

ANEXO VI

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^{1,2}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento Petróleos Mexicanos
Enero-septiembre de 2007
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)^{1,2}

No.	Nombre del proyecto	Estado del proyecto (1)	Costo total Autorizado (2)	Avance Financiero				% Avance Físico				
				Acumulada 2006 (3)	Est. anual ^{2,3} (4)	Realizada ^{2,3} (5)	Acumulada (6)=(3+5) (7=6/2) (%)	Acumulado 2006 ^{1,2} (8)	Est. anual (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10)	
Total			1,199,081.9	612,624.0	156,809.2	105,493.9	718,117.9	59.9				
Inversión Directa			1,199,081.9	612,624.0	156,809.2	105,493.9	718,117.9	59.9				
Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores			1,197,157.7	612,624.0	156,791.1	105,493.9	718,117.9	60.0				
Aprobados en 1997			588,900.2	318,580.9	43,944.0	29,956.1	348,536.9	59.2				
1	PEP Burgos	Varias (Cierre y otras)	255,530.6	96,895.9	14,325.8	10,245.6	107,141.5	41.9	81.6	8.0	7.9	89.5
2	PEP Cantarell	Varias (Cierre y otras)	333,369.6	221,684.9	29,618.3	19,710.5	241,395.4	72.4	80.5	4.8	3.6	84.1
Aprobados en 1998			43,292.8	21,977.5	13,426.0	7,925.6	29,903.1	69.1				
4	PEP Delta del Grijalva	Varias (Cierre y otras)	15,769.2	11,193.2	2,179.1	1,293.8	12,487.0	79.2	65.8	19.3	6.0	71.8
6	PR Minatitlán	En construcción	27,523.7	10,784.3	11,247.0	6,631.8	17,416.1	63.3	46.1	36.0	20.7	66.8
Aprobados en 2001			178,098.3	97,070.6	24,462.5	16,408.6	113,479.2	63.7				
10	PEP Programa Estratégico de Gas	Varias (Cierre y otras)	178,098.3	97,070.6	24,462.5	16,408.6	113,479.2	63.7	71.9	10.0	3.7	75.6
Aprobados en 2002			383,595.0	174,995.0	74,733.7	51,068.2	226,063.1	58.9				
14	PEP Integral Ayin-Alux-Pidiregas	Varias (Licitación y construcción)	4,301.0	225.9	63.3	7.9	233.8	5.4	5.2	4.0	0.0	5.2
15	PEP Integral Caan – Pidiregas	Varias (Cierre y otras)	21,083.0	15,607.8	2,733.8	1,835.9	17,443.6	82.7	70.2	14.9	0.8	71.0
17	PEP Proyecto Aceite Terciario del Golfo	Varias (Cierre y otras)	48,303.0	9,657.6	5,643.3	2,665.7	12,323.3	25.5	17.8	12.0	6.8	24.5
18	PEP Integral Arenque – Pidiregas	Varias (Cierre y otras)	19,803.6	8,091.8	4,025.1	2,241.8	10,333.6	52.2	79.5	4.0	3.7	83.2
20	PEP Integral Bellota-Chinchorro - Pidiregas	Varias (Cierre y otras)	13,026.7	7,173.4	2,694.8	2,120.2	9,293.5	71.3	64.0	15.7	8.2	72.2
21	PEP Integral Cactus Sitio-Grande - Pidiregas	Varias (Cierre y otras)	7,900.5	4,018.1	1,081.5	667.9	4,686.0	59.3	56.6	17.7	1.1	57.6
22	PEP Integral Cárdenas – Pidiregas	Varias (Cierre y otras)	2,202.8	887.4	502.8	374.7	1,262.1	57.3	41.5	28.8	7.7	49.2
23	PEP Integral Carmito-Artesa - Pidiregas	Varias (Cierre y otras)	3,790.0	2,055.3	384.4	263.3	2,318.6	61.2	58.5	7.5	2.3	60.8
24	PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez - Pidiregas	Varias (Cierre y otras)	46,184.2	24,265.1	8,071.9	6,088.9	30,354.0	65.7	70.4	12.7	6.7	77.1
25	PEP Integral Chuc – Pidiregas	Varias (Cierre y otras)	23,957.1	15,765.8	4,476.9	2,573.8	18,339.6	76.6	60.2	16.5	1.7	61.8

CUADRO 2 DE 2
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN^{P./}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento Petróleos Mexicanos
Enero-septiembre de 2007
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)^{1./}

Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo total Autorizado	Avance Financiero					% Avance Físico			
			Acumulada 2006	2007		Acumulada	%	Acumulado 2006 ^{4./}	2007		
				Est. anual ^{2./}	Realizada ^{3./}				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	5,015.6	2,754.8	1,363.3	996.5	3,751.3	74.8	53.0	4.0	2.7	55.7
27	PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba - Pidiregas	15,603.8	7,789.0	2,067.6	1,439.3	9,228.3	59.1	50.9	19.2	1.5	52.4
28	PEP Integral Jujo-Tecominoacán - Pidiregas	12,852.3	8,958.1	2,960.1	2,506.2	11,464.4	89.2	76.8	14.0	4.3	81.1
30	PEP Integral Ku-Maloob-Zaap-Pidiregas	138,557.3	57,189.4	34,979.5	25,098.2	82,287.6	59.4	55.3	16.3	13.3	68.6
31	PEP Integral Och-Uech-Kax – Pidiregas	4,175.9	2,359.6	168.1	34.4	2,394.0	57.3	54.9	4.0	1.3	56.2
32	PEP Integral Poza Rica – Pidiregas	7,226.2	3,881.1	937.9	816.7	4,697.9	65.0	43.3	4.0	5.3	48.6
35	PEP Integral Yaxche – Pidiregas	3,125.3	831.6	844.5	461.8	1,293.4	41.4	29.5	8.0	0.8	30.3
36	PGPB Plantas criogénicas modulares Est. 19 Reynosa	6,486.7	3,483.1	1,734.9	875.0	4,358.1	67.2	53.0	18.0	13.0	66.0
	Aprobados en 2005	3,271.3	0.0	224.8	135.5	135.5	4.1				
37	PPQ Modernización y Ampliación del Tren de Aromáticos I	3,271.3	0.0	224.8	135.5	135.5	4.1	0.0	19.1	4.0	4.0
	Aprobados en 2007^{5./}	1,924.2	0.0	18.1	0.0	0.0	0.0				
40	PPQ Ampliación de la planta de etileno de 600 a 900 MTA	1,924.2	0.0	18.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

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

P./ Cifras preliminares.

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 10.9315 pesos por dólar, correspondiente al 30 de septiembre de 2007. Para el PEF2007, se utilizó un tipo de cambio de 11.2 pesos por dólar.

2./ Incluye un incremento al techo de inversión financiado autorizado por la Comisión Intersecretarial de Gasto Financiamiento por 833.7 millones de dólares.

3./ Cifras actualizadas por la entidad respecto al trimestre anterior, debido a la cancelación de provisiones que se tenían para el pago de intereses capitalizables.

4./ El avance porcentual físico se modificó con relación a la Cuenta Pública de 2006, en virtud de que el alcance de las obras sufrió variaciones, así como la integración de los proyectos.

5./ El proyecto no se encuentra en construcción pero forma parte del techo anual.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{1/}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Petróleos Mexicanos
Enero – julio de 2007
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)

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]	
Total	429,517.5	47,392.9	53.5	37,783.8	344,287.2	511,868.8	46,129.5	902.1	37,596.4	427,240.9	24.1
Burgos	23,182.8	4,060.0	0.0	2,758.6	16,364.2	21,145.4	4,018.8	0.7	2,218.8	14,907.1	-8.9
Cantarell	149,592.8	18,400.1	0.0	5,915.4	125,277.3	197,291.4	17,662.9	74.8	5,592.6	173,961.2	38.9
Cadereyta ^{2/}	2,303.4	1,078.7	0.0	339.7	885.0	3,888.4	1,100.1	1.7	332.2	2,454.4	177.3
Delta del Grijalva	9,898.3	540.7	0.0	208.2	9,149.4	10,630.0	533.3	0.0	201.1	9,895.6	8.2
Madero	1,967.2	439.1	7.4	457.9	1,062.7	4,581.1	513.1	0.4	408.5	3,659.1	244.3
Salamanca	619.9	354.5	0.0	49.4	216.1	3,209.8	336.9	0.1	48.3	2,824.5	-0-
Tula	389.6	265.3	0.0	30.4	93.9	260.8	236.7	0.5	30.0	-6.4	-106.8
Planta Criogénica II en Cd. Pemex	10,914.8	175.7	0.0	8,618.8	2,120.3	12,139.2	62.3	0.0	8,635.2	3,441.7	62.3
Programa Estratégico de Gas	65,287.6	4,500.6	0.0	2,976.0	57,811.1	51,267.4	4,765.4	200.9	2,983.9	43,317.2	-25.1
Integral Caan	16,987.6	1,290.8	0.0	417.5	15,279.3	27,315.7	1,305.2	84.7	482.3	25,443.5	66.5
Aceite Terciario del Golfo	5,467.5	428.7	27.3	283.4	4,728.1	3,036.3	427.1	0.1	268.0	2,341.0	-50.5
Integral Arenque	2,759.4	225.8	0.0	253.2	2,280.4	2,200.1	233.5	0.0	328.4	1,638.3	-28.2
Integral Bellota-Chinchorro	8,412.6	800.8	0.0	191.7	7,420.0	8,467.3	837.0	1.0	245.4	7,383.8	-0.5
Integral Cactus Sitio-Grande	2,661.9	537.7	0.0	96.6	2,027.6	2,562.9	541.4	24.0	153.8	1,843.7	-9.1
Integral Cárdenas	3,128.6	175.0	0.0	17.7	2,935.9	2,469.9	175.4	0.0	31.1	2,263.4	-22.9
Integral Carmito-Artesa	1,973.0	350.3	0.0	60.1	1,562.7	2,392.5	334.3	5.6	64.6	1,988.1	27.2
Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	24,950.1	3,629.2	0.0	830.8	20,490.1	31,109.1	3,652.7	120.1	1,105.2	26,231.0	28.0
Integral Chuc	11,973.6	649.0	15.0	315.7	10,993.9	21,174.1	532.9	19.9	282.8	20,338.4	85.0
Integral Ek-Balam	2,648.9	590.7	0.0	231.7	1,826.5	3,249.1	371.0	0.0	82.1	2,796.0	53.1
Integral El Golpe-Puerto Ceiba	6,098.1	746.9	0.0	184.9	5,166.3	6,642.2	731.5	24.1	307.7	5,579.0	8.0
Integral Jujo-Tecominoacán	12,735.6	1,528.3	0.0	279.7	10,927.6	12,077.4	1,573.0	2.2	356.9	10,145.2	-7.2
Integral Ku-Maloob-Zaap	45,333.2	5,049.9	0.0	958.3	39,325.0	62,458.2	4,854.1	323.1	569.5	56,711.5	44.2
Integral Och-Uech-Kax	2,686.6	122.5	0.0	65.9	2,498.2	3,961.3	114.4	0.0	63.5	3,783.4	51.4
Integral Poza Rica	2,570.2	1,138.7	0.0	101.9	1,329.6	3,221.9	1,143.2	5.6	163.3	1,909.9	43.6
Integral Yaxche	934.3	130.7	0.0	24.9	778.6	747.3	14.5	4.8	0.0	728.0	-6.5
Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	14,039.8	183.1	3.9	12,115.4	1,737.4	14,370.1	58.6	7.8	12,641.3	1,662.3	-4.3

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

1_/ Cifras preliminares. -0-: Mayor de 500 por ciento.

2_/ La disminución de ingresos con respecto al trimestre anterior se originó por el ajuste en precios y volúmenes en la Base de Datos de Refinación (BDR).

Fuente: Petróleos Mexicanos.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{1/}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Petróleos Mexicanos
Enero-agosto de 2007
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)

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]	
Total	492,424.0	61,538.8	224.9	44,664.4	385,995.9	592,032.7	58,102.7	936.9	45,148.2	487,844.9	26.4
Burgos	26,572.7	6,755.6	0.0	3,565.9	16,251.2	23,905.0	6,527.0	0.7	3,003.5	14,373.7	-11.6
Cantarell	171,467.3	26,034.7	0.0	7,465.8	137,966.7	227,971.2	23,265.4	79.1	8,183.9	196,442.7	42.4
Cadereyta ^{2/}	2,697.9	1,954.0	0.0	418.9	325.0	4,912.9	1,959.9	2.1	409.5	2,541.4	-0-
Delta del Grijalva	11,345.7	631.7	0.0	277.2	10,436.8	12,280.8	623.3	0.0	267.7	11,389.8	9.1
Madero	2,296.8	445.4	8.5	563.2	1,279.8	5,976.3	529.8	0.5	511.7	4,934.3	285.6
Salamanca	710.6	358.5	0.0	72.7	279.3	3,836.5	338.9	0.1	71.3	3,426.2	-0-
Tula	446.5	286.8	0.0	53.1	106.6	299.7	253.3	0.5	52.3	-6.4	-106.0
Planta Criogénica II en Cd. Pemex	12,510.9	199.2	0.0	9,880.6	2,431.0	13,496.0	71.4	0.0	9,640.3	3,784.4	55.7
Programa Estratégico de Gas	74,834.4	5,122.0	0.0	3,587.3	66,125.0	59,032.0	5,382.0	218.6	3,638.9	49,792.6	-24.7
Integral Caan	19,471.6	1,380.7	0.0	458.1	17,632.8	31,466.3	1,422.0	90.8	554.4	29,399.1	66.7
Aceite Terciario del Golfo	6,267.0	560.2	168.3	335.9	5,202.6	3,578.4	557.8	0.1	317.5	2,703.1	-48.0
Integral Arenque	3,162.9	253.8	0.0	304.9	2,604.2	2,624.6	261.6	0.0	379.8	1,983.2	-23.8
Integral Bellota-Chinchorro	9,642.7	893.3	0.0	211.4	8,538.0	9,859.3	950.9	1.0	262.1	8,645.3	1.3
Integral Cactus Sitio-Grande	3,051.1	614.9	0.0	124.8	2,311.4	2,938.8	618.6	24.1	171.8	2,124.4	-8.1
Integral Cárdenas	3,586.1	195.7	0.0	18.0	3,372.4	2,838.5	196.1	0.0	31.3	2,611.1	-22.6
Integral Carmito-Artesa	2,261.5	382.0	0.0	79.2	1,800.2	2,715.7	366.0	5.6	80.6	2,263.5	25.7
Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	28,598.5	4,127.9	0.0	949.6	23,520.9	35,508.2	4,151.5	125.6	1,200.6	30,030.5	27.7
Integral Chuc	13,724.4	699.4	43.7	356.9	12,624.4	24,812.6	583.2	20.0	315.8	23,893.5	89.3
Integral Ek-Balam	3,036.2	595.1	0.0	249.5	2,191.5	3,930.9	375.0	0.0	102.1	3,453.9	57.6
Integral El Golpe-Puerto Ceiba	6,989.8	840.2	0.0	210.3	5,939.3	7,689.4	846.1	24.1	350.3	6,469.0	8.9
Integral Jujo-Tecominoacán	14,597.9	1,740.4	0.0	309.0	12,548.5	13,939.2	1,813.3	2.2	396.5	11,727.2	-6.5
Integral Ku-Maloob-Zaap	51,962.1	5,691.8	0.0	1,044.0	45,226.3	73,011.3	5,497.1	323.3	625.9	66,564.9	47.2
Integral Och-Uech-Kax	3,079.5	135.3	0.0	73.5	2,870.7	4,531.7	127.2	0.0	70.7	4,333.8	51.0
Integral Poza Rica	2,946.1	1,303.1	0.0	120.8	1,522.2	3,754.4	1,307.5	5.6	180.9	2,260.4	48.5
Integral Yaxche	1,070.9	134.1	0.0	25.6	911.2	853.6	17.9	4.8	0.0	830.9	-8.8
Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	16,092.8	202.7	4.4	13,908.0	1,977.7	16,269.4	59.7	8.2	14,329.1	1,872.4	-5.3

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

1_/ Cifras preliminares. -0-: Mayor de 500 por ciento.

2_/ La disminución de ingresos con respecto al trimestre anterior se originó por el ajuste en precios y volúmenes en la Base de Datos de Refinación (BDR).

Fuente: Petróleos Mexicanos.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{1/}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Petróleos Mexicanos
Enero-septiembre de 2007
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)

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]	
Total	553,301.2	71,433.2	392.3	50,285.2	431,190.4	670,220.8	69,046.2	978.7	51,268.4	548,927.6	27.3
Burgos	29,853.3	7,177.4	0.0	3,801.4	18,874.4	26,452.7	6,908.1	0.7	3,172.0	16,371.9	-13.3
Cantarell	192,636.1	29,873.0	0.0	8,576.9	154,186.1	257,047.6	27,057.4	81.0	9,055.5	220,853.7	43.2
Cadereyta ^{2/}	3,079.6	1,964.7	0.0	418.9	696.0	5,628.9	1,975.7	2.2	409.5	3,241.6	365.7
Delta del Grijalva	12,746.5	702.3	0.0	297.4	11,746.7	13,918.9	693.4	14.6	286.9	12,924.1	10.0
Madero	2,615.8	487.6	9.5	598.3	1,520.4	6,983.3	546.9	0.5	546.8	5,889.0	287.3
Salamanca	798.3	363.2	0.0	72.7	362.4	4,295.1	340.2	0.1	71.3	3,883.5	-0-
Tula	501.6	291.2	0.0	53.1	157.3	316.1	254.3	0.5	52.3	9.0	-94.3
Planta Criogénica II en Cd. Pemex	14,055.4	217.4	0.0	11,096.1	2,741.9	14,781.5	75.5	0.0	10,588.0	4,118.1	50.2
Programa Estratégico de Gas	84,073.2	7,219.0	0.0	4,071.4	72,782.8	66,227.4	8,042.9	232.7	4,285.8	53,665.9	-26.3
Integral Caan	21,875.5	1,496.7	0.0	485.0	19,893.9	35,775.3	1,539.0	95.6	640.8	33,499.8	68.4
Aceite Terciario del Golfo	7,040.8	677.7	278.6	389.8	5,694.6	4,084.9	675.2	0.1	370.6	3,039.1	-46.6
Integral Arenque	3,553.4	431.8	0.0	360.5	2,761.1	3,015.5	438.0	0.0	441.7	2,135.8	-22.6
Integral Bellota-Chinchorro	10,833.2	994.3	0.0	248.2	9,590.7	11,233.2	1,051.7	1.0	300.2	9,880.2	3.0
Integral Cactus Sitio-Grande	3,427.8	713.8	0.0	142.2	2,571.8	3,336.8	717.3	29.0	192.0	2,398.6	-6.7
Integral Cárdenas	4,028.8	218.7	0.0	23.2	3,787.0	3,208.3	219.0	0.0	37.1	2,952.2	-22.0
Integral Carmito-Artesa	2,540.7	434.6	0.0	97.0	2,009.1	3,021.4	418.4	5.7	98.5	2,498.8	24.4
Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	32,129.1	4,636.3	0.0	1,147.9	26,344.9	39,777.8	4,659.6	126.0	1,430.1	33,562.1	27.4
Integral Chuc	15,418.8	766.3	99.2	434.7	14,118.6	28,233.3	649.4	20.2	393.9	27,169.9	92.4
Integral Ek-Balam	3,411.0	615.0	0.0	289.5	2,506.6	4,555.2	386.5	0.0	109.1	4,059.6	62.0
Integral El Golpe-Puerto Ceiba	7,852.8	1,725.2	0.0	238.6	5,889.1	8,739.3	1,722.1	24.1	430.9	6,562.2	11.4
Integral Jujo-Tecominoacán	16,400.1	1,976.1	0.0	374.7	14,049.2	15,790.1	2,048.8	2.2	470.2	13,268.9	-5.6
Integral Ku-Maloob-Zaap	58,377.2	6,446.7	0.0	1,173.6	50,756.9	85,425.5	6,820.5	323.3	1,616.4	76,665.3	51.0
Integral Och-Uech-Kax	3,459.7	147.3	0.0	74.1	3,238.3	5,071.2	139.2	0.0	88.5	4,843.6	49.6
Integral Poza Rica	3,309.8	1,470.0	0.0	147.0	1,692.8	4,268.1	1,474.3	5.7	220.2	2,567.9	51.7
Integral Yaxche	1,203.1	138.5	0.0	25.7	1,038.9	954.9	105.5	4.8	50.3	794.3	-23.6
Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	18,079.5	248.4	5.0	15,647.1	2,179.1	18,078.7	87.2	8.8	15,909.8	2,072.8	-4.9

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

1_/ Cifras preliminares. -0-: Mayor de 500 por ciento.

2_/ La disminución de ingresos con respecto al trimestre anterior se originó por el ajuste en precios y volúmenes en la Base de Datos de Refinación (BDR).

Fuente: Petróleos Mexicanos.

