	62.1	24,918.4	24,416.9	54.0	8,969.0	15,447.9
PEP Integral Chuc - Pidiregas	13,819.6	18,505.3	33.9	10,577.3	9,921.7	53.6	4,238.0	5,683.7
PEP Integral Ek-Balam - Pidiregas	4,406.4	4,636.2	5.2	2,008.5	1,754.1	37.8	833.8	920.3
PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba-Pidiregas	8,027.4	10,889.1	35.6	7,561.6	7,531.1	69.2	2,719.6	4,811.5
PEP Integral Jujo-Tecominoacán - Pidiregas	8,914.4	10,346.2	16.1	8,902.5	8,388.8	81.1	3,786.1	4,602.7
PEP Integral Kaanab - Pidiregas	594.8	639.7	7.6	540.2	433.7	67.8	25.3	408.3
PEP Integral Ku-Maloob-Zaap-Pidiregas	88,931.7	131,168.4	47.5	60,385.9	57,900.1	44.1	42,861.5	15,038.5
PEP Integral Och-Uech-Kax - Pidiregas	2,351.0	3,133.2	33.3	2,162.0	2,148.3	68.6	464.1	1,684.2
PEP Integral Poza Rica - Pidiregas	3,893.2	6,550.1	68.2	3,635.7	3,503.6	53.5	1,582.5	1,921.1
PEP Integral Taratunich - Pidiregas	2,834.6	3,920.7	38.3	2,253.4	2,151.0	54.9	600.4	1,550.6
PEP Integral Yaxche - Pidiregas	2,499.0	2,084.1	-16.6	892.4	892.4	42.8	892.4	0.0
PGPB Plantas criogénicas modulares Est. 19 Reynosa	3,468.8	6,831.2	96.9	0.0	3,235.2	47.4	0.0	3,235.2
<b>Inversión condicionada <sup>2./</sup></b>	<b>10,560.9</b>	<b>10,560.9</b>	<b>0.0</b>	<b>10,560.9</b>	<b>3,119.6</b>	<b>29.5</b>	<b>0.0</b>	<b>3,119.6</b>
PEP Planta de nitrógeno	10,560.9	10,560.9	0.0	10,560.9	3,119.6	29.5	0.0	3,119.6

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 10.8810 pesos por dólar, correspondiente al 31 de diciembre de 2006. Para el PEF2006, se utilizó un tipo de cambio de 11.4 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 de los artículos 49, párrafo noveno y 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06)  
 Comisión Federal de Electricidad  
 Enero-diciembre 2006 <sup>p./</sup>  
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) <sup>1./</sup>

Nº	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo Total autorizado	Avance Financiero				% Avance Físico				
				Acumulada		2006		Acumulado		2006		
				2005 <sup>2./</sup>	Estimada <sup>3./</sup>	Realizada <sup>4./</sup>	Acumulada	%	2005 <sup>2./</sup>	Estimada <sup>3./</sup>	Realizada <sup>4./</sup>	Acumulada
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
	<b>Total</b>		<b>99,889.9</b>	<b>28,057.9</b>	<b>21,572.8</b>	<b>20,401.8</b>	<b>48,459.6</b>	<b>48.5</b>				
	<b>Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores</b>		<b>83,293.1</b>	<b>28,057.9</b>	<b>20,130.5</b>	<b>20,199.2</b>	<b>48,257.0</b>	<b>57.9</b>				
	<b>Inversión Directa</b>		<b>80,623.6</b>	<b>14,913.6</b>	<b>15,745.4</b>	<b>15,075.5</b>	<b>29,989.1</b>	<b>37.2</b>				
	<b>Aprobados en 2000</b>		<b>1,936.5</b>	<b>795.4</b>	<b>361.8</b>	<b>373.2</b>	<b>1,168.6</b>	<b>60.3</b>				
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	Terminado Totalmente	1,936.5	795.4	361.8	373.2	1,168.6	60.3	68.2	20.0	31.8	100.0
	<b>Aprobados en 2001</b>		<b>5,164.1</b>	<b>2,495.0</b>	<b>1,608.8</b>	<b>673.5</b>	<b>3,168.5</b>	<b>61.4</b>				
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	Varias (cierre parcial y otras)	1,821.8	1,384.1	46.1		1,384.1	76.0	94.0			94.0
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	Varias (cierre parcial y otras)	318.7	211.1	95.6	99.0	310.1	97.3	64.9	35.1	35.0	99.9
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	Terminado Totalmente	457.4	38.1	284.9	244.8	282.9	61.9	66.1	7.1	33.9	100.0
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	Fallo y adjudicación	360.8		130.2					36.1		
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	Varias (Construcción y otras)	476.5	76.2	318.1		76.2	16.0	40.3	59.7	52.9	93.2
60	SUV Suministro de Vapor a las Centrales Cerro Prieto	Varias (Construcción y otras)	1,729.0	785.6	733.9	329.7	1,115.3	64.5	66.9	13.1	33.0	99.9
	<b>Aprobados en 2002</b>		<b>30,402.7</b>	<b>9,204.3</b>	<b>4,713.0</b>	<b>7,228.4</b>	<b>16,432.8</b>	<b>54.1</b>				
62	CCC Pacífico	Construcción	10,347.1		151.4	1,851.9	1,851.9	17.9		1.4	17.9	17.9
63	CH El Cajón	Construcción	10,604.6	6,452.4	2,146.8	2,293.7	8,746.1	82.5	74.5	23.0	21.7	96.2
64	LT Líneas Centro	Terminado Totalmente	127.8	64.2	76.7	63.7	127.9	100.0	70.3	5.6	29.7	100.0
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	Terminado Totalmente	930.7	366.7	418.8	377.6	744.3	80.0	39.4	45.0	60.6	100.0
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	Construcción	2,072.6	156.7	414.5	264.4	421.1	20.3	74.5	20.0	24.7	99.2
73	RM Altamira	Construcción	462.8	102.3	218.5	329.7	432.0	93.3	25.6	74.4	67.9	93.5
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	Terminado Totalmente	205.8	189.3	130.6	16.4	205.8	100.0	92.9	7.1	7.1	100.0
79	RM Francisco Pérez Ríos	Construcción	1,400.0	377.6	328.3	997.8	1,375.4	98.2	30.9	68.1	67.4	98.3
80	RM Gómez Palacio	Terminado Totalmente	320.9	319.9	2.2	1.1	321.0	100.0	99.8	0.2	0.2	100.0
82	RM Huinalá	Terminado Totalmente	6.7	5.4	1.1	1.3	6.7	100.0	92.4	7.6	7.6	100.0
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	Construcción	211.6	84.9	77.9	61.4	146.2	69.1	57.7	42.3	41.7	99.4
91	RM Punta Prieta	Terminado Totalmente	126.5	90.3	10.5	34.8	125.1	98.9	72.3	27.7	27.7	100.0
100	SLT 701 Occidente-Centro	Varias (Construcción y otras)	836.8	26.1	336.2	544.1	570.2	68.1	3.2	50.0	65.0	68.2
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	Varias (Construcción y otras)	384.9	58.9	60.5	154.5	213.4	55.4	15.3	15.0	40.0	55.3
102	SLT 703 Noreste-Norte	Terminado Totalmente	390.9	51.1	62.3	133.8	185.0	47.3	24.5	15.9	75.5	100.0
104	SLT 706 Sistemas Norte	Varias (cierre parcial y otras)	1,973.1	858.5	276.7	102.3	960.8	48.7	43.0	14.0	2.2	45.2
	<b>Aprobados para 2003</b>		<b>12,343.9</b>	<b>2,157.7</b>	<b>3,926.0</b>	<b>3,325.2</b>	<b>5,482.9</b>	<b>44.4</b>				
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	Terminado Totalmente	810.6	670.3	13.0	140.4	810.6	100.0	82.6	1.6	17.4	100.0
107	CCI Baja California Sur II	Construcción	711.0	388.5	454.3	284.0	672.4	94.6	54.7	45.3	39.9	94.6
108	LT 807 Durango I	Terminado Totalmente	834.7		2.5	373.2	373.2	44.7	97.4	0.3	2.6	100.0
110	RM Tula	Construcción	57.2	50.1	7.2	6.1	56.1	98.1	87.1	12.9	11.1	98.2
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	Construcción	345.2	12.0	131.5	30.5	42.4	12.3		57.1	10.2	10.2
112	RM Carbón Unidades 2 Y 4	Construcción	243.3	131.7	112.1	17.2	148.9	61.2	88.6	11.4	0.2	88.8

**CUADRO 2 DE 4**  
**AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN**  
 En términos de los artículos 49, párrafo noveno y 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06)  
 Comisión Federal de Electricidad  
 Enero-diciembre 2006 <sup>p./</sup>  
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) <sup>1./</sup>

Nº	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo Total autorizado	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2005 <sup>2./</sup>	2006		Acumulada	%	Acumulado 2005 <sup>2./</sup>	2006		Acumulada
					Estimada <sup>3./</sup>	Realizada <sup>4./</sup>				Estimada <sup>3./</sup>	Realizada <sup>4./</sup>	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	Construcción	390.1	305.8	169.6	79.4	385.2	98.7	78.4	21.6	20.5	98.9
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	Terminado Totalmente	340.8	329.7	10.9	10.9	340.6	99.9	99.3	0.7	0.7	100.0
115	RM CT Gral. Manuel Álvarez Moreno Us. 1 y 2	Por licitar con cambio de alcance	757.1		259.8					34.3		
117	RM CT Pde. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	Construcción	508.1	20.7	210.9	257.9	278.6	54.8	4.3	18.9	53.6	57.9
118	RM CT Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	Construcción	238.5		43.3	139.3	139.3	58.4		81.8	62.2	62.2
121	SE 804 Baja - Sonora	Por licitar con cambio de alcance	177.0		14.1					8.0		
122	SE 811 Noroeste	Terminado Totalmente	117.7		67.5	40.0	40.0	34.0	81.4	18.6	18.6	100.0
123	SE 812 Golfo Norte	Terminado Totalmente	68.9	17.4	41.3	51.1	68.6	99.5	25.2	74.8	74.8	100.0
124	SE 813 División Bajío	Varias (Construcción y otras)	739.0	231.8	332.5	81.4	313.2	42.4	31.3	10.0	11.0	42.3
126	SLT 801 Altiplano	Varias (Construcción y otras)	1,265.8		342.4	627.8	627.8	49.6	34.3	27.1	50.2	84.5
127	SLT 802 Tamaulipas	Construcción	807.3		501.6	341.7	341.7	42.3		62.1	42.3	42.3
128	SLT 803 NOINE	Varias (Construcción y otras)	1,239.9		243.4	144.7	144.7	11.7	19.5	19.6	57.3	76.8
129	SLT 805 EI Occidente	Fallo y adjudicación	983.9		353.2					35.9		
130	SLT 806 Bajío	Varias ( cierre parcial y otras )	1,707.7		615.0	699.6	699.6	41.0	35.9	63.4	18.8	54.7
	<b>Aprobados en 2004</b>		<b>4,489.2</b>	<b>186.1</b>	<b>1,452.3</b>	<b>1,719.2</b>	<b>1,905.3</b>	<b>42.4</b>				
132	CE La Venta II	Construcción	1,187.9	186.1	375.2	1,002.1	1,188.2	100.0	15.4	82.9	84.5	99.9
136	LT Red Transmisión Asociada a la CE La Venta II	Terminado Totalmente	90.2		56.1	74.0	74.0	82.0		62.2	100.0	100.0
138	SE 911 Noroeste	Construcción	117.9		17.7					15.0		
139	SE 912 División Oriente	Por licitar sin cambio de alcance	117.0		17.9					15.0		
140	SE 914 División Centro Sur	Por licitar sin cambio de alcance	311.4		46.7					15.0		
141	SE 915 Occidental	Por licitar con cambio	177.8		26.7					15.0		
142	SLT 901 Pacífico	Fallo y adjudicación	793.9		256.8					32.3		
143	SLT 902 Istmo	Construcción	743.8		371.9	323.2	323.2	43.4		50.0	43.4	43.4
144	SLT 903 Cabo - Norte	Construcción	949.5		283.4	319.9	319.9	33.7	17.7	29.8	79.9	97.6
	<b>Aprobados 2005</b>		<b>9,690.4</b>	<b>75.1</b>	<b>2,241.2</b>	<b>1,553.3</b>	<b>1,628.4</b>	<b>16.8</b>				
147	CCC Baja California	Construcción	1,897.5		188.9					21.9		
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	Construcción	415.6		290.9	118.6	118.6	28.5		70.0	40.8	40.8
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	Construcción	587.7		411.4	452.6	452.6	77.0		70.0	92.8	92.8
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	Construcción	580.7		406.5	401.5	401.5	69.1		70.0	81.1	81.1
153	RM Micos - Electroquímica	Por licitar sin cambio	54.1		38.2					70.6		
154	RM Portezuelo I y II	Por licitar sin cambio	100.3		66.9					66.7		
156	RM Infiernillo	Construcción	184.2		43.6	19.8	19.8	10.7		23.7	10.7	10.7
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	Fallo y adjudicación	1,293.9		0.1					0.0		
158	RM CT Puerto Libertad U4	Terminado Totalmente	143.9	75.1	80.5	144.1	219.1	152.3	52.5	47.5	47.5	100.0
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	Construcción	50.1		24.8	30.5	30.5	60.9		50.0	63.2	63.2
160	RM CCC Samalayuca II	Construcción	11.8		6.6	10.8	10.8	90.9		55.6	75.6	75.6

**CUADRO 3 DE 4**  
**AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN**  
 En términos de los artículos 49, párrafo noveno y 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06)  
 Comisión Federal de Electricidad  
 Enero-diciembre 2006 <sup>p./j</sup>  
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) <sup>1./</sup>

