

## ANEXO XI

### 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 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento Petróleos Mexicanos  
Enero-marzo de 2008  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) <sup>1./</sup>

No.	Nombre del proyecto	Estado del proyecto (1)	Costo total Autorizado (2)	Avance Financiero				% Avance Físico				
				Acumulada 2007 (3)	Est. anual (4)	Realizada (5)	Acumulada (6)=(3+5) (7)=(6/2)	Acumulado 2007 <sup>1./J</sup> (8)	Est. anual (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10)	
<b>Total</b>			<b>1,452,965.2</b>	<b>745,406.3</b>	<b>177,522.8</b>	<b>35,637.2</b>	<b>781,043.5</b>	<b>53.8</b>				
<b>Inversión Directa</b>			<b>1,452,965.2</b>	<b>745,406.3</b>	<b>177,522.8</b>	<b>35,637.2</b>	<b>781,043.5</b>	<b>53.8</b>				
<b>Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores</b>			<b>1,439,230.1</b>	<b>745,406.3</b>	<b>177,068.4</b>	<b>35,637.2</b>	<b>781,043.5</b>	<b>54.3</b>				
<b>Aprobados en 1997</b>			<b>620,600.0</b>	<b>352,906.3</b>	<b>67,653.5</b>	<b>11,459.2</b>	<b>364,365.5</b>	<b>58.7</b>				
1	PEP Burgos	Varias (Cierre parcial y otras)	230,480.7	108,635.1	15,884.1	2,708.3	111,343.4	48.3	48.5	6.8	0.6	49.1
2	PEP Cantarell	Varias (Cierre parcial y otras)	390,119.3	244,271.2	51,769.4	8,750.9	253,022.1	64.9	77.9	2.6	0.8	78.7
<b>Aprobados en 1998</b>			<b>48,628.8</b>	<b>31,831.3</b>	<b>8,592.7</b>	<b>2,563.3</b>	<b>34,394.6</b>	<b>70.7</b>				
4	PEP Delta del Grijalva	Varias (Cierre parcial y otras)	20,857.7	12,707.6	2,282.0	896.4	13,604.0	65.2	59.2	7.1	2.2	61.4
6	PR Minatitlán	En construcción	27,771.1	19,123.8	6,310.7	1,666.9	20,790.6	74.9	72.6	3.3	4.5	77.1
<b>Aprobados en 2001</b>			<b>231,388.9</b>	<b>117,373.3</b>	<b>25,469.3</b>	<b>5,446.7</b>	<b>122,820.0</b>	<b>53.1</b>				
10	PEP Programa Estratégico de Gas	Varias (Cierre parcial y otras)	231,388.9	117,373.3	25,469.3	5,446.7	122,820.0	53.1	45.1	12.1	0.8	45.9
<b>Aprobados en 2002</b>			<b>492,183.5</b>	<b>243,083.5</b>	<b>72,110.7</b>	<b>16,165.9</b>	<b>259,249.5</b>	<b>52.7</b>				
14	PEP Integral Ayin-Alux-Pidiregas	Varias (Licitación y construcción)	3,652.1	234.2	540.0	4.3	238.6	6.5	12.3	0.0	0.0	12.3
15	PEP Integral Caan – Pidiregas	Varias (Cierre parcial y otras)	25,216.2	17,634.1	2,489.5	649.7	18,283.8	72.5	63.8	10.9	0.4	64.2
17	PEP Proyecto Aceite Terciario del Golfo	Varias (Cierre parcial y otras)	106,458.3	14,228.6	15,722.4	1,147.9	15,376.5	14.4	11.9	17.4	1.3	13.2
18	PEP Integral Arenque – Pidiregas	Varias (Cierre parcial y otras)	22,087.0	11,326.2	1,884.4	702.5	12,028.6	54.5	34.8	5.2	0.3	35.1
20	PEP Integral Bellota-Chinchorro - Pidiregas	Varias Cierre parcial y otras)	20,745.4	9,817.2	3,358.4	818.5	10,635.7	51.3	58.4	13.2	1.7	60.1
21	PEP Integral Cactus Sitio-Grande - Pidiregas	Varias (Cierre parcial y otras)	8,404.3	4,933.0	865.6	378.5	5,311.5	63.2	61.3	4.8	1.4	62.7
22	PEP Integral Cárdenas – Pidiregas	Varias (Cierre parcial y otras)	3,249.4	1,344.7	371.0	111.1	1,455.8	44.8	54.3	32.3	5.2	59.5
23	PEP Integral Carmito-Artesa - Pidiregas	Varias (Cierre parcial y otras)	4,108.3	2,358.6	412.1	121.9	2,480.5	60.4	53.5	9.9	0.5	54.0
24	PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez - Pidiregas	Varias (Cierre parcial y otras)	65,192.2	31,906.9	8,440.8	2,289.1	34,196.0	52.5	66.2	12.0	2.2	68.4
25	PEP Integral Chuc – Pidiregas	Varias (Cierre parcial y otras)	29,307.5	18,970.0	3,265.1	804.1	19,774.1	67.5	64.2	9.9	1.2	65.4

**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 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento Petróleos Mexicanos  
 Enero- marzo de 2008  
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) <sup>1./</sup>

No.	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo total autorizado	Avance Financiero 2008					% Avance Físico 2008			
				Acumulada 2007	Est. anual	Realizada	Acumulada	%	Acumulado 2007 <sup>1./</sup>	Est. anual	Realizada	Acumulada
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)
26	PEP Integral Ek-Balam – Pidiregas	Varias (Cierre parcial y otras)	6,980.1	4,139.3	1,968.7	311.1	4,450.4	63.8	53.4	20.6	0.4	53.8
27	PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba - Pidiregas	Varias (Cierre parcial y otras)	16,751.7	9,539.7	1,662.0	596.9	10,136.6	60.5	57.5	7.5	0.8	58.3
28	PEP Integral Jujo-Tecminoacán - Pidiregas	Varias (Cierre parcial y otras)	22,920.3	12,327.6	4,219.0	1,234.0	13,561.6	59.2	63.2	12.1	2.1	65.3
30	PEP Integral Ku-Malooob-Zaap-Pidiregas	Varias (Cierre parcial y otras)	130,182.8	90,461.4	20,714.8	6,092.2	96,553.7	74.2	70.8	11.3	0.7	71.5
31	PEP Integral Och-Uech-Kax – Pidiregas	Varias (Cierre parcial y otras)	5,009.2	2,360.3	1,385.4	22.3	2,382.6	47.6	40.8	29.7	0.0	40.8
32	PEP Integral Poza Rica – Pidiregas	Varias (Cierre parcial y otras)	11,833.4	5,043.6	1,553.2	281.7	5,325.4	45.0	31.7	28.4	2.5	34.2
35	PEP Integral Yaxche – Pidiregas	Varias (Licitación y construcción)	3,462.1	1,411.8	1,804.0	210.8	1,622.6	46.9	53.7	0.2	0.5	54.2
36	PGPB Plantas criogénicas modulares Est. 19 Reynosa	Varias (cierre parcial y otras)	6,623.1	5,046.2	1,454.1	389.2	5,435.4	82.1	75.0	22.0	11.0	86.0
	<b>Autorizados en 2005</b>		<b>3,237.8</b>	<b>211.8</b>	<b>253.6</b>	<b>2.1</b>	<b>213.9</b>	<b>6.6</b>				
37	PPQ Modernización y Ampliación del Tren de Aromáticos I	En construcción	3,237.8	211.8	253.6	2.1	213.9	6.6	6.0	16.0	0.4	6.4
	<b>Aprobados en 2006<sup>3./</sup></b>		<b>26,504.7</b>	<b>0.0</b>	<b>2,532.5</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>				
38	Calidad de los Combustibles	Por licitar sin cambio de alcance	26,504.7	0.0	2,532.5	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	0.0	0.0
	<b>Aprobados en 2007<sup>3./</sup></b>		<b>16,686.4</b>	<b>0.0</b>	<b>456.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>				
39	PPQ Ampliación de la planta de estireno de 150 a 250 MTA	Por licitar sin cambio de alcance	1,133.6	0.0	274.6	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	0.0	0.0
40	PPQ Ampliación de la planta de etileno de 600 a 900 MTA	Por licitar sin cambio de alcance	2,332.3	0.0	181.4	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	0.0	0.0
42	Conversión de Residuales de la Refinería de Salamanca <sup>4./</sup>	Por licitar sin cambio de alcance	13,220.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	0.0	0.0
	<b>Aprobados en 2008<sup>3./</sup></b>		<b>13,735.1</b>	<b>0.0</b>	<b>454.4</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>				
43	PEP Integral Lakach - Pidiregas	Autorizado	13,735.1	0.0	454.4	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	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 10.6482 pesos por dólar, correspondiente al 31 de marzo de 2008. Para el PEF2008, se utilizó un tipo de cambio de 11.3 pesos por dólar.

2./ El avance porcentual físico acumulado a 2007, se modificó con relación al reporte que se integrará de la Cuenta Pública de 2007, en virtud de que el alcance de las obras considera reprogramaciones.

3./ Los proyectos no se encuentran en construcción pero forman parte del techo de inversión financiada anual.

4./ El proyecto no ejercerá los recursos de inversión financiada autorizados por 285.5 millones de dólares de acuerdo al oficio GAIGO 041 /2008 de Pemex Refinación; dichos recursos se transfirieron a los proyectos de Pemex Exploración y Producción.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN**<sup>1/</sup>  
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
Petróleos Mexicanos  
Enero de 2008  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable					Programable				
(1)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (2)	Inversión Presupuestaria Asociada (3)	No Programable (4)	(5=1-2-3-4)	(6)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (7)	Inversión Presupuestaria Asociada (8)	No Programable (9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
<b>Total</b>	<b>70,005.8</b>	<b>6,079.2</b>	<b>86.2</b>	<b>2,944.2</b>	<b>60,896.2</b>	<b>99,154.9</b>	<b>5,883.1</b>	<b>172.2</b>	<b>4,303.0</b>	<b>88,796.7</b>	<b>45.8</b>
Burgos	3,350.6	537.2	0.0	207.3	2,606.1	3,109.7	477.7	0.1	237.6	2,394.3	-8.1
Cantarell	23,898.6	1,826.3	8.2	199.4	21,864.8	31,987.2	1,821.3	10.5	241.0	29,914.5	36.8
Cadereyta	794.6	10.3	3.6	0.0	780.7	1,173.3	16.1	0.0	0.0	1,157.2	48.2
Delta del Grijalva	1,368.6	55.4	0.0	2.8	1,310.4	3,270.9	55.4	1.0	3.5	3,210.9	145.0
Madero	761.7	27.4	1.1	0.0	733.2	1,711.2	19.4	0.0	10.9	1,680.9	129.2
Salamanca	285.0	7.1	0.9	0.0	277.1	701.2	1.8	0.0	0.0	699.5	152.4
Tula	407.3	14.4	0.9	0.0	392.0	159.4	1.0	0.1	0.0	158.3	-59.6
Planta Criogénica II en Cd. Pemex	1,093.4	21.3	0.0	716.2	355.9	1,650.5	3.8	0.0	1,288.7	358.0	0.6
Programa Estratégico de Gas	10,154.2	815.5	0.0	282.7	9,056.1	9,929.3	778.0	90.3	286.4	8,774.7	-3.1
Integral Caan	2,326.3	109.3	7.6	44.4	2,165.0	5,499.2	108.3	3.6	42.9	5,344.3	146.9
Aceite Terciario del Golfo	959.0	96.6	0.0	26.1	836.2	797.2	96.1	0.0	30.3	670.8	-19.8
Integral Arenque	412.5	52.0	0.0	17.2	343.3	572.9	51.6	0.0	20.0	501.3	46.0
Integral Bellota-Chinchorro	1,407.2	104.0	0.0	17.1	1,286.1	1,296.7	103.6	0.0	19.6	1,173.4	-8.8
Integral Cactus Sitio-Grande	389.7	96.0	0.0	3.2	290.5	396.1	95.9	5.5	4.1	290.7	0.1
Integral Cárdenas	415.4	41.6	0.0	0.7	373.1	346.3	41.6	2.6	1.6	300.5	-19.5
Integral Carmito-Artesa	248.7	45.7	0.0	1.5	201.4	474.4	45.7	0.0	2.3	426.5	111.8
Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	3,904.1	670.0	0.0	44.3	3,189.8	7,664.3	668.8	15.9	51.3	6,928.4	117.2
Integral Chuc	1,762.1	92.4	0.0	28.8	1,640.9	4,483.4	91.6	0.0	23.3	4,368.5	166.2
Integral Ek-Balam	709.7	11.8	0.0	5.2	692.7	685.3	11.7	0.0	5.0	668.6	-3.5
Integral El Golpe-Puerto Ceiba	800.5	48.6	0.0	13.2	738.7	892.5	48.3	0.0	24.6	819.6	11.0
Integral Jujo-Tecominoacán	2,195.5	289.2	0.0	9.2	1,897.0	1,967.9	288.8	26.0	11.8	1,641.3	-13.5
Integral Ku-Maloob-Zaap	9,734.5	918.2	8.0	57.7	8,750.6	16,580.1	891.3	11.6	69.8	15,607.5	78.4
Integral Och-Uech-Kax	403.6	17.0	0.0	3.2	383.5	793.7	16.8	0.0	8.5	768.4	100.4
Integral Poza Rica	633.9	115.1	54.6	3.0	461.2	735.4	114.9	1.9	6.3	612.3	32.8
Integral Yaxche	141.0	32.6	0.0	2.7	105.7	129.0	32.4	0.0	3.9	92.7	-12.3
Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	1,447.9	23.9	1.4	1,258.4	164.2	2,147.6	1.0	3.1	1,909.7	233.7	42.4

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

1./ Cifras preliminares. -o-: Mayor de 500 por ciento.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN**<sup>1/</sup>  
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
Petróleos Mexicanos  
Enero- febrero de 2008  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			No Programable	Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
<b>Total</b>	<b>138,379.1</b>	<b>24,383.5</b>	<b>133.1</b>	<b>7,191.7</b>	<b>106,670.8</b>	<b>186,356.6</b>	<b>21,624.8</b>	<b>334.3</b>	<b>10,437.4</b>	<b>153,960.0</b>	<b>44.3</b>
Burgos	6,727.4	4,390.6	0.0	623.5	1,713.2	6,360.5	4,122.7	0.1	797.0	1,440.7	-15.9
Cantarell	47,673.8	12,142.8	8.3	1,426.8	34,095.9	58,516.7	9,913.2	18.0	1,388.9	47,196.7	38.4
Cadereyta	1,512.2	20.6	7.1	0.0	1,484.5	1,512.9	27.4	0.1	0.0	1,485.3	0.1
Delta del Grijalva	2,737.0	618.2	0.0	71.0	2,047.8	6,189.9	593.5	1.0	68.0	5,527.3	169.9
Madero	1,449.8	51.3	2.1	106.2	1,290.1	2,374.1	41.4	0.0	120.0	2,212.7	71.5
Salamanca	542.4	12.7	1.7	23.6	504.4	1,272.2	3.1	0.0	22.6	1,246.5	147.1
Tula	775.1	45.0	1.7	22.3	706.1	79.8	17.3	0.1	21.5	40.9	-94.2
Planta Criogénica II en Cd. Pemex	2,116.3	46.0	0.0	1,391.9	678.4	3,359.4	16.4	0.0	2,635.7	707.4	4.3
Programa Estratégico de Gas	20,222.3	1,857.9	1.0	423.1	17,940.3	19,651.4	1,794.1	231.3	770.3	16,855.8	-6.0
Integral Caan	4,515.1	190.3	11.1	94.6	4,219.1	10,349.7	189.0	6.7	92.2	10,061.8	138.5
Aceite Terciario del Golfo	1,948.9	178.3	0.0	64.2	1,706.3	1,615.4	177.8	0.0	68.8	1,368.7	-19.8
Integral Arenque	838.4	93.6	0.0	24.9	719.9	1,136.9	93.3	0.0	30.7	1,012.9	40.7
Integral Bellota- Chinchorro	2,846.4	199.0	0.0	30.3	2,617.1	2,508.2	198.7	0.0	32.8	2,276.6	-13.0
Integral Cactus Sitio- Grande	789.4	191.6	0.0	10.4	587.3	782.0	191.6	10.7	11.9	567.8	-3.3
Integral Cárdenas	840.2	83.0	0.0	0.9	756.3	674.2	83.0	4.2	2.4	584.6	-22.7
Integral Carmito- Artesa	503.7	90.3	0.0	2.1	411.3	872.1	90.2	0.0	3.3	778.5	89.3
Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	7,807.3	1,299.3	0.0	78.1	6,429.9	13,974.1	1,298.1	16.1	91.8	12,568.1	95.5
Integral Chuc	3,420.0	157.1	0.0	79.7	3,183.2	8,367.6	156.1	0.2	63.8	8,147.6	156.0
Integral Ek-Balam	1,415.8	18.1	0.0	15.8	1,381.9	1,263.1	17.9	0.0	15.8	1,229.4	-11.0
Integral El Golpe- Puerto Ceiba	1,619.3	87.1	0.0	16.8	1,515.3	1,801.9	86.8	0.0	56.4	1,658.7	9.5
Integral Jujo- Tecominoacán	4,440.8	570.1	2.3	47.2	3,821.2	4,065.6	569.7	26.0	49.6	3,420.4	-10.5
Integral Ku-Maloob- Zaap	18,451.9	1,675.2	8.4	135.9	16,632.4	32,418.7	1,623.5	12.1	157.4	30,625.7	84.1
Integral Och-Uech- Kax	811.8	28.1	0.0	11.2	772.5	1,435.5	27.9	0.0	19.5	1,388.1	79.7
Integral Poza Rica	1,288.1	229.4	86.6	22.0	950.1	1,363.3	229.3	4.0	26.4	1,103.6	16.2
Integral Yaxche	283.5	61.3	0.0	5.6	216.6	129.0	61.1	0.0	7.5	60.4	-72.1
Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	2,802.4	46.3	2.8	2,463.6	289.7	4,282.5	1.8	3.7	3,883.1	393.8	35.9

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

1./ Cifras preliminares. -o-: Mayor de 500 por ciento.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN** <sup>1\_/</sup>  
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
Petróleos Mexicanos  
Enero- marzo 2008  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			No Programable	Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
<b>Total</b>	<b>207,644.2</b>	<b>35,571.1</b>	<b>196.9</b>	<b>12,685.4</b>	<b>159,190.8</b>	<b>303,728.8</b>	<b>28,195.8</b>	<b>702.8</b>	<b>16,558.9</b>	<b>258,271.3</b>	<b>62.2</b>
Burgos	10,102.3	5,456.6	0.0	958.6	3,687.2	10,122.6	4,633.7	0.1	1,050.2	4,438.6	20.4
Cantarell	70,609.5	14,567.6	9.1	2,335.6	53,697.2	92,044.9	11,976.1	19.1	2,151.4	77,898.4	45.1
Cadereyta	2,306.8	30.9	10.7	0.0	2,265.2	4,045.1	41.7	0.1	0.0	4,003.3	76.7
Delta del Grijalva	4,099.4	726.0	0.0	112.0	3,261.4	9,860.5	682.3	1.0	104.1	9,073.0	178.2
Madero	2,211.5	74.1	3.2	139.6	1,994.5	4,569.0	56.0	0.0	126.5	4,386.5	119.9
Salamanca	827.5	21.3	2.6	23.6	780.0	3,357.8	4.6	0.0	22.6	3,330.6	327.0
Tula	1,182.4	59.4	2.6	22.3	1,098.1	1,721.1	18.1	0.1	21.5	1,681.5	53.1
Planta Criogénica II en Cd. Pemex	3,209.7	67.3	0.0	2,108.0	1,034.3	5,228.2	22.5	0.0	4,110.4	1,095.2	5.9
Programa Estratégico de Gas	30,342.7	2,817.6	2.0	1,164.3	26,358.8	32,385.1	2,419.6	590.9	1,192.2	28,182.4	6.9
Integral Caan	6,757.7	555.3	15.4	167.1	6,020.0	17,010.5	303.1	9.2	149.4	16,548.9	174.9
Aceite Terciario del Golfo	2,964.9	353.9	5.9	150.0	2,455.1	2,548.8	277.8	0.0	137.3	2,133.7	-13.1
Integral Arenque	1,275.4	193.0	0.0	78.3	1,004.2	1,777.1	154.7	0.0	70.0	1,552.3	54.6
Integral Bellota-Chinchorro	4,275.1	441.4	0.0	136.8	3,697.0	4,244.1	302.8	0.0	60.9	3,880.4	5.0
Integral Cactus Sitio-Grande	1,196.2	313.7	0.0	28.6	853.9	1,288.1	312.4	10.8	26.4	938.4	9.9
Integral Cárdenas	1,262.0	150.3	0.0	21.8	1,089.9	1,128.2	126.8	5.8	5.3	990.3	-9.1
Integral Carmito-Artesa	763.2	186.8	0.0	19.5	556.9	1,331.1	175.1	0.4	17.9	1,137.6	104.3
Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	11,693.7	2,608.6	0.0	531.5	8,553.6	22,006.2	1,954.4	16.1	296.9	19,738.8	130.8
Integral Chuc	5,118.8	360.1	4.1	180.6	4,574.0	13,751.7	236.5	0.5	155.0	13,359.8	192.1
Integral Ek-Balam	2,097.0	80.0	0.0	23.3	1,993.7	2,088.8	61.5	0.0	22.4	2,004.8	0.6
Integral El Golpe-Puerto Ceiba	2,432.0	147.5	0.0	61.9	2,222.6	3,071.7	129.3	0.0	99.6	2,842.7	27.9
Integral Jujo-Tecominoacán	6,669.7	873.9	5.4	167.4	5,623.1	6,508.6	872.2	26.0	111.4	5,498.9	-2.2
Integral Ku-Maloob-Zaap	28,393.8	4,688.3	10.8	365.3	23,329.4	52,342.7	2,902.4	13.3	380.7	49,046.3	110.2
Integral Och-Uech-Kax	1,217.6	46.2	0.0	34.0	1,137.4	2,216.4	39.0	0.0	28.2	2,149.3	89.0
Integral Poza Rica	1,959.7	529.4	121.0	83.8	1,225.5	2,153.7	353.8	4.9	55.6	1,739.4	41.9
Integral Yaxche	425.2	124.6	0.0	11.2	289.3	129.0	110.4	0.0	9.5	9.1	-96.9
Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	4,250.3	97.2	4.2	3,760.4	388.5	6,797.9	29.1	4.4	6,153.3	611.1	57.3

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

1\_/ Cifras preliminares. -o-: Mayor de 500 por ciento.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN  
CONDICIONADA EN OPERACIÓN <sup>1/</sup>**

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento y 23 de la Ley de Ingresos de Federación 2008

Petróleos Mexicanos

Enero 2008

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008)

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos (1)	Cargos		Flujo neto (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Cargos		Flujo neto (8=5-6-7)	
		Fijos (2)	Variables (3)			Fijos (6)	Variables (7)		
<b>Total</b>	<b>143.4</b>	<b>143.4</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>143.4</b>	<b>143.4</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>
Planta de Nitrógeno	143.4	143.4	0.0	0.0	143.4	143.4	0.0	0.0	0.0

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

1\_/ Cifras preliminares. -o-: Mayor de 500 por ciento.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN  
CONDICIONADA EN OPERACIÓN <sup>1/</sup>**

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento y 23 de la Ley de Ingresos de Federación 2008

Petróleos Mexicanos

Enero-febrero 2008

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008)

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos (1)	Cargos		Flujo neto (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Cargos		Flujo neto (8=5-6-7)	
		Fijos (2)	Variables (3)			Fijos (6)	Variables (7)		
<b>Total</b>	<b>286.8</b>	<b>286.8</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>284.3</b>	<b>284.3</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>
Planta de Nitrógeno	286.8	286.8	0.0	0.0	284.3	284.3	0.0	0.0	0.0

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

1\_/ Cifras preliminares. -o-: Mayor de 500 por ciento.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN  
CONDICIONADA EN OPERACIÓN <sup>1/</sup>**

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento y 23 de la Ley de Ingresos de Federación 2008

Petróleos Mexicanos

Enero – marzo 2008

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008)

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos (1)	Cargos		Flujo neto (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Cargos		Flujo neto (8=5-6-7)	
		Fijos (2)	Variables (3)			Fijos (6)	Variables (7)		
<b>Total</b>	<b>422.4</b>	<b>422.4</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>417.6</b>	<b>415.7</b>	<b>1.9</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>
Planta de Nitrógeno	422.4	422.4	0.0	0.0	417.6	415.7	1.9	0.0	0.0

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

1\_/ Cifras preliminares. -o-: Mayor de 500 por ciento.

