

ANEXO X

PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)

CUADRO 1 DE 2
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN^{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-diciembre de 2008
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008)^{1/}

No.	Nombre del proyecto	Estado del proyecto (1)	Costo total Autorizado (2)	Avance Financiero				% Avance Físico				
				Acumulada 2007 (3)	Est. anual (4)	Realizada 2008 (5)	Acumulada 2008 (6)=(3+5)	% (7=6/2)	Acumulado 2007 ^{3/} (8)	Est. anual (9)	Realizada 2008 (10)	Acumulada (11)=(8+10)
Total			1,846,518.5	947,716.5	217,441.9	178,155.3	1,125,871.9	61.0				
Inversión Directa			1,846,518.5	947,716.5	217,441.9	178,155.3	1,125,871.9	61.0				
Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores			1,829,055.5	947,716.5	217,174.1	177,911.5	1,125,628.1	61.5				
Aprobados en 1997			789,041.3	448,691.0	68,224.5	55,499.0	504,190.0	63.9				
1	PEP Burgos	Varias(Cierre parcial y otras)	293,037.0	138,120.4	21,193.9	17,016.1	155,136.5	52.9	48.5	6.8	6.1	54.6
2	PEP Cantarell	Varias(Cierre parcial y otras)	496,004.2	310,570.5	47,030.6	38,482.9	349,053.4	70.4	77.9	2.6	3.2	81.1
Aprobados en 1998			61,827.5	40,470.9	13,458.6	11,138.9	51,609.8	83.5				
4	PEP Delta del Grijalva	Varias(Cierre parcial y otras)	26,518.9	16,156.6	5,435.0	4,339.1	20,495.7	77.3	59.2	7.1	8.0	67.2
6	PR Minatitlán	En construcción	35,308.6	24,314.3	8,023.6	6,799.9	31,114.2	88.1	72.6	3.3	14.8	87.4
Aprobados en 2001			294,191.7	149,230.4	35,838.6	29,832.4	179,062.8	60.9				
10	PEP Programa Estratégico de Gas	Varias(Cierre parcial y otras)	294,191.7	149,230.4	35,838.6	29,832.4	179,062.8	60.9	45.1	12.1	8.6	53.7
Aprobados en 2002			625,770.3	309,057.3	99,639.0	81,430.9	390,488.2	62.4				
14	PEP Integral Ayin-Alux-Pidiregas	Varias(Licitación y construcción)	4,643.3	297.8	54.8	43.4	341.2	7.3	12.3	0.0	1.7	14.0
15	PEP Integral Caan – Pidiregas	Varias(Cierre parcial y otras)	32,060.3	22,420.4	3,995.7	3,351.5	25,771.9	80.4	63.8	10.9	9.0	72.8
17	PEP Proyecto Aceite Terciario del Golfo - Pidiregas	Varias(Cierre parcial y otras)	135,352.9	18,090.5	12,301.4	10,289.0	28,379.5	21.0	11.9	17.4	12.5	24.4
18	PEP Integral Arenque – Pidiregas	Varias(Cierre parcial y otras)	28,081.8	14,400.3	2,742.8	2,145.9	16,546.2	58.9	34.8	5.2	2.0	36.8
20	PEP Integral Bellota-Chinchorro - Pidiregas	Varias(Cierre parcial y otras)	26,376.0	12,481.8	5,528.5	4,495.2	16,977.0	64.4	58.4	13.2	6.3	64.7
21	PEP Integral Cactus Sitio-Grande - Pidiregas	Varias(Cierre parcial y otras)	10,685.4	6,271.9	1,923.9	1,505.3	7,777.1	72.8	61.3	4.8	4.9	66.2
22	PEP Integral Cárdenas – Pidiregas	Varias(Cierre parcial y otras)	4,131.3	1,709.7	1,009.9	881.8	2,591.5	62.7	54.3	32.3	16.5	70.8
23	PEP Integral Carmito-Artesa - Pidiregas	Varias(Cierre parcial y otras)	5,223.3	2,998.7	635.8	516.4	3,515.2	67.3	53.5	9.9	2.3	55.8
24	PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez - Pidiregas	Varias(Cierre parcial y otras)	82,886.5	40,567.0	13,709.4	11,190.8	51,757.7	62.4	66.2	12.0	5.4	71.6
25	PEP Integral Chuc – Pidiregas	Varias(Cierre parcial y otras)	37,262.1	24,118.8	4,565.7	3,876.0	27,994.8	75.1	64.2	9.9	4.4	68.6

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 2008
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) ^{1/}

No.	Nombre del proyecto	Estado del proyecto (1)	Costo total autorizado (2)	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2007 (3)	2008			Acumulado 2007 ^{3/} (8)	2008			
					Est. anual (4)	Realizada ^{2/} (5)	Acumulada (6)=(3+5)		% (7=6/2)	Est. anual (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10)
26	PEP Integral Ek-Balam – Pidiregas	Varias (Cierre parcial y otras)	8,874.6	5,262.8	2,781.6	2,277.8	7,540.6	85.0	53.4	20.6	6.0	59.4
27	PEP Integral El Golpe- Puerto Ceiba - Pidiregas	Varias (Cierre parcial y otras)	21,298.3	12,128.9	3,024.4	2,501.2	14,630.1	68.7	57.5	7.5	3.4	60.9
28	PEP Integral Jujo- Tecminoacán - Pidiregas	Varias (Cierre parcial y otras)	29,141.3	15,673.5	7,823.7	6,525.7	22,199.3	76.2	63.2	12.1	4.4	67.6
30	PEP Integral Ku-Malooob- Zaap-Pidiregas	Varias (Cierre parcial y otras)	165,516.6	115,011.0	32,607.1	26,021.7	141,032.7	85.2	70.8	11.3	11.2	82.0
31	PEP Integral Och-Uech- Kax – Pidiregas	Varias (Cierre parcial y otras)	6,368.8	3,000.9	527.4	416.8	3,417.7	53.7	40.8	29.7	3.3	44.1
32	PEP Integral Poza Rica – Pidiregas	Varias (Cierre parcial y otras)	15,045.2	6,412.6	2,691.8	2,370.6	8,783.2	58.4	31.7	28.4	6.0	37.7
35	PEP Integral Yaxche – Pidiregas	Varias (cierre parcial y otras)	4,401.8	1,795.0	2,019.1	1,707.1	3,502.1	79.6	53.7	0.2	7.8	61.5
36	PGPB Plantas criogénicas modulares Est. 19 Reynosa	Varias (cierre parcial y otras)	8,420.7	6,415.8	1,696.2	1,314.6	7,730.4	91.8	75.0	22.0	24.0	99.0
	Autorizados en 2005		3,541.9	267.0	13.5	10.2	277.2	7.8				
37	PPQ Modernización y Ampliación del Tren de Aromáticos I	En construcción	3,541.9	267.0	13.5	10.2	277.2	7.8	6.0	7.0	6.5	12.5
	Aprobados en 2006		33,698.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0				
38	PR Calidad de los Combustibles ^{4/}	Por licitar sin cambio de alcance	33,698.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Aprobados en 2007 ^{5/}		20,984.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0				
39	PPQ Ampliación de la planta de estireno de 150 a 250 MTA	Por licitar sin cambio de alcance	1,488.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
40	PPQ Ampliación de la planta de etileno de 600 a 900 MTA	Por licitar sin cambio de alcance	2,686.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
42	PR Conversión de Residuales de la Refinería de Salamanca	Por licitar sin cambio de alcance	16,808.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Aprobados en 2008		17,463.0	0.0	267.8	243.8	243.8	1.4				
43	PEP Integral Lakach - Pidiregas	En construcción	17,463.0	0.0	267.8	243.8	243.8	1.4	0.0	1.1	0.0	0.0

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

P/ Cifras preliminares.

1/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 13.5383 pesos por dólar, correspondiente al 31 de diciembre de 2008. Para el PEF2008, se utilizó un tipo de cambio de 11.3 pesos por dólar.

2/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$10.9814 (30 de septiembre de 2008) para los primeros tres trimestres del año y de \$13.1911 (promedio trimestral) para el cuarto trimestre del año.

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

4/ El proyecto no ejercerá los recursos de inversión financiada autorizados por 237.8 millones de dólares, de acuerdo con lo informado por Pemex Refinación, en virtud de que no se ajustaba el Análisis Costo beneficio correspondiente y la Secretaría de Energía no emitió el oficio.

5/ Los proyectos no se encuentran en construcción pero forman parte del techo de inversión financiada 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 - octubre de 2008

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

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Programable	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
Total	686,504.4	102,858.2	2,081.6	44,674.1	536,890.4	1,101,344.5	80,354.4	2,304.2	61,727.0	956,958.9	78.2
Burgos	34,549.3	13,350.4	57.9	3,601.3	17,539.8	37,584.0	9,594.5	21.8	3,357.0	24,610.7	40.3
Cantarell	216,705.1	31,198.4	105.5	8,378.7	177,022.5	308,661.0	26,875.2	242.3	7,329.6	274,213.9	54.9
Cadereyta	7,074.2	1,217.8	35.7	254.6	5,566.0	9,345.3	1,158.9	37.5	234.3	7,914.6	42.2
Delta del Grijalva	13,835.9	1,363.1	0.0	334.5	12,138.4	39,799.5	1,268.0	1.2	461.0	38,069.3	213.6
Madero ^{2/}	6,020.2	946.8	10.7	547.6	4,515.1	10,979.6	853.3	2.0	472.4	9,651.9	113.8
Salamanca	2,795.0	130.4	8.5	63.6	2,592.4	10,998.1	70.1	0.0	53.0	10,875.0	319.5
Tula ^{2/}	3,494.7	176.6	8.5	44.1	3,265.5	857.8	40.4	0.2	36.4	780.8	-76.1
Planta Criogénica II en Cd. Pemex	10,757.7	223.9	0.0	7,079.8	3,453.9	19,606.7	417.5	0.0	15,548.0	3,641.2	5.4
Programa Estratégico de Gas	103,047.8	8,163.9	7.0	3,942.2	90,934.8	121,913.8	6,448.5	1,324.4	4,071.4	110,069.6	21.0
Integral Caan-Pidiregas	21,628.2	2,638.0	120.7	608.7	18,260.7	62,526.5	1,773.8	83.5	703.5	59,965.7	228.4
Proyecto Aceite Terciario del Golfo - Pidiregas	12,233.9	1,768.0	358.7	537.5	9,569.6	10,065.5	1,448.0	0.0	854.7	7,762.7	-18.9
Integral Arenque - Pidiregas	5,262.8	717.2	0.0	328.9	4,216.8	6,764.6	591.9	0.0	459.1	5,713.7	35.5
Integral Bellota-Chinchorro - Pidiregas	14,053.8	1,632.6	0.0	510.2	11,910.9	17,187.0	1,190.5	0.0	315.3	15,681.1	31.7
Integral Cactus Sitio-Grande - Pidiregas	3,906.6	1,213.3	0.0	128.3	2,565.0	6,097.4	1,184.4	16.1	177.7	4,719.1	84.0
Integral Cárdenas - Pidiregas	4,148.6	564.6	0.0	71.9	3,512.1	4,763.5	484.5	8.2	43.4	4,227.4	20.4
Integral Carmito-Artesa - Pidiregas	2,492.7	561.7	0.0	77.2	1,853.7	5,290.4	525.5	-1.1	95.0	4,671.0	152.0
Integral Complejo Antonio J. Bermúdez - Pidiregas	39,467.3	8,998.3	0.0	2,149.5	28,319.5	83,461.1	6,965.6	49.5	1,642.7	74,803.4	164.1
Integral Chuc-Pidiregas	16,382.8	2,964.4	130.0	560.0	12,728.4	46,455.0	1,893.2	7.1	657.3	43,897.4	244.9
Integral Ek-Balam - Pidiregas	6,435.7	210.8	0.0	80.4	6,144.5	8,594.8	152.6	0.0	130.6	8,311.5	35.3
Integral El Golpe-Puerto Ceiba - Pidiregas	7,994.9	938.5	0.0	210.4	6,846.0	13,208.8	824.9	0.8	300.7	12,082.3	76.5
Integral Jujo-Tecominoacán-Pidiregas	21,925.7	3,755.1	579.8	620.0	16,970.8	28,358.0	3,644.4	265.3	466.3	23,982.0	41.3
Integral Ku-Maloob-Zaap - Pidiregas	104,316.2	16,524.4	48.5	1,508.4	86,235.0	204,341.5	10,090.5	17.9	1,461.2	192,771.9	123.5
Integral Och-Uech-Kax - Pidiregas	4,183.0	756.0	0.0	120.0	3,307.0	7,988.5	669.3	0.0	97.1	7,222.1	118.4
Integral Poza Rica - Pidiregas	8,086.2	1,974.4	595.8	322.6	5,193.3	7,555.9	1,443.7	214.0	154.3	5,743.9	10.6
Integral Yaxche-Pidiregas	1,460.8	444.6	0.0	35.6	980.5	1,613.3	403.9	0.0	29.5	1,179.9	20.3
Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	14,245.6	425.0	14.2	12,558.2	1,248.2	27,327.0	341.3	13.3	22,575.5	4,396.8	252.2

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

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

2/ La disminución de ingresos con respecto al trimestre anterior se originó por el cambio de metodología.

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- noviembre de 2008

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

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Gasto					Gasto					
	Ingresos	Programable			Flujo neto	Ingresos	Programable			Flujo neto	
(1)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	(5=1-2-3-4)	(6)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
Total	754,547.3	109,954.8	2,566.6	47,681.7	594,344.2	1,166,758.7	88,980.0	2,774.5	70,235.8	1,004,768.4	69.1
Burgos	38,065.2	14,253.2	69.4	3,811.1	19,931.5	40,540.1	10,883.3	36.0	4,001.9	25,619.0	28.5
Cantarell	235,736.2	33,885.8	126.9	8,900.4	192,823.1	324,864.6	29,903.3	313.5	8,723.6	285,924.2	48.3
Cadereyta	7,843.1	1,228.1	39.3	254.6	6,321.1	9,792.4	1,199.7	37.5	234.3	8,320.9	31.6
Delta del Grijalva	15,232.0	1,475.0	0.0	381.1	13,376.0	42,528.8	1,389.0	1.2	512.6	40,625.9	203.7
Madero ^{2/}	6,757.3	963.2	11.8	547.6	5,234.7	10,902.5	876.6	2.3	472.4	9,551.2	82.5
Salamanca	3,070.8	157.6	9.4	63.6	2,840.2	12,033.6	71.8	0.0	53.0	11,908.8	319.3
Tula ^{2/}	3,888.9	191.0	9.4	44.1	3,644.4	-463.1	41.4	0.2	36.4	-541.2	-114.8
Planta Criogénica II en Cd. Pemex	11,815.8	249.3	0.0	7,778.3	3,788.1	21,076.5	476.9	0.0	16,737.5	3,862.0	2.0
Programa Estratégico de Gas	113,603.8	8,593.1	7.0	4,005.2	100,998.5	130,389.3	7,528.3	1,486.0	4,841.8	116,533.3	15.4
Integral Caan-Pidiregas	23,669.0	2,726.0	139.9	631.5	20,171.6	67,107.2	1,852.3	91.4	722.0	64,441.5	219.5
Proyecto Aceite Terciario del Golfo - Pidiregas	13,868.8	1,907.4	616.0	565.7	10,779.7	10,646.2	1,588.1	0.0	883.8	8,174.3	-24.2
Integral Arenque - Pidiregas	5,966.1	786.9	0.0	336.3	4,842.9	7,173.6	661.8	0.0	469.1	6,042.7	24.8
Integral Bellota-Chinchorro - Pidiregas	15,404.5	1,733.3	0.0	541.0	13,130.2	18,546.0	1,280.0	0.4	326.2	16,939.4	29.0
Integral Cactus Sitio-Grande - Pidiregas	4,277.2	1,314.4	0.0	129.8	2,833.0	6,608.0	1,273.4	16.2	180.1	5,138.3	81.4
Integral Cárdenas - Pidiregas	4,547.3	603.5	0.0	72.8	3,871.0	5,180.2	523.3	9.2	43.5	4,604.2	18.9
Integral Carmito-Artesa - Pidiregas	2,729.2	614.4	0.0	77.4	2,037.4	5,697.4	566.9	1.9	96.1	5,032.5	147.0
Integral Complejo Antonio J. Bermúdez - Pidiregas	43,449.7	9,641.6	0.0	2,184.9	31,623.2	87,918.6	7,609.1	246.7	1,655.0	78,407.8	147.9
Integral Chuc-Pidiregas	17,928.6	3,040.0	149.3	596.5	14,142.8	50,019.3	1,961.6	7.1	703.0	47,347.6	234.8
Integral Ek-Balam - Pidiregas	7,000.9	226.7	0.0	80.4	6,693.8	9,178.2	157.2	0.0	130.9	8,890.1	32.8
Integral El Golpe-Puerto Ceiba - Pidiregas	8,763.3	986.2	0.0	210.4	7,566.7	14,130.5	861.8	0.8	335.6	12,932.2	70.9
Integral Jujo-Tecominoacán - Pidiregas	24,033.1	4,019.1	668.1	670.0	18,675.9	30,537.9	3,908.5	273.9	484.9	25,870.6	38.5
Integral Ku-Maloob-Zaap - Pidiregas	115,853.7	17,491.1	48.9	1,513.9	96,799.8	214,782.3	11,231.5	17.9	3,938.8	199,594.1	106.2
Integral Och-Uech-Kax - Pidiregas	4,616.9	781.3	0.0	123.4	3,712.3	8,505.1	684.9	0.0	106.7	7,713.5	107.8
Integral Poza Rica - Pidiregas	9,166.8	2,163.5	655.7	349.9	5,997.8	8,001.7	1,632.8	216.6	172.6	5,979.7	-0.3
Integral Yaxche - Pidiregas	1,612.3	475.2	0.0	35.8	1,101.4	1,733.0	434.4	0.0	39.0	1,259.6	14.4
Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	15,646.8	448.2	15.6	13,775.8	1,407.3	29,328.8	382.2	15.7	24,334.9	4,596.1	226.6

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

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

^{2/} La disminución de ingresos con respecto al trimestre anterior se originó por el cambio de metodología.