**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN
DIRECTA EN OPERACIÓN**^{p./}

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

Enero-septiembre de 2007

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)^{1./}

Nombre del Proyecto	Costo de Cierre (1)	Amortización Ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		hasta 2006 (2)	en 2007 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
Total	596,432.8	134,097.2	29,902.7	163,999.8	23,449.9	60,382.7	83,832.6	348,600.4	432,433.0
Cierres totales	44,186.1	18,363.8	2,832.6	21,196.4	1,467.2	4,462.5	5,929.7	17,060.0	22,989.7
Cadereyta	18,414.4	9,797.4	1,838.2	11,635.5	1,035.1	2,202.4	3,237.5	3,541.4	6,778.9
Madero	19,492.4	5,241.2	381.9	5,623.1	381.9	2,119.2	2,501.1	11,368.3	13,869.4
Salamanca	2,799.4	1,467.2	321.1	1,788.3	45.7	91.3	137.0	874.1	1,011.1
Tula	1,750.8	963.0	240.8	1,203.8	0.0	31.1	31.1	515.9	547.0
Planta Criogénica II en Cd. Pemex	1,729.1	895.1	50.6	945.7	4.6	18.5	23.1	760.4	783.4
Cierres parciales	552,246.7	115,733.3	27,070.1	142,803.4	21,982.7	55,920.2	77,902.9	331,540.4	409,443.2
Burgos	83,026.1	26,860.6	5,059.3	31,919.9	4,276.0	7,185.0	11,461.0	39,645.2	51,106.2
Cantarell	216,910.0	57,462.2	11,707.3	69,169.5	9,353.4	20,323.2	29,676.6	118,063.9	147,740.5
Delta del Grijalva	9,238.5	4,003.9	386.8	4,390.7	69.9	796.5	866.5	3,981.2	4,847.7
Programa Estratégico de Gas	91,162.9	10,581.8	5,010.7	15,592.5	224.7	4,558.1	4,782.8	70,787.6	75,570.4
Integral Caan	15,341.9	3,063.6	725.7	3,789.4	1,443.4	2,133.3	3,576.7	7,975.9	11,552.6
Aceite Terciario del Golfo	6,866.4	517.5	119.0	636.5	224.4	440.3	664.6	5,565.3	6,229.9
Integral Arenque	6,518.1	574.3	210.3	784.6	399.9	891.1	1,291.0	4,442.5	5,733.5
Integral Bellota-Chinchorro	5,848.0	1,496.1	276.4	1,772.5	240.2	770.3	1,010.6	3,064.9	4,075.5
Integral Cactus Sitio-Grande	3,278.0	698.6	67.9	766.4	404.1	486.4	890.5	1,621.1	2,511.6
Integral Cárdenas	908.7	317.0	31.3	348.4	1.7	97.5	99.2	461.1	560.3
Integral Carmito-Artesa	2,111.2	438.2	133.1	571.3	83.2	164.9	248.1	1,291.8	1,539.9
Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	24,264.3	805.6	202.5	1,008.1	1,201.8	2,912.2	4,114.0	19,142.2	23,256.2
Integral Chuc	11,181.3	3,300.5	175.4	3,475.9	374.0	1,308.4	1,682.4	6,023.0	7,705.4
Integral Ek-Balam	2,217.5	482.8	361.8	844.6	42.2	184.5	226.7	1,146.1	1,372.8
Integral El Golpe-Puerto Ceiba	7,639.2	517.3	818.3	1,335.6	252.1	573.2	825.3	5,478.3	6,303.6
Integral Jujo-Tecominoacán	8,924.0	953.9	220.2	1,174.2	251.9	1,361.2	1,613.1	6,136.7	7,749.8
Integral Ku-Malob-Zaap	46,674.1	2,746.8	1,362.7	4,109.5	3,095.5	10,584.9	13,680.4	28,884.2	42,564.6
Integral Och-Uech-Kax	1,968.5	278.2	13.1	291.3	0.3	342.2	342.5	1,334.6	1,677.1
Integral Poza Rica	3,876.7	418.4	30.9	449.3	8.2	468.8	477.0	2,950.4	3,427.5
Integral Yaxche	825.3	0.0	83.3	83.3	35.9	154.9	190.7	551.3	742.0
Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	3,466.0	215.8	74.0	289.8	0.0	183.3	183.3	2,993.0	3,176.3

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

p./ Cifras preliminares.

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 10.9315 pesos por dólar, al 30 de septiembre de 2007. Para el PEF 2007, se utilizó un tipo de cambio de 11.2 pesos por dólar.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

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-septiembre de 2007
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)

Proyecto ^{1./}	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales		Inicio de operaciones ^{2./}	Término de obligaciones ^{3./}	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)			años	meses	
Autorizados en 1997									
PEP Burgos	274,474.2	320,681.5	-20,002.2	26,205.1	Feb-97	Dic-27	27	10	334,826.0
PEP Cantarell	2,926,735.4	3,025,561.3	680,325.3	779,151.2	Feb-97	Dic-26	28	1	1,926,972.9
PR Cadereyta ^{4./}	2,458.0	6,182.4	-2,009.7	1,714.7	Dic-00	Jun-10	9	6	23,765.2
Autorizados en 1998									
PEP Delta del Grijalva	190,233.8	194,658.4	48,436.6	52,861.2	Ene-98	Dic-21	21	6	123,077.7
PR Madero	3,982.0	282.3	10,477.1	6,777.4	Mar-03	Feb-22	18	8	11,980.0
PR Minatitlán ^{5./}	1,738.6	7,575.0	315.8	4,833.8	Abr-09	Oct-28	19	5	1,001.6
PR Salamanca	6,898.4	7,688.0	4,315.3	5,104.9	Ene-03	Feb-22	18	10	6,906.6
PR Tula	583.6	1,064.4	77.1	557.9	Ago-02	Feb-22	19	0	2,145.4
PGPB Planta Criogénica II en Cd. Pemex	56,796.7	53,278.4	41,348.2	37,829.9	Abr-99	Nov-18	18	6	15,111.4
Autorizados en 2001									
PEP Programa Estratégico de Gas	519,409.8	568,493.0	40,299.5	89,382.7	Ago-01	Dic-23	20	8	817,530.2
PR Salina Cruz ^{6./}	-1,012.9	4,339.2	-3,369.3	1,982.8	Ene-12	Dic-31	19	8	8,990.4
Autorizados en 2002									
PEP Integral Caan – Pidiregas	244,737.5	250,119.0	64,858.5	70,240.0	Jun-02	Dic-19	15	3	160,671.6
PEP Proyecto Aceite Terciario del Golfo	247,737.7	255,930.4	-26,948.7	-18,756.1	Oct-02	Dic-21	17	3	610,775.1
PEP Integral Arenque – Pidiregas	26,713.3	31,170.7	-7,256.3	-2,798.9	Sep-02	Dic-21	17	7	53,959.9
PEP Integral Bellota-Chinchorro - Pidiregas	69,740.4	72,790.2	10,823.0	13,872.8	Ago-02	Dic-20	16	3	66,794.3
PEP Integral Cactus Sitio-Grande - Pidiregas	28,358.8	30,108.7	-1,631.4	118.6	Jun-02	Dic-21	17	3	41,902.7
PEP Integral Cárdenas – Pidiregas	29,430.0	29,928.7	7,425.0	7,923.7	Ago-02	Dic-18	14	3	23,784.7
PEP Integral Carmito-Artesa - Pidiregas	28,051.0	28,912.6	5,477.2	6,338.7	Jul-02	Dic-21	17	3	23,217.4
PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez - Pidiregas	289,575.7	301,507.7	33,042.6	44,974.6	May-02	Dic-22	18	3	348,176.0
PEP Integral Chuc – Pidiregas	159,241.8	165,642.7	33,531.5	39,932.4	Jun-02	Dic-22	18	3	124,449.7
PEP Integral Ek-Balam – Pidiregas	27,350.7	28,137.9	4,970.4	5,757.5	Jul-02	Dic-21	17	3	35,269.8
PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba - Pidiregas	84,555.7	87,830.0	13,998.8	17,273.1	Jun-02	Dic-18	14	3	73,543.0
PEP Integral Jujo-Tecminoacán - Pidiregas	134,431.3	137,615.7	23,588.0	26,772.5	Jun-02	Dic-21	17	6	141,682.6
PEP Integral Ku-Maloob-Zaap-Pidiregas	538,288.0	569,316.2	85,054.1	116,082.3	Jul-02	Dic-25	21	6	701,162.3
PEP Integral Och-Uech-Kax – Pidiregas	47,523.8	48,496.9	12,686.1	13,659.2	Jul-02	Dic-17	13	2	29,922.4
PEP Integral Poza Rica – Pidiregas	24,337.1	26,024.5	-8,838.0	-7,150.5	Jun-02	Dic-18	14	6	49,897.3
PEP Integral Yaxché – Pidiregas	19,966.5	20,583.9	3,434.0	4,051.3	Abr-06	Dic-21	14	6	30,523.1
PEP Integral Ayin-Alux-Pidiregas	11,030.5	11,526.8	-1,132.6	-636.3	Oct-05	Dic-17	9	6	26,589.8
PGPB Plantas criogénicas modulares Est. 19 Reynosa	20,395.9	22,310.5	13,090.0	15,611.5	Mar-04	Feb-25	20	8	13,606.7
Autorizados en 2005									
PPQ Modernización y Ampliación del Tren de Aromáticos I	4,789.5	5,363.9	3,012.9	3,587.3	Ene-10	Dic-28	19	0	6,438.6

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-septiembre de 2007
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)

Proyecto ^{1/}	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales		Inicio de operaciones ^{2/}	Término de obligaciones ^{3/}	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)					
Autorizados en 2006									
PR Calidad de los Combustibles ^{7/}	1,045.3	4,463.7	-4,364.2	-945.8	Jul-09	Abr-19	9	8	13,958.6
Autorizados en 2007									
PR Conversión de Residuales de la Refinería de Tula	13,725.9	17,367.3	9,671.5	13,312.9	Ene-11	Ago-20	9	4	10,872.5
PR Conversión de Residuales de la Refinería de Salamanca	2,933.2	5,616.2	1,347.7	4,030.7	Ene-11	Ago-20	9	4	4,763.7

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 10.9315 pesos por dólar, correspondiente al 30 de septiembre de 2007. Para el PEF 2007, se utilizó un tipo de cambio de \$11.20 pesos por dólar.

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

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

4./ Valores de evaluación ex-post presentada a la SHCP en julio 2007.

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 y 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 y 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 ^{p./}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Petróleos Mexicanos
Enero-septiembre de 2007
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{1./}

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por	
	PEF 2006	PEF 2007	Variación %		Monto	% respecto PEF 2007	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
Total	1,633,914.8	1,800,438.9	10.2	85,287.0	680,695.0	37.8	245,877.2	434,817.8
Inversión directa	1,623,304.9	1,789,829.0	10.3	74,677.1	678,310.2	37.9	245,877.2	432,433.0
PEP Burgos	287,726.6	298,307.5	3.7		133,745.7	44.8	82,639.5	51,106.2
PEP Cantarell	337,525.6	398,681.2	18.1		175,630.0	44.1	27,889.5	147,740.5
PR Cadereyta	24,835.7	25,207.5	1.5	18,414.4	6,778.9	26.9		6,778.9
PEP Delta del Grijalva	14,259.9	21,166.1	48.4		8,473.1	40.0	3,625.4	4,847.7
PR Madero	21,196.7	21,305.8	0.5	19,492.4	13,869.4	65.1		13,869.4
PR Minatitlán	28,507.0	30,687.6	7.6	23,754.1	23,754.1	77.4	23,754.1	
PR Salamanca	3,483.8	3,523.5	1.1	2,799.4	1,011.1	28.7		1,011.1
PR Tula	2,350.4	2,385.3	1.5	1,750.8	547.0	22.9		547.0
PGPB Planta Criogénica II en Cd. Pemex	2,157.6	2,157.6		1,729.1	783.4	36.3		783.4
PEP Programa Estratégico de Gas	354,972.0	359,878.8	1.4		99,738.4	27.7	24,168.0	75,570.4
PEP Integral Ayin	11,973.3	13,500.8	12.8		217.9	1.6	217.9	
PEP Integral Caan	27,095.2	29,739.6	9.8		13,670.1	46.0	2,117.5	11,552.6
PEP Proyecto de Aceite Terciario del Golfo	157,014.5	189,685.0	20.8		12,241.1	6.5	6,011.2	6,229.9
PEP Integral Arenque	21,951.4	26,101.5	18.9		9,632.4	36.9	3,898.9	5,733.5
PEP Integral Bellota-Chinchorro	14,672.9	15,442.9	5.2		7,347.7	47.6	3,272.2	4,075.5
PEP Integral Cactus Sitio-Grande	8,142.9	9,858.8	21.1		3,652.7	37.0	1,141.1	2,511.6
PEP Integral Cárdenas	2,672.1	2,721.3	1.8		1,022.9	37.6	462.6	560.3
PEP Integral Carmito-Artesa	5,079.4	5,564.4	9.5		1,801.4	32.4	261.5	1,539.9
PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	50,120.5	58,311.8	16.3		30,083.5	51.6	6,827.3	23,256.2
PEP Integral Chuc	28,554.6	31,679.2	10.9		14,905.2	47.1	7,199.8	7,705.4
PEP Integral Ek-Balam	7,890.1	7,217.2	-8.5		2,455.5	34.0	1,082.7	1,372.8
PEP Integral El Golpe-Puerto	13,769.1	21,649.9	57.2		8,070.9	37.3	1,767.4	6,303.6
PEP Integral Jujo-Tecminoacán	15,121.1	18,112.3	19.8		10,738.0	59.3	2,988.2	7,749.8
PEP Integral Ku-Maloob-Zaap	153,931.3	165,259.9	7.4		83,989.1	50.8	41,424.6	42,564.6
PEP Integral Och-Uech-Kax	3,388.1	4,589.0	35.4		2,178.6	47.5	501.5	1,677.1
PEP Integral Poza Rica	10,838.5	10,841.9	0.0		4,351.6	40.1	924.1	3,427.5
PEP Integral Yaxche	3,954.0	5,898.6	49.2		1,222.3	20.7	480.3	742.0
PGPB Plantas criogénicas modulares Est. 19 Revnosa	7,351.7	6,946.5	-5.5	6,479.1	6,189.4	89.1	3,013.1	3,176.3
PPQ Modernización y Ampliación del Tren de Aromáticos I	2,769.0	3,407.3	23.1	257.7	208.9	6.1	208.9	
Inversión condicionada ^{2./}	10,609.9	10,609.9		10,609.9	2,384.8	22.5		2,384.8
PEP Planta de Nitrógeno	10,609.9	10,609.9		10,609.9	2,384.8	22.5		2,384.8

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 10.9315 pesos por dólar, al 30 de septiembre de 2007. Para el PEF 2007, se utilizó un tipo de cambio de 11.20 pesos por dólar.

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

Fuente: Petróleos Mexicanos.

CUADRO 1 DE 5
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN
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-septiembre de 2007 ^{p./j}
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{1./j}

Nº	Nombre del proyecto ^{2./j}	Estado del proyecto (1)	Costo Total autorizado (2)	Avance Financiero				% Avance Físico				
				Acumulada 2006 (3)	Estimada 2007 (4)	Realizada 2007 (5)	Acumulada 2007 (6)=(3+5)	% (7=6/2)	Acumulado 2006 ^{5./j} (8)	Estimada 2007 (9)	Realizada 2007 (10)	Acumulada 2007 (11)=(8+10)
Total			117,985.1	33,241.6	26,736.7	10,911.9	44,153.5	37.4				
Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores			96,123.1	28,500.6	23,123.3	10,292.1	38,792.7	40.4				
Inversión Directa			105,857.8	28,500.6	24,530.4	10,292.1	38,792.7	36.6				
Aprobados en 2000			1,945.5	1,174.0	1.9		1,174.0	60.3				
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	Terminado	1,945.5	1,174.0	1.9		1,174.0	60.3	100.0	20.0	-	100.0
	Totalmente		4,747.5	3,106.7	406.2	279.8	3,386.6	71.3				
Aprobados en 2001												
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	Varias (cierre parcial y otras)	1,829.9	1,390.5	104.1	83.1	1,473.6	80.5	94.0	5.7	4.5	98.5
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	Terminado	339.3	311.5	19.2	6.6	318.1	93.7	99.9	35.1	0.1	100.0
	Totalmente											
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	Construcción	362.4		30.9	19.7		5.4		8.5	5.3	5.3
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste ^{4./j}	Terminado	478.7	284.2	101.0	49.2	333.4	69.6	93.2	8.4	6.8	100.0
	Totalmente											
60	SUV Suministro de Vapor a las Centrales Cerro Prieto	Varias (cierre parcial y otras)	1,737.0	1,120.5	150.9	121.3	1,241.8	71.5	99.9	13.1	-	99.9
	Aprobados en 2002		28,366.4	15,151.1	4,845.5	4,618.6	19,769.6	69.7				
62	CCC Pacífico	Construcción	10,395.1	1,639.7	3,207.2	3,335.2	4,974.9	47.9	15.8	1.4	32.1	47.9
63	CH El Cajón ^{4./j}	Terminado	9,921.4	8,786.7	401.8	324.7	9,111.4	91.8	96.2	3.0	3.8	100.0
	Totalmente											
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V ^{4./j}	Terminado	2,082.2	765.2	20.8	56.8	822.0	39.5	99.3	1.0	0.7	100.0
	Totalmente											
73	RM Altamira	Construcción	464.9	434.0	0.0	16.4	450.4	96.9	93.5	74.4	3.9	97.4
79	RM Francisco Pérez Ríos	Terminado	1,406.5	1,381.7	500.4	10.9	1,392.7	99.0	98.3	68.1	1.7	100.0
	Totalmente											
80	RM Gómez Palacio	Terminado	322.4	322.5	0.0		322.5	100.0	100.0	0.2	-	100.0
	Totalmente											
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	Terminado	212.6	146.5	0.0	3.3	149.8	70.4	99.4	42.3	0.6	100.0
	Totalmente											
100	SLT 701 Occidente Centro	Varias (cierre parcial y otras)	852.7	572.8		59.0	631.8	74.1	68.2		12.0	80.2
101	SLT 702 Sureste Peninsular	Varias (cierre parcial y otras)	386.7	214.3		39.4	253.6	65.6	55.3		10.2	65.5
104	SLT 706 Sistemas Norte	Varias (cierre parcial y otras)	2,322.0	887.6	715.3	772.9	1,660.5	71.5	44.8	27.8	33.3	78.1
	Aprobados para 2003		10,558.3	5,344.4	2,563.5	1,371.4	6,715.9	63.6				
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	Terminado	814.4	814.4	3.8		814.4	100.0	100.0	1.6	-	100.0
	Totalmente											
107	CCJ Baja California Sur II ^{4./j}	Terminado	714.3	618.7	19.8	42.6	661.4	92.6	93.5	2.8	6.5	100.0
	Totalmente											
110	RM CC Tula	Terminado	57.5	56.8	0.0	0.6	57.5	100.0	98.2	12.9	1.8	100.0
	Totalmente											
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	Construcción	346.8	42.6	181.6	61.2	103.8	29.9	10.2	57.1	20.0	30.2
112	RM Carbón Unidades 2 Y 4	Varias (cierre parcial y otras)	244.4	149.8	38.3		149.8	61.3	88.8	11.4	-	88.8
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4 ^{4./j}	Terminado	391.9	340.0	0.0		340.0	86.7	98.7		1.3	100.0
	Totalmente											
115	RM CT Gral. Manuel Álvarez Moreno Us. 1 y 2	Por licitar con cambio de alcance	760.6		365.7					34.3	-	
117	RM CT Pde. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	Construcción	510.4	279.8	202.2	185.8	465.7	91.2	57.9	18.9	38.6	96.5

CUADRO 2 DE 5
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN
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-septiembre de 2007 ^{P./J}
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{1./}

Nº	Nombre del proyecto ^{2./}	Estado del proyecto	Costo Total autorizado (2)	Avance Financiero				% Avance Físico				
				Acumulada 2006 (3)	2007		Acumulada	%	Acumulado 2006 ^{5./} (8)	2007		Acumulada
	(1)			Estimada (4)	Realizada (5)	(6)=(3+5)	(7)=(6/2)		Estimada (9)	Realizada (10)	(11)=(8+10)	
118	RM CT Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	Construcción	239.6	139.9	79.1	68.9	208.8	87.1	62.2	81.8	37.8	100.0
124	SE 813 División Bajío	Varias (cierre parcial y otras)	742.4	314.8	334.1	299.5	614.4	82.8	42.3	10.0	40.5	82.8
126	SLT 801 Altiplano	Varias (cierre parcial y otras)	1,271.7	648.2	543.5	181.5	829.7	65.2	80.6	42.8	14.4	95.0
127	SLT 802 Tamaulipas ^{4./}	Terminado Totalmente	811.1	307.2	365.0	503.9	811.1	100.0	42.3	45.0	57.7	100.0
128	SLT 803 NOINE	Varias (cierre parcial y otras)	1,245.7	929.2	12.3	27.3	956.5	76.8	74.7	1.0	2.3	77.0
129	SLT 805 El Occidente	En licitación con cambio de alcance	1,087.0		418.1					38.5	-	
130	SLT 806 Bajío	Varias (cierre parcial y otras)	1,320.5	702.9			702.9	53.2	54.7		-	54.7
	Aprobados en 2004		4,736.2	1,915.2	1,152.4	1,272.4	3,187.6	67.3				
132	CE La Venta II	Terminado Totalmente	1,193.4	1,193.7	11.9		1,193.7	100.0	99.9	1.0	0.1	100.0
136	LT Red Transmisión Asociada a la CE La Venta II	Terminado Totalmente	90.6	74.3	0.9		74.3	82.0	100.0	62.2		100.0
138	SE 911 Noroeste	Construcción	118.4	40.4	100.6	77.6	118.1	99.7	34.0	15.0	66.0	100.0
139	SE 912 División Oriente	Por licitar sin cambio de alcance	117.5		99.6					15.0	-	
140	SE 914 División Centro Sur	Por licitar sin cambio de alcance	312.8		265.9					15.0	-	
141	SE 915 Occidental	Por licitar sin cambio de alcance	178.6		151.8	27.3	27.3	15.3		15.0	5.3	5.3
142	SLT 901 Pacífico	(Construcción y por licitar)	797.6		149.5	179.3	179.3	22.5		18.7	22.5	22.5
143	SLT 902 Istmo	Construcción	973.3	283.1	362.6	685.4	968.5	99.5	37.9	55.0	61.6	99.5
144	SLT 903 Cabo - Norte ^{4./}	Terminado Totalmente	953.9	323.6	9.5	302.8	626.4	65.7	95.2	1.0	4.8	100.0
	Aprobados 2005		19,326.1	1,605.8	5,505.2	2,050.2	3,656.1	1,130.3				
146	CH La Yesca	Construcción	9,113.7		2,122.9					11.2	-	
147	CCC Baja California	Construcción	1,906.3		663.4	513.8	513.8	27.0		34.8	27.0	27.0
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	Terminado Totalmente	417.6	119.2	125.3	298.4	417.6	100.0	40.8	70.0	59.2	100.0
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	Terminado Totalmente	590.4	454.8		37.2	491.9	83.3	92.8		7.2	100.0
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	Terminado Totalmente	583.4	403.4	58.3	180.4	583.7	100.1	81.1	70.0	18.9	100.0
151	SE 1006 Central Sur	Por licitar sin cambio de alcance	171.6		75.5						-	
152	SE 1005 Noroeste	Por licitar sin cambio de alcance	613.4		263.7						-	
153	RM Micos - Electroquímica	Por licitar sin cambio de alcance	54.4		38.4					70.6	-	
154	RM Portezuelo I y II	Por licitar sin cambio de alcance	100.8		61.6					66.7	-	
155	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Norte	Por licitar sin cambio de alcance	197.9		49.2					24.9	-	
156	RM Infiernillo	Construcción	185.1	19.7	63.3	49.2	68.9	37.2	10.7	23.7	26.8	37.5
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	Fallo y adjudicación	1,663.4		951.6					0.0	-	
158	RM CT Puerto Libertad U4 ^{4./}	Terminado Totalmente	144.5	143.2	0.0		143.2	99.1	100.0	47.5	-	100.0
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	Terminado Totalmente	49.9	30.6	24.9	19.3	49.9	100.0	63.2	50.0	36.8	100.0
160	RM CCC Samalayuca II	Terminado Totalmente	11.9	10.9	6.6	1.0	11.9	100.0	75.6	55.6	24.4	100.0
161	RM CCC El Sauz	Construcción	56.8	35.0	28.4	9.8	44.8	79.0	50.4	50.0	46.0	96.4