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 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
Petróleos Mexicanos

Enero- marzo 2008

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) <sup>1./</sup>

Nombre del Proyecto	Costo de Cierre (1)	Amortización Ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2007 (2)	En 2008 (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>604,417.4</b>	<b>182,689.3</b>	<b>13,342.8</b>	<b>196,032.2</b>	<b>30,776.0</b>	<b>66,668.1</b>	<b>97,444.2</b>	<b>310,941.1</b>	<b>408,385.3</b>
<b>Cierres totales</b>	<b>43,041.0</b>	<b>22,076.3</b>	<b>19.6</b>	<b>22,095.9</b>	<b>4,327.2</b>	<b>4,901.3</b>	<b>9,228.6</b>	<b>11,716.5</b>	<b>20,945.1</b>
Cadereyta	17,937.2	12,342.3	0.0	12,342.3	2,145.3	2,329.3	4,474.7	1,120.3	5,594.9
Madero	18,987.3	5,849.3	0.0	5,849.3	2,064.3	1,808.8	3,873.1	9,264.9	13,138.0
Salamanca	2,726.9	1,786.4	0.0	1,786.4	89.0	461.6	550.6	389.8	940.4
Tula	1,705.4	1,172.6	15.1	1,187.8	15.1	285.8	301.0	216.7	517.7
Planta Criogénica II en Cd. Pemex	1,684.3	925.6	4.5	930.1	13.5	15.8	29.3	724.9	754.1
<b>Cierres parciales</b>	<b>561,376.4</b>	<b>160,613.1</b>	<b>13,323.2</b>	<b>173,936.3</b>	<b>26,448.8</b>	<b>61,766.8</b>	<b>88,215.6</b>	<b>299,224.6</b>	<b>387,440.2</b>
Burgos	94,583.8	35,030.5	3,602.9	38,633.3	3,629.8	8,365.0	11,994.7	43,955.8	55,950.5
Cantarell	212,043.3	76,529.7	6,923.4	83,453.0	7,322.7	29,042.9	36,365.6	92,224.7	128,590.3
Delta del Grijalva	10,379.4	4,345.1	511.5	4,856.6	264.4	1,068.1	1,332.6	4,190.3	5,522.8
Programa Estratégico de Gas	89,351.7	15,430.4	1,200.2	16,630.6	1,699.8	12,201.3	13,901.1	58,820.0	72,721.1
Integral Caan	15,030.7	5,108.5	71.4	5,179.9	1,036.1	1,815.1	2,851.2	6,999.7	9,850.8
Aceite Terciario del Golfo	9,487.9	898.9	32.5	931.4	451.1	1,395.5	1,846.6	6,710.0	8,556.5
Integral Arenque	6,385.7	1,156.8	29.8	1,186.7	701.4	652.1	1,353.5	3,845.6	5,199.0
Integral Bellota-Chinchorro	5,726.4	1,962.4	20.0	1,982.4	265.4	391.9	657.2	3,086.8	3,744.0
Integral Cactus Sitio-Grande	3,201.6	1,143.3	25.7	1,169.0	453.4	218.8	672.3	1,360.3	2,032.5
Integral Cárdenas	888.4	341.0	3.8	344.8	81.7	10.9	92.6	451.0	543.6
Integral Carmito-Artesa	2,060.1	638.0	41.3	679.4	79.6	78.6	158.3	1,222.4	1,380.7
Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	23,792.3	2,161.9	67.6	2,229.5	1,193.8	1,587.4	2,781.2	18,781.5	21,562.8
Integral Chuc	14,057.6	3,885.1	45.3	3,930.3	1,319.9	834.8	2,154.7	7,972.6	10,127.3
Integral Ek-Balam	2,171.0	863.8	44.6	908.5	67.8	83.7	151.4	1,111.1	1,262.5
Integral El Golpe-Puerto Ceiba	7,490.1	1,548.4	14.6	1,563.0	475.6	1,456.2	1,931.8	3,995.3	5,927.0
Integral Jujo-Tecminoacán	8,728.1	1,391.1	37.2	1,428.2	983.4	326.1	1,309.5	5,990.4	7,299.9
Integral Ku-Maloob-Zaap	45,653.8	7,037.4	584.9	7,622.3	5,567.2	1,731.6	7,298.8	30,732.8	38,031.6
Integral Och-Uech-Kax	2,355.6	296.7	5.6	302.4	582.9	194.4	777.3	1,275.9	2,053.2
Integral Poza Rica	3,805.5	445.6	11.0	456.7	27.0	141.0	168.0	3,180.8	3,348.9
Integral Yaxche	807.2	116.1	24.6	140.7	92.5	69.1	161.6	504.9	666.5
Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	3,376.2	282.3	25.4	307.6	153.2	102.5	255.6	2,812.9	3,068.6

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 10.6482 pesos por dólar, al 31 de marzo de 2008. Para el PEF 2008, se utilizó un tipo de cambio de 11.3 pesos por dólar.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

**CUADRO 1 DE 2**  
**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA**  
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento.  
Petróleos Mexicanos  
Enero - marzo de 2008  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008)

Proyecto <sup>1/J</sup>	Antes de impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones <sup>2/J</sup>	Entrega de obra <sup>3/J</sup>	Término de obligaciones <sup>4/J</sup>	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses	
<b>Autorizados en 1997</b>									
PEP Burgos	71,186.9	85,720.1	-2,576.0	Feb-97	Jun-01	Dic-27	27	10	88,296.1
PEP Cantarell	982,849.1	1,016,573.9	253,100.6	Feb-97	Nov-01	Dic-26	28	1	763,473.3
PR Cadereyta <sup>4/J</sup>	3,293.3	6,921.2	2,166.5	Dic-00	Dic-00	Jun-10	9	6	4,754.7
<b>Autorizados en 1998</b>									
PEP Delta del Grijalva	108,947.2	111,824.6	32,094.9	Ene-98	May-01	Dic-21	21	6	79,729.7
PR Madero	15,542.8	21,881.1	14,695.2	Mar-03	Mar-03	Feb-22	18	8	7,185.9
PR Minatitlán <sup>5/J</sup>	137.4	6,669.5	3,683.4	Abr-09	Abr-09	Oct-28	19	6	2,986.1
PR Salamanca	13,833.8	14,602.2	9,971.1	Ene-03	Ene-03	Feb-22	18	10	4,631.1
PR Tula	5,732.5	6,200.5	4,133.7	Ago-02	Ago-02	Feb-22	19	0	2,066.8
PGPB Planta Criogénica II en Cd. Pemex	21,988.2	22,376.4	15,653.3	Abr-99	Abr-99	Nov-18	18	6	6,723.0
<b>Autorizados en 2001</b>									
PEP Programa Estratégico de Gas	310,267.7	338,506.0	56,796.5	Ago-01	Sep-03	Dic-23	20	8	281,709.5
PR Salina Cruz <sup>6/J</sup>	-559.4	4,095.4	3,042.1	Ene-12	Dic-11	Dic-31	19	8	1,053.3
<b>Autorizados en 2002</b>									
PEP Integral Ayin-Alux-Pidiregas	5,173.9	13,372.5	-1,094.9	May-11	May-11	Dic-17	6	6	14,467.4
PEP Integral Caan – Pidiregas	158,629.0	162,086.0	58,724.8	Jun-02	Jun-04	Dic-19	15	3	103,361.1
PEP Proyecto Aceite Terciario del Golfo	110,716.2	121,669.2	575.8	Oct-02	Jun-04	Dic-21	17	3	121,093.3
PEP Integral Arenque – Pidiregas	17,972.1	20,791.3	499.2	Sep-02	Jun-04	Dic-21	17	7	20,292.1
PEP Integral Bellota-Chinchorro - Pidiregas	47,223.9	49,330.2	7,990.7	Ago-02	Jun-04	Dic-22	18	3	41,339.5
PEP Integral Cactus Sitio-Grande - Pidiregas	14,473.5	15,386.0	-1,583.1	Jun-02	Jun-04	Dic-21	17	3	16,969.1
PEP Integral Cárdenas – Pidiregas	18,878.5	19,162.6	4,663.8	Ago-02	Jun-04	Dic-22	18	3	14,498.8
PEP Integral Carmito-Artesa - Pidiregas	16,633.1	17,121.5	3,409.3	Jul-02	Jun-04	Dic-21	17	3	13,712.2
PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez - Pidiregas	181,394.7	188,619.8	21,716.6	May-02	Jun-04	Dic-25	21	3	166,903.1
PEP Integral Chuc – Pidiregas	101,579.1	105,711.9	34,575.5	Jun-02	Jun-04	Dic-22	18	3	71,136.4
PEP Integral Ek-Balam – Pidiregas	17,139.1	17,874.4	3,431.7	Jul-02	Jun-04	Dic-21	17	3	14,442.7
PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba - Pidiregas	49,972.7	52,089.1	11,152.8	Jun-02	Jun-04	Dic-20	16	3	40,936.3
PEP Integral Jujo-Tecominoacán - Pidiregas	99,214.0	101,886.1	18,898.8	Jun-02	Jun-04	Dic-23	19	6	82,987.2
PEP Integral Ku-Maloob-Zaap-Pidiregas	349,722.5	365,112.3	61,519.6	Jul-02	Jun-04	Dic-25	21	6	303,592.7
PEP Integral Och-Uech-Kax – Pidiregas	29,759.0	30,282.8	9,636.9	Jul-02	Jun-04	Dic-17	13	2	20,645.9
PEP Integral Poza Rica – Pidiregas	29,218.1	30,464.1	1,671.2	Jun-02	Jun-04	Ene-23	18	7	28,792.9
PEP Integral Yaxche – Pidiregas	7,076.2	11,699.3	1,496.0	Abr-06	Ago-07	Dic-21	14	6	10,203.3
PGPB Plantas criogénicas modulares Est. 19 Reynosa	8,459.1	9,609.8	6,501.6	Mar-04	May-04	Feb-25	20	8	3,108.2
<b>Autorizados en 2005</b>									
PPQ Modernización y Ampliación del Tren de Aromáticos I	5,265.7	4,877.4	3,784.2	Ene-11	Dic-10	Dic-30	19	8	1,093.2
<b>Autorizados en 2006</b>									
PR Calidad de los Combustibles <sup>7/J</sup>	68.7	4,692.1	2,755.0	Ene-11	Dic-11	Oct-20	10	0	1,937.1



**CUADRO 2 DE 2**  
**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA**  
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento.  
Petróleos Mexicanos  
Enero - marzo de 2008  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008)

Proyecto <sup>1/</sup>	Antes de impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones <sup>2/</sup>	Entrega de obra <sup>3/</sup>	Término de obligaciones <sup>4/</sup>	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses	
<b>Autorizados en 2007</b>									
PPQ Ampliación de la planta de estireno de 150 a 250 MTA	526.9	724.7	514.0	Jun-10	Jun-10	Dic-29	19	3	210.7
PPQ Ampliación de la planta de etileno de 600 a 900 MTA	1,189.4	1,537.8	901.6	Ene-12	Dic-11	Dic-31	19	8	636.2
PR Conversión de Residuales de la Refinería de Tula	4,882.7	9,416.5	5,632.8	Ene-15	Dic-14	Ago-24	9	4	3,783.7
PR Conversión de Residuales de la Refinería de Salamanca	2,354.0	5,496.7	3,117.9	Ene-12	Ene-12	Ago-21	9	4	2,378.8
<b>Autorizados en 2008</b>									
PEP Integral Lakach - Pidiregas	6,981.2	9,210.7	-117.9	Ene-10	Ene-10	Dic-22	11	11	9,328.6

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. El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 10.6482 pesos por dólar, correspondiente al 31 de marzo de 2008. Para el PEF 2008, se utilizó un tipo de cambio de \$11.30 pesos por dólar.

2\_/ Es la fecha en que inició operaciones el primer bien que conforma una unidad productiva.

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

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

5\_/ Los impuestos se pagan a partir del primer año en que el flujo neto acumulado sea positivo.

6\_/ Cifras con base en estimados originales de precios de 1997 en proceso de actualización con base en los estudios de simulación rigurosa contratados por Pemex Refinación.

7\_/ Considera precios vigentes a la formulación del PEF 2007 no refleja incrementos de precios otorgados a finales de 2006.

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 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento Petróleos Mexicanos

Enero- marzo de 2008

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) <sup>1./</sup>

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2007	PEF 2008	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2008	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>1,753,778.9</b>	<b>1,928,285.3</b>	<b>10.0</b>	<b>765,843.2</b>	<b>721,473.2</b>	<b>37.4</b>	<b>311,310.2</b>	<b>410,163.0</b>
<b>Inversión directa</b>	<b>1,743,443.9</b>	<b>1,917,950.3</b>	<b>10.0</b>	<b>755,508.3</b>	<b>719,695.5</b>	<b>37.5</b>	<b>311,310.2</b>	<b>408,385.3</b>
PEP Burgos	290,576.6	292,881.1	0.8	145,678.8	142,048.2	48.5	86,097.7	55,950.5
PEP Cantarell	388,349.0	424,425.0	9.3	185,498.4	178,530.6	42.1	49,940.4	128,590.3
PR Cadereyta	24,554.2	24,680.2	0.5	17,937.2	5,594.9	22.7	0.0	5,594.9
PEP Delta del Grijalva	20,617.5	24,136.2	17.1	9,797.2	9,280.9	38.5	3,758.1	5,522.8
PR Madero	20,753.6	20,767.6	0.1	18,987.3	13,138.0	63.3	0.0	13,138.0
PR Minatitlán	29,892.3	30,702.4	2.7	25,469.3	25,469.3	83.0	25,469.3	0.0
PR Salamanca	3,432.2	3,490.5	1.7	2,726.9	940.4	26.9	0.0	940.4
PR Tula	2,323.5	2,337.6	0.6	1,705.4	517.7	22.1	0.0	517.7
PGPB Planta Criogenica II en Cd. Pemex	2,101.7	2,101.7	0.0	1,684.3	754.1	35.9	0.0	754.1
PEP Programa Estratégico de Gas	350,552.2	355,479.2	1.4	110,037.0	108,814.6	30.6	36,093.5	72,721.1
PEP Integral Ayin	13,150.9	10,511.6	-20.1	221.6	221.6	2.1	221.6	0.0
PEP Integral Caan	28,968.9	32,543.4	12.3	13,498.5	13,405.1	41.2	3,554.3	9,850.8
PEP Proyecto de Aceite Terciario del Golfo	184,769.1	220,941.7	19.6	15,273.4	15,240.3	6.9	6,683.7	8,556.5
PEP Integral Arenque	25,425.1	25,769.1	1.4	10,726.1	10,695.7	41.5	5,496.7	5,199.0
PEP Integral Bellota-Chinchorro	15,042.7	28,797.3	91.4	8,575.9	8,555.5	29.7	4,811.5	3,744.0
PEP Integral Cactus Sitio-Grande	9,603.3	10,113.2	5.3	3,941.5	3,915.4	38.7	1,882.9	2,032.5
PEP Integral Cárdenas	2,650.8	4,627.1	74.6	1,232.4	1,228.5	26.6	685.0	543.6
PEP Integral Carmito-Artesa	5,420.2	4,938.0	-8.9	1,923.8	1,882.1	38.1	501.4	1,380.7
PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	56,800.6	91,659.4	61.4	33,034.3	32,965.2	36.0	11,402.5	21,562.8
PEP Integral Chuc	30,858.2	38,017.4	23.2	15,939.7	15,893.5	41.8	5,766.2	10,127.3
PEP Integral Ek-Balam	7,030.2	9,753.5	38.7	3,083.8	3,038.8	31.2	1,776.3	1,262.5
PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba	21,088.8	20,938.5	-0.7	8,784.0	8,769.0	41.9	2,842.0	5,927.0
PEP Integral Jujo-Tecminoacán	17,642.9	32,288.0	83.0	12,514.6	12,476.8	38.6	5,176.9	7,299.9
PEP Integral Ku-Maloob-Zaap	160,977.0	163,762.7	1.7	92,079.1	91,488.2	55.9	53,456.6	38,031.6
PEP Integral Och-Uech-Kax	4,470.1	5,416.6	21.2	2,236.6	2,230.9	41.2	177.7	2,053.2
PEP Integral Poza Rica	10,561.0	21,027.6	99.1	5,009.2	4,998.0	23.8	1,649.1	3,348.9
PEP Integral Yaxche	5,745.7	5,405.2	-5.9	1,597.1	1,593.0	29.5	926.5	666.5
PGPB Plantas criogénicas modulares Est. 19 Reynosa	6,766.5	7,101.0	4.9	6,314.9	6,007.3	84.6	2,938.7	3,068.6
PPQ Modernización y Ampliación del Tren de Aromáticos I	3,319.0	3,337.6	0.6	0.0	1.8	0.1	1.8	0.0
<b>Inversión condicionada <sup>2./</sup></b>	<b>10,334.9</b>	<b>10,334.9</b>	<b>0.0</b>	<b>10,334.9</b>	<b>1,777.7</b>	<b>17.2</b>	<b>0.0</b>	<b>1,777.7</b>
PEP Planta de Nitrógeno	10,334.9	10,334.9	0.0	10,334.9	1,777.7	17.2	0.0	1,777.7

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 10.6482 pesos por dólar, al 31 de marzo de 2008. Para el PEF 2008, se utilizó un tipo de cambio de 11.3 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 5**  
**AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN <sup>1, J</sup>**  
 En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
 Comisión Federal de Electricidad  
 Enero-marzo de 2008  
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) <sup>1, J</sup>

No.	Nombre del proyecto <sup>2, J</sup>	Estado del proyecto (1)	Costo total Autorizado (2)	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2007 (3)	Est. anual (4)	Realizada (5)	Acumulada 2008 (6)=(3+5)	% (7=6/2)	Acumulado 2007 (8)	Est. anual (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10)
<b>Total</b>			<b>119,324.1</b>	<b>19,102.9</b>	<b>33,433.3</b>	<b>3,609.7</b>	<b>22,712.6</b>	<b>19.0</b>				
<b>Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores</b>			<b>95,773.8</b>	<b>18,535.3</b>	<b>28,387.2</b>	<b>3,107.1</b>	<b>21,642.5</b>	<b>22.6</b>				
<b>Inversión Directa Aprobados en 2001</b>			<b>3,701.2</b>	<b>2,679.1</b>	<b>735.7</b>	<b>112.9</b>	<b>2,792.0</b>	<b>75.4</b>				
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	Varias (cierre parcial y otras), con cambio alcance	1,656.1	1,392.8	16.1	4.3	1,397.0	84.4	99.7	1.5	0.2	99.9
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	Construcción, sin cambio de alcance	353.1	82.0	229.5	108.6	190.6	54.0	23.2	65.0	30.8	54.0
60	SUV Suministro de Vapor a las Centrales Cerro Prieto	Varias (cierre parcial y otras)	1,692.0	1,204.3	490.1		1,204.3	71.2	99.9	15.4	-	99.9
<b>Aprobados en 2002</b>			<b>15,317.7</b>	<b>8,631.4</b>	<b>1,616.4</b>	<b>1,415.1</b>	<b>10,046.6</b>	<b>65.6</b>				
62	CCC Pacífico	Construcción, sin cambio de alcance	10,125.7	6,031.1	1,549.8	1,160.7	7,191.8	71.0	59.6	41.6	11.4	71.0
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	Licitación, sin cambio de alcance	1,149.4		27.5					29.7	-	
73	RM Altamira	Construcción	452.9	438.7			438.7	96.9	97.8		-	97.8
100	SLT 701 Occidente Centro	Varias ( cierre parcial y otras )	913.6	615.5		201.3	816.7	89.4	80.2		19.5	99.7
101	SLT Sureste Peninsular	Varias ( cierre parcial y otras )	414.3	216.2		53.2	269.4	65.0	70.3		2.0	72.3
104	SLT 706 Sistemas Norte	Varias (cierre parcial y otras) sin cambio alcance	2,261.8	1,330.0	39.1		1,330.0	58.8	81.8	1.7	-	81.8
<b>Aprobados para 2003</b>			<b>7,227.4</b>	<b>3,055.0</b>	<b>1,055.2</b>	<b>473.8</b>	<b>3,528.8</b>	<b>48.8</b>				
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	Construcción	337.8	101.2	16.1		101.2	29.9	44.4		-	44.4
112	RM Carbón Unidades 2 Y 4 <sup>3, J</sup>	Varias ( cierre parcial y otras )	238.1	141.6	47.9		141.6	59.5	100.0	20.0	-	100.0
115	RM CT Gral. Manuel Álvarez Moreno Us. 1 y 2	Por licitar con cambio de alcance	740.9		366.8					49.5	-	
117	RM CT Pde. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6 <sup>3, J</sup>	Terminado Totalmente	497.2	469.6	0.0		469.6	94.4	100.0	0.0	-	100.0
125	SE 814 División Jalisco	Por licitar con cambio de alcance	73.8		29.5					40.0	-	
124	SE 813 División Bajío <sup>3, J</sup>	Terminado Totalmente	755.0	52.2		473.8	526.0	69.7	91.3		8.7	100.0
126	SLT 801 Altiplano	Terminado Totalmente	1,025.6	901.9			901.9	87.9	98.8		1.2	100.0
128	SLT 803 NOINE	Varias (cierre parcial y otras) sin cambio alcance	1,213.4	703.8	78.9		703.8	58.0	79.0	6.5	-	79.0
129	SLT 805 El Occidente	Varias (cierre parcial y otras) sin cambio alcance	1,058.8		451.7					42.7	-	
130	SLT 806 Bajío	Varias (cierre parcial y otras) sin cambio alcance	1,286.8	684.7	64.3		684.7	53.2	54.7	5.0	-	54.7
<b>Aprobados en 2004</b>			<b>1,541.1</b>	<b>364.2</b>	<b>12.4</b>	<b>149.1</b>	<b>513.2</b>	<b>33.3</b>				
139	SE 912 División Oriente	Fallo y adjudicación	126.1								-	
140	SE 914 División Centro Sur	Por licitar sin cambio de alcance	335.3								-	
141	SE 915 Occidental	Fallo y adjudicación	200.1	26.6		87.3	113.9	56.9	5.3		43.4	48.7

**CUADRO 2 DE 5**  
**AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN** <sup>1, J</sup>  
 En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
 Comisión Federal de Electricidad  
 Enero-marzo de 2008  
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) <sup>1, J</sup>

No.	Nombre del proyecto <sup>2, J</sup>	Estado del proyecto	Costo total Autorizado	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2007	2008				Acumulado 2007	2008		
					Est. anual	Realizada	Acumulada	%		Est. anual	Realizada	Acumulada
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
142	SLT 901 Pacífico	Varias (cierre parcial y otras), con cambio alcance	879.7	337.5	12.4	61.8	399.3	45.4	38.5	1.4	7.0	45.5
<b>Aprobados 2005</b>			<b>16,885.8</b>	<b>2,457.6</b>	<b>4,386.0</b>	<b>858.2</b>	<b>3,315.8</b>	<b>19.6</b>				
146	CH La Yesca	Construcción, sin cambio de alcance	8,877.5	326.9	757.6	321.6	648.5	7.3	2.0	14.7	5.3	7.3
147	CCC Baja California	Construcción, con cambio de alcance	2,041.6	903.0	1,239.2	299.2	1,202.2	58.9	44.2	60.7	14.7	58.9
151	SE 1006 Central Sur	Por licitar sin cambio de alcance	184.0		103.0					56.0		
152	SE 1005 Noroeste	Por licitar sin cambio de alcance	662.2		377.5					57.0		
153	RM Micos - Electroquímica	Por licitar sin cambio de alcance	53.0		37.4					71.0		
154	RM Portezuelo I y II	Fallo y adjudicación	98.2		65.5					67.0		
155	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Norte	Licitación, sin cambio de alcance	192.7		144.8					75.1		
156	RM Infiernillo	Construcción	180.3	78.8	80.7		78.8	43.7	43.7	45.0		43.7
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	Construcción	1,620.3	296.0	648.5		296.0	18.3	26.0	40.0		26.0
161	RM CCC El Sauz	Construcción	55.3	44.7	0.0		44.7	80.9	96.4	0.1		96.4
162	RM CCC Huinalá	Construcción	20.2	19.2			19.2	94.7	97.6			97.6
164	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	Varias (cierre parcial y otras), con cambio alcance	415.0		101.4					24.5		
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	Terminado	71.5	71.3	0.7		71.3	99.8	100.0	1.0		100.0
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	Varias (cierre parcial y otras), con cambio alcance	725.5	155.5	252.2	28.8	184.2	25.4	62.0	34.8	3.9	65.9
167	San Lorenzo Conversión de TG a CC	Construcción, con cambio de alcance	1,688.4	562.2	577.4	208.7	770.9	45.7	33.3	73.3	12.4	45.7
<b>Aprobados 2006</b>			<b>31,767.5</b>	<b>1,348.1</b>	<b>12,664.8</b>	<b>88.4</b>	<b>1,436.4</b>	<b>4.5</b>				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	Por licitar con cambio de alcance	4,313.6	342.9	2,818.6		342.9	7.9		21.9		
173	CC Repotenciación Valle de México U-2	Por licitar sin cambio de alcance	2,376.6		569.7					32.0		
174	CC Repotenciación Valle de México U-3	Por licitar sin cambio de alcance	2,376.6		1,171.1					21.9		
175	LT Red de Transmisión Asociada a Baja California II	Por licitar con cambio de alcance	144.7		98.7					68.2		
176	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	Por licitar sin cambio de alcance	733.9		316.3					42.1		
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE la Venta III	Licitación, sin cambio de alcance	57.8		31.2					55.0		
178	LT Red de Transmisión Asociada a Valle de México U-2	Por licitar sin cambio de alcance	507.1		141.6					27.9		
180	RM CCC Huinalá Unidad 6	Por licitar con cambio de alcance	658.2		464.6					70.0		
181	RM CN Laguna Verde	Construcción	7,492.3	523.9	2,659.8		523.9	7.0	7.0	35.5		7.0
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	Construcción	340.8	306.7	24.1	13.8	320.5	94.1	90.1	7.1	1.3	91.4
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	Construcción	61.3	54.3	6.8		54.3	88.6	89.0	11.0		89.0
184	RM Sanalona	Por licitar sin cambio de alcance	23.3		18.7					80.0		
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	Por licitar sin cambio de alcance	142.9		37.9					26.5		

CUADRO 3 DE 5

AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN <sup>\*/p/</sup>  
 En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
 Comisión Federal de Electricidad  
 Enero-marzo de 2008  
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) <sup>1./</sup>