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 - diciembre de 2008

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

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			No Programable	Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
Total	822,665.6	131,679.7	3,077.9	54,157.9	633,750.1	1,219,615.9	108,609.0	4,428.0	83,790.8	1,022,788.2	61.4
Burgos	41,560.6	15,962.2	81.0	4,508.7	21,008.6	43,696.9	12,360.7	88.8	5,451.8	25,795.5	22.8
Cantarell	254,384.2	39,209.7	126.9	9,091.5	205,956.1	336,306.2	33,231.9	610.6	12,450.5	290,013.2	40.8
Cadereyta	8,637.7	2,400.2	42.8	462.5	5,732.2	9,173.7	2,618.8	38.5	482.0	6,034.4	5.3
Delta del Grijalva	16,639.9	1,566.2	0.0	454.9	14,618.8	44,928.0	1,466.2	5.2	589.3	42,867.4	193.2
Madero	7,519.1	2,452.9	12.9	976.4	4,076.8	11,081.2	2,640.2	2.5	831.6	7,606.9	86.6
Salamanca	3,355.8	208.0	10.2	72.9	3,064.6	12,792.2	125.5	0.0	62.0	12,604.8	311.3
Tula ^{2/}	4,296.1	205.5	10.2	44.1	4,036.3	-575.3	44.7	0.2	37.8	-658.0	-116.3
Planta Criogénica II en Cd. Pemex	12,909.2	270.6	0.0	8,511.2	4,127.4	22,346.6	617.6	0.0	17,741.2	3,987.7	-3.4
Programa Estratégico de Gas	124,336.1	9,882.5	7.0	5,035.3	109,411.3	138,123.0	8,617.4	2,089.4	7,037.8	120,378.5	10.0
Integral Caan - Pidiregas	25,743.5	3,080.5	181.4	715.9	21,765.7	70,499.6	1,977.9	131.7	855.0	67,535.0	210.3
Proyecto Aceite Terciario del Golfo - Pidiregas	15,529.5	2,158.3	919.8	675.9	11,775.5	11,184.3	1,803.8	0.0	1,056.6	8,323.9	-29.3
Integral Arenque-Pidiregas	6,680.5	1,572.7	0.0	410.1	4,697.7	7,497.5	1,489.9	0.0	583.7	5,423.8	15.5
Integral Bellota-Chinchorro - Pidiregas	16,745.4	1,980.0	0.0	616.9	14,148.6	19,627.6	1,401.9	0.7	381.2	17,843.8	26.1
Integral Cactus Sitio-Grande - Pidiregas	4,641.7	1,625.9	0.0	152.9	2,862.9	6,994.6	1,661.2	18.9	229.4	5,085.2	77.6
Integral Cárdenas - Pidiregas	4,943.1	667.9	0.0	93.5	4,181.7	5,511.3	566.7	10.1	58.1	4,876.5	16.6
Integral Carmito-Artesa - Pidiregas	2,961.7	698.0	0.0	98.8	2,164.9	6,050.5	700.1	2.0	120.9	5,227.6	141.5
Integral Complejo Antonio J. Bermúdez - Pidiregas	47,465.6	11,826.0	0.0	2,498.0	33,141.5	91,575.5	8,956.2	421.2	1,931.2	80,267.0	142.2
Integral Chuc - Pidiregas	19,499.9	3,345.4	161.8	725.6	15,267.1	52,873.0	2,100.0	72.8	879.7	49,820.4	226.3
Integral Ek-Balam - Pidiregas	7,554.7	261.4	0.0	98.5	7,194.8	9,599.4	180.9	0.0	169.5	9,249.0	28.6
Integral El Golpe-Puerto Ceiba - Pidiregas	9,526.1	1,061.8	0.0	280.3	8,183.9	14,782.9	935.2	0.8	564.3	13,282.6	62.3
Integral Jujo-Tecominoacán - Pidiregas	26,125.1	4,347.4	700.0	806.0	20,271.6	32,241.6	4,268.4	567.4	632.9	26,772.9	32.1
Integral Ku-Maloob-Zaap - Pidiregas	127,419.7	22,565.3	49.9	2,130.3	102,674.3	222,653.3	17,440.3	19.6	4,831.6	200,361.8	95.1
Integral Och-Uech-Kax - Pidiregas	5,063.2	802.7	0.0	139.9	4,120.6	8,879.1	702.2	0.0	130.5	8,046.3	95.3
Integral Poza Rica - Pidiregas	10,264.4	2,540.2	757.0	431.5	6,535.7	8,388.0	1,841.9	220.5	309.4	6,016.1	-7.9
Integral Yaxche - Pidiregas	1,768.2	516.0	0.0	46.2	1,206.0	1,847.0	474.9	108.1	72.1	1,191.9	-1.2
Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	17,094.7	472.1	17.0	15,080.0	1,525.6	31,538.1	384.2	19.2	26,300.4	4,834.3	216.9

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

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

2/ La disminución de ingresos con respecto al trimestre anterior se originó por el cambio de metodología.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN
CONDICIONADA EN OPERACIÓN ^{1/}**

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

Petróleos Mexicanos

Enero - octubre de 2008

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

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación %
	Ingresos	Cargos		Flujo neto	Ingresos	Cargos		Flujo neto	
		Fijos	Variables			Fijos	Variables		
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]	
Total	1,010.9	996.7	14.2	0.0	979.6	968.2	11.4	0.0	0.0
Planta de Nitrógeno	1,010.9	996.7	14.2	0.0	979.6	968.2	11.4	0.0	0.0

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

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

Fuente: Petróleos Mexicanos.

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN
CONDICIONADA EN OPERACIÓN ^{1/}**

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

Petróleos Mexicanos

Enero- noviembre de 2008

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

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación %
	Ingresos	Cargos		Flujo neto	Ingresos	Cargos		Flujo neto	
		Fijos	Variables			Fijos	Variables		
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]	
Total	1,071.6	1,055.4	16.2	0.0	1,045.7	1,034.3	11.4	0.0	0.0
Planta de Nitrógeno	1,071.6	1,055.4	16.2	0.0	1,045.7	1,034.3	11.4	0.0	0.0

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

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

Fuente: Petróleos Mexicanos.

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN
CONDICIONADA EN OPERACIÓN ^{1/}**

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

Petróleos Mexicanos

Enero- diciembre de 2008

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

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación %
	Ingresos	Cargos		Flujo neto	Ingresos	Cargos		Flujo neto	
		Fijos	Variables			Fijos	Variables		
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]	
Total	1,200.7	1,182.5	18.2	0.0	1,115.9	1,102.7	13.2	0.0	0.0
Planta de Nitrógeno	1,200.7	1,182.5	18.2	0.0	1,115.9	1,102.7	13.2	0.0	0.0

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

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

Fuente: Petróleos Mexicanos.

**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN
DIRECTA EN OPERACIÓN** ^{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-diciembre de 2008

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) ^{1/}

Nombre del Proyecto	Costo de Cierre (1)	Amortización Ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		hasta 2007 (2)	en 2008 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
Total	990,084.8	232,274.3	57,924.4	290,198.7	0.0	81,731.8	81,731.8	618,154.3	699,886.1
Cierres totales	54,723.0	28,068.1	5,526.7	33,594.8	0.0	6,231.7	6,231.7	14,896.6	21,128.2
PR Cadereyta	22,805.6	15,692.1	2,727.6	18,419.8	0.0	2,961.5	2,961.5	1,424.3	4,385.9
PR Madero	24,140.7	7,436.9	2,624.6	10,061.5	0.0	2,299.7	2,299.7	11,779.5	14,079.2
PR Salamanca	3,467.0	2,271.3	113.1	2,384.4	0.0	586.9	586.9	495.7	1,082.6
PR Tula	2,168.3	1,490.9	38.5	1,529.4	0.0	363.4	363.4	275.5	638.9
PGPB Planta Criogénica II en Cd. Pemex	2,141.4	1,176.9	22.9	1,199.7	0.0	20.1	20.1	921.6	941.7
Cierres parciales	935,361.8	204,206.2	52,397.7	256,603.9	0.0	75,500.2	75,500.2	603,257.7	678,757.9
PEP Burgos	140,498.0	44,538.3	10,001.7	54,540.0	0.0	12,372.0	12,372.0	73,586.0	85,958.0
PEP Cantarell	320,136.3	97,301.1	18,521.6	115,822.7	0.0	34,635.2	34,635.2	169,678.4	204,313.6
PEP Delta del Grijalva	16,604.5	5,524.4	986.5	6,510.9	0.0	1,358.1	1,358.1	8,735.5	10,093.6
PEP Programa Estratégico de Gas	143,869.3	19,618.4	4,386.5	24,005.0	0.0	13,176.5	13,176.5	106,687.8	119,864.4
PEP Integral Caan - Pidiregas	23,400.8	6,495.0	1,431.1	7,926.1	0.0	2,119.4	2,119.4	13,355.4	15,474.7
PEP Proyecto Aceite Terciario del Golfo - Pidiregas	20,004.2	1,142.9	661.3	1,804.3	0.0	1,802.8	1,802.8	16,397.1	18,199.9
PEP Integral Arenque - Pidiregas	14,272.6	1,470.8	877.2	2,348.0	0.0	837.2	837.2	11,087.3	11,924.6
PEP Integral Bellota-Chinchorro - Pidiregas	11,659.1	2,495.0	376.2	2,871.2	0.0	506.4	506.4	8,281.5	8,787.9
PEP Integral Cactus Sitio-Grande - Pidiregas	6,326.2	1,453.6	637.6	2,091.2	0.0	343.2	343.2	3,891.8	4,235.0
PEP Integral Cárdenas - Pidiregas	1,925.4	433.6	111.4	545.0	0.0	15.6	15.6	1,364.9	1,380.4
PEP Integral Carmito-Artesa - Pidiregas	3,277.8	811.2	208.9	1,020.1	0.0	96.9	96.9	2,160.7	2,257.6
PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez - Pidiregas	43,619.0	2,748.6	1,512.8	4,261.4	0.0	1,685.2	1,685.2	37,672.4	39,357.5
PEP Integral Chuc - Pidiregas	24,248.1	4,939.6	1,776.4	6,716.0	0.0	1,003.2	1,003.2	16,528.9	17,532.1
PEP Integral Ek-Balam - Pidiregas	5,152.7	1,098.3	148.9	1,247.2	0.0	101.6	101.6	3,803.8	3,905.5
PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba - Pidiregas	12,401.2	1,968.7	639.8	2,608.4	0.0	1,780.0	1,780.0	8,012.8	9,792.8
PEP Integral Jujo-Tecminoacán - Pidiregas	16,574.4	1,768.6	1,299.8	3,068.4	0.0	365.2	365.2	13,140.8	13,506.0
PEP Integral Ku-Maloob-Zaap - Pidiregas	112,554.5	8,947.5	7,631.3	16,578.8	0.0	2,661.9	2,661.9	93,313.8	95,975.7
PEP Integral Och-Uech-Kax - Pidiregas	3,250.9	377.3	753.6	1,130.9	0.0	250.0	250.0	1,870.0	2,120.0
PEP Integral Poza Rica - Pidiregas	6,700.7	566.6	56.3	622.9	0.0	183.7	183.7	5,894.1	6,077.8
PEP Integral Yaxche - Pidiregas	1,431.8	147.6	151.9	299.5	0.0	75.9	75.9	1,056.4	1,132.3
PGPB Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	7,454.3	358.9	227.0	585.8	0.0	130.3	130.3	6,738.2	6,868.5

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

p/ Cifras preliminares.

1/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 13.5383 pesos por dólar, al 31 de diciembre de 2008. Para el PEF 2008, se utilizó un tipo de cambio de 11.3 pesos por dólar.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

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

Proyecto ^{1/}	Antes de impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{2/}	Entrega de obra ^{3/}	Término de obligaciones ^{4/}	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses	
Autorizados en 1997									
PEP Burgos	87,482.4	106,558.7	-5,702.4	Feb-97	Jun-01	Dic-27	27	10	112,261.1
PEP Cantarell	1,300,588.0	1,342,242.1	371,549.3	Feb-97	Nov-01	Dic-26	28	1	970,692.8
PR Cadereyta	3,694.7	8,307.3	2,409.8	Dic-00	Dic-00	Jun-10	9	6	5,897.4
Autorizados en 1998									
PEP Delta del Grijalva	98,595.1	101,148.2	37,821.0	Ene-98	May-01	Dic-21	21	6	63,327.1
PR Madero	20,147.0	28,205.7	18,953.7	Mar-03	Mar-03	Feb-22	18	8	9,251.9
PR Minatitlán ^{5/}	174.7	8,479.7	4,683.1	Abr-09	Abr-09	Oct-28	19	6	3,796.6
PR Salamanca	20,607.2	21,584.1	14,790.5	Ene-03	Ene-03	Feb-22	18	10	6,793.6
PR Tula	4,958.3	5,553.4	3,624.6	Ago-02	Ago-02	Feb-22	19	0	1,928.8
PGPB Planta Criogénica II en Cd. Pemex	27,956.1	28,449.7	19,901.9	Abr-99	Abr-99	Nov-18	18	6	8,547.8
Autorizados en 2001									
PEP Programa Estratégico de Gas	375,533.2	412,275.8	54,105.7	Ago-01	Sep-03	Dic-23	20	8	358,170.1
PR Salina Cruz ^{6/}	-711.2	5,207.0	3,867.8	Ene-12	Dic-11	Dic-31	19	8	1,339.2
Autorizados en 2002									
PEP Integral Ayin-Alux-Pidiregas	6,888.4	17,002.0	-1,392.1	May-11	Ene-00	Dic-17	6	6	18,394.1
PEP Integral Caan - Pidiregas	238,111.6	244,628.9	118,220.9	Jun-02	Jun-04	Dic-19	15	3	126,408.1
PEP Proyecto Aceite Terciario del Golfo - Pidiregas	173,679.7	176,381.4	-17,325.8	Oct-02	Jun-04	Dic-21	17	3	193,707.2
PEP Integral Arenque - Pidiregas	15,916.4	20,200.6	2,577.6	Sep-02	Jun-04	Dic-21	17	7	17,623.0
PEP Integral Bellota-Chinchorro - Pidiregas	54,947.7	58,994.9	6,435.2	Ago-02	Jun-04	Dic-22	18	3	52,559.8
PEP Integral Cactus Sitio-Grande - Pidiregas	18,684.4	20,378.7	-1,196.1	Jun-02	Jun-04	Dic-21	17	3	21,574.7
PEP Integral Cárdenas - Pidiregas	23,096.6	23,510.5	5,076.5	Ago-02	Jun-04	Dic-22	18	3	18,434.0
PEP Integral Carmito-Artesa - Pidiregas	22,938.5	23,643.6	6,209.7	Jul-02	Jun-04	Dic-21	17	3	17,433.9
PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez - Pidiregas	256,339.6	269,756.8	57,553.3	May-02	Jun-04	Dic-25	21	3	212,203.4
PEP Integral Chuc - Pidiregas	160,038.0	166,289.4	77,947.9	Jun-02	Jun-04	Dic-22	18	3	88,341.5
PEP Integral Ek-Balam - Pidiregas	22,603.1	24,608.4	6,245.7	Jul-02	Jun-04	Dic-21	17	3	18,362.7
PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba - Pidiregas	65,800.6	67,162.5	17,579.4	Jun-02	Jun-04	Dic-20	16	3	49,583.1
PEP Integral Jujo-Tecominoacán - Pidiregas	122,477.9	128,891.2	23,379.8	Jun-02	Jun-04	Dic-23	19	6	105,511.4
PEP Integral Ku-Maloob-Zaap-Pidiregas	511,991.1	550,524.8	164,531.9	Jul-02	Jun-04	Dic-25	21	6	385,992.9
PEP Integral Och-Uech-Kax - Pidiregas	41,124.0	41,299.6	16,817.8	Jul-02	Jun-04	Dic-17	13	2	24,481.8
PEP Integral Poza Rica - Pidiregas	35,947.4	38,129.1	1,521.3	Jun-02	Jun-04	Ene-23	18	7	36,607.8
PEP Integral Yaxche - Pidiregas	7,006.3	14,435.9	1,463.2	Abr-06	Ago-07	Dic-21	14	6	12,972.7
PGPB Plantas criogénicas modulares Est. 19 Reynosa	10,755.0	12,218.1	8,266.2	Mar-04	May-04	Feb-25	20	8	3,951.8
Autorizados en 2005									
PPQ Modernización y Ampliación del Tren de Aromáticos I	8,084.9	9,305.1	6,597.8	Ene-11	Dic-10	Dic-30	19	8	2,707.4
Autorizados en 2006									
PR Calidad de los Combustibles	87.4	5,965.6	3,502.8	Ene-11	Dic-10	Oct-20	10	0	2,462.9

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

Proyecto ^{1/}	Antes de impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{2/}	Entrega de obra ^{3/}	Término de obligaciones ^{4/}	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses	
Autorizados en 2007									
PPQ Ampliación de la planta de estireno de 150 a 250 MTA	202.8	528.0	296.1	Jun-10	Jun-10	Dic-29	19	3	231.9
PPQ Ampliación de la planta de etileno de 600 a 900 MTA	1,523.3	2,048.9	1,409.7	Ene-12	Dic-11	Dic-31	19	8	639.1
PR Conversión de Residuales de la Refinería de Tula	6,208.0	11,972.3	7,161.7	Ene-15	Dic-14	Ago-24	9	4	4,810.6
PR Conversión de Residuales de la Refinería de Salamanca	2,992.9	6,988.6	3,964.1	Ene-12	Ene-12	Ago-21	9	4	3,024.5
Autorizados en 2008									
PEP Integral Lakach - Pidiregas	8,757.7	11,710.2	-150.3	Ene-10	Ene-10	Dic-22	11	11	11,860.4

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 13.5383 pesos por dólar, correspondiente al 31 de diciembre de 2008. Para el PEF 2008, se utilizó un tipo de cambio de \$11.30 pesos por dólar.