CUADRO 3 DE 5
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN
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-septiembre de 2007 ^{P./J}
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{1./J}

Nº	Nombre del proyecto ^{2./J}	Estado del proyecto	Costo Total autorizado (2)	Avance Financiero					% Avance Físico			
				2006		2007			Acumulado ^{5./J} 2006 (8)	2007		
				Acumulada 2006 (3)	Estimada (4)	Realizada (5)	Acumulada (6)=(3+5)	% (7=6/2)		Estimada (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10)
162	RM CCC Huinalá II	Construcción	21.0	9.8	9.3	9.8	19.7	93.9	50.4	44.4	47.2	97.6
163	1004 SE Compensación Dinámica Área Central	Terminado Totalmente	266.1	160.7	2.7	9.8	170.5	64.1	60.2	1.0	39.8	100.0
164	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	En licitación con cambio de alcance	422.6		248.9					58.9	-	
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	Construcción	73.4	6.6	50.7	55.8	62.3	84.9	9.1	69.0	76.2	85.3
166	SLT 1002 Red de Transmisión del Sureste	Varias (cierre parcial y otras)	714.9	112.6	409.1	231.7	344.3	48.2	15.8	57.2	32.6	48.4
167	San Lorenzo Conversión de TG a CC	Construcción	1,575.8		160.9	383.7	383.7	24.3		14.4	24.4	24.4
168	SLT 1001 de Transmisión Baja- Nogales	Construcción	391.4	99.5	90.6	250.3	349.8	89.4	36.3	60.9	53.2	89.5
	Aprobados 2006		26,443.2	203.3	8,648.5	699.6	902.9	3.4				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	En licitación	3,568.8		2,332.0					21.9	-	
173	CC Repotenciación Valle de México U-2	En licitación	2,439.8		1,264.7					32.0	-	
175	LT Red de Transmisión Asociada a Baja California II	Por licitar con cambio de alcance	148.7		47.3					31.8	-	
176	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	Por licitar sin cambio de alcance	753.4		323.9					43.0	-	
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE la Venta III	En licitación	59.4		27.4					45.0	-	
178	LT Red de Transmisión Asociada a Valle de México U-2	Por licitar sin cambio de alcance	520.6		145.4					27.9	-	
180	RM CCC Huinalá Unidad 6	Fallo y adjudicación	675.7		447.1					66.2	-	
181	RM CN Laguna Verde	Construcción	7,691.6		776.5	537.8	537.8	7.0		10.0	7.0	7.0
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	Construcción	349.9	196.8	212.7	108.2	305.0	87.2	56.3	60.8	31.0	87.3
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	Construcción	63.0	6.6	47.2	42.6	49.2	78.1	10.9	75.0	67.6	78.5
184	RM Sanalona	Por licitar sin cambio de alcance	23.9		19.2					80.4	-	
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	En licitación sin cambio de alcance	146.7		52.5					35.8	-	
188	SE 1116 Transformación del Noreste	En licitación sin cambio de alcance	1,706.5		182.2					10.7	-	
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	Por licitar sin cambio de alcance	169.3		93.4					55.2	-	
190	SE 1120 Noroeste	Por licitar sin cambio de alcance	497.0		9.6						-	
192	SE 1122 Golfo Norte	Por licitar sin cambio de alcance	437.9		16.5						-	
193	SE 1123 Norte	Por licitar sin cambio de alcance	106.0		43.1					40.7	-	
194	SE 1124 Bajío Centro	Por licitar sin cambio de alcance	526.3		4.8						-	
195	SE 1125 Distribución	Por licitar sin cambio de alcance	803.4		482.1					60.0	-	
196	SE 1126 Centro Oriente	Por licitar sin cambio de alcance	411.6		165.5					40.2	-	

CUADRO 4 DE 5
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN
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-septiembre de 2007 ^{p./j}
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{1./}

Nº	Nombre del proyecto ^{2./}	Estado del proyecto	Costo Total autorizado (2)	Avance Financiero				% Avance Físico				
				Acumulada 2006 (3)	Estimada (4)	Realizada (5)	Acumulada (6)=(3+5)	% (7=6/2)	Acumulado ^{5./} 2006 (8)	Estimada (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10)
197	SE 1127 Sureste	Por licitar sin cambio de alcance	129.9		1.5							
198	SE 1128 Centro Sur	Por licitar sin cambio de alcance	491.2		203.0				41.3	-		
199	SE 1129 Compensación Redes	Por licitar sin cambio de alcance	194.8		116.9				60.0	-		
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	Por licitar sin cambio de alcance	504.8		154.0				30.5	-		
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	Por licitar sin cambio de alcance	1,243.5		768.0				61.8	-		
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	Por licitar sin cambio de alcance	1,339.4		317.8				23.7	-		
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	Construcción y por licitar	313.7		169.0	10.9	10.9	3.5	53.9	3.5	3.5	
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	Por licitar sin cambio de alcance	1,126.6		225.0				20.0	-		
	Aprobados en 2007		9,734.8		1,407.1							
206	SE 1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlán II - la Higuera	Por licitar sin cambio de alcance	424.7		121.8					-		
207	SE 1213 Compensación de Redes	Por licitar sin cambio de alcance	427.4		171.0					-		
210	SLT 1204 Conversión a 400 KV del Área Peninsular	Por licitar sin cambio de alcance	1,539.2		139.9					-		
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	Por licitar sin cambio de alcance	1,335.1		213.2					-		
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	Por licitar sin cambio de alcance	302.3		56.0					-		
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	Por licitar sin cambio de alcance	449.6		70.4					-		
216	RM CCC Poza Rica	Por licitar sin cambio de alcance	968.0		101.9					-		
217	RM CCC El Sauz paquete 1	Por licitar sin cambio de alcance	1,309.0		227.7					-		
218	LT Red de Trans Asoc al proyecto de temp abierta y Oax. II, III,IV	Por licitar sin cambio de alcance	2,728.7		285.4					-		
225	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro III	Por licitar sin cambio de alcance	27.3		6.6					-		
226	CCI CI Guerrero Negro III	Por licitar sin cambio de alcance	223.6		13.3					-		

CUADRO 5 DE 5
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN
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-septiembre de 2007 ^{p./}
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{1./}

Nº	Nombre del proyecto ^{2./}	Estado del proyecto (1)	Costo Total autorizado (2)	Avance Financiero				% Avance Físico				
				Acumulada 2006 (3)	2007			Acumulado ^{5./} 2006 (8)	2007			
					Estimada (4)	Realizada (5)	Acumulada (6)=(3+5)		% (7=6/2)	Estimada (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10)
	Inversión Condicionada		12,127.3	4,741.0	2,206.3	619.8	5,360.8	44.2		3.2	1.6	
	Aprobados en 2000		5,280.3	4,741.0	66.0	538.9	5,279.9	100.0		1.6		
21	CC Tamazunchale ^{3./}	Terminado Totalmente	5,280.3	4,741.0	66.0	538.9	5,279.9	100.0	89.8	15.4	10.2	100.0
	Aprobados en 2005		5,264.5		1,212.9	80.9	80.9	1.5			1.6	1.6
29	CCC Norte	Construcción	5,264.5		1,212.9	80.9	80.9	1.5		18.0	1.6	1.6
	Aprobados en 2002		1,582.5		927.4							
31	CE La Venta III	Por licitar sin cambio de alcance	1,582.5		927.4					58.6	-	

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 10.9315 pesos por dólar, correspondiente al 30 de septiembre de 2007. Para el PEF 07, se utilizó un tipo de cambio de 11.20 pesos por dólar.

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./ Se ajustó el costo total del proyecto, por lo que varía el avance reportado en 2006.

4./ Se modificó el acumulado de avance financiero a 2006, debido a que la cifra de cierre definitivo reportada en el primer trimestre de 2007 resultó inferior a la informada al cierre de 2006 en función de la revisión en la información efectuada por los consorcios privados en 2006.

5./ Se modificó el importe reportado al segundo trimestre porque era una estimación, el monto reportado en este trimestre corresponde a lo efectivamente pagado al cierre definitivo.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 3
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p.1/1}
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-julio de 2007
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)

Nombre del proyecto ^{2/}	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]	
TOTAL	32,828.8	11,073.8	0.0	2,960.2	18,794.8	27,574.0	10,485.8	0.0	2,853.7	14,234.5	-24.3
1 CG Cerro Prieto IV	531.1	111.7	0.0	2.2	417.2	489.0	105.6	0.0	30.9	352.5	-15.5
2 CC Chihuahua	2,083.3	1,100.6	0.0	2.9	979.8	2,205.4	1,240.3	0.0	75.8	889.3	-9.2
3 CCI Guerrero Negro II	66.3	29.2	0.0	11.3	25.8	49.7	33.8	0.0	11.3	4.6	-82.2
4 CC Monterrey II	1,760.3	596.8	0.0	0.0	1,163.5	1,791.5	479.2	0.0	166.2	1,146.1	-1.5
5 CD Puerto San Carlos II	265.0	92.6	0.0	20.6	151.8	212.5	93.9	0.0	18.0	100.6	-33.7
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	2,066.3	1,000.9	0.0	164.4	901.0	1,879.8	425.0	0.0	150.1	1,304.7	44.8
7 CT Samalayuca II	2,637.0	1,278.6	0.0	449.1	909.3	2,463.8	1,634.9	0.0	246.2	582.7	-35.9
9 LT 211 Cable Submarino	179.0	88.5	0.0	14.0	76.5	151.9	84.8	0.0	18.6	48.5	-36.7
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	186.4	64.0	0.0	83.9	38.5	184.7	62.7	0.0	96.4	25.6	-33.4
11 LT 216 y 217 Noroeste	154.5	66.1	0.0	85.9	2.5	260.5	66.5	0.0	46.8	147.2	N.S.
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	203.9	80.5	0.0	100.5	22.9	354.1	83.1	0.0	93.3	177.7	N.S.
13 SE 218 Noroeste	103.3	37.1	0.0	28.1	38.1	105.2	39.0	0.0	14.5	51.8	35.8
14 SE 219 Sureste - Peninsular	64.1	30.5	0.0	10.3	23.3	84.0	31.1	0.0	6.3	46.6	100.2
15 SE 220 Oriental - Centro	136.1	103.0	0.0	32.5	0.6	258.2	41.4	0.0	31.2	185.6	N.S.
16 SE 221 Occidental	108.6	60.7	0.0	31.9	16.0	167.6	62.9	0.0	29.6	75.2	369.8
17 LT 301 Centro	88.5	61.1	0.0	14.3	13.1	107.1	60.5	0.0	13.6	32.9	151.5
18 LT 302 Sureste	76.8	57.4	0.0	19.3	0.1	133.6	56.4	0.0	18.2	59.0	N.S.
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	56.2	36.0	0.0	9.4	10.8	68.4	35.8	0.0	8.8	23.8	120.1
20 LT 304 Noroeste	54.3	24.4	0.0	7.3	22.6	119.6	24.8	0.0	6.9	87.9	288.8
21 SE 305 Centro - Oriente	81.0	29.1	0.0	9.4	42.5	174.5	30.4	0.0	8.9	135.2	218.1
22 SE 306 Sureste	88.0	60.5	0.0	15.2	12.3	117.8	60.9	0.0	14.3	42.6	246.4
23 SE 307 Noreste	35.7	21.9	0.0	6.3	7.5	111.3	23.6	0.0	5.9	81.8	N.S.
24 SE 308 Noroeste	69.5	46.8	0.0	13.8	8.9	81.0	49.3	0.0	13.0	18.6	109.3
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	599.6	322.0	0.0	44.1	233.5	630.3	168.9	0.0	42.9	418.5	79.2
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	1,477.5	85.3	0.0	40.0	1,352.2	1,295.9	94.7	0.0	38.5	1,162.7	-14.0
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	288.9	142.8	0.0	44.5	101.6	191.6	140.2	0.0	42.4	9.0	-91.1
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	542.7	314.3	0.0	117.0	111.4	441.6	310.8	0.0	110.8	20.1	-82.0
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	86.4	36.0	0.0	11.6	38.8	114.3	35.4	0.0	10.9	68.0	75.2
30 LT 411 Sistema Nacional	229.1	127.2	0.0	56.0	45.9	272.6	125.4	0.0	44.1	103.2	124.8
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	381.2	179.4	0.0	80.5	121.3	409.3	179.9	0.0	78.3	151.1	24.6
32 SE 401 Occidental - Central	125.2	97.9	0.0	26.6	0.7	185.7	71.1	0.0	25.2	89.4	N.S.
33 SE 402 Oriental - Peninsular	149.3	76.5	0.0	16.4	56.4	233.3	46.3	0.0	15.6	171.4	203.9
34 SE 403 Noreste	132.1	106.8	0.0	23.6	1.7	156.0	75.0	0.0	22.3	58.7	N.S.
35 SE 404 Noroeste - Norte	86.6	72.6	0.0	13.9	0.1	115.3	47.7	0.0	13.2	54.4	N.S.
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	38.0	19.8	0.0	1.6	16.6	48.3	4.6	0.0	1.5	42.2	154.0
37 SE 410 Sistema Nacional	372.5	220.0	0.0	74.7	77.8	307.2	223.2	0.0	70.8	13.2	-83.0
38 CC El Saúz conversión de TG a CC	1,572.6	345.8	0.0	29.7	1,197.1	1,161.4	277.3	0.0	28.8	855.3	-28.6
39 LT 414 Norte - Occidental	119.2	73.5	0.0	26.4	19.3	105.5	72.8	0.0	25.1	7.6	-60.5
40 LT 502 Oriental - Norte	34.0	14.9	0.0	7.9	11.2	58.6	15.1	0.0	6.9	36.6	226.8
41 LT 506 Saltillo-Cañada	745.2	156.8	0.0	75.1	513.3	733.4	157.3	0.0	73.3	502.8	-2.1
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	302.4	70.4	0.0	50.9	181.1	245.6	73.0	0.0	56.7	116.0	-36.0
43 LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	79.8	37.9	0.0	18.3	23.6	76.7	39.1	0.0	18.0	19.6	-16.9

CUADRO 2 DE 3
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p.1/1}
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-julio de 2007
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)

Nombre del proyecto ^{2/}	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]	
44 SE 412 Compensación Norte	36.8	15.6	0.0	3.9	17.3	70.0	15.9	0.0	3.6	50.5	191.9
45 SE 413 Noroeste - Occidental	126.4	62.0	0.0	30.1	34.3	152.7	63.7	0.0	28.8	60.2	75.6
46 SE 503 Oriental	50.6	20.2	0.0	4.0	26.4	57.6	11.6	0.0	3.7	42.3	60.2
47 SE 504 Norte - Occidental	76.7	52.2	0.0	13.6	10.9	76.4	33.1	0.0	12.8	30.4	179.2
48 CCI Baja California Sur I	145.7	59.5	0.0	14.7	71.5	295.8	152.2	0.0	13.9	129.7	81.4
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	252.4	84.4	0.0	45.8	122.2	279.5	85.5	0.0	45.9	148.1	21.2
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	332.9	87.3	0.0	50.7	194.9	289.2	87.9	0.0	50.6	150.7	-22.7
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	257.3	14.8	0.0	9.0	233.5	36.6	19.5	0.0	12.9	4.2	-98.2
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	51.5	18.0	0.0	10.7	22.8	54.4	15.4	0.0	10.6	28.4	24.5
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	25.6	13.0	0.0	4.9	7.7	40.8	12.9	0.0	4.8	23.1	199.4
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	39.8	16.1	0.0	11.0	12.7	46.9	16.2	0.0	11.0	19.7	55.1
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	39.4	14.2	0.0	4.5	20.7	72.0	13.8	0.0	4.2	54.0	160.7
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	160.0	63.1	0.0	25.0	71.9	141.1	66.7	0.0	24.6	49.8	-30.7
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	112.2	6.5	0.0	2.7	103.0	23.5	12.7	0.0	6.9	3.9	-96.2
60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	526.1	82.6	0.0	49.6	393.9	586.8	82.3	0.0	49.2	455.3	15.6
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,131.7	537.3	0.0	28.5	565.9	953.4	602.7	0.0	28.4	322.3	-43.1
63 CH El Cajón	723.1	188.3	0.0	240.1	294.7	461.0	96.9	0.0	107.6	256.5	-13.0
64 LT Líneas Centro	26.6	21.5	0.0	3.1	2.0	11.8	5.0	0.0	3.1	3.8	88.6
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	153.7	43.1	0.0	40.1	70.5	212.8	46.9	0.0	40.2	125.7	78.3
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	304.1	31.8	0.0	16.9	255.4	62.2	26.9	0.0	18.1	17.3	-93.2
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	42.7	12.8	0.0	8.9	21.0	89.3	12.9	0.0	8.9	67.5	221.6
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	78.8	30.1	0.0	13.8	34.9	163.6	31.3	0.0	13.8	118.5	239.5
70 LT Riviera Maya	91.4	27.1	0.0	16.1	48.2	173.5	27.4	0.0	16.2	129.9	169.5
71 PR Presa Reguladora Amata	52.2	9.9	0.0	4.8	37.5	20.7	7.2	0.0	4.8	8.7	-76.9
72 RM Adolfo López Mateos	1,007.7	172.3	0.0	11.2	824.2	274.1	163.2	0.0	11.2	99.7	-87.9
74 RM Botello	25.8	9.3	0.0	1.7	14.8	26.0	7.6	0.0	1.6	16.8	13.5
75 RM Carbón II	789.3	45.9	0.0	3.7	739.7	182.7	53.4	0.0	3.6	125.7	-83.0
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	313.9	60.5	0.0	11.6	241.8	66.3	53.6	0.0	11.5	1.2	-99.5
77 RM Dos Bocas	442.8	226.4	0.0	3.9	212.5	275.1	193.5	0.0	3.7	77.9	-63.3
78 RM Emilio Portes Gil	147.7	14.1	0.0	0.1	133.5	16.1	13.2	0.0	0.1	2.8	-97.9
80 RM Gómez Palacio	118.9	28.3	0.0	13.3	77.3	94.9	56.2	0.0	13.1	25.6	-66.9
82 RM Huinalá	158.6	13.3	0.0	0.2	145.1	19.5	11.5	0.0	0.2	7.8	-94.6
83 RM Ixtaczoquitlán	7.0	3.0	0.0	0.2	3.8	6.8	2.8	0.0	0.2	3.8	0.0
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	30.0	7.9	0.0	0.8	21.3	75.6	28.0	0.0	3.6	44.0	106.6
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	1,022.4	214.9	0.0	17.9	789.6	305.3	192.7	0.0	17.8	94.8	-88.0
90 RM CT Puerto Libertad	195.3	44.6	0.0	4.7	146.0	64.5	49.0	0.0	4.7	10.8	-92.6
91 RM Punta Prieta	91.0	9.9	0.0	7.1	74.0	28.7	21.3	0.0	7.1	0.3	-99.6
92 RM Salamanca	823.2	89.7	0.0	12.5	721.0	215.0	82.4	0.0	12.5	120.0	-83.4
93 RM Tuxpango	187.6	20.1	0.0	6.4	161.1	188.7	23.7	0.0	6.4	158.6	-1.5

CUADRO 3 DE 3
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p./1./}
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-julio de 2007
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)