No.	Nombre del proyecto <sup>2./</sup>	Estado del proyecto (1)	Costo total Autorizado (2)	Avance Financiero				% Avance Físico			
				Acumulada 2007 (3)	2008			Acumulado 2007 (8)	2008		
					Est. anual (4)	Realizada (5)	Acumulada (6)=(3+5)		% (7=6/2)	Est. anual (9)	Realizada (10)
186	SE 1113 Compensación Dinámica Donato - Laguna Verde	Por licitar sin cambio de alcance	1,144.6		7.5					0.7	
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (cierre parcial y otras), con cambio alcance	1,960.7		285.7	5.3	5.3	0.3		14.6	0.3
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	Por licitar con cambio de alcance	164.9		25.4					15.4	
190	SE 1120 Noroeste	Fallo y adjudicación	556.7		239.4					43.0	
191	SE 1121 Baja California	Por licitar sin cambio de alcance	81.3		32.5					40.0	
192	SE 1122 Golfo Norte	Por licitar sin cambio de alcance	464.5		195.1					42.0	
193	SE 1123 Norte	Por licitar sin cambio de alcance	114.0		66.1					58.0	
194	SE 1124 Bajío Centro	Por licitar sin cambio de alcance	568.9		227.6					40.0	
196	SE 1126 Centro Oriente	Por licitar sin cambio de alcance	461.1		273.7					59.4	
197	SE 1127 Sureste	Por licitar sin cambio de alcance	147.2		61.4					41.7	
198	SE 1128 Centro Sur	Por licitar sin cambio de alcance	550.2		308.1					56.0	
199	SE 1129 Compensación Redes	Construcción	218.2								
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	Por licitar con cambio de alcance	599.9		168.3					28.1	
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	Licitación, sin cambio de alcance	1,211.3		539.6					44.6	
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	Por licitar con cambio de alcance	1,446.2		742.5					51.3	
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	Varias (construcción y otras), con cambio alcance	417.9	120.3	194.2	69.2	189.5	45.4	28.6	46.5	16.4
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	Por licitar con cambio de alcance	1,135.7		376.5					33.2	
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	Por licitar sin cambio de alcance	1,295.4		562.3					40.0	
	<b>Aprobados en 2007</b>		<b>19,333.2</b>		<b>7,916.5</b>	<b>9.6</b>	<b>9.6</b>	<b>2.1</b>			
206	SE 1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlan II - La Higuera	Construcción con cambio de alcance	465.3		296.6	9.6	9.6	2.1		63.8	2.0
207	SE 1213 Compensación de Redes	Fallo y adjudicación	432.9		259.7					60.0	
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	Por licitar con cambio de alcance	127.1		60.6					47.7	
209	SE 1212 Sur - Peninsular	Por licitar sin cambio de alcance	772.5		316.7					41.0	
210	SLT 1204 Conversión a 400 KV del Área Peninsular	Por licitar con cambio de alcance	1,724.4		247.7					14.4	

**CUADRO 4 DE 5**  
**AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN <sup>1./</sup>**  
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero-marzo de 2008  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) <sup>1./</sup>

No.	Nombre del proyecto <sup>2./</sup>	Estado del proyecto (1)	Costo total Autorizado (2)	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2007 (3)	2008			Acumulado 2007 (8)	2008			
					Est. anual (4)	Realizada (5)	Acumulada (6)=(3+5)		% (7=6/2)	Est. anual (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10)
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	Por licitar con cambio de alcance	1,843.4		261.2					14.2		
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	En licitación con cambio de alcance	362.1		209.6					57.9		
214	SE 1210 Norte - Noroeste	Por licitar sin cambio de alcance	1,499.2		629.6					42.0		
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	Por licitar con cambio de alcance	528.6		233.5					44.2		
216	RM CCC Poza Rica	Por licitar sin cambio de alcance	1,131.5		655.1					58.0		
217	RM CCC El Sauz paquete 1	Por licitar sin cambio de alcance	1,530.1		731.8					47.0		
218	LT Red de Trans Asoc al proyecto de temp abierta y Oax. II, III,IV	Por licitar sin cambio de alcance	2,657.9		767.7					50.0		
221	CG Cerro Prieto V	Por licitar sin cambio de alcance	1,465.0		288.1					9.6		
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	Por licitar con cambio de alcance	83.3		28.6					18.8		
224	CC Presidente Juárez conversión de TG (unidad 3) a CC	En licitación con cambio de alcance	1,390.9		587.9					18.0		
225	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro III	Por licitar con cambio de alcance	33.0		29.9					91.0		
226	CCI CI Guerrero Negro III	Por licitar con cambio de alcance	255.0		231.3					91.3		
227	CG Los Humeros II	Por licitar sin cambio de alcance	915.0		89.0					3.5		
229	CT TG Baja California II	Por licitar sin cambio de alcance	2,116.1		1,991.8					60.9		
	<b>Aprobados en 2008</b>		<b>11,079.8</b>		<b>290.6</b>							
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	Autorizado	279.5		32.9							
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	Autorizado	127.0		111.0							

CUADRO 5 DE 5

AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN <sup>1\_/ p\_/</sup>  
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero-marzo de 2008  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) <sup>1\_/</sup>

No.	Nombre del proyecto <sup>2_/</sup>	Estado del proyecto (1)	Costo total Autorizado (2)	Avance Financiero				% Avance Físico				
				Acumulada 2007 (3)	2008			Acumulado 2007 (8)	2008			
					Est. anual (4)	Realizada (5)	Acumulada (6)=(3+5)		% (7=6/2)	Est. anual (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10)
236	CCI Baja California Sur III	Autorizado	898.1		136.9							
241	CC Valle de México II y III	Autorizado	9,775.2		9.8							
	<b>Inversión Condicionada</b>		<b>12,470.5</b>	<b>567.5</b>	<b>4,755.6</b>	<b>502.6</b>	<b>1,070.1</b>	<b>8.6</b>		58.0	-	
	<b>Aprobados en 2005</b>		<b>5,128.0</b>	<b>567.5</b>	<b>2,574.3</b>	<b>502.6</b>	<b>1,070.1</b>	<b>20.9</b>				
29	CCC Norte	En construcción sin cambio de alcance	5,128.0	567.5	2,574.3	502.6	1,070.1	20.9	11.1	50.2	9.8	20.9
	<b>Aprobados en 2006</b>		<b>1,541.5</b>		<b>903.3</b>					58.6		
31	CE La Venta III	Por licitar sin cambio de alcance	1,541.5		903.3							
	<b>Aprobados en 2007</b>		<b>1,721.4</b>		<b>1,008.7</b>					37.7		
33	CE Oaxaca I	Por licitar sin cambio de alcance	1,721.4		1,008.7							
	<b>Aprobados en 2008</b>		<b>4,079.6</b>		<b>269.3</b>							
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	Por Licitar	4,079.6		269.3							

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

\*\_/ Información revisada por la entidad respecto de lo reportado en el cuarto trimestre de 2007.

p\_/ Cifras preliminares.

1\_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$10.6482 por dólar, del 31 de marzo de 2008.

2\_/ No se incluyen los proyectos ya terminados en años anteriores. Se consideran los proyectos que tienen previstos recursos para el presente ejercicio en el PEF 2007.

3\_/ Cierre parcial, en virtud de que aún existen pagos pendientes.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 4

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN <sup>\* J p J 1 J</sup>

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, y 205 de su Reglamento, y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2008

Comisión Federal de Electricidad

Enero de 2008

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			No Programable	Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
<b>Total</b>	<b>4,158.8</b>	<b>1,650.4</b>	<b>0.0</b>	<b>431.3</b>	<b>2,077.1</b>	<b>2,929.1</b>	<b>1,852.3</b>	<b>0.0</b>	<b>421.6</b>	<b>655.2</b>	<b>-68.5</b>
1 CG Cerro Prieto IV	54.1	6.7	0.0	0.0	47.4	40.5	10.6	0.0	0.0	29.9	-36.9
2 CC Chihuahua	173.8	126.6	0.0	0.3	46.9	251.4	181.4	0.0	0.3	69.7	48.6
3 CCI Guerrero Negro II	8.6	4.0	0.0	0.0	4.6	2.9	1.9	0.0	0.0	1.0	-78.3
4 CC Monterrey II	155.2	34.7	0.0	0.0	120.5	228.5	2.2	0.0	0.0	226.3	87.8
5 CD Puerto San Carlos II	17.1	7.5	0.0	0.0	9.6	26.4	17.9	0.0	0.0	8.5	-11.5
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	160.2	43.1	0.0	0.0	117.1	148.7	180.9	0.0	0.0	-32.2	-127.5
7 CT Samalayuca II	339.0	158.9	0.0	7.6	172.5	274.9	167.5	0.0	7.6	99.8	-42.1
9 LT 211 Cable Submarino	10.9	44.6	0.0	4.8	-38.5	37.5	42.7	0.0	4.6	-9.8	n.s.
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	18.7	19.0	0.0	32.0	-32.3	38.5	17.8	0.0	30.7	-10.0	n.s.
11 LT 216 y 217 Noroeste	51.6	23.1	0.0	4.0	24.5	20.2	21.6	0.0	3.9	-5.3	-121.6
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	73.4	20.8	0.0	27.4	25.2	36.2	19.4	0.0	26.3	-9.5	-137.7
13 SE 218 Noroeste	8.7	2.2	0.0	0.6	5.9	1.9	1.8	0.0	0.6	-0.5	-108.5
14 SE 219 Sureste - Peninsular	21.2	6.6	0.0	0.9	13.7	5.5	6.2	0.0	0.8	-1.5	-110.9
15 SE 220 Oriental - Centro	31.3	23.3	0.0	10.2	-2.2	22.4	18.5	0.0	9.7	-5.8	n.s.
16 SE 221 Occidental	24.0	16.8	0.0	9.4	-2.2	19.5	15.6	0.0	9.0	-5.1	n.s.
17 LT 301 Centro	6.5	26.8	0.0	3.9	-24.2	23.1	25.3	0.0	3.7	-5.9	n.s.
18 LT 302 Sureste	11.7	25.8	0.0	7.4	-21.5	25.1	24.5	0.0	7.1	-6.5	n.s.
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	5.4	16.6	0.0	2.7	-13.9	14.5	15.7	0.0	2.5	-3.7	n.s.
20 LT 304 Noroeste	26.0	1.3	0.0	0.0	24.7	0.8	1.1	0.0	0.0	-0.3	-101.2
21 SE 305 Centro - Oriente	32.8	1.5	0.0	0.0	31.3	1.0	1.2	0.0	0.0	-0.2	-100.6
22 SE 306 Sureste	19.6	27.4	0.0	4.3	-12.1	23.9	26.0	0.0	4.1	-6.2	n.s.
23 SE 307 Noreste	22.4	1.5	0.0	0.0	20.9	0.9	1.2	0.0	0.0	-0.3	-101.4
24 SE 308 Noroeste	11.0	8.6	0.0	2.0	0.4	7.6	7.7	0.0	1.9	-2.0	-600.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	54.7	27.0	0.0	6.0	21.7	67.7	28.6	0.0	5.8	33.3	53.5
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	125.2	2.7	0.0	0.0	122.5	174.4	3.8	0.0	0.0	170.6	39.3
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	35.0	67.1	0.0	15.5	-47.6	53.3	64.0	0.0	14.8	-25.5	-46.4
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	56.0	96.8	0.0	26.1	-66.9	36.0	91.9	0.0	25.0	-80.9	20.9
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	30.3	7.2	0.0	0.9	22.2	10.6	6.8	0.0	0.9	2.9	-86.9
30 LT 411 Sistema Nacional	49.8	42.1	0.0	10.0	-2.3	39.4	40.1	0.0	9.6	-10.3	n.s.
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	90.6	4.0	0.0	0.0	86.6	9.9	3.2	0.0	0.0	6.7	-92.3
32 SE 401 Occidental - Central	11.8	38.8	0.0	10.1	-37.1	35.9	35.6	0.0	9.6	-9.3	n.s.
33 SE 402 Oriental - Peninsular	39.4	7.1	0.0	1.5	30.8	5.1	4.9	0.0	1.5	-1.3	-104.2
34 SE 403 Noreste	14.5	39.1	0.0	6.2	-30.8	32.9	35.5	0.0	6.0	-8.6	n.s.
35 SE 404 Noroeste - Norte	8.3	27.4	0.0	4.0	-23.1	22.7	24.8	0.0	3.8	-5.9	n.s.
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	6.1	1.5	0.0	0.0	4.6	0.4	0.5	0.0	0.0	-0.1	-102.2



CUADRO 2 DE 4

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

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, y 205 de su Reglamento, y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2008

Comisión Federal de Electricidad

Enero de 2008

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			No Programable	Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
37 SE 410 Sistema Nacional	33.6	89.4	0.0	28.2	-84.0	88.5	84.5	0.0	27.0	-23.0	n.s.
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	92.7	21.7	0.0	0.0	71.0	126.2	98.4	0.0	0.0	27.8	-60.8
39 LT 414 Norte - Occidental	10.6	31.1	0.0	10.6	-31.1	31.6	29.7	0.0	10.2	-8.3	n.s.
40 LT 502 Oriental - Norte	4.2	2.7	0.0	1.2	0.3	2.9	2.6	0.0	1.2	-0.9	-400.0
41 LT 506 Saltillo-Cañada	184.0	3.0	0.0	0.0	181.0	1.9	2.4	0.0	0.0	-0.5	-100.3
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	60.1	1.8	0.0	13.3	45.0	41.0	1.5	0.0	13.3	26.2	-41.8
43 LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	14.3	5.1	0.0	2.0	7.2	10.8	4.7	0.0	2.0	4.1	-43.1
44 SE 412 Compensación Norte	17.3	0.6	0.0	0.0	16.7	0.4	0.5	0.0	0.0	-0.1	-100.6
45 SE 413 Noroeste - Occidental	23.2	20.0	0.0	10.4	-7.2	23.9	19.6	0.0	10.4	-6.1	n.s.
46 SE 503 Oriental	12.2	0.9	0.0	0.0	11.3	0.2	0.3	0.0	0.0	-0.1	-100.9
47 SE 504 Norte - Occidental	8.7	10.4	0.0	2.7	-4.4	9.0	8.8	0.0	2.6	-2.4	n.s.
48 CCI Baja California Sur I	31.1	12.0	0.0	0.0	19.1	26.8	33.3	0.0	0.0	-6.5	-134.0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	27.2	2.4	0.0	0.0	24.8	1.5	1.9	0.0	0.0	-0.4	-101.6
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	45.8	1.9	0.0	0.0	43.9	1.5	1.9	0.0	0.0	-0.4	-100.9
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	39.5	1.7	0.0	3.3	34.5	3.8	1.5	0.0	3.3	-1.0	-102.9
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	6.4	0.0	0.0	0.0	6.4	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	n.s.
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	11.8	0.6	0.0	0.0	11.2	0.4	0.5	0.0	0.0	-0.1	-100.9
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	6.1	0.2	0.0	0.7	5.2	0.7	0.2	0.0	0.7	-0.2	-103.8
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	17.1	0.4	0.0	0.0	16.7	1.3	0.3	0.0	0.0	1.0	-94.0
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	23.9	3.5	0.0	0.0	20.4	2.2	2.8	0.0	0.0	-0.6	-102.9
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	18.1	0.4	0.0	3.1	14.6	2.6	0.2	0.0	3.1	-0.7	-104.8
60 SU V Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	65.7	21.9	0.0	6.7	37.1	77.3	12.7	0.0	6.7	57.9	56.1
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	102.8	66.1	0.0	0.0	36.7	87.4	28.5	0.0	0.0	58.9	60.5
63 CH El Cajón	166.4	4.1	0.0	0.0	162.3	106.3	1.0	0.0	0.0	105.3	-35.1
64 LT Líneas Centro	1.3	1.5	0.0	0.5	-0.7	1.4	1.4	0.0	0.5	-0.5	n.s.
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	52.6	4.9	0.0	13.0	34.7	19.6	4.8	0.0	13.0	1.8	-94.8
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	14.1	1.2	0.0	3.6	9.3	44.3	1.0	0.0	3.6	39.7	n.s.
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	22.3	0.2	0.0	0.0	22.1	9.2	0.1	0.0	0.0	9.1	-58.8
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	37.4	1.8	0.0	0.0	35.6	1.1	1.4	0.0	0.0	-0.3	-100.8

CUADRO 3 DE 4

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN <sup>+J p / 1 J</sup>  
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, y 205 de su Reglamento, y 23  
de la Ley de Ingresos de la Federación 2008  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero de 2008  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto			
		Programable		No Programable			Programable		No Programable				
(1)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (2)	Inversión Presupuestaria Asociada (3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (7)	Inversión Presupuestaria Asociada (8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]			
70	LT	Riviera Maya	41.3	0.9	0.0	0.0	40.4	0.6	0.7	0.0	0.0	-0.1	-100.2
71	PR	Presa Reguladora Amata	28.6	1.3	0.0	0.0	27.3	40.1	2.1	0.0	0.0	38.0	39.2
72	RM	Adolfo López Mateos	21.3	16.3	0.0	0.0	5.0	25.7	20.3	0.0	0.0	5.4	8.0
74	RM	Botello	1.6	0.6	0.0	0.0	1.0	5.6	0.0	0.0	0.0	5.6	n.s.
75	RM	Carbón II	12.5	6.6	0.0	0.0	5.9	10.7	5.7	0.0	0.0	5.0	-15.3
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	6.7	13.4	0.0	3.7	-10.4	3.1	12.2	0.0	3.7	-12.8	23.1
77	RM	Dos Bocas	28.0	24.4	0.0	0.0	3.6	15.0	11.5	0.0	0.0	3.5	-2.8
78	RM	Emilio Portes Gil	0.5	0.0	0.0	0.0	0.5	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	n.s.
80	RM	Gómez Palacio	11.5	17.2	0.0	4.0	-9.7	12.2	20.3	0.0	4.0	-12.1	24.7
82	RM	Huinalá	0.5	0.3	0.0	0.0	0.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.5	150.0
83	RM	Ixtaczoquitlán	0.6	0.4	0.0	0.0	0.2	1.0	0.0	0.0	0.0	1.0	400.0
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	4.5	1.4	0.0	2.7	0.4	1.8	1.3	0.0	2.7	-2.2	n.s.
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	23.8	15.8	0.0	0.0	8.0	36.5	29.6	0.0	0.0	6.9	-13.8
90	RM	CT Puerto Libertad	6.7	3.9	0.0	0.0	2.8	6.8	5.4	0.0	0.0	1.4	-50.0
91	RM	Punta Prieta	4.9	3.7	0.0	2.3	-1.1	0.8	4.1	0.0	2.3	-5.6	409.1
92	RM	Salamanca	14.2	9.8	0.0	0.6	3.8	8.0	8.2	0.0	0.6	-0.8	-121.1
93	RM	Tuxpango	7.9	2.0	0.0	0.0	5.9	13.0	0.0	0.0	0.0	13.0	120.3
94	RM	CT Valle de México	4.2	2.8	0.0	0.0	1.4	5.3	4.0	0.0	0.0	1.3	-7.1
95	SE	Norte	2.6	0.7	0.0	0.0	1.9	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	n.s.
98	SE	705 Capacitores	0.9	0.3	0.0	0.0	0.6	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	n.s.
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	10.6	2.0	0.0	0.0	8.6	1.3	1.6	0.0	0.0	-0.3	-103.5
100	SLT	701 Occidente - Centro	25.9	0.6	0.0	5.2	20.1	4.3	0.2	0.0	5.2	-1.1	-105.5
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	16.7	5.4	0.0	1.8	9.5	5.6	5.3	0.0	1.8	-1.5	-115.8
102	SLT	703 Noreste - Norte	10.4	0.3	0.0	3.0	7.1	2.6	0.2	0.0	3.0	-0.6	-108.5
103	SLT	704 Baja California - Noroeste	1.5	0.1	0.0	0.0	1.4	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	n.s.
104	SLT	706 Sistemas Norte	42.8	6.4	0.0	1.9	34.5	7.9	8.1	0.0	1.9	-2.1	-106.1
105	SLT	709 Sistemas Sur	150.5	1.7	0.0	0.0	148.8	2.9	3.6	0.0	0.0	-0.7	-100.5
106	CC	Conversión EI Encino de TG a CC	68.6	33.7	0.0	0.0	34.9	52.5	78.4	0.0	0.0	-25.9	-174.2
107	CCI	Baja California Sur II	31.3	10.2	0.0	12.3	8.8	23.7	0.0	0.0	12.3	11.4	29.5
108	LT	807 Durango 1	7.5	17.1	0.0	5.7	-15.3	18.1	17.1	0.0	5.7	-4.7	n.s.
110	RM	CCC Tula	4.4	0.0	0.0	1.0	3.4	2.7	1.9	0.0	1.0	-0.2	-105.9

CUADRO 4 DE 4

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN <sup>1</sup>/<sub>p</sub>/<sub>1</sub>/<sub>J</sub>  
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, y 205 de su Reglamento, y 23  
de la Ley de Ingresos de la Federación 2008  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero de 2008  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008)

Nombre del proyecto	Presupuesto							Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto			
		Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			No Programable	Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento		Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]			
112 RM 112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	10.1	0.0	0.0	0.0	10.1	11.0	5.6	0.0	0.0	5.4	-46.5		
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	25.9	0.0	0.0	6.3	19.6	2.1	1.8	0.0	6.3	-6.0	-130.6		
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	9.4	21.4	0.0	6.0	-18.0	8.6	24.0	0.0	6.0	-21.4	18.9		
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	28.6	0.0	0.0	2.2	26.4	7.4	5.5	0.0	2.2	-0.3	-101.1		
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	15.2	0.0	0.0	2.1	13.1	11.5	6.4	0.0	2.1	3.0	-77.1		
122 SE 811 Noroeste	3.2	6.6	0.0	2.1	-5.5	6.6	6.2	0.0	2.1	-1.7	n.s.		
123 SE 812 Golfo Norte	3.1	1.9	0.0	1.0	0.2	2.2	1.7	0.0	1.0	-0.5	-350.0		
124 SE 813 División Bajío	48.2	32.4	0.0	0.9	14.9	0.8	0.1	0.0	0.9	-0.2	-101.3		
126 SLT 801 Altiplano	41.9	1.2	0.0	12.1	28.6	10.9	1.7	0.0	12.1	-2.9	-110.1		
127 SLT 802 Tamaulipas	25.0	0.9	0.0	0.0	24.1	1.6	0.0	0.0	0.0	1.6	n.s.		
128 SLT 803 NOINE	30.0	0.9	0.0	4.4	24.7	3.5	0.0	0.0	4.4	-0.9	-103.6		
130 SLT 806 Bajío	102.0	9.7	0.0	11.9	80.4	17.4	10.0	0.0	11.9	-4.5	-105.6		
132 CE La Venta II	14.7	39.6	0.0	23.9	-48.8	23.9	40.0	0.0	23.9	-40.0	-18.0		
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	6.0	0.1	0.0	0.0	5.9	1.5	0.0	0.0	0.0	1.5	-74.6		
138 SE 911 Noreste	9.3	7.2	0.0	0.0	2.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	n.s.		
143 SLT 902 Istmo	57.0	0.8	0.0	0.4	55.8	1.3	0.0	0.0	0.4	0.9	-98.4		
144 SLT 903 Cabo - Norte	48.5	0.6	0.0	8.9	39.0	7.4	0.3	0.0	8.9	-1.8	-104.6		
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	8.6	0.3	0.0	3.7	4.6	5.2	0.8	0.0	3.7	0.7	-84.8		
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	55.7	2.3	0.0	0.0	53.4	10.9	0.8	0.0	0.0	10.1	-81.1		
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	10.8	0.0	0.0	0.0	10.8	7.3	0.8	0.0	0.0	6.5	-39.8		
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	5.5	2.5	0.0	0.0	3.0	4.2	3.3	0.0	0.0	0.9	-70.0		
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	1.1	0.0	0.0	0.9	0.2	1.5	1.0	0.0	0.9	-0.4	n.s.		
160 RM CCC Samalayuca II	2.2	1.8	0.0	0.2	0.2	2.6	1.9	0.0	0.2	0.5	150.0		
161 RM CCC El Sauz	1.8	0.0	0.0	0.0	1.8	3.4	2.0	0.0	0.0	1.4	-22.2		
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	10.7	0.3	0.0	3.0	7.4	2.8	0.5	0.0	3.0	-0.7	-109.5		
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	26.3	0.6	0.0	0.0	25.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	n.s.		
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	9.6	0.3	0.0	0.0	9.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	n.s.		