Nº	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo Total autorizado	Avance Financiero				% Avance Físico				
				Acumulada		2006		Acumulado		2006		
				2005 <sup>2./</sup>	Estimada <sup>3./j</sup>	Realizada <sup>4./j</sup>	Acumulada	%	2005 <sup>2./</sup>	Estimada <sup>3./j</sup>	Realizada <sup>4./j</sup>	Acumulada
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
161	RM CCC El Sauz	Construcción	56.5		28.2	34.8	34.8	61.5		50.0	50.4	50.4
162	RM CCC Huinalá II	Construcción	20.9		9.3	9.9	9.9	47.4		44.4	50.4	50.4
163	1004 SE Compensación Dinámica Área Central	Construcción	264.9		182.6	204.6	204.6	77.2		68.9	77.4	77.4
164	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	Por licitar con cambio	342.0		44.3					13.0		
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	Construcción	72.9			12.0	12.0	16.4			16.3	16.3
166	SLT 1002 Red de Transmisión del Sureste	Construcción	711.6		216.9					30.5		
167	San Lorenzo Conversión de TG a CC	Fallo y adjudicación	1,568.5		20.0					10.2		
168	SLT 1001 de Transmisión Baja- Nogales	Construcción	273.6		166.7	114.3	114.3	41.8		60.9	41.7	41.7
169	CC Tuxpan Conversión de TG a CC	Por licitar sin cambio	1,059.6		14.8					10.2		
	<b>Aprobados 2006</b>		<b>16,596.9</b>		<b>1,442.3</b>	<b>202.6</b>	<b>202.6</b>	<b>1.2</b>				
176	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	Por licitar sin cambio	749.9		104.3					13.9		
180	RM CCC Huinalá Unidad 6	Fallo y adjudicación	556.3		222.5					40.0		
181	RM CN Laguna Verde	Fallo y adjudicación	7,656.1		189.6					2.5		
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	Construcción	348.2		111.9	196.2	196.2	56.3		32.1	56.3	56.3
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	Construcción	62.7		15.7	6.4	6.4	10.3		25.0	10.9	10.9
184	RM Sanalona	Por licitar sin cambio	23.8		8.0					33.5		
186	SE 1113 Compensación Dinámica Donato- Laguna Verde	Por licitar sin cambio	1,169.7		1.5					0.1		
187	SE 1115 Compensación del Peninsular	Por licitar sin cambio	112.9		33.4					29.6		
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Por licitar sin cambio	1,698.6		268.4					15.8		
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	Por licitar sin cambio	168.5		9.9					5.9		
193	SE 1123 Norte	Por licitar sin cambio	105.5		1.4					1.4		
195	SE 1125 Distribución	Por licitar sin cambio	799.7		319.9					40.0		
196	SE 1126 Centro Oriente	Por licitar sin cambio	409.7		1.8					0.4		
198	SE 1128 Centro Sur	Por licitar sin cambio	488.9		13.1					2.7		
199	SE 1129 Compensación Redes	Por licitar sin cambio	193.9		77.6					40.0		
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	Por licitar sin cambio	502.4		29.5					5.9		
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	Por licitar sin cambio	1,237.8		25.8					2.1		
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	Fallo y adjudicación	312.2		8.1					2.6		

**CUADRO 4 DE 4**  
**AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN**  
 En términos de los artículos 49, párrafo noveno y 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06)  
 Comisión Federal de Electricidad  
 Enero-diciembre 2006 <sup>p./</sup>  
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) <sup>1./</sup>

Nº	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo Total autorizado	Avance Financiero				% Avance Físico				
				Acumulada 2005 <sup>2./</sup>	2006		Acumulado 2005 <sup>2./</sup>	2006				
					Estimada <sub>3./</sub>	Realizada <sub>4./</sub>		Acumulada	%	Estimada <sub>3./</sub>	Realizada <sub>4./</sub>	Acumulada
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
	<b>Inversión Condicionada</b>		<b>19,266.3</b>	<b>13,144.2</b>	<b>5,827.4</b>	<b>5,326.2</b>	<b>18,470.5</b>	<b>95.9</b>				
	<b>Aprobados en 2000</b>		<b>13,198.6</b>	<b>7,579.7</b>	<b>5,295.8</b>	<b>4,823.5</b>	<b>12,403.3</b>	<b>94.0</b>				
20	CC Altamira V	Terminado Totalmente	6,219.0	4,448.2	1,206.5	1,770.3	6,218.5	100.0	72.0	19.4	28.0	100.0
21	CC Tamazunchale	Construcción	6,979.6	3,131.6	4,089.4	3,053.2	6,184.8	88.6	44.9	55.1	43.7	88.6
	<b>Aprobados en 2001</b>		<b>3,176.2</b>	<b>2,826.9</b>	<b>304.9</b>	<b>349.3</b>	<b>3,176.2</b>	<b>100.0</b>				
25	CC Tuxpan V	Terminado Totalmente	3,176.2	2,826.9	304.9	349.3	3,176.2	100.0	89.4	9.6	10.6	100.0
	<b>Aprobados en 2002</b>		<b>2,891.5</b>	<b>2,737.7</b>	<b>226.7</b>	<b>153.4</b>	<b>2,891.1</b>	<b>100.0</b>				
26	CC Valladolid III	Terminado Totalmente	2,891.5	2,737.7	226.7	153.4	2,891.1	100.0	94.3	5.7	5.7	100.0

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 10.8810 pesos por dólar, correspondiente al 31 de diciembre de 2006. Para el PEF 06, se utilizó un tipo de cambio de 11.40 pesos por dólar.

2./ Cifras actualizadas conforme al cierre del ejercicio fiscal 2005.

3./ Corresponde a cifras presentadas en el PEF 06.

4./ Cifras revisadas por la entidad con respecto al trimestre anterior.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**CUADRO 1 DE 3  
 FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA  
 EN OPERACIÓN <sup>p./ 1./</sup>**

En términos de los artículos 49, párrafo noveno y 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la

Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06)

Comisión Federal de Electricidad

Enero – octubre de 2006

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006)

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos	Gasto		Flujo neto <sup>2./</sup> (4=1-2-3)	Ingresos	Gasto		Flujo neto <sup>2./</sup> (8=5-6-7)	
		Programable	No Programable			Programable	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)		
<b>Total</b>	<b>48,481.9</b>	<b>12,900.6</b>	<b>3,955.4</b>	<b>31,625.9</b>	<b>36,312.8</b>	<b>14,178.1</b>	<b>3,772.5</b>	<b>18,362.2</b>	<b>-41.9</b>
1 CG Cerro Prieto IV	732.7	175.3	54.2	503.2	728.4	132.7	51.5	544.2	8.1
2 CC Chihuahua	2,507.1	1,492.9	90.5	923.7	2,847.8	1,734.7	89.8	1,023.3	10.8
3 CCI Guerrero Negro II	144.7	36.8	12.9	95.0	77.8	36.1	12.9	28.8	-69.7
4 CC Monterrey II	2,485.7	1,153.8	201.1	1,130.8	2,450.9	732.0	166.5	1,552.4	37.3
5 CD Puerto San Carlos II	537.1	124.4	22.1	390.6	351.2	104.3	21.8	225.1	-42.4
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	2,679.5	1,646.2	165.5	867.8	2,680.8	1,076.3	161.4	1,443.1	66.3
7 CT Samalayuca II	2,927.5	1,867.8	614.0	445.7	3,305.9	2,298.4	534.4	473.1	6.1
8 CG Tres Vírgenes	80.2	61.2	12.3	6.7	55.9	63.2	11.8	-19.1	-385.1
9 LT 211 Cable Submarino	739.7	151.8	35.5	552.4	179.6	144.6	33.7	1.3	-99.8
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	995.7	73.3	139.8	782.6	214.5	79.6	133.9	1.0	-99.9
11 LT 216 y 217 Noroeste	647.9	63.8	95.1	489.0	166.2	78.4	87.3	0.5	-99.9
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	970.6	109.3	143.8	717.5	252.1	114.3	137.8	0.0	n.a.
13 SE 218 Noroeste	529.9	58.0	30.2	441.7	135.6	62.8	29.6	43.2	-90.2
14 SE 219 Sureste - Peninsular	323.2	48.8	13.9	260.5	76.4	45.9	13.5	17.0	-93.5
15 SE 220 Oriental - Centro	428.4	67.9	46.7	313.8	109.4	64.2	44.6	0.6	-99.8
16 SE 221 Occidental	467.4	74.5	45.2	347.7	124.0	80.0	43.3	0.7	-99.8
17 LT 301 Centro	332.1	67.0	22.8	242.3	87.3	64.8	21.8	0.7	-99.7
18 LT 302 Sureste	323.5	42.7	16.2	264.6	64.9	46.2	16.0	2.7	-99.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	403.5	36.8	14.5	352.2	51.9	37.3	13.9	0.7	-99.8
20 LT 304 Noroeste	258.5	42.2	16.7	199.6	59.9	42.9	16.1	0.9	-99.5
21 SE 305 Centro - Oriente	405.0	56.1	21.5	327.4	72.2	51.4	20.1	0.7	-99.8
22 SE 306 Sureste	460.6	65.0	23.5	372.1	85.6	62.6	22.6	0.4	-99.9
23 SE 307 Noreste	223.4	37.4	14.4	171.6	53.0	38.5	13.9	0.6	-99.7
24 SE 308 Noroeste	384.2	67.2	23.8	293.2	91.4	67.5	23.0	0.9	-99.7
25 CG Los Azúfres II y Campo Geotérmico	827.5	360.7	97.1	369.7	838.6	433.8	87.9	316.9	-14.3
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	258.4	136.4	59.6	62.4	1,977.2	116.3	59.4	1,801.5	-0-
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,012.0	147.3	59.4	805.3	201.4	141.2	56.4	3.8	-99.5
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	2,904.2	359.5	176.1	2,368.6	542.3	376.0	165.3	1.0	-100.0
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	488.6	54.7	23.1	410.8	110.3	54.9	22.1	33.3	-91.9
30 LT 411 Sistema Nacional	1,178.1	163.3	87.6	927.2	243.7	164.5	78.1	1.1	-99.9
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	1,678.0	270.4	174.1	1,233.5	442.2	289.4	152.5	0.3	-100.0
32 SE 401 Occidental - Central	253.0	81.8	33.8	137.4	110.0	77.3	32.2	0.5	-99.6
33 SE 402 Oriental - Peninsular	344.0	63.4	22.5	258.1	85.6	63.0	21.6	1.0	-99.6
34 SE 403 Noreste	406.9	86.9	34.8	285.2	116.8	82.6	33.2	1.0	-99.6
35 SE 404 Noroeste - Norte	252.6	57.5	21.5	173.6	78.5	53.6	20.6	4.3	-97.5
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	38.8	9.8	2.6	26.4	14.6	10.7	2.4	1.5	-94.3
37 SE 410 Sistema Nacional	1,484.3	246.9	96.6	1,140.8	339.8	247.5	91.7	0.6	-99.9
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	2,162.7	1,157.5	66.1	939.1	2,102.7	554.9	57.1	1,490.7	58.7
39 LT 414 Norte - Occidental	519.5	82.1	31.2	406.2	108.1	77.9	29.4	0.8	-99.8

**CUADRO 2 DE 3  
 FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA  
 EN OPERACIÓN <sup>p./1./</sup>**

En términos de los artículos 49, párrafo noveno y 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la

Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06)

Comisión Federal de Electricidad

Enero – octubre de 2006

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006)

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos (1)	Gasto		Flujo neto <sup>2./</sup> (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Gasto		Flujo neto <sup>2./</sup> (8=5-6-7)	
		Programable (2)	No Programable (3)			Programable (6)	No Programable (7)		
40 LT 502 Oriental - Norte	162.0	18.1	12.0	131.9	33.1	20.9	11.6	0.6	-99.5
41 LT 506 Saltillo-Cañada	3,061.0	301.0	206.8	2,553.2	878.5	299.4	175.1	404.0	-84.2
43 LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	106.3	47.6	37.0	21.7	101.2	56.6	32.1	12.5	-42.4
44 SE 412 Compensación Norte	161.0	17.1	4.4	139.5	35.5	17.3	4.3	13.9	-90.0
45 SE 413 Noroeste - Occidental	234.0	69.6	45.1	119.3	121.4	78.7	41.8	0.9	-99.2
46 SE 503 Oriental	104.0	18.8	5.8	79.4	25.6	17.9	5.7	2.0	-97.5
47 SE 504 Norte - Occidental	190.0	47.7	23.6	118.7	69.2	47.5	21.0	0.7	-99.4
48 CCI Baja California Sur I	231.0	141.2	22.9	66.9	326.3	80.5	22.1	223.7	234.4
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	654.0	160.5	94.6	398.9	240.6	159.1	80.8	0.7	-99.8
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	390.0	149.1	103.8	137.1	255.7	151.3	103.8	0.6	-99.6
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	351.0	13.8	7.6	329.6	22.5	14.3	7.5	0.7	-99.8
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	132.0	27.5	21.1	83.4	49.9	27.0	21.0	1.9	-97.7
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	40.0	14.2	7.1	18.7	24.8	16.9	6.7	1.2	-93.6
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	125.0	29.7	18.6	76.7	48.1	29.3	17.3	1.5	-98.0
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	172.6	24.9	9.8	137.9	35.8	25.7	9.2	0.9	-99.3
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	419.0	89.1	67.2	262.7	212.7	109.7	56.5	46.5	-82.3
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	130.0	11.6	5.5	112.9	15.0	9.8	4.7	0.5	-99.6
60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	285.0	125.2	52.2	107.6	728.3	107.5	51.9	568.9	428.7
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	0.0	0.0	0.0	0.0	1,147.9	758.0	41.8	348.1	n.a.
64 LT Líneas Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	10.4	6.1	3.7	0.6	n.a.
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	17.9	1.6	0.1	n.a.
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	0.0	8.2	4.3	-12.5	46.3	36.8	8.7	0.8	-106.4
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	139.0	30.6	19.4	89.0	46.0	24.8	19.4	1.8	-98.0
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	356.0	33.0	15.7	307.3	76.0	34.4	15.7	25.9	-91.6
70 LT Riviera Maya	281.0	46.1	35.1	199.8	86.1	50.4	35.2	0.5	-99.7
71 PR Presa Reguladora Amata	74.0	18.7	9.9	45.4	26.5	14.4	8.5	3.6	-92.1
72 RM Adolfo López Mateos	137.3	33.8	23.2	80.3	1,377.7	246.4	19.8	1,111.5	-o-
74 RM Botello	12.0	3.6	1.9	6.5	35.4	10.9	1.9	22.6	247.7
75 RM Carbón II	3,210.0	8.6	5.8	3,195.6	1,078.6	62.1	5.8	1,010.7	-68.4
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	29.0	0.0	0.0	29.0	428.7	53.7	4.5	370.5	-o-
77 RM Dos Bocas	71.3	8.2	4.3	58.8	605.6	305.1	4.3	296.2	403.7
78 RM Emilio Portes Gil	20.0	0.2	0.1	19.7	201.8	19.4	0.1	182.3	-o-
80 RM Gómez Palacio	49.0	5.4	2.8	40.8	391.7	52.7	2.8	336.2	-o-
82 RM Huinalá	9.0	0.0	0.0	9.0	217.1	16.3	0.6	200.2	-o-
83 RM Ixtaczoquitlán	5.9	0.5	0.3	5.1	9.8	4.4	0.3	5.1	0.0

**CUADRO 3 DE 3  
 FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA  
 EN OPERACIÓN <sup>p./ 1./</sup>**
**En términos de los artículos 49, párrafo noveno y 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la  
 Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06)**
**Comisión Federal de Electricidad**
**Enero – octubre de 2006**
**(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006)**