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

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

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

5_/ La fecha de entrada en operación del proyecto corresponde a la información proporcionada por la entidad el 21 de diciembre de 2007.

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

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-diciembre de 2008

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008)^{1/}

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2007	PEF 2008	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2008	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)
Total	2,229,783.8	2,474,799.8	11.0	1,102,465.1	1,013,636.1	41.0	311,709.3	701,926.8
Inversión directa	2,216,643.8	2,461,659.8	11.1	1,089,325.1	1,011,595.4	41.1	311,709.3	699,886.1
PEP Burgos	369,443.9	372,374.0	0.8	208,938.8	200,656.4	53.9	114,698.4	85,958.0
PEP Cantarell	493,753.5	539,621.0	9.3	255,382.2	240,107.1	44.5	35,793.5	204,313.6
PR Cadereyta	31,218.6	31,378.8	0.5	22,805.6	4,385.9	14.0	0.0	4,385.9
PEP Delta del Grijalva	26,213.5	30,687.2	17.1	16,033.0	15,240.6	49.7	5,147.0	10,093.6
PR Madero	26,386.5	26,404.2	0.1	24,140.7	14,079.2	53.3	0.0	14,079.2
PR Minatitlán	38,005.6	39,035.5	2.7	32,382.1	32,382.1	83.0	32,382.1	0.0
PR Salamanca	4,363.7	4,437.9	1.7	3,467.0	1,082.6	24.4	0.0	1,082.6
PR Tula	2,954.2	2,972.1	0.6	2,168.3	638.9	21.5	0.0	638.9
PGPB Planta Criogenica II en Cd. Pemex	2,672.1	2,672.1	0.0	2,141.4	941.7	35.2	0.0	941.7
PEP Programa Estratégico de Gas	445,698.0	451,962.3	1.4	159,271.5	155,564.1	34.4	35,699.7	119,864.4
PEP Integral Ayin - Pidiregas	16,720.3	13,364.6	-20.1	329.8	329.8	2.5	329.8	0.0
PEP Integral Caan - Pidiregas	36,831.5	41,376.2	12.3	19,092.6	17,992.8	43.5	2,518.0	15,474.7
PEP Proyecto de Aceite Terciario del Golfo - Pidiregas	234,918.5	280,909.0	19.6	29,193.9	28,671.8	10.2	10,471.9	18,199.9
PEP Integral Arenque - Pidiregas	32,325.9	32,763.3	1.4	14,722.1	13,883.4	42.4	1,958.9	11,924.6
PEP Integral Bellota-Chinchorro - Pidiregas	19,125.5	36,613.4	91.4	14,678.9	14,383.0	39.3	5,595.1	8,787.9
PEP Integral Cactus Sitio-Grande - Pidiregas	12,209.8	12,858.1	5.3	6,109.7	5,559.6	43.2	1,324.7	4,235.0
PEP Integral Cárdenas - Pidiregas	3,370.2	5,883.0	74.6	2,449.9	2,364.8	40.2	984.3	1,380.4
PEP Integral Carmito-Artesa - Pidiregas	6,891.3	6,278.2	-8.9	2,826.3	2,643.7	42.1	386.1	2,257.6
PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez - Pidiregas	72,217.2	116,537.3	61.4	50,554.2	49,250.6	42.3	9,893.1	39,357.5
PEP Integral Chuc - Pidiregas	39,233.7	48,336.0	23.2	22,644.2	21,269.1	44.0	3,737.0	17,532.1
PEP Integral Ek-Balam - Pidiregas	8,938.3	12,400.7	38.7	6,198.5	6,077.0	49.0	2,171.5	3,905.5
PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba - Pidiregas	26,812.7	26,621.5	-0.7	12,654.9	12,167.6	45.7	2,374.8	9,792.8
PEP Integral Jujo-Tecminoacán - Pidiregas	22,431.5	41,051.5	83.0	21,011.6	20,011.6	48.7	6,505.6	13,506.0
PEP Integral Ku-Malooob-Zaap - Pidiregas	204,668.8	208,210.6	1.7	136,643.1	129,576.9	62.2	33,601.2	95,975.7
PEP Integral Och-Uech-Kax - Pidiregas	5,683.3	6,886.8	21.2	2,973.0	2,408.9	35.0	288.9	2,120.0
PEP Integral Poza Rica - Pidiregas	13,427.4	26,734.8	99.1	8,519.5	8,471.9	31.7	2,394.1	6,077.8
PEP Integral Yaxche - Pidiregas	7,305.2	6,872.3	-5.9	3,708.3	3,589.3	52.2	2,457.0	1,132.3
PGPB Plantas criogénicas modulares Est. 19 Reynosa	8,603.1	9,028.4	4.9	7,990.1	7,568.9	83.8	700.4	6,868.5
PPQ Modernización y Ampliación del Tren de Aromáticos I	4,219.9	4,243.4	0.6	0.0	2.2	0.1	2.2	0.0
PEP Integral Lakach	0.0	23,145.6	n/a	293.9	293.9	1.3	293.9	0.0
Inversión condicionada ^{2/}	13,140.0	13,140.0	0.0	13,140.0	2,040.7	15.5	0.0	2,040.7
PEP Planta de Nitrógeno	13,140.0	13,140.0	0.0	13,140.0	2,040.7	15.5	0.0	2,040.7

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

p/ Cifras preliminares.

1/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 13.5383 pesos por dólar, al 31 de diciembre de 2008. Para el PEF 2008, se utilizó un tipo de cambio de 11.3 pesos por dólar.

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

Fuente: Petróleos Mexicanos.

CUADRO 1 DE 4
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN
En términos de los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-diciembre de 2008 ^{p/} ^{a/}
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) ^{1/}

N°	Nombre del proyecto ^{2/}	Estado del proyecto (1)	Costo Total autorizado (2)	Acumulad a 2007 (3)	Avance Financiero 2008			%	Acumulado 2007 (8)	% Avance Físico 2008		Acumulada (11)=(8+10)
					Estimada (4)	Realizada (5)	Acumulada (6)=(3+5)			Estimada (9)	Realizada (10)	
Total			152,865.2	23,835.5	42,507.7	17,924.3	41,759.9	27.3				
Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores			122,922.9	23,113.9	36,091.9	15,362.5	38,476.4	31.3				
Inversión Directa			137,009.9	23,113.9	36,461.3	15,362.5	38,476.4	28.1				
Aprobados en 2001			4,705.8	3,406.2	935.4	306.0	3,712.2	78.9				
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	Terminado Totalmente	2,105.6	1,770.8	20.5	237.0	2,007.8	95.4	99.7	1.5	0.3	100.0
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California ^{4/}	Terminado Totalmente	448.9	104.2	291.8	69.0	173.2	38.6	23.2	65.0	76.8	100.0
60	SUV Suministro de Vapor a las Centrales Cerro Prieto	Varias (cierre parcial y otras)	2,151.2	1,531.2	623.2		1,531.2	71.2	99.9	15.4	-	99.9
Aprobados en 2002			19,475.2	10,974.1	2,055.2	4,316.6	15,290.8	78.5				
62	CCC Pacífico	Construcción	12,874.0	7,668.1	1,970.5	3,458.6	11,126.7	86.4	59.6	41.6	32.2	91.8
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	Construcción	1,461.3		34.9	441.8	441.8	30.2		29.7	35.7	35.7
73	RM Altamira	Construcción	575.8	557.8		7.7	565.5	98.2	97.8		0.8	98.6
100	SLT 701 Occidente Centro	Construcción	1,161.6	782.5		286.6	1,069.1	92.0	80.2		19.6	99.8
101	SLT Sureste Peninsular	Varias (cierre parcial y otras)	526.8	274.8		121.9	396.7	75.3	70.3		18.0	88.3
104	SLT 706 Sistemas Norte	Varias (cierre parcial y otras)	2,875.7	1,690.9	49.7		1,690.9	58.8	81.8	1.7	-	81.8
Aprobados para 2003			9,189.0	3,880.1	1,341.7	756.8	4,636.9	50.5				
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	Construcción	429.5	128.6	20.5	127.4	256.0	59.6	44.4		22.6	67.0
112	RM Carbón Unidades 2 Y 4 ^{3/}	Varias (cierre parcial y otras)	302.7	180.1	60.9	4.4	184.5	60.9	100.0	20.0	-	100.0
115	RM CT Gral. Manuel Álvarez Moreno Us. 1 y 2	Por licitar con cambio de alcance	942.0		466.3					49.5	-	
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6 ^{4/}	Terminado Totalmente	632.2	597.0	0.0	1.1	598.1	94.6	100.0	0.0	-	100.0
125	SE 814 División Jalisco	Por licitar con cambio de alcance	93.8		37.5					40.0	-	
124	SE 813 División Bajío ^{4/}	Terminado Totalmente	959.9	66.3		535.1	601.4	62.7	91.3		8.7	100.0
126	SLT 801 Altiplano ^{4/}	Terminado Totalmente	1,304.0	1,142.6		1.0	1,143.6	87.7	98.8		1.2	100.0
128	SLT 803 NOINE	Varias (cierre parcial y otras)	1,542.7	894.9	100.3	45.0	939.9	60.9	79.0	6.5	-	79.0
129	SLT 805 El Occidente	Por licitar sin cambio de alcance	1,346.2		574.4					42.7	-	
130	SLT 806 Bajío	Varias (cierre parcial y otras)	1,636.1	870.5	81.8	42.8	913.3	55.8	54.7	5.0	-	54.7
Aprobados en 2004			1,959.4	463.0	15.8	215.8	678.8	34.6				
139	SE 912 División Oriente	Construcción	160.3			40.1	40.1	25.0			28.0	28.0
140	SE 914 División Centro Sur	Fallo y adjudicación	426.3								-	
141	SE 915 Occidental ^{4/}	Terminado Totalmente	254.4	33.8		99.9	133.8	52.6	5.3		94.7	100.0
142	SLT 901 Pacífico	Varias (cierre parcial y otras)	1,118.4	429.2	15.8	75.8	504.9	45.1	38.5	1.4	8.4	46.9
Aprobados 2005			21,468.9	3,112.5	5,576.5	5,356.9	8,469.4	39.4				
146	CH La Yesca	Construcción	11,287.1	415.6	963.3	2,203.8	2,619.5	23.2	3.7	14.7	22.3	26.0
147	CCC Baja California	Construcción	2,595.7	1,148.0	1,575.6	1,073.6	2,221.6	85.6	44.2	60.7	49.1	93.3
151	SE 1006 Central Sur	Por licitar sin cambio de alcance	234.0		131.0					56.0		
152	SE 1005 Noroeste	Construcción	842.0		479.9	363.4	363.4	43.2		57.0	51.0	51.0
153	RM Micos - Electroquímica	Por licitar sin cambio de alcance	67.3		47.5					71.0		

CUADRO 2 DE 4
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN
En términos de los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-diciembre de 2008 ^{1,2,3,4}
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) ^{1,2}

Nº	Nombre del proyecto ^{2,3}	Estado del proyecto (1)	Costo Total autorizado (2)	Acumulad a 2007 (3)	Avance Financiero 2008				Acumulado 2007 (8)	% Avance Físico 2008		Acumulada (11)=(8+10)
					Estimada (4)	Realizada (5)	Acumulada (6)=(3+5)	% (7=6/2)		Estimada (9)	Realizada (10)	
154	RM Portezuelo I y II	Por licitar sin cambio de alcance	124.8		83.2					67.0		
155	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Norte	Por licitar sin cambio de alcance	245.1		184.1					75.1		
156	RM Infiernillo	Construcción	229.2	100.2	102.6	72.7	172.9	43.7	45.0	38.0	81.7	
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	Construcción	2,060.1	376.4	824.6	297.5	673.9	26.0	40.0	29.7	55.7	
161	RM CCC El Sauz	Terminado totalmente	70.3	56.9	0.0	1.0	57.9	96.4	0.1	3.6	100.0	
162	RM CCC Huinalá II	Terminado totalmente	25.7	24.4		1.1	25.5	97.6		2.4	100.0	
164	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	Por licitar con cambio de alcance	527.6		129.0					24.5		
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo ^{4,5}	Terminado Totalmente	90.9	78.5	0.9		78.5	100.0	1.0		100.0	
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	Varias (cierre parcial y construcción)	922.5	197.7	320.6	429.2	626.9	62.0	34.8	12.2	74.2	
167	San Lorenzo Conversión de TG a CC	Construcción	2,146.7	714.8	734.2	914.6	1,629.4	33.3	73.3	50.2	83.5	
	Aprobados 2006		41,544.2	1,278.0	16,102.2	3,660.7	4,938.7	11.9				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	Por licitar sin cambio de alcance	5,484.4		3,583.6					21.9		
173	CC Repotenciación Valle de México U-2	Por licitar sin cambio de alcance	3,021.6		724.3					32.0		
174	CC Repotenciación Valle de México U-3	Por licitar sin cambio de alcance	3,021.6		1,488.9					21.9		
175	LT Red de Transmisión Asociada a Baja California II	Por licitar con cambio de alcance	184.0		125.5					68.2		
176	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	Por licitar sin cambio de alcance	933.1		402.1					42.1		
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE la Venta III	Fallo y adjudicación	73.5		39.6					55.0		
178	LT Red de Transmisión Asociada a Valle de México U-2	Por licitar sin cambio de alcance	644.7		180.0					27.9		
180	RM CCC Huinalá Unidad 6	Por licitar sin cambio de alcance	836.8		590.7					70.0		
181	RM CN Laguna Verde	Construcción	9,525.8	666.1	3,381.7	2,917.9	3,584.0	7.0	35.5	34.0	41.0	
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	Terminado totalmente	433.3	389.9	30.6	34.0	423.9	90.1	7.1	9.9	100.0	
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2 ^{4,5}	Terminado totalmente	78.0	69.0	8.7	7.2	76.2	89.0	11.0	11.0	100.0	
184	RM Sanalona	Por licitar sin cambio de alcance	29.6		23.8					80.0		
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	Por licitar sin cambio de alcance	181.7		48.2					26.5		
186	SE 1113 Compensación Dinámica Donato - Laguna Verde	Por licitar sin cambio de alcance	1,455.3		9.5					0.7		
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (Licitación y construcción)	2,492.9		363.2	138.7	138.7		14.6	6.2	6.2	
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	Por licitar sin cambio de alcance	209.6		32.3					15.4		
190	SE 1120 Noroeste	Fallo y adjudicación	707.8		304.4					43.0		
191	SE 1121 Baja California	Fallo y adjudicación	103.3		41.3					40.0		

CUADRO 3 DE 4
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN
En términos de los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-diciembre de 2008 ^{1/} ^{2/}
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) ^{1/} ^{2/}