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

\*\_/ Información revisada por la entidad respecto de lo reportado en el cuarto trimestre de 2007.

p\_/ Cifras preliminares.

n.s.: No significativo.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 4

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN <sup>1</sup> p. 1.1

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, y 205 de su Reglamento, y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2008

Comisión Federal de Electricidad

Enero-febrero de 2008

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008)

Nombre del proyecto	Presupuesto Gasto					Ejercido Gasto					Variación %		
	Ingresos	Programable			No Programable	Flujo neto	Ingresos	Programable				No Programable	Flujo neto
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada					Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]			
<b>Total</b>	<b>8,358.4</b>	<b>2,725.3</b>	<b>0.0</b>	<b>572.7</b>	<b>5,060.4</b>	<b>6,628.5</b>	<b>3,348.5</b>	<b>0.0</b>	<b>546.7</b>	<b>2,733.3</b>	<b>(46.0)</b>		
1 CG Cerro Prieto IV	108.2	13.4	0.0	13.2	81.6	78.4	49.6	0.0	12.7	16.1	-80.3		
2 CC Chihuahua	347.6	253.2	0.0	0.3	94.1	476.4	382.0	0.0	0.3	94.1	-0.0		
3 CCl Guerrero Negro II	17.2	8.0	0.0	0.0	9.2	5.6	2.2	0.0	0.0	3.4	-63.0		
4 CC Monterrey II	310.4	69.4	0.0	0.0	241.0	447.2	140.7	0.0	0.0	306.5	27.2		
5 CD Puerto San Carlos II	34.2	15.0	0.0	0.0	19.2	54.5	54.6	0.0	0.0	-0.1	-100.5		
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	320.4	86.2	0.0	0.3	233.9	262.7	320.4	0.0	0.3	-58.0	-124.8		
7 CT Samalayuca II	678.0	475.2	0.0	99.4	103.4	574.4	528.1	0.0	84.0	-37.7	-136.5		
9 LT 211 Cable Submarino	21.8	44.7	0.0	4.8	-27.7	108.5	42.8	0.0	4.6	61.1	n.s.		
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	37.4	21.3	0.0	32.0	-15.9	114.5	20.0	0.0	30.7	63.8	n.s.		
11 LT 216 y 217 Noroeste	103.2	26.1	0.0	4.0	73.1	63.1	24.4	0.0	4.2	34.5	-52.8		
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	146.8	24.2	0.0	27.4	95.2	108.7	22.1	0.0	26.3	60.3	-36.7		
13 SE 218 Noroeste	17.4	4.4	0.0	0.6	12.4	8.1	3.6	0.0	0.6	3.9	-68.5		
14 SE 219 Sureste - Peninsular	42.4	7.4	0.0	1.2	33.8	17.4	6.9	0.0	1.1	9.4	-72.2		
15 SE 220 Oriental - Centro	62.6	29.5	0.0	10.2	22.9	67.8	20.6	0.0	9.7	37.5	63.8		
16 SE 221 Occidental	48.0	19.8	0.0	9.4	18.8	59.9	18.0	0.0	9.0	32.9	75.0		
17 LT 301 Centro	13.0	28.4	0.0	3.9	-19.3	68.9	26.8	0.0	3.7	38.4	n.s.		
18 LT 302 Sureste	23.4	27.2	0.0	7.4	-11.2	74.6	25.9	0.0	7.1	41.6	n.s.		
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	10.8	17.4	0.0	2.7	-9.3	43.1	16.5	0.0	2.5	24.1	n.s.		
20 LT 304 Noroeste	52.0	2.6	0.0	0.0	49.4	4.3	2.3	0.0	0.0	2.0	-96.0		
21 SE 305 Centro - Oriente	65.6	23.6	0.0	7.4	34.6	44.5	22.0	0.0	7.0	15.5	-55.2		
22 SE 306 Sureste	39.2	29.1	0.0	4.3	5.8	71.1	27.4	0.0	4.1	39.6	n.s.		
23 SE 307 Noreste	44.8	3.0	0.0	0.0	41.8	4.4	2.3	0.0	0.0	2.1	-95.0		
24 SE 308 Noroeste	22.0	11.5	0.0	2.0	8.5	25.4	9.9	0.0	1.9	13.6	60.0		
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	109.4	35.6	0.0	6.0	67.8	125.0	38.7	0.0	5.8	80.5	18.7		
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	250.4	5.4	0.0	0.0	245.0	256.0	5.4	0.0	0.0	250.6	2.3		
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	70.0	68.5	0.0	15.5	-14.0	111.1	65.1	0.0	14.8	31.2	-322.9		
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	112.0	102.2	0.0	26.1	-16.3	82.7	94.3	0.0	25.0	-36.6	124.5		
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	60.6	7.8	0.0	0.9	51.9	12.7	7.3	0.0	0.9	4.5	-91.3		
30 LT 411 Sistema Nacional	99.6	43.9	0.0	10.0	45.7	116.5	41.8	0.0	9.6	65.1	42.5		
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	181.2	8.0	0.0	0.0	173.2	22.8	5.0	0.0	0.0	17.8	-89.7		
32 SE 401 Occidental - Central	23.6	41.3	0.0	10.3	-28.0	105.1	36.5	0.0	9.6	59.0	n.s.		
33 SE 402 Oriental - Peninsular	78.8	11.4	0.0	1.9	65.5	18.7	7.2	0.0	1.9	9.6	-85.3		
34 SE 403 Noreste	29.0	42.2	0.0	6.2	-19.4	96.6	36.5	0.0	6.0	54.1	n.s.		
35 SE 404 Noroeste - Norte	16.6	29.8	0.0	4.0	-17.2	66.7	25.6	0.0	3.8	37.3	n.s.		

CUADRO 2 DE 4

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN <sup>+ J p J 1 J</sup>  
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, y 205 de su Reglamento, y 23  
de la Ley de Ingresos de la Federación 2008  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero-febrero de 2008  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Programable	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	12.2	3.0	0.0	0.0	9.2	1.9	1.0	0.0	0.0	0.9	-90.2
37 SE 410 Sistema Nacional	67.2	96.6	0.0	28.3	-57.7	264.3	90.2	0.0	27.1	147.0	n.s.
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	185.4	43.4	0.0	0.0	142.0	256.1	135.0	0.0	0.0	121.1	-14.7
39 LT 414 Norte - Occidental	21.2	32.1	0.0	10.6	-21.5	92.9	30.7	0.0	10.2	52.0	n.s.
40 LT 502 Oriental - Norte	8.4	3.4	0.0	1.2	3.8	9.5	3.2	0.0	1.2	5.1	34.2
41 LT 506 Saltillo-Cañada	368.0	6.0	0.0	0.0	362.0	9.4	5.0	0.0	0.0	4.4	-98.8
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	120.2	3.6	0.0	13.3	103.3	51.3	3.3	0.0	13.3	34.7	-66.4
43 LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	28.6	6.7	0.0	2.0	19.9	13.3	5.7	0.0	2.0	5.6	-71.9
44 SE 412 Compensación Norte	34.6	1.2	0.0	0.0	33.4	1.8	1.0	0.0	0.0	0.8	-97.6
45 SE 413 Noroeste - Occidental	46.4	22.0	0.0	10.4	14.0	71.3	21.2	0.0	10.4	39.7	183.6
46 SE 503 Oriental	24.4	1.8	0.0	0.0	22.6	1.1	0.6	0.0	0.0	0.5	-97.8
47 SE 504 Norte - Occidental	17.4	12.3	0.0	2.7	2.4	27.1	9.5	0.0	2.6	15.0	n.s.
48 CCI Baja California Sur I	62.2	36.2	0.0	5.9	20.1	52.4	40.5	0.0	5.6	6.3	-68.7
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	54.4	4.8	0.0	0.0	49.6	7.8	4.2	0.0	0.0	3.6	-92.7
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	91.6	3.8	0.0	0.0	87.8	7.8	4.2	0.0	0.0	3.6	-95.9
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	79.0	2.1	0.0	3.3	73.6	11.5	1.8	0.0	3.3	6.4	-91.3
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	12.8	0.0	0.0	0.0	12.8	0.4	0.2	0.0	0.0	0.2	-98.4
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	23.6	1.2	0.0	0.0	22.4	1.9	1.0	0.0	0.0	0.9	-96.0
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	12.2	0.4	0.0	0.7	11.1	2.3	0.4	0.0	0.7	1.2	-89.2
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	34.2	0.8	0.0	0.0	33.4	4.5	0.4	0.0	0.0	4.1	-87.7
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	47.8	7.0	0.0	0.0	40.8	10.5	5.6	0.0	0.0	4.9	-88.0
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	36.2	0.8	0.0	3.1	32.3	7.7	0.3	0.0	3.1	4.3	-86.7
60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	131.4	32.6	0.0	6.7	92.1	152.7	19.9	0.0	6.7	126.1	36.9
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	205.6	132.2	0.0	0.0	73.4	221.5	99.2	0.0	0.0	122.3	66.6

CUADRO 3 DE 4

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN <sup>+ J p J 1 J</sup>  
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, y 205 de su Reglamento, y 23  
de la Ley de Ingresos de la Federación 2008  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero-febrero de 2008  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercicio					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable					Programable				
(1)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (2)	Inversión Presupuestaria Asociada (3)	No Programable (4)	(5=1-2-3-4)	(6)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (7)	Inversión Presupuestaria Asociada (8)	No Programable (9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
63 CH El Cajón	332.8	8.2	0.0	0.0	324.6	270.4	2.0	0.0	0.0	268.4	-17.3
64 LT Líneas Centro	2.6	1.7	0.0	0.5	0.4	4.3	1.4	0.0	0.5	2.4	n.s.
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	105.2	5.5	0.0	13.0	86.7	39.2	5.2	0.0	13.0	21.0	-75.8
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	28.2	2.0	0.0	3.6	22.6	62.4	1.4	0.0	3.6	57.4	154.0
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	44.6	0.4	0.0	0.0	44.2	10.5	0.3	0.0	0.0	10.2	-76.9
69 LT 707 Enlace Norte- Sur	74.8	3.6	0.0	0.0	71.2	5.7	3.0	0.0	0.0	2.7	-96.2
70 LT Riviera Maya	82.6	1.8	0.0	0.0	80.8	3.0	1.6	0.0	0.0	1.4	-98.3
71 PR Presa Reguladora Amata	57.2	2.6	0.0	0.0	54.6	89.3	2.9	0.0	0.0	86.4	58.2
72 RM Adolfo López Mateos	42.6	32.6	0.0	0.0	10.0	46.1	37.4	0.0	0.0	8.7	-13.0
74 RM Botello	3.2	1.2	0.0	0.0	2.0	9.9	0.0	0.0	0.0	9.9	395.0
75 RM Carbón II	25.0	13.2	0.0	0.0	11.8	21.5	11.3	0.0	0.0	10.2	-13.6
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	13.4	16.3	0.0	3.7	-6.6	4.0	12.2	0.0	3.7	-11.9	80.3
77 RM Dos Bocas	56.0	48.8	0.0	0.0	7.2	30.5	24.0	0.0	0.0	6.5	-9.7
78 RM Emilio Portes Gil	1.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.6	2.1	0.0	0.0	0.5	-50.0
79 RM Francisco Pérez Ríos	40.8	52.4	0.0	8.2	-19.8	13.4	89.6	0.0	8.2	-84.4	326.3
80 RM Gómez Palacio	23.0	23.1	0.0	4.0	-4.1	23.3	30.0	0.0	4.0	-10.7	161.0
82 RM Huinalá	1.0	0.6	0.0	0.0	0.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.7	75.0
83 RM Ixtaczoquitlán	1.2	0.8	0.0	0.0	0.4	2.1	0.0	0.0	0.0	2.1	425.0
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	9.0	2.8	0.0	2.7	3.5	3.6	2.8	0.0	2.7	-1.9	-154.3
87 RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	47.6	31.6	0.0	0.0	16.0	64.8	53.9	0.0	0.0	10.9	-31.9
90 RM CT Puerto Libertad	13.4	7.8	0.0	0.0	5.6	13.5	11.1	0.0	0.0	2.4	-57.1
91 RM Punta Prieta	9.8	4.1	0.0	2.3	3.4	1.4	4.6	0.0	2.3	-5.5	-261.8
92 RM Salamanca	28.4	17.9	0.0	0.6	9.9	20.0	18.7	0.0	0.6	0.7	-92.9
93 RM Tuxpango	15.8	4.0	0.0	0.0	11.8	26.9	0.0	0.0	0.0	26.9	128.0
94 RM CT Valle de México	8.4	5.6	0.0	0.0	2.8	8.1	6.3	0.0	0.0	1.8	-35.7
95 SE Norte	5.2	1.4	0.0	0.0	3.8	1.3	0.7	0.0	0.0	0.6	-84.2
98 SE 705 Capacitores	1.8	0.6	0.0	0.0	1.2	0.8	0.4	0.0	0.0	0.4	-66.7
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	21.2	4.0	0.0	0.0	17.2	6.0	3.2	0.0	0.0	2.8	-83.7
100 SLT 701 Occidente - Centro	51.8	1.2	0.0	5.2	45.4	12.6	0.4	0.0	5.2	7.0	-84.6
101 SLT 702 Sureste - Peninsular	33.4	5.7	0.0	1.8	25.9	16.1	5.3	0.0	1.8	9.0	-65.3
102 SLT 703 Noreste - Norte	20.8	0.6	0.0	3.0	17.2	7.8	0.5	0.0	3.0	4.3	-75.0
103 SLT 704 Baja California - Noroeste	3.0	0.2	0.0	0.0	2.8	0.4	0.2	0.0	0.0	0.2	-92.9
104 SLT 706 Sistemas Norte	85.6	7.4	0.0	1.9	76.3	30.4	13.0	0.0	2.0	15.4	-79.8
105 SLT 709 Sistemas Sur	301.0	3.4	0.0	0.0	297.6	14.0	7.4	0.0	0.0	6.6	-97.8

**CUADRO 4 DE 4**  
**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN** <sup>\*\_J p\_/1\_</sup>  
 En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, y 205 de su Reglamento, y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2008  
 Comisión Federal de Electricidad  
 Enero-febrero de 2008  
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008)

Nombre del proyecto	Ingresos	Presupuesto				Flujo neto	Ingresos	Ejercido				Flujo neto	Variación %
		Gasto		No Programable	Flujo neto			Gasto		No Programable	Flujo neto		
		Programable	Inversión Presupuestaria Asociada					Programable	Inversión Presupuestaria Asociada				
(1)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]			
106	CC	Conversión EI Encino de TG a CC	137.2	67.4	0.0	0.0	69.8	143.5	125.4	0.0	0.0	18.1	-74.1
107	CCI	Baja California Sur II	62.6	20.4	0.0	12.3	29.9	46.2	25.5	0.0	12.3	8.4	-71.9
108	LT	807 Durango 1	15.0	17.7	0.0	5.7	-8.4	53.1	17.7	0.0	5.7	29.7	n.s.
110	RM	CCC Tula	8.8	0.0	0.0	1.0	7.8	5.5	3.9	0.0	1.0	0.6	-92.3
112	RM	112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	20.2	0.0	0.0	0.0	20.2	19.2	9.7	0.0	0.0	9.5	-53.0
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	51.8	0.0	0.0	6.3	45.5	12.8	10.3	0.0	6.3	-3.8	-108.4
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	18.8	25.5	0.0	6.0	-12.7	18.0	32.3	0.0	6.0	-20.3	59.8
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	57.2	0.0	0.0	2.2	55.0	12.3	9.2	0.0	2.2	0.9	-98.4
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	30.4	0.0	0.0	2.1	28.3	19.7	11.0	0.0	2.1	6.6	-76.7
122	SE	811 Noroeste	6.4	7.2	0.0	2.1	-2.9	19.3	6.4	0.0	2.1	10.8	n.s.
123	SE	812 Golfo Norte	6.2	2.2	0.0	1.0	3.0	6.4	1.8	0.0	1.0	3.6	20.0
124	SE	813 División Bajío	96.4	67.9	0.0	1.3	27.2	11.4	5.7	0.0	1.4	4.3	-84.2
126	SLT	801 Altiplano	83.8	2.4	0.0	12.1	69.3	34.1	3.4	0.0	12.1	18.6	-73.2
127	SLT	802 Tamaulipas	50.0	1.8	0.0	0.0	48.2	4.8	2.1	0.0	0.0	2.7	n.s.
128	SLT	803 NOINE	60.0	1.8	0.0	4.4	53.8	10.2	0.0	0.0	4.4	5.8	-89.2
130	SLT	806 Bajío	204.0	10.6	0.0	11.9	181.5	52.1	11.3	0.0	11.9	28.9	-84.1
132	CE	La Venta II	29.4	39.9	0.0	23.9	-34.4	48.7	40.6	0.0	23.9	-15.8	-54.1
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	12.0	0.2	0.0	0.0	11.8	12.4	0.8	0.0	0.0	11.6	-1.7
138	SE	911 Noreste	18.6	14.4	0.0	0.0	4.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.1	-97.6
143	SLT	902 Istmo	114.0	20.0	0.0	12.2	81.8	49.2	19.7	0.0	12.2	17.3	-78.9
144	SLT	903 Cabo - Norte	97.0	1.2	0.0	8.9	86.9	21.8	0.7	0.0	8.9	12.2	-86.0
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	17.2	0.6	0.0	3.7	12.9	10.0	5.5	0.0	3.7	0.8	-93.8
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	111.4	4.6	0.0	0.0	106.8	21.8	7.8	0.0	0.0	14.0	-86.9
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	21.6	0.0	0.0	0.0	21.6	14.5	7.7	0.0	0.0	6.8	-68.5
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	11.0	5.0	0.0	0.0	6.0	6.5	5.1	0.0	0.0	1.4	-76.7
159	RM	CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	2.2	0.0	0.0	0.9	1.3	2.7	1.7	0.0	0.9	0.1	n.s.
160	RM	CCC Samalayuca II	4.4	3.6	0.0	0.2	0.6	5.4	4.2	0.0	0.2	1.0	66.7
161	RM	CCC El Sauz	3.6	1.2	0.0	0.4	2.0	6.9	5.4	0.0	0.4	1.1	-45.0
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	21.4	0.6	0.0	3.0	17.8	8.1	0.5	0.0	3.0	4.6	-74.2
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	52.6	4.7	0.0	1.0	46.9	6.7	3.5	0.0	1.0	2.2	-95.3
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	19.2	0.6	0.0	0.0	18.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	n.s.

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

\*\_/ Información revisada por la entidad respecto de lo reportado en el cuarto trimestre de 2007.

p\_/ Cifras preliminares.

n.s.: No significativo.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 4

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

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, y 205 de su Reglamento, y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2008

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo de 2008

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008)

Nombre del proyecto	Presupuesto Gasto					Ejercido Gasto					Variación %
	Ingresos	Programable			Flujo neto	Ingresos	Programable			Flujo neto	
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
<b>Total</b>	<b>12,517.2</b>	<b>4,902.0</b>	<b>0.0</b>	<b>1,215.3</b>	<b>6,399.9</b>	<b>10,787.3</b>	<b>5,518.1</b>	<b>0.0</b>	<b>1,196.4</b>	<b>4,072.8</b>	<b>(36.4)</b>
1 CG Cerro Prieto IV	162.3	20.1	0.0	13.2	129.0	132.5	56.3	0.0	12.7	63.5	-50.8
2 CC Chihuahua	521.4	379.8	0.0	0.3	141.3	650.2	508.6	0.0	0.3	141.3	0.0
3 CCI Guerrero Negro II	25.8	12.0	0.0	0.0	13.8	14.2	6.2	0.0	0.0	8.0	-42.0
4 CC Monterrey II	465.6	104.1	0.0	0.0	361.5	602.4	175.4	0.0	0.0	427.0	18.1
5 CD Puerto San Carlos II	51.3	22.5	0.0	0.3	28.5	71.6	62.1	0.0	0.3	9.2	-67.7
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	480.6	129.3	0.0	0.3	351.0	422.9	363.5	0.0	0.3	59.1	-83.2
7 CT Samalayuca II	1,017.0	634.1	0.0	138.3	244.6	913.4	687.0	0.0	122.1	104.3	-57.4
9 LT 211 Cable Submarino	32.7	44.8	0.0	4.8	-16.9	119.4	42.9	0.0	4.6	71.9	n.s.
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	56.1	23.6	0.0	32.0	0.5	133.2	22.3	0.0	30.7	80.2	n.s.
11 LT 216 y 217 Noroeste	154.8	29.1	0.0	4.3	121.4	114.7	27.4	0.0	4.2	83.1	-31.5
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	220.2	27.6	0.0	27.4	165.2	182.1	25.5	0.0	26.6	130.0	-21.3
13 SE 218 Noroeste	26.1	6.6	0.0	0.6	18.9	16.8	5.8	0.0	0.6	10.4	-45.0
14 SE 219 Sureste - Peninsular	63.6	8.2	0.0	1.2	54.2	38.6	7.7	0.0	1.1	29.8	-45.0
15 SE 220 Oriental - Centro	93.9	35.7	0.0	10.5	47.7	99.1	26.8	0.0	10.0	62.3	30.6
16 SE 221 Occidental	72.0	22.8	0.0	9.4	39.8	83.9	21.0	0.0	9.0	53.9	35.4
17 LT 301 Centro	19.5	31.6	0.0	4.5	-16.6	75.4	29.9	0.0	4.2	41.3	-348.8
18 LT 302 Sureste	35.1	28.6	0.0	7.4	-0.9	86.3	27.3	0.0	7.1	51.9	n.s.
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	16.2	18.2	0.0	2.7	-4.7	48.5	17.3	0.0	2.5	28.7	n.s.
20 LT 304 Noroeste	78.0	19.8	0.0	5.7	52.5	30.3	18.7	0.0	5.4	6.2	-88.2
21 SE 305 Centro - Oriente	98.4	25.1	0.0	7.4	65.9	77.3	23.5	0.0	7.0	46.8	-29.0
22 SE 306 Sureste	58.8	30.8	0.0	4.3	23.7	90.7	29.1	0.0	4.1	57.5	142.6
23 SE 307 Noreste	67.2	18.3	0.0	4.9	44.0	26.8	16.8	0.0	4.7	5.3	-88.0
24 SE 308 Noroeste	33.0	33.7	0.0	8.9	-9.6	36.4	31.1	0.0	8.4	-3.1	-67.7
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	164.1	93.5	0.0	29.3	41.3	179.7	96.4	0.0	29.8	53.5	29.5
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	375.6	27.2	0.0	12.7	335.7	381.2	27.2	0.0	12.8	341.2	1.6
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	105.0	69.9	0.0	15.5	19.6	146.1	66.5	0.0	14.8	64.8	230.6
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	168.0	204.7	0.0	64.0	-100.7	138.7	192.7	0.0	61.8	-115.8	15.0
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	90.9	8.4	0.0	0.9	81.6	43.0	7.9	0.0	0.9	34.2	-58.1
30 LT 411 Sistema Nacional	149.4	82.1	0.0	26.1	41.2	166.3	79.5	0.0	26.0	60.8	47.6
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	271.8	117.8	0.0	42.2	111.8	113.4	111.7	0.0	42.1	-40.4	-136.1
32 SE 401 Occidental - Central	35.4	43.8	0.0	10.3	-18.7	116.9	39.0	0.0	9.6	68.3	n.s.
33 SE 402 Oriental - Peninsular	118.2	21.3	0.0	4.0	92.9	58.1	16.8	0.0	4.0	37.3	-59.8
34 SE 403 Noreste	43.5	45.3	0.0	6.2	-8.0	111.1	39.6	0.0	6.0	65.5	n.s.
35 SE 404 Noroeste - Norte	24.9	32.2	0.0	4.0	-11.3	75.0	28.0	0.0	3.8	43.2	n.s.
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	18.3	4.8	0.0	0.1	13.4	8.0	2.7	0.0	0.1	5.2	-61.2
37 SE 410 Sistema Nacional	100.8	113.8	0.0	32.1	-45.1	297.9	106.9	0.0	30.7	160.3	n.s.
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	278.1	97.0	0.0	15.7	165.4	348.8	188.6	0.0	16.3	143.9	-13.0
39 LT 414 Norte - Occidental	31.8	33.1	0.0	10.6	-11.9	103.5	31.7	0.0	10.2	61.6	n.s.
40 LT 502 Oriental - Norte	12.6	8.4	0.0	4.1	0.1	13.7	8.2	0.0	4.1	1.4	n.s.