Nombre del proyecto ^{2./}	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]			
94	RM	CT Valle de México	189.7	49.6	0.0	1.6	138.5	64.3	47.1	0.0	1.5	15.7	-88.7
95	SE	Norte	18.4	9.7	0.0	2.9	5.8	31.7	5.7	0.0	2.9	23.1	298.5
98	SE	705 Capacitores	7.3	3.5	0.0	1.2	2.6	12.4	3.8	0.0	1.2	7.4	186.4
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	96.6	35.7	0.0	16.0	44.9	122.7	37.8	0.0	16.0	68.9	53.4
100	SLT	701 Occidente - Centro	135.1	19.2	0.0	13.9	102.0	77.0	19.3	0.0	17.7	40.0	-60.8
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	88.9	12.1	0.0	5.3	71.5	28.2	10.2	0.0	5.3	12.7	-82.3
102	SLT	703 Noreste - Norte	61.6	11.1	0.0	9.1	41.4	61.7	10.6	0.0	10.1	41.0	-0.9
103	SLT	704 Baja California - Noroeste	14.0	4.7	0.0	2.5	6.8	19.2	4.7	0.0	2.6	11.9	75.7
104	SLT	706 Sistemas Norte	221.2	59.5	0.0	33.7	128.0	135.8	75.9	0.0	33.7	26.3	-79.5
105	SLT	709 Sistemas Sur	224.0	83.5	0.0	37.6	102.9	279.1	87.9	0.0	37.7	153.5	49.2
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	379.4	123.3	0.0	16.4	239.7	457.0	267.9	0.0	23.4	165.7	-30.9
107	CCI	Baja California Sur II	46.6	21.2	0.0	4.4	21.0	4.6	0.0	0.0	4.4	0.2	-99.0
108	LT	807 Durango 1	60.8	40.4	0.0	19.4	1.0	69.3	39.6	0.0	19.4	10.3	N.S.
110	RM	CCC Tula	23.7	1.5	0.0	0.0	22.2	73.2	1.5	0.0	0.8	70.9	219.2
112	RM	112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	67.2	5.1	0.0	4.6	57.5	142.4	48.9	0.0	4.5	89.0	54.9
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	326.2	51.7	0.0	18.9	255.6	109.4	49.6	0.0	18.8	41.0	-84.0
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	95.3	6.4	0.0	1.4	87.5	178.2	6.4	0.0	3.9	167.9	91.9
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	16.7	1.0	0.0	0.7	15.0	1.4	0.0	0.0	1.3	0.1	-99.3
122	SE	811 Noroeste	262.1	130.6	0.0	6.5	125.0	40.1	12.0	0.0	6.6	21.5	-82.8
123	SE	812 Golfo Norte	9.0	5.1	0.0	3.2	0.7	20.9	4.6	0.0	3.2	13.1	N.S.
124	SE	813 División Bajío	263.9	180.7	0.0	2.9	80.3	22.3	2.7	0.0	2.9	16.7	-79.2
126	SLT	801 Altiplano	184.6	38.6	0.0	23.1	122.9	204.1	45.9	0.0	34.1	124.1	1.0
128	SLT	803 NOINE	133.0	13.3	0.0	5.7	114.0	17.4	10.1	0.0	6.7	0.6	-99.5
130	SLT	806 Bajío	338.0	49.2	0.0	38.0	250.8	206.4	53.9	0.0	37.9	114.6	-54.3
132	CE	La Venta II	119.6	18.3	0.0	23.5	77.8	96.3	41.3	0.0	46.9	8.1	-89.6
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	11.1	3.8	0.0	2.4	4.9	22.0	4.2	0.0	2.4	15.4	213.5
143	SLT	902 Itsmo	215.6	6.6	0.0	0.1	208.9	9.5	6.7	0.0	0.8	2.1	-99.0
144	SLT	903 Cabo - Norte	254.8	20.1	0.0	14.8	219.9	94.7	26.9	0.0	20.8	47.0	-78.6
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	75.0	0.0	0.0	5.2	69.8	229.4	13.7	0.0	5.2	210.5	201.6
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	21.4	7.1	0.0	5.6	8.7	89.5	53.6	0.0	5.6	30.3	248.3
160	RM	CCC Samalayuca II	0.8	0.1	0.0	0.1	0.6	54.3	0.0	0.0	0.2	54.1	N.S.
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	210.8	11.6	0.0	0.3	198.9	34.8	11.0	0.0	3.4	20.4	-89.8

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

p./ Cifras preliminares. -o-: mayor de 500 por ciento. N.S.: No significativo.

1./ Cifras actualizadas por la entidad respecto al trimestre anterior.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 3
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p.1/1}
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-agosto de 2007
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)

Nombre del proyecto ^{2/}	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestada 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]	
TOTAL	37,453.5	12,236.4	0.0	3,082.4	22,134.7	31,573.3	11,576.7	0.0	2,968.0	17,028.6	-23.1
1 CG Cerro Prieto IV	607.0	121.2	0.0	2.9	482.9	551.3	113.9	0.0	45.0	392.5	-18.7
2 CC Chihuahua	2,380.9	1,240.5	0.0	2.9	1,137.5	2,382.7	1,429.6	0.0	75.8	877.3	-22.9
3 CCI Guerrero Negro II	75.8	31.1	0.0	11.3	33.4	53.3	36.0	0.0	11.3	6.0	-82.0
4 CC Monterrey II	2,011.8	682.0	0.0	0.0	1,329.8	1,954.2	481.1	0.0	166.2	1,306.9	-1.7
5 CD Puerto San Carlos II	302.8	100.8	0.0	20.6	181.4	238.0	97.0	0.0	18.0	123.0	-32.2
6 CC Rosario III (Unidades 8 y 9)	2,361.5	1,132.7	0.0	164.7	1,064.1	2,130.3	506.9	0.0	150.4	1,473.0	38.4
7 CT Samalayuca II	3,013.7	1,571.3	0.0	553.3	889.1	2,583.2	2,013.4	0.0	331.2	238.7	-73.2
9 LT 211 Cable Submarino	204.5	88.6	0.0	14.0	101.9	214.1	84.8	0.0	18.6	110.7	8.6
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	208.7	66.1	0.0	83.9	58.7	247.6	65.2	0.0	96.4	86.0	46.6
11 LT 216 y 217 Noroeste	167.0	68.8	0.0	85.9	12.3	294.9	69.7	0.0	46.8	178.4	N.S.
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	229.4	83.3	0.0	100.5	45.6	413.9	86.2	0.0	93.3	234.4	414.1
13 SE 218 Noroeste	118.0	38.9	0.0	28.1	51.0	109.0	41.0	0.0	14.5	53.6	5.0
14 SE 219 Sureste - Peninsular	73.2	31.2	0.0	10.6	31.4	85.3	31.8	0.0	6.6	47.0	49.5
15 SE 220 Oriental - Centro	151.2	111.6	0.0	32.5	7.1	309.8	41.4	0.0	31.2	237.2	N.S.
16 SE 221 Occidental	122.2	63.1	0.0	31.9	27.2	200.1	65.6	0.0	29.6	105.0	285.9
17 LT 301 Centro	99.3	62.5	0.0	14.3	22.5	145.4	62.2	0.0	13.6	69.5	209.1
18 LT 302 Sureste	83.8	58.7	0.0	19.3	5.8	175.6	57.9	0.0	18.2	99.5	N.S.
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	62.2	36.7	0.0	9.4	16.1	92.5	36.7	0.0	8.8	47.0	191.7
20 LT 304 Noroeste	62.0	25.6	0.0	7.3	29.1	150.6	26.2	0.0	6.9	117.5	303.7
21 SE 305 Centro - Oriente	90.4	50.9	0.0	17.8	21.7	213.2	52.1	0.0	17.2	144.0	N.S.
22 SE 306 Sureste	99.0	61.9	0.0	15.2	21.9	157.2	62.5	0.0	14.3	80.4	267.2
23 SE 307 Noreste	38.7	23.1	0.0	6.3	9.3	138.2	24.9	0.0	5.9	107.4	N.S.
24 SE 308 Noroeste	74.9	49.1	0.0	13.8	12.0	94.0	51.9	0.0	13.0	29.0	141.9
25 CG Los Azúfres II y Campo Geotérmico	685.3	354.9	0.0	44.1	286.3	686.8	180.6	0.0	42.9	463.3	61.8
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	1,688.6	88.7	0.0	40.0	1,559.9	1,394.9	99.1	0.0	38.5	1,257.3	-19.4
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	301.2	144.0	0.0	44.5	112.7	295.7	141.7	0.0	42.4	111.6	-1.0
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	611.9	319.0	0.0	117.0	175.9	595.9	316.2	0.0	110.8	169.0	-3.9
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	98.7	36.5	0.0	11.6	50.6	124.5	36.0	0.0	10.9	77.6	53.3
30 LT 411 Sistema Nacional	254.5	128.9	0.0	56.0	69.6	337.9	127.4	0.0	44.1	166.5	139.2
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	435.7	182.9	0.0	80.5	172.3	517.9	183.9	0.0	78.3	255.7	48.4
32 SE 401 Occidental - Central	139.1	101.4	0.0	26.6	11.1	251.1	71.1	0.0	25.2	154.8	N.S.
33 SE 402 Oriental - Peninsular	170.6	82.0	0.0	16.9	71.7	244.3	47.6	0.0	16.1	180.6	151.9
34 SE 403 Noreste	145.6	111.1	0.0	23.6	10.9	217.5	75.0	0.0	22.3	120.2	N.S.
35 SE 404 Noroeste - Norte	96.1	75.9	0.0	13.9	6.3	158.3	47.7	0.0	13.2	97.4	N.S.
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	43.4	21.9	0.0	1.6	19.9	57.2	4.6	0.0	1.5	51.1	156.6
37 SE 410 Sistema Nacional	414.4	225.9	0.0	74.7	113.8	454.0	229.7	0.0	70.8	153.5	34.9
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,797.2	386.8	0.0	29.7	1,380.7	1,254.3	283.3	0.0	28.8	942.2	-31.8
39 LT 414 Norte - Occidental	131.8	74.5	0.0	26.4	30.9	159.0	73.9	0.0	25.1	60.0	94.3
40 LT 502 Oriental - Norte	38.8	15.5	0.0	7.9	15.4	63.7	15.8	0.0	6.9	41.0	166.3
41 LT 506 Saltillo-Cañada	851.7	159.4	0.0	75.1	617.2	954.8	160.3	0.0	73.3	721.2	16.8
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	345.6	71.8	0.0	50.9	222.9	266.9	74.9	0.0	56.7	135.4	-39.3
43 LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	91.2	39.2	0.0	18.3	33.7	85.9	40.6	0.0	18.0	27.3	-19.0
44 SE 412 Compensación Norte	42.0	16.1	0.0	3.9	22.0	90.8	16.4	0.0	3.6	70.8	221.8

CUADRO 2 DE 3
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p.1.1}
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-agosto de 2007
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)

Nombre del proyecto ^{2/}	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]	
45 SE 413 Noroeste - Occidental	144.4	63.6	0.0	30.1	50.7	192.3	65.6	0.0	28.8	97.9	93.2
46 SE 503 Oriental	57.8	21.4	0.0	4.0	32.4	73.2	11.6	0.0	3.7	57.9	78.7
47 SE 504 Norte - Occidental	87.6	54.9	0.0	13.6	19.1	96.4	33.1	0.0	12.8	50.4	164.0
48 CCI Baja California Sur I	166.5	76.0	0.0	21.0	69.5	375.2	165.9	0.0	19.9	189.4	172.5
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	288.5	86.6	0.0	45.8	156.1	311.8	88.1	0.0	45.9	177.8	13.9
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	380.4	89.5	0.0	50.7	240.2	318.0	90.5	0.0	50.6	176.9	-26.4
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	294.0	15.2	0.0	9.0	269.8	44.1	19.8	0.0	12.9	11.4	-95.8
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	58.9	18.4	0.0	10.7	29.8	62.9	15.4	0.0	10.6	36.9	23.8
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	29.2	13.5	0.0	4.9	10.8	54.9	13.5	0.0	4.8	36.6	238.5
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	44.0	16.3	0.0	11.0	16.7	51.6	16.4	0.0	11.0	24.2	44.9
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	44.7	14.5	0.0	4.5	25.7	92.6	14.2	0.0	4.2	74.2	188.6
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	182.8	66.0	0.0	25.0	91.8	169.5	69.9	0.0	24.6	75.0	-18.3
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	128.2	6.8	0.0	2.7	118.7	27.5	12.9	0.0	6.9	7.7	-93.5
60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	601.2	83.8	0.0	49.6	467.8	653.8	83.3	0.0	49.2	521.3	11.4
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,293.4	607.9	0.0	28.5	657.0	1,084.1	691.6	0.0	28.4	364.1	-44.6
63 CH El Cajón	826.4	191.0	0.0	240.1	395.3	604.3	98.0	0.0	107.6	398.7	0.9
64 LT Líneas Centro	30.3	23.8	0.0	3.1	3.4	14.7	5.0	0.0	3.1	6.7	96.3
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	175.6	43.1	0.0	40.1	92.4	236.4	47.5	0.0	40.2	148.7	60.9
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	347.5	33.2	0.0	16.9	297.4	68.6	27.7	0.0	18.1	22.9	-92.3
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	47.9	12.9	0.0	8.9	26.1	116.2	13.1	0.0	8.9	94.2	261.1
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	90.0	31.7	0.0	13.8	44.5	208.4	33.1	0.0	13.8	161.5	262.9
70 LT Riviera Maya	104.3	27.9	0.0	16.1	60.3	223.1	28.4	0.0	16.2	178.5	196.0
71 PR Presa Reguladora Amata	59.6	10.3	0.0	4.8	44.5	26.6	9.8	0.0	4.8	12.0	-73.1
72 RM Adolfo López Mateos	1,151.6	194.5	0.0	11.2	945.9	287.1	173.6	0.0	11.2	102.3	-89.2
74 RM Botello	29.5	10.1	0.0	1.7	17.7	28.2	7.6	0.0	1.6	19.0	7.3
75 RM Carbón II	902.0	51.5	0.0	3.7	846.8	193.3	59.9	0.0	3.6	129.8	-84.7
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	358.7	66.1	0.0	11.6	281.0	69.4	56.4	0.0	11.5	1.5	-99.5
77 RM Dos Bocas	506.0	257.6	0.0	3.9	244.5	303.4	219.3	0.0	3.7	80.4	-67.1
78 RM Emilio Portes Gil	168.8	16.1	0.0	0.1	152.6	16.1	13.2	0.0	0.1	2.8	-98.2
80 RM Gomez Palacio	135.9	28.3	0.0	13.3	94.3	105.6	66.1	0.0	13.1	26.4	-72.0
82 RM Huinalá	181.2	15.1	0.0	0.2	165.9	21.0	12.7	0.0	0.2	8.1	-95.1
83 RM Ixtaczoquitlán	8.0	3.3	0.0	0.2	4.5	7.2	2.8	0.0	0.2	4.2	-6.7
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	34.2	7.9	0.0	0.8	25.5	77.6	29.8	0.0	3.6	44.2	73.3
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	1,168.4	241.7	0.0	17.9	908.8	321.8	207.1	0.0	17.8	96.9	-89.3
90 RM CT Puerto Libertad	223.2	49.9	0.0	4.7	168.6	70.9	54.6	0.0	4.7	11.6	-93.1
91 RM Punta Prieta	104.0	9.9	0.0	7.1	87.0	29.6	21.9	0.0	7.1	0.6	-99.3
92 RM Salamanca	940.8	99.7	0.0	12.5	828.6	218.3	85.0	0.0	12.5	120.7	-85.4
93 RM Tuxpango	214.5	21.6	0.0	6.4	186.5	199.3	23.7	0.0	6.4	169.2	-9.3
94 RM CT Valle de México	216.8	56.2	0.0	1.6	159.0	68.5	50.8	0.0	1.5	16.2	-89.8

CUADRO 3 DE 3
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p./1./}
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-agosto de 2007
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)

Nombre del proyecto ^{2./}	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable					Programable				
		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]	
95 SE Norte	19.6	10.4	0.0	2.9	6.3	35.4	5.9	0.0	2.9	26.6	322.4
98 SE 705 Capacitores	7.8	3.7	0.0	1.2	2.9	13.5	4.0	0.0	1.2	8.3	187.8
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	110.4	37.3	0.0	16.0	57.1	135.2	39.6	0.0	16.0	79.6	39.4
100 SLT 701 Occidente - Centro	154.4	19.8	0.0	13.9	120.7	88.5	19.3	0.0	17.7	51.5	-57.3
101 SLT 702 Sureste - Peninsular	101.6	12.3	0.0	5.3	84.0	37.8	10.2	0.0	5.3	22.3	-73.5
102 SLT 703 Noreste - Norte	70.4	11.3	0.0	10.6	48.5	67.7	10.6	0.0	10.1	47.0	-3.1
103 SLT 704 Baja California - Noroeste	16.0	4.8	0.0	2.5	8.7	21.0	4.8	0.0	2.6	13.6	56.9
104 SLT 706 Sistemas Norte	252.8	60.5	0.0	33.7	158.6	152.0	79.1	0.0	33.7	39.3	-75.2
105 SLT 709 Sistemas Sur	256.0	87.3	0.0	37.6	131.1	308.5	92.2	0.0	37.7	178.6	36.3
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	433.6	135.1	0.0	16.4	282.1	538.4	345.0	0.0	23.4	170.0	-39.7
107 CCI Baja California Sur II	93.2	36.3	0.0	4.4	52.5	4.6	0.0	0.0	4.4	0.2	-99.6
108 LT 807 Durango 1	64.6	41.1	0.0	19.4	4.1	99.2	40.3	0.0	19.4	39.5	N.S.
110 RM CCC Tula	27.0	1.5	0.0	0.0	25.5	74.3	2.4	0.0	0.8	71.1	178.7
112 RM 112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	76.9	5.1	0.0	4.6	67.2	150.2	53.8	0.0	4.5	91.9	36.8
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	372.8	54.2	0.0	18.9	299.7	112.7	51.9	0.0	18.8	42.0	-86.0
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	109.0	6.4	0.0	1.4	101.2	184.7	12.0	0.0	3.9	168.8	66.8
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	33.5	1.0	0.0	0.7	31.8	6.6	1.9	0.0	1.3	3.4	-89.3
122 SE 811 Noroeste	299.5	147.5	0.0	6.5	145.5	52.3	12.0	0.0	6.6	33.7	-76.8
123 SE 812 Golfo Norte	10.0	5.1	0.0	3.2	1.7	25.1	4.6	0.0	3.2	17.3	N.S.
124 SE 813 División Bajío	301.6	206.1	0.0	2.9	92.6	24.6	2.7	0.0	2.9	19.0	-79.5
126 SLT 801 Altiplano	215.3	39.8	0.0	23.1	152.4	220.8	47.8	0.0	34.1	138.9	-8.9
127 SLT 802 Tamaulipas		0.0	0.0		0.0		0.0	0.0		0.0	
128 SLT 803 NOINE	152.0	14.1	0.0	5.7	132.2	21.5	10.1	0.0	6.7	4.7	-96.4
130 SLT 806 Bajío	386.2	49.9	0.0	38.0	298.3	235.5	55.4	0.0	37.9	142.2	-52.3
132 CE La Venta II	136.6	20.9	0.0	23.5	92.2	104.4	42.2	0.0	46.9	15.3	-83.4
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	12.4	3.8	0.0	2.4	6.2	22.8	4.3	0.0	2.4	16.1	159.0
138 SE 911 Noreste		0.0	0.0		0.0		0.0	0.0		0.0	
143 SLT 902 Itsmo	246.4	7.4	0.0	0.1	238.9	12.1	8.3	0.0	0.8	3.1	-98.7
144 SLT 903 Cabo - Norte	291.2	20.6	0.0	14.8	255.8	106.8	27.3	0.0	20.8	58.7	-77.0
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur		0.0	0.0		0.0		0.0	0.0		0.0	
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	87.9	0.0	0.0	5.2	82.7	258.2	16.0	0.0	5.2	237.0	186.6
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte		0.0	0.0		0.0		0.0	0.0		0.0	
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	24.0	7.1	0.0	5.6	11.3	93.4	57.0	0.0	5.6	30.8	172.6
160 RM CCC Samalayuca II	1.7	0.1	0.0	0.1	1.5	56.6	1.8	0.0	0.2	54.6	N.S.
161 RM CCC El Sauz		0.0	0.0		0.0		0.0	0.0		0.0	
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	240.9	12.0	0.0	0.3	228.6	39.6	11.6	0.0	3.4	24.6	-89.3

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

p./ Cifras preliminares. -o-: mayor de 500 por ciento. N.S.: No significativo.