N°	Nombre del proyecto ^{2/}	Estado del proyecto (1)	Costo Total autorizado (2)	Acumulad a 2007 (3)	Avance Financiero 2008			Acumulado 2007 (8)	% Avance Físico 2008		Acumulada (11)=(8+10)
					Estimada (4)	Realizada (5)	Acumulada (6)=(3+5)		% (7=6/2)	Estimada (9)	
192	SE 1122 Golfo Norte	Fallo y adjudicación	590.5		248.0					42.0	
193	SE 1123 Norte	Por licitar sin cambio de alcance	144.9		84.0					58.0	
194	SE 1124 Bajío Centro	Por licitar sin cambio de alcance	723.3		289.3					40.0	
195	SE 1125 Distribución	En construcción	1,154.5			189.3	189.3	16.4		20.0	20.0
196	SE 1126 Centro Oriente	Por licitar sin cambio de alcance	586.2		348.0					59.4	
197	SE 1127 Sureste	Por licitar sin cambio de alcance	187.2		78.1					41.7	
198	SE 1128 Centro Sur	Por licitar sin cambio de alcance	699.5		391.7					56.0	
199	SE 1129 Compensación Redes	Varias (cierre y otras)	277.4			94.6	94.6	34.1		40.0	40.0
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	Por licitar sin cambio de alcance	762.7		214.0					28.1	
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	Construcción	1,540.0		686.0	114.7	114.7	7.5		44.6	8.0
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	Por licitar sin cambio de alcance	1,838.7		944.0					51.3	
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	Varias (cierre parcial y otras)	531.3	153.0	247.0	164.3	317.3	59.7	28.6	46.5	37.9
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	Fallo y adjudicación	1,443.9		478.7					33.2	
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	Construcción	1,647.0		715.0					40.0	7.3
	Aprobados en 2007		24,580.5		10,065.2	749.6	749.6	3.0			
206	SE 1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlán II - la Higuera	Construcción	591.6		377.2	276.8	276.8	46.8		63.8	54.1
207	SE 1213 Compensación de Redes	Varias (Licitación y construcción)	550.4		330.2					60.0	
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	Construcción	161.6		77.1	13.2	13.2	8.2		47.7	8.3
209	SE 1212 Sur - Peninsular	Por licitar sin cambio de alcance	982.1		402.7					41.0	
210	SLT 1204 Conversión a 400 KV del Área Peninsular	Fallo y adjudicación	2,192.5		314.9					14.4	
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	Fallo y adjudicación	2,343.7		332.0					14.2	
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	Fallo y adjudicación	460.4		266.5					57.9	
214	SE 1210 Norte - Noroeste	Por licitar sin cambio de alcance	1,906.1		800.5					42.0	
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	Fallo y adjudicación	672.1		296.9					44.2	
216	RM CCC Poza Rica	Por licitar sin cambio de alcance	1,438.6		832.9					58.0	
217	RM CCC El Sauz paquete 1	Por licitar sin cambio de alcance	1,945.4		930.4					47.0	

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

Nº	Nombre del proyecto ^{2/}	Estado del proyecto (1)	Costo Total autorizado (2)	Acumulad a 2007 (3)	Avance Financiero 2008			% (7=6/2)	Acumulado 2007 (8)	% Avance Físico 2008		
					Estimada (4)	Realizada (5)	Acumulada (6)=(3+5)			Estimada (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10)
218	LT Red de Trans Asoc al proyecto de temp abierta y Oax. II, III,IV	Construcción	3,379.3		976.1	459.6	459.6	13.6		50.0	14.6	14.6
221	CG Cerro Prieto V	Por licitar sin cambio de alcance	1,862.6		366.2					9.6		
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	Por licitar sin cambio de alcance	105.9		36.3					18.8		
224	CC Presidente Juárez conversión de TG (unidad 3) a CC	Por licitar con cambio de alcance	1,768.4		747.4					18.0		
225	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro III	Por licitar sin cambio de alcance	42.0		38.1					91.0		
226	CCI CI Guerrero Negro III	Por licitar sin cambio de alcance	324.2		294.1					91.3		
227	CG Los Humeros II	Fallo y adjudicación	1,163.3		113.2					3.5		
229	CT TG Baja California II	Por licitar sin cambio de alcance	2,690.4		2,532.4					60.9		
	Aprobados en 2008		14,087.0		369.4							
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	Fallo y adjudicación	355.4		41.8							
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	Fallo y adjudicación	161.5		141.1							
236	CCI Baja California Sur III	Por licitar sin cambio de alcance	1,141.8		174.1							
241	CC Valle de México II y III	Por licitar sin cambio de alcance	12,428.3		12.5							
	Inversión Condicionada		15,855.2	721.6	6,046.3	2,561.9	3,283.5	20.7				
	Aprobados en 2005		6,519.9	721.6	3,273.0	2,561.9	3,283.5	50.4	11.1	50.2	46.6	57.7
29	CCC Norte	Construcción	6,519.9	721.6	3,273.0	2,561.9	3,283.5	50.4	11.1	50.2	46.6	57.7
	Aprobados en 2006		1,959.9		1,148.5							
31	CE La Venta III	Fallo y adjudicación	1,959.9		1,148.5					58.6		
	Aprobados en 2007		2,188.6		1,282.5							
33	CE Oaxaca I	Fallo y adjudicación	2,188.6		1,282.5					37.7		
	Aprobados en 2008		5,186.9		342.3							
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	Por licitar sin cambio de alcance	5,186.9		342.3							

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

p/ Cifras preliminares.

*/ Cifras revisadas por la entidad respecto al periodo anterior.

1/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$10.9814 (30 de septiembre de 2008) para los primeros tres trimestres del año y de \$13.1911 (promedio trimestral) para el cuarto trimestre del año. Las cifras de inversión financiada difieren de las presentadas en otras secciones del documento, porque para expresar los dólares en pesos para los primeros nueve meses del año considera el tipo cambio de fin de periodo de septiembre y para octubre-diciembre el promedio del tipo de cambio de fin de periodo de cada mes. Mientras que en otras secciones corresponde a la inversión financiada en dólares mensual, proporcionada por la entidad, y el tipo de cambio promedio de cada mes.

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 2008.

3/ Aún falta realizar pagos por lo que se considera en cierre parcial, aunque la obra ya se entregó.

4/ El proyecto se terminó totalmente, es hasta este momento que se conoce su costo real, los reportes anteriores fueron estimaciones, esta situación puede obligar a modificar hasta lo acumulado el año anterior como en el caso de los proyectos 126, 165 y 183.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**CUADRO 1 DE 4
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN
OPERACIÓN** ^P/₁ ^o/₂ ¹/₂

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-octubre de 2008

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

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada			No Programable	Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	(11=(10-5)/5)	
TOTAL	42,374.5	15,252.9	0.0	4,408.1	22,713.5	38,128.7	18,699.6	0.0	4,373.4	15,055.7	(33.7)
1 CG Cerro Prieto IV	541.0	112.7	0.0	38.7	389.6	691.4	205.2	0.0	35.9	450.3	15.6
2 CC Chihuahua	1,738.0	1,388.4	0.0	68.2	281.4	1,885.3	1,477.4	0.0	62.6	345.3	22.7
3 CCI Guerrero Negro II	86.0	55.5	0.0	9.8	20.7	47.4	20.5	0.0	9.8	17.1	-17.4
4 CC Monterrey II	1,552.0	347.0	0.0	199.0	1,006.0	2,450.0	1,587.7	0.0	161.1	701.2	-30.3
5 CD Puerto San Carlos II	171.0	113.5	0.0	16.0	41.5	353.4	247.0	0.0	14.6	91.7	121.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	1,602.0	516.2	0.0	150.5	935.3	2,296.4	1,784.9	0.0	137.3	374.1	-60.0
7 CT Samalayuca II	3,390.0	2,061.8	0.0	433.8	894.4	3,436.3	2,592.8	0.0	351.3	492.2	-45.0
9 LT 211 Cable Submarino	109.0	89.6	0.0	14.9	4.5	120.2	85.2	0.0	14.0	21.0	n.s.
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular ² / ₁	187.0	91.6	0.0	124.8	-29.4	215.0	89.1	0.0	121.5	4.4	-115.1
11 LT 216 y 217 Noroeste ² / ₁	516.0	88.9	0.0	85.1	342.0	194.0	85.4	0.0	80.5	28.1	-91.8
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución ² / ₁	734.0	123.3	0.0	128.0	482.7	268.2	119.9	0.0	125.2	23.1	-95.2
13 SE 218 Noroeste ² / ₁	87.0	75.6	0.0	22.5	-11.1	121.0	75.6	0.0	22.5	22.9	n.s.
14 SE 219 Sureste - Peninsular ² / ₁	212.0	51.7	0.0	6.1	154.2	65.7	49.0	0.0	5.7	11.0	-92.9
15 SE 220 Oriental - Centro ² / ₁	313.0	120.6	0.0	37.5	154.9	280.0	159.8	0.0	36.4	83.0	-45.9
16 SE 221 Occidental ² / ₁	240.0	87.1	0.0	36.7	116.2	147.2	82.5	0.0	34.7	30.0	-74.1
17 LT 301 Centro ² / ₁	65.0	69.4	0.0	14.5	-18.9	86.1	64.9	0.0	14.0	7.2	-138.1
18 LT 302 Sureste ² / ₁	117.0	62.6	0.0	16.3	38.1	118.0	59.2	0.0	15.5	43.3	13.7
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta ² / ₁	54.0	39.4	0.0	9.3	5.3	48.8	37.2	0.0	8.9	2.7	-49.1
20 LT 304 Noroeste ² / ₁	260.0	44.8	0.0	10.7	204.5	61.3	43.0	0.0	10.2	8.1	-96.0
21 SE 305 Centro - Oriente ² / ₁	328.0	56.2	0.0	14.0	257.8	80.1	52.6	0.0	12.8	14.7	-94.3
22 SE 306 Sureste ² / ₁	196.0	68.1	0.0	14.9	113.0	90.9	64.3	0.0	14.5	12.1	-89.3
23 SE 307 Noreste ² / ₁	224.0	42.6	0.0	9.2	172.2	61.8	39.9	0.0	8.8	13.1	-92.4
24 SE 308 Noroeste ² / ₁	110.0	78.9	0.0	17.1	14.0	123.0	74.3	0.0	16.2	32.5	132.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	547.0	227.7	0.0	58.3	261.0	670.1	310.5	0.0	58.4	301.2	15.4
26 CH Manuel Moreno Torres (Za. Etapa)	1,252.0	107.7	0.0	46.8	1,097.5	3,030.7	115.0	0.0	45.0	2,870.7	161.6
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	350.0	149.6	0.0	40.8	159.6	553.2	139.2	0.0	38.7	375.3	135.2
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	560.0	440.4	0.0	135.4	-15.8	486.9	418.2	0.0	130.2	-61.5	289.1
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	303.0	57.7	0.0	15.8	229.5	109.0	57.5	0.0	16.0	35.5	-84.5
30 LT 411 Sistema Nacional ² / ₁	498.0	171.0	0.0	54.7	272.3	194.2	164.1	0.0	54.0	-23.9	-108.8
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (Za. Etapa) ² / ₁	906.0	301.3	0.0	108.3	496.4	211.1	291.6	0.0	108.0	-188.5	-138.0
32 SE 401 Occidental - Central ² / ₁	118.0	99.2	0.0	23.6	-4.8	177.1	111.3	0.0	22.1	43.6	n.s.
33 SE 402 Oriental - Peninsular ² / ₁	394.0	86.0	0.0	16.0	292.0	202.5	102.2	0.0	15.1	85.2	-70.8
34 SE 403 Noreste ² / ₁	145.0	109.2	0.0	22.5	13.3	205.3	124.3	0.0	21.7	59.3	345.9
35 SE 404 Noroeste - Norte ² / ₁	83.0	73.8	0.0	13.7	-4.5	136.5	86.5	0.0	13.3	36.7	n.s.

**CUADRO 2 DE 4
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN
OPERACIÓN** ^{1/} ^{2/}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-octubre de 2008

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

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable		No Programable			Programable		No Programable		
(1)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (2)	Inversión Presupuestaria asociada (3)	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]	
36 SE 405 Compensación Alta Tensión ^{2/}	61.0	22.0	0.0	1.9	37.1	55.0	32.2	0.0	1.8	21.0	-43.4
37 SE 410 Sistema Nacional ^{2/}	336.0	270.6	0.0	68.7	-3.3	369.2	255.6	0.0	64.9	48.7	n.s.
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	927.0	307.6	0.0	39.5	579.9	1,338.7	1,029.9	0.0	39.7	269.1	-53.6
39 LT 414 Norte - Occidental ^{2/}	106.0	82.2	0.0	23.4	0.4	99.6	78.0	0.0	22.1	-0.4	-205.8
40 LT 502 Oriental - Norte ^{2/}	42.0	21.7	0.0	8.8	11.5	40.4	21.2	0.0	8.7	10.5	-8.3
41 LT 506 Saltillo-Cañada ^{2/}	1,840.0	307.0	0.0	120.3	1,412.7	364.6	301.0	0.0	122.1	-58.5	-104.1
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	601.0	138.4	0.0	83.1	379.5	398.0	138.1	0.0	85.0	174.9	-53.9
43 LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	143.0	59.1	0.0	21.9	62.0	59.0	58.1	0.0	22.4	-21.5	-134.7
44 SE 412 Compensación Norte	173.0	18.4	0.0	3.2	151.4	51.8	17.0	0.0	3.7	31.1	-79.5
45 SE 413 Noroeste - Occidental ^{2/}	232.0	83.5	0.0	29.1	119.4	121.6	81.1	0.0	29.0	11.5	-90.4
46 SE 503 Oriental ^{2/}	122.0	25.1	0.0	4.2	92.7	60.2	30.1	0.0	4.1	26.0	-72.0
47 SE 504 Norte - Occidental ^{2/}	87.0	62.5	0.0	15.2	9.3	130.6	73.9	0.0	14.1	42.6	358.4
48 CCI Baja California Sur I	311.0	161.4	0.0	18.5	131.1	372.7	170.7	0.0	16.9	185.1	41.2
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental ^{2/}	272.0	161.8	0.0	60.8	49.4	255.6	160.8	0.0	62.9	31.9	-35.4
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte ^{2/}	458.0	148.7	0.0	80.5	228.8	267.6	164.8	0.0	89.2	13.6	-94.1
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste ^{2/}	395.0	33.6	0.0	17.8	343.6	58.5	32.2	0.0	18.0	8.3	-97.6
52 LT 613 Subtransmisión Occidental ^{2/}	64.0	27.0	0.0	16.3	20.7	55.2	30.9	0.0	16.2	8.1	-60.7
53 LT 614 Subtransmisión Oriental ^{2/}	118.0	17.7	0.0	5.2	95.1	40.8	16.6	0.0	5.1	19.1	-79.9
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular ^{2/}	61.0	31.2	0.0	15.5	14.3	46.3	31.4	0.0	15.8	-0.9	-106.4
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	171.0	28.0	0.0	7.4	135.6	13.1	25.8	0.0	6.9	-19.6	-114.5
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	0.0	0.0	0.0		0.0	1.0	0.0	0.0	0.9	0.1	n.s.
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental ^{2/}	239.0	116.6	0.0	38.0	84.4	187.5	114.3	0.0	38.9	34.3	-59.4
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste ^{2/}	181.0	39.0	0.0	22.3	119.7	57.6	36.9	0.0	22.9	-2.2	-101.8
60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	657.0	225.0	0.0	60.4	371.6	3,009.0	144.0	0.0	61.9	2,803.1	n.s.
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,028.0	746.6	0.0	37.8	243.6	1,585.6	657.2	0.0	39.0	889.4	265.1
63 CH El Cajón	1,664.0	197.9	0.0	323.2	1,142.9	2,010.2	196.8	0.0	289.5	1,524.0	33.3
64 LT Líneas Centro ^{2/}	13.0	9.4	0.0	3.8	-0.2	18.8	10.9	0.0	3.9	4.0	N.S.
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	526.0	82.8	0.0	50.2	393.0	190.4	82.5	0.0	52.0	55.9	-85.8
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	141.0	84.3	0.0	52.5	4.2	410.4	83.0	0.0	52.9	274.5	n.s.
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	223.0	25.4	0.0	15.1	182.5	179.7	25.0	0.0	15.0	139.7	-23.5
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	374.0	36.9	0.0	12.0	325.1	122.9	36.0	0.0	12.0	74.9	-77.0
70 LT Riviera Maya ^{2/}	413.0	51.2	0.0	27.3	334.5	73.5	51.1	0.0	27.2	-4.8	-101.4
71 PR Presa Reguladora Amata	286.0	27.4	0.0	6.4	252.2	344.9	30.6	0.0	6.6	307.7	22.0
72 RM Adolfo López Mateos ^{2/}	213.0	196.8	0.0	14.8	1.4	60.0	245.8	0.0	15.4	-201.2	n.s.