CUADRO 2 DE 4

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN <sup>\* J p J 1 J</sup>

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, y 205 de su Reglamento, y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2008

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo de 2008

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008)

Nombre del proyecto	Presupuesto Gasto					Flujo neto (5=1-2-3-4)	Ejercido Gasto				Flujo neto (10=6-7-8-9)	Variación % [11=(10-5)/5]	
	Ingresos (1)	Programable			No Programable (4)		Ingresos (6)	Programable					No Programable (9)
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (2)	Inversión Presupuestaria Asociada (3)					Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (7)	Inversión Presupuestaria Asociada (8)				
41 LT 506 Saltillo-Cañada	552.0	147.5	0.0	62.7	341.8	193.4	144.8	0.0	64.1	-15.5	-104.5		
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	180.3	26.3	0.0	28.9	125.1	111.4	26.0	0.0	28.9	56.5	-54.8		
43 LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	42.9	23.0	0.0	9.2	10.7	27.6	22.0	0.0	9.5	-3.9	-136.4		
44 SE 412 Compensación Norte	51.9	1.8	0.0	0.0	50.1	19.1	1.6	0.0	0.0	17.5	-65.1		
45 SE 413 Noroeste - Occidental	69.6	37.0	0.0	14.6	18.0	94.5	35.6	0.0	14.4	44.5	147.2		
46 SE 503 Oriental	36.6	2.7	0.0	0.0	33.9	13.3	1.5	0.0	0.0	11.8	-65.2		
47 SE 504 Norte - Occidental	26.1	21.6	0.0	6.3	-1.8	35.8	18.8	0.0	6.4	10.6	n.s.		
48 CCI Baja California Sur I	93.3	48.2	0.0	5.9	39.2	83.5	52.5	0.0	5.6	25.4	-35.2		
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	81.6	76.1	0.0	21.2	-15.7	35.0	75.5	0.0	21.9	-62.4	297.5		
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	137.4	63.6	0.0	38.6	35.2	53.6	64.0	0.0	38.8	-49.2	-239.8		
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	118.5	7.0	0.0	5.6	105.9	51.0	6.7	0.0	5.6	38.7	-63.5		
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	19.2	11.4	0.0	7.5	0.3	6.8	11.6	0.0	7.5	-12.3	n.s.		
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	35.4	4.2	0.0	1.0	30.2	13.7	4.0	0.0	1.0	8.7	-71.2		
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	18.3	13.2	0.0	6.1	-1.0	8.4	13.2	0.0	6.2	-11.0	n.s.		
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	51.3	13.2	0.0	3.8	34.3	21.6	12.1	0.0	3.6	5.9	-82.8		
58 SE 607 Sistema Bajo - Oriental	71.7	49.0	0.0	18.5	4.2	34.4	47.5	0.0	19.1	-32.2	n.s.		
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	54.3	9.5	0.0	7.8	37.0	25.8	9.0	0.0	7.8	9.0	-75.7		
60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	197.1	82.4	0.0	20.6	94.1	218.4	69.7	0.0	21.0	127.7	35.7		
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	308.4	241.1	0.0	13.2	54.1	324.3	208.1	0.0	13.6	102.6	89.6		
63 CH El Cajón	499.2	12.3	0.0	0.0	486.9	436.8	6.1	0.0	0.0	430.7	-11.5		
64 LT Líneas Centro	3.9	4.3	0.0	1.2	-1.6	5.6	4.0	0.0	1.3	0.3	-118.8		
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	157.8	6.1	0.0	13.0	138.7	91.8	5.8	0.0	13.0	73.0	-47.4		
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	42.3	26.2	0.0	21.2	-5.1	76.5	25.6	0.0	21.2	29.7	n.s.		
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	66.9	12.3	0.0	7.8	46.8	32.8	12.2	0.0	7.8	12.8	-72.6		
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	112.2	5.4	0.0	0.0	106.8	43.1	4.8	0.0	0.0	38.3	-64.1		
70 LT Riviera Maya	123.9	23.8	0.0	14.1	86.0	44.3	23.6	0.0	14.1	6.6	-92.3		
71 PR Presa Reguladora Amata	85.8	11.1	0.0	2.2	72.5	117.9	11.4	0.0	2.3	104.2	43.7		
72 RM Adolfo López Mateos	63.9	65.8	0.0	5.2	-7.1	67.4	70.6	0.0	5.4	-8.6	21.1		
74 RM Botello	4.8	1.8	0.0	0.0	3.0	11.5	0.6	0.0	0.0	10.9	263.3		

CUADRO 3 DE 4

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN <sup>1</sup>/<sub>p.1.1</sub>  
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, y 205 de su Reglamento, y 23  
de la Ley de Ingresos de la Federación 2008  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero-marzo de 2008  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008)

Nombre del proyecto	Ingresos	Presupuesto				Flujo neto	Ejercido				Flujo neto	Variación %
		Gasto					Gasto					
		Programable	No Programable				Programable	No Programable				
(1)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (2)	Inversión Presupuestaria Asociada (3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (7)	Inversión Presupuestaria Asociada (8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]		
75 RM Carbón II	37.5	21.9	0.0	1.4	14.2	34.0	20.0	0.0	1.4	12.6	-11.3	
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	20.1	19.2	0.0	3.7	-2.8	10.7	15.1	0.0	3.7	-8.1	189.3	
77 RM Dos Bocas	84.0	73.2	0.0	0.0	10.8	58.5	48.4	0.0	0.0	10.1	-6.5	
78 RM Emilio Portes Gil	1.5	0.0	0.0	0.0	1.5	3.1	2.1	0.0	0.0	1.0	-33.3	
79 RM Francisco Pérez Ríos	40.8	52.4	0.0	8.2	-19.8	13.4	89.6	0.0	8.2	-84.4	n.s.	
80 RM Gómez Palacio	34.5	29.0	0.0	4.0	1.5	34.8	35.9	0.0	4.0	-5.1	n.s.	
82 RM Huinalá	1.5	1.2	0.0	0.1	0.2	1.2	0.6	0.0	0.1	0.5	150.0	
83 RM Ixtaczoquitlán	1.8	1.2	0.0	0.0	0.6	2.7	0.4	0.0	0.0	2.3	283.3	
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	13.5	4.2	0.0	2.7	6.6	8.1	4.2	0.0	2.7	1.2	-81.8	
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	71.4	74.3	0.0	8.3	-11.2	88.6	96.6	0.0	8.5	-16.5	47.3	
90 RM CT Puerto Libertad	20.1	18.8	0.0	2.2	-0.9	20.2	22.1	0.0	2.3	-4.2	366.7	
91 RM Punta Prieta	14.7	4.5	0.0	2.3	7.9	6.3	5.0	0.0	2.3	-1.0	-112.7	
92 RM Salamanca	42.6	41.9	0.0	5.5	-4.8	34.2	42.7	0.0	5.7	-14.2	195.8	
93 RM Tuxpango	23.7	14.8	0.0	2.7	6.2	34.8	10.8	0.0	2.8	21.2	241.9	
94 RM CT Valle de México	12.6	8.4	0.0	0.0	4.2	12.3	9.1	0.0	0.0	3.2	-23.8	
95 SE Norte	7.8	6.5	0.0	1.3	0.0	3.9	5.8	0.0	1.4	-3.3	n.s.	
98 SE 705 Capacitores	2.7	2.8	0.0	0.6	-0.7	1.7	2.6	0.0	0.6	-1.5	114.3	
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	31.8	30.1	0.0	7.4	-5.7	16.6	29.3	0.0	7.7	-20.4	257.9	
100 SLT 701 Occidente - Centro	77.7	13.3	0.0	11.5	52.9	38.5	12.8	0.0	11.6	14.1	-73.3	
101 SLT 702 Sureste - Peninsular	50.1	6.0	0.0	1.8	42.3	32.8	5.6	0.0	1.8	25.4	-40.0	
102 SLT 703 Noreste - Norte	31.2	2.6	0.0	4.4	24.2	18.2	2.5	0.0	4.4	11.3	-53.3	
103 SLT 704 Baja California - Noroeste	4.5	4.2	0.0	1.2	-0.9	1.9	4.2	0.0	1.2	-3.5	288.9	
104 SLT 706 Sistemas Norte	128.4	50.4	0.0	14.8	63.2	73.2	56.0	0.0	15.3	1.9	-97.0	
105 SLT 709 Sistemas Sur	451.5	61.7	0.0	17.4	372.4	164.5	65.7	0.0	18.0	80.8	-78.3	
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	205.8	141.6	0.0	24.1	40.1	212.1	199.6	0.0	24.3	-11.8	-129.4	
107 CCI Baja California Sur II	93.9	30.6	0.0	12.3	51.0	77.5	35.7	0.0	12.3	29.5	-42.2	
108 LT 807 Durango 1	22.5	20.4	0.0	6.3	-4.2	60.6	20.4	0.0	6.4	33.8	n.s.	
110 RM CCC Tula	13.2	0.0	0.0	1.0	12.2	9.9	3.9	0.0	1.0	5.0	-59.0	
112 RM 112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	30.3	5.1	0.0	1.6	23.6	29.3	14.8	0.0	1.6	12.9	-45.3	
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	77.7	0.0	0.0	6.3	71.4	38.7	10.3	0.0	6.3	22.1	-69.0	
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	28.2	29.6	0.0	6.0	-7.4	27.4	36.4	0.0	6.0	-15.0	102.7	
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	85.8	6.0	0.0	4.4	75.4	40.9	15.2	0.0	4.5	21.2	-71.9	
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	45.6	0.0	0.0	2.1	43.5	34.9	11.0	0.0	2.1	21.8	-49.9	
122 SE 811 Noroeste	9.6	7.8	0.0	2.1	-0.3	22.5	7.0	0.0	2.1	13.4	n.s.	
123 SE 812 Golfo Norte	9.3	2.5	0.0	1.0	5.8	9.5	2.1	0.0	1.0	6.4	10.3	
124 SE 813 División Bajío	144.6	100.3	0.0	1.3	43.0	59.6	45.3	0.0	2.3	12.0	-72.1	
126 SLT 801 Altiplano	125.7	11.2	0.0	14.9	99.6	76.0	12.2	0.0	15.0	48.8	-51.0	
127 SLT 802 Tamaulipas	75.0	14.4	0.0	4.4	56.2	29.8	14.7	0.0	4.5	10.6	n.s.	
128 SLT 803 NOINE	90.0	9.6	0.0	7.4	73.0	40.2	7.8	0.0	7.5	24.9	-65.9	
130 SLT 806 Bajío	306.0	11.5	0.0	11.9	282.6	154.1	12.2	0.0	11.9	130.0	-54.0	
132 CE La Venta II	44.1	40.2	0.0	23.9	-20.0	63.4	40.9	0.0	23.9	-1.4	-93.0	
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	18.0	4.0	0.0	2.4	11.6	18.4	4.6	0.0	2.4	11.4	-1.7	

CUADRO 4 DE 4

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN <sup>\*\_J p\_1\_1\_</sup>  
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, y 205 de su Reglamento, y 23  
de la Ley de Ingresos de la Federación 2008  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero-marzo de 2008  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Programable	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
138 SE 911 Noreste	27.9	26.5	0.0	1.8	-0.4	9.5	12.2	0.0	1.9	-4.6	n.s.
143 SLT 902 Istmo	171.0	33.6	0.0	17.1	120.3	106.2	33.3	0.0	17.2	55.7	-53.7
144 SLT 903 Cabo - Norte	145.5	7.7	0.0	13.6	124.2	70.3	7.2	0.0	13.6	49.5	-60.1
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	25.8	5.7	0.0	5.5	14.6	18.6	10.6	0.0	5.5	2.5	-82.9
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	167.1	32.8	0.0	20.7	113.6	77.5	36.0	0.0	20.7	20.8	-81.7
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	32.4	24.6	0.0	9.3	-1.5	25.3	32.3	0.0	9.6	-16.6	n.s.
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	16.5	14.6	0.0	2.5	-0.6	12.0	14.7	0.0	2.6	-5.3	n.s.
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	3.3	0.0	0.0	0.9	2.4	3.8	1.7	0.0	0.9	1.2	n.s.
160 RM CCC Samalayuca II	6.6	5.4	0.0	0.2	1.0	7.6	6.0	0.0	0.2	1.4	40.0
161 RM CCC El Sauz	5.4	2.4	0.0	0.8	2.2	8.7	6.6	0.0	0.8	1.3	-40.9
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	32.1	0.9	0.0	3.0	28.2	18.8	0.8	0.0	3.0	15.0	-46.8
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	78.9	11.9	0.0	2.6	64.4	33.0	10.7	0.0	2.6	19.7	-69.4
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja- Nogales	28.8	0.9	0.0	0.0	27.9	9.6	0.3	0.0	0.0	9.3	n.s.

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

\*\_/ Información revisada por la entidad respecto de lo reportado en el cuarto trimestre de 2007.

p\_/ Cifras preliminares.

n.s.: No significativo.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN CONDICIONADA EN OPERACIÓN** <sup>\*\_/\_p\_/\_1\_/\_1\_/\_</sup>

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, y 205 de su Reglamento, y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2008

Comisión Federal de Electricidad

Enero de 2008

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008)

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos (1)	Cargos		Flujo neto (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Cargos		Flujo neto (8=5-6-7)	
	Fijos (2)	Variables (3)			Fijos (6)	Variables (7)			
<b>Total</b>	<b>6,313.3</b>	<b>837.0</b>	<b>4,353.4</b>	<b>1,122.9</b>	<b>5,714.6</b>	<b>802.8</b>	<b>3,368.2</b>	<b>1,543.5</b>	<b>37.5</b>
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elias Calles	61.7	64.1	3.6	(6.1)	65.0	63.3	1.1	0.6	(110.6)
2 CC Altamira II	260.7	23.9	174.8	62.1	10.6	23.6	144.4	(157.4)	(353.6)
3 CC Bajío	261.9	4.8	296.0	(38.8)	336.5	4.5	187.9	144.1	(471.1)
4 CC Campeche	135.3	20.8	114.3	0.2	159.6	16.1	35.3	108.2	N.S.
5 CC Hermosillo	124.9	41.7	45.5	37.8	153.8	39.6	97.2	17.0	(55.0)
6 CT Merida III	257.0	12.1	210.9	34.1	241.4	11.5	121.8	108.2	217.6
7 CC Monterrey III	283.6	8.0	207.0	68.6	236.8	6.2	138.2	92.4	34.7
8 CC Naco-Nogales	149.9	40.5	91.7	17.7	143.0	35.9	91.8	15.3	(13.3)
9 CC Río Bravo II	253.8	5.1	177.7	71.0	222.4	4.9	97.3	120.2	69.3
10 CC Mexicali	236.4	8.3	62.9	165.2	170.8	9.1	99.1	62.6	(62.1)
11 CC Saltillo	142.9	3.7	64.6	74.6	127.2	3.2	86.8	37.3	(50.0)
12 CC Tuxpan II	285.5	11.5	217.9	56.0	292.2	11.9	168.8	111.5	99.1
13 TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	76.8	6.4	5.5	64.9	11.4	6.5	4.8	0.1	(99.8)
14 TRN Gasoducto Samalayuca	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.3	0.0	
15 CC Altamira III y IV	537.6	29.0	205.7	302.8	522.0	28.0	259.0	234.9	(22.4)
16 CC Chihuahua III	129.8	16.9	84.5	28.3	123.6	14.9	68.7	40.0	41.4
17 CC La Laguna II	285.8	72.7	229.0	(16.0)	120.0	69.6	173.0	(122.7)	N.S.
18 CC Río Bravo III	192.6	15.2	179.2	(1.8)	172.8	15.7	66.0	91.1	(5,041.2)
19 CC Tuxpan III y IV	531.7	124.2	453.6	(46.0)	530.5	123.7	303.4	103.4	(324.8)
20 CC Altamira V	653.6	117.1	464.2	72.3	605.6	112.5	406.2	86.9	20.2
21 CC Tamazunchale	657.3	110.1	466.0	81.2	610.1	105.5	365.4	139.2	71.5
24 CC Río Bravo IV	170.8	19.4	135.1	16.3	213.3	19.1	103.6	90.7	456.2
25 CC Tuxpan V	312.2	32.1	221.7	58.5	326.3	31.0	184.6	110.7	89.4
26 CC Valladolid III	311.3	49.2	242.0	20.2	319.3	46.6	163.5	109.2	441.1

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

\*\_/\_ Información revisada por la entidad respecto de lo reportado en el cuarto trimestre de 2007.

p\_/\_ Cifras preliminares.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN CONDICIONADA EN OPERACIÓN** <sup>\*\_p\_1\_1\_</sup>

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, y 205 de su Reglamento, y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2008

Comisión Federal de Electricidad

Enero-febrero de 2008

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008)

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos (1)	Cargos		Flujo neto (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Cargos		Flujo neto (8=5-6-7)	
		Fijos (2)	Variables (3)			Fijos (6)	Variables (7)		
<b>Total</b>	<b>12,626.5</b>	<b>2,060.2</b>	<b>7,545.7</b>	<b>3,020.6</b>	<b>12,085.5</b>	<b>1,948.9</b>	<b>7,178.5</b>	<b>2,958.1</b>	<b>(2.1)</b>
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elias Calles	123.5	128.3	7.0	(11.9)	133.1	129.0	2.8	1.3	(111.2)
2 CC Altamira II	521.4	46.5	180.7	294.2	251.3	39.2	152.5	59.7	(79.7)
3 CC Bajío	523.9	9.3	454.6	60.0	675.7	8.3	398.5	268.9	348.2
4 CC Campeche	270.7	41.1	199.3	30.3	370.9	32.0	167.8	171.0	464.7
5 CC Hermosillo	249.9	82.7	102.1	65.1	297.2	78.8	194.1	24.4	(62.6)
6 CT Merida III	514.0	23.5	464.1	26.3	426.8	22.8	337.9	66.1	151.2
7 CC Monterrey III	567.1	15.6	358.7	192.8	473.7	12.5	295.6	165.6	(14.1)
8 CC Naco-Nogales	299.8	80.1	183.6	36.1	282.4	71.3	196.8	14.3	(60.5)
9 CC Río Bravo II	507.6	10.0	317.5	180.1	439.6	(44.2)	255.8	228.0	26.6
10 CC Mexicali	472.8	16.2	180.2	276.3	331.6	16.7	222.2	92.7	(66.5)
11 CC Saltillo	285.9	7.3	147.2	131.4	257.6	6.3	168.3	83.0	(36.8)
12 CC Tuxpan II	571.0	22.5	379.9	168.6	614.1	21.0	324.9	268.2	59.1
13 TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	153.7	309.9	11.3	(167.5)	306.0	292.8	10.2	3.0	(101.8)
14 TRN Gasoducto Samalaya	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	1.5	0.5	0.2	
15 CC Altamira III y IV	1,075.1	59.3	484.7	531.2	943.6	64.1	615.6	263.8	(50.3)
16 CC Chihuahua III	259.6	33.6	112.0	114.0	240.2	29.5	157.0	53.8	(52.8)
17 CC La Laguna II	571.6	144.6	388.6	38.5	366.3	139.4	268.6	(41.7)	(208.5)
18 CC Río Bravo III	385.1	30.1	249.2	105.8	325.3	31.1	186.1	108.1	2.1
19 CC Tuxpan III y IV	1,063.5	249.8	784.4	29.3	1,167.6	243.2	643.4	281.0	N.S.
20 CC Altamira V	1,307.2	232.6	812.2	262.4	1,194.6	223.5	828.5	142.6	(45.6)
21 CC Tamazunchale	1,314.6	205.5	768.0	341.1	1,206.3	223.2	761.3	221.8	(35.0)
24 CC Río Bravo IV	341.6	37.7	135.5	168.4	420.8	38.8	265.2	116.8	(30.7)
25 CC Tuxpan V	624.5	62.0	406.0	156.5	661.5	69.3	392.4	199.9	27.7
26 CC Valladolid III	622.7	212.0	419.1	(8.5)	697.1	198.8	332.6	165.7	(2,053.1)

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

\*\_ / Información revisada por la entidad respecto de lo reportado en el cuarto trimestre de 2007.

p\_ / Cifras preliminares.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN CONDICIONADA EN OPERACIÓN <sup>1/</sup>**

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, y 205 de su Reglamento, y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2008

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo de 2008

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008)

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos (1)	Cargos		Flujo neto (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Cargos		Flujo neto (8=5-6-7)	
		Fijos (2)	Variables (3)			Fijos (6)	Variables (7)		
<b>Total</b>	<b>18,939.8</b>	<b>4,346.5</b>	<b>10,519.1</b>	<b>4,074.2</b>	<b>18,398.8</b>	<b>4,041.9</b>	<b>11,323.8</b>	<b>3,033.1</b>	<b>(25.6)</b>
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elias Calles	185.2	192.4	10.2	(17.5)	194.9	196.7	5.4	(7.2)	(59.0)
2 CC Altamira II	782.1	430.0	332.8	19.3	512.0	368.5	327.6	(184.0)	(1,054.6)
3 CC Bajío	785.8	506.9	597.7	(318.8)	937.6	482.5	628.4	(173.3)	(45.6)
4 CC Campeche	406.0	61.5	279.6	64.9	506.2	47.9	268.4	190.0	192.7
5 CC Hermosillo	374.8	123.6	107.3	143.9	422.1	115.4	293.3	13.4	(90.7)
6 CT Merida III	771.0	35.1	625.8	110.2	683.8	33.8	442.9	207.1	88.0
7 CC Monterrey III	850.7	212.3	501.5	136.9	757.3	169.1	455.9	132.2	(3.4)
8 CC Naco-Nogales	449.7	119.8	263.2	66.7	432.3	107.1	303.7	21.5	(67.8)
9 CC Río Bravo II	761.4	190.0	440.3	131.1	693.4	125.1	437.7	130.5	(0.5)
10 CC Mexicali	709.2	24.1	298.9	386.1	567.9	24.2	355.2	188.5	(51.2)
11 CC Saltillo	428.8	148.8	198.1	81.9	400.6	124.3	265.1	11.2	(86.4)
12 CC Tuxpan II	856.5	33.5	532.3	290.6	899.6	27.5	514.9	357.2	22.9
13 TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	230.5	316.3	16.3	(102.1)	382.8	299.1	16.1	67.6	(166.3)
14 TRN Gasoducto Samalayuca	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	2.9	0.9	(1.6)	
15 CC Altamira III y IV	1,612.7	89.5	790.7	732.5	1,481.1	82.1	945.1	453.9	(38.0)
16 CC Chihuahua III	389.4	149.4	128.1	111.9	370.0	141.9	249.7	(21.6)	(119.3)
17 CC La Laguna II	857.5	216.5	521.5	119.5	652.1	208.7	469.6	(26.2)	(122.0)
18 CC Río Bravo III	577.7	45.1	289.7	242.9	517.9	46.6	303.9	167.3	(31.1)
19 CC Tuxpan III y IV	1,595.2	373.8	1,095.1	126.3	1,699.4	355.9	1,040.4	303.1	140.0
20 CC Altamira V	1,960.8	348.2	1,139.7	472.9	1,848.2	334.2	1,270.5	243.5	(48.5)
21 CC Tamazunchale	1,971.8	301.0	1,049.1	621.7	1,863.6	329.1	1,171.5	362.9	(41.6)
24 CC Río Bravo IV	512.4	56.2	135.8	320.4	591.6	57.4	431.4	102.9	(67.9)
25 CC Tuxpan V	936.7	91.8	579.4	265.6	973.8	98.5	600.8	274.5	3.4
26 CC Valladolid III	934.0	280.9	585.7	67.4	1,008.4	263.4	525.4	219.7	226.0

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

\*\_/ Información revisada por la entidad respecto de lo reportado en el cuarto trimestre de 2007.

p\_/ Cifras preliminares.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**CUADRO 1 DE 4**  
**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA**  
**EN OPERACIÓN <sup>1./</sup>**

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo de 2008

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) <sup>1./</sup>

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2007 (2)	En 2008 (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>96,547.2</b>	<b>28,897.9</b>	<b>2,422.2</b>	<b>31,320.1</b>	<b>5,579.1</b>	<b>8,760.0</b>	<b>14,339.1</b>	<b>50,888.0</b>	<b>65,227.1</b>
<b>Cierres totales</b>	<b>86,803.2</b>	<b>27,584.6</b>	<b>2,166.6</b>	<b>29,751.2</b>	<b>4,890.0</b>	<b>7,771.4</b>	<b>12,661.4</b>	<b>44,390.7</b>	<b>57,052.1</b>
1 CG Cerro Prieto IV	1,100.3	645.3	0.0	645.3	86.0	86.0	172.1	283.0	455.1
2 CC Chihuahua	2,953.4	1,498.9	0.0	1,498.9	230.6	230.6	461.2	993.4	1,454.6
3 CCI Guerrero Negro II	309.1	108.2	0.0	108.2	30.9	30.9	61.8	139.1	200.9
4 CC Monterrey II	3,525.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3,525.5	3,525.5
5 CD Puerto San Carlos II	652.4	314.0	0.0	314.0	74.1	80.6	154.7	183.7	338.4
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,278.1	804.2	0.0	804.2	163.8	177.0	340.9	2,133.0	2,473.9
7 CT Samalayuca II	7,466.7	4,904.2	148.3	5,052.5	447.4	220.5	668.0	1,746.2	2,414.2
9 LT 211 Cable Submarino	1,065.0	897.8	41.5	939.3	41.5	84.1	125.7	0.0	125.7
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	1,418.1	346.8	15.5	362.4	48.9	198.8	247.8	808.0	1,055.8
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,172.6	364.0	18.7	382.8	36.6	753.3	789.9	0.0	789.9
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	1,865.3	667.2	16.3	683.4	67.6	74.6	142.3	1,039.6	1,181.9
13 SE 218 Noroeste	539.4	287.4	0.0	287.4	50.6	54.6	105.1	146.9	252.1
14 SE 219 Sureste - Peninsular	359.9	291.1	5.4	296.4	35.8	27.6	63.4	0.0	63.4
15 SE 220 Oriental - Centro	669.2	306.1	16.0	322.1	39.1	308.0	347.1	0.0	347.1
16 SE 221 Occidental	772.1	301.5	12.9	314.3	40.8	53.3	94.1	363.7	457.8
17 LT 301 Centro	474.3	274.5	25.0	299.5	25.0	50.0	74.9	99.9	174.9
18 LT 302 Sureste	438.2	242.0	22.8	264.8	22.8	45.7	68.5	104.9	173.4
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	294.7	176.8	14.7	191.6	14.7	29.5	44.2	58.9	103.2
20 LT 304 Noroeste	300.5	180.3	15.0	195.3	15.0	30.0	45.1	60.1	105.2
21 SE 305 Centro - Oriente	388.4	233.1	19.4	252.5	19.4	38.8	58.3	77.7	136.0
22 SE 306 Sureste	479.1	287.4	24.0	311.4	24.0	47.9	71.9	95.8	167.7
23 SE 307 Noreste	259.2	155.5	13.0	168.5	13.0	25.9	38.9	51.8	90.7
24 SE 308 Noroeste	469.9	277.9	23.5	301.4	23.5	47.0	70.5	98.0	168.5
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico <sup>2./</sup>	1,440.5	576.3	66.1	642.4	78.1	144.2	222.2	575.8	798.1
26 CH Manuel Moreno Torres (2a ETAPA) <sup>2./</sup>	1,251.2	354.5	19.0	373.4	99.3	118.3	217.7	660.0	877.7
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,298.4	631.1	61.5	692.6	70.3	131.8	202.0	403.8	605.8
28 LT407 Red Asociada a Altamira II, III y IV <sup>2./</sup>	3,573.1	1,769.4	178.0	1,947.4	187.5	365.6	553.1	1,072.6	1,625.7
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	475.2	239.2	6.2	245.4	42.6	48.8	91.3	138.4	229.8
30 LT 411 Sistema Nacional <sup>2./</sup>	1,424.6	634.1	73.3	707.4	73.3	146.5	219.8	497.4	717.2
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) <sup>2./</sup>	3,034.6	1,110.1	102.2	1,212.3	201.2	303.5	504.7	1,317.6	1,822.2
32 SE 401 Occidental - Central	684.7	337.8	33.9	371.7	37.5	71.4	108.9	204.1	313.0