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos (1)	Gasto		Flujo neto <sup>2./</sup> (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Gasto		Flujo neto <sup>2./</sup> (8=5-6-7)	
		Programable (2)	No Programable (3)			Programable (6)	No Programable (7)		
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	122.0	27.8	19.1	75.1	1,397.4	309.5	30.2	1,057.7	-0-
90 RM CT Puerto Libertad	32.2	14.2	9.8	8.2	266.9	65.2	8.3	193.4	-0-
91 RM Punta Prieta	3.9	1.6	0.0	2.3	124.5	26.5	3.3	94.7	-0-
92 RM Salamanca	130.0	17.4	11.9	100.7	1,125.6	132.6	19.0	974.0	-0-
93 RM Tuxpango	82.3	18.6	12.6	51.1	257.3	33.5	10.8	213.0	316.8
94 RM CT Valle de México	582.2	3.3	1.7	577.2	259.4	66.3	1.7	191.4	-66.8
95 SE Norte	141.0	124.1	6.0	10.9	14.8	9.3	5.1	0.4	-96.3
98 SE 705 Capacitores	130.0	4.2	2.5	123.3	8.9	5.9	2.2	0.8	-99.4
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	290.0	55.0	33.1	201.9	93.7	64.6	28.2	0.9	-99.6
100 SLT 701 Occidente - Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	7.2	0.6	0.2	n.a.
101 SLT 702 Sureste - Peninsular	0.8	0.0	0.6	0.2	0.8	0.0	0.6	0.2	0.0
102 SLT 703 Noreste - Norte	8.8	6.9	1.5	0.4	8.8	6.9	1.5	0.4	0.0
103 SLT 704 Baja California - Noroeste	32.2	8.6	5.3	18.3	13.5	8.8	4.4	0.3	-98.4
104 SLT 706 Sistemas Norte	280.0	90.7	57.6	131.7	164.1	112.1	51.1	0.9	-99.3
108 LT 807 Durango 1	190.4	8.2	0.0	182.2	50.4	20.7	15.0	14.7	-91.9
105 SLT 709 Sistemas Sur	971.0	105.2	61.4	804.4	215.8	151.0	63.9	0.9	-99.9
112 RM 112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	81.0	2.6	1.4	77.0	1,033.6	53.7	5.4	974.5	-0-
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	51.1	0.0	0.0	51.1	451.3	36.5	10.1	404.7	-0-
122 SE 811 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	6.0	3.5	3.2	n.a.
123 SE 812 Golfo Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.0	0.5	0.4	n.a.
124 SE 813 División Bajío	3.9	2.7	0.7	0.5	3.9	2.7	0.7	0.5	0.0
126 SLT 801 Altiplano	0.0	0.0	0.0	0.0	45.2	31.2	4.6	9.4	n.a.
128 SLT 803 NOINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.4	0.0	0.1	n.a.
130 SLT 806 Bajío	211.0	7.5	0.0	203.5	75.8	35.1	21.5	19.2	-90.6
144 SLT 903 Cabo - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	15.1	6.9	1.4	6.8	n.a.

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

p./ Cifras preliminares. n.a.: no aplicable, -0-: mayor de 500 por ciento.

1./ Considera los proyectos que entraron en operación comercial (con terminaciones parciales o totales).

2./ Los valores pueden ser negativos en virtud de que, a una fecha determinada, los pagos por concepto de amortización e intereses pueden ser mayores a los ingresos previstos en la misma fecha. Estos valores se compensan a lo largo del ejercicio fiscal cuando, de acuerdo con la programación de pagos, no hay egresos por los conceptos mencionados.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad

**CUADRO 1 DE 3  
 FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA  
 EN OPERACIÓN <sup>p./ 1./</sup>**
**En términos de los artículos 49, párrafo noveno y 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la  
 Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06)**
**Comisión Federal de Electricidad**
**Enero - noviembre de 2006**
**(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006)**

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos	Gasto		Flujo neto <sup>2./</sup>	Ingresos	Gasto		Flujo neto <sup>2./</sup>	
		Programable	No Programable			Programable	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)		
<b>Total</b>	<b>53,366.0</b>	<b>14,110.9</b>	<b>4,530.0</b>	<b>34,725.1</b>	<b>39,434.7</b>	<b>15,707.2</b>	<b>4,299.4</b>	<b>19,428.1</b>	<b>-44.1</b>
1 CG Cerro Prieto IV	806.1	234.2	71.3	500.6	803.3	198.1	67.6	537.6	7.4
2 CC Chihuahua	2,757.8	1,629.9	90.5	1,037.4	3,168.6	1,874.7	89.8	1,204.1	16.1
3 CCI Guerrero Negro II	159.2	54.4	25.1	79.7	84.9	54.5	25.1	5.3	-93.4
4 CC Monterrey II	2,734.3	1,269.2	392.3	1,072.8	2,723.5	816.9	334.3	1,572.3	46.6
5 CD Puerto San Carlos II	590.8	133.5	22.1	435.2	388.1	115.0	21.8	251.3	-42.3
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	2,947.5	1,880.0	327.2	740.3	2,976.8	1,254.9	316.8	1,405.1	89.8
7 CT Samalayuca II	3,220.3	2,164.0	720.9	335.4	3,601.6	2,730.9	635.6	235.1	-29.9
8 CG Tres Vírgenes	88.2	64.6	12.3	11.3	63.5	70.7	11.8	-19.0	-268.1
9 LT 211 Cable Submarino	813.7	151.8	35.5	626.4	179.6	144.6	34.0	1.0	-99.8
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	1,095.3	74.3	140.1	880.9	217.5	82.1	134.2	1.2	-99.9
11 LT 216 y 217 Noroeste	712.7	64.8	95.1	552.8	170.2	81.7	87.6	0.9	-99.8
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	1,067.6	111.2	143.8	812.6	256.1	118.1	137.8	0.2	-100.0
13 SE 218 Noroeste	582.9	59.1	30.2	493.6	135.6	65.3	29.6	40.7	-91.8
14 SE 219 Sureste - Peninsular	355.5	50.3	13.9	291.3	76.4	46.8	13.5	16.1	-94.5
15 SE 220 Oriental - Centro	471.3	69.7	46.7	354.9	109.4	64.2	44.6	0.6	-99.8
16 SE 221 Occidental	514.1	76.1	45.5	392.5	127.8	83.4	43.3	1.1	-99.7
17 LT 301 Centro	365.3	68.3	22.8	274.2	89.3	66.5	21.8	1.0	-99.6
18 LT 302 Sureste	355.8	43.5	16.2	296.1	64.9	47.8	16.0	1.1	-99.6
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	443.8	37.3	14.5	392.0	53.4	38.2	13.9	1.3	-99.7
20 LT 304 Noroeste	284.4	43.2	16.7	224.5	61.9	44.4	16.1	1.4	-99.4
21 SE 305 Centro - Oriente	445.5	57.6	21.5	366.4	74.2	53.1	20.1	1.0	-99.7
22 SE 306 Sureste	506.6	66.4	23.5	416.7	88.1	64.5	22.6	1.0	-99.8
23 SE 307 Noreste	245.7	38.4	14.4	192.9	55.0	40.1	13.9	1.0	-99.5
24 SE 308 Noroeste	422.6	69.3	23.8	329.5	94.9	70.7	23.0	1.2	-99.6
25 CG Los Azúfres II y Campo Geotérmico	910.3	386.3	98.8	425.2	914.6	442.2	89.5	382.9	-9.9
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	284.2	144.8	61.8	77.6	2,148.8	121.5	61.6	1,965.7	-0-
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,113.2	148.4	59.4	905.4	201.4	142.7	56.4	2.3	-99.7
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	3,194.6	361.3	176.1	2,657.2	548.8	382.0	165.3	1.5	-99.9
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	537.5	55.0	23.1	459.4	110.3	55.5	22.1	32.7	-92.9
30 LT 411 Sistema Nacional	1,295.9	164.3	87.6	1,044.0	246.2	166.5	78.1	1.6	-99.8
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	1,845.8	320.9	216.7	1,308.2	529.2	343.5	185.2	0.5	-100.0
32 SE 401 Occidental - Central	278.3	82.5	33.8	162.0	110.0	77.3	32.2	0.5	-99.7
33 SE 402 Oriental - Peninsular	378.4	69.9	24.5	284.0	93.6	68.6	23.5	1.5	-99.5
34 SE 403 Noreste	447.6	94.4	37.8	315.4	126.8	89.0	36.1	1.7	-99.5
35 SE 404 Noroeste - Norte	277.9	58.2	21.5	198.2	78.5	53.6	20.6	4.3	-97.8
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	42.7	10.1	2.6	30.0	14.6	10.7	2.4	1.5	-95.0
37 SE 410 Sistema Nacional	1,632.7	251.7	96.6	1,284.4	348.3	255.5	91.7	1.1	-99.9
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	2,378.9	1,264.2	66.1	1,048.6	2,274.7	697.0	57.1	1,520.6	45.0
39 LT 414 Norte - Occidental	571.5	83.0	31.2	457.3	109.6	79.0	29.4	1.2	-99.7



**CUADRO 2 DE 3  
 FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA  
 EN OPERACIÓN <sup>p./ 1./</sup>**
**En términos de los artículos 49, párrafo noveno y 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la  
 Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06)**
**Comisión Federal de Electricidad**
**Enero - noviembre de 2006**
**(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006)**

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos (1)	Gasto		Flujo neto <sup>2./</sup> (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Gasto		Flujo neto <sup>2./</sup> (8=5-6-7)	
		Programable (2)	No Programable (3)			Programable (6)	No Programable (7)		
40 LT 502 Oriental - Norte	178.2	18.4	12.0	147.8	34.1	21.7	11.6	0.8	-99.5
41 LT 506 Saltillo-Cañada	3,367.1	303.3	206.8	2,857.0	879.4	302.7	175.1	401.6	-85.9
43 LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	116.9	54.6	42.2	20.1	115.2	65.0	37.3	12.9	-35.8
44 SE 412 Compensación Norte	177.1	30.2	8.5	138.4	52.5	30.1	8.2	14.2	-89.7
45 SE 413 Noroeste - Occidental	257.4	71.8	46.4	139.2	126.9	82.5	43.0	1.4	-99.0
46 SE 503 Oriental	114.4	27.3	8.5	78.6	36.6	25.8	8.3	2.5	-96.8
47 SE 504 Norte - Occidental	209.0	51.5	24.7	132.8	74.2	50.7	22.1	1.4	-98.9
48 CCI Baja California Sur I	254.0	151.1	22.9	80.0	361.5	98.0	22.1	241.4	201.8
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	719.4	162.8	94.6	462.0	243.6	161.7	80.8	1.1	-99.8
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	429.0	151.0	103.8	174.2	258.7	153.9	103.8	1.0	-99.4
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	386.1	14.2	7.6	364.3	22.5	14.6	7.5	0.4	-99.9
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	145.2	27.6	21.1	96.5	49.9	27.0	21.0	1.9	-98.0
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	44.0	14.5	7.1	22.4	24.8	17.5	6.7	0.6	-97.3
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	137.5	30.1	18.6	88.8	48.1	29.6	17.3	1.2	-98.6
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	189.9	25.0	9.8	155.1	35.8	26.1	9.2	0.5	-99.7
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	460.9	94.4	71.2	295.3	212.7	118.2	59.5	35.0	-88.1
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	143.0	12.0	5.5	125.5	15.0	10.0	4.7	0.3	-99.8
60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	313.5	130.4	52.2	130.9	817.4	110.9	51.9	654.6	400.1
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	0.0	0.0	0.0	0.0	1,178.8	831.9	41.8	305.1	n.a.
64 LT Líneas Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	10.4	6.1	3.7	0.6	n.a.
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	17.9	1.6	0.1	n.a.
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	0.0	8.2	4.3	-12.5	48.3	38.4	8.7	1.2	-109.6
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	152.9	31.3	19.4	102.2	46.0	25.0	19.4	1.6	-98.4
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	391.6	53.4	30.6	307.6	112.0	55.3	30.6	26.1	-91.5
70 LT Riviera Maya	309.1	46.5	35.1	227.5	87.6	51.4	35.2	1.0	-99.6
71 PR Presa Reguladora Amata	81.4	19.1	9.9	52.4	29.3	14.4	8.5	6.4	-87.8
72 RM Adolfo López Mateos	151.0	33.8	23.2	94.0	1,521.0	269.4	19.8	1,231.8	-0-
74 RM Botello	13.2	3.6	1.9	7.7	39.2	11.8	1.9	25.5	231.2
75 RM Carbón II	3,531.0	8.6	5.8	3,516.6	1,189.5	67.4	5.8	1,116.3	-68.3
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	34.8	0.0	0.0	34.8	472.9	59.1	4.5	409.3	-0-
77 RM Dos Bocas	78.4	8.2	4.3	65.9	669.4	334.8	4.3	330.3	401.2
78 RM Emilio Portes Gil	22.0	0.4	0.2	21.4	222.4	21.4	0.2	200.8	-0-
80 RM Gómez Palacio	53.9	5.4	2.8	45.7	432.1	57.4	2.8	371.9	-0-
82 RM Huinalá	10.1	0.0	0.0	10.1	239.2	18.1	0.6	220.5	-0-
83 RM Ixtaczoquitlán	6.5	0.5	0.3	5.7	10.8	4.8	0.3	5.7	0.0

**CUADRO 3 DE 3  
 FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA  
 EN OPERACIÓN <sup>p./ 1./</sup>**
**En términos de los artículos 49, párrafo noveno y 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la  
 Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06)**
**Comisión Federal de Electricidad**
**Enero - noviembre de 2006**
**(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006)**

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos (1)	Gasto		Flujo neto <sup>2./</sup> (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Gasto		Flujo neto <sup>2./</sup> (8=5-6-7)	
		Programable (2)	No Programable (3)			Programable (6)	No Programable (7)		
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	134.2	27.8	19.1	87.3	1,544.4	337.1	30.2	1,177.1	-0-
90 RM CT Puerto Libertad	35.4	14.2	9.8	11.4	294.5	70.3	8.3	215.9	-0-
91 RM Punta Prieta	4.9	1.6	0.0	3.3	137.1	28.4	3.3	105.4	-0-
92 RM Salamanca	143.0	17.4	11.9	113.7	1,242.6	143.2	19.0	1,080.4	-0-
93 RM Tuxpango	90.5	18.6	12.6	59.3	285.1	35.4	10.8	238.9	302.9
94 RM CT Valle de México	640.4	3.3	1.7	635.4	286.3	72.6	1.7	212.0	-66.6
95 SE Norte	155.1	135.6	6.0	13.5	14.8	9.5	5.1	0.2	-98.5
98 SE 705 Capacitores	143.0	4.2	2.5	136.3	8.9	6.2	2.2	0.5	-99.6
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	319.0	55.7	33.1	230.2	96.7	66.8	28.2	1.7	-99.3
100 SLT 701 Occidente - Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	7.2	0.6	0.2	n.a.
101 SLT 702 Sureste - Peninsular	0.8	0.0	0.6	0.2	0.8	0.0	0.6	0.2	0.0
102 SLT 703 Noreste - Norte	8.8	6.9	1.5	0.4	8.8	6.9	1.5	0.4	0.0
103 SLT 704 Baja California - Noroeste	35.4	8.7	5.3	21.4	13.5	9.0	4.4	0.1	-99.5
104 SLT 706 Sistemas Norte	308.0	91.3	57.6	159.1	168.1	115.9	51.1	1.1	-99.3
108 LT 807 Durango 1	214.2	9.3	0.0	204.9	50.4	20.7	15.0	14.7	-92.8
105 SLT 709 Sistemas Sur	1,068.1	106.7	61.4	900.0	221.3	156.1	63.9	1.3	-99.9
112 RM 112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	89.1	2.6	1.4	85.1	1,139.5	58.2	5.4	1,075.9	-0-
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	63.9	0.0	0.0	63.9	502.4	39.0	10.1	453.3	-0-
122 SE 811 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	6.0	3.5	3.2	n.a.
123 SE 812 Golfo Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.0	0.5	0.4	n.a.
124 SE 813 División Bajío	3.9	2.7	0.7	0.5	3.9	2.7	0.7	0.5	0.0
126 SLT 801 Altiplano	0.0	0.0	0.0	0.0	45.2	31.2	4.6	9.4	n.a.
128 SLT 803 NOINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.4	0.0	0.1	n.a.
130 SLT 806 Bajío	253.3	9.0	0.0	244.3	75.8	35.1	21.5	19.2	-92.1
144 SLT 903 Cabo - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	15.1	6.9	1.4	6.8	n.a.