**CUADRO 3 DE 4
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN
OPERACIÓN** ^{1/} ^{2/} ^{3/}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-octubre de 2008

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

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable					Programable				
		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]	
74 RM Botello ^{2/}	16.0	9.6	0.0	1.5	4.9	8.6	3.3	0.0	1.3	4.0	-18.6
75 RM Carbón II ^{2/}	125.0	74.6	0.0	4.5	45.9	23.6	8.2	0.0	4.4	11.0	-75.9
76 RM Carlos Rodríguez Rivero ^{2/}	67.0	50.0	0.0	13.7	3.3	39.8	21.0	0.0	14.3	4.5	n.s.
77 RM Dos Bocas ^{2/}	280.0	252.1	0.0	3.4	24.5	45.3	7.4	0.0	3.1	34.8	42.2
78 RM Emilio Portes Gil ^{2/}	5.0	0.1	0.0	0.1	4.8	3.1	0.1	0.0	0.1	2.9	-39.6
79 RM Francisco Pérez Ríos	204.2	121.6	0.0	47.7	34.9	148.0	121.6	0.0	57.0	-30.6	n.s.
80 RM Gómez Palacio	115.0	87.6	0.0	17.3	10.1	187.2	28.1	0.0	17.5	141.6	n.s.
82 RM Huinalá ^{2/}	5.0	3.6	0.0	0.3	1.1	8.0	0.6	0.0	0.3	7.1	n.s.
83 RM Ixtaczoquitlán ^{2/}	6.0	4.5	0.0	0.2	1.3	1.1	0.5	0.0	0.2	0.4	-66.3
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	45.0	29.8	0.0	10.4	4.8	49.7	15.8	0.0	10.8	23.1	381.3
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo) ^{2/}	238.0	211.8	0.0	23.7	2.5	125.6	53.8	0.0	24.5	47.3	n.s.
90 RM CT Puerto Libertad ^{2/}	67.0	53.2	0.0	6.2	7.6	13.6	14.2	0.0	6.5	-7.1	-193.2
91 RM Punta Prieta	49.0	17.2	0.0	8.7	23.1	48.9	13.2	0.0	9.0	26.7	15.6
92 RM Salamanca ^{2/}	142.0	116.2	0.0	16.4	9.4	131.8	35.2	0.0	17.0	79.6	n.s.
93 RM Tuxpango ^{2/}	79.0	38.7	0.0	8.2	32.1	49.6	18.6	0.0	8.4	22.6	-29.6
94 RM CT Valle de México ^{2/}	42.0	31.3	0.0	1.4	9.3	13.7	3.0	0.0	1.2	9.5	2.1
95 SE Norte ^{2/}	26.0	15.8	0.0	3.9	6.3	31.6	19.7	0.0	4.0	7.9	25.7
98 SE 705 Capacitores ^{2/}	9.0	6.8	0.0	1.6	0.6	9.8	6.3	0.0	1.7	1.8	n.s.
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte ^{2/}	106.0	68.2	0.0	21.2	16.6	118.7	67.2	0.0	22.1	29.4	77.4
100 SLT 701 Occidente - Centro ^{2/}	259.0	60.0	0.0	34.8	164.2	131.6	84.0	0.0	51.1	-3.5	-102.1
101 SLT 702 Sureste - Peninsular ^{2/}	167.0	19.4	0.0	6.8	140.8	50.0	20.0	0.0	11.4	18.6	-86.8
102 SLT 703 Noreste - Norte ^{2/}	104.0	24.2	0.0	14.3	65.5	60.8	32.6	0.0	14.8	13.4	-79.5
103 SLT 704 Baja California - Noroeste ^{2/}	15.0	8.8	0.0	3.4	2.8	14.4	9.1	0.0	3.5	1.8	-36.7
104 SLT 706 Sistemas Norte ^{2/}	428.0	126.0	0.0	53.7	248.3	385.0	175.4	0.0	89.7	119.9	-51.7
105 SLT 709 Sistemas Sur ^{2/}	1,505.0	130.2	0.0	49.8	1,325.0	274.6	156.8	0.0	51.7	66.1	-95.0
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	686.0	418.0	0.0	53.5	214.5	1,298.0	913.4	0.0	54.3	330.3	54.0
107 CCI Baja California Sur II	313.0	175.2	0.0	47.8	90.0	394.0	175.0	0.0	49.6	169.4	88.2
108 LT 807 Durango I ^{2/}	75.0	43.2	0.0	23.4	8.4	65.0	43.3	0.0	24.2	-2.5	-129.9
110 RM CCC Tula	44.0	6.2	0.0	4.0	33.8	30.1	6.2	0.0	4.2	19.7	-41.7
112 RM 112 CT Carbón II Unidades 2 y 4 ^{2/}	101.0	12.7	0.0	5.7	82.6	15.0	12.5	0.0	5.6	-3.1	-103.8
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4 ^{2/}	259.0	40.0	0.0	26.3	192.7	102.4	40.0	0.0	27.3	35.1	-81.8
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	94.0	75.6	0.0	22.5	-4.1	80.0	34.6	0.0	23.2	22.2	-641.5
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	286.0	36.9	0.0	19.3	229.8	165.0	36.9	0.0	24.2	103.9	-54.8
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2 ^{2/}	152.0	17.9	0.0	12.2	121.9	105.4	17.9	0.0	12.8	74.7	-38.7
122 SE 811 Noroeste ^{2/}	32.0	18.0	0.0	7.9	6.1	38.6	21.2	0.0	8.1	9.3	52.5

**CUADRO 4 DE 4
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN
OPERACIÓN** ^{1/} ^{2/} ^{3/}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-octubre de 2008

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

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable	Inversión Presupuestaria asociada	No Programable			Programable	Inversión Presupuestaria asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	(11=(10-5)/5)	
123 SE 812 Golfo Norte ^{2/}	31.0	9.0	0.0	3.9	18.1	19.4	10.5	0.0	4.0	4.9	-72.9
124 SE 813 División Bajío ^{2/}	482.0	335.6	0.0	6.3	140.1	100.5	51.0	0.0	29.5	20.0	-85.7
126 SLT 801 Altiplano ^{2/}	419.0	104.2	0.0	58.5	256.3	210.0	112.0	0.0	60.5	37.5	-85.4
127 SLT 802 Tamaulipas ^{2/}	250.0	59.5	0.0	32.8	157.7	190.8	75.4	0.0	33.8	81.6	-48.3
128 SLT 803 NOINE	300.0	66.7	0.0	35.4	197.9	139.8	58.2	0.0	38.0	43.6	-78.0
130 SLT 806 Bajío ^{2/}	1,020.0	79.2	0.0	45.8	895.0	143.3	84.2	0.0	47.4	11.7	-98.7
132 CE La Venta II ^{2/}	147.0	81.6	0.0	90.3	-24.9	211.6	92.3	0.0	92.9	26.4	n.s.
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II ^{2/}	60.0	8.4	0.0	5.2	46.4	13.1	7.9	0.0	5.2	0.0	-99.9
138 SE 911 Noreste ^{2/}	93.0	81.8	0.0	5.4	5.8	50.0	30.1	0.0	5.5	14.4	148.6
141 SE 915 Occidental ^{2/}	158.2	109.3	0.0	0.0	48.9	15.5	10.1	0.0	4.8	0.6	-98.8
142 SLT 901 Pacífico ^{2/}	231.0	3.0	0.0	0.0	228.0	40.5	23.9	0.0	10.0	6.6	-97.1
143 SLT 902 Istmo ^{2/}	570.0	85.0	0.0	50.3	434.7	201.3	93.0	0.0	50.9	57.4	-86.8
144 SLT 903 Cabo - Norte ^{2/}	485.0	70.8	0.0	43.9	370.3	111.7	68.9	0.0	45.1	-2.3	-100.6
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	86.0	34.4	0.0	19.6	32.0	55.4	32.8	0.0	20.2	2.4	-92.6
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	557.0	74.8	0.0	40.7	441.5	116.7	60.2	0.0	40.7	15.8	-96.4
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	108.0	49.2	0.0	26.9	31.9	73.6	51.8	0.0	27.6	-5.8	-118.3
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	55.0	39.2	0.0	7.3	8.5	103.2	14.2	0.0	5.2	83.8	n.s.
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7 ^{2/}	11.0	5.6	0.0	3.6	1.8	4.0	5.6	0.0	6.1	-7.7	n.s.
160 RM CCC Samalayuca II ^{2/}	22.0	19.4	0.0	0.8	1.8	4.5	1.4	0.0	0.8	2.3	27.8
161 RM CCC El Sauz ^{2/}	18.0	4.8	0.0	2.5	10.7	16.0	4.8	0.0	2.5	8.7	-18.9
162 RM Huinalá II ^{2/}	8.2	0.0	0.0	0.0	8.2	5.1	1.0	0.0	0.5	3.6	-56.1
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central ^{2/}	107.0	21.0	0.0	11.8	74.2	45.3	24.2	0.0	12.2	8.9	-88.0
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo ^{2/}	10.8	1.0	0.0	0.0	9.8	18.7	3.3	0.0	3.7	11.7	19.4
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste ^{2/}	263.0	28.0	0.0	9.8	225.2	90.5	49.8	0.0	17.7	23.0	-89.8
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja- Nogales	96.0	20.5	0.0	12.9	62.6	112.6	23.1	0.0	13.4	76.0	21.4
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	141.6	0.0	0.0	0.0	141.6	89.7	8.6	0.0	8.1	73.0	-48.4
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2 ^{2/}	12.0	0.0	0.0	0.0	12.0	7.2	3.1	0.0	2.7	1.4	-88.3
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte ^{2/}	20.5	0.0	0.0	0.0	20.5	3.0	0.3	0.0	2.2	0.5	-97.6

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

n.s.: No significativo.

p/ Cifras preliminares.

*/ Cifras revisadas por la entidad respecto al periodo anterior.

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

2/ La disminución en los ingresos reportados al tercer trimestre respecto al cuarto trimestre se derivan de los ajustes en los ingresos de las Unidades Económicas de Negocios al cierre de 2008.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 4
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-noviembre de 2008

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

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable					Programable				
		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]	
TOTAL	46,523.6	16,596.6	0.0	5,059.4	24,867.7	40,589.8	19,992.9	0.0	4,884.0	15,712.9	-36.8
1 CG Cerro Prieto IV	595.0	165.5	0.0	50.9	378.6	726.7	275.5	0.0	49.5	401.7	6.1
2 CC Chihuahua	1,912.3	1,515.1	0.0	68.2	329.0	2,070.0	1,494.9	0.0	62.6	512.5	55.8
3 CCI Guerrero Negro II	94.4	75.4	0.0	19.0	0.0	49.7	36.1	0.0	19.0	-5.4	n.s.
4 CC Monterrey II	1,706.8	382.0	0.0	398.0	926.8	2,620.9	1,590.5	0.0	362.2	668.2	-27.9
5 CD Puerto San Carlos II	187.6	121.2	0.0	16.0	50.4	384.7	250.6	0.0	14.6	119.4	136.8
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	1,761.9	647.5	0.0	296.6	817.8	2,407.4	1,947.5	0.0	137.3	322.5	-60.6
7 CT Samalayuca II	3,729.3	2,380.2	0.0	515.7	833.4	3,680.6	2,772.2	0.0	431.0	477.4	-42.7
9 LT 211 Cable Submarino	120.4	90.2	0.0	14.9	15.3		85.7	0.0	14.3	20.4	33.2
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	205.6	94.0	0.0	125.1	-13.5	222.3	92.1	0.0	121.8	8.4	-162.8
11 LT 216 y 217 Noroeste	567.9	91.7	0.0	85.1	391.1	203.2	89.2	0.0	80.8	33.2	-91.5
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	806.9	126.6	0.0	128.0	552.3		123.6	0.0	125.5	28.0	-94.9
13 SE 218 Noroeste	96.2	78.2	0.0	22.5	-4.5	123.0	78.0	0.0	22.5	22.5	n.s.
14 SE 219 Sureste - Peninsular	232.7	52.7	0.0	6.1	173.9	66.5	49.9	0.0	5.7	10.9	-93.7
15 SE 220 Oriental - Centro	344.7	126.7	0.0	37.5	180.5	281.2	178.3	0.0	36.4	66.5	-63.2
16 SE 221 Occidental	264.5	90.1	0.0	37.0	137.4	148.0	85.8	0.0	34.7	27.5	-79.9
17 LT 301 Centro	71.9	70.6	0.0	14.5	-13.2	90.6	67.0	0.0	14.0	9.6	-172.8
18 LT 302 Sureste	128.6	64.2	0.0	16.3	48.1	119.0	61.0	0.0	15.5	42.5	-11.6
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	59.3	40.2	0.0	9.3	9.9	51.1	38.2	0.0	8.9	4.0	-59.4
20 LT 304 Noroeste	285.6	46.3	0.0	10.7	228.6	65.1	44.7	0.0	10.2	10.2	-95.5
21 SE 305 Centro - Oriente	360.8	58.0	0.0	14.0	288.8	81.5	54.3	0.0	12.8	14.4	-95.0
22 SE 306 Sureste	215.1	70.2	0.0	14.9	129.9	95.1	66.2	0.0	14.5	14.4	-88.9
23 SE 307 Noreste	246.7	43.6	0.0	9.2	193.9	61.8	41.5	0.0	8.8	11.5	-94.1
24 SE 308 Noroeste	120.8	81.4	0.0	17.1	22.3	123.5	77.5	0.0	16.2	29.8	33.5
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	601.8	240.0	0.0	59.5	302.3	737.4	353.3	0.0	59.8	324.3	7.3
26 CH Manuel Moreno Torres (Za. Etapa)	1,377.4	113.7	0.0	48.5	1,215.2	3,205.9	120.8	0.0	46.7	3,038.4	150.0
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	384.7	150.6	0.0	40.8	193.3	606.8	139.2	0.0	38.7	428.9	121.9
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	615.5	445.6	0.0	135.4	34.6	531.3	418.2	0.0	130.2	-17.1	-149.4
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	333.5	58.0	0.0	15.8	259.7	119.9	57.5	0.0	16.0	46.4	-82.1
30 LT 411 Sistema Nacional	548.1	173.2	0.0	54.7	320.1	199.5	166.5	0.0	54.0	-21.0	-106.6
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (Za. Etapa)	997.1	354.8	0.0	133.6	508.8	234.7	341.3	0.0	133.9	-240.5	-147.3
32 SE 401 Occidental - Central	129.3	101.9	0.0	23.6	3.8	177.1	118.8	0.0	22.1	36.1	n.s.
33 SE 402 Oriental - Peninsular	433.2	94.8	0.0	17.4	321.0	212.6	117.9	0.0	16.7	78.0	-75.7
34 SE 403 Noreste	159.1	118.5	0.0	24.6	16.0	210.3	140.9	0.0	24.0	45.4	184.0

CUADRO 2 DE 4

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-noviembre de 2008

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

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable	Inversión Presupuestaria asociada	No Programable			Programable	Inversión Presupuestaria asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
35 SE 404 Noroeste - Norte	91.2	76.1	0.0	13.7	1.4	136.5	93.6	0.0	13.3	29.6	n.s.
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	66.9	23.9	0.0	1.9	41.1	57.4	36.8	0.0	1.8	18.8	-54.2
37 SE 410 Sistema Nacional	370.1	277.8	0.0	68.7	23.6	386.7	263.5	0.0	64.9	58.3	146.7
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,019.7	328.9	0.0	39.5	651.2	1,346.8	1,036.5	0.0	39.7	270.6	-58.5
39 LT 414 Norte - Occidental	116.6	83.6	0.0	23.4	9.6	102.6	79.4	0.0	22.1	1.2	-87.7
40 LT 502 Oriental - Norte	45.7	22.3	0.0	8.8	14.6	40.4	22.1	0.0	8.7	9.6	-34.1
41 LT 506 Saltillo-Cañada	2,023.8	309.5	0.0	120.3	1,594.0	372.6	304.7	0.0	122.1	-54.2	-103.4
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	660.9	140.7	0.0	83.1	437.1	435.3	138.1	0.0	85.0	212.2	-51.5
43 LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	156.8	67.0	0.0	25.8	64.0	59.0	64.8	0.0	26.3	-32.1	-150.1
44 SE 412 Compensación Norte	189.8	31.3	0.0	6.2	152.4	92.9	32.1	0.0	7.1	53.7	-64.7
45 SE 413 Noroeste - Occidental	255.7	87.2	0.0	30.0	138.5	132.0	84.8	0.0	29.9	17.3	-87.5
46 SE 503 Oriental	134.4	33.6	0.0	6.1	94.7	61.7	42.1	0.0	6.4	13.2	-86.1
47 SE 504 Norte - Occidental	96.1	68.1	0.0	16.0	12.0	131.5	83.6	0.0	15.0	32.9	174.4
48 CCI Baja California Sur I	341.9	173.3	0.0	18.5	150.2	414.7	175.9	0.0	16.9	221.9	47.8
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	299.5	164.1	0.0	60.8	74.6	262.5	163.9	0.0	62.9	35.7	-52.1
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	504.1	150.2	0.0	80.5	273.4	274.4	167.9	0.0	89.2	17.3	-93.7
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	434.1	34.0	0.0	17.8	382.2	59.3	32.5	0.0	18.0	8.8	-97.7
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	70.8	27.0	0.0	16.3	27.5	57.1	31.7	0.0	16.2	9.2	-66.4
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	129.8	17.9	0.0	5.2	106.7	41.6	17.3	0.0	5.1	19.2	-82.0
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	66.6	31.7	0.0	15.5	19.4	46.9	31.7	0.0	15.8	-0.6	-103.2
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	188.0	27.9	0.0	7.4	152.7	14.2	25.8	0.0	6.9	-18.5	-112.1
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	-0.9	
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	263.3	124.4	0.0	40.3	98.6	211.5	122.8	0.0	41.3	47.4	-51.9
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	199.2	38.9	0.0	22.3	138.0	58.1	37.1	0.0	22.9	-1.9	-101.4
60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	723.1	236.1	0.0	60.4	426.6	3,180.1	146.9	0.0	61.9	2,971.3	n.s.
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,131.0	812.2	0.0	37.8	281.0	1,714.7	977.4	0.0	39.0	698.3	148.5
63 CH El Cajón	1,830.3	243.6	0.0	426.6	1,160.1	2,142.6	245.6	0.0	392.9	1,504.2	29.7
64 LT Líneas Centro	14.5	9.7	0.0	3.8	1.0	20.2	11.5	0.0	3.9	4.8	367.7
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	578.2	83.3	0.0	50.2	444.7	206.5	82.5	0.0	52.0	72.0	-83.8
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	155.4	84.7	0.0	52.5	18.2	453.0	83.0	0.0	52.9	317.1	n.s.
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	245.6	25.2	0.0	15.1	205.3	198.8	25.0	0.0	15.0	158.8	-22.6
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	411.3	57.4	0.0	23.2	330.7	194.4	57.1	0.0	23.2	114.1	-65.5
70 LT Riviera Maya	453.9	52.3	0.0	27.3	374.3	76.1	52.3	0.0	27.2	-3.4	-100.9
71 PR Presa Reguladora Amata	314.3	28.2	0.0	6.4	279.8	415.6	32.6	0.0	6.6	376.4	34.5
72 RM Adolfo López Mateos	234.7	212.6	0.0	14.8	7.3	65.2	285.9	0.0	15.4	-236.1	n.s.