1./ Cifras actualizadas por la entidad respecto al trimestre anterior.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 3
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p./1./}
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-septiembre de 2007
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)

Nombre del proyecto ^{2./}	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]	
TOTAL	42,180.1	14,059.5	0.0	3,484.8	24,635.8	33,741.5	13,263.3	0.0	3,419.5	17,058.7	-30.8
1 CG Cerro Prieto IV	682.9	130.7	0.0	2.9	549.3	564.6	127.3	0.0	45.0	392.4	-28.6
2 CC Chihuahua	2,678.5	1,380.4	0.0	2.9	1,295.2	2,510.9	1,585.1	0.0	75.8	850.0	-34.4
3 CCI Guerrero Negro II	85.3	33.1	0.0	11.3	40.9	56.9	36.8	0.0	11.3	8.8	-78.5
4 CC Monterrey II	2,263.3	767.3	0.0	0.0	1,496.0	2,018.9	482.8	0.0	166.2	1,369.9	-8.4
5 CD Puerto San Carlos II	340.7	109.0	0.0	20.9	210.8	263.5	99.2	0.0	18.3	146.0	-30.7
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	2,656.7	1,264.5	0.0	164.7	1,227.5	2,282.7	603.8	0.0	150.4	1,528.5	24.5
7 CT Samalayuca II	3,390.4	1,710.0	0.0	592.3	1,088.1	2,604.5	2,201.8	0.0	369.0	33.7	-96.9
9 LT 211 Cable Submarino	230.0	88.8	0.0	14.0	127.2	246.9	84.8	0.0	18.6	143.5	12.8
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	230.9	68.2	0.0	83.9	78.8	280.2	66.9	0.0	96.4	116.9	48.4
11 LT 216 y 217 Noroeste	179.5	71.6	0.0	86.2	21.7	299.8	71.9	0.0	47.1	180.8	N.S.
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	254.9	86.1	0.0	100.8	68.0	416.4	89.3	0.0	93.9	233.2	243.0
13 SE 218 Noroeste	132.7	40.7	0.0	28.1	63.9	111.0	43.1	0.0	14.5	53.5	-16.4
14 SE 219 Sureste - Peninsular	82.3	31.9	0.0	10.6	39.8	86.0	32.6	0.0	6.6	46.9	17.7
15 SE 220 Oriental - Centro	166.4	120.2	0.0	32.8	13.4	331.4	41.4	0.0	31.5	258.5	N.S.
16 SE 221 Occidental	135.7	65.6	0.0	31.9	38.2	217.3	68.4	0.0	29.6	119.4	212.5
17 LT 301 Centro	110.1	64.0	0.0	14.3	31.8	165.2	63.4	0.0	13.6	88.1	177.2
18 LT 302 Sureste	90.8	60.0	0.0	19.3	11.5	197.4	58.9	0.0	18.2	120.3	N.S.
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	68.2	37.4	0.0	9.4	21.4	105.0	37.3	0.0	8.8	58.9	175.1
20 LT 304 Noroeste	69.8	26.8	0.0	7.3	35.7	166.6	27.2	0.0	6.9	132.5	271.0
21 SE 305 Centro - Oriente	99.8	52.1	0.0	17.8	29.9	233.6	53.5	0.0	17.2	163.0	445.0
22 SE 306 Sureste	110.0	63.3	0.0	15.2	31.5	177.9	64.1	0.0	14.3	99.5	215.9
23 SE 307 Noreste	41.7	24.3	0.0	6.3	11.1	152.4	26.2	0.0	5.9	120.3	N.S.
24 SE 308 Noroeste	82.5	51.5	0.0	13.8	17.2	100.9	54.5	0.0	13.0	33.3	93.8
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	771.0	393.7	0.0	46.2	331.1	743.3	196.0	0.0	44.9	502.4	51.7
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	1,899.7	111.2	0.0	53.7	1,734.8	1,444.9	120.3	0.0	52.0	1,272.6	-26.6
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	313.4	145.3	0.0	44.5	123.6	350.2	142.7	0.0	42.4	165.1	33.6
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	681.1	399.9	0.0	148.6	132.6	670.2	395.1	0.0	140.8	134.4	1.3
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	111.0	37.0	0.0	11.6	62.4	129.7	36.4	0.0	10.9	82.4	32.0
30 LT 411 Sistema Nacional	279.9	141.2	0.0	56.0	82.7	352.1	139.2	0.0	47.7	165.3	99.8
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	490.2	243.4	0.0	101.0	145.8	571.7	243.4	0.0	97.8	230.5	58.1
32 SE 401 Occidental - Central	153.0	104.9	0.0	26.6	21.5	285.5	71.1	0.0	25.2	189.2	N.S.
33 SE 402 Oriental - Peninsular	191.9	93.0	0.0	19.3	79.6	255.1	54.4	0.0	18.4	182.3	129.0
34 SE 403 Noreste	159.3	115.4	0.0	23.6	20.3	249.9	75.0	0.0	22.3	152.6	N.S.
35 SE 404 Noroeste - Norte	105.9	79.2	0.0	13.9	12.8	181.0	47.7	0.0	13.2	120.1	N.S.
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	48.8	24.2	0.0	1.7	22.9	61.6	4.8	0.0	1.6	55.2	140.9
37 SE 410 Sistema Nacional	456.3	241.7	0.0	79.0	135.6	468.0	246.1	0.0	74.9	147.0	8.4
38 CC El Saúz conversión de TG a CC	2,021.9	427.8	0.0	29.7	1,564.4	1,298.1	287.7	0.0	28.8	981.6	-37.3
39 LT 414 Norte - Occidental	144.4	75.5	0.0	26.4	42.5	186.9	74.7	0.0	25.1	87.1	105.0
40 LT 502 Oriental - Norte	43.7	20.4	0.0	10.1	13.2	69.1	20.6	0.0	9.9	38.6	192.5
41 LT 506 Saltillo-Cañada	958.2	194.5	0.0	86.7	677.0	985.7	194.5	0.0	84.4	706.8	4.4

CUADRO 2 DE 3
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{P-1, J}
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-septiembre de 2007
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)

Nombre del proyecto ^{2, J}	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]			
42	LT	Red Asociada a la Central Tamazunchale	388.8	91.6	0.0	66.7	230.5	291.0	94.7	0.0	72.2	124.2	-46.1
43	LT	509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	102.6	40.6	0.0	18.3	43.7	90.6	41.9	0.0	18.0	30.7	-29.7
44	SE	412 Compensación Norte	47.2	16.6	0.0	3.9	26.7	101.7	16.9	0.0	3.6	81.2	204.1
45	SE	413 Noroeste - Occidental	162.4	78.2	0.0	34.7	49.5	206.0	80.1	0.0	33.2	92.7	87.3
46	SE	503 Oriental	65.0	22.6	0.0	4.0	38.4	81.4	11.6	0.0	3.7	66.1	72.1
47	SE	504 Norte - Occidental	98.6	57.6	0.0	13.6	27.4	106.9	33.1	0.0	12.8	60.9	122.4
48	CCI	Baja California Sur I	187.3	80.4	0.0	21.0	85.9	405.6	168.7	0.0	19.9	217.0	152.6
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	324.6	157.8	0.0	68.0	98.8	375.6	158.8	0.0	68.8	148.0	49.8
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	427.9	149.6	0.0	92.5	185.8	386.8	150.2	0.0	91.7	144.9	-22.0
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	330.7	17.9	0.0	10.6	302.2	46.9	22.3	0.0	14.5	10.1	-96.7
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	66.3	30.2	0.0	18.8	17.3	76.5	26.8	0.0	18.6	31.1	79.7
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	32.9	16.4	0.0	6.0	10.5	57.6	16.3	0.0	5.9	35.4	236.7
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	49.3	29.1	0.0	16.8	3.4	64.3	29.2	0.0	16.8	18.3	438.3
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	49.0	26.6	0.0	8.7	13.7	103.5	26.2	0.0	8.3	69.0	403.4
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	205.7	71.6	0.0	26.0	108.1	181.9	75.7	0.0	25.5	80.7	-25.3
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	144.2	11.2	0.0	4.0	129.0	36.7	21.4	0.0	11.9	3.4	-97.4
60	SUV	Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	676.4	118.3	0.0	62.1	496.0	671.8	118.6	0.0	61.9	491.3	-1.0
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	1,455.1	721.5	0.0	42.3	691.3	1,116.8	815.3	0.0	42.6	258.9	-62.6
63	CH	El Cajón	929.7	193.7	0.0	240.1	495.9	649.6	98.0	0.0	107.6	444.0	-10.5
64	LT	Líneas Centro	34.0	28.4	0.0	3.9	1.7	17.2	7.4	0.0	3.9	6.0	251.4
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	197.6	43.2	0.0	40.1	114.3	248.7	47.9	0.0	40.2	160.6	40.5
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	390.9	37.1	0.0	17.7	336.1	97.8	51.7	0.0	36.8	9.4	-97.2
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	53.1	24.7	0.0	17.3	11.1	129.9	24.9	0.0	17.2	87.8	N.S.
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	101.3	33.3	0.0	13.8	54.2	231.7	34.5	0.0	13.8	183.4	238.4
70	LT	Riviera Maya	117.2	49.9	0.0	31.3	36.0	248.2	50.2	0.0	31.2	166.8	363.3
71	PR	Presa Reguladora Amata	67.1	17.9	0.0	7.1	42.1	32.5	17.0	0.0	7.2	8.3	-80.3
72	RM	Adolfo López Mateos	1,295.5	233.6	0.0	16.6	1,045.3	299.1	200.9	0.0	16.8	81.4	-92.2
74	RM	Botello	33.2	10.9	0.0	1.7	20.6	29.4	7.6	0.0	1.6	20.2	-1.9
75	RM	Carbón II	1,014.8	59.2	0.0	5.2	950.4	202.9	68.5	0.0	5.1	129.3	-86.4
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	403.5	71.7	0.0	11.6	320.2	71.6	59.2	0.0	11.5	0.9	-99.7
77	RM	Dos Bocas	569.3	288.8	0.0	3.9	276.6	330.7	245.1	0.0	3.7	81.9	-70.4
78	RM	Emilio Portes Gil	189.9	18.1	0.0	0.1	171.7	16.1	13.2	0.0	0.1	2.8	-98.4
80	RM	Gómez Palacio	152.9	28.3	0.0	13.3	111.3	115.3	76.0	0.0	13.1	26.2	-76.5
82	RM	Huinalá	203.9	17.4	0.0	0.3	186.2	21.5	14.2	0.0	0.3	7.0	-96.3
83	RM	Ixtaczoquitlán	9.0	3.7	0.0	0.2	5.1	7.6	2.8	0.0	0.2	4.6	-9.8
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	38.5	7.9	0.0	0.8	29.8	78.7	31.6	0.0	3.6	43.5	46.0
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	1,314.4	295.6	0.0	26.6	992.2	337.3	248.4	0.0	26.7	62.2	-93.7
90	RM	CT Puerto Libertad	251.1	62.4	0.0	7.0	181.7	76.4	67.3	0.0	7.1	2.0	-98.9

CUADRO 3 DE 3
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p./1./}
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-septiembre de 2007
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)

Nombre del proyecto ^{2./}	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]	
91 RM Punta Prieta	117.0	9.9	0.0	7.1	100.0	30.5	22.5	0.0	7.1	0.9	-99.1
92 RM Salamanca	1,058.3	125.8	0.0	17.6	914.9	220.7	103.5	0.0	17.8	99.3	-89.1
93 RM Tuxpango	241.4	31.8	0.0	9.2	200.4	208.9	32.5	0.0	9.3	167.1	-16.6
94 RM CT Valle de México	243.9	62.8	0.0	1.6	179.5	71.7	54.5	0.0	1.5	15.7	-91.3
95 SE Norte	21.8	15.6	0.0	4.3	1.9	40.3	10.5	0.0	4.4	25.4	N.S.
98 SE 705 Capacitores	8.8	5.7	0.0	1.8	1.3	15.4	6.1	0.0	1.8	7.5	480.5
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	124.2	63.1	0.0	23.8	37.3	158.4	65.5	0.0	24.0	68.9	84.7
100 SLT 701 Occidente - Centro	173.7	21.1	0.0	14.5	138.1	95.9	24.3	0.0	22.0	49.6	-64.1
101 SLT 702 Sureste - Peninsular	114.3	12.6	0.0	5.3	96.4	42.9	10.2	0.0	5.3	27.4	-71.6
102 SLT 703 Noreste - Norte	79.2	13.3	0.0	10.6	55.3	71.6	12.3	0.0	11.6	47.7	-13.7
103 SLT 704 Baja California - Noroeste	18.0	8.7	0.0	3.7	5.6	24.6	8.8	0.0	3.9	11.9	113.3
104 SLT 706 Sistemas Norte	284.4	103.5	0.0	47.2	133.7	192.2	124.1	0.0	47.6	20.6	-84.6
105 SLT 709 Sistemas Sur	287.9	147.8	0.0	55.8	84.3	362.6	152.8	0.0	56.5	153.3	81.9
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	487.8	187.4	0.0	35.3	265.1	570.8	387.7	0.0	42.1	141.0	-46.8
107 CCI Baja California Sur II	139.8	57.5	0.0	8.8	73.5	4.6	0.0	0.0	4.4	0.2	-99.7
108 LT 807 Durango 1	68.4	44.1	0.0	20.1	4.2	101.4	42.9	0.0	20.1	38.4	N.S.
110 RM CCC Tula	30.3	1.5	0.0	0.0	28.8	74.5	3.3	0.0	0.8	70.4	144.3
112 RM 112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	86.6	10.1	0.0	6.2	70.3	157.0	63.8	0.0	6.2	87.0	23.8
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	419.4	56.7	0.0	18.9	343.8	115.0	54.2	0.0	18.8	42.0	-87.8
117 RM CT Pde. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	122.6	6.4	0.0	1.4	114.8	190.2	23.6	0.0	6.3	160.3	39.7
118 RM CT Pde. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	50.3	2.0	0.0	1.4	46.9	10.8	3.8	0.0	1.3	5.7	-87.8
122 SE 811 Noroeste	336.9	164.4	0.0	6.5	166.0	58.7	12.0	0.0	6.6	40.1	-75.8
123 SE 812 Golfo Norte	11.0	5.2	0.0	3.2	2.6	27.3	4.6	0.0	3.2	19.5	N.S.
124 SE 813 División Bajío	339.3	231.5	0.0	2.9	104.9	25.8	2.7	0.0	2.9	20.2	-80.7
126 SLT 801 Altiplano	246.0	49.7	0.0	29.0	167.3	229.5	49.6	0.0	34.1	145.8	-12.9
127 SLT 802 Tamaulipas	48.5	2.5	0.0	0.0	46.0	17.9	14.1	0.0	3.4	0.4	-99.1
128 SLT 803 NOINE	171.0	16.3	0.0	6.9	147.8	23.8	11.4	0.0	7.8	4.6	-96.9
130 SLT 806 Bajío	434.5	50.7	0.0	38.0	345.8	250.6	56.6	0.0	37.9	156.1	-54.9
132 CE La Venta II	153.7	23.5	0.0	23.5	106.7	112.5	42.9	0.0	46.9	22.7	-78.8
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	13.7	6.1	0.0	4.4	3.2	25.8	6.6	0.0	4.4	14.8	361.3
138 SE 911 Noreste	0.8	0.6	0.0	0.0	0.2	5.8	4.9	0.0	0.7	0.2	-0.0
143 SLT 902 Istmo	277.2	8.2	0.0	0.1	268.9	27.7	22.3	0.0	2.3	3.2	-98.8
144 SLT 903 Cabo - Norte	327.6	27.1	0.0	19.9	280.6	114.6	33.6	0.0	25.9	55.1	-80.4
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	16.6	0.0	0.0	0.0	16.6	5.7	4.8	0.0	0.4	0.5	-97.0
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	98.6	0.0	0.0	5.2	93.4	289.0	44.2	0.0	27.3	217.5	132.9
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	28.4	0.0	0.0	0.0	28.4	31.5	24.6	0.0	4.0	2.9	-89.8
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	26.6	14.3	0.0	8.2	4.1	96.3	60.4	0.0	5.6	30.3	N.S.
160 RM CCC Samalayuca II	2.6	0.2	0.0	0.2	2.2	57.9	3.6	0.0	0.2	54.1	N.S.
161 RM CCC El Sauz	4.3	0.0	0.0	0.0	4.3	2.2	1.2	0.0	0.1	0.9	-79.1
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	271.0	12.4	0.0	0.3	258.3	42.1	12.2	0.0	3.4	26.5	-89.8

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

p./ Cifras preliminares. -o-: mayor de 500 por ciento. N.S.: No significativo.

1./ Cifras actualizadas por la entidad respecto al trimestre anterior.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad

CUADRO 1 DE 3

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{1/J}

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-septiembre de 2007

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{p./3./}

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		hasta 2006 (2)	en 2007 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
Total	93,635.8	22,282.9	5,374.8	27,657.7	1,894.6	7,704.5	9,599.1	56,379.0	65,978.1
Cierres totales	76,228.5	21,640.0	4,742.0	26,382.0	1,568.8	6,563.2	8,131.9	41,714.6	49,846.5
1 CG Cerro Prieto IV	1,129.6	574.1	44.2	618.3	44.2	88.3	132.5	378.8	511.3
2 CC Chihuahua	3,032.0	1,302.0	118.4	1,420.4	118.4	236.7	355.1	1,256.5	1,611.6
3 CCI Guerrero Negro II	310.8	77.7	15.5	93.2	15.5	31.1	46.6	170.9	217.5
4 CC Monterrey II	3,619.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3,619.3	3,619.3
5 CD Puerto San Carlos II	669.8	252.3	34.3	286.6	35.7	76.1	111.8	271.3	383.2
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,365.3	670.0	76.3	746.3	79.3	168.2	247.5	2,371.5	2,619.0
7 CT Samalayuca II	7,665.4	4,432.4	450.7	4,883.1	151.6	611.6	763.2	2,019.1	2,782.3
8 CG Tres Virgenes	198.9	64.4	19.3	83.7	6.4	25.8	32.2	83.0	115.2
9 LT 211 Cable Submarino	1,093.4	836.4	85.3	921.7	0.0	85.3	85.3	86.4	171.7
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	1,455.9	294.0	46.5	340.5	15.6	66.2	81.8	1,033.6	1,115.4
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,204.5	319.6	45.7	365.2	8.5	49.3	57.7	781.5	839.2
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	1,915.0	598.8	59.8	658.6	26.4	86.1	112.5	1,143.9	1,256.4
13 SE 218 Noroeste	553.8	246.9	23.6	270.5	24.5	51.9	76.4	206.9	283.3
14 SE 219 Sureste - Peninsular	369.4	258.3	25.4	283.6	15.2	42.3	57.4	28.3	85.8
15 SE 220 Oriental - Centro	687.0	262.0	41.4	303.4	10.8	56.6	67.4	316.2	383.6
16 SE 221 Occidental	792.7	254.1	42.5	296.6	12.9	55.1	68.0	428.1	496.1
17 LT 301 Centro	486.9	230.5	49.8	280.3	1.5	51.3	52.8	153.9	206.7
18 LT 302 Sureste	449.9	201.5	46.9	248.4	0.0	46.9	46.9	154.6	201.5
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	302.6	151.3	30.3	181.5	0.0	30.3	30.3	90.8	121.0
20 LT 304 Noroeste	308.5	154.2	15.4	169.7	15.4	30.8	46.3	92.5	138.8
21 SE 305 Centro - Oriente	398.8	199.4	39.9	239.3	0.0	39.9	39.9	119.6	159.5
22 SE 306 Sureste	491.8	245.9	49.2	295.1	0.0	49.2	49.2	147.5	196.7
23 SE 307 Noreste	266.1	133.0	13.3	146.3	13.3	26.6	39.9	79.8	119.7
24 SE 308 Noroeste	482.4	237.0	29.6	266.6	18.7	48.2	66.9	148.9	215.8
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico ^{2/J}	1,460.6	438.2	96.6	534.7	49.6	146.2	195.8	730.0	925.8
26 CH Manuel Moreno Torres (2a ETAPA) ^{2/J}	1,275.2	240.5	79.3	319.9	41.2	120.5	161.7	793.6	955.3
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,333.0	512.6	130.8	643.4	4.5	135.3	139.8	549.8	689.6
28 LT407 Red Asociada a Altamira II, III y IV ^{2/J}	3,659.6	1,438.6	349.2	1,787.9	25.2	374.4	399.6	1,472.1	1,871.8
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	487.8	195.6	31.4	226.9	18.7	50.0	68.7	192.2	260.9
30 LT 411 Sistema Nacional ^{2/J}	1,451.7	497.3	123.6	620.9	25.8	149.4	175.1	655.7	830.8
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) ^{2/J}	3,074.2	816.8	209.4	1,026.2	98.0	307.4	405.5	1,642.6	2,048.0
32 SE 401 Occidental - Central	702.9	273.5	71.5	344.9	1.8	73.3	75.1	282.8	357.9
33 SE 402 Oriental-Peninsular ^{2/J}	846.8	286.9	54.3	341.2	30.4	84.7	115.1	390.5	505.6
34 SE 403 Noreste	792.5	364.1	75.4	439.5	6.4	81.8	88.3	264.8	353.0
35 SE 404 Noroeste - Norte	442.7	203.0	47.9	251.0	0.0	47.9	47.9	143.8	191.7
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	93.9	32.6	4.9	37.6	4.5	9.4	13.8	42.5	56.3
37 SE 410 Sistema Nacional	1,893.1	698.2	184.2	882.4	7.3	191.5	198.8	811.9	1,010.7
38 CC El Sauz Conversión de TG a CC ^{2/J}	1,259.9	346.9	57.8	404.7	57.8	115.6	173.4	681.7	855.2
39 LT 414 Norte - Occidental	717.9	193.1	65.0	258.1	6.8	71.8	78.6	381.2	459.8
40 LT 502 Oriental - Norte ^{2/J}	167.5	31.4	14.7	46.1	2.1	16.8	18.8	102.6	121.4
41 LT 506 Saltillo - Cañada ^{2/J}	2,751.8	793.9	169.2	963.1	106.0	275.2	381.2	1,407.5	1,788.6
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	1,167.4	0.0	78.6	78.6	42.0	120.7	162.7	926.0	1,088.7
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III ^{2/J}	498.0	135.7	28.4	164.1	21.4	49.8	71.2	262.7	333.9