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

p./ Cifras preliminares. n.a.: no aplicable, -0-: mayor de 500 por ciento.

1./ Considera los proyectos que entraron en operación comercial (con terminaciones parciales o totales).

2./ Los valores pueden ser negativos en virtud de que, a una fecha determinada, los pagos por concepto de amortización e intereses pueden ser mayores a los ingresos previstos en la misma fecha. Estos valores se compensan a lo largo del ejercicio fiscal cuando, de acuerdo con la programación de pagos, no hay egresos por los conceptos mencionados.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad

**CUADRO 1 DE 3  
 FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA  
 EN OPERACIÓN <sup>p./1</sup>**

En términos de los artículos 49, párrafo noveno y 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06)  
 Comisión Federal de Electricidad  
 Enero - diciembre de 2006  
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006)

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Gasto			Flujo neto <sub>2/</sub>	Gasto			Flujo neto <sub>2/</sub>	
	Ingresos (1)	Programable (2)	No Programable (3)		Ingresos (5)	Programable (6)	No Programable (7)		
<b>Total</b>	<b>58,255.7</b>	<b>15,264.4</b>	<b>4,892.0</b>	<b>38,099.3</b>	<b>44,895.9</b>	<b>18,549.1</b>	<b>4,673.1</b>	<b>21,673.7</b>	<b>-43.1</b>
1 CG Cerro Prieto IV	879.4	247.1	71.5	560.8	879.4	218.4	67.9	593.1	5.8
2 CC Chihuahua	3,008.5	1,890.3	175.6	942.6	3,545.0	2,197.2	171.9	1,175.9	24.8
3 CCI Guerrero Negro II	173.7	56.5	25.1	92.1	91.7	56.9	25.1	9.7	-89.5
4 CC Monterrey II	2,982.9	1,384.6	392.3	1,206.0	2,990.4	1,500.4	334.3	1,155.7	-4.2
5 CD Puerto San Carlos II	644.5	177.0	42.1	425.4	414.6	285.3	41.3	88.0	-79.3
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,215.4	2,037.3	327.2	850.9	3,268.3	1,398.3	316.8	1,553.2	82.5
7 CT Samalayuca II	3,513.1	2,304.5	757.9	450.7	3,991.0	2,743.5	683.3	564.2	25.2
8 CG Tres Vírgenes 2/	96.2	68.0	12.3	15.9	67.7	105.1	11.8	-49.2	-409.4
9 LT 211 Cable Submarino	887.6	151.9	35.5	700.2	249.6	144.6	34.0	71.0	-89.9
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	1,194.9	75.3	140.3	979.3	243.6	84.8	134.5	24.3	-97.5
11 LT 216 y 217 Noroeste	777.5	65.8	95.1	616.6	261.4	85.1	87.6	88.7	-85.6
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	1,164.7	113.1	143.8	907.8	350.1	122.7	137.8	89.6	-90.1
13 SE 218 Noroeste	635.9	60.2	30.5	545.2	139.8	68.3	29.6	41.9	-92.3
14 SE 219 Sureste - Peninsular	387.8	51.2	13.9	322.7	113.4	47.9	13.5	52.0	-83.9
15 SE 220 Oriental - Centro	514.1	71.4	46.7	396.0	147.6	64.2	44.6	38.8	-90.2
16 SE 221 Occidental	560.8	77.8	45.5	437.5	172.8	87.5	43.6	41.7	-90.5
17 LT 301 Centro	398.5	69.6	22.8	306.1	100.1	68.3	21.8	10.0	-96.7
18 LT 302 Sureste	388.1	44.4	16.2	327.5	66.9	49.4	16.0	1.5	-99.5
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	484.2	37.8	14.5	431.9	79.7	39.1	13.9	26.7	-93.8
20 LT 304 Noroeste	310.3	44.2	16.7	249.4	70.9	45.9	16.1	8.9	-96.4
21 SE 305 Centro - Oriente	486.0	59.0	21.5	405.5	174.7	55.3	20.1	99.3	-75.5
22 SE 306 Sureste	552.6	67.7	23.5	461.4	99.5	66.8	22.6	10.1	-97.8
23 SE 307 Noreste	268.0	39.4	14.4	214.2	65.0	42.1	13.9	9.0	-95.8
24 SE 308 Noroeste	461.0	71.5	23.8	365.7	120.9	74.7	23.0	23.2	-93.7
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	993.1	410.7	99.5	482.9	996.0	503.7	90.3	402.0	-16.8
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	310.0	190.4	86.2	33.4	2,312.6	163.8	85.0	2,063.8	-0
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,214.4	154.2	61.5	998.7	310.2	148.8	58.4	103.0	-89.7
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	3,485.0	363.1	176.1	2,945.8	617.8	388.7	165.3	63.8	-97.8
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	586.4	55.3	23.1	508.0	170.0	56.3	22.1	91.6	-82.0
30 LT 411 Sistema Nacional	1,413.7	165.2	87.6	1,160.9	341.9	168.7	78.1	95.1	-91.8
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	2,013.6	321.7	216.7	1,475.2	535.2	348.4	185.2	1.6	-99.9
32 SE 401 Occidental - Central	303.6	85.2	34.6	183.8	160.0	79.1	33.0	47.9	-73.9
33 SE 402 Oriental - Peninsular	412.8	96.5	33.2	283.1	135.6	92.5	31.7	11.4	-96.0
34 SE 403 Noreste	488.3	95.3	37.8	355.2	193.8	88.9	36.1	68.8	-80.6
35 SE 404 Noroeste - Norte	303.2	58.9	21.5	222.8	109.5	53.6	20.6	35.3	-84.2
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	46.6	13.2	3.4	30.0	20.6	13.4	3.3	3.9	-87.0
37 SE 410 Sistema Nacional	1,781.1	256.4	96.6	1,428.1	366.3	265.3	91.8	9.2	-99.4
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	2,595.2	1,397.9	77.3	1,120.0	2,473.0	1,481.7	67.8	923.5	-17.5
39 LT 414 Norte - Occidental	623.5	86.2	31.8	505.5	164.5	82.3	30.0	52.2	-89.7

**CUADRO 2 DE 3  
 FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA  
 EN OPERACIÓN <sup>p./1</sup> <sub>2./</sub>**

En términos de los artículos 49, párrafo noveno y 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06)

Comisión Federal de Electricidad

Enero - diciembre de 2006

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006)

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Gasto			Flujo neto 2./	Gasto			Flujo neto 2./	
	Ingresos (1)	Programable (2)	No Programable (3)		Ingresos (5)	Programable (6)	No Programable (7)		
40 LT 502 Oriental - Norte	194.4	20.8	13.0	160.6	56.1	24.5	12.6	19.0	-88.2
41 LT 506 Saltillo-Cañada	3,673.2	305.6	206.8	3,160.8	1,414.7	306.2	175.1	933.4	-70.5
43 LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	127.5	55.1	42.2	30.2	138.2	66.8	37.3	34.1	12.9
44 SE 412 Compensación Norte	193.2	30.6	8.5	154.1	74.6	30.8	8.2	35.6	-76.9
45 SE 413 Noroeste - Occidental	280.8	72.4	46.4	162.0	129.7	85.4	43.0	1.3	-99.2
46 SE 503 Oriental	124.8	27.6	8.5	88.7	56.6	25.8	8.3	22.5	-74.6
47 SE 504 Norte - Occidental	228.0	55.6	25.8	146.6	122.2	54.2	23.1	44.9	-69.4
48 CCI Baja California Sur I	277.0	178.2	31.4	67.4	397.7	231.6	30.2	135.9	101.6
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	784.8	165.0	123.8	496.0	273.9	164.6	104.4	4.9	-99.0
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	468.0	167.0	110.8	190.2	288.2	170.0	110.5	7.7	-96.0
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	421.2	17.5	9.0	394.7	37.0	17.6	8.9	10.5	-97.3
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	158.4	31.8	23.3	103.3	78.4	31.1	23.1	24.2	-76.6
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	48.0	21.8	11.3	14.9	38.3	24.7	10.6	3.0	-79.9
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	150.0	30.6	22.1	97.3	59.1	29.9	20.1	9.1	-90.6
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	207.2	25.1	9.8	172.3	45.8	26.7	9.2	9.9	-94.3
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	502.8	95.2	71.2	336.4	272.7	122.9	59.5	90.3	-73.2
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	156.0	12.3	7.2	136.5	22.0	10.3	6.1	5.6	-95.9
60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	342.0	143.2	65.7	133.1	906.4	119.8	65.3	721.3	441.9
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	0.0	0.0	0.0	0.0	1,267.5	917.9	56.5	293.1	n.a.
64 LT Líneas Centro	9.9	2.4	0.8	6.7	18.9	6.0	4.5	8.4	25.4
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	17.9	1.6	0.1	n.a.
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	0.0	16.4	8.3	-24.7	63.8	48.0	13.4	2.4	-109.7
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	166.8	32.0	19.4	115.4	71.0	25.1	19.4	26.5	-77.0
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	427.2	54.8	30.6	341.8	156.1	57.5	30.6	68.0	-80.1
70 LT Riviera Maya	337.2	46.9	35.1	255.2	109.4	52.4	35.2	21.8	-91.5
71 PR Presa Reguladora Amata	88.8	19.6	13.0	56.2	32.1	14.4	11.0	6.7	-88.1
72 RM Adolfo López Mateos	164.7	33.8	30.3	100.6	1,664.0	291.1	25.6	1,347.3	-o-
74 RM Botello	14.4	7.2	3.7	3.5	43.1	15.9	3.6	23.6	-o-
75 RM Carbón II	3,852.0	13.1	8.0	3,830.9	1,301.0	77.6	7.9	1,215.5	-68.3
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	40.5	0.0	0.0	40.5	517.0	64.2	4.5	448.3	-o-
77 RM Dos Bocas	85.5	16.4	8.4	60.7	734.3	370.1	8.2	356.0	486.5
78 RM Emilio Portes Gil	24.0	0.4	0.2	23.4	243.0	23.3	0.2	219.5	-o-
80 RM Gómez Palacio	58.8	10.9	5.5	42.4	472.4	66.9	5.4	400.1	-o-
82 RM Huinalá	11.3	0.3	0.0	11.0	261.3	19.8	0.7	240.8	-o-
83 RM Ixtaczoquitlán	7.1	1.0	0.5	5.6	12.1	5.9	0.5	5.7	1.8

**CUADRO 3 DE 3  
 FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA  
 EN OPERACIÓN <sup>p./ 1./</sup>**
**En términos de los artículos 49, párrafo noveno y 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la  
 Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06)**
**Comisión Federal de Electricidad**
**Enero - diciembre de 2006**
**(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006)**

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Gasto			Flujo neto <sub>2./</sub>	Gasto			Flujo neto <sub>2./</sub>	
	Ingresos (1)	Programable (2)	No Programable (3)		Ingresos (5)	Programable (6)	No Programable (7)		
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	146.4	27.8	25.0	93.6	1,691.8	363.8	39.4	1,288.6	-o-
90 RM CT Puerto Libertad	38.6	14.2	12.8	11.6	322.3	76.5	10.7	235.1	-o-
91 RM Punta Prieta	5.8	1.6	0.0	4.2	149.7	30.3	3.3	116.1	-o-
92 RM Salamanca	156.0	17.4	15.6	123.0	1,360.1	153.4	24.5	1,182.2	-o-
93 RM Tuxpango	98.7	19.7	16.9	62.1	313.6	37.7	14.4	261.5	321.1
94 RM CT Valle de México	698.6	6.6	3.4	688.6	313.4	82.2	3.3	227.9	-66.9
95 SE Norte	169.2	147.1	7.9	14.2	23.8	9.8	6.6	7.4	-47.9
98 SE 705 Capacitores	156.0	4.2	3.3	148.5	12.9	6.5	2.8	3.6	-97.6
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	348.0	56.4	43.3	248.3	108.7	69.5	36.5	2.7	-98.9
100 SLT 701 Occidente - Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	7.2	0.6	0.2	n.a.
101 SLT 702 Sureste - Peninsular	0.8	0.0	0.6	0.2	1.8	0.0	0.6	1.2	-o-
102 SLT 703 Noreste - Norte	8.8	6.9	1.5	0.4	8.8	6.8	1.5	0.5	25.0
103 SLT 704 Baja California - Noroeste	38.6	8.8	6.9	22.9	22.0	9.1	5.7	7.2	-68.6
104 SLT 706 Sistemas Norte	336.0	92.0	75.4	168.6	239.1	120.3	65.5	53.3	-68.4
108 LT 807 Durango 1	237.9	11.4	0.0	226.5	63.4	20.7	15.7	27.0	-88.1
105 SLT 709 Sistemas Sur	1,165.2	108.2	80.4	976.6	263.3	162.1	83.3	17.9	-98.2
112 RM 112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	97.2	5.1	2.8	89.3	1,245.9	65.6	8.4	1,171.9	-o-
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	76.6	0.0	0.0	76.6	553.8	41.4	10.1	502.3	-o-
122 SE 811 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	6.0	3.5	15.0	n.a.
123 SE 812 Golfo Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	0.0	0.5	1.0	n.a.
124 SE 813 División Bajío	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	2.7	0.7	3.0	n.a.
126 SLT 801 Altiplano	0.0	0.0	0.0	0.0	46.2	31.2	4.6	10.4	n.a.
128 SLT 803 NOINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.4	0.0	0.1	n.a.
130 SLT 806 Bajío	295.6	10.6	0.0	285.0	88.0	35.1	21.5	31.4	-89.0
144 SLT 903 Cabo - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	6.9	1.4	8.8	n.a.