CUADRO 3 DE 4

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-noviembre de 2008

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

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto			
		Programable		No Programable			Programable		No Programable				
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada					
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	(11=[10-5]/5)			
74	RM	Botello	17.7	10.0	0.0	1.5	6.1	9.4	3.3	0.0	1.3	4.8	-21.7
75	RM	Carbón II	137.0	81.1	0.0	4.5	51.4	24.2	8.2	0.0	4.4	11.6	-77.3
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	74.2	52.7	0.0	13.7	7.9	40.9	21.0	0.0	14.3	5.6	-28.9
77	RM	Dos Bocas	308.4	276.4	0.0	3.4	28.5	46.9	7.4	0.0	3.1	36.4	27.8
78	RM	Emilio Portes Gil	5.6	0.3	0.0	0.2	5.1	3.4	0.2	0.0	0.2	3.0	-41.4
79	RM	Francisco Pérez Ríos	224.6	138.4	0.0	60.6	25.6	151.2	138.4	0.0	70.0	-57.2	n.s.
80	RM	Gómez Palacio	126.6	93.6	0.0	17.3	15.7	206.6	28.1	0.0	17.5	161.0	n.s.
82	RM	Huinalá	5.8	3.6	0.0	0.3	1.9	8.5	0.6	0.0	0.3	7.6	293.7
83	RM	Ixtaczoquitlán	6.3	4.4	0.0	0.2	1.8	1.1	0.5	0.0	0.2	0.4	-75.4
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	49.0	30.7	0.0	10.4	7.9	55.6	15.8	0.0	10.8	29.0	268.5
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	262.3	228.0	0.0	23.7	10.5	130.6	53.8	0.0	24.5	52.3	n.s.
90	RM	CT Puerto Libertad	73.2	56.8	0.0	6.2	10.2	14.9	14.2	0.0	6.5	-5.8	-156.9
91	RM	Punta Prieta	53.7	17.7	0.0	8.7	27.3	49.6	13.2	0.0	9.0	27.4	0.4
92	RM	Salamanca	156.1	124.6	0.0	16.4	15.0	135.9	35.2	0.0	17.0	83.7	456.4
93	RM	Tuxpango	86.7	40.2	0.0	8.2	38.3	51.0	18.6	0.0	8.4	24.0	-37.4
94	RM	CT Valle de México	46.3	34.6	0.0	1.4	10.3	14.1	3.0	0.0	1.2	9.9	-4.1
95	SE	Norte	28.6	17.0	0.0	3.9	7.7	34.7	21.5	0.0	4.0	9.2	19.7
98	SE	705 Capacitores	10.2	6.7	0.0	1.6	1.9	9.8	6.6	0.0	1.7	1.5	-24.2
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	116.1	70.2	0.0	21.2	24.6	118.7	69.4	0.0	22.1	27.2	10.6
100	SLT	701 Occidente - Centro	285.1	60.4	0.0	34.8	189.9	134.9	85.5	0.0	51.1	-1.7	-100.9
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	184.1	25.5	0.0	11.6	147.0	51.0	26.8	0.0	16.2	8.0	-94.6
102	SLT	703 Noreste - Norte	114.9	24.2	0.0	14.3	76.4	61.0	34.7	0.0	14.8	11.5	-84.9
103	SLT	704 Baja California - Noroeste	16.4	9.3	0.0	3.4	3.7	14.8	9.2	0.0	3.5	2.1	-43.7
104	SLT	706 Sistemas Norte	470.6	135.8	0.0	60.1	274.6	387.0	187.6	0.0	96.1	103.3	-62.4
105	SLT	709 Sistemas Sur	1,655.5	131.6	0.0	49.8	1,474.1	274.6	162.0	0.0	51.7	60.9	-95.9
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	755.1	451.7	0.0	53.5	249.9	1,396.0	913.7	0.0	54.3	428.0	71.3
107	CCI	Baja California Sur II	344.7	185.0	0.0	47.8	112.0	407.6	179.6	0.0	49.6	178.4	59.4
108	LT	807 Durango 1	82.7	44.1	0.0	23.4	15.3	66.8	44.1	0.0	24.2	-1.5	-109.9
110	RM	CCC Tula	48.0	6.2	0.0	4.0	37.8	31.5	6.2	0.0	4.2	21.1	-44.2
112	RM	112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	111.1	12.7	0.0	5.7	92.7	16.3	12.5	0.0	5.6	-1.8	-102.0
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	285.4	40.0	0.0	26.3	219.1	112.1	40.0	0.0	27.3	44.8	-79.6
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	103.9	80.0	0.0	22.5	1.4	85.0	34.6	0.0	23.2	27.2	n.s.
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	314.2	42.9	0.0	23.9	247.4	168.8	42.9	0.0	28.8	97.1	-60.7
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	166.7	17.9	0.0	12.2	136.6	110.5	17.9	0.0	12.8	79.8	-41.5
122	SE	811 Noroeste	35.1	18.1	0.0	7.9	9.1	38.6	22.9	0.0	8.1	7.6	-16.3
123	SE	812 Golfo Norte	34.3	9.0	0.0	3.9	21.4	19.5	11.3	0.0	4.0	4.2	-80.3

CUADRO 4 DE 4

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p/} ^{*}/_{1/2/}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-noviembre de 2008

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

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable		No Programable			Programable		No Programable		
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
124 SE 813 División Bajío	529.9	367.6	0.0	6.3	156.0	101.4	52.1	0.0	29.5	19.8	-87.3
126 SLT 801 Altiplano	461.2	105.2	0.0	58.5	297.5	215.2	114.4	0.0	60.5	40.3	-86.5
127 SLT 802 Tamaulipas	274.6	60.1	0.0	32.8	181.7	195.6	78.3	0.0	33.8	83.5	-54.1
128 SLT 803 NOINE	330.5	84.3	0.0	48.4	197.8	206.2	75.1	0.0	51.1	80.0	-59.6
130 SLT 806 Bajío	1,121.5	80.3	0.0	45.8	995.3	147.3	85.9	0.0	47.4	14.0	-98.6
132 CE La Venta II	161.8	82.2	0.0	90.3	-10.6	234.5	93.5	0.0	92.9	48.1	n.s.
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	66.0	8.0	0.0	5.2	52.9	14.5	7.9	0.0	5.2	1.4	-97.3
138 SE 911 Noreste	102.1	88.6	0.0	5.4	8.1	50.5	32.9	0.0	5.5	12.1	49.3
141 SE 915 Occidental	174.0	123.0	0.0	0.0	51.0	17.1	10.8	0.0	4.8	1.5	-97.1
142 SLT 901 Pacífico	254.6	3.3	0.0	0.0	251.3	40.5	25.5	0.0	10.0	5.0	-98.0
143 SLT 902 Istmo	627.1	85.8	0.0	50.3	491.0	205.6	95.0	0.0	50.9	59.7	-87.8
144 SLT 903 Cabo - Norte	533.7	71.0	0.0	43.9	418.8	112.9	69.5	0.0	45.1	-1.7	-100.4
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	94.6	34.2	0.0	19.6	40.8	61.3	33.1	0.0	20.2	8.0	-80.5
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	612.7	77.3	0.0	40.7	494.7	128.7	61.6	0.0	40.7	26.4	-94.7
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	119.2	49.2	0.0	26.9	43.0	80.9	52.4	0.0	27.6	0.9	-98.0
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	61.0	42.2	0.0	7.3	11.5	117.1	14.2	0.0	5.2	97.7	n.s.
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	12.4	5.6	0.0	3.6	3.2	4.5	5.6	0.0	6.1	-7.2	-328.3
160 RM CCC Samalayuca II	24.1	21.7	0.0	0.8	1.6	4.7	1.4	0.0	0.8	2.5	59.2
161 RM CCC El Sauz	20.3	4.8	0.0	2.5	13.0	17.0	4.8	0.0	2.5	9.7	-25.4
162 RM Huinalá II	9.0	0.0	0.0	0.0	9.0	5.1	1.0	0.0	0.5	3.6	-60.0
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	118.0	21.4	0.0	11.8	84.9	45.3	24.9	0.0	12.2	8.2	-90.3
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	11.9	0.7	0.0	0.0	11.2	19.0	3.3	0.0	3.7	12.0	7.3
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	288.9	30.3	0.0	11.2	247.4	92.8	53.7	0.0	19.1	20.0	-91.9
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	105.5	20.7	0.0	12.9	71.9	113.1	23.8	0.0	13.4	75.8	5.5
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	64.6	0.0	0.0	0.0	64.6	97.3	8.6	0.0	8.1	80.6	24.9
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	13.2	0.0	0.0	0.0	13.2	8.1	3.1	0.0	2.7	2.3	-82.6
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	22.9	0.0	0.0	0.0	22.9	2.7	6.9	0.0	3.3	-7.5	-132.8

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

n.s.: No significativo.

p/ Cifras preliminares.

*/ Cifras revisadas por la entidad respecto a l periodo anterior.

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

2/ La disminución en los ingresos reportados al tercer trimestre respecto al cuarto trimestre se derivan de los ajustes en los ingresos de las Unidades Económicas de Negocios al cierre de 2008.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 4
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{1/}/_{2/}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre de 2008

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

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		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)	
TOTAL	50,752.9	18,224.0	0.0	6,115.0	26,413.9	43,466.4	24,316.7	0.0	5,701.3	13,448.4	49.1
1 CG Cerro Prieto IV	649.1	172.3	0.0	50.7	426.1	770.9	326.7	0.0	49.8	394.4	-7.4
2 CC Chihuahua	2,086.1	1,764.1	0.0	130.9	191.2	2,242.4	2,152.9	0.0	136.1	-46.6	-124.4
3 CCI Guerrero Negro II	102.9	79.7	0.0	19.2	4.0	52.2	36.2	0.0	19.0	-3.0	-174.9
4 CC Monterrey II	1,862.0	416.8	0.0	397.5	1,047.7	2,810.8	2,136.0	0.0	362.2	312.6	-70.2
5 CD Puerto San Carlos II	204.7	168.9	0.0	29.6	6.2	418.5	385.8	0.0	30.7	2.0	-68.2
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	1,922.1	690.7	0.0	294.9	936.5	2,545.8	2,293.0	0.0	308.4	-55.6	-105.9
7 CT Samalayuca II	4,068.4	2,539.2	0.0	728.7	800.5	3,917.6	3,419.4	0.0	475.0	23.2	-97.1
9 LT 211 Cable Submarino	131.3	90.3	0.0	14.9	26.2	120.8	86.2	0.0	14.3	20.3	-22.4
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	224.3	96.1	0.0	123.9	4.3	259.3	93.8	0.0	122.1	43.4	n.s.
11 LT 216 y 217 Noroeste	619.6	94.5	0.0	84.0	441.0	206.5	91.4	0.0	80.6	34.5	-92.2
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	880.3	129.7	0.0	127.8	622.8	303.5	127.2	0.0	125.5	50.8	-91.8
13 SE 218 Noroeste	104.9	80.4	0.0	22.7	1.8	124.0	80.5	0.0	22.8	20.7	n.s.
14 SE 219 Sureste - Peninsular	253.9	53.7	0.0	6.0	194.2	67.7	50.8	0.0	5.6	11.3	-94.2
15 SE 220 Oriental - Centro	376.0	132.8	0.0	37.3	205.9	282.6	198.9	0.0	36.4	47.3	-77.0
16 SE 221 Occidental	288.6	93.0	0.0	36.7	158.8	148.9	88.9	0.0	35.0	25.0	-84.3
17 LT 301 Centro	78.4	71.7	0.0	14.5	-7.8	98.6	68.1	0.0	14.0	16.5	-311.6
18 LT 302 Sureste	140.3	65.5	0.0	16.4	58.4	120.0	79.1	0.0	20.9	20.0	-65.7
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	64.7	40.9	0.0	9.2	14.6	57.3	38.8	0.0	8.9	9.6	-34.4
20 LT 304 Noroeste	311.5	47.7	0.0	10.7	253.1	67.1	45.7	0.0	10.2	11.2	-95.6
21 SE 305 Centro - Oriente	393.6	59.6	0.0	14.0	320.0	82.6	56.0	0.0	12.8	13.8	-95.7
22 SE 306 Sureste	234.6	71.7	0.0	14.9	148.0	99.1	68.1	0.0	14.5	16.5	-88.9
23 SE 307 Noreste	269.2	45.0	0.0	9.3	214.9	62.4	43.2	0.0	8.8	10.4	-95.2
24 SE 308 Noroeste	131.8	84.2	0.0	17.1	30.5	124.3	85.8	0.0	17.8	20.7	-32.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	656.5	250.3	0.0	60.2	346.0	804.9	472.2	0.0	60.3	272.4	-21.3
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	1,502.6	155.5	0.0	64.5	1,282.5	3,363.4	169.0	0.0	69.2	3,125.2	143.7
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	419.7	156.1	0.0	42.1	221.4	665.6	147.5	0.0	40.3	477.8	115.8
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	671.5	449.9	0.0	135.3	86.3	570.2	484.8	0.0	147.6	-62.2	-172.1
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	363.8	58.5	0.0	15.9	289.4	131.1	58.8	0.0	16.1	56.2	-80.6
30 LT 411 Sistema Nacional	597.9	174.2	0.0	54.9	368.8	266.4	167.9	0.0	54.0	44.5	-87.9
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	1,087.8	356.9	0.0	131.7	599.2	258.2	349.7	0.0	134.0	-225.5	-137.6
32 SE 401 Occidental - Central	141.0	106.1	0.0	23.7	11.3	182.8	129.5	0.0	22.8	30.5	170.1
33 SE 402 Oriental - Peninsular	472.6	123.3	0.0	23.6	325.7	218.4	157.9	0.0	24.0	36.5	-88.8
34 SE 403 Noreste	173.5	121.3	0.0	24.6	27.6	210.3	151.1	0.0	24.1	35.1	27.4
35 SE 404 Noroeste - Norte	99.5	78.3	0.0	13.6	7.6	137.9	101.6	0.0	13.3	23.0	204.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	72.9	28.1	0.0	2.5	42.3	57.4	45.2	0.0	2.6	9.6	-77.2
37 SE 410 Sistema Nacional	403.8	284.4	0.0	68.3	51.1	403.6	271.1	0.0	65.0	67.5	32.2

CUADRO 2 DE 4
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p/°/1/2/}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre de 2008

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

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		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]	
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,112.4	376.7	0.0	102.0	633.7	1,419.4	1,377.2	0.0	50.1	-7.9	-101.2
39 LT 414 Norte - Occidental	127.2	86.7	0.0	23.8	16.7	126.1	82.5	0.0	22.5	21.1	26.4
40 LT 502 Oriental - Norte	49.9	25.1	0.0	9.4	15.4	41.7	25.2	0.0	9.6	6.9	-54.9
41 LT 506 Saltillo-Cañada	2,207.8	310.5	0.0	120.9	1,776.4	515.5	307.1	0.0	122.1	86.3	-95.1
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	720.9	141.5	0.0	81.2	498.3	471.3	142.1	0.0	85.8	243.4	-51.1
43 LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	171.1	68.1	0.0	25.8	77.2	217.0	68.0	0.0	26.5	122.5	58.7
44 SE 412 Compensación Norte	207.1	31.9	0.0	6.1	169.0	47.1	32.9	0.0	6.4	7.8	-95.4
45 SE 413 Noroeste - Occidental	278.9	89.1	0.0	29.2	160.6	140.3	87.0	0.0	29.8	23.5	-85.4
46 SE 503 Oriental	146.6	34.4	0.0	6.1	106.1	61.7	44.9	0.0	6.4	10.4	-90.2
47 SE 504 Norte - Occidental	104.8	73.6	0.0	16.8	14.4	133.2	94.2	0.0	16.7	22.3	54.5
48 CC Baja California Sur I	373.0	202.2	0.0	24.9	145.8	426.3	363.8	0.0	24.6	37.9	-74.0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	326.8	165.2	0.0	77.5	84.1	300.1	165.8	0.0	84.1	50.2	-40.3
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	549.9	182.0	0.0	95.3	272.6	338.3	186.1	0.0	95.6	56.6	-79.2
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	473.5	40.2	0.0	21.7	411.6	67.5	35.9	0.0	20.2	11.4	-97.2
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	77.2	30.9	0.0	18.0	28.3	66.9	37.5	0.0	18.2	11.2	-60.4
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	141.6	25.5	0.0	8.3	107.8	41.6	25.9	0.0	8.7	7.0	-93.5
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	72.7	31.6	0.0	17.3	23.7	60.3	31.9	0.0	18.4	10.0	-57.9
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	205.1	28.3	0.0	7.4	169.3	15.1	26.6	0.0	6.9	-18.4	-110.9
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.0	0.0	0.9	0.1	n.s.
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	287.3	127.1	0.0	40.3	119.9	201.4	126.4	0.0	41.4	33.6	-72.0
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	217.3	50.3	0.0	12.6	154.4	73.8	37.3	0.0	24.1	12.4	-92.0
60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	788.8	272.8	0.0	158.2	357.8	3,399.6	163.0	0.0	76.1	3,160.5	n.s.
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,233.8	877.5	0.0	48.2	308.1	1,840.5	1,367.1	0.0	52.3	421.1	36.7
63 CH El Cajón	1,996.7	396.7	0.0	648.8	951.3	2,249.5	397.4	0.0	560.0	1,292.1	35.8
64 LT Líneas Centro	15.9	9.8	0.0	4.3	1.7	20.2	12.1	0.0	4.6	3.5	104.7
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	630.8	83.2	0.0	48.1	499.5	214.3	83.7	0.0	52.0	78.6	-84.3
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	169.5	93.2	0.0	55.4	20.9	494.7	94.3	0.0	57.3	343.1	n.s.
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	267.9	25.1	0.0	15.0	227.8	217.4	25.2	0.0	15.1	177.1	-22.3
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	448.7	58.9	0.0	23.0	366.8	98.3	58.7	0.0	23.2	16.4	-95.5
70 LT Riviera Maya	495.2	52.8	0.0	27.2	415.2	96.3	52.9	0.0	27.3	16.1	-96.1
71 PR Presa Reguladora Amata	342.9	29.3	0.0	8.1	305.5	446.6	36.3	0.0	8.8	401.5	31.4
72 RM Adolfo López Mateos	256.0	228.5	0.0	18.9	8.6	72.0	33.8	0.0	20.6	17.6	104.1
74 RM Botello	19.3	14.2	0.0	2.9	2.2	10.4	7.5	0.0	3.0	-0.1	-102.9
75 RM Carbón II	149.4	92.0	0.0	6.2	51.2	26.0	13.4	0.0	6.4	6.2	-87.8
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	81.0	55.4	0.0	13.2	12.4	43.3	21.1	0.0	14.2	8.0	-35.2