**CUADRO 2 DE 4  
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA  
EN OPERACIÓN <sup>1./</sup><sub>P./</sub>**

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo de 2008

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) <sup>1./</sup>

Nombre del Proyecto	Costo de cierre	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2007	En 2008	Suma	Real	Legal	Suma	Contingente	Total
	(1)	(2)	(3)	(4=2+3)	(5)	(6)	(7=5+6)	(8=1-4-7)	(9=7+8)
33 SE 402 Oriental-Peninsular <sup>2./</sup>	825.8	362.2	11.7	373.8	70.9	82.6	153.5	298.4	451.9
34 SE 403 Noreste	771.9	434.3	33.6	467.9	46.1	79.7	125.8	178.2	304.0
35 SE 404 Noroeste - Norte	431.2	244.5	23.3	267.8	23.3	46.7	70.0	93.4	163.4
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	91.5	40.9	0.2	41.2	8.9	9.1	18.1	32.2	50.3
37 SE 410 Sistema Nacional	1,844.0	866.6	86.2	952.8	100.4	186.5	286.9	604.3	891.2
38 CC El Sauz Conversión de TG a CC <sup>2./</sup>	1,240.3	455.7	31.7	487.5	82.2	113.9	196.1	556.6	752.8
39 LT 414 Norte - Occidental	699.3	258.0	28.3	286.3	41.6	69.9	111.5	301.4	413.0
40 LT 502 Oriental - Norte <sup>2./</sup>	165.8	47.7	6.3	54.0	10.3	16.6	26.9	84.9	111.8
41 LT 506 Saltillo - Cañada <sup>2./</sup>	2,723.7	1,058.7	136.2	1,194.9	136.2	272.4	408.6	1,120.2	1,528.8
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	1,160.9	120.0	20.9	140.9	99.2	120.0	219.2	800.9	1,020.1
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III <sup>2./</sup>	495.2	184.5	18.1	202.6	31.4	49.5	80.9	211.7	292.6
44 SE 412 Compensación Norte	234.2	105.4	0.0	105.4	23.4	23.4	46.8	82.0	128.8
45 SE413 Noroeste - Occidental <sup>2./</sup>	635.6	204.5	30.2	234.7	33.3	63.6	96.9	304.0	400.8
46 SE 503 Oriental	227.9	102.5	0.0	102.5	22.8	22.8	45.6	79.8	125.3
47 SE 504 Norte - Occidental <sup>2./</sup>	484.2	194.5	15.4	209.8	33.1	48.4	81.5	192.9	274.3
48 CCI Baja California Sur I	596.3	126.1	11.5	137.6	43.5	55.0	98.6	360.2	458.7
49 LT 609 Transmisión Noroeste-Occidental	1,372.5	343.1	68.6	411.7	68.6	137.2	205.9	754.9	960.7
51 LT 612 Subtransmisión Norte-Noroeste(Primera Fase) <sup>2./</sup>	313.6	55.6	5.8	61.4	26.2	32.0	58.1	194.1	252.2
52 LT 613 Subtransmisión Occidental <sup>2./</sup>	305.4	87.2	11.4	98.5	19.2	30.6	49.8	157.1	206.9
53 LT 614 Subtransmisión Oriental <sup>2./</sup>	178.1	44.9	2.4	47.4	15.4	17.8	33.2	97.5	130.8
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular (la. Fase)	285.0	67.7	12.6	80.3	16.5	29.0	45.5	159.2	204.7
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	225.5	78.9	11.3	90.2	11.3	22.6	33.8	101.5	135.3
58 SE 607 Sistema Bajío – Oriental <sup>2./</sup>	855.5	335.0	38.2	373.2	47.4	85.5	132.9	349.4	482.3
59 SE 611 Subtransmisión Baja California Noreste	329.4	36.8	8.3	45.0	26.6	34.9	61.5	222.9	284.4
61 CC Hermosillo Conversión TG a CC	810.3	170.6	42.6	213.2	42.6	85.3	127.9	469.1	597.1
63 CH El Cajón <sup>2./</sup>	8,947.6	244.0	0.0	244.0	300.1	300.1	600.2	8,103.3	8,703.5
64 LT Líneas Centro	70.6	13.3	3.6	17.0	3.6	7.3	10.9	42.7	53.7
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	744.0	94.2	4.3	98.5	72.2	76.4	148.6	496.9	645.6
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V <sup>2./</sup>	811.1	101.1	23.8	124.9	59.7	83.4	143.1	543.1	686.3
67 Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	232.1	69.6	11.6	81.2	11.6	23.2	34.8	116.0	150.8
69 LT 707 Enlace Norte-Sur <sup>2./</sup>	376.9	131.9	0.0	131.9	37.7	37.7	75.4	169.6	245.0
70 LT Riviera Maya	420.2	126.1	21.0	147.1	21.0	42.0	63.0	210.1	273.2



**CUADRO 3 DE 4**  
**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA**  
**EN OPERACIÓN <sup>1./</sup>**

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo de 2008

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) <sup>1./</sup>

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2007 (2)	En 2008 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
71	PRR Presa Reguladora Amata	143.8	35.9	7.2	43.1	7.2	14.4	21.6	79.1	100.6
72	RM Adolfo López Mateos	327.7	75.6	16.8	92.4	16.8	33.6	50.4	184.9	235.3
74	RM Botello	67.6	16.9	0.0	16.9	6.8	6.8	13.5	37.2	50.7
75	RM CARBÓN II <sup>2./</sup>	124.7	33.3	2.1	35.4	10.4	12.5	22.9	66.5	89.4
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	204.1	25.6	10.5	36.1	10.5	21.0	31.5	136.5	168.0
77	RM Dos Bocas	153.4	38.3	0.0	38.3	15.3	15.3	30.7	84.4	115.0
78	RM Emilio Portes Gil	2.8	1.0	0.0	1.0	0.3	0.3	0.6	1.3	1.8
79	RM Francisco Pérez Ríos	1,379.1	0.0	52.2	52.2	85.7	137.9	223.6	1,103.3	1,326.9
80	RM Gómez Palacio <sup>2./</sup>	320.5	48.5	11.3	59.7	21.9	33.2	55.1	205.7	260.8
82	RM Huinalá	6.2	1.3	0.3	1.6	0.3	0.7	1.0	3.6	4.6
83	RM Ixtaczoquitlán	9.7	2.4	0.0	2.4	1.0	1.0	1.9	5.4	7.3
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	149.5	15.7	0.0	15.7	15.7	15.7	31.5	102.3	133.7
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	523.1	121.1	26.8	147.9	26.8	53.6	80.4	294.8	375.3
90	RM CT Puerto Libertad	141.8	35.4	7.1	42.5	7.1	14.2	21.3	78.0	99.2
91	RM Punta Prieta	131.0	19.7	3.3	22.9	9.8	13.1	22.9	85.2	108.1
92	RM Salamanca	343.0	75.6	17.6	93.2	17.6	35.2	52.8	197.0	249.8
93	RM Tuxpango <sup>2./</sup>	186.2	40.0	8.7	48.7	10.8	19.5	30.3	107.2	137.5
94	RM CT Valle de México	61.7	15.4	0.0	15.4	6.2	6.2	12.3	33.9	46.2
95	SE Norte	83.0	17.5	4.4	21.8	4.4	8.7	13.1	48.0	61.1
98	SE 705 Capacitores	36.9	9.2	1.8	11.1	1.8	3.7	5.5	20.3	25.8
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental-Norte	480.0	120.0	24.0	144.0	24.0	48.0	72.0	264.0	336.0
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	72.9	15.3	3.8	19.2	3.8	7.7	11.5	42.2	53.7
105	SLT 705 Sistemas Sur	1,070.1	225.3	56.3	281.6	56.3	112.6	169.0	619.5	788.5
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	806.2	80.6	40.3	120.9	40.3	80.6	120.9	564.4	685.3
107	CCI Baja California Sur II	655.8	36.4	0.0	36.4	72.9	72.9	145.7	473.6	619.4
108	LT 807 Durango	368.9	57.7	18.6	76.3	18.6	37.1	55.7	237.0	292.6
110	RM CC Tula	57.2	4.6	0.0	4.6	6.2	6.2	12.4	40.2	52.6
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	387.5	21.2	0.0	21.2	42.5	42.5	85.0	281.3	366.3
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	343.6	51.5	17.2	68.7	17.2	34.4	51.5	223.4	274.9
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3,4, 5 y 6	479.4	24.7	5.9	30.6	42.6	48.6	91.2	357.6	448.8
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	223.0	11.8	0.0	11.8	23.5	23.5	47.0	164.2	211.2
122	SE 811 Noroeste	119.9	18.0	6.0	24.0	6.0	12.0	18.0	78.0	96.0
123	SE 812 Golfo Norte	57.0	6.0	1.6	7.6	4.4	6.0	10.4	39.0	49.4
127	SLT 802 Tamaulipas	772.8	38.6	11.6	50.3	65.6	77.3	142.9	579.6	722.6
132	C.E La Venta II	1,172.9	39.1	39.1	78.2	39.1	78.2	117.3	977.4	1,094.7

**CUADRO 4 DE 4**  
**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN** <sup>1./ p./</sup>  
 En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
 Comisión Federal de Electricidad  
 Enero-marzo de 2008  
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) <sup>1./</sup>

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2007 (2)	En 2008 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
136	LT Red Asociada de Transmisión de la CE La Venta II	74.5	7.4	3.7	11.2	3.7	7.4	11.2	52.1	63.3
138	SE 911 Noroeste	97.9	4.9	4.9	9.8	4.9	9.8	14.7	73.4	88.1
143	SLT 902 Istmo	889.0	27.0	31.1	58.1	57.9	89.0	146.9	683.9	830.9
144	SLT 903 Cabo-Norte	616.7	62.9	5.9	68.8	58.6	64.5	123.0	424.9	547.9
149	RFO Red de Transmisión Asociada a la Venta II	489.7	25.8	25.8	51.5	25.8	51.5	77.3	360.8	438.1
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	142.1	14.2	7.1	21.3	7.1	14.2	21.3	99.5	120.8
159	RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	49.6	2.8	0.0	2.8	5.5	5.5	11.0	35.8	46.8
160	RM CCC Samalayuca II	11.7	0.6	0.0	0.6	1.3	1.3	2.6	8.4	11.0
161	RM CCC El Sauz	46.0	1.2	2.3	3.4	2.3	4.6	6.9	35.6	42.5
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	171.0	18.0	0.0	18.0	18.0	18.0	36.0	117.0	153.0
165	LT RED De Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	63.1	0.0	0.0	0.0	3.2	6.3	9.5	53.6	63.1
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	349.4	17.5	0.0	17.5	34.9	34.9	69.9	262.1	331.9
	<b>Cierres parciales</b>	<b>9,744.0</b>	<b>1,313.3</b>	<b>255.6</b>	<b>1,568.9</b>	<b>689.1</b>	<b>988.7</b>	<b>1,677.7</b>	<b>6,497.3</b>	<b>8,175.1</b>
50	LT 610 Transmisión Noreste - Norte <sup>2./</sup>	1,415.9	411.7	57.7	469.3	83.9	141.6	225.5	721.1	946.6
60	SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto <sup>2./</sup>	1,226.2	266.2	50.0	316.2	73.9	123.9	197.8	712.2	910.1
100	SLT 701 Occidente-Centro	792.6	53.3	11.7	65.0	60.6	82.0	142.6	585.0	727.6
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	221.5	10.2	5.1	15.4	17.5	22.7	40.2	165.9	206.1
102	SLT 703 Noroeste-Norte	209.4	27.9	1.7	29.6	19.4	21.1	40.6	139.2	179.7
104	SLT 706 Sistemas- Norte	1,861.2	232.7	49.3	282.0	114.4	186.7	301.1	1,278.1	1,579.2
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 <sup>2./</sup>	143.5	32.1	5.0	37.1	9.8	14.9	24.7	81.7	106.4
124	SE 813 División Bajío	525.8	8.0	12.6	20.6	29.3	53.3	82.6	422.6	505.3
126	SLT 801 Altiplano	920.6	96.7	7.6	104.2	87.0	94.5	181.5	634.8	816.3
128	SLT 803 Noine	718.2	29.6	6.9	36.5	67.4	74.3	141.7	540.1	681.8
130	SLT 806 Bajío	698.6	104.8	8.8	113.6	61.1	69.9	131.0	454.1	585.1
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	290.8	15.6	4.7	20.4	26.5	31.3	57.8	212.7	270.5
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	490.7	24.5	24.5	49.1	24.5	49.1	73.6	368.0	441.6
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	228.9	0.0	10.0	10.0	13.5	23.5	37.1	181.8	218.9

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

\*\_/ Información revisada por la entidad respecto de lo reportado en el cuarto trimestre de 2007.

p\_/ Cifras preliminares.

1\_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 10.6482 por dólar, correspondiente al 31 de marzo de 2008. Para el PE 2008, se utilizó un tipo de cambio de 11.30 pesos por dólar.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**CUADRO 1 DE 8**  
**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA** <sup>1.1</sup>  
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, y 205 de su Reglamento  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero-marzo de 2008  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) <sup>2.1</sup>

Proyecto	Antes de impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones <sub>3.1</sub>	Entrega de obra	Término de obligaciones <sub>4.1</sub>	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses		
<b>Total</b>	<b>829,581.5</b>	<b>829,581.5</b>	<b>829,581.5</b>							
<b>Autorizados en 1997</b>										
1	CG	Cerro Prieto IV	1,979.3	1,979.3	1,979.3	25-Jul-00	25-Jul-00	01-Nov-15	15	3
2	CC	Chihuahua	4,946.0	4,946.0	4,946.0	08-May-01	08-May-01	16-Nov-16	14	11
3	CCI	Guerrero Negro II	155.1	155.1	155.1	03-Abr-04	03-Abr-04	30-Abr-14	10	0
4	CC	Monterrey II	2,186.7	2,186.7	2,186.7	17-Sep-00	17-Sep-00	01-Nov-15	15	0
5	CD	Puerto San Carlos II	814.3	814.3	814.3	23-Dic-01	23-Dic-01	30-Sep-11	9	2
6	CC	Rosarito III (Unidades 8 y 9)	6,291.0	6,291.0	6,291.0	04-Jul-01	04-Jul-01	31-May-16	14	6
7	CT	Samalayuca II	(1,920.9)	(1,920.9)	(1,920.9)	08-Ene-99	08-Ene-99	01-Nov-19	16	11
9	LT	211 Cable Submarino	2,848.4	2,848.4	2,848.4	31-Jul-99	30-Sep-99	15-Oct-09	10	0
10	LT	214 y 215 Sureste-Peninsular	2,107.5	2,107.5	2,107.5	19-Nov-99	04-Ago-00	15-Oct-15	15	3
11	LT	216 y 217 Noroeste	1,531.2	1,531.2	1,531.2	03-Jun-99	15-Jun-00	15-Oct-09	10	0
12	SE	212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	881.9	881.9	881.9	07-Jul-99	10-Ago-00	31-Dic-14	15	2
13	SE	218 Noroeste	2,226.3	2,226.3	2,226.3	30-Jun-99	30-Jun-99	15-Oct-15	15	9
14	SE	219 Sureste-Peninsular	1,326.9	1,326.9	1,326.9	30-Ago-99	30-Ago-99	15-Oct-09	10	0
15	SE	220 Oriental-Centro	936.4	936.4	936.4	14-May-99	30-Jun-00	15-Oct-09	10	0
16	SE	221 Occidental	1,099.3	1,099.3	1,099.3	30-Sep-99	30-Sep-99	15-Oct-14	15	0
<b>Autorizados en 1998</b>										
17	LT	301 Centro	1,256.8	1,256.8	1,256.8	03-Jul-01	30-Ago-02	30-Dic-11	10	2
18	LT	302 Sureste	1,175.6	1,175.6	1,175.6	03-Ago-01	22-May-02	31-Dic-12	9	11
19	LT	303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	1,072.5	1,072.5	1,072.5	02-Ago-01	24-Oct-01	15-Jul-11	9	9
20	LT	304 Noroeste	509.1	509.1	509.1	11-May-01	31-Jul-01	01-Jul-11	10	2
21	SE	305 Centro-Oriente	2,234.3	2,234.3	2,234.3	03-Jul-01	31-Ago-01	31-Ago-11	10	1
22	SE	306 Sureste	1,855.7	1,855.7	1,855.7	31-Ago-01	05-Nov-01	15-Jul-11	9	11
23	SE	307 Noreste	1,587.9	1,587.9	1,587.9	18-Abr-01	18-Abr-01	30-Sep-11	9	11
24	SE	308 Noroeste	3,669.2	3,669.2	3,669.2	11-May-01	27-Feb-02	15-Jul-12	9	9
<b>Autorizados en 1999</b>										
25	CG	Los Azufres II y Campo Geotérmico	2,463.3	2,463.3	2,463.3	21-Nov-02	21-Jul-03	23-Jun-14	11	5
26	CH	Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	4,542.5	4,542.5	4,542.5	28-Ene-05	28-Ene-05	01-Jul-16	10	0
27	LT	406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,358.1	1,358.1	1,358.1	02-Ago-01	30-Ago-03	02-Dic-14	13	2
28	LT	407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	2,993.6	2,993.6	2,993.6	24-Oct-01	14-Mar-04	01-Abr-14	12	0
29	LT	408 Naco-Nogales - Área Noroeste	546.3	546.3	546.3	21-Oct-02	28-Abr-03	01-Abr-13	10	6
30	LT	411 Sistema Nacional	5,593.7	5,593.7	5,593.7	16-Ago-02	22-Dic-03	23-Sep-14	11	11

**CUADRO 2 DE 8**  
**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA** <sup>1./</sup>  
 En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, y 205 de su Reglamento  
 Comisión Federal de Electricidad  
 Enero-marzo de 2008  
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) <sup>2./</sup>

Proyecto	Antes de impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones <sup>3./</sup>	Entrega de obra	Término de obligaciones <sup>4./</sup>	Plazo del pago	Valor Presente de las Obligaciones Fiscales		
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)							
31	LT	Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	7,108.6	7,108.6	7,108.6	06-Nov-03	06-Nov-03	06-Nov-14	11	0
32	SE	401 Occidental - Central	2,903.0	2,903.0	2,903.0	19-Nov-02	19-Nov-02	19-Dic-12	10	0
33	SE	402 Oriental - Peninsular	2,687.1	2,687.1	2,687.1	13-Dic-02	15-Jun-05	01-Jun-15	12	0
34	SE	403 Noreste	2,573.4	2,573.4	2,573.4	20-Feb-02	12-Nov-02	12-Nov-13	10	9
35	SE	404 Noroeste-Norte	1,677.5	1,677.5	1,677.5	10-May-02	11-Jul-02	01-Jul-11	9	2
36	SE	405 Compensación Alta Tensión	8,752.4	8,752.4	8,752.4	21-Abr-03	01-Sep-03	30-Dic-13	10	0
37	SE	410 Sistema Nacional	10,044.8	10,044.8	10,044.8	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	7,492.4	7,492.4	7,492.4	30-Nov-03	30-Nov-03	01-Oct-15	11	11
39	LT	414 Norte-Occidental	1,279.9	1,279.9	1,279.9	23-Jun-03	18-Ago-03	28-Oct-14	11	0
40	LT	502 Oriental - Norte	943.4	943.4	943.4	01-Ago-04	14-Ene-05	30-Jul-15	10	11
41	LT	506 Saltillo-Cañada	6,604.2	6,604.2	6,604.2	11-Dic-03	11-Dic-03	31-Ago-14	10	2
42	LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,982.0	1,982.0	1,982.0	29-Ago-06	31-Ene-07	01-Ago-16	9	6
43	LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	296.5	296.5	296.5	10-Oct-03	14-May-04	30-Dic-14	11	0
44	SE	412 Compensación Norte	1,155.1	1,155.1	1,155.1	09-May-03	09-May-03	27-May-13	9	6
45	SE	413 Noroeste - Occidental	3,654.0	3,654.0	3,654.0	09-Ene-04	01-Sep-04	30-Dic-14	10	0
46	SE	503 Oriental	1,191.9	1,191.9	1,191.9	05-Abr-04	01-May-03	01-May-13	12	1
47	SE	504 Norte - Occidental	1,755.4	1,755.4	1,755.4	05-Mar-03	01-Oct-03	31-Ene-14	10	3
<b>Autorizados en 2001</b>										
48	CCI	Baja California Sur I	658.0	658.0	658.0	29-Jul-05	29-Jul-05	01-Ago-17	10	0
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	6,599.9	6,599.9	6,599.9	13-Jul-05	13-Jul-05	01-Ene-15	9	0
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	3,495.6	3,495.6	3,495.6	15-Oct-04	31-Mar-08	16-Dic-19	15	0
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	3,039.3	3,039.3	3,039.3	20-Jul-04	31-Ene-07	18-Dic-17	11	0
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	1,961.4	1,961.4	1,961.4	01-Ago-04	06-Dic-04	30-Dic-15	10	0
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	1,374.5	1,374.5	1,374.5	01-Ene-05	01-Jun-05	31-Oct-16	11	7
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	1,525.6	1,525.6	1,525.6	19-Oct-04	01-Mar-06	01-Oct-16	11	0
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	258.4	258.4	258.4	09-Feb-04	09-Feb-04	09-Feb-14	10	0
57	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC Mexicali II	265.1	265.1	265.1	01-Sep-09	01-Sep-08	01-Oct-19	10	0
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	5,610.0	5,610.0	5,610.0	20-Feb-04	20-Feb-04	20-Feb-14	10	0
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	1,168.4	1,168.4	1,168.4	25-Oct-05	16-Abr-07	29-Dic-17	10	0

**CUADRO 3 DE 8**  
**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA <sup>1/</sup>**  
 En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, y 205 de su Reglamento  
 Comisión Federal de Electricidad  
 Enero-marzo de 2008  
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) <sup>2/</sup>

Proyecto	Antes de impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones <sup>3/</sup>	Entrega de obra	Término de obligaciones <sup>4/</sup>	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses		
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	3,571.4	3,571.4	3,571.4	25-Jun-04	24-Oct-08	12-Ene-16	11	6
<b>Autorizados en 2002</b>										
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	1,958.7	1,958.7	1,958.7	03-Sep-05	03-Sep-05	03-Sep-15	10	0
62	CCC	Pacífico	14,362.7	14,362.7	14,362.7	01-Feb-10	01-Feb-10	03-Ago-20	9	6
63	CH	El Cajón	4,679.6	4,679.6	4,679.6	28-Feb-07	31-Ago-07	31-Ago-37	30	0
64	LT	Lineas Centro	812.3	812.3	812.3	24-Jul-06	03-Jul-06	11-Dic-17	10	9
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	594.9	594.9	594.9	07-Jul-06	17-Ago-06	03-Dic-17	10	0
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	71.3	71.3	71.3	11-Jul-05	28-Feb-07	01-Feb-16	9	6
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	71.3	71.3	71.3	28-Oct-04	28-Oct-04	22-Oct-14	9	6
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	472.8	472.8	472.8	03-Sep-09	02-Sep-09	03-Feb-20	9	6
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	3,280.0	3,280.0	3,280.0	14-May-04	14-May-04	14-May-14	10	0
70	LT	Riviera Maya	5,922.3	5,922.3	5,922.3	29-Dic-04	29-Dic-04	01-Jun-14	9	0
71	PR	Presa Reguladora Amata	305.8	305.8	305.8	14-Ago-05	14-Ago-05	01-Jul-15	9	6
72	RM	Adolfo López Mateos	1,872.3	1,872.3	1,872.3	04-Jun-05	25-Oct-05	25-Oct-15	10	5
73	RM	Altamira	579.7	579.7	579.7	01-Ago-07	01-Oct-07	01-Oct-17	10	7
74	RM	Botello	105.9	105.9	105.9	15-Abr-05	15-Abr-05	15-Abr-15	10	0
75	RM	Carbón II	2,031.2	2,031.2	2,031.2	30-Oct-04	21-Feb-05	21-Feb-15	10	4
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	505.6	505.6	505.6	01-Sep-05	28-Dic-05	28-Dic-16	10	3
77	RM	Dos Bocas	948.0	948.0	948.0	07-Abr-05	07-Abr-05	07-Abr-15	10	0
78	RM	Emilio Portes Gil	203.6	203.6	203.6	11-Abr-04	11-Abr-04	11-Abr-14	10	0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	2,565.7	2,565.7	2,565.7	20-May-07	09-Jul-07	09-Jul-17	10	5
80	RM	Gomez Palacio	723.8	723.8	723.8	15-Ago-05	09-Nov-06	09-Nov-16	10	0
82	RM	Huinalá	250.0	250.0	250.0	02-Oct-05	02-Oct-05	02-Oct-15	10	0
83	RM	Ixtaczoquitlán	54.2	54.2	54.2	29-Jul-05	29-Jul-05	29-Jul-15	10	0
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	329.9	329.9	329.9	20-Jun-06	02-Ene-07	02-Ene-17	10	9
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	1,633.7	1,633.7	1,633.7	16-May-05	06-Dic-05	06-Dic-15	10	7
90	RM	CT Puerto Libertad	310.2	310.2	310.2	14-Jul-05	14-Jul-05	14-Jul-15	10	0
91	RM	Punta Prieta	243.7	243.7	243.7	08-Abr-06	08-May-06	08-May-16	10	4
92	RM	Salamanca	1,662.7	1,662.7	1,662.7	16-Jun-05	14-Dic-05	14-Dic-16	10	6
93	RM	Tuxpango	1,157.2	1,157.2	1,157.2	28-Sep-05	28-Sep-05	28-Sep-15	10	0
94	RM	CT Valle de México	295.5	295.5	295.5	29-Dic-04	29-Dic-04	31-Dic-15	10	0
95	SE	Norte	247.8	247.8	247.8	30-Sep-05	20-Nov-05	30-Dic-16	10	9
98	SE	705 Capacitores	1,305.1	1,305.1	1,305.1	31-Jul-05	31-Jul-05	15-Dic-15	10	0
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	4,728.3	4,728.3	4,728.3	14-May-05	30-Jun-05	01-Ene-15	9	0