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 valores pueden ser negativos en virtud de que, a una fecha determinada, los pagos por concepto de amortización e intereses pueden ser mayores a los ingresos previstos en la misma fecha. Estos valores se compensan a lo largo del ejercicio fiscal cuando, de acuerdo con la programación de pagos, no hay egresos por los conceptos mencionados.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**CUADRO 1 DE 3  
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN  
 OPERACIÓN <sup>1/</sup>**
**En términos de los artículos 49, párrafo noveno y 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el  
 Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06)**
**Comisión Federal de Electricidad**
**Enero-diciembre de 2006**
**(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) <sup>1/</sup>**

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		hasta 2005 (2)	en 2006 (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>76,567.7</b>	<b>16,240.3</b>	<b>5,972.1</b>	<b>22,212.4</b>	<b>0.0</b>	<b>6,589.0</b>	<b>6,589.0</b>	<b>47,766.3</b>	<b>54,355.3</b>
<b>Cierres totales</b>	<b>69,613.4</b>	<b>16,006.9</b>	<b>5,485.6</b>	<b>21,492.5</b>	<b>0.0</b>	<b>5,889.2</b>	<b>5,889.2</b>	<b>42,231.7</b>	<b>48,120.9</b>
1 CG Cerro Prieto IV	1,124.4	483.6	87.9	571.5	0.0	87.9	87.9	465.0	552.9
2 CC Chihuahua	3,018.0	1,060.4	235.6	1,296.0	0.0	235.6	235.6	1,486.4	1,722.0
3 CCI Guerrero Negro II	310.4	46.6	31.0	77.6	0.0	31.0	31.0	201.8	232.8
4 CC Monterrey II	3,602.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3,602.6	3,602.6
5 CD Puerto San Carlos II	666.7	187.0	64.1	251.2	0.0	69.7	69.7	345.8	415.5
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,349.8	523.5	143.3	666.9	0.0	154.9	154.9	2,528.0	2,682.9
7 CT Samalayuca II	7,630.0	3,821.2	590.7	4,411.9	0.0	599.5	599.5	2,618.5	3,218.1
8 CG Tres Vírgenes	198.0	38.5	25.6	64.1	0.0	25.6	25.6	108.3	133.9
9 LT 211 Cable Submarino	1,088.3	688.1	144.5	832.6	0.0	84.9	84.9	170.9	255.8
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	1,449.1	233.8	58.8	292.6	0.0	63.7	63.7	1,092.8	1,156.5
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,198.9	266.6	51.5	318.1	0.0	53.9	53.9	826.9	880.8
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	1,906.1	510.3	85.7	596.0	0.0	85.7	85.7	1,224.4	1,310.1
13 SE 218 Noroeste	551.2	201.4	44.3	245.8	0.0	47.9	47.9	257.6	305.4
14 SE 219 Sureste - Peninsular	367.7	218.3	38.8	257.1	0.0	40.4	40.4	70.2	110.6
15 SE 220 Oriental - Centro	683.9	212.8	48.1	260.8	0.0	52.0	52.0	371.0	423.0
16 SE 221 Occidental	789.0	197.4	55.5	252.9	0.0	55.2	55.2	480.9	536.1
17 LT 301 Centro	484.7	178.4	51.1	229.4	0.0	51.1	51.1	204.2	255.3
18 LT 302 Sureste	447.8	167.7	32.9	200.6	0.0	46.7	46.7	200.6	247.3
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	301.2	120.5	30.1	150.6	0.0	30.1	30.1	120.5	150.6
20 LT 304 Noroeste	307.1	122.8	30.7	153.5	0.0	30.7	30.7	122.8	153.5
21 SE 305 Centro - Oriente	396.9	158.8	39.7	198.5	0.0	39.7	39.7	158.8	198.5
22 SE 306 Sureste	489.5	195.8	49.0	244.8	0.0	49.0	49.0	195.8	244.8
23 SE 307 Noreste	264.8	105.9	26.5	132.4	0.0	26.5	26.5	105.9	132.4
24 SE 308 Noroeste	480.2	192.1	43.9	235.9	0.0	48.0	48.0	196.2	244.2
25 Los Azufres II y Campo Geotérmico <sup>2/</sup>	1,456.9	291.3	145.8	437.1	0.0	145.8	145.8	874.0	1,019.9
26 CH Manuel Moreno Torres (2a FASE) <sup>2/</sup>	1,270.9	119.6	120.1	239.8	0.0	120.1	120.1	911.0	1,031.2
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,326.8	375.6	134.6	510.3	0.0	134.6	134.6	681.9	816.5
28 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV <sup>2/</sup>	3,644.2	1,104.7	327.7	1,432.4	0.0	372.8	372.8	1,838.9	2,211.7
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	485.6	144.8	49.8	194.7	0.0	49.8	49.8	241.1	290.9
30 411 Sistema Nacional <sup>2/</sup>	1,446.9	346.7	148.9	495.5	0.0	148.9	148.9	802.5	951.3
31 Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) <sup>2/</sup>	3,067.1	508.3	306.7	815.0	0.0	306.7	306.7	1,945.4	2,252.1
32 SE 401 Occidental - Central	699.6	199.2	73.0	272.2	0.0	73.0	73.0	354.5	427.4
33 SE 402 Oriental-Peninsular	843.0	201.3	84.3	285.6	0.0	84.3	84.3	473.1	557.4
34 SE 403 Noreste	788.8	280.9	81.4	362.4	0.0	81.4	81.4	345.0	426.4
35 SE 404 Noroeste - Norte	440.7	154.4	47.7	202.1	0.0	47.7	47.7	190.9	238.6
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	93.4	23.1	9.3	32.5	0.0	9.3	9.3	51.6	61.0
37 SE 410 Sistema Nacional	1,884.3	504.4	190.6	695.0	0.0	190.6	190.6	998.7	1,189.3
38 El Sauz Conversión de TG a CC <sup>2/</sup>	1,256.4	230.6	115.3	346.0	0.0	115.3	115.3	795.1	910.4
39 LT 414 Norte - Occidental	714.6	120.7	71.5	192.2	0.0	71.5	71.5	450.9	522.4
40 LT 502 Oriental - Norte	167.2	14.7	16.7	31.4	0.0	16.7	16.7	119.1	135.8
41 506 Saltillo - Cañada <sup>2/</sup>	2,746.7	517.9	274.7	792.6	0.0	274.7	274.7	1,679.4	1,954.1
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	1,166.2	0.0	0.0	0.0	0.0	120.6	120.6	1,045.6	1,166.2
43 Red Asociada de la Central Río Bravo III <sup>2/</sup>	497.4	85.8	49.7	135.6	0.0	49.7	49.7	312.2	361.9
44 SE 412 Compensación Norte	239.3	59.8	23.9	83.8	0.0	23.9	23.9	131.6	155.6
45 413 Noroeste - Occidental <sup>2/</sup>	642.7	78.4	64.3	142.7	0.0	64.3	64.3	435.8	500.1
46 SE 503 Oriental	232.9	58.2	23.3	81.5	0.0	23.3	23.3	128.1	151.4
47 504 Norte - Occidental <sup>2/</sup>	492.2	99.3	49.2	148.5	0.0	49.2	49.2	294.5	343.7

**CUADRO 2 DE 3  
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN  
OPERACIÓN <sup>1./</sup>**

En términos de los artículos 49, párrafo noveno y 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06)

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre de 2006

 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) <sup>1./</sup>

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			hasta 2005 (2)	en 2006 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
48	CCI Baja California Sur I	609.4	16.4	56.2	72.6	0.0	56.2	56.2	480.5	536.8
49	LT 609 Transmisión Noroeste-Occidental	1,378.7	68.9	137.9	206.8	0.0	137.9	137.9	1,034.0	1,171.9
52	613 Subtransmisión Occidental <sup>2./</sup>	308.2	26.2	30.8	57.0	0.0	30.8	30.8	220.3	251.1
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	181.2	9.5	18.1	27.5	0.0	18.1	18.1	135.5	153.6
54	LT615 Subtransmisión Peninsular (1a. Fase)	286.3	11.6	27.2	38.8	0.0	29.2	29.2	218.3	247.4
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	230.4	34.6	23.0	57.6	0.0	23.0	23.0	149.8	172.8
58	607 Sistema Bajío – Oriental <sup>2./</sup>	860.2	164.8	86.0	250.8	0.0	86.0	86.0	523.4	609.4
61	CC Hermosillo Conversión TG a CC	814.0	0.0	85.7	85.7	0.0	85.7	85.7	642.6	728.3
64	LT Líneas Centro	70.9	0.0	6.0	6.0	0.0	7.3	7.3	57.6	64.9
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	747.4	0.0	17.9	17.9	0.0	76.8	76.8	652.7	729.5
67	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II <sup>2./</sup>	233.1	23.3	23.3	46.6	0.0	23.3	23.3	163.2	186.5
69	707 Enlace Norte-Sur <sup>2./</sup>	378.6	56.8	37.9	94.6	0.0	37.9	37.9	246.1	283.9
70	Riviera Maya <sup>2./</sup>	422.1	42.2	42.2	84.4	0.0	42.2	42.2	295.5	337.7
71	PR Presa Reguladora Amata	144.4	7.2	31.3	38.5	0.0	14.4	14.4	91.5	105.9
72	RM Adolfo López Mateos	329.2	8.4	33.8	42.2	0.0	33.8	33.8	253.2	287.0
74	RM Botello	69.1	3.5	6.9	10.4	0.0	6.9	6.9	51.8	58.7
75	RM Carbón II <sup>2./</sup>	126.7	8.4	12.7	21.1	0.0	12.7	12.7	92.9	105.6
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	205.0	0.0	4.6	4.6	0.0	21.1	21.1	179.3	200.4
77	RM Dos Bocas	156.7	7.8	15.7	23.5	0.0	15.7	15.7	117.5	133.2
78	RM Emilio Portes Gil	2.8	0.4	0.3	0.7	0.0	0.3	0.3	1.8	2.1
80	RM Gómez Palacio	323.8	5.2	10.4	15.6	0.0	33.5	33.5	274.6	308.2
82	RM Huinalá	6.3	0.0	0.7	0.7	0.0	0.7	0.7	4.9	5.6
83	RM Ixtaczoquitián	10.0	0.5	1.0	1.5	0.0	1.0	1.0	7.5	8.5
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	525.5	13.9	53.9	67.8	0.0	53.9	53.9	403.9	457.7
90	RM CT Puerto Libertad	142.4	7.1	14.2	21.4	0.0	14.2	14.2	106.8	121.0
91	RM Punta Prieta	131.6	0.0	6.6	6.6	0.0	13.2	13.2	111.9	125.1
92	RM Salamanca	344.5	8.7	31.9	40.6	0.0	35.4	35.4	268.6	304.0
93	RM Tuxpango	187.4	1.1	19.6	20.7	0.0	19.6	19.6	147.1	166.7
94	RM CT Valle de México	63.0	3.2	6.3	9.5	0.0	6.3	6.3	47.3	53.6
95	SE Norte	83.4	0.0	8.8	8.8	0.0	8.8	8.8	65.8	74.6
98	SE Capacitores	37.1	1.9	3.7	5.6	0.0	3.7	3.7	27.8	31.5
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental-Norte	482.2	24.1	48.2	72.3	0.0	48.2	48.2	361.7	409.9
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	73.2	0.0	7.7	7.7	0.0	7.7	7.7	57.8	65.5
105	SLT 705 Sistemas Sur	1,074.9	0.0	113.2	113.2	0.0	113.2	113.2	848.6	961.8
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	809.8	0.0	0.0	0.0	0.0	81.0	81.0	728.9	809.8
108	LT 807 Durango	370.6	0.0	20.7	20.7	0.0	37.3	37.3	312.6	349.9
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	345.2	0.0	17.3	17.3	0.0	34.5	34.5	293.4	327.9
122	SE 811 Noroeste	120.5	0.0	6.0	6.0	0.0	12.0	12.0	102.4	114.5
136	LT Red Asociada de Transmisión de la CE La Venta II	74.8	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	7.5	67.3	74.8
158	RM CT Puerto Libertad 4	142.7	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	14.3	128.5	142.7

**CUADRO 3 DE 3**
**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN <sup>p./</sup>**
**En términos de los artículos 49, párrafo noveno y 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06)**
**Comisión Federal de Electricidad**
**Enero-diciembre de 2006**
**(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) <sup>1./</sup>**

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Real (5)	Pasivo Directo		Pasivo		Total (9=7+8)
		hasta 2005 (2)	en 2006 (3)	Suma (4=2+3)		Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)		
<b>Cierres parciales</b>	<b>6,954.3</b>	<b>233.4</b>	<b>486.5</b>	<b>720.0</b>	<b>0.0</b>	<b>699.8</b>	<b>699.8</b>	<b>5,534.6</b>	<b>6,234.4</b>	
50 LT 610 Transmisión - Norte (Primer Fase)	1,426.8	129.3	142.7	272.0	0.0	142.7	142.7	1,012.2	1,154.9	
51 <sup>2./</sup> 612 Subtransmisión Norte - Noreste	213.5	9.8	14.2	23.9	0.0	21.4	21.4	168.2	189.6	
59 SE 611 Subtransmisión Baja California-Noroeste	76.1	0.0	8.0	8.0	0.0	8.0	8.0	60.1	68.1	
60 SUV Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto <sup>2./</sup>	1,234.2	42.1	101.1	143.2	0.0	124.7	124.7	966.2	1,091.0	
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	418.2	7.9	31.3	39.1	0.0	42.1	42.1	337.0	379.0	
100 SLT 701 Occidente-Centro	304.6	0.0	7.2	7.2	0.0	30.5	30.5	266.9	297.4	
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	97.7	0.0	0.0	0.0	0.0	10.3	10.3	87.4	97.7	
102 SLT 703 Noroeste-Norte	185.2	0.0	6.8	6.8	0.0	18.6	18.6	159.8	178.4	
104 SLT 706 Sistemas- Norte	942.9	42.0	84.0	126.0	0.0	94.8	94.8	722.1	816.9	
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	145.0	2.4	15.0	17.5	0.0	15.0	15.0	112.6	127.6	
123 SE 812 Golfo Norte	57.3	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	6.0	51.3	57.3	
124 SE 813 División Bajío	53.7	0.0	2.7	2.7	0.0	5.4	5.4	45.6	51.0	
126 SLT 801 Altiplano	631.9	0.0	31.2	31.2	0.0	63.2	63.2	537.5	600.7	
128 SLT 803 Noíne	145.3	0.0	0.4	0.4	0.0	14.5	14.5	130.4	144.9	
130 SLT 806 Bajío	701.8	0.0	35.1	35.1	0.0	70.2	70.2	596.5	666.7	
144 SLT 903 Cabo-Norte	320.2	0.0	6.9	6.9	0.0	32.4	32.4	281.0	313.3	

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 10.8810 pesos por dólar, correspondiente al 31 de diciembre de 2006. Para el PEF 06, se utilizó un tipo de cambio de 11.40 pesos por dólar.

2./ Proyectos financiados en pesos y en dólares de Estados Unidos de América.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.