CUADRO 3 DE 4

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre de 2008

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

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada			No Programable	Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
77 RM Dos Bocas	336.4	309.0	0.0	6.5	20.9	47.4	17.0	0.0	6.8	23.6	13.3
78 RM Emilio Portes Gil	6.1	0.4	0.0	0.2	5.6	3.6	0.3	0.0	0.2	3.1	-44.3
79 RM Francisco Pérez Ríos	245.0	145.4	0.0	88.7	10.9	154.3	138.5	0.0	70.0	-54.2	-597.2
80 RM Gómez Palacio	138.1	104.6	0.0	18.7	14.8	253.8	34.4	0.0	20.1	199.3	n.s.
82 RM Huinalá	6.4	3.9	0.0	0.4	2.1	9.4	0.7	0.0	0.4	8.3	304.9
83 RM Ixtaczoquitlán	6.9	5.2	0.0	0.4	1.3	1.3	1.1	0.0	0.4	-0.2	-112.8
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	53.5	32.0	0.0	16.2	5.3	57.7	15.8	0.0	10.7	31.2	492.4
87 RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	286.1	243.4	0.0	30.3	12.4	132.8	53.9	0.0	32.9	46.0	270.4
90 RM CT Puerto Libertad	79.8	60.6	0.0	8.0	11.2	15.1	14.2	0.0	8.7	-7.8	-169.3
91 RM Punta Prieta	58.6	17.9	0.0	8.2	32.5	50.3	13.2	0.0	8.9	28.2	-13.2
92 RM Salamanca	170.3	132.6	0.0	20.1	17.6	138.4	35.4	0.0	21.8	81.2	361.2
93 RM Tuxpango	94.6	42.9	0.0	10.8	40.9	53.0	19.8	0.0	11.7	21.5	-47.4
94 RM CT Valle de México	50.5	40.7	0.0	2.6	7.2	15.2	6.8	0.0	2.7	5.7	-21.1
95 SE Norte	31.2	17.6	0.0	4.9	8.7	34.7	23.6	0.0	5.4	5.7	-34.1
98 SE 705 Capacitores	11.2	6.9	0.0	2.1	2.2	10.9	6.8	0.0	2.3	1.8	-16.3
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	126.6	71.8	0.0	27.1	27.7	121.3	71.6	0.0	29.4	20.3	-26.7
100 SLT 701 Occidente - Centro	311.0	78.1	0.0	46.7	186.3	169.7	87.6	0.0	53.7	28.4	-84.8
101 SLT 702 Sureste - Peninsular	200.8	47.7	0.0	24.4	128.7	52.7	27.6	0.0	16.3	8.8	-93.2
102 SLT 703 Noreste - Norte	125.3	39.1	0.0	21.7	64.5	62.2	37.0	0.0	14.8	10.4	-83.9
103 SLT 704 Baja California - Noroeste	17.9	9.2	0.0	4.3	4.3	16.8	9.3	0.0	4.7	2.8	-36.1
104 SLT 706 Sistemas Norte	513.3	195.4	0.0	100.0	218.0	387.0	203.9	0.0	118.3	64.8	-70.3
105 SLT 709 Sistemas Sur	1,806.0	132.2	0.0	63.6	1,610.2	282.9	166.6	0.0	69.0	47.3	-97.1
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	823.7	484.6	0.0	58.4	280.7	1,504.3	1186.5	0.0	60.9	256.9	-8.5
107 CCI Baja California Sur II	376.0	194.4	0.0	45.8	135.8	466.8	343.3	0.0	49.6	73.9	-45.6
108 LT 807 Durango 1	90.3	44.4	0.0	23.0	22.8	83.4	44.6	0.0	24.9	13.9	-39.2
110 RM CCC Tula	52.3	6.0	0.0	3.9	42.4	32.0	6.2	0.0	4.2	21.6	-49.1
112 RM 112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	121.2	15.3	0.0	8.4	97.5	16.3	15.4	0.0	8.4	-7.5	-107.7
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	311.4	20.3	0.0	11.3	279.8	279.7	42.7	0.0	29.3	207.7	-25.8
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	113.3	83.7	0.0	21.6	8.0	88.1	34.5	0.0	23.3	30.3	277.6
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	342.8	42.9	0.0	27.0	272.9	168.8	48.8	0.0	35.4	84.6	-69.0
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	181.8	24.8	0.0	15.5	141.5	110.5	23.6	0.0	16.8	70.1	-50.5
122 SE 811 Noroeste	38.3	18.6	0.0	7.7	12.0	39.5	24.8	0.0	8.1	6.6	-45.1
123 SE 812 Golfo Norte	37.4	9.3	0.0	3.8	24.3	19.6	12.3	0.0	4.1	3.2	-86.8
124 SE 813 División Bajío	578.0	396.2	0.0	6.4	175.4	102.5	53.1	0.0	32.3	17.1	-90.3
126 SLT 801 Altiplano	503.1	123.0	0.0	63.5	316.6	221.6	119.3	0.0	65.3	37.0	-88.3

CUADRO 4 DE 4

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p/} ^{*} ^{1/} ^{2/}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre de 2008

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

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable					Programable				
		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]	
127 SLT 802 Tamaulipas	299.6	94.3	0.0	61.4	143.9	199.7	108.1	0.0	58.1	33.5	-76.7
128 SLT 803 NOINE	360.6	90.9	0.0	54.8	214.8	153.7	75.2	0.0	52.8	25.7	-88.0
130 SLT 806 Bajío	1,223.4	80.6	0.0	43.9	1,099.0	161.7	87.2	0.0	47.5	27.0	-97.5
132 CE La Venta II	176.5	81.7	0.0	87.3	7.5	265.6	96.1	0.0	92.9	76.6	n.s.
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	72.0	8.0	0.0	5.5	58.5	16.4	8.1	0.0	5.7	2.6	-95.6
138 SE 911 Noreste	111.4	100.1	0.0	10.9	0.4	51.3	35.3	0.0	7.4	8.6	n.s.
141 SE 915 Occidental	189.8	144.8	0.0	5.9	39.1	19.6	11.6	0.0	4.7	3.3	-91.6
142 SLT 901 Pacífico	277.7	23.0	0.0	10.8	244.0	44.1	26.7	0.0	10.0	7.4	-97.0
143 SLT 902 Itsmo	684.1	110.5	0.0	61.9	511.8	208.5	108.9	0.0	64.7	34.9	-93.2
144 SLT 903 Cabo - Norte	582.2	70.8	0.0	42.3	469.1	138.1	69.8	0.0	45.2	23.1	-95.1
148 RFO Red de Fibras Ópticas Proyecto Sur	103.2	32.2	0.0	37.9	33.1	79.8	34.8	0.0	22.0	23.0	-30.6
149 RFO Red de Fibras Ópticas Proyecto Centro	668.4	79.2	0.0	40.3	548.9	153.2	63.1	0.0	40.7	49.4	-91.0
150 RFO Red de Fibras Ópticas Proyecto Norte	130.0	40.6	0.0	53.0	36.3	101.1	55.2	0.0	36.9	9.0	-75.2
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	66.6	44.7	0.0	9.3	12.6	31.0	14.3	0.0	10.1	6.6	-47.5
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	13.5	5.2	0.0	3.1	5.2	15.5	5.5	0.0	3.8	6.2	19.7
160 RM CCC Samalayuca II	26.3	23.5	0.0	0.8	2.0	4.7	1.3	0.0	0.9	2.5	24.3
161 RM CCC El Sauz	22.1	4.4	0.0	2.3	15.4	17.0	4.6	0.0	3.0	9.4	-39.1
162 RM Huinalá II	9.8	2.2	0.0	1.3	6.3	5.4	1.0	0.0	0.5	3.9	-38.2
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	128.8	21.6	0.0	11.3	95.9	45.6	25.8	0.0	12.3	7.5	-92.2
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	13.0	5.9	0.0	0.7	6.4	19.0	3.3	0.0	3.7	12.0	88.8
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	315.2	29.2	0.0	12.8	273.2	92.8	55.7	0.0	21.6	15.5	-94.3
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	115.1	44.0	0.0	32.9	38.2	82.0	42.0	0.0	26.3	13.7	-64.1
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	70.4	27.6	0.0	18.6	24.2	66.9	8.6	0.0	8.1	50.2	107.3
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	14.4	3.3	0.0	2.4	8.7	29.0	3.1	0.0	2.8	23.1	165.6
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	25.0	13.4	0.0	7.5	4.1	13.3	7.7	0.0	3.3	2.3	-43.4

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

n.s.: No significativo.

p/ Cifras preliminares.

*/ Cifras revisadas por la entidad respecto al periodo anterior.

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

2/ La disminución en los ingresos reportados al tercer trimestre respecto al cuarto trimestre se derivan de los ajustes en los ingresos de las Unidades Económicas de Negocios al cierre de 2008.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN CONDICIONADA EN OPERACIÓN ^{P/}/_{*/}/_{1/}/_{2/}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-octubre de 2008

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

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos (1)	Cargos		Flujo neto (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Cargos		Flujo neto (8=5-6-7)	
		Fijos (2)	Variables (3)			Fijos (6)	Variables (7)		
TOTAL	63,132.6	14,711.1	36,650.5	11,771.0	64,680.9	13,587.0	45,413.6	5,680.3	(51.7)
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	617.3	562.6	34.6	20.2	670.6	582.2	9.4	78.9	291.5
2 CC Altamira II	2,607.0	947.8	1,482.9	176.2	2,378.6	840.7	1,801.1	(263.2)	(249.4)
3 CC Bajío	2,619.3	1,075.6	1,591.5	(47.8)	2,881.3	936.3	2,045.9	(100.8)	111.1
4 CC Campeche	1,353.4	303.1	871.0	179.3	1,726.1	243.5	1,063.7	418.9	133.6
5 CC Hermosillo	1,249.4	405.7	762.1	81.6	1,785.4	386.5	1,189.6	209.4	156.5
6 CT Mérida III	2,570.0	293.9	1,904.2	371.9	2,560.6	256.9	1,882.5	421.2	13.3
7 CC Monterrey III	2,835.7	538.7	1,552.6	744.3	2,692.0	463.4	1,826.3	402.4	(45.9)
8 CC Naco-Nogales	1,498.9	395.7	883.3	219.9	1,765.4	374.9	1,133.2	257.2	16.9
9 CC Río Bravo II	2,538.1	433.5	1,576.4	528.2	2,454.1	362.1	1,919.2	172.8	(67.3)
10 CC Mexicali	2,363.8	520.8	1,463.3	379.7	2,775.1	474.5	1,552.2	748.3	97.1
11 CC Saltillo	1,429.2	321.5	786.5	321.2	1,385.0	271.7	1,029.2	84.0	(73.9)
12 CC Tuxpan II	2,854.8	699.8	1,603.6	551.4	3,053.9	656.0	2,180.2	217.7	(60.5)
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex Valladolid	768.5	740.6	49.7	(21.8)	1,276.0	689.5	66.6	519.9	(2,483.3)
14 TRN Gasoducto Samalayuca	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.0	0.2	0.2	n.s.
15 CC Altamira III y IV	5,375.5	690.7	3,593.1	1,091.7	5,052.9	630.7	3,929.0	493.2	(54.8)
16 CC Chihuahua III	1,298.0	369.2	816.6	112.2	1,522.3	353.6	1,032.7	136.0	21.2
17 CC La Laguna II	2,858.2	722.4	1,722.3	413.5	2,868.5	703.6	2,196.0	(31.1)	(107.5)
18 CC Río Bravo III	1,925.6	500.5	1,196.3	228.7	953.4	308.9	732.7	(88.1)	(138.5)
19 CC Tuxpan III y IV	5,317.4	1,281.5	3,382.7	653.2	5,780.3	1,191.7	4,019.5	569.2	(12.9)
20 CC Altamira V	6,536.0	1,162.1	3,598.8	1,775.1	5,963.7	1,122.0	4,880.4	(38.7)	(102.2)
21 CC Tamazunchale	6,572.7	973.0	3,200.1	2,399.6	6,357.6	1,076.2	4,768.0	513.5	(78.6)
24 CC Río Bravo IV	1,708.0	425.8	954.9	327.3	2,300.0	385.9	1,782.9	131.3	(59.9)
25 CC Tuxpan V	3,122.4	457.7	1,786.5	878.2	3,081.6	443.0	2,296.9	341.7	(61.1)
26 CC Valladolid III	3,113.2	888.9	1,837.4	386.9	3,396.1	833.2	2,076.4	486.5	25.7

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

n.s.: No significativo.

P/ Cifras preliminares.

*/ Cifras revisadas por la entidad respecto al periodo anterior.

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

2/ La disminución en los ingresos reportados al tercer trimestre respecto al cuarto trimestre se derivan de los ajustes en los ingresos de las Unidades Económicas de Negocios al cierre de 2008.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN CONDICIONADA EN OPERACIÓN ^{P_/*/1_/2_/}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-noviembre de 2008

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

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9={8-4}/4]
	Ingresos (1)	Cargos		Flujo neto (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Cargos		Flujo neto (8=5-6-7)	
		Fijos (2)	Variables (3)			Fijos (6)	Variables (7)		
TOTAL	69,445.9	16,027.1	40,148.4	13,270.4	70,371.6	15,157.9	49,587.7	5,626.0	(57.6)
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pde. Plutarco Elías Calles	679.0	613.2	38.4	27.5	686.0	601.3	12.3	72.4	163.4
2 CC Altamira II	2,867.7	970.4	1,609.8	287.5	2,598.6	872.3	1,999.3	(273.0)	(195.0)
3 CC Bajío	2,881.3	1,080.3	1,738.1	62.9	3,292.8	937.2	2,263.9	91.7	45.7
4 CC Campeche	1,488.8	422.6	881.4	184.8	1,876.5	377.9	1,164.4	334.2	80.9
5 CC Hermosillo	1,374.4	438.3	849.8	86.2	1,935.7	424.8	1,279.0	231.9	169.0
6 CT Mérida III	2,827.0	475.5	2,078.4	273.1	2,787.7	497.0	2,054.8	235.9	(13.6)
7 CC Monterrey III	3,119.2	546.6	1,704.6	868.0	2,920.0	474.5	2,012.4	433.0	(50.1)
8 CC Naco-Nogales	1,648.8	429.7	972.8	246.3	1,901.5	420.4	1,215.2	265.9	8.0
9 CC Río Bravo II	2,791.9	455.7	1,698.5	637.7	2,680.3	391.8	2,108.1	180.4	(71.7)
10 CC Mexicali	2,600.2	529.0	1,612.8	458.4	2,890.5	493.3	1,690.2	707.0	54.2
11 CC Saltillo	1,572.2	325.2	868.5	378.5	1,503.2	276.1	1,101.8	125.3	(66.9)
12 CC Tuxpan II	3,140.3	711.3	1,772.1	657.0	3,265.7	670.8	2,357.8	237.1	(63.9)
13 TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	845.3	798.1	53.6	(6.4)	1,307.6	756.2	72.1	479.3	(7,640.5)
14 TRN Gasoducto Samalayuca	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.0	0.2	0.2	n.s.
15 CC Altamira III y IV	5,913.1	721.2	3,961.5	1,230.3	5,456.7	673.7	4,294.1	489.0	(60.3)
16 CC Chihuahua III	1,427.8	385.7	883.1	159.0	1,621.6	373.0	1,108.5	140.1	(11.9)
17 CC La Laguna II	3,144.0	795.0	1,888.8	460.2	3,129.4	795.2	2,426.4	(92.2)	(120.0)
18 CC Río Bravo III	2,118.1	528.0	1,327.0	263.1	1,014.2	325.8	756.7	(68.3)	(126.0)
19 CC Tuxpan III y IV	5,849.2	1,419.8	3,714.2	715.1	6,527.2	1,358.3	4,443.7	725.2	1.4
20 CC Altamira V	7,189.6	1,278.9	3,947.2	1,963.5	6,493.3	1,264.9	5,333.4	(105.0)	(105.3)
21 CC Tamazunchale	7,230.0	1,069.4	3,469.0	2,691.6	6,906.8	1,203.8	5,205.6	497.4	(81.5)
24 CC Río Bravo IV	1,878.8	442.0	1,092.6	344.3	2,427.3	408.1	1,923.6	95.6	(72.2)
25 CC Tuxpan V	3,434.7	612.8	1,971.4	850.5	3,465.6	624.7	2,524.9	316.0	(62.8)
26 CC Valladolid III	3,424.6	978.5	2,014.8	431.3	3,682.7	936.7	2,239.2	506.7	17.5

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

n.s.: No significativo.