CUADRO 2 DE 3
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{1/J}

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-septiembre de 2007

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{p./3./}

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		hasta 2006 (2)	en 2007 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
44 SE 412 Compensación Norte	240.5	84.2	12.0	96.2	12.0	24.0	36.1	108.2	144.3
45 SE413 Noroeste - Occidental ^{2/J}	644.3	143.0	62.9	205.9	1.5	64.4	66.0	372.4	438.4
46 SE 503 Oriental	234.0	81.9	11.7	93.6	11.7	23.4	35.1	105.3	140.4
47 SE 504 Norte - Occidental ^{2/J}	494.0	149.0	32.9	182.0	16.5	49.4	65.8	246.1	312.0
51 LT 612 Subtransmisión Norte-Noroeste(Primera Fase) ^{2/J}	316.5	24.0	19.7	43.6	12.6	32.2	44.8	228.0	272.8
52 LT 613 Subtransmisión Occidental ^{2/J}	308.8	57.2	26.9	84.0	4.0	30.9	34.9	189.8	224.8
53 LT 614 Subtransmisión Oriental ^{2/J}	181.8	27.6	11.5	39.2	6.7	18.2	24.9	117.8	142.6
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular (la. Fase)	286.6	38.9	27.2	66.1	2.0	29.2	31.1	189.3	220.4
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	231.5	57.9	23.2	81.0	0.0	23.2	23.2	127.3	150.5
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental ^{2/J}	861.3	251.1	45.7	296.8	40.4	86.1	126.5	437.9	564.5
59 SE 611 Subtransmisión Baja California Noreste	331.2	8.0	19.7	27.7	9.2	35.1	44.3	259.2	303.5
61 CC Hermosillo Conversión TG a CC	814.8	85.8	85.8	171.5	0.0	85.8	85.8	557.5	643.3
64 LT Líneas Centro	71.0	6.0	7.3	13.4	0.0	7.3	7.3	50.3	57.6
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	748.2	17.9	42.7	60.6	34.2	76.9	111.0	576.5	687.6
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V ^{2/J}	818.9	39.3	45.0	84.3	18.2	84.2	102.4	632.2	734.6
67 Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	233.4	46.7	23.3	70.0	0.0	23.3	23.3	140.0	163.4
69 LT 707 Enlace Norte-Sur ^{2/J}	379.0	94.7	18.9	113.7	18.9	37.9	56.8	208.4	265.3
70 LT Riviera Maya	422.6	84.5	42.3	126.8	0.0	42.3	42.3	253.5	295.8
71 PRR Presa Reguladora Amata	144.6	21.7	14.5	36.1	0.0	14.5	14.5	94.0	108.4
72 RM Adolfo López Mateos	329.5	42.2	33.8	76.0	0.0	33.8	33.8	219.7	253.5
74 RM Botello	69.4	10.4	3.5	13.9	4.3	12.7	17.0	38.5	55.5
75 RM Carbón II ^{2/J}	127.2	21.2	8.5	29.6	3.5	6.9	10.4	87.1	97.5
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	205.2	4.6	21.1	25.7	0.0	21.1	21.1	158.3	179.5
77 RM Dos Bocas	157.5	23.6	7.9	31.5	7.9	15.7	23.6	102.3	126.0
78 RM Emilio Portes Gil	2.8	0.7	0.1	0.8	0.1	0.3	0.4	1.5	2.0
80 RM Gómez Palacio ^{2/J}	324.5	15.7	28.1	43.8	5.5	33.6	39.1	241.6	280.7
82 RM Huinalá	6.3	0.7	0.7	1.3	0.0	0.7	0.7	4.3	5.0
83 RM Ixtaczoquitlán	10.0	1.5	0.5	2.0	0.5	1.0	1.5	6.5	8.0
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	150.3	0.0	7.9	7.9	7.9	15.8	23.7	118.6	142.4
87 RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	526.0	67.8	53.9	121.7	0.0	53.9	53.9	350.4	404.3
90 RM CT Puerto Libertad	142.6	21.4	14.3	35.6	0.0	14.3	14.3	92.7	106.9
91 RM Punta Prieta	131.8	6.6	9.9	16.5	3.3	13.2	16.5	98.8	115.3
92 RM Salamanca	344.9	40.6	35.4	76.0	0.0	35.4	35.4	233.5	268.9
93 RM Tuxpango ^{2/J}	187.6	20.7	18.6	39.3	1.1	19.6	20.7	127.7	148.4
94 RM CT Valle de México	63.3	9.5	3.2	12.7	3.2	6.3	9.5	41.1	50.6
95 SE Norte	83.4	8.8	8.8	17.6	0.0	8.8	8.8	57.1	65.9
98 SE 705 Capacitores	37.1	5.6	3.7	9.3	0.0	3.7	3.7	24.1	27.8
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental-Norte	482.7	72.4	48.3	120.7	0.0	48.3	48.3	313.8	362.0
103 SLT 704 Baja California -Noroeste	73.3	7.7	7.7	15.4	0.0	7.7	7.7	50.2	57.9
105 SLT 705 Sistemas Sur	1,076.0	113.3	113.3	226.5	0.0	113.3	113.3	736.2	849.5
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	810.7	0.0	62.5	62.5	18.6	81.1	99.7	648.5	748.2
107 CCI Baja California Sur II	659.4	0.0	0.0	0.0	36.6	73.3	109.9	549.5	659.4

CUADRO 3 DE 3
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{1./}

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-septiembre de 2007

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{p./3./}

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo		
		hasta 2006 (2)	en 2007 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)	
108	LT 807 Durango	371.0	20.8	37.3	58.1	0.0	37.3	37.3	275.6	312.9
110	RM CC Tula	57.5	0.0	1.5	1.5	3.1	6.2	9.3	46.6	56.0
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	345.5	17.3	34.6	51.8	0.0	34.6	34.6	259.2	293.7
118	RM CT Pdte. Plutarco Elias Calles Unidades 1 y 2	224.2	0.0	0.0	0.0	11.8	23.6	35.5	188.8	224.2
122	SE 811 Noroeste	120.6	6.0	12.1	18.1	0.0	12.1	12.1	90.5	102.5
123	SE 812 Golfo Norte	57.4	0.0	4.6	4.6	1.4	6.0	7.4	45.3	52.7
127	SLT 802 Tamaulipas	777.1	0.0	11.7	11.7	27.2	77.7	104.9	660.6	765.4
132	C.E La Venta II	1,179.4	0.0	39.3	39.3	0.0	78.6	78.6	1,061.5	1,140.1
136	LT Red Asociada de Transmisión de la CE La Venta II	74.9	0.0	6.1	6.1	1.4	7.5	8.9	59.9	68.8
138	SE 911 Noroeste	98.5	0.0	4.9	4.9	0.0	9.8	9.8	83.7	93.5
144	SLT 903 Cabo-Norte	620.1	6.9	29.9	36.7	26.5	64.8	91.3	492.0	583.3
149	RFO Red de Transmisión Asociada a la Venta II	492.4	0.0	25.9	25.9	0.0	51.8	51.8	414.6	466.5
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	142.9	0.0	7.1	7.1	7.1	14.3	21.4	114.3	135.7
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	49.8	0.0	0.0	0.0	2.8	5.5	8.3	41.5	49.8
160	RM CCC Samalayuca II	11.7	0.0	0.0	0.0	0.7	1.3	2.0	9.8	11.7
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	171.9	0.0	9.0	9.0	9.0	18.1	27.1	135.7	162.9
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	351.3	0.0	0.0	0.0	17.6	35.1	52.7	298.6	351.3
	Cierres parciales	17,407.2	642.9	632.8	1,275.7	325.8	1,141.3	1,467.2	14,664.4	16,131.5
50	LT 610 Transmisión Noreste - Norte ^{2./}	1,429.3	272.4	129.5	401.9	13.5	142.9	156.4	871.0	1,027.4
60	SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto ^{2./}	1,236.0	143.5	106.8	250.3	18.1	124.9	143.0	842.7	985.7
63	CH El Cajón ^{2./}	9,133.4	0.0	96.0	96.0	153.2	306.4	459.5	8,577.9	9,037.4
100	SLT 701 Occidente-Centro	524.9	7.2	24.3	31.6	21.8	53.8	75.6	417.8	493.4
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	97.8	0.0	10.3	10.3	0.0	10.3	10.3	77.2	87.5
102	SLT 703 Noroeste-Norte	210.5	6.8	12.3	19.2	8.9	21.3	30.2	161.2	191.4
104	SLT 706 Sistemas- Norte	943.9	126.1	94.9	221.0	0.0	94.9	94.9	627.9	722.9
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 ^{2./}	145.3	17.5	12.6	30.1	2.5	15.0	17.5	97.8	115.3
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 5	52.3	0.0	0.0	0.0	2.6	5.2	7.8	44.5	52.3
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3,4,5 y 6	362.4	0.0	12.4	12.4	12.5	36.9	49.4	300.7	350.1
124	SE 813 División Bajío	53.7	2.7	2.7	5.4	2.7	5.4	8.1	40.3	48.4
126	SLT 801 Altiplano	632.6	31.3	31.6	62.9	31.6	63.3	94.9	474.7	569.7
128	SLT 803 NOINE	192.5	0.4	11.1	11.5	8.4	19.5	27.9	153.1	181.1
130	SLT 806 Bajío	702.5	35.1	43.9	79.1	26.3	70.2	96.6	526.9	623.4
143	SLT 902 Istmo	881.1	0.0	13.7	13.7	12.8	88.2	101.1	766.3	867.4
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	292.4	0.0	4.8	4.8	10.9	31.4	42.4	245.3	287.7
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	493.4	0.0	24.7	24.7	0.0	49.3	49.3	419.4	468.7
161	RM CCC El Sauz	23.1	0.0	1.2	1.2	0.0	2.3	2.3	19.7	22.0

p./ Cifras preliminares.

1./ Cifras actualizadas por la entidad respecto al trimestre anterior.

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

3./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 10.9315 pesos por dólar, correspondiente al 30 de septiembre de 2007. Para el PEF 07, se utilizó un tipo de cambio de 11.20 pesos por dólar.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 6
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{1./}
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-septiembre de 2007
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{5./}

Proyecto ^{2./}	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales		Inicio de operaciones ^{3./}	Término de obligaciones ^{4./}	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)			años	meses		
Autorizados en 1997										
1	CG	Cerro Prieto IV	2,537.0	2,537.0	2,537.0	2,537.0	25-Jul-00	01-Nov-15	15	3
2	CC	Chihuahua	6,185.3	6,185.3	6,185.3	6,185.3	08-May-01	16-Nov-16	14	11
3	CCI	Guerrero Negro II	233.2	233.2	233.2	233.2	03-Abr-04	30-Abr-14	10	0
4	CC	Monterrey II	4,222.2	4,222.2	4,222.2	4,222.2	17-Sep-00	01-Nov-15	15	0
5	CD	Puerto San Carlos II	1,069.6	1,069.6	1,069.6	1,069.6	23-Dic-01	30-Sep-11	9	2
6	CC	Rosarito III (Unidades 8 y 9)	8,937.8	8,937.8	8,937.8	8,937.8	04-Jul-01	31-May-16	14	6
7	CT	Samalaya II	1,652.5	1,652.5	1,652.5	1,652.5	08-Ene-99	01-Nov-19	16	11
9	LT	211 Cable Submarino	2,839.1	2,839.1	2,839.1	2,839.1	31-Jul-99	15-Oct-09	10	0
10	LT	214 y 215 Sureste-Peninsular	2,456.0	2,456.0	2,456.0	2,456.0	19-Nov-99	15-Oct-15	15	3
11	LT	216 y 217 Noroeste	1,726.6	1,726.6	1,726.6	1,726.6	03-Jun-09	15-Oct-09	10	0
12	SE	212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	1,425.0	1,425.0	1,425.0	1,425.0	07-Jul-99	31-Dic-14	15	2
13	SE	218 Noroeste	1,940.9	1,940.9	1,940.9	1,940.9	30-Jun-99	15-Oct-15	15	9
14	SE	219 Sureste-Peninsular	1,280.2	1,280.2	1,280.2	1,280.2	30-Ago-99	15-Oct-09	10	0
15	SE	220 Oriental-Centro	1,000.5	1,000.5	1,000.5	1,000.5	14-May-99	15-Oct-09	10	0
16	SE	221 Occidental	1,193.2	1,193.2	1,193.2	1,193.2	30-Sep-99	15-Oct-14	15	0
Autorizados en 1998										
17	LT	301 Centro	1,068.1	1,068.1	1,068.1	1,068.1	03-Jul-01	30-Dic-11	10	2
18	LT	302 Sureste	989.2	989.2	989.2	989.2	03-Ago-01	31-Dic-12	9	11
19	LT	303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	901.9	901.9	901.9	901.9	02-Ago-01	15-Jul-11	9	9
20	LT	304 Noroeste	480.1	480.1	480.1	480.1	11-May-01	01-Jul-11	10	2
21	SE	305 Centro-Oriente	1,801.1	1,801.1	1,801.1	1,801.1	03-Jul-01	31-Ago-11	10	1
22	SE	306 Sureste	1,553.8	1,553.8	1,553.8	1,553.8	31-Ago-01	15-Jul-11	9	11
23	SE	307 Noreste	1,275.6	1,275.6	1,275.6	1,275.6	18-Abr-01	30-Sep-11	9	11
24	SE	308 Noroeste	3,015.2	3,015.2	3,015.2	3,015.2	11-May-01	15-Jul-12	9	9
Autorizados en 1999										
25	CG	Los Azúfres II y Campo Geotérmico	2,144.8	2,144.8	2,144.8	2,144.8	21-Nov-02	23-Jun-14	11	5
26	CH	Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	4,344.5	4,344.5	4,344.5	4,344.5	28-Ene-05	01-Jul-16	10	0
27	LT	406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,402.7	1,402.7	1,402.7	1,402.7	02-Ago-01	02-Dic-14	13	2
28	LT	407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	3,607.7	3,607.7	3,607.7	3,607.7	24-Oct-01	01-Abr-14	12	0
29	LT	408 Naco-Nogales - Área Noroeste	671.6	671.6	671.6	671.6	21-Oct-02	01-Abr-13	10	6
30	LT	411 Sistema Nacional	5,236.8	5,236.8	5,236.8	5,236.8	16-Ago-02	23-Sep-14	11	11
31	LT	Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	7,819.3	7,819.3	7,819.3	7,819.3	06-Nov-03	06-Nov-14	11	0
32	SE	401 Occidental - Central	2,421.4	2,421.4	2,421.4	2,421.4	19-Nov-02	19-Dic-12	10	0
33	SE	402 Oriental - Peninsular	2,545.9	2,545.9	2,545.9	2,545.9	13-Dic-02	01-Jun-15	12	0
34	SE	403 Noreste	1,898.2	1,898.2	1,898.2	1,898.2	20-Feb-02	12-Nov-13	10	9
35	SE	404 Noroeste-Norte	1,541.7	1,541.7	1,541.7	1,541.7	10-May-02	01-Jul-11	9	2
36	SE	405 Compensación Alta Tensión	7,795.0	7,795.0	7,795.0	7,795.0	21-Abr-03	30-Dic-13	10	0
37	SE	410 Sistema Nacional	9,334.5	9,334.5	9,334.5	9,334.5	21-Ago-02	31-Dic-12	10	2
Autorizados en 2000										
38	CC	El Sauz conversión de TG a CC	9,021.3	9,021.3	9,021.3	9,021.3	30-Nov-03	01-Oct-15	11	11
39	LT	414 Norte-Occidental	1,175.6	1,175.6	1,175.6	1,175.6	23-Jun-03	28-Oct-14	11	0
40	LT	502 Oriental - Norte	826.1	826.1	826.1	826.1	01-Ago-04	30-Jul-15	10	11
41	LT	506 Saltillo-Cañada	6,237.1	6,237.1	6,237.1	6,237.1	11-Dic-03	31-Ago-14	10	2
42	LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,942.9	1,942.9	1,942.9	1,942.9	29-Ago-06	01-Ago-16	9	6
43	LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	409.4	409.4	409.4	409.4	10-Oct-03	30-Dic-14	11	0
44	SE	412 Compensación Norte	1,027.0	1,027.0	1,027.0	1,027.0	09-May-03	27-May-13	9	6

CUADRO 2 DE 6
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{1./}
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-septiembre de 2007
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{5./}

Proyecto ^{2./}	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales		Inicio de operaciones ^{3./}	Término de obligaciones ^{4./}	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)			años	meses	
45 SE 413 Noroeste - Occidental	3,342.7	3,342.7	3,342.7	3,342.7	09-Ene-04	30-Dic-14	10	0	
46 SE 503 Oriental	1,089.8	1,089.8	1,089.8	1,089.8	05-Abr-04	01-May-13	12	1	
47 SE 504 Norte - Occidental	1,646.5	1,646.5	1,646.5	1,646.5	05-Mar-03	31-Ene-14	10	3	
Autorizados en 2001									
48 CCI Baja California Sur I	628.3	628.3	628.3	628.3	29-Jul-05	01-Ago-17	10	0	
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	5,971.3	5,971.3	5,971.3	5,971.3	13-Jul-05	01-Ene-15	9	0	
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	3,042.6	3,042.6	3,042.6	3,042.6	15-Oct-04	16-Dic-19	15	0	
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	3,312.5	3,312.5	3,312.5	3,312.5	20-Jul-04	18-Dic-17	11	0	
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	1,971.9	1,971.9	1,971.9	1,971.9	01-Ago-04	30-Dic-15	10	0	
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	1,238.6	1,238.6	1,238.6	1,238.6	01-Ene-05	31-Oct-16	11	7	
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	1,558.5	1,558.5	1,558.5	1,558.5	19-Oct-04	01-Oct-16	11	0	
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	228.6	228.6	228.6	228.6	09-Feb-04	09-Feb-14	10	0	
57 LT Red de Transmisión Asociada a la CC Mexicali II	60.0	60.0	60.0	60.0	02-Feb-09	03-Dic-18	10	0	
58 SE 607 Sistema Bajo - Oriental	5,212.6	5,212.6	5,212.6	5,212.6	20-Feb-04	20-Feb-14	10	0	
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	1,334.9	1,334.9	1,334.9	1,334.9	25-Oct-05	30-Dic-15	10	0	
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	4,786.4	4,786.4	4,786.4	4,786.4	25-Jun-04	12-Ene-16	11	6	
Autorizados en 2002									
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	2,496.8	2,496.8	2,496.8	2,496.8	03-Sep-05	03-Sep-15	10	0	
62 CCC Pacífico	19,519.0	19,519.0	19,519.0	19,519.0	01-Feb-10	03-Ago-20	9	6	
63 CH El Cajón	3,998.8	3,998.8	3,998.8	3,998.8	28-Feb-07	31-Ago-37	30	0	
64 LT Lineas Centro	667.0	667.0	667.0	667.0	24-Jul-06	11-Dic-17	10	9	
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	750.4	750.4	750.4	750.4	07-Jul-06	03-Dic-17	10	0	
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	546.5	546.5	546.5	546.5	11-Jul-05	01-Feb-16	9	6	
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	979.0	979.0	979.0	979.0	28-Oct-04	22-Oct-14	9	6	
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	397.3	397.3	397.3	397.3	01-Feb-10	03-Feb-20	9	6	
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	3,260.4	3,260.4	3,260.4	3,260.4	14-May-04	14-May-14	10	0	
70 LT Riviera Maya	5,239.4	5,239.4	5,239.4	5,239.4	29-Dic-04	01-Jun-14	9	0	
71 PR Presa Reguladora Amata	291.4	291.4	291.4	291.4	14-Ago-05	01-Jul-15	9	6	
72 RM Adolfo López Mateos	2,510.8	2,510.8	2,510.8	2,510.8	04-Jun-05	25-Oct-15	10	5	
73 RM Altamira	672.2	672.2	672.2	672.2	10-Feb-07	20-Mar-17	10	7	
74 RM Botello	87.0	87.0	87.0	87.0	15-Abr-05	15-Abr-15	10	0	
75 RM Carbón II	2,743.6	2,743.6	2,743.6	2,743.6	30-Oct-04	21-Feb-15	10	4	
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	827.0	827.0	827.0	827.0	01-Sep-05	28-Dic-16	10	3	
77 RM Dos Bocas	1,020.9	1,020.9	1,020.9	1,020.9	07-Abr-05	07-Abr-15	10	0	
78 RM Emilio Portes Gil	335.5	335.5	335.5	335.5	11-Abr-04	11-Abr-14	10	0	
79 RM Francisco Pérez Ríos	3,354.7	3,354.7	3,354.7	3,354.7	05-Ene-07	05-Feb-07	10	5	
80 RM Gómez Palacio	950.0	950.0	950.0	950.0	15-Ago-05	09-Nov-16	10	0	
82 RM Huinalá	410.2	410.2	410.2	410.2	02-Oct-15	02-Oct-15	10	0	
83 RM Ixtaczoquitlán	47.2	47.2	47.2	47.2	29-Jul-05	29-Jul-15	10	0	
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	398.7	398.7	398.7	398.7	26-Jun-06	02-Ene-17	10	9	

CUADRO 3 DE 6
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{1./}
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-septiembre de 2007
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{5./}