**CUADRO 1 DE 4**
**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA**

En términos de los artículos 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006, y 23, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación 2006

Comisión Federal de Electricidad

Enero - diciembre de 2006

 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) <sup>1./</sup>

	Proyecto <sup>2./</sup>	Valor presente neto (VPN) <sup>3./</sup>	Inicio de operaciones <sup>4./</sup>	Entrega de obra <sup>5./</sup>	Término de obligaciones <sup>6./</sup>	Plazo del pago (años y meses)	
<b>Autorizados en 1997</b>							
1	CG Cerro Prieto IV	119.3	25-Jul-00	25-Jul-00	01-Nov-15	15	3
2	CC Chihuahua	487.3	08-May-01	08-May-01	16-Nov-16	14	11
3	CCI Guerrero Negro II	487.8	17-Jun-04	17-Jun-04	30-Abr-14	10	0
4	CC Monterrey II	712.3	17-Sep-00	17-Sep-00	01-Nov-15	15	0
5	CD Puerto San Carlos II	82.9	23-Dic-01	23-Dic-01	30-Sep-11	9	2
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	237.9	04-Jul-01	04-Jul-01	31-May-16	14	6
7	CT Samalayuca II	561.7	08-Ene-99	09-Ene-99	01-Nov-19	16	11
8	CG Tres Vírgenes	19.6	01-Jul-01	01-Jul-01	01-Abr-11	9	6
9	LT 211 Cable Submarino	59.8	31-Jul-99	30-Sep-99	15-Oct-09	10	0
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	41.7	19-Nov-99	04-Ago-00	15-Oct-15	15	3
11	LT 216 y 217 Noroeste	33.9	03-Jun-99	15-Jun-00	15-Oct-09	10	0
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	24.9	07-Jul-99	10-Ago-00	31-Dic-14	15	2
13	SE 218 Noroeste	34.9	30-Jun-99	30-Jun-99	15-Oct-15	15	9
14	SE 219 Sureste-Peninsular	29.6	30-Ago-99	30-Ago-99	15-Oct-09	10	0
15	SE 220 Oriental-Centro	19.3	14-May-99	30-Jun-00	15-Oct-09	10	0
16	SE 221 Occidental	23.6	30-Sep-99	30-Sep-99	15-Oct-14	15	0
<b>Autorizados en 1998</b>							
17	LT 301 Centro	18.9	03-Jul-01	30-Ago-02	30-Dic-11	10	2
18	LT 302 Sureste	19.1	03-Ago-01	22-May-02	30-Dic-11	9	11
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	17.1	02-Ago-01	24-Oct-01	15-Jul-11	9	9
20	LT 304 Noroeste	6.2	11-May-01	31-Jul-01	01-Jul-11	10	2
21	SE 305 Centro-Oriente	37.8	03-Jul-01	31-Ago-01	31-Ago-11	10	1
22	SE 306 Sureste	31.3	31-Ago-01	05-Nov-01	15-Jul-11	9	11
23	SE 307 Noreste	26.5	18-Abr-01	27-Feb-02	30-Sep-11	9	11
24	SE 308 Noroeste	67.4	11-May-01	11-May-01	15-Jul-11	9	9
<b>Autorizados en 1999</b>							
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	109.1	21-Nov-02	28-Oct-03	23-Jun-14	11	5
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	4,801.6	22-Sep-04	22-Sep-04	01-Jul-15	10	0
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	13,898.2	21-Jul-01	13-Sep-03	02-Dic-14	13	2
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	13,436.9	24-Oct-01	14-Mar-04	01-Abr-14	12	0
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,412.6	27-Sep-02	28-Abr-03	01-Abr-13	10	6
30	LT 411 Sistema Nacional	4,459.4	16-Ago-02	06-Feb-04	23-Sep-14	11	11
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	4,801.6	06-Nov-03	12-May-04	06-Nov-14	11	0
32	SE 401 Occidental - Central	3,099.6	19-Nov-02	19-Nov-02	19-Dic-12	10	0
33	SE 402 Oriental - Peninsular	4,386.0	13-Dic-02	13-Dic-02	01-Jun-15	12	0
34	SE 403 Noreste	3,125.1	20-Feb-02	12-Nov-02	12-Nov-12	10	9
35	SE 404 Noroeste-Norte	1,875.4	10-May-02	11-Jul-02	01-Jul-11	9	2
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	7,746.9	21-Abr-03	01-Sep-03	30-Dic-13	10	0
37	SE 410 Sistema Nacional	11,007.2	21-Ago-02	13-Dic-02	31-Dic-12	10	2
<b>Autorizados en 2000</b>							
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	2,142.5	03-Dic-03	03-Dic-03	01-Oct-15	11	11
39	LT 414 Norte-Occidental	826.1	23-Jun-03	18-Ago-03	28-Oct-14	11	0
40	LT 502 Oriental - Norte	1,919.7	07-Jun-04	07-Jun-04	30-Jul-15	10	11
41	LT 506 Saltillo-Cañada	5,575.3	17-Dic-03	17-Dic-03	31-Ago-14	10	2
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	6,384.9	29-Ago-06	29-Ago-06	01-Ago-16	9	6
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	2,248.0	27-Oct-03	30-Jun-04	30-Dic-14	11	0
44	SE 412 Compensación Norte	1,310.1	09-May-03	09-May-03	27-May-13	9	6
45	SE 413 Noroeste - Occidental	3,950.0	09-Ene-04	23-Jul-04	30-Dic-14	10	0
46	SE 503 Oriental	1,465.6	11-Mar-03	11-Mar-03	01-May-15	12	1
47	SE 504 Norte - Occidental	1,730.2	05-Mar-03	01-Oct-03	31-Ene-14	10	3

**CUADRO 2 DE 4**
**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA**

En términos de los artículos 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006, y 23, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación 2006

Comisión Federal de Electricidad

Enero - diciembre de 2006

 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) <sup>1./</sup>

	Proyecto <sup>2./</sup>	Valor presente neto (VPN) <sup>3./</sup>	Inicio de operaciones <sup>4./</sup>	Entrega de obra <sup>5./</sup>	Término de obligaciones <sup>6./</sup>	Plazo del pago (años y meses)	
<b>Autorizados en 2001</b>							
48	CCI Baja California Sur I	744.8	28-Jul-05	28-Jul-05	01-Ago-14	10	0
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	4,389.8	12-May-05	12-May-05	01-Ene-15	9	0
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	2,901.7	18-Oct-04	18-Oct-04	15-Dic-19	15	0
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	2,698.2	04-Jun-04	04-Jun-04	01-Dic-15	11	0
52	LT 613 Subtransmisión Occidental	2,105.7	07-Sep-04	07-Sep-04	30-Dic-14	10	0
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	1,439.8	31-Ago-04	31-Ago-04	31-Oct-16	11	7
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	1,545.0	20-Nov-04	20-Nov-04	01-May-16	11	0
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	744.8	09-Feb-04	09-Feb-04	09-Feb-14	10	0
56	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	1,612.9	01-Oct-08	01-Oct-08	29-Mar-19	10	0
57	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Mexicali II	2,316.8	03-Sep-07	03-Sep-07	01-Dic-17	10	0
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental	4,530.7	20-Feb-04	30-Abr-04	20-Feb-14	10	0
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	1,458.3	25-Oct-05	25-Oct-05	01-Dic-15	10	0
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	2,750.3	14-Jun-04	14-Jun-04	29-Jul-16	11	6
<b>Autorizados en 2002</b>							
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,429.1	31-Dic-05	31-Dic-05	16-May-15	10	0
62	CCC Pacífico	5,685.4	01-Feb-10	01-Feb-10	01-Feb-19	9	6
63	CH El Cajón	2,777.9	28-Feb-07	28-Feb-07	01-Nov-37	30	0
64	LT Líneas Centro	695.1	23-Feb-06	23-Feb-06	30-Dic-16	10	9
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	7,823.1	24-Ago-06	24-Ago-06	03-Dic-17	10	0
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	7,027.3	17-Jun-05	17-Jun-05	01-Ago-16	9	6
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	2,696.9	28-Oct-04	28-Oct-04	22-Oct-14	9	6
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	5,685.4	02-Feb-09	02-Feb-09	01-Feb-19	9	6
69	LT 707 Enlace Norte-Sur	4,961.3	03-Jun-04	03-Jun-04	14-May-14	10	0
70	LT Riviera Maya	5,822.6	29-Dic-04	29-Dic-04	01-Jun-14	9	0
71	PR Presa Reguladora Amata	1,040.3	22-Jul-05	22-Jul-05	01-Jul-15	9	6
72	RM Adolfo López Mateos	260.8	04-Jun-05	04-Jun-05	25-Oct-15	10	5
73	RM Altamira	324.0	24-Sep-06	24-Sep-06	18-Abr-17	10	7
74	RM Botello	40.7	05-Abr-05	05-Abr-05	15-Abr-15	10	0
75	RM Carbón II	316.9	25-Oct-04	25-Oct-04	21-Feb-15	10	4
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	57.2	15-Ago-05	15-Ago-05	28-Dic-15	10	3
77	RM Dos Bocas	251.1	07-Abr-05	07-Abr-05	07-Abr-15	10	0
78	RM Emilio Portes Gil	13.3	11-Abr-04	26-May-04	11-Abr-14	10	0
79	RM Francisco Pérez Ríos	182.9	01-Dic-06	01-Dic-06	11-Abr-17	10	5
80	RM Gómez Palacio	119.3	15-Ago-05	15-Ago-05	05-Feb-15	10	0
82	RM Huinalá	32.0	03-Nov-05	03-Nov-05	12-Jul-15	10	0
83	RM Ixtaczoquitlán	33.2	09-Sep-05	09-Sep-05	08-Jul-15	10	0
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	24.9	28-May-06	28-May-06	01-May-18	10	9
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	165.9	16-May-05	16-May-05	06-Dic-15	10	7
88	RM CT Monterrey	165.5	01-Oct-07	01-Oct-07	01-Jun-18	10	8
90	RM CT Puerto Libertad	51.1	14-Jul-05	14-Jul-05	21-Jun-15	10	0
91	RM Punta Prieta	59.5	08-Abr-06	08-Abr-06	01-Abr-16	10	4
92	RM Salamanca	317.1	07-Jun-05	07-Jun-05	14-Dic-15	10	6
93	RM Tuxpango	557.9	26-Oct-05	26-Oct-05	28-Sep-15	10	0
94	RM CT Valle de México	15.4	27-Feb-05	27-Feb-05	29-Dic-14	10	0
95	SE Norte	253.8	18-Sep-05	18-Sep-05	30-Dic-16	10	9
98	SE 705 Capacitores	1,651.2	21-Jul-05	21-Jul-05	15-Dic-15	10	0
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	3,859.4	09-Jun-05	09-Jun-05	01-Ene-15	9	0
100	SLT 701 Occidente-Centro	2,501.7	21-Sep-06	21-Sep-06	01-Dic-17	11	0
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	2,044.0	30-Abr-06	30-Abr-06	01-Dic-16	10	0
102	SLT 703 Noreste-Norte	931.6	01-Ago-06	01-Ago-06	01-Oct-16	10	0

**CUADRO 3 DE 4**
**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA**

En términos de los artículos 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006, y 23, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación 2006

Comisión Federal de Electricidad

Enero - diciembre de 2006

 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) <sup>1./</sup>

	Proyecto <sup>2./</sup>	Valor presente neto (VPN) <sup>3./</sup>	Inicio de operaciones <sup>4./</sup>	Entrega de obra <sup>5./</sup>	Término de obligaciones <sup>6./</sup>	Plazo del pago (años y meses)	
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	308.6	05-Oct-05	05-Oct-05	01-Mar-16	10	0
104	SLT 706 Sistemas Norte	7,695.2	04-Ago-05	04-Ago-05	01-Feb-18	12	0
105	SLT 709 Sistemas Sur	13,379.9	16-Nov-05	16-Nov-05	01-May-15	9	0
<b>Autorizados en 2003</b>							
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	1,732.0	06-Ago-06	06-Ago-06	25-Ago-16	10	0
107	CCI Baja California Sur II	714.5	15-Ene-07	15-Ene-07	11-Jul-17	10	0
108	LT 807 Durango I	4,075.2	11-Ene-06	11-Ene-06	01-Jul-17	11	0
109	LT Red de Transmisión Asociada a la CCC Tamazunchale II	6,384.9	01-Dic-08	01-Dic-08	03-Dic-18	9	6
110	RM CCC Tula	77.8	16-Dic-05	16-Dic-05	08-Abr-15	10	1
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	179.5	13-Sep-06	13-Sep-06	28-Jun-16	10	0
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	99.9	26-Sep-05	26-Sep-05	15-Dic-15	10	5
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	537.3	21-Jul-06	21-Jul-06	01-Nov-16	10	0
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	169.8	29-Ene-06	29-Ene-06	29-Ene-16	10	0
115	RM CT Gral. Manuel Álvarez Moreno Us. 1 y 2	82.5	08-Feb-08	08-Feb-08	30-Abr-17	10	6
116	RM CT Monterrey Unidades 4, 5 y 6	199.4	01-Oct-08	01-Oct-08	01-Jun-19	10	8
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	193.2	16-Nov-06	16-Nov-06	01-May-18	11	1
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	333.0	03-May-07	03-May-07	01-May-16	10	3
119	RM CT Salamanca U-1 y 2	438.6	01-May-08	01-May-08	01-Oct-18	10	5
120	RM CT Valle de México Unidad 2	171.4	01-Feb-08	01-Feb-08	01-Feb-18	10	0
121	SE 804 Baja-Sonora	2,049.0	01-Abr-09	01-Abr-09	01-Oct-19	10	0
122	SE 811 Noroeste	195.2	25-Abr-06	25-Abr-06	30-Dic-15	9	6
123	SE 812 Golfo Norte	167.2	07-Jul-06	07-Jul-06	30-Dic-15	9	6
124	SE 813 División Bajío	1,139.7	24-Jul-06	24-Jul-06	30-Dic-16	10	5
125	SE 814 División Jalisco	74.4	01-Dic-09	01-Dic-09	30-Dic-16	10	2
126	SLT 801 Altiplano	4,860.0	08-Sep-06	08-Sep-06	01-Dic-17	11	0
127	SLT 802 Tamaulipas	3,997.4	01-Abr-07	01-Abr-07	01-Oct-17	10	0
128	SLT 803 NOINE	3,414.6	25-Abr-06	25-Abr-06	01-Dic-20	14	0
129	SLT 805 El Occidente	4,543.8	03-Sep-07	03-Sep-07	01-Sep-18	12	0
130	SLT 806 Bajío	12,905.2	30-Mar-06	30-Mar-06	01-Ago-18	12	0
<b>Autorizados en 2004</b>							
131	CCE Pacífico II y III	14,455.0	02-Abr-12	02-Abr-12	01-Abr-24	11	6
132	CE La Venta II	430.3	01-Nov-06	01-Nov-06	01-Jun-17	10	6
133	CH La Parota	2,807.8	01-Ene-11	01-Ene-11	01-Dic-41	30	0
134	LT Red de Transmisión Asociada a la CCE del Pacífico II y III	14,455.0	01-Oct-12	01-Oct-12	02-Oct-23	10	0
135	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Parota	2,807.8	01-Jul-10	01-Jul-10	01-Jul-22	11	6
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	430.3	10-Oct-06	10-Oct-06	01-Jun-16	10	0
138	SE 911 Noreste	242.2	02-Dic-07	02-Dic-07	30-Dic-17	9	9
139	SE 912 División Oriente	1,144.7	17-Ago-07	17-Ago-07	30-Dic-17	9	9
140	SE 914 División Centro Sur	332.9	30-Dic-07	30-Dic-07	30-Dic-17	9	9
141	SE 915 Occidental	625.6	30-Dic-07	30-Dic-07	30-Dic-17	9	9
142	SLT 901 Pacífico	5,607.0	01-Feb-08	01-Feb-08	01-Ago-19	11	0
143	SLT 902 Istmo	6,744.2	01-May-07	01-May-07	01-Nov-17	10	0
144	SLT 903 Cabo - Norte	7,216.8	25-Ago-06	25-Ago-06	01-Ene-16	9	0
145	TRN Terminal de Carbón y Cenizas de la CCE del Pacífico II y III	14,455.0	01-Oct-12	01-Oct-12	03-Abr-23	10	0
<b>Autorizados en 2005</b>							
146	CH La Yesca	3,781.1	02-May-11	02-May-11	01-Nov-41	30	0
147	CCC Baja California	2,887.8	03-Mar-08	03-Mar-08	01-Mar-18	9	6
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	344.9	30-Oct-06	30-Oct-06	30-Nov-17	10	10
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	294.9	30-Oct-06	30-Oct-06	30-Nov-17	10	10
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	207.8	30-Oct-06	30-Oct-06	30-Nov-17	10	10