**CUADRO 4 DE 8**  
**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA** <sup>1./</sup>  
 En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, y 205 de su Reglamento  
 Comisión Federal de Electricidad  
 Enero-marzo de 2008  
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) <sup>2./</sup>

Proyecto	Antes de impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones <sup>3./</sup>	Entrega de obra	Término de obligaciones <sup>4./</sup>	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses		
100	SLT	701 Occidente-Centro	2,308.7	2,308.7	2,308.7	02-Feb-07	31-Ene-07	02-Nov-18	11	0
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	1,932.2	1,932.2	1,932.2	01-Jun-06	15-Ene-07	17-Dic-18	10	0
102	SLT	703 Noreste-Norte	846.2	846.2	846.2	31-Ene-07	15-Ene-07	18-Dic-18	10	0
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	179.3	179.3	179.3	21-Sep-05	21-Sep-05	01-Mar-16	10	0
104	SLT	706 Sistemas Norte	6,148.5	6,148.5	6,148.5	04-Ago-05	01-Oct-10	01-Feb-16	12	0
105	SLT	709 Sistemas Sur	18,002.2	18,002.2	18,002.2	19-Oct-05	19-Oct-05	01-May-15	9	0
<b>Autorizados en 2003</b>										
106	CC	Conversión El Encino de TG aCC	1,689.9	1,689.9	1,689.9	31-Ene-07	22-Dic-06	30-Jun-16	10	0
107	CCI	Baja California Sur II	623.3	623.3	623.3	15-Ene-07	25-Jun-07	29-Jul-16	10	0
108	LT	807 Durango I	8,939.2	8,939.2	8,939.2	11-Ene-06	11-Ene-06	30-Jun-16	11	0
109	LT	Red de Transmisión Asociada a la CCC Tamazunchale II	819.2	819.2	819.2	02-Dic-13	02-Dic-13	01-Dic-23	9	6
110	RM	CCC Tula	230.3	230.3	230.3	27-Mar-07	11-Jun-07	11-Jun-17	10	1
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	274.0	274.0	274.0	08-Ene-08	08-Ene-08	08-Ene-18	10	0
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	802.8	802.8	802.8	26-Sep-05	01-Nov-08	01-Nov-18	10	5
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,490.0	1,490.0	1,490.0	01-Ene-08	01-Ene-08	01-Ene-18	10	0
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	991.8	991.8	991.8	29-Ene-06	29-Ene-06	29-Ene-16	10	0
115	RM	CT Gral. Manuel Álvarez Moreno Us. 1 y 2	1,489.7	1,489.7	1,489.7	04-Oct-09	15-Feb-10	15-Feb-20	10	6
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	1,977.6	1,977.6	1,977.6	16-Dic-06	03-Ene-08	03-Ene-18	11	1
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	909.7	909.7	909.7	03-May-07	24-Jul-07	24-Jul-17	10	3
121	SE	804 Baja-Sonora	3,326.5	3,326.5	3,326.5	02-Abr-12	02-Abr-12	01-Abr-24	10	0
122	SE	811 Noroeste	3,902.5	3,902.5	3,902.5	31-Jul-06	03-Jul-06	19-Dic-16	9	6
123	SE	812 Golfo Norte	1,141.9	1,141.9	1,141.9	02-Ene-07	21-Jul-06	30-Dic-16	9	6
124	SE	813 División Bajío	1,161.7	1,161.7	1,161.7	20-Abr-06	21-Ene-08	17-Dic-18	10	5
125	SE	814 División Jalisco	133.7	133.7	133.7	31-Dic-09	15-Dic-09	06-Ene-20	10	2
126	SLT	801 Altiplano	7,558.3	7,558.3	7,558.3	08-Sep-06	21-Sep-07	01-Dic-16	11	0
127	SLT	802 Tamaulipas	6,551.7	6,551.7	6,551.7	12-Jun-07	29-Jun-07	29-Jun-17	10	0
128	SLT	803 NOINE	5,955.6	5,955.6	5,955.6	21-Sep-06	01-Ago-14	01-Dic-20	14	0
129	SLT	805 El Occidente	16,091.7	16,091.7	16,091.7	01-Abr-09	01-Jun-12	01-Jun-23	12	0
130	SLT	806 Bajío	25,185.5	25,185.5	25,185.5	30-Mar-06	01-Abr-10	01-Ago-18	12	0
<b>Autorizados en 2004</b>										
131	CCE	Pacífico II y III	30,675.1	30,675.1	30,675.1	01-Abr-15	01-Abr-16	01-Oct-27	11	6
132	CE	La Venta II	388.8	388.8	388.8	31-Ene-07	19-Ene-07	30-Dic-22	10	6

**CUADRO 5 DE 8**  
**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA** <sup>1./</sup>  
 En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, y 205 de su Reglamento  
 Comisión Federal de Electricidad  
 Enero-marzo de 2008  
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) <sup>2./</sup>

Proyecto	Antes de impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones <sup>3./</sup>	Entrega de obra	Término de obligaciones <sup>4./</sup>	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses		
133	CH	La Parota	18,339.7	18,339.7	18,339.7	01-Oct-15	30-Sep-15	02-Nov-45	30	0
134	LT	Red de Transmisión Asociada a la CCE del Pacífico II y III	356.5	356.5	356.5	01-Oct-14	01-Oct-14	01-Abr-26	10	0
135	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Parota	2,382.4	2,382.4	2,382.4	02-Mar-15	01-Ene-15	01-Abr-26	11	6
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	37.4	37.4	37.4	02-Jul-07	08-Dic-06	30-Dic-16	10	0
138	SE	911 Noreste	400.8	400.8	400.8	30-Dic-07	30-Dic-07	30-Dic-17	9	9
139	SE	912 División Oriente	2,159.3	2,159.3	2,159.3	30-Dic-07	30-Dic-07	30-Dic-17	9	9
140	SE	914 División Centro Sur	589.1	589.1	589.1	30-Dic-07	30-Dic-07	31-Dic-18	9	9
141	SE	915 Occidental	1,083.1	1,083.1	1,083.1	30-Dic-07	30-Dic-07	31-Dic-18	9	9
142	SLT	901 Pacífico	5,338.0	5,338.0	5,338.0	11-Mar-08	02-Ago-10	11-Mar-21	11	0
143	SLT	902 Istmo	11,226.8	11,226.8	11,226.8	13-Jul-07	13-Jul-07	03-Ago-17	10	0
144	SLT	903 Cabo - Norte	6,023.6	6,023.6	6,023.6	25-Ago-06	04-May-07	12-Dic-16	9	0
145	TRN	Terminal de Carbón y Cenizas de la CCE del Pacífico II y III	1,728.4	1,728.4	1,728.4	01-Oct-14	01-Oct-14	01-Abr-26	10	0
<b>Autorizados en 2005</b>										
146	CH	La Yesca	16,746.0	16,746.0	16,746.0	05-Jun-12	04-Jun-12	02-Jun-42	30	0
147	CCC	Baja California	1,834.6	1,834.6	1,834.6	01-Mar-09	01-Mar-09	02-Sep-39	9	6
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	49.2	49.2	49.2	18-Ago-07	30-Nov-07	29-Dic-17	10	10
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	150.2	150.2	150.2	01-Ene-07	29-Ene-07	30-Dic-16	10	10
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	25.0	25.0	25.0	01-Ago-07	30-Nov-07	29-Dic-17	10	10
151	SE	1006 Central - Sur	969.0	969.0	969.0	01-Dic-08	01-Dic-08	30-Dic-18	10	0
152	SE	1005 Noroeste	1,119.6	1,119.6	1,119.6	01-Dic-08	01-Dic-08	30-Dic-18	10	0
153	RM	Micos- Electroquímica	54.6	54.6	54.6	16-Mar-09	16-Mar-09	16-Mar-19	10	0
154	RM	Portezuelo I Y II	121.3	121.3	121.3	30-Abr-09	30-Abr-09	30-Abr-19	10	0
155	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC Norte	54.6	54.6	54.6	01-Dic-08	01-Dic-08	28-Dic-18	9	11
156	RM	Infiernillo	303.8	303.8	303.8	12-Ago-08	23-Mar-10	23-Mar-20	11	6
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,029.4	2,029.4	2,029.4	23-Sep-09	22-Nov-09	22-Nov-19	10	1
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	180.7	180.7	180.7	05-Ene-07	22-Dic-06	28-Oct-16	10	0
159	RM	CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	38.5	38.5	38.5	27-Jul-07	27-Jul-07	27-Jul-17	10	0
160	RM	CCC Samalayuca II	61.7	61.7	61.7	13-Ene-07	25-May-07	30-Dic-18	10	0
161	RM	CCC El Sauz	57.0	57.0	57.0	15-Jun-07	01-Ene-08	01-Ene-18	10	0
162	RM	CCC Huinala II	25.8	25.8	25.8	25-May-07	30-Jul-07	30-Jul-17	10	0
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	2,826.4	2,826.4	2,826.4	04-Ene-07	04-Ene-07	04-Mar-17	10	0
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	9,202.7	9,202.7	9,202.7	01-Ago-08	01-Ago-12	01-Ago-22	10	0

**CUADRO 6 DE 8**  
**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA** <sup>1/</sup>  
 En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, y 205 de su Reglamento  
 Comisión Federal de Electricidad  
 Enero-marzo de 2008  
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) <sup>2/</sup>

Proyecto	Antes de impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones <sup>3/</sup>	Entrega de obra	Término de obligaciones <sup>4/</sup>	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses		
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	28.7	28.7	28.7	02-Ene-08	02-Ene-08	27-Feb-18	10	0
166	SLT	1002 Red de Transmisión del Sureste	3,393.4	3,393.4	3,393.4	22-Sep-07	29-Dic-08	21-Sep-18	10	0
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	6,639.0	6,639.0	6,639.0	01-Sep-09	01-Sep-09	01-Oct-19	10	0
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	2,333.4	2,333.4	2,333.4	24-Jul-07	24-Jul-07	24-Ago-17	10	0
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,274.1	1,274.1	1,274.1	05-Dic-11	02-Dic-11	01-Dic-21	9	6
<b>Autorizados en 2006</b>										
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	6,284.1	6,284.1	6,284.1	03-Feb-10	02-Feb-10	01-Jun-20	10	0
173	CC	Repotenciación Valle de México U-2	5,540.2	5,540.2	5,540.2	06-Mar-10	06-Mar-10	06-Nov-20	10	0
174	CC	Repotenciación Valle de México U-3	6,471.2	6,471.2	6,471.2	01-Mar-11	01-Mar-10	01-Sep-20	10	0
175	LT	Red de Transmisión Asociada a baja California II	94.3	94.3	94.3	01-Abr-09	31-Mar-09	01-Sep-19	9	1
176	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	283.4	283.4	283.4	05-Ago-09	04-Ago-09	03-Dic-18	9	0
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	8.3	8.3	8.3	04-Feb-09	03-Feb-09	01-Feb-19	10	0
178	LT	Red de Transmisión Asociada a Valle de México U-2	126.8	126.8	126.8	24-Jun-09	24-Jun-09	24-Dic-19	10	0
179	LT	Red de Transmisión Asociada a Valle de México U-3	49.7	49.7	49.7	01-Abr-11	01-Abr-11	01-Oct-21	10	0
180	RM	CC Huinalá Unidad 6	1,214.5	1,214.5	1,214.5	16-May-09	16-May-09	16-May-19	10	0
181	RM	CN Laguna Verde	6,471.0	6,471.0	6,471.0	05-Jun-10	20-Dic-10	20-Dic-20	10	10
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	191.8	191.8	191.8	27-Jul-07	15-Feb-08	15-Feb-18	10	7
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	136.9	136.9	136.9	28-Feb-08	28-Feb-08	28-Feb-18	10	1
184	RM	Sanalona	19.1	19.1	19.1	15-Ene-09	13-Mar-09	13-Mar-19	10	0
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	8,593.3	8,593.3	8,593.3	01-May-08	02-May-11	02-May-18	10	0
186	SE	1113 Compensación Dinámica Donato-Laguna Verde	11,533.1	11,533.1	11,533.1	01-Nov-11	01-Nov-11	01-Nov-21	10	0
187	SE	1115 Compensación Peninsular	1,115.6	1,115.6	1,115.6	01-Feb-10	<b>01-Feb-10</b>	03-Feb-20	10	0
188	SE	1116 Transformación del Noreste	22,946.3	22,946.3	22,946.3	01-May-08	01-May-10	01-May-20	10	0
189	SE	1117 Transformación De Guaymas	1,079.9	1,079.9	1,079.9	01-Ago-08	01-Abr-10	04-May-20	10	0
190	SE	1120 Noroeste	8,831.2	8,831.2	8,831.2	12-Ene-10	14-Dic-09	21-Dic-20	10	9
191	SE	1121 Baja California	2,342.5	2,342.5	2,342.5	15-Ene-10	15-Dic-09	30-Dic-20	10	9
192	SE	1122 Golfo Norte	17,324.2	17,324.2	17,324.2	15-Ene-10	15-Dic-09	16-Dic-20	10	9
193	SE	1123 Norte	5,224.3	5,224.3	5,224.3	29-Dic-08	15-Dic-08	16-Dic-19	10	9
194	SE	1124 Bajío Centro	7,344.8	7,344.8	7,344.8	15-Ene-10	15-Dic-09	15-Dic-20	10	9
195	SE	1125 Distribución	5,100.3	5,100.3	5,100.3	28-Dic-07	04-Dic-07	04-Dic-18	10	9



**CUADRO 7 DE 8**  
**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA** <sup>1/</sup>  
 En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, y 205 de su Reglamento  
 Comisión Federal de Electricidad  
 Enero-marzo de 2008  
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) <sup>2/</sup>

Proyecto	Antes de impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones <sup>3/</sup>	Entrega de obra	Término de obligaciones <sup>4/</sup>	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses		
196	SE	1126 Centro Oriente	4,914.5	4,914.5	4,914.5	30-Ene-09	15-Dic-08	16-Dic-19	10	9
197	SE	1127 Sureste	1,601.9	1,601.9	1,601.9	28-Dic-09	16-Dic-09	09-Mar-20	10	0
198	SE	1128 Centro Sur	6,280.2	6,280.2	6,280.2	29-Dic-08	15-Dic-08	16-Dic-19	10	9
199	SE	1129 Compensación Redes	1,517.9	1,517.9	1,517.9	28-Dic-07	20-Dic-07	17-Dic-18	10	9
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	3,986.1	3,986.1	3,986.1	01-Jun-10	01-Jun-11	01-Jun-21	10	0
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	9,930.5	9,930.5	9,930.5	01-Jun-09	01-Jun-09	03-Jun-19	10	0
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Norte	17,087.6	17,087.6	17,087.6	01-May-09	02-May-11	03-May-21	10	0
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	949.6	949.6	949.6	03-Dic-07	01-Jun-09	03-Jun-19	10	0
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	8,637.8	8,637.8	8,637.8	01-Mar-10	01-Mar-10	02-Mar-20	10	0
205	SUV	Suministro de 970 Ton/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,872.1	2,872.1	2,872.1	01-Ago-08	24-Sep-09	16-Oct-19	11	2
<b>Autorizados en 2007</b>										
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	5,001.4	5,001.4	5,001.4	12-Ene-09	02-Ene-09	02-Ene-19	10	0
207	SE	1213 Compensación de Redes	1,403.7	1,403.7	1,403.7	01-Jun-09	08-Dic-08	10-Dic-19	9	9
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	2,075.7	2,075.7	2,075.7	11-Ene-10	01-Jun-09	03-Jun-19	10	0
209	SE	1212 Sur - Peninsular	5,389.7	5,389.7	5,389.7	01-Mar-10	07-Dic-09	23-Dic-20	9	9
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	33,401.4	33,401.4	33,401.4	01-Jun-10	01-Jun-12	01-Jun-22	10	0
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	15,357.1	15,357.1	15,357.1	04-May-09	01-Jun-10	01-Jun-20	10	0
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	2,804.1	2,804.1	2,804.1	03-Ene-11	04-May-09	04-May-19	10	0
213	SE	1211 Noreste - Central	6,172.3	6,172.3	6,172.3	18-Ene-10	06-Dic-10	07-Dic-21	9	9
214	SE	1210 Norte - Noroeste	6,290.3	6,290.3	6,290.3	01-Jun-09	21-Dic-09	31-Dic-20	9	9
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	2,541.8	2,541.8	2,541.8	01-Sep-09	01-Jun-10	01-Jun-20	10	0
216	RM	CCC Poza Rica	3,117.3	3,117.3	3,117.3	01-Ene-10	01-Sep-09	01-Sep-19	10	0
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	676.0	676.0	676.0	05-Ene-10	01-Ene-10	01-Ene-20	10	0
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	1,052.0	1,052.0	1,052.0	05-Mar-12	04-Ene-10	03-Jun-19	9	0
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	314.3	314.3	314.3	01-Sep-09	<b>02-Mar-12</b>	01-Sep-22	10	0
220	LT	Red de transmisión asociada a la CE Oaxaca I	26.0	26.0	26.0	05-Abr-10	02-Abr-10	02-Sep-19	10	0
221	CG	Cerro Prieto V	4,169.3	4,169.3	4,169.3	02-Abr-12	02-Abr-10	01-Jun-20	10	0
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	27,413.5	27,413.5	27,413.5	02-Abr-10	02-Abr-13	03-Oct-23	11	0

**CUADRO 8 DE 8**  
**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA** <sup>1./</sup>  
 En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, y 205 de su Reglamento  
 Comisión Federal de Electricidad  
 Enero-marzo de 2008  
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) <sup>2./</sup>

Proyecto	Antes de impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones <sup>3./</sup>	Entrega de obra	Término de obligaciones <sup>4./</sup>	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses		
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	138.9	138.9	138.9	01-Abr-10	01-Abr-10	03-Jun-19	9	0
224	CC	Presidente Juárez conversión de TG (unidad 3) a CC	2,501.7	2,501.7	2,501.7	01-Abr-09	01-Abr-10	01-Oct-20	10	0
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	11.3	11.3	11.3	03-Abr-09	02-Mar-09	01-Ene-18	9	0
226	CCI	CI Guerrero Negro III	207.5	207.5	207.5	05-Abr-10	02-Abr-09	01-Jul-19	10	0
227	CG	Los Humeros II	1,754.4	1,754.4	1,754.4	01-Abr-11	02-Abr-10	01-Jun-20	10	0
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	43.2	43.2	43.2	01-Abr-09	01-Oct-10	01-Ene-20	9	0
229	CT	TG Baja California II	5,166.5	5,166.5	5,166.5	00-Ene-00	31-Mar-09	01-Oct-19	10	0
<b>Autorizados en 2008</b>										
230	SLT	1301 Interconexión de Baja California	3,045.0	3,045.0	3,045.0	04-May-10	01-Abr-11	01-Abr-21	10	0
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	2,214.6	2,214.6	2,214.6	03-Abr-13	03-May-10	04-May-20	10	0
232	CH	Río Moctezuma	5,706.5	5,706.5	5,706.5	04-May-09	02-Abr-13	01-Jul-43	30	0
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	914.3	914.3	914.3	03-May-10	04-May-09	04-May-38	29	0
234	SLT	1302 Transmisión y Transformación Norte y Occidente	4,578.4	4,578.4	4,578.4	01-Abr-11	02-May-11	03-May-21	11	0
235	CCI	Baja California Sur IV	1,087.9	1,087.9	1,087.9	01-Abr-10	31-Mar-11	01-Oct-21	10	0
236	CCI	Baja California Sur III	938.2	938.2	938.2	01-Abr-11	31-Mar-10	01-Oct-20	10	0
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	698.8	698.8	698.8	04-Oct-11	01-Oct-10	01-May-20	9	0
238	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	2,901.6	2,901.6	2,901.6	02-Abr-13	03-Oct-11	01-Oct-21	9	6
239	LT	Red de transmisión asociada a la CH Río Moctezuma	589.4	589.4	589.4	02-Mar-11	01-Abr-13	01-Sep-22	9	6
240	SE	1311 Red de Transmisión Asociada a Valle de México II y III	6,865.3	6,865.3	6,865.3	02-Sep-11	03-Oct-11	01-Sep-21	10	0
241	CC	Valle de México II y III	17,249.5	17,249.5	17,249.5	19-May-11	02-Abr-12	03-Oct-22	10	7
242	SE	1323 Distribucion Sur	6,415.5	6,415.5	6,415.5	19-May-11	07-Abr-11	14-Dic-21	10	1
243	SE	1322 Distribucion Centro	5,543.0	5,543.0	5,543.0	05-May-11	07-Abr-11	13-Dic-21	10	1
244	SE	1321 Distribucion Noreste	6,121.7	6,121.7	6,121.7	26-May-11	01-Abr-11	13-Dic-21	10	1
245	SE	1320 Distribucion Noroeste	5,739.3	5,739.3	5,739.3	01-Ene-11	28-Abr-11	13-Dic-21	10	0
246	RM	CGT Cerro Prieto Unidades 3 y 4	743.8	743.8	743.8	00-Ene-00	01-Ene-11	01-Ene-21	10	0

\*./ Información revisada por la entidad respecto de lo reportado en el cuarto trimestre de 2007.

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

2./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$10.6482 por dólar de 31 de marzo de 2008.

3./ La fecha de inicio de operación es la consignada en el Tomo V del Presupuesto de Egresos de la Federación autorizado para el ejercicio fiscal 2008, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

4./ Es la fecha del último pago de amortizaciones de un proyecto.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**CUADRO 1 DE 2**  
**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA <sup>1./</sup>**  
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, y 205 de su Reglamento  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero-marzo de 2008  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) <sup>2./</sup>

Proyecto	Antes de impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones <sup>3./</sup>	Entrega de obra	Término de obligaciones <sup>4./</sup>	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses		
<b>Total</b>	<b>230,509.6</b>	<b>230,509.6</b>	<b>230,509.6</b>							
<b>Autorizados en 1997</b>										
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	3,844.0	3,844.0	3,844.0	24-Abr-99	24-Abr-99	24-Nov-99	30	6
<b>Autorizados en 1998</b>										
2	CC	Altamira II	7,859.8	7,859.8	7,859.8	14-May-02	14-May-02	14-Jun-27	25	0
3	CC	Bajío	10,443.6	10,443.6	10,443.6	09-Mar-02	09-Mar-02	09-Abr-27	25	0
4	CC	Campeche	3,894.5	3,894.5	3,894.5	28-May-03	28-May-03	28-Jun-28	25	0
5	CC	Hermosillo	3,085.8	3,085.8	3,085.8	01-Oct-01	01-Oct-01	02-Nov-26	25	0
6	CT	Mérida III	6,895.5	6,895.5	6,895.5	09-Jun-00	09-Jun-00	01-Dic-25	25	0
7	CC	Monterrey III	9,100.7	9,100.7	9,100.7	27-Mar-02	27-Mar-02	27-Abr-27	25	0
8	CC	Naco-Nogales	4,746.2	4,746.2	4,746.2	04-Oct-03	04-Oct-03	06-Nov-28	25	0
9	CC	Río Bravo II	6,841.4	6,841.4	6,841.4	18-Ene-02	18-Ene-02	18-Ene-27	24	11
10	CC	Mexicali	6,126.7	6,126.7	6,126.7	20-Jul-03	20-Jul-03	20-Jul-28	24	11
11	CC	Saltillo	3,968.5	3,968.5	3,968.5	19-Nov-01	19-Nov-01	19-Nov-26	24	11
12	CC	Tuxpan II	8,944.1	8,944.1	8,944.1	15-Dic-01	15-Dic-01	15-Dic-26	25	0
13	TRN	Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	2,308.3	2,308.3	2,308.3	30-Sep-99	30-Sep-99	09-Abr-25	25	7
14	TRN	Gasoducto Samalayuca	588.3	588.3	588.3	20-Dic-97	20-Dic-97	07-Feb-07	9	1
<b>Autorizados en 1999</b>										
15	CC	Altamira III y IV	16,796.3	16,796.3	16,796.3	24-Dic-03	24-Dic-03	29-Dic-28	24	11
16	CC	Chihuahua III	2,916.3	2,916.3	2,916.3	09-Sep-03	09-Sep-03	09-Oct-28	25	0
17	CC	La Laguna II	6,144.0	6,144.0	6,144.0	15-Mar-05	22-Abr-05	22-May-30	25	0
18	CC	Río Bravo III	6,774.7	6,774.7	6,774.7	01-Abr-04	01-Abr-04	01-May-29	25	0
19	CC	Tuxpan III y IV	16,471.0	16,471.0	16,471.0	23-May-03	23-May-03	23-Jun-28	25	0
<b>Autorizados en 2000</b>										
20	CC	Altamira V	18,299.2	18,299.2	18,299.2	22-Oct-06	01-Nov-06	30-Nov-31	25	0
21	CC	Tamazunchale	15,524.4	15,524.4	15,524.4	21-Jun-07	01-Jun-07	01-Jul-32	25	0
<b>Autorizados en 2001</b>										
24	CC	Río Bravo IV	7,619.6	7,619.6	7,619.6	01-Abr-05	01-Abr-05	01-May-30	25	0
25	CC	Tuxpan V	9,172.9	9,172.9	9,172.9	01-Sep-06	01-Sep-06	01-Oct-31	25	0
<b>Autorizados en 2002</b>										
26	CC	Valladolid III	10,017.5	10,017.5	10,017.5	27-Jun-06	01-Jun-06	01-Jul-31	25	1
<b>Autorizados en 2003</b>										
27	CCC	Tamazunchale II	14,831.8	14,831.8	14,831.8	02-Abr-14	01-Abr-14	02-May-39	25	1
<b>Autorizados en 2005</b>										
28	CCC	Norte II	9,518.2	9,518.2	9,518.2	02-Abr-10	01-Abr-11	02-Jul-35	25	0
29	CCC	Norte	3,741.0	3,741.0	3,741.0	02-Ene-10	02-Ene-10	03-Jul-34	25	0

**CUADRO 2 DE 2**  
**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA <sup>\*\_1\_</sup>**  
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, y 205 de su Reglamento  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero-marzo de 2008  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) <sup>2\_</sup>

Proyecto	Antes de impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones <sup>3_</sup>	Entrega de obra	Término de obligaciones <sup>4_</sup>	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses		
<b>Autorizados en 2006</b>										
31	CE	La Venta III	1,358.6	1,358.6	1,358.6	05-May-09	04-May-09	01-Ene-29	20	3
<b>Autorizados en 2007</b>										
33	CE	Oaxaca I	1,275.8	1,275.8	1,275.8	01-Sep-09	01-Sep-09	01-Feb-30	20	4
<b>2008</b>										
34	CE	Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	1,624.6	1,624.6	1,624.6	04-May-10	03-May-10	01-Ene-31	20	7
35	CC	CC Noreste	8,358.2	8,358.2	8,358.2	02-Abr-12	02-Abr-12	01-Ene-37	24	8
36	CC	Baja California III	1,418.1	1,418.1	1,418.1	01-Abr-11	31-Mar-11	01-May-35	24	0

\*\_ / Información revisada por la entidad respecto de lo reportado en el cuarto trimestre de 2007.