Proyecto ^{2./}	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales		Inicio de operaciones ^{3./}	Término de obligaciones ^{4./}	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)			años	meses	
87 RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	2,301.4	2,301.4	2,301.4	2,301.4	16-May-05	06-Dic-15	10	7
90 RM	CT Puerto Libertad	443.7	443.7	443.7	443.7	14-Jul-05	14-Jul-15	10	0
91 RM	Punta Prieta	309.5	309.5	309.5	309.5	08-Abr-06	08-May-16	10	4
92 RM	Salamanca	2,232.8	2,232.8	2,232.8	2,232.8	16-Jun-05	14-Dic-16	10	6
93 RM	Tuxpango	1,069.4	1,069.4	1,069.4	1,069.4	28-Sep-05	28-Sep-15	10	0
94 RM	CT Valle de México	393.4	393.4	393.4	393.4	29-Dic-04	31-Dic-15	10	0
95 SE	Norte	254.4	254.4	254.4	254.4	30-Sep-05	30-Dic-16	10	9
98 SE	705 Capacitores	1,303.4	1,303.4	1,303.4	1,303.4	31-Jul-05	15-Dic-15	10	0
99 SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	4,265.3	4,265.3	4,265.3	4,265.3	14-May-05	01-Ene-15	9	0
100 SLT	701 Occidente-Centro	2,554.2	2,554.2	2,554.2	2,554.2	02-Feb-07	02-Nov-18	11	0
101 SLT	702 Sureste-Peninsular	1,852.3	1,852.3	1,852.3	1,852.3	01-Jun-06	17-Dic-18	10	0
102 SLT	703 Noreste-Norte	924.2	924.2	924.2	924.2	31-Ene-07	18-Dic-17	10	0
103 SLT	704 Baja California - Noroeste	190.6	190.6	190.6	190.6	21-Sep-05	01-Mar-16	10	0
104 SLT	706 Sistemas Norte	5,827.3	5,827.3	5,827.3	5,827.3	04-Ago-05	01-Feb-16	12	0
105 SLT	709 Sistemas Sur	16,021.3	16,021.3	16,021.3	16,021.3	19-Oct-05	01-May-15	9	0
Autorizados en 2003									
106 CC	Conversión El Encino de TG a CC	1,845.5	1,845.5	1,845.5	1,845.5	31-Ene-07	01-Feb-17	10	0
107 CCI	Baja California Sur II	729.7	729.7	729.7	729.7	15-Ene-07	11-Jul-17	10	0
108 LT	807 Durango I	7,946.5	7,946.5	7,946.5	7,946.5	11-Ene-06	01-Jul-17	11	0
109 LT	Red de Transmisión Asociada a la CCC Tamazunchale II	168.9	168.9	168.9	168.9	02-Dic-13	01-Dic-23	9	6
110 RM	CCC Tula	214.2	214.2	214.2	214.2	02-Ene-07	02-Ene-17	10	1
111 RM	CGT Cerro Prieto (U5)	356.4	356.4	356.4	356.4	08-Ene-08	08-Ene-18	10	0
112 RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	1,052.2	1,052.2	1,052.2	1,052.2	26-Sep-05	01-Nov-18	10	5
113 RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,795.9	1,795.9	1,795.9	1,795.9	31-Ene-07	31-Ene-17	10	0
114 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	1,110.4	1,110.4	1,110.4	1,110.4	29-Ene-06	29-Ene-16	10	0
115 RM	CT Gral. Manuel Álvarez Moreno Us. 1 y 2	1,693.8	1,693.8	1,693.8	1,693.8	30-Ene-09	13-Jun-19	10	6
117 RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	2,580.6	2,580.6	2,580.6	2,580.6	16-Dic-06	03-Ene-18	11	1
118 RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	1,121.0	1,121.0	1,121.0	1,121.0	03-May-07	24-Jul-17	10	3
121 SE	804 Baja-Sonora	2,679.7	2,679.7	2,679.7	2,679.7	01-Abr-10	01-Abr-22	10	0
122 SE	811 Noroeste	3,625.9	3,625.9	3,625.9	3,625.9	31-Jul-06	19-Dic-16	9	6
123 SE	812 Golfo Norte	1,141.0	1,141.0	1,141.0	1,141.0	02-Ene-07	29-Dic-17	9	6
124 SE	813 División Bajío	1,238.7	1,238.7	1,238.7	1,238.7	20-Abr-06	17-Dic-18	10	5
125 SE	814 División Jalisco	132.8	132.8	132.8	132.8	31-Dic-09	06-Ene-20	10	2
126 SLT	801 Altiplano	6,929.6	6,929.6	6,929.6	6,929.6	08-Sep-06	01-Dic-16	11	0
127 SLT	802 Tamaulipas	6,087.2	6,087.2	6,087.2	6,087.2	12-Jun-07	01-Ago-17	10	0
128 SLT	803 NOINE	6,207.5	6,207.5	6,207.5	6,207.5	21-Sep-06	01-Dic-20	14	0
129 SLT	805 El Occidente	14,539.6	14,539.6	14,539.6	14,539.6	01-Feb-08	01-Jun-22	12	0
130 SLT	806 Bajío	22,761.2	22,761.2	22,761.2	22,761.2	30-Mar-06	01-Ago-18	12	0
Autorizados en 2004									
131 CCE	Pacífico II y III	48,362.6	48,362.6	48,362.6	48,362.6	01-Abr-15	01-Oct-27	11	6
132 CE	La Venta II	398.4	398.4	398.4	398.4	31-Ene-07	01-Feb-21	10	6
133 CH	La Parota	22,834.4	22,834.4	22,834.4	22,834.4	01-Oct-15	02-Nov-45	30	0
134 LT	Red de Transmisión Asociada a la CCE del Pacífico II y III	1,113.4	1,113.4	1,113.4	1,113.4	01-Oct-14	01-Abr-26	10	0
135 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Parota	3,715.2	3,715.2	3,715.2	3,715.2	01-Ene-15	01-Abr-26	11	6

CUADRO 4 DE 6
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{1./}
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-septiembre de 2007
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{5./}

Proyecto ^{2./}	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales		Inicio de operaciones ^{3./}	Término de obligaciones ^{4./}	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)			años	meses	
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	(4.6)	(4.6)	(4.6)	(4.6)	10-Oct-06	16-Ago-16	10	0	
138 SE 911 Noreste	424.7	424.7	424.7	424.7	30-Dic-07	30-Dic-17	9	9	
139 SE 912 División Oriente	1,972.1	1,972.1	1,972.1	1,972.1	30-Dic-07	30-Dic-17	9	9	
140 SE 914 División Centro Sur	590.3	590.3	590.3	590.3	30-Dic-07	30-Dic-17	9	9	
141 SE 915 Occidental	1,023.4	1,023.4	1,023.4	1,023.4	30-Dic-07	30-Dic-17	9	9	
142 SLT 901 Pacífico	5,058.3	5,058.3	5,058.3	5,058.3	01-Nov-07	03-Ago-20	11	0	
143 SLT 902 Istmo	15,838.9	15,838.9	15,838.9	15,838.9	02-Jul-07	03-Jul-17	10	0	
144 SLT 903 Cabo - Norte	6,326.5	6,326.5	6,326.5	6,326.5	25-Ago-06	12-Dic-16	9	0	
145 TRN Terminal de Carbón y Cenizas de la CCE del Pacífico II y III	2,385.4	2,385.4	2,385.4	2,385.4	01-Oct-14	01-Abr-26	10	0	
Autorizados en 2005									
146 CH La Yesca	50,090.1	50,090.1	50,090.1	50,090.1	02-May-11	01-Nov-41	30	0	
147 CCC Baja California	2,955.9	2,955.9	2,955.9	2,955.9	01-Mar-09	02-Sep-39	9	6	
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	197.2	197.2	197.2	197.2	03-May-07	29-Dic-17	10	10	
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	181.8	181.8	181.8	181.8	01-Ene-07	30-Nov-17	10	10	
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	219.7	219.7	219.7	219.7	01-Mar-07	29-Dic-17	10	10	
151 SE 1006 Central - Sur	1,003.0	1,003.0	1,003.0	1,003.0	01-Dic-08	30-Dic-18	10	0	
152 SE 1005 Noroeste	1,250.6	1,250.6	1,250.6	1,250.6	01-Dic-08	30-Dic-18	10	0	
153 RM Micos- Electroquímica	93.4	93.4	93.4	93.4	02-Jul-08	02-Jul-18	10	0	
154 RM Portezuelo I Y II	202.4	202.4	202.4	202.4	17-Jun-08	17-Jun-08	10	0	
155 LT Red de Transmisión Asociada a la CC Norte	11.3	11.3	11.3	11.3	01-Dic-08	28-Dic-18	9	11	
156 RM Infiernillo	429.8	429.8	429.8	429.8	12-Ago-08	23-Mar-20	11	6	
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	3,347.3	3,347.3	3,347.3	3,347.3	01-Ago-08	01-Sep-18	10	1	
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	200.1	200.1	200.1	200.1	05-Ene-07	05-Ene-17	10	0	
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	59.7	59.7	59.7	59.7	09-May-07	09-May-17	10	0	
160 RM CCC Samalayuca II	26.5	26.5	26.5	26.5	13-Ene-07	16-Feb-17	10	0	
161 RM CCC El Sauz	92.9	92.9	92.9	92.9	16-Mar-07	16-Mar-17	10	0	
162 RM CCC Huinala II	36.8	36.8	36.8	36.8	12-Ene-07	26-Ene-17	10	0	
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	2,796.9	2,796.9	2,796.9	2,796.9	04-Ene-07	04-Mar-17	10	0	
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	9,252.3	9,252.3	9,252.3	9,252.3	01-Ago-08	02-Ago-18	10	0	
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	47.5	47.5	47.5	47.5	01-Feb-08	27-Ago-18	10	0	
166 SLT 1002 Red de Transmisión del Sureste	3,165.7	3,165.7	3,165.7	3,165.7	19-Oct-07	02-Abr-18	10	0	
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	8,587.2	8,587.2	8,587.2	8,587.2	01-May-09	01-Oct-19	10	0	
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja- Nogales	3,419.8	3,419.8	3,419.8	3,419.8	29-Jun-07	29-Jun-17	10	0	
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	4,032.0	4,032.0	4,032.0	4,032.0	01-Ago-10	01-Feb-21	9	6	
Autorizados en 2006									
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	9,091.2	9,091.2	9,091.2	9,091.2	03-Mar-09	03-Jun-19	10	0	
173 CC Repotenciación Valle de México U-2	7,621.2	7,621.2	7,621.2	7,621.2	01-May-09	01-Sep-19	10	0	
174 CC Repotenciación Valle de México U-3	5,646.4	5,646.4	5,646.4	5,646.4	01-Abr-11	01-Oct-21	10	0	
175 LT Red de Transmisión Asociada a baja California II	131.0	131.0	131.0	131.0	01-Abr-09	01-Sep-19	9	1	

CUADRO 5 DE 6

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{1./}

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-septiembre de 2007

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{5./}

Proyecto ^{2./}	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales		Inicio de operaciones ^{3./}	Término de obligaciones ^{4./}	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)			años	meses	
176 LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	437.5	437.5	437.5	437.5	02-Ene-09	02-Ene-18	9	0	
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	25.7	25.7	25.7	25.7	01-Jul-08	01-Ene-19	10	0	
178 LT Red de Transmisión Asociada a Valle de México U-2	22.2	22.2	22.2	22.2	03-Nov-08	01-Nov-18	10	0	
179 LT Red de Transmisión Asociada a Valle de México U-3	31.6	31.6	31.6	31.6	01-Abr-11	01-Oct-21	10	0	
180 RM CC Huinalá Unidad 6	1,699.1	1,699.1	1,699.1	1,699.1	28-May-08	28-May-18	10	0	
181 RM CN Laguna Verde	9,165.4	9,165.4	9,165.4	9,165.4	05-Jul-10	20-Dic-20	10	10	
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	317.7	317.7	317.7	317.7	27-Jul-07	15-Feb-18	10	7	
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	182.2	182.2	182.2	182.2	28-Feb-08	28-Feb-18	10	1	
184 RM Sanalona	31.5	31.5	31.5	31.5	18-Jul-08	02-Sep-18	10	0	
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	8,591.2	8,591.2	8,591.2	8,591.2	01-May-08	01-May-18	10	0	
186 SE 1113 Compensación Dinámica Donato-Laguna Verde	11,751.9	11,751.9	11,751.9	11,751.9	01-Nov-10	02-Nov-20	10	0	
187 SE 1115 Compensación Peninsular	1,014.3	1,014.3	1,014.3	1,014.3	01-Feb-10	03-Feb-20	10	0	
188 SE 1116 Transformación del Noreste	20,739.3	20,739.3	20,739.3	20,739.3	04-May-09	03-May-19	10	0	
189 SE 1117 Transformación De Guaymas	1,110.7	1,110.7	1,110.7	1,110.7	01-Ago-08	01-Ago-18	10	0	
190 SE 1120 Noroeste	7,949.8	7,949.8	7,949.8	7,949.8	12-Ene-10	16-Dic-19	10	9	
191 SE 1121 Baja California	2,098.4	2,098.4	2,098.4	2,098.4	15-Ene-10	30-Dic-20	10	9	
192 SE 1122 Golfo Norte	15,491.1	15,491.1	15,491.1	15,491.1	15-Ene-10	16-Dic-19	10	9	
193 SE 1123 Norte	4,168.5	4,168.5	4,168.5	4,168.5	29-Dic-08	16-Dic-19	10	9	
194 SE 1124 Bajío Centro	5,932.2	5,932.2	5,932.2	5,932.2	15-Ene-10	15-Dic-20	10	9	
195 SE 1125 Distribución	4,703.9	4,703.9	4,703.9	4,703.9	28-Dic-07	04-Dic-18	10	9	
196 SE 1126 Centro Oriente	3,981.1	3,981.1	3,981.1	3,981.1	30-Ene-09	16-Dic-19	10	9	
197 SE 1127 Sureste	1,296.9	1,296.9	1,296.9	1,296.9	28-Dic-09	09-Mar-20	10	0	
198 SE 1128 Centro Sur	5,080.7	5,080.7	5,080.7	5,080.7	29-Dic-08	16-Dic-19	10	9	
199 SE 1129 Compensación Redes	1,391.7	1,391.7	1,391.7	1,391.7	28-Dic-07	17-Dic-18	10	9	
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	4,074.7	4,074.7	4,074.7	4,074.7	01-Dic-08	03-Dic-18	10	0	
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	10,148.7	10,148.7	10,148.7	10,148.7	03-Nov-08	01-Nov-18	10	0	
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Norte	15,450.6	15,450.6	15,450.6	15,450.6	01-May-09	01-May-19	10	0	
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	914.2	914.2	914.2	914.2	03-Dic-07	02-Ene-18	10	0	
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	7,906.6	7,906.6	7,906.6	7,906.6	01-Jun-09	03-Jun-19	10	0	
205 SUV Suministro de 970 Ton/h a las Centrales de Cerro Prieto	3,100.4	3,100.4	3,100.4	3,100.4	01-Ago-08	16-Oct-19	11	2	
Autorizados en 2007									
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	6,142.4	6,142.4	6,142.4	6,142.4	05-Ene-09	07-Ene-19	10	0	
207 SE 1213 Compensación de Redes	2,185.9	2,185.9	2,185.9	2,185.9	12-Ene-09	10-Dic-18	9	9	

CUADRO 6 DE 6
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{1./}
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-septiembre de 2007
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{5./}

Proyecto ^{2./}	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales		Inicio de operaciones ^{3./}	Término de obligaciones ^{4./}	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)			años	meses	
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	2,909.6	2,909.6	2,909.6	2,909.6	06-Jul-09	05-Jul-19	10	0	
209 SE 1212 Sur - Peninsular	8,845.6	8,845.6	8,845.6	8,845.6	11-Ene-10	23-Dic-19	9	9	
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	44,023.8	44,023.8	44,023.8	44,023.8	01-Ene-10	01-Ene-20	10	0	
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	22,192.8	22,192.8	22,192.8	22,192.8	03-Dic-09	03-Dic-19	10	0	
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	4,379.5	4,379.5	4,379.5	4,379.5	04-May-09	04-May-19	10	0	
213 SE 1211 Noreste - Central	9,876.8	9,876.8	9,876.8	9,876.8	03-Ene-11	07-Dic-20	9	9	
214 SE 1210 Norte - Noroeste	10,032.6	10,032.6	10,032.6	10,032.6	18-Ene-10	30-Dic-19	9	9	
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	3,710.7	3,710.7	3,710.7	3,710.7	01-Jun-09	01-Jun-19	10	0	
216 RM CCC Poza Rica	4,241.1	4,241.1	4,241.1	4,241.1	01-Jun-09	01-Jun-19	10	0	
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	1,048.4	1,048.4	1,048.4	1,048.4	01-Ago-09	01-Ago-19	10	0	
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	160.7	160.7	160.7	160.7	05-Ene-10	03-Jun-19	9	0	
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	668.6	668.6	668.6	668.6	05-Mar-12	01-Sep-22	10	0	
220 LT Red de transmision asociada a la CE Oaxaca I	42.1	42.1	42.1	42.1	01-Sep-09	02-Sep-19	10	0	
221 CG Cerro Prieto V	5,479.4	5,479.4	5,479.4	5,479.4	05-Abr-10	01-Jun-20	10	0	
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	32,736.9	32,736.9	32,736.9	32,736.9	01-Abr-11	03-Oct-22	11	0	
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	212.9	212.9	212.9	212.9	05-Abr-10	03-Jun-19	9	0	
224 CC Presidente Juárez conversión de TG (unidad 3) a CC	3,290.0	3,290.0	3,290.0	3,290.0	01-Abr-10	01-Oct-20	10	0	
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	7.4	7.4	7.4	7.4	01-Abr-09	01-Ene-18	9	0	
226 CCI CI Guerrero Negro III	377.9	377.9	377.9	377.9	03-Abr-09	01-Jul-19	10	0	
227 CG Los Humeros II	2,630.9	2,630.9	2,630.9	2,630.9	05-Abr-10	01-Jun-20	10	0	
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	44.1	44.1	44.1	44.1	01-Abr-10	01-Ene-19	9	0	
229 CT TG Baja California II	7,565.7	7,565.7	7,565.7	7,565.7	01-Abr-09	01-Oct-19	10	0	

1./ Cifras actualizadas por la entidad respecto al trimestre anterior.

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

3./ La fecha de inicio de operación es la consignada en el Tomo V del Presupuesto de Egresos de la Federación para el ejercicio fiscal 2007, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

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

5./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 10.9315 pesos por dólar, correspondiente al 30 de septiembre de 2007.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Enero-septiembre de 2007
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{1/}

Proyecto ^{2/}	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales		Inicio de operaciones ^{3/}	Término de obligaciones ^{4/}	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)			años	meses	
Autorizados en 1997									
1 TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	3,569.1	3,569.1	3,569.1	3,569.1	24-Abr-99	24-Nov-29	30	6
Autorizados en 1998									
2 CC	Altamira II	7,855.8	7,855.8	7,855.8	7,855.8	14-May-02	14-Jun-27	25	0
3 CC	Bajo	9,851.5	9,851.5	9,851.5	9,851.5	09-Mar-02	09-Abr-27	25	0
4 CC	Campeche	3,509.7	3,509.7	3,509.7	3,509.7	27-Jun-03	28-Jun-28	25	0
5 CC	Hermosillo	2,785.9	2,785.9	2,785.9	2,785.9	01-Oct-01	02-Nov-26	25	0
6 CT	Mérida III	6,485.8	6,485.8	6,485.8	6,485.8	09-Jun-00	01-Dic-25	25	0
7 CC	Monterrey III	8,565.1	8,565.1	8,565.1	8,565.1	27-Mar-02	27-Abr-27	25	0
8 CC	Naco-Nogales	3,655.4	3,655.4	3,655.4	3,655.4	04-Oct-03	06-Nov-28	25	0
9 CC	Río Bravo II	6,687.3	6,687.3	6,687.3	6,687.3	18-Ene-02	18-Ene-27	24	11
10 CC	Mexicali	5,453.0	5,453.0	5,453.0	5,453.0	20-Jul-03	20-Jul-28	24	11
11 CC	Saltillo	3,647.5	3,647.5	3,647.5	3,647.5	19-Nov-01	19-Nov-26	24	11
12 CC	Tuxpan II	8,370.3	8,370.3	8,370.3	8,370.3	15-Dic-01	15-Dic-26	25	0
13 TRN	Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	656.3	656.3	656.3	656.3	30-Sep-99	09-Abr-25	25	7
14 TRN	Gasoducto Samalayuca	319.9	319.9	319.9	319.9	20-Dic-97	07-Feb-07	9	1
Autorizados en 1999									
15 CC	Altamira III y IV	16,264.5	16,264.5	16,264.5	16,264.5	24-Dic-03	29-Dic-28	24	11
16 CC	Chihuahua III	2,772.1	2,772.1	2,772.1	2,772.1	09-Sep-03	09-Oct-28	25	0
17 CC	La Laguna II	4,748.6	4,748.6	4,748.6	4,748.6	22-Abr-05	22-May-30	25	0
18 CC	Río Bravo III	6,326.5	6,326.5	6,326.5	6,326.5	01-Abr-04	01-May-29	25	0
19 CC	Tuxpan III y IV	13,922.9	13,922.9	13,922.9	13,922.9	23-May-03	23-Jun-28	25	0
Autorizados en 2000									
20 CC	Altamira V	16,563.2	16,563.2	16,563.2	16,563.2	01-Nov-06	30-Nov-31	25	0
21 CC	Tamazunchale	13,156.5	13,156.5	13,156.5	13,156.5	01-Jun-07	01-Jul-32	25	0
Autorizados en 2001									
24 CC	Río Bravo IV	6,916.9	6,916.9	6,916.9	6,916.9	01-Abr-05	01-May-30	25	0
25 CC	Tuxpan V	7,640.0	7,640.0	7,640.0	7,640.0	01-Sep-06	01-Oct-31	25	0
Autorizados en 2002									
26 CC	Valladolid III	9,136.2	9,136.2	9,136.2	9,136.2	01-Jun-06	01-Jul-31	25	1
Autorizados en 2003									
27 CCC	Tamazunchale II	19,599.9	19,599.9	19,599.9	19,599.9	02-Abr-14	02-May-39	25	1
Autorizados en 2005									
28 CCC	Norte II	10,608.6	10,608.6	10,608.6	10,608.6	02-Abr-10	02-Jul-35	25	0
29 CCC	Norte	4,321.5	4,321.5	4,321.5	4,321.5	01-Jun-09	03-Jul-34	25	0
Autorizados en 2006									
31 CE	La Venta III	1,233.8	1,233.8	1,233.8	1,233.8	01-Sep-08	01-Ene-29	20	3
Autorizados en 2007									
33 CE	Oaxaca I	1,159.6	1,159.6	1,159.6	1,159.6	01-Sep-09	01-Feb-30	20	4

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 Pídregas.