**CUADRO 4 DE 4**
**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA**

En términos de los artículos 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006, y 23, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación 2006

Comisión Federal de Electricidad

Enero - diciembre de 2006

 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) <sup>1./</sup>

	Proyecto <sup>2./</sup>	Valor presente neto (VPN) <sup>3./</sup>	Inicio de operaciones <sup>4./</sup>	Entrega de obra <sup>5./</sup>	Término de obligaciones <sup>6./</sup>	Plazo del pago (años y meses)	
151	SE 1006 Central - Sur	795.4	01-Dic-08	01-Dic-08	30-Dic-18	10	0
152	SE 1005 Noroeste	956.4	01-Dic-08	01-Dic-08	30-Dic-18	10	0
153	RM Micos- Electroquímica	18.5	01-Jun-07	01-Jun-07	01-Jun-17	10	0
154	RM Portezuelo I Y II	47.9	01-Jul-07	01-Jul-07	01-Jul-17	10	0
155	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Norte	2,409.1	01-Nov-07	01-Nov-07	29-Dic-17	9	11
156	RM Infiernillo	150.2	01-Ago-07	01-Ago-07	01-Feb-19	11	6
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	590.8	01-Nov-07	01-Nov-07	31-Dic-17	10	1
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	38.1	25-Ago-06	25-Ago-06	01-Ago-17	10	0
159	RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	11.8	15-Nov-06	15-Nov-06	01-Jun-16	10	0
160	RM CCC Samalayuca II	75.1	13-Oct-06	13-Oct-06	30-Abr-16	10	0
161	RM CCC El Sauz	44.6	15-Nov-06	15-Nov-06	01-Jun-16	10	0
162	RM CCC Huinalá II	11.5	13-Oct-06	13-Oct-06	30-Abr-16	10	0
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	2,416.7	20-Dic-06	20-Dic-06	01-Dic-16	10	0
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	4,748.5	01-Oct-08	01-Oct-08	01-Dic-18	10	0
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	4,867.1	01-Dic-07	01-Dic-07	27-Ago-18	10	0
166	SLT 1002 Red de Transmisión del Sureste	341.7	02-May-07	02-May-07	01-Nov-17	10	0
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	4,867.1	01-Ago-08	01-Ago-08	28-Ene-19	10	0
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja- Nogales	1,046.8	14-Abr-07	14-Abr-07	01-Dic-17	10	0
169	CC Tuxpan Conversión de TG a CC	2,239.3	01-Ago-08	01-Ago-08	28-Ene-19	10	0
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	3,781.1	01-Dic-10	01-Dic-10	01-Dic-20	9	6
<b>Autorizados en 2006</b>							
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	5,452.5	03-Mar-09	03-Mar-09	03-Jun-19	10	0
173	CC Repotenciación Valle de México U-2	4,722.4	01-Mar-09	01-Mar-09	01-Sep-19	10	0
174	CC Repotenciación Valle de México U-3	4,921.5	01-Mar-10	01-Mar-10	01-Sep-20	10	0
175	LT Red de Transmisión Asociada a baja California II	7,381.7	01-Ene-19	01-Ene-19	01-Jul-19	9	1
176	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	5,452.5	02-Ene-09	02-Ene-09	02-Ene-18	9	0
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	441.8	01-Jul-08	01-Jul-08	01-Ene-19	10	0
178	LT Red de Transmisión Asociada a Valle de México U-2	4,722.4	01-Ene-09	01-Ene-09	29-Jun-19	10	0
179	LT Red de Transmisión Asociada a Valle de México U-3	4,921.5	01-Mar-10	01-Mar-10	01-Sep-20	10	0
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	7,552.5	01-May-08	01-May-08	01-May-18	10	0
186	SE 1113 Compensación Dinámica Donato-Laguna Verde	10,067.1	02-Feb-09	02-Feb-09	01-Feb-19	10	0
187	SE 1115 Compensación Peninsular	10,067.1	02-Jun-08	02-Jun-08	01-Jun-18	10	0
188	SE 1116 Transformación del Noreste	19.6	01-May-08	01-May-08	01-May-18	10	0
189	SE 1117 Transformación De Guaymas	883.5	04-Ago-08	04-Ago-08	01-Ago-18	10	0
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	3,251.2	01-Oct-08	01-Oct-08	01-Oct-18	10	0
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	8,285.9	03-Nov-08	03-Nov-08	02-Nov-18	10	0
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Norte	14,117.0	01-May-09	01-May-09	01-May-19	10	0
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	818.3	02-Jun-08	02-Jun-08	01-Jun-18	10	0
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	7,255.5	01-Jun-09	01-Jun-09	03-Jun-19	10	0

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 10.8810 pesos por dólar, correspondiente al 31 de diciembre de 2006.

2./ 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.

3./ 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.

4./ Es la fecha en que inició operaciones el primer bien que conforma una unidad productiva, incluye datos del trimestre anterior revisados por la entidad.

5./ Es la fecha del primer cierre parcial del proyecto, derivado de la entrega de la primera unidad productiva.

6./ Es la fecha del último pago de amortizaciones de una unidad productiva.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA**

En términos de los artículos 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006, y 23, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación 2006

Enero- diciembre de 2006

 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) <sup>1/</sup>

	Proyecto <sup>2/</sup>	Valor presente neto (VPN) <sup>3/</sup>	Inicio de operaciones <sup>4/</sup>	Entrega de obra <sup>5/</sup>	Término de obligaciones <sup>6/</sup>	Plazo del pago (años y meses)	
<b>Autorizados en 1997</b>							
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	286.3	24-Abr-99	24-Abr-99	24-Nov-29	30	6
<b>Autorizados en 1998</b>							
2	CC Altamira II	2,480.9	14-May-02	01-May-02	14-Jun-27	25	0
3	CC Bajío	2,480.9	09-Mar-02	09-Mar-02	09-Abr-27	25	0
4	CC Campeche	1,414.5	27-Jun-03	28-May-03	28-Jun-28	25	0
5	CC Hermosillo	1,131.6	01-Oct-01	01-Oct-01	02-Nov-26	25	0
6	CT Mérida III	195.2	09-Jun-00	14-Oct-00	01-Dic-25	25	0
7	CC Monterrey III	2,615.2	27-Mar-02	27-Mar-02	27-Mar-27	25	0
8	CC Naco-Nogales	1,556.0	04-Oct-03	04-Oct-03	06-Nov-28	25	0
9	CC Río Bravo II	2,937.9	18-Ene-02	18-Ene-02	18-Ene-27	24	11
10	CC Mexicali	3,645.1	20-Jul-03	20-Jul-03	20-Jul-28	24	11
11	CC Saltillo	1,175.1	19-Nov-01	19-Nov-01	19-Nov-26	24	11
12	CC Tuxpan II	2,994.9	15-Dic-01	15-Dic-01	15-Dic-26	25	0
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	135.1	30-Sep-99	30-Sep-99	09-Abr-25	25	7
14	TRN Gasoducto Samalayuca	1.9	20-Dic-97	20-Dic-97	07-Feb-07	9	1
<b>Autorizados en 1999</b>							
15	CC Altamira III y IV	13,436.9	24-Dic-03	01-Oct-03	29-Dic-28	24	11
16	CC Chihuahua III	1,119.7	09-Sep-03	09-Sep-03	09-Oct-28	25	0
17	CC La Laguna II	2,401.4	22-Abr-05	22-Abr-05	22-May-30	25	0
18	CC Río Bravo III	2,248.0	01-Abr-04	01-Abr-04	01-May-29	25	0
19	CC Tuxpan III y IV	13,898.2	23-May-03	23-May-03	23-Jun-28	25	0
<b>Autorizados en 2000</b>							
20	CC Altamira V	7,027.3	01-Nov-06	01-Nov-06	30-Nov-31	25	0
21	CC Tamazunchale	7,789.4	01-Jun-07	01-Jun-07	01-Jul-32	25	0
<b>Autorizados en 2001</b>							
22	CC Agua Prieta II	1,612.9	01-Abr-09	01-Abr-09	21-Sep-34	25	0
24	CC Río Bravo IV	3,692.5	01-Abr-05	01-Abr-05	01-May-30	25	0
25	CC Tuxpan V	3,948.3	01-Sep-06	01-Sep-06	01-Oct-31	25	0
<b>Autorizados en 2002</b>							
26	CC Valladolid III	3,217.7	01-Jun-06	01-Jun-06	01-Jul-31	25	1
<b>Autorizados en 2003</b>							
27	CCC Tamazunchale II	6,384.9	01-Abr-09	01-Abr-09	01-May-34	25	1
<b>Autorizados en 2005</b>							
28	CCC Norte II	3,611.4	01-Abr-09	01-Abr-09	01-May-34	25	0
29	CCC Norte	2,409.1	01-Abr-08	01-Abr-08	01-May-33	25	0
30	CCC Central	2,003.2	01-Abr-09	01-Abr-09	01-May-34	25	0
<b>Autorizados en 2006</b>							
31	CE La Venta III	441.8	01-Sep-08	01-Sep-08	01-Ene-29	20	3
32	CT TG Baja California II	7,381.7	01-Abr-10	01-Abr-10	01-May-35	25	0

1\_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 10.8810 pesos por dólar, correspondiente al 31 de diciembre de 2006.

2\_/ 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 Pídregas.

3\_/ Monto en valor presente de los ingresos netos antes de impuestos después de cubrir sus gastos asociados, costos directos e indirectos durante el horizonte de evaluación del proyecto.

4\_/ Es la fecha en que inició operaciones el primer bien que conforma una unidad productiva, incluye datos del trimestre anterior revisados por la entidad.

5\_/ Es la fecha del primer cierre parcial del proyecto, derivado de la entrega de la primera unidad productiva.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**CUADRO 1 DE 4  
 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 49, párrafo noveno y 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06), y 23, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006  
 Comisión Federal de Electricidad  
 Enero - diciembre de 2006  
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) <sup>1./</sup>

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2005	PEF 2006	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2006	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>209,202.4</b>	<b>203,424.4</b>	<b>-2.8</b>	<b>196,825.7</b>	<b>129,394.7</b>	<b>63.6</b>	<b>18,673.5</b>	<b>110,721.2</b>
<b>Inversión directa</b>	<b>132,979.3</b>	<b>130,605.1</b>	<b>-1.8</b>	<b>121,507.1</b>	<b>63,647.8</b>	<b>48.7</b>	<b>9,292.5</b>	<b>54,355.3</b>
1 CG Cerro Prieto IV	1,124.4	1,124.4	0.0	1,124.4	552.9	49.2		552.9
2 CC Chihuahua	3,018.0	3,018.0	0.0	3,018.0	1,722.0	57.1		1,722.0
3 CCI Guerrero Negro II	298.9	296.4	-0.8	290.0	232.8	78.6		232.8
4 CC Monterrey II	3,602.6	3,602.6	0.0	3,602.6	3,602.6	100.0		3,602.6
5 CD Puerto San Carlos II	666.7	666.7	0.0	666.7	415.5	62.3		415.5
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,349.7	3,349.8	0.0	3,349.7	2,682.9	80.1		2,682.9
7 CT Samalayuca II	7,630.0	7,630.0	0.0	7,630.0	3,218.1	42.2		3,218.1
8 CG Tres Virgenes	198.0	198.0	0.0	198.0	133.9	67.6		133.9
9 LT 211 Cable Submarino	1,088.3	1,088.3	0.0	1,088.3	255.8	23.5		255.8
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	1,453.0	1,449.1	-0.3	1,453.0	1,156.5	79.8		1,156.5
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,198.9	1,198.9	0.0	1,198.9	880.8	73.5		880.8
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	1,906.1	1,906.1	0.0	1,906.1	1,310.1	68.7		1,310.1
13 SE 218 Noroeste	551.2	551.2	0.0	551.2	305.4	55.4		305.4
14 SE 219 Sureste-Peninsular	367.7	367.7	0.0	367.7	110.6	30.1		110.6
15 SE 220 Oriental-Centro	683.9	683.9	0.0	683.9	423.0	61.9		423.0
16 SE 221 Occidental	789.0	789.0	0.0	789.0	536.1	67.9		536.1
17 LT 301 Centro	484.7	484.7	0.0	484.7	255.3	52.7		255.3
18 LT 302 Sureste	447.8	447.8	0.0	447.8	247.3	55.2		247.3
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	301.2	301.2	0.0	301.2	150.6	50.0		150.6
20 LT 304 Noroeste	307.1	307.1	0.0	307.1	153.5	50.0		153.5
21 SE 305 Centro-Oriente	396.9	396.9	0.0	396.9	198.5	50.0		198.5
22 SE 306 Sureste	489.5	489.5	0.0	489.5	244.8	50.0		244.8
23 SE 307 Noreste	264.8	264.8	0.0	264.8	132.4	50.0		132.4
24 SE 308 Noroeste	480.2	480.2	0.0	480.2	244.2	50.9		244.2
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	1,452.3	1,417.5	-2.4	1,399.5	1,019.9	71.9		1,019.9
26 CH CH Manuel Moreno Torres (2a FASE)	1,249.3	1,251.1	0.1	1,249.4	1,031.2	82.4		1,031.2
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,326.8	1,326.8	0.0	1,326.8	816.5	61.5		816.5
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	4,320.2	3,625.8	-16.1	3,617.4	2,211.7	61.0		2,211.7
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	485.6	485.6	0.0	485.6	290.9	59.9		290.9
30 LT 411 Sistema Nacional	1,475.3	1,423.6	-3.5	1,475.3	951.3	66.8		951.3
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	3,448.5	2,978.3	-13.6	3,448.5	2,252.1	75.6		2,252.1
32 SE 401 Occidental - Central	699.6	699.6	0.0	699.6	427.4	61.1		427.4
33 SE 402 Oriental - Peninsular	946.3	840.9	-11.1	946.3	557.4	66.3		557.4
34 SE 403 Noreste	788.8	788.8	0.0	788.8	426.4	54.1		426.4
35 SE 404 Noroeste-Norte	440.6	440.7	0.0	440.6	238.6	54.1		238.6
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	93.5	93.4	0.0	93.5	61.0	65.3		61.0
37 SE 410 Sistema Nacional	1,884.3	1,884.3	0.0	1,884.3	1,189.3	63.1		1,189.3
38 CC El Sauz Conversión de TG a CC	1,238.5	1,238.5	0.0	1,238.5	910.4	73.5		910.4
39 LT 414 Norte-Occidental	714.6	714.6	0.0	714.6	522.4	73.1		522.4
40 LT 502 Oriental - Norte	216.9	216.9	0.0	216.9	135.8	62.6		135.8
41 LT 506 Saltillo - Cañada	2,896.5	2,606.9	-10.0	2,606.9	1,954.1	75.0		1,954.1
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	1,936.5	2,005.8	3.6	2,005.8	1,166.2	58.1		1,166.2
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	541.2	464.6	-14.1	464.6	361.9	77.9		361.9