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

2\_ / El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$10.6482 por dólar de 31 de marzo de 2008.

3\_ / La fecha de inicio de operación es la consignada en el Tomo V del Presupuesto de Egresos de la Federación autorizado para el ejercicio fiscal 2008, corresponde al primer cierre parcial del proyecto .

4\_ / Es la fecha del último pago de amortizaciones de un proyecto.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**CUADRO 1 DE 6**  
**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL**  
**ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN** <sup>P.J. 1/</sup>  
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero-marzo de 2008  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) <sup>1/</sup>

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2007	PEF 2008	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2008	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
<b>Total</b>	<b>237,829.0</b>	<b>236,469.2</b>	<b>-0.6</b>	<b>236,469.2</b>	<b>197,034.0</b>	<b>83.3</b>	<b>68,827.8</b>	<b>128,206.2</b>
<b>Inversión directa</b>	<b>155,316.3</b>	<b>153,956.5</b>	<b>-0.9</b>	<b>153,956.5</b>	<b>127,385.4</b>	<b>82.7</b>	<b>62,158.3</b>	<b>65,227.1</b>
1 CG Cerro Prieto IV	1,100.3	1,100.3	0.0	1,100.3	455.1	41.4		455.1
2 CC Chihuahua	2,953.4	2,953.4	0.0	2,953.4	1,454.6	49.2		1,454.6
3 CCI Guerrero Negro II	295.1	295.1	0.0	295.1	200.9	68.1		200.9
4 CC Monterrey II	3,525.5	3,525.5	0.0	3,525.5	3,525.5	100.0		3,525.5
5 CD Puerto San Carlos II	652.4	652.4	0.0	652.4	338.4	51.9		338.4
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,278.1	3,278.1	0.0	3,278.1	2,473.9	75.5		2,473.9
7 CT Samalayuca II	7,466.7	7,466.7	0.0	7,466.7	2,414.2	32.3		2,414.2
9 LT 211 Cable Submarino	1,065.0	1,065.0	0.0	1,065.0	125.7	11.8		125.7
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	1,421.9	1,421.9	0.0	1,421.9	1,055.8	74.3		1,055.8
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,173.3	1,173.3	0.0	1,173.3	789.9	67.3		789.9
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	1,865.3	1,865.3	0.0	1,865.3	1,181.9	63.4		1,181.9
13 SE 218 Noroeste	539.4	539.4	0.0	539.4	252.1	46.7		252.1
14 SE 219 Sureste-Peninsular	359.9	359.9	0.0	359.9	63.4	17.6		63.4
15 SE 220 Oriental-Centro	669.2	669.2	0.0	669.2	347.1	51.9		347.1
16 SE 221 Occidental	772.1	772.1	0.0	772.1	457.8	59.3		457.8
17 LT 301 Centro	474.3	474.3	0.0	474.3	174.9	36.9		174.9
18 LT 302 Sureste	438.2	438.2	0.0	438.2	173.4	39.6		173.4
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	294.7	294.7	0.0	294.7	103.2	35.0		103.2
20 LT 304 Noroeste	300.5	300.5	0.0	300.5	105.2	35.0		105.2
21 SE 305 Centro-Oriente	388.4	388.4	0.0	388.4	136.0	35.0		136.0
22 SE 306 Sureste	479.1	479.1	0.0	479.1	167.7	35.0		167.7
23 SE 307 Noreste	259.2	259.2	0.0	259.2	90.7	35.0		90.7
24 SE 308 Noroeste	469.7	469.9	0.1	469.9	168.5	35.9		168.5
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico <sup>2/</sup>	1,401.5	1,386.3	-1.1	1,386.3	798.1	57.6		798.1
26 CH CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa) <sup>2/</sup>	1,231.5	1,223.8	-0.6	1,223.8	877.7	71.7		877.7
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,298.4	1,298.4	0.0	1,298.4	605.8	46.7		605.8
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV <sup>2/</sup>	3,554.9	3,547.8	-0.2	3,547.8	1,625.7	45.8		1,625.7
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	475.2	475.2	0.0	475.2	229.8	48.4		229.8
30 LT 411 Sistema Nacional <sup>2/</sup>	1,401.6	1,392.6	-0.6	1,392.6	717.2	51.5		717.2
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) <sup>2/</sup>	2,946.9	2,912.6	-1.2	2,912.6	1,822.2	62.6		1,822.2
32 SE 401 Occidental - Central	684.7	684.7	0.0	684.7	313.0	45.7		313.0
33 SE 402 Oriental - Peninsular <sup>2/</sup>	823.7	822.8	-0.1	822.8	451.9	54.9		451.9
34 SE 403 Noreste	771.9	771.9	0.0	771.9	304.0	39.4		304.0
35 SE 404 Noroeste-Norte	431.2	431.2	0.0	431.2	163.4	37.9		163.4
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	91.4	91.5	0.0	91.5	50.3	55.0		50.3
37 SE 410 Sistema Nacional	1,844.0	1,844.0	0.0	1,844.0	891.2	58.4		891.2
38 CC El Sauz Conversión de TG a CC <sup>2/</sup>	1,211.7	1,200.5	-0.9	1,200.5	752.8	72.9		752.8
39 LT 414 Norte-Occidental	699.3	699.3	0.0	699.3	413.0	69.1		413.0

**CUADRO 2 DE 6**  
**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 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero-marzo de 2008  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) <sup>1./</sup>

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2007	PEF 2008	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2008	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)	
40	LT	502 Oriental - Norte <sup>2./</sup>	160.1	157.9	-1.4	157.9	111.8	78.1	111.8	
41	LT	506 Saltillo - Cañada <sup>2./</sup>	2,628.9	2,591.8	-1.4	2,591.8	1,528.8	70.6	1,528.8	
42	LT	Red Asociada a la Central Tamazunchale	1,895.1	1,088.3	-42.6	1,088.3	1,020.1	58.1	1,020.1	
43	LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	472.9	464.2	-1.8	464.2	292.6	72.8	292.6	
44	SE	412 Compensación Norte	234.2	234.2	0.0	234.2	128.8	55.0	128.8	
45	SE	413 Noroeste - Occidental <sup>2./</sup>	618.0	611.2	-1.1	611.2	400.8	65.6	400.8	
46	SE	503 Oriental	227.9	227.9	0.0	227.9	125.3	55.0	125.3	
47	SE	504 Norte - Occidental <sup>2./</sup>	477.6	475.0	-0.5	475.0	274.3	57.8	274.3	
48	CCI	Baja California Sur I	596.3	596.3	0.0	596.3	458.7	76.9	458.7	
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	1,310.7	1,286.6	-1.8	1,286.6	960.7	74.7	960.7	
50	LT	610 Transmisión Noroeste-Norte <sup>2./</sup>	1,782.8	1,656.1	-7.1	1,656.1	1,656.1	100.0	709.6	946.6
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste <sup>2./</sup>	330.5	330.5	0.0	330.5	252.2	76.3	252.2	
52	LT	613 Subtransmisión Occidental <sup>2./</sup>	295.2	291.2	-1.4	291.2	206.9	71.0	206.9	
53	LT	614 Subtransmisión Oriental <sup>2./</sup>	175.9	175.1	-0.5	175.1	130.8	74.7	130.8	
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	272.2	267.2	-1.8	267.2	204.7	76.6	204.7	
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I <sup>2./</sup>	225.5	225.5	0.0	225.5	135.3	60.0	135.3	
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	353.1	353.1	0.0	353.1	353.1	100.0	353.1	0.0
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental <sup>2./</sup>	790.8	805.2	1.8	805.2	482.3	59.9	482.3	
59	SE	611 Subtransmisión Baja California-Noroeste	466.3	512.9	10.0	512.9	284.4	55.4	284.4	
60	SUV	SUV Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto <sup>2./</sup>	1,692.0	1,692.0	0.0	1,692.0	1,692.0	100.0	781.9	910.1
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	773.9	759.6	-1.8	759.6	597.1	78.6	597.1	
62	CCC	Pacífico	10,125.7	10,125.7	0.0	10,125.7	10,125.7	100.0	10,125.7	0.0
63	CH	El Cajón <sup>2./</sup>	9,664.3	9,664.3	0.0	9,664.3	9,664.3	100.0	960.8	8,703.5
64	LT	Líneas Centro	125.1	66.2	-47.1	66.2	53.7	81.1	53.7	
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la Ch Cajón	910.8	697.5	-23.4	697.5	645.6	92.6	645.6	
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V <sup>2./</sup>	2,028.2	770.0	-62.0	770.0	686.3	89.1	686.3	
67	LT	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	221.6	217.6	-1.8	217.6	150.8	69.3	150.8	
68	LT	Red Asociada al Pacífico	1,149.4	1,149.4	0.0	1,149.4	1,149.4	100.0	1,149.4	0.0
69	LT	707 Enlace Norte-Sur <sup>2./</sup>	360.9	353.3	-2.1	353.3	245.0	69.3	245.0	
70	LT	Riviera Maya	401.3	394.0	-1.8	394.0	273.2	69.3	273.2	
71	PR	Presa Reguladora Amata	137.3	134.8	-1.8	134.8	100.6	74.7	100.6	
72	RM	Adolfo López Mateos	313.0	307.2	-1.8	307.2	235.3	76.6	235.3	
73	RM	Altamira	452.9	452.9	0.0	452.9	452.9	100.0	452.9	0.0
74	RM	Botello	67.6	67.6	0.0	67.6	50.7	75.0	50.7	
75	RM	Carbón II <sup>2./</sup>	122.8	122.1	-0.6	122.1	89.4	73.2	89.4	

**CUADRO 3 DE 6**  
**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 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero-marzo de 2008  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) <sup>1./</sup>

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2007	PEF 2008	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2008	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)	
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	194.9	191.3	-1.8	191.3	168.0	87.8		168.0
77	RM	Dos Bocas	153.4	153.4	0.0	153.4	115.0	75.0		115.0
78	RM	Emilio Portes Gil	2.7	2.6	-1.8	2.6	1.8	69.3		1.8
79	RM	Francisco Pérez Ríos	1,370.0	1,370.0	0.0	1,370.0	2,696.9	196.9	1,370.0	1,326.9
80	RM	Gómez Palacio <sup>2./</sup>	314.0	306.9	-2.3	306.9	260.8	85.0		260.8
82	RM	Huinala	6.0	5.8	-1.8	5.8	4.6	78.6		4.6
83	RM	Ixtaczoquitlán	9.7	9.7	0.0	9.7	7.3	75.0		7.3
84	RM	José Aceves Posos (Mazatlán II)	207.1	140.1	-32.3	140.1	133.7	95.4		133.7
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo) <sup>2./</sup>	499.6	490.4	-1.8	490.4	375.3	76.5		375.3
90	RM	CT Puerto Libertad	135.4	132.9	-1.8	132.9	99.2	74.7		99.2
91	RM	Punta Prieta	125.1	122.8	-1.8	122.8	108.1	88.0		108.1
92	RM	Salamanca	327.6	321.5	-1.8	321.5	249.8	77.7		249.8
93	RM	Tuxpango <sup>2./</sup>	178.7	175.8	-1.6	175.8	137.5	78.2		137.5
94	RM	CT Valle de México	61.7	61.7	0.0	61.7	46.2	75.0		46.2
95	SE	Norte	79.2	77.8	-1.8	77.8	61.1	78.6		61.1
98	SE	705 Capacitores	35.3	34.6	-1.8	34.6	25.8	74.7		25.8
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	458.4	450.0	-1.8	450.0	336.0	74.7		336.0
100	SLT	701 Occidente-Centro	830.6	913.6	10.0	913.6	913.6	100.0	186.0	727.6
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	376.6	414.3	10.0	414.3	414.3	100.0	208.2	206.1
102	SLT	703 Noreste-Norte	382.5	433.1	13.2	433.1	433.1	100.0	253.4	179.7
103	SLT	704 Baja California-Noroeste	69.6	68.3	-1.8	68.3	53.7	78.6		53.7
104	SLT	706 Sistemas Norte	2,261.8	2,261.8	0.0	2,261.8	2,261.8	100.0	682.6	1,579.2
105	SLT	709 Sistema Sur	1,022.0	1,003.2	-1.8	1,003.2	788.5	78.6		788.5
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	793.3	755.8	-4.7	755.8	685.3	90.7		685.3
107	CCI	Baja California Sur II	695.8	614.8	-11.6	614.8	619.4	100.7		619.4
108	LT	807 Durango	352.3	345.8	-1.8	345.8	292.6	84.6		292.6
110	RM	CCC Tula	56.0	56.0	0.0	56.0	52.6	93.9		52.6
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	338.2	337.8	-0.1	337.8	337.8	100.0	337.8	0.0
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4 <sup>2./</sup>	238.1	238.1	0.0	238.1	238.1	100.0	131.7	106.4
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	381.8	381.8	0.0	381.8	366.3	95.9		366.3
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	328.2	322.1	-1.8	322.1	274.9	85.3		274.9
117	RM	CT Presidente Adolfo López Mateos Unidades 3,4,5 y 6	497.2	497.2	0.0	497.2	448.8	90.3		448.8
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	233.7	233.4	-0.1	233.4	211.2	90.5		211.2
122	SE	811 Noroeste	114.5	112.4	-1.8	112.4	96.0	85.3		96.0
123	SE	Golfo Norte	67.4	53.5	-20.7	53.5	49.4	92.4		49.4
124	SE	813 División Bajío	723.2	754.0	4.3	754.0	754.0	100.0	248.8	505.3

**CUADRO 4 DE 6**  
**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL**  
**ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN** <sup>p./j.-j</sup>  
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero-marzo de 2008  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) <sup>1./</sup>

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas		
	PEF 2007	PEF 2008	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2008	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación	
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(6=5/2)	(7)	(8)	
125	SE 814 División Jalisco	66.9	73.8	10.3	73.8	73.8	100.0	73.8	
126	SLT 801 Altiplano	1,238.7	1,025.6	-17.2	1,025.6	1,025.6	100.0	209.3	816.3
127	SLT 802 Tamaulipas	790.1	790.1	0.0	790.1	722.6	91.5		722.6
128	SLT 803 Noine	1,213.4	1,213.4	0.0	1,213.4	1,383.5	114.0	701.7	681.8
129	SLT 805 El Occidente	1,058.8	1,058.8	0.0	1,058.8	1,213.4	114.6	1,213.4	
130	SLT 806 Bajío	1,286.8	1,286.8	0.0	1,286.8	1,286.8	100.0	701.7	585.1
132	CE La Venta II	1,162.4	1,099.5	-5.4	1,099.5	1,094.7	99.6		1,094.7
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	88.2	69.8	-20.9	69.8	63.3	90.7		63.3
138	SE 911 Noreste	115.3	132.6	15.0	132.6	88.1	66.4		88.1
139	SE 912 División Oriente	114.5	126.1	10.1	126.1	126.1	100.0	126.1	
140	SE División Centro Sur	304.7	335.3	10.1	335.3	335.3	100.0	335.3	
141	SE 915 Occidental	174.0	200.1	15.0	200.1	200.1	100.0	200.1	
142	SLT 901 Pacífico	776.9	879.7	13.2	879.7	879.7	100.0	879.7	
143	SLT 902 Istmo	948.1	948.1	0.0	948.1	830.9	87.6		830.9
144	SLT 903 Cabo - Norte	929.2	578.1	-37.8	578.1	547.9	94.8		547.9
146	CH La Yesca	8,877.5	8,877.5	0.0	8,877.5	8,877.5	100.0	8,877.5	
147	CCC Baja California	1,856.9	2,041.6	9.9	2,041.6	2,041.6	100.0	2,041.6	
148	RFO Red Fibra Óptica Sur	406.7	406.7	0.0	406.7	406.7	100.0	136.3	270.5
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	575.1	459.0	-20.2	459.0	438.1	95.4		438.1
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	568.3	568.3	0.0	568.3	568.3	100.0	126.7	441.6
152	SE 1005 Noroeste	597.5	662.2	10.8	662.2	662.2	100.0	662.2	
153	RM Micos--Electroquímica	53.0	53.0	0.0	53.0	53.0	100.0	53.0	
154	RM Portezuelo I y II	98.2	98.2	0.0	98.2	98.2	100.0	98.2	
155	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Norte	192.7	192.7	0.0	192.7	192.7	100.0	192.7	
156	RM Infiernillo	180.3	180.3	0.0	180.3	180.3	100.0	180.3	
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	1,620.3	1,620.3	0.0	1,620.3	1,620.3	100.0	1,620.3	
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	140.8	133.2	-5.4	133.2	120.8	90.7		120.8
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	48.6	48.6	0.0	48.6	46.8	96.3		46.8
160	RM CC C Samalayuca II	11.6	10.9	-5.6	10.9	11.0	100.7		11.0
161	RM CCC El Sauz	55.3	55.3	0.0	55.3	42.5	76.9		42.5
162	RM CCC Huinalá II	20.4	20.4	0.0	20.4	20.4	100.0	20.4	
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	259.2	160.3	-38.2	160.3	153.0	95.4		153.0
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	411.6	415.0	0.8	415.0	415.0	100.0	415.0	
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	71.5	71.5	0.0	71.5	134.6	188.2	71.5	63.1



**CUADRO 5 DE 6**  
**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL**  
**ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN** <sup>p.1-1</sup>  
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero-marzo de 2008  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) <sup>1.f</sup>

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2007	PEF 2008	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2008	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)	
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noroeste-Sureste	696.4	725.5	4.2	725.5	725.5	100.0	506.7	218.9
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	1,535.0	1,688.4	10.0	1,688.4	1,688.4	100.0	1,688.4	
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	381.2	381.2	0.0	381.2	331.9	87.1		331.9
171	CC	Agua Prieta II (campo solar)	3,476.3	4,313.6	24.1	4,313.6	4,313.6	100.0	4,313.6	
173	CC	Repotenciación Valle de México U-2	2,376.6	2,376.6	0.0	2,376.6	2,376.6	100.0	2,376.6	
177	LT	Red Asociada a la CE La Venta III	57.8	57.8	0.0	57.8	57.8	100.0	57.8	
181	RM	CN Laguna Verde	7,492.3	7,492.3	0.0	7,492.3	7,492.3	100.0	7,492.3	
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	340.8	340.8	0.0	340.8	340.8	100.0	340.8	
183	RM	Punta Prieta Unidad 2	61.3	61.3	0.0	61.3	61.3	100.0	61.3	
184	RM	Sanalao	23.3	23.3	0.0	23.3	23.3	100.0	23.3	
188	SE	1110 Transformación del Noreste	1,662.2	1,662.2	0.0	1,662.2	1,662.2	100.0	1,662.2	
195	SE	1125 Distribución	782.6	900.0	15.0	900.0	900.0	100.0	900.0	
199	SE	1129 Compensación redes	189.7	218.2	15.0	218.2	218.2	100.0	218.2	
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación Noroeste	1,211.2	1,211.3	0.0	1,211.3	1,211.3	100.0	1,211.3	
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación Norte	305.5	417.9	36.8	417.9	417.9	100.0	417.9	
205	SUV	Suministro de 970t/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,040.8	1,295.4	24.5	1,295.4	1,295.4	100.0	1,295.4	
206	SE	1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlán II - La Higuera	413.7	465.3	12.5	465.3	465.3	100.0	465.3	
207	SE	1213 Compensación de Redes	416.3	432.9	4.0	432.9	432.9	100.0	432.9	
212	SE	1202 Suministro De Energía a la Zona Manzanillo	294.4	362.1	23.0	362.1	362.1	100.0	362.1	
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	437.9	528.6	20.7	528.6	528.6	100.0	528.6	
227	CG	Los Humeros II	915.0	915.0	-0.0	915.0	915.0	100.0	915.0	
<b>Inversión condicionada</b>			<b>82,512.7</b>	<b>82,512.7</b>	<b>0.0</b>	<b>82,512.7</b>	<b>69,648.6</b>	<b>84.4</b>	<b>6,669.5</b>	<b>62,979.1</b>
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	3,838.9	3,838.9	0.0	3,838.9	656.7	17.1		656.7
2	CC	Altamira II	2,745.5	2,745.5	0.0	2,745.5	1,719.4	62.6		1,719.4
3	CC	Bajío	3,909.9	3,909.9	0.0	3,909.9	2,953.4	75.5		2,953.4
4	CC	Campeche	1,594.2	1,594.2	0.0	1,594.2	1,235.9	77.5		1,235.9
5	CC	Hermosillo	1,865.5	1,865.5	0.0	1,865.5	1,395.7	74.8		1,395.7
6	CT	Mérida III	2,174.6	2,174.6	0.0	2,174.6	1,378.4	63.4		1,378.4
7	CC	Monterrey III	2,755.3	2,755.3	0.0	2,755.3	2,118.2	76.9		2,118.2
8	CC	Naco-Nogales	1,719.9	1,719.9	0.0	1,719.9	1,472.1	85.6		1,472.1
9	CC	Río Bravo II	2,533.7	2,533.7	0.0	2,533.7	2,509.7	99.0		2,509.7
10	CC	Mexicali	3,781.7	3,781.7	0.0	3,781.7	2,430.9	64.3		2,430.9

**CUADRO 6 DE 6**  
**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL**  
**ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN** <sup>p./1</sup>  
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero-marzo de 2008  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) <sup>1/</sup>

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas		
	PEF 2007	PEF 2008	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2008	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación	
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
11	CC Saltillo	1,821.5	1,821.5	0.0	1,821.5	1,771.6	97.3		1,771.6
12	CC Tuxpan II	3,234.4	3,234.4	0.0	3,234.4	2,801.2	86.6		2,801.2
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	3,227.0	3,227.0	0.0	3,227.0	2,484.8	77.0		2,484.8
14	TRN Gasoducto Samalayuca	404.8	404.8	0.0	404.8	0.0	0.0		0.0
15	CC Altamira III y IV	5,744.1	5,744.1	-0.0	5,744.1	5,701.4	99.3		5,701.4
16	CC Chihuahua III	1,809.5	1,809.5	-0.0	1,809.5	1,618.7	89.5		1,618.7
17	CC La Laguna II	3,613.5	3,613.5	0.0	3,613.5	3,741.2	103.5		3,741.2
18	CC Río Bravo III	2,842.1	2,842.1	0.0	2,842.1	2,636.8	92.8		2,636.8
19	CC Tuxpan III y IV	6,180.3	6,180.3	0.0	6,180.3	5,097.1	82.5		5,097.1
20	CC Altamira V	6,085.9	6,085.9	0.0	6,085.9	5,778.8	95.0		5,778.8
21	CC Tamazunchale	5,143.5	5,143.5	0.0	5,143.5	5,108.0	99.3		5,108.0
24	CC Río Bravo IV	2,846.9	2,846.9	-0.0	2,846.9	2,881.8	101.2		2,881.8
25	CC Tuxpan V	3,140.7	3,140.7	0.0	3,140.7	2,883.4	91.8		2,883.4
26	CC Valladolid III	2,829.6	2,829.6	-0.0	2,829.6	2,603.9	92.0		2,603.9
29	CC Norte	5,128.0	5,128.0	0.0	5,128.0	5,128.0	100.0	5,128.0	
31	CE La Venta III	1,541.5	1,541.5	0.0	1,541.5	1,541.5	100.0	1,541.5	

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

\*\_/ Información revisada por la entidad respecto de lo reportado en el cuarto trimestre de 2007.

p\_/ Cifras preliminares.

1\_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 10.6482 por dólar, correspondiente al 31 de marzo de 2008. Para el PEF 2008, se utilizó un tipo de cambio de 11.30 pesos por dólar.

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

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 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
Enero- marzo 2008  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) <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>373,468.5</b>	<b>473,612.4</b>	<b>847,080.9</b>	<b>44.1</b>	<b>55.9</b>	<b>100.0</b>
PEMEX	311,310.2	408,385.3	719,695.5	36.8	48.2	85.0
CFE	62,158.3	65,227.1	127,385.4	7.3	7.7	15.0
<b>Condicionada <sup>2./</sup></b>	<b>6,669.5</b>	<b>64,756.8</b>	<b>71,426.3</b>	<b>9.3</b>	<b>90.7</b>	<b>100.0</b>
PEMEX	0.0	1,777.7	1,777.7	0.0	2.5	2.5
CFE	6,669.5	62,979.1	69,648.6	9.3	88.2	97.5

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 10.6482 pesos por dólar, al 31 de marzo de 2008. Para el PEF 2008, se utilizó un tipo de cambio de 11.3 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.