2/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 10.9315 pesos por dólar, correspondiente al 30 de septiembre de 2007.

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 2007, 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 5
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{1/J}

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-septiembre de 2007

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{2/J 3/J}

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2006	PEF 2007	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2007	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(6=5/2)	(7)	(8)
Total	244,110.7	233,662.2	-4.3	233,662.2	193,972.0	83.0	59,824.6	134,147.4
Inversión directa	153,316.5	148,954.2	-2.8	148,954.2	118,955.7	79.9	52,977.6	65,978.1
1 CG Cerro Prieto IV	1,129.6	1,129.6	-0.0	1,129.6	511.3	45.3		511.3
2 CC Chihuahua	3,032.0	3,032.0	0.0	3,032.0	1,611.6	53.2		1,611.6
3 CCI Guerrero Negro II	300.3	303.0	0.9	303.0	217.5	71.8		217.5
4 CC Monterrey II	3,619.3	3,619.3	0.0	3,619.3	3,619.3	100.0		3,619.3
5 CD Puerto San Carlos II	661.2	669.8	1.3	669.8	383.2	57.2		383.2
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,365.3	3,365.3	-0.0	3,365.3	2,619.0	77.8		2,619.0
7 CT Samalayuca II	7,665.4	7,665.4	0.0	7,665.4	2,782.3	36.3		2,782.3
8 CG Tres Vírgenes	198.9	198.9	0.0	198.9	115.2	57.9		115.2
9 LT 211 Cable Submarino	1,093.4	1,093.4	-0.0	1,093.4	171.7	15.7		171.7
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	1,459.7	1,459.7	-0.0	1,459.7	1,115.4	76.4		1,115.4
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,204.5	1,204.5	-0.0	1,204.5	839.2	69.7		839.2
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	1,915.0	1,915.0	-0.0	1,915.0	1,256.4	65.6		1,256.4
13 SE 218 Noroeste	553.8	553.8	0.0	553.8	283.3	51.2		283.3
14 SE 219 Sureste-Peninsular	369.4	369.4	0.0	369.4	85.8	23.2		85.8
15 SE 220 Oriental-Centro	687.0	687.0	-0.0	687.0	383.6	55.8		383.6
16 SE 221 Occidental	792.7	792.7	0.0	792.7	496.1	62.6		496.1
17 LT 301 Centro	486.9	486.9	-0.0	486.9	206.7	42.4		206.7
18 LT 302 Sureste	449.9	449.9	-0.0	449.9	201.5	44.8		201.5
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	302.6	302.6	-0.0	302.6	121.0	40.0		121.0
20 LT 304 Noroeste	308.5	308.5	0.0	308.5	138.8	45.0		138.8
21 SE 305 Centro-Oriente	398.8	398.8	0.0	398.8	159.5	40.0		159.5
22 SE 306 Sureste	491.8	491.8	-0.0	491.8	196.7	40.0		196.7
23 SE 307 Noreste	266.1	266.1	0.0	266.1	119.7	45.0		119.7
24 SE 308 Noroeste	482.4	482.2	-0.1	482.2	215.8	44.8		215.8
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico ^{2/J}	1,431.3	1,438.8	0.5	1,438.8	925.8	64.3		925.8
26 CH CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa) ^{2/J}	1,255.2	1,264.3	0.7	1,264.3	955.3	75.6		955.3
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,332.9	1,333.0	0.0	1,333.0	689.6	51.7		689.6
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV ^{2/J}	3,634.2	3,649.5	0.4	3,649.5	1,871.8	51.3		1,871.8
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	487.8	487.8	0.0	487.8	260.9	53.5		260.9
30 LT 411 Sistema Nacional ^{2/J}	1,482.1	1,438.9	-2.9	1,438.9	830.8	57.7		830.8
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) ^{2/J}	3,464.5	3,025.3	-12.7	3,025.3	2,048.0	67.7		2,048.0
32 SE 401 Occidental - Central	702.9	702.9	-0.0	702.9	357.9	50.9		357.9
33 SE 402 Oriental - Peninsular ^{2/J}	950.6	845.6	-11.1	845.6	505.6	59.8		505.6
34 SE 403 Noreste	792.5	792.5	-0.0	792.5	353.0	44.5		353.0
35 SE 404 Noroeste-Norte	442.7	442.7	0.0	442.7	191.7	43.3		191.7
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	93.9	93.9	-0.0	93.9	56.3	60.0		56.3
37 SE 410 Sistema Nacional	1,893.1	1,893.1	-0.0	1,893.1	1,010.7	53.4		1,010.7
38 CC El Sauz Conversión de TG a CC ^{2/J}	1,244.2	1,243.9	-0.0	1,243.9	855.2	68.7		855.2

**CUADRO 2 DE 5
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{1./}**

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-septiembre de 2007

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{p./3./}

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2006	PEF 2007	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2007	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(6=5/2)	(7)	(8)		
39	LT	414 Norte-Occidental	717.9	717.9	-0.0	717.9	459.8	64.1		459.8
40	LT	502 Oriental - Norte ^{2./}	217.9	164.4	-24.6	164.4	121.4	73.9		121.4
41	LT	506 Saltillo - Cañada ^{2./}	2,909.9	2,698.8	-7.3	2,698.8	1,788.6	66.3		1,788.6
42	LT	Red Asociada a la Central Tamazunchale	1,945.5	1,945.5	-0.0	1,945.5	1,088.7	56.0		1,088.7
43	LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	543.7	485.5	-10.7	485.5	333.9	68.8		333.9
44	SE	412 Compensación Norte	240.5	240.5	-0.0	240.5	144.3	60.0		144.3
45	SE	413 Noroeste - Occidental ^{2./}	713.6	634.5	-11.1	634.5	438.4	69.1		438.4
46	SE	503 Oriental	234.0	234.0	0.0	234.0	140.4	60.0		140.4
47	SE	504 Norte - Occidental ^{2./}	489.7	490.3	0.1	490.3	312.0	63.6		312.0
48	CCI	Baja California Sur I	612.2	612.2	-0.0	612.2	499.2	81.5		499.2
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	1,893.9	1,345.6	-29.0	1,345.6	1,035.0	76.9		1,035.0
50	LT	610 Transmisión Noroeste-Norte ^{2./}	1,830.2	1,830.2	0.0	1,830.2	1,830.2	100.0	802.8	1,027.4
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste ^{2./}	320.2	339.3	6.0	339.3	272.8	80.4		272.8
52	LT	613 Subtransmisión Occidental ^{2./}	389.7	303.1	-22.2	303.1	224.8	74.2		224.8
53	LT	614 Subtransmisión Oriental ^{2./}	218.6	180.6	-17.4	180.6	142.6	79.0		142.6
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	459.5	279.4	-39.2	279.4	220.4	78.9		220.4
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I ^{2./}	231.5	231.5	-0.0	231.5	150.5	65.0		150.5
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	362.4	362.4	0.0	362.4	362.4	100.0	362.4	
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental ^{2./}	850.8	811.9	-4.6	811.9	564.5	69.5		564.5
59	SE	611 Subtransmisión Baja California-Noroeste	478.7	478.7	-0.0	478.7	303.5	63.4		303.5
60	SUV	SUV Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto ^{2./}	1,737.0	1,737.0	0.0	1,737.0	1,737.0	100.0	751.3	985.7
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	841.6	794.4	-5.6	794.4	643.3	81.0		643.3
62	CCC	Pacífico	10,395.1	10,395.1	0.0	10,395.1	10,395.1	100.0	10,395.1	
63	CH	El Cajón ^{2./}	10,654.0	9,921.4	-6.9	9,921.4	9,037.4	91.1		9,037.4
64	LT	Líneas Centro	128.4	128.4	0.0	128.4	57.6	44.9		57.6
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la Ch Cajón	935.0	935.0	-0.0	935.0	687.6	73.5		687.6
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V ^{2./}	2,082.2	2,082.2	0.0	2,082.2	734.6	35.3		734.6
67	LT	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	821.3	227.5	-72.3	227.5	163.4	71.8		163.4
69	LT	707 Enlace Norte-Sur ^{2./}	355.2	370.5	4.3	370.5	265.3	71.6		265.3
70	LT	Riviera Maya	478.6	412.0	-13.9	412.0	295.8	71.8		295.8
71	PR	Presa Reguladora Amata	248.1	141.0	-43.2	141.0	108.4	76.9		108.4
72	RM	Adolfo López Mateos	340.9	321.3	-5.8	321.3	253.5	78.9		253.5
73	RM	Altamira	464.9	464.9	0.0	464.9	464.9	100.0	464.9	
74	RM	Botello	77.4	69.4	-10.4	69.4	55.5	80.0		55.5
75	RM	Carbón II ^{2./}	126.3	126.1	-0.2	126.1	97.5	77.3		97.5
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	206.8	200.1	-3.2	200.1	179.5	89.7		179.5
77	RM	Dos Bocas	157.5	157.5	-0.0	157.5	126.0	80.0		126.0

**CUADRO 3 DE 5
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{1./}**

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-septiembre de 2007

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{p./3./}

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2006	PEF 2007	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2007	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(6=5/2)	(7)	(8)		
78	RM	Emilio Portes Gil	2.6	2.7	4.0	2.7	2.0	71.8		2.0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	1,406.5	1,406.5	0.0	1,406.5	1,406.5	100.0	1,406.5	
80	RM	Gómez Palacio ^{2./}	322.4	322.4	0.0	322.4	280.7	87.1		280.7
82	RM	Huinala	6.7	6.1	-9.4	6.1	5.0	81.0		5.0
83	RM	Ixtaczoquitlán	11.3	10.0	-11.4	10.0	8.0	80.0		8.0
84	RM	José Aceves Posos (Mazatlán II)	212.6	212.6	-0.0	212.6	142.4	67.0		142.4
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo) ^{2./}	537.8	512.9	-4.6	512.9	404.3	78.8		404.3
90	RM	CT Puerto Libertad	149.6	139.0	-7.1	139.0	106.9	76.9		106.9
91	RM	Punta Prieta	127.1	128.5	1.1	128.5	115.3	89.7		115.3
92	RM	Salamanca	356.8	336.3	-5.7	336.3	268.9	80.0		268.9
93	RM	Tuxpango ^{2./}	215.5	183.5	-14.9	183.5	148.4	80.9		148.4
94	RM	CT Valle de México	70.0	63.3	-9.6	63.3	50.6	80.0		50.6
95	SE	Norte	105.3	81.4	-22.7	81.4	65.9	81.0		65.9
98	SE	705 Capacitores	66.7	36.2	-45.7	36.2	27.8	76.9		27.8
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	737.7	470.6	-36.2	470.6	362.0	76.9		362.0
100	SLT	701 Occidente-Centro	840.7	852.7	1.4	852.7	852.7	100.0	359.3	493.4
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	386.7	386.7	0.0	386.7	386.7	100.0	299.2	87.5
102	SLT	703 Noreste-Norte	392.7	392.7	-0.0	392.7	392.7	100.0	201.3	191.4
103	SLT	704 Baja California-Noroeste	154.0	71.5	-53.6	71.5	57.9	81.0	0.0	57.9
104	SLT	706 Sistemas Norte	1,982.3	2,322.0	17.1	2,322.0	2,322.0	100.0	1,599.1	722.9
105	SLT	709 Sistemar Sur	1,673.4	1,049.2	-37.3	1,049.2	849.5	81.0		849.5
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	814.4	814.4	0.0	814.4	748.2	91.9		748.2
107	CCI	Baja California Sur II	714.3	714.3	0.0	714.3	659.4	92.3	0.0	659.4
108	LT	807 Durango	838.5	361.7	-56.9	361.7	312.9	86.5		312.9
110	RM	CCC Tula	57.5	57.5	-0.0	57.5	56.0	97.4		56.0
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	346.8	347.2	0.1	347.2	347.2	100.0	347.2	
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4 ^{2./}	244.4	244.4	-0.0	244.4	244.4	100.0	129.2	115.3
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	391.9	391.9	0.0	391.9	391.9	100.0	339.6	52.3
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	342.4	336.9	-1.6	336.9	293.7	87.2		293.7
117	RM	CT Presidente Adolfo López Mateos Unidades 3,4,5 y 6	510.4	510.4	-0.0	510.4	510.4	100.0	160.4	350.1
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	239.6	239.9	0.1	239.9	224.2	93.5		224.2
122	SE	811 Noroeste	118.2	117.6	-0.5	117.6	102.5	87.2		102.5
123	SE	Golfo Norte	69.2	69.2	0.0	69.2	52.7	76.2		52.7
124	SE	813 División Bajío	742.4	742.4	0.0	742.4	742.4	100.0	694.1	48.4
126	SLT	801 Altiplano	1,271.7	1,271.7	0.0	1,271.7	1,271.7	100.0	702.0	569.7
127	SLT	802 Tamaulipas	811.1	811.1	0.0	811.1	765.4	94.4		765.4
128	SLT	803 NOINE	1,245.7	1,245.7	-0.0	1,245.7	1,321.0	106.0	1,140.0	181.1
130	SLT	806 Bajío	1,715.6	1,321.0	-23.0	1,321.0	1,321.0	100.0	697.6	623.4
132	CE	La Venta II	1,193.4	1,193.4	-0.0	1,193.4	1,140.1	95.5		1,140.1
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	90.6	90.6	-0.0	90.6	68.8	75.9		68.8
138	SE	911 Noreste	118.4	118.4	0.0	118.4	93.5	79.0		93.5

**CUADRO 4 DE 5
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{1,2}**

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-septiembre de 2007

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{3,4}

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2006	PEF 2007	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2007	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(6=5/2)	(7)	(8)		
139	SE	912 División Oriente	117.5	117.5	0.0	117.5	117.5	100.0	117.5	
141	SE	915 Occidental	178.6	178.6	0.0	178.6	178.6	100.0	178.6	
142	SLT	901 Pacífico	797.6	797.6	-0.0	797.6	797.6	100.0	797.6	
143	SLT	902 Istmo	747.2	973.3	30.3	973.3	973.3	100.0	105.9	867.4
144	SLT	903 Cabo - Norte	953.9	953.9	0.0	953.9	583.3	61.2		583.3
146	CH	La Yesca	9,147.2	9,113.7	-0.4	9,113.7	9,113.7	100.0	9,113.7	
147	CCC	Baja California	1,906.3	1,906.3	0.0	1,906.3	1,906.3	100.0	1,906.3	
148	RFO	Red Fibra Óptica Sur	417.6	417.6	-0.0	417.6	417.6	100.0	129.9	287.7
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	590.4	590.4	0.0	590.4	466.5	79.0		466.5
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	583.4	583.4	-0.0	583.4	583.4	100.0	114.7	468.7
153	RM	Micos--Electroquímica	54.4	54.4	0.0	54.4	54.4	100.0	54.4	
152	SE	1005 Noroeste	613.4	613.4	0.0	613.4	613.4	100.0	613.4	
154	RM	Portezuelo I y II	100.8	100.8	0.0	100.8	100.8	100.0	100.8	
156	RM	Infiernillo	185.1	185.1	-0.0	185.1	185.1	100.0	185.1	
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	1,299.9	1,663.4	28.0	1,663.4	1,663.4	100.0	1,663.4	
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	144.5	144.5	-0.0	144.5	135.7	93.9		135.7
159	RM	CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	49.9	49.9	0.0	49.9	49.8	99.9		49.8
160	RM	CC C Samalayuca II	12.9	11.9	-7.5	11.9	11.7	98.6		11.7
161	RM	CCC El Sauz	56.8	56.8	0.0	56.8	56.8	100.0	34.8	22.0
162	RM	CCC Huinalá II	21.0	21.0	0.0	21.0	0.0	0.0		
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	266.1	266.1	0.0	266.1	162.9	61.2		162.9
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	73.4	73.4	0.0	73.4	73.4	100.0	73.4	
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noroeste-Sureste	714.9	714.9	-0.0	714.9	714.9	100.0	714.9	
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	1,575.8	1,575.8	0.0	1,575.8	1,575.8	100.0	1,575.8	
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja- Nogales	274.8	391.4	42.4	391.4	351.3	89.8		351.3
171	CC	Agua Prieta II (campo solar)	3,568.8	3,568.8	0.0	3,568.8	3,568.8	100.0	3,568.8	
173	CC	Repotenciación Valle de México U- 2	2,439.8	2,439.8	-0.0	2,439.8	2,439.8	100.0	2,439.8	
181	RM	CN Laguna Verde	7,691.6	7,691.6	0.0	7,691.6	7,691.6	100.0	7,691.6	
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	349.9	349.8	-0.0	349.8	349.8	100.0	349.8	
183	RM	Punta Prieta Unidad 2	63.0	63.0	-0.0	63.0	63.0	100.0	63.0	
184	RM	Sanalona	23.9	23.9	0.0	23.9	23.9	100.0	23.9	
199	SE	1129 Compensación redes	194.8	194.8	0.0	194.8	194.8	100.0	194.8	
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación Norte	313.7	313.7	0.0	313.7	313.7	100.0	313.7	
Inversión condicionada			90,794.1	84,708.0	-6.7	84,708.0	75,016.3	88.6	6,847.0	68,169.3
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	3,941.0	3,941.0	0.0	3,941.0	1,073.7	27.2		1,073.7
2	CC	Altamira II	2,818.6	2,818.6	0.0	2,818.6	2,187.4	77.6		2,187.4
3	CC	Bajío	4,013.9	4,013.9	0.0	4,013.9	3,510.0	87.4		3,510.0
4	CC	Campeche	1,737.2	1,636.7	-5.8	1,636.7	1,307.6	79.9		1,307.6
5	CC	Hermosillo	1,900.8	1,915.1	0.8	1,915.1	1,502.9	78.5		1,502.9

**CUADRO 5 DE 5
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{1./}**

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-septiembre de 2007

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{p./3./}

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas		
	PEF 2006	PEF 2007	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2007	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación	
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(6=5/2)	(7)	(8)	
6	CT	Mérida III	2,232.5	2,232.5	0.0	2,232.5	1,525.4	68.3	1,525.4
7	CC	Monterrey III	2,828.6	2,828.6	0.0	2,828.6	2,311.1	81.7	2,311.1
8	CC	Naco-Nogales	1,765.7	1,765.7	0.0	1,765.7	1,555.7	88.1	1,555.7
9	CC	Río Bravo II	2,601.2	2,601.2	0.0	2,601.2	2,592.9	99.7	2,592.9
10	CC	México	3,882.3	3,882.3	0.0	3,882.3	2,839.5	73.1	2,839.5
11	CC	Saltillo	1,869.9	1,869.9	0.0	1,869.9	1,843.4	98.6	1,843.4
12	CC	Tuxpan II	3,320.4	3,320.4	0.0	3,320.4	3,137.2	94.5	3,137.2
13	TRN	Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	3,312.8	3,312.8	-0.0	3,312.8	2,948.4	89.0	2,948.4
14	TRN	Gasoducto Samalayuca	415.6	415.6	-0.0	415.6	0.0	0.0	0.0
15	CC	Altamira III y IV	6,687.7	5,896.9	-11.8	5,896.9	5,875.9	99.6	5,875.9
16	CC	Chihuahua III	1,997.4	1,857.6	-7.0	1,857.6	1,708.0	91.9	1,708.0
17	CC	La Laguna II	4,012.2	3,709.7	-7.5	3,709.7	3,851.3	103.8	3,851.3
18	CC	Río Bravo III	2,895.9	2,917.7	0.8	2,917.7	2,787.1	95.5	2,787.1
19	CC	Tuxpan III y IV	6,592.9	6,344.7	-3.8	6,344.7	5,412.9	85.3	5,412.9
20	CC	Altamira V	7,003.7	6,247.8	-10.8	6,247.8	6,127.6	98.1	6,127.6
21	CC	Tamazunchale	7,012.0	5,280.3	-24.7	5,280.3	5,273.1	99.9	5,273.1
24	CC	Río Bravo IV	3,143.8	2,922.6	-7.0	2,922.6	2,986.1	102.2	2,986.1
25	CC	Tuxpan V	3,191.0	3,224.3	1.0	3,224.3	3,058.9	94.9	3,058.9
26	CC	Valladolid III	3,501.8	2,904.9	-17.0	2,904.9	2,753.3	94.8	2,753.3
29	CC	Norte	6,532.7	5,264.5	-19.4	5,264.5	5,264.5	100.0	5,264.5
31	CE	La Venta III	1,582.5	1,582.5	0.0	1,582.5	1,582.5	100.0	1,582.5

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

p./ Cifras preliminares.

1./ Cifras actualizadas por la entidad respecto al trimestre anterior.

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

3./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 10.9315 pesos por dólar, correspondiente al 30 de septiembre de 2007. Para el PEF 07, se utilizó un tipo de cambio de 11.20 pesos por dólar.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{p./}**

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Enero- septiembre de 2007

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{1./}

Entidad	Montos comprometidos			Estructura %		
	Adjudicados y/o en construcción	En operación	Total	Adjudicados y/o en construcción	En operación	Total
Directa	298,854.9	498,411.0	797,265.9	37.5	62.5	100.0
PEMEX	245,877.2	432,433.0	678,310.2	30.8	54.2	85.1
CFE	52,977.6	65,978.1	118,955.7	6.6	8.3	14.9
Condicionada ^{2./}	6,847.0	70,554.1	77,401.1	8.8	91.2	100.0
PEMEX	0.0	2,384.8	2,384.8	0.0	3.1	3.1
CFE	6,847.0	68,169.3	75,016.3	8.8	88.1	96.9

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

p./ Cifras preliminares.

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 10.9315 pesos por dólar, al 30 de septiembre de 2007. Para el PEF 2007, se utilizó un tipo de cambio de 11.20 pesos por dólar.

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

Fuente: Petróleos Mexicanos y Comisión Federal de Electricidad.