**CUADRO 2 DE 4  
 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 49, párrafo noveno y 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06), y 23, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006

Comisión Federal de Electricidad

Enero - diciembre de 2006

 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) <sup>1./</sup>

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2005	PEF 2006	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2006	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)	
44	SE	412 Compensación Norte	239.4	239.4	0.0	239.4	155.6	65.0	155.6	
45	SE	413 Noroeste - Occidental	710.3	710.3	0.0	710.3	500.1	70.4	500.1	
46	SE	503 Oriental	353.7	353.7	0.0	353.7	151.4	42.8	151.4	
47	SE	504 Norte - Occidental	487.5	482.5	-1.0	482.5	343.7	71.2	343.7	
48	CCI	Baja California Sur I	609.4	609.4	0.0	609.4	536.8	88.1	536.8	
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,356.5	1,885.1	-20.0	1,885.1	1,171.9	62.2	1,171.9	
50	LT	610 Transmisión Noroeste-Norte (Fase I)	1,821.8	1,821.8	0.0	1,821.8	1,885.1	103.5	730.3	1,154.9
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	496.0	496.0	0.0	496.0	496.0	100.0	306.4	189.6
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	387.9	387.9	0.0	387.9	251.1	64.7	251.1	
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	217.5	217.5	0.0	217.5	153.6	70.6	153.6	
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	530.2	424.2	-20.0	424.2	247.4	58.3	247.4	
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	267.4	230.4	-13.8	230.4	172.8	75.0	172.8	
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	883.8	807.0	-8.7	807.0	609.4	75.5	609.4	
59	SE	611 Subtransmisión Baja California-Noroeste	476.5	476.5	0.0	476.5	476.5	100.0	408.4	68.1
60	SUV	SUV Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto	1,729.0	1,729.0	0.0	1,729.0	1,729.0	100.0	638.0	1,091.0
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	837.7	837.7	0.0	837.7	728.3	86.9	728.3	
62	CCC	Pacífico	10,347.1	10,446.0	1.0	837.7	0.0	0.0	0.0	
63	CH	El Cajón	8,837.3	8,837.3	0.0	8,837.3	0.0	0.0	0.0	
64	LT	Líneas Centro	158.4	174.2	10.0	174.2	64.9	37.3	64.9	
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la Ch Cajón	930.7	930.7	0.0	930.7	729.5	78.4	729.5	
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	2,072.6	2,072.6	0.0	2,072.6	2,072.6	100.0	1,693.5	379.0
67	LT	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	817.5	817.5	0.0	817.5	186.5	22.8	186.5	
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	419.0	353.6	-15.6	353.6	283.9	80.3	283.9	
70	LT	Riviera Maya	595.6	476.4	-20.0	476.4	337.7	70.9	337.7	
71	PR	Presa Reguladora Amata	247.0	247.0	0.0	247.0	105.9	42.9	105.9	
72	RM	Adolfo López Mateos	347.3	339.4	-2.3	339.4	287.0	84.6	287.0	
73	RM	Altamira	481.2	462.8	-3.8	462.8	0.0	0.0	0.0	
74	RM	Botello	69.1	69.1	0.0	69.1	58.7	85.0	58.7	
75	RM	Carbón II	132.6	125.7	-5.1	125.7	105.6	84.0	105.6	
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	214.0	205.8	-3.8	205.8	200.4	97.4	200.4	
77	RM	Dos Bocas	160.0	156.7	-2.1	156.7	133.2	85.0	133.2	
78	RM	Emilio Portes Gil	2.6	2.6	0.0	2.6	2.1	80.3	2.1	
79	RM	Francisco Pérez Ríos	1,455.6	1,400.0	-3.8	1,400.0	0.0	0.0	0.0	
80	RM	Gómez Palacio	322.0	322.0	0.0	322.0	308.2	95.7	308.2	
82	RM	Huinalá	6.2	6.2	0.0	6.2	5.6	89.9	5.6	
83	RM	Ixtaczoquitlán	11.5	10.0	-13.1	10.0	8.5	85.0	8.5	
84	RM	José Aceves Posos (Mazatlán II)	211.6	211.6	0.0	211.6	0.0	0.0	0.0	
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	535.3	535.3	0.0	535.3	457.7	85.5	457.7	
90	RM	CT Puerto Libertad	146.2	146.2	0.0	146.2	121.0	82.8	121.0	
91	RM	Punta Prieta	131.5	126.5	-3.8	126.5	125.1	98.9	125.1	
92	RM	Salamanca	319.1	319.1	0.0	319.1	304.0	95.2	304.0	
93	RM	Tuxpango	203.5	189.0	-7.1	189.0	166.7	88.2	166.7	
94	RM	CT Valle de México	63.0	63.0	0.0	63.0	53.6	85.0	53.6	
95	SE	Norte	108.9	104.8	-3.8	104.8	74.6	71.2	74.6	

**CUADRO 3 DE 4  
 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 49, párrafo noveno y 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06), y 23, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006  
 Comisión Federal de Electricidad  
 Enero - diciembre de 2006  
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) <sup>1./</sup>

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2005	PEF 2006	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2006	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)	
98	SE	705 Capacitores	66.4	66.4	0.0	66.4	31.5	47.5	31.5	
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	917.8	734.2	-20.0	734.2	409.9	55.8	409.9	
100	SLT	701 Occidente-Centro	304.6	304.6	0.0	304.6	304.6	100.0	7.2	297.4
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	390.9	390.9	0.0	390.9	390.9	100.0	293.2	97.7
102	SLT	703 Noreste-Norte	390.9	390.9	0.0	390.9	390.9	100.0	212.5	178.4
103	SLT	704 Baja California-Noroeste	191.7	191.7	0.0	191.7	65.5	34.2		65.5
104	SLT	706 Sistemas Norte	2,466.4	1,973.1	-20.0	1,973.1	1,973.1	100.0	1,156.2	816.9
105	SLT	709 Sistemas Sur	1,069.8	1,069.8	0.0	1,069.8	961.8	89.9		961.8
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	845.5	810.6	-4.1	810.6	809.8	99.9		809.8
107	CCI	Baja California Sur II	739.2	711.0	-3.8	711.0	0.0	0.0		0.0
108	LT	807 Durango	1,043.3	1,043.3	0.0	1,043.3	576.3	55.2	226.4	349.9
110	RM	CCC Tula	57.7	57.2	-0.8	57.2	0.0	0.0		0.0
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	301.4	345.2	14.5	345.2	0.0	0.0		0.0
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	243.3	243.3	0.0	345.2	243.3	100.0	115.7	127.6
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	339.5	390.1	14.9	390.1	0.0	0.0		0.0
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	340.6	340.8	0.1	340.8	327.9	96.2		327.9
117	RM	CT Presidente Adolfo López Mateos Unidades 3,4,5 y 6	508.1	499.5	-1.7	499.5	0.0	0.0		0.0
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	171.9	238.5	38.7	238.5	0.0	0.0		0.0
122	SE	811 Noroeste	171.9	238.5	38.7	238.5	114.5	48.0		114.5
123	SE	Golfo Norte	122.9	68.9	-44.0	68.9	390.9	567.4	333.6	57.3
124	SE	813 División Bajío	723.0	695.3	-3.8	695.3	695.3	100.0	644.3	51.0
126	SLT	801 Altiplano	1,361.1	1,361.1	0.0	1,361.1	1,361.1	100.0	760.4	600.7
127	SLT	802 Tamaulipas	957.5	807.3	-15.7	807.3	0.0	0.0		0.0
128	SLT	803 Noine	1,289.2	1,239.9	-3.8	1,239.9	1,239.9	100.0	1,095.0	144.9
129	SLT	805 El Occidente	486.3	486.3	0.0	486.3	0.0	0.0		0.0
130	SLT	806 Bajío	513.5	701.8	36.7	513.5	701.8	100.0	35.1	666.7
132	CE	La Venta	1,213.4	1,199.3	-1.2	1,199.3	0.0	0.0		0.0
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	90.2	91.8	1.8	91.8	74.8	81.5		74.8
138	SE	911 Noreste	110.9	117.9	6.3	117.9	0.0	0.0		0.0
139	SE	912 División Oriente	110.1	117.0	6.3	117.0	0.0	0.0		0.0
143	SLT	902 Istmo	599.8	743.8	24.0	743.8	0.0	0.0		0.0
144	SLT	903 Cabo - Norte	949.5	949.5	0.0	949.5	949.5	100.0	636.1	313.3
146	CH	La Yesca	9,105.0	9,632.7	5.8	9,632.7	0.0	0.0		0.0
147	CCC	Baja California	1,897.5	1,937.3	2.1	1,937.3	0.0	0.0		0.0
148	RFO	Red Fibra Óptica Sur	415.6	415.6	0.0	415.6	0.0	0.0		0.0
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	587.7	587.7	0.0	587.7	0.0	0.0		0.0
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	580.7	580.7	0.0	580.7	0.0	0.0		0.0
154	RM	Portezuelo I y II	100.3	100.3	0.0	100.3	0.0	0.0		0.0
156	RM	Infiernillo	184.2	184.2	0.0	184.2	0.0	0.0		0.0
158	RM	CT Puerto Libertad 4	143.9	143.9	0.0	143.9	142.7	99.2		142.7
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	228.1	264.9	16.1	264.9	0.0	0.0		0.0
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	74.6	74.6	-0.1	74.6	0.0	0.0		0.0
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	1,568.5	1,608.4	2.5	1,608.4	0.0	0.0		0.0



**CUADRO 4 DE 4  
 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 49, párrafo noveno y 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el  
 Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06), y 23, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006**
**Comisión Federal de Electricidad**
**Enero - diciembre de 2006**
**(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) <sup>1./</sup>**

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2005	PEF 2006	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2006	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(6=5/2)	(7)	(8)
<b>Inversión condicionada <sup>2./</sup></b>	<b>76,223.1</b>	<b>72,819.3</b>	<b>-4.5</b>	<b>75,318.6</b>	<b>65,746.9</b>	<b>90.3</b>	<b>9,381.0</b>	<b>56,365.9</b>
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elias Calles	3,922.8	3,922.8	0.0	3,922.8	1,519.3	38.7		1,519.3
2 CC Altamira II	2,805.6	2,805.6	0.0	2,805.6	2,518.4	89.8		2,518.4
3 CC Bajío	3,995.4	3,995.4	0.0	3,995.4	3,828.4	95.8		3,828.4
4 CC Campeche	1,729.2	1,729.2	0.0	1,729.2	1,441.6	83.4		1,441.6
5 CC Hermosillo	1,892.0	1,892.0	0.0	1,892.0	1,550.9	82.0		1,550.9
6 CT Mérida III	2,222.2	2,222.2	0.0	2,222.2	1,634.2	73.5		1,634.2
7 CC Monterrey III	2,815.6	2,815.6	0.0	2,815.6	2,424.0	86.1		2,424.0
8 CC Naco-Nogales	1,757.5	1,757.5	0.0	1,757.5	1,600.2	91.0		1,600.2
9 CC Río Bravo II	2,589.1	2,589.1	0.0	2,589.1	2,589.1	100.0		2,589.1
10 CC Mexicali	3,864.4	3,864.4	0.0	3,864.4	3,153.0	81.6		3,153.0
11 CC Saltillo	1,861.3	1,861.3	0.0	1,861.3	1,851.4	99.5		1,851.4
12 CC Tuxpan II	3,305.1	3,305.1	0.0	3,305.1	3,122.7	94.5		3,122.7
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	3,297.5	3,297.5	0.0	3,297.5	3,060.1	92.8		3,060.1
14 TRN Gasoducto Samalayuca	413.7	413.7	0.0	413.7	66.0	16.0		66.0
15 CC Altamira III y IV	6,656.8	5,869.7	-11.8	5,869.7	5,865.2	99.9		5,865.2
16 CC Chihuahua III	1,988.2	1,849.0	-7.0	1,849.0	1,730.3	93.6		1,730.3
17 CC La Laguna II	3,993.7	3,993.7	0.0	3,993.7	3,975.3	99.5		3,975.3
18 CC Río Bravo III	2,882.5	2,904.2	0.8	2,904.2	2,833.9	97.6		2,833.9
19 CC Tuxpan III y IV	6,562.4	6,315.4	-3.8	6,562.4	5,590.5	88.5		5,590.5
20 CC Altamira V	6,971.3	6,219.0	-10.8	6,971.3	6,204.8	99.8	6,204.8	0.0
24 CC Río Bravo IV	3,129.3	3,129.3	0.0	3,129.3	3,120.0	99.7		3,120.0
25 CC Tuxpan V	4,082.0	3,176.2	-22.2	4,082.0	3,176.2	100.0	3,176.2	0.0
26 CC Valladolid III	3,485.6	2,891.5	-17.0	3,485.6	2,891.5	100.0		2,891.5

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 10.8810 pesos por dólar, correspondiente al 31 de diciembre 2006. Para el PEF 06 se utilizó un tipo de cambio de 11.40 pesos por dólar.

2./ De conformidad con las disposiciones aplicables, este tipo de proyectos tendrá 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 49, párrafo noveno y 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06) y 23, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006

Enero- diciembre de 2006

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) <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>269,017.4</b>	<b>396,135.6</b>	<b>665,153.1</b>	<b>40.4</b>	<b>59.6</b>	<b>100.0</b>
PEMEX	259,724.9	341,780.3	601,505.2	39.0	51.4	90.4
CFE	9,292.5	54,355.3	63,647.8	1.4	8.2	9.6
<b>Condicionada <sup>2/</sup></b>	<b>9,381.0</b>	<b>59,485.5</b>	<b>68,866.5</b>	<b>13.6</b>	<b>86.4</b>	<b>100.0</b>
PEMEX	0.0	3,119.6	3,119.6	0.0	4.5	4.5
CFE	9,381.0	56,365.9	65,746.9	13.6	81.8	95.5

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 10.8810 pesos por dólar, al 31 de diciembre de 2006. Para el PEF 2006, se utilizó un tipo de cambio de 11.4 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.