P_/ Cifras preliminares.

*_/ Cifras revisadas por la entidad respecto al periodo anterior.

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

2_/ La disminución en los ingresos reportados al tercer trimestre respecto al cuarto trimestre se derivan de los ajustes en los ingresos de las Unidades Económicas de Negocios al cierre de 2008.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN CONDICIONADA EN OPERACIÓN ^{P/} ^{*}/_{1/} _{2/}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre de 2008

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

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos (1)	Cargos		Flujo neto (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Cargos		Flujo neto (8=5-6-7)	
		Fijos (2)	Variables (3)			Fijos (6)	Variables (7)		
TOTAL	75,759.1	18,175.0	43,475.3	14,108.9	76,389.3	17,409.5	53,195.9	5,783.9	(59.0)
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	740.8	663.8	41.7	35.3	799.3	709.8	16.1	73.5	108.3
2 CC Altamira II	3,128.4	993.0	1,749.5	385.9	2,845.0	899.0	2,167.2	(221.2)	(157.3)
3 CC Bajío	3,143.2	1,085.0	1,898.1	160.1	3,591.6	939.8	2,470.1	181.7	13.5
4 CC Campeche	1,624.1	443.2	958.2	222.7	2,031.7	392.5	1,248.7	390.5	75.3
5 CC Hermosillo	1,499.3	471.3	929.7	98.3	2,077.7	465.0	1,342.7	270.0	174.7
6 CT Mérida III	3,084.0	487.6	2,234.3	362.1	3,063.3	511.6	2,200.5	351.2	(3.0)
7 CC Monterrey III	3,402.8	555.6	1,857.9	989.3	3,161.1	485.5	2,170.5	505.2	(48.9)
8 CC Naco-Nogales	1,798.7	464.2	1,059.7	274.8	2,041.0	462.5	1,295.2	283.3	3.1
9 CC Río Bravo II	3,045.7	460.7	1,832.4	752.7	2,927.2	397.5	2,309.2	220.5	(70.7)
10 CC Mexicali	2,836.6	907.4	1,711.7	217.5	3,016.9	872.5	1,779.5	364.9	67.8
11 CC Saltillo	1,715.1	329.0	957.0	429.1	1,643.7	280.1	1,182.5	181.1	(57.8)
12 CC Tuxpan II	3,425.8	723.5	1,917.2	785.1	3,585.8	684.1	2,482.5	419.2	(46.6)
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex Valladolid	922.2	820.1	58.2	43.9	1,490.4	781.8	77.7	630.9	n.s.
14 TRN Gasoducto Samalayuca	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.0	0.2	0.2	n.s.
15 CC Altamira III y IV	6,450.6	1,140.1	4,298.1	1,012.4	5,839.2	1,159.3	4,582.5	97.4	(90.4)
16 CC Chihuahua III	1,557.6	402.1	978.2	177.2	1,728.8	391.4	1,172.0	165.4	(6.7)
17 CC La Laguna II	3,429.8	867.6	2,047.7	514.5	3,388.2	881.2	2,625.1	(118.1)	(122.9)
18 CC Río Bravo III	2,310.7	832.7	1,447.5	30.5	1,089.9	485.5	756.7	(152.3)	(599.5)
19 CC Tuxpan III y IV	6,380.9	1,558.3	3,946.7	875.9	7,135.8	1,516.1	4,839.4	780.3	(10.9)
20 CC Altamira V	7,843.2	1,395.9	4,276.4	2,171.0	7,078.9	1,401.2	5,756.7	(78.9)	(103.6)
21 CC Tamazunchale	7,887.3	1,165.9	3,774.7	2,946.8	7,483.6	1,331.4	5,586.2	566.0	(80.8)
24 CC Río Bravo IV	2,049.6	713.5	1,163.0	173.1	2,546.6	682.2	1,997.9	(133.5)	(177.1)
25 CC Tuxpan V	3,746.9	639.8	2,150.7	956.3	3,791.1	655.9	2,737.3	397.9	(58.4)
26 CC Valladolid III	3,735.9	1,054.7	2,186.8	494.4	4,032.0	1,023.7	2,399.6	608.7	23.1

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

n.s.: No significativo.

P/ Cifras preliminares.

*/ Cifras revisadas por la entidad respecto al periodo anterior.

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

2/ La disminución en los ingresos reportados al tercer trimestre respecto al cuarto trimestre se derivan de los ajustes en los ingresos de las Unidades Económicas de Negocios al cierre de 2008.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**CUADRO 1 DE 4
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA
EN OPERACIÓN**

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-diciembre de 2008

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) ^{p/}/_{o/} ^{1/}

Nombre del Proyecto	Costo de cierre	Amortización ejercida			Real	Pasivo Directo		Pasivo	
		Hasta 2007	En 2008	Suma		Legal	Suma	Contingente	Total
	(1)	(2)	(3)	(4=2+3)	(5)	(6)	(7=5+6)	(8=1-4-7)	(9=7+8)
Total	124,043.9	36,430.7	10,206.1	46,636.8	0.0	15,524.4	15,524.4	61,882.8	77,407.1
Cierres totales	114,318.3	35,464.1	9,358.5	44,822.6	0.0	14,533.7	14,533.7	54,962.1	69,495.8
1 CG Cerro Prieto IV	1,399.0	820.4	109.4	929.8	0.0	109.4	109.4	359.8	469.2
2 CC Chihuahua	3,755.1	1,905.7	293.2	2,198.9	0.0	293.2	293.2	1,263.0	1,556.2
3 CCI Guerrero Negro II	371.9	130.1	37.2	167.3	0.0	37.2	37.2	167.3	204.5
4 CC Monterrey II	4,482.4	0.0	0.0	0.0	0.0	4,245.4	4,245.4	236.9	4,482.4
5 CD Puerto San Carlos II	829.5	399.2	94.2	493.5	0.0	102.5	102.5	233.6	336.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	4,167.8	1,022.4	208.3	1,230.7	0.0	225.1	225.1	2,712.0	2,937.1
7 CT Samalayuca II	9,493.3	6,235.3	757.5	6,992.8	0.0	280.4	280.4	2,220.2	2,500.6
9 LT 211 Cable Submarino	1,354.1	1,141.5	105.6	1,247.1	0.0	107.0	107.0	0.0	107.0
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	1,803.1	441.0	82.0	523.0	0.0	252.8	252.8	1,027.3	1,280.1
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,490.9	462.8	70.3	533.1	0.0	957.8	957.8	0.0	957.8
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,371.6	848.2	106.7	954.9	0.0	94.9	94.9	1,321.8	1,416.7
13 SE 218 Noroeste	685.8	365.3	64.3	429.6	0.0	69.4	69.4	186.8	256.2
14 SE 219 Sureste - Peninsular	457.5	370.1	52.3	422.4	0.0	35.2	35.2	0.0	35.2
15 SE 220 Oriental - Centro	850.9	389.2	70.1	459.3	0.0	391.6	391.6	0.0	391.6
16 SE 221 Occidental	981.7	383.3	68.2	451.5	0.0	67.8	67.8	462.3	530.2
17 LT 301 Centro	603.0	349.0	63.5	412.5	0.0	63.5	63.5	127.0	190.6
18 LT 302 Sureste	557.2	307.6	75.3	382.9	0.0	58.1	58.1	116.2	174.3
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	374.7	224.8	37.5	262.3	0.0	37.5	37.5	74.9	112.4
20 LT 304 Noroeste	382.1	229.2	38.2	267.4	0.0	38.2	38.2	76.4	114.6
21 SE 305 Centro - Oriente	493.9	296.3	49.4	345.7	0.0	49.4	49.4	98.8	148.2
22 SE 306 Sureste	609.1	365.4	60.9	426.4	0.0	60.9	60.9	121.8	182.7
23 SE 307 Noreste	329.5	197.7	33.0	230.7	0.0	33.0	33.0	65.9	98.9
24 SE 308 Noroeste	597.5	353.3	64.9	418.2	0.0	59.7	59.7	119.5	179.2
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico ^{2/}	1,779.2	711.8	178.1	889.9	0.0	178.1	178.1	711.3	889.3
26 CH Manuel Moreno Torres (2a ETAPA) ^{2/}	1,554.4	439.6	146.8	586.3	0.0	146.8	146.8	821.3	968.1
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,650.8	802.4	167.5	969.9	0.0	167.5	167.5	513.3	680.9
28 LT407 Red Asociada a Altamira II, III y IV ^{2/}	4,518.6	2,239.9	518.5	2,758.4	0.0	462.3	462.3	1,297.8	1,760.1
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	604.2	304.2	62.0	366.2	0.0	62.0	62.0	176.0	238.0
30 LT 411 Sistema Nacional ^{2/}	1,782.9	794.8	183.5	978.3	0.0	183.5	183.5	621.1	804.6
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) ^{2/}	3,730.2	1,363.5	373.0	1,736.5	0.0	373.0	373.0	1,620.7	1,993.7
32 SE 401 Occidental - Central	870.5	429.5	90.8	520.3	0.0	90.8	90.8	259.5	350.3
33 SE 402 Oriental-Peninsular ^{2/}	1,050.5	460.6	105.0	565.7	0.0	105.0	105.0	379.8	484.8
34 SE 403 Noreste	981.5	552.2	101.3	653.5	0.0	101.3	101.3	226.6	327.9
35 SE 404 Noroeste - Norte	548.3	310.8	59.4	370.2	0.0	59.4	59.4	118.7	178.1
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	116.3	52.0	11.6	63.6	0.0	11.6	11.6	41.0	52.6

**CUADRO 2 DE 4
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA
EN OPERACIÓN**

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-diciembre de 2008

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) ^{p/}/_{o/} ^{1/}/_{1/}

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2007 (2)	En 2008 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
37 SE 410 Sistema Nacional	2,344.5	1,101.8	237.2	1,339.0	0.0	237.2	237.2	768.3	1,005.5
38 CC El Sauz Conversión de TG a CC ^{2/}	1,540.9	565.0	141.3	706.3	0.0	141.3	141.3	693.3	834.6
39 LT 414 Norte - Occidental	889.1	328.0	88.9	416.9	0.0	88.9	88.9	383.2	472.2
40 LT 502 Oriental - Norte ^{2/}	200.4	57.5	20.0	77.6	0.0	20.0	20.0	102.8	122.8
41 LT 506 Saltillo - Cañada ^{2/}	3,348.1	1,300.1	334.8	1,634.9	0.0	334.8	334.8	1,378.3	1,713.2
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	1,454.0	150.3	150.3	300.6	0.0	150.3	150.3	1,003.1	1,153.4
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III ^{2/}	592.3	220.6	59.2	279.9	0.0	59.2	59.2	253.2	312.4
44 SE 412 Compensación Norte	297.8	134.0	29.8	163.8	0.0	29.8	29.8	104.2	134.0
45 SE413 Noroeste - Occidental ^{2/}	775.7	250.2	77.6	327.7	0.0	77.6	77.6	370.4	447.9
46 SE 503 Oriental	289.7	130.4	29.0	159.4	0.0	29.0	29.0	101.4	130.4
47 SE 504 Norte - Occidental ^{2/}	606.5	243.6	60.7	304.3	0.0	60.7	60.7	241.6	302.2
48 CCI Baja California Sur I	758.2	160.3	70.0	230.3	0.0	70.0	70.0	457.9	527.9
49 LT 609 Transmisión Noroeste-Occidental	1,717.4	429.4	171.7	601.1	0.0	171.7	171.7	944.6	1,116.3
50 LT 610 Transmisión Noroeste-Norte	2,062.8	505.6	190.2	695.8	0.0	206.3	206.3	1,160.7	1,367.0
51 LT 612 Subtransmisión Norte-Noroeste ^{2/}	387.4	68.9	39.5	108.4	0.0	39.5	39.5	239.6	279.0
52 LT 613 Subtransmisión Occidental ^{2/}	372.5	106.1	37.3	143.4	0.0	37.3	37.3	191.8	229.1
53 LT 614 Subtransmisión Oriental ^{2/}	225.7	56.9	22.6	79.5	0.0	22.6	22.6	123.6	146.2
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	352.2	83.7	35.9	119.6	0.0	35.9	35.9	196.8	232.7
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	286.7	100.4	28.7	129.0	0.0	28.7	28.7	129.0	157.7
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	186.3	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	19.6	166.7	186.3
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental ^{2/}	1,055.7	413.3	105.6	518.9	0.0	105.6	105.6	431.3	536.8
59 SE 611 Subtransmisión Baja California Noroeste	410.1	45.8	43.4	89.2	0.0	43.4	43.4	277.5	320.9
61 CC Hermosillo Conversión TG a CC	1,042.3	219.4	109.7	329.1	0.0	109.7	109.7	603.4	713.1
63 CH El Cajón ^{2/}	11,284.0	307.9	378.5	686.3	0.0	378.5	378.5	10,219.1	10,597.6
64 LT Líneas Centro	90.6	17.1	9.4	26.4	0.0	9.4	9.4	54.8	64.2
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	924.9	117.1	95.0	212.2	0.0	95.0	95.0	617.7	712.7
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira ^{2/}	1,015.0	127.0	104.4	231.4	0.0	104.4	104.4	679.2	783.6
67 Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	276.9	83.1	27.7	110.8	0.0	27.7	27.7	138.4	166.1
69 LT 707 Enlace Norte-Sur ^{2/}	449.6	157.4	45.0	202.3	0.0	45.0	45.0	202.3	247.3
70 LT Riviera Maya	502.4	150.7	50.2	201.0	0.0	50.2	50.2	251.2	301.5
71 PRR Presa Reguladora Amata	183.8	45.9	18.4	64.3	0.0	18.4	18.4	101.1	119.5
72 RM Adolfo López Mateos	418.4	96.5	42.9	139.5	0.0	42.9	42.9	236.1	279.0
74 RM Botello	85.9	21.5	8.6	30.1	0.0	8.6	8.6	47.3	55.9
75 RM Carbón II ^{2/}	156.4	41.7	15.6	57.3	0.0	15.6	15.6	83.5	99.1
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	254.1	31.9	26.1	58.0	0.0	26.1	26.1	169.9	196.0
77 RM Dos Bocas	195.0	48.8	19.5	68.3	0.0	19.5	19.5	107.3	126.8

**CUADRO 3 DE 4
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA
EN OPERACIÓN**

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-diciembre de 2008

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) ^{p/}/_{o/} ^{1/}/_{1/}

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2007 (2)	En 2008 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
78 RM Emilio Portes Gil	3.3	1.2	0.3	1.5	0.0	0.3	0.3	1.5	1.8
79 RM Francisco Pérez Ríos	1,724.6	0.0	172.5	172.5	0.0	172.5	172.5	1,379.7	1,552.2
80 RM Gómez Palacio ^{2/}	399.2	60.8	41.3	102.1	0.0	41.3	41.3	255.8	297.1
82 RM Huinalá	8.1	1.7	0.9	2.6	0.0	0.9	0.9	4.7	5.6
83 RM Ixtaczoquitlán	12.4	3.1	1.2	4.3	0.0	1.2	1.2	6.8	8.1
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	182.9	19.3	19.3	38.5	0.0	19.3	19.3	125.1	144.4
87 RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	666.1	154.2	68.3	222.4	0.0	68.3	68.3	375.4	443.7
90 RM CT Puerto Libertad	182.0	45.5	18.2	63.7	0.0	18.2	18.2	100.1	118.3
91 RM Punta Prieta	155.9	23.4	15.6	39.0	0.0	15.6	15.6	101.3	116.9
92 RM Salamanca	438.0	96.5	44.9	141.5	0.0	44.9	44.9	251.6	296.5
93 RM Tuxpango ^{2/}	235.1	50.5	24.6	75.2	0.0	24.6	24.6	135.4	160.0
94 RM CT Valle de México	78.4	19.6	7.8	27.4	0.0	7.8	7.8	43.1	51.0
95 SE Norte	104.3	22.0	11.0	32.9	0.0	11.0	11.0	60.4	71.4
98 SE 705 Capacitores	47.1	11.8	4.7	16.5	0.0	4.7	4.7	25.9	30.6
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental-Norte	606.7	151.7	60.7	212.4	0.0	60.7	60.7	333.7	394.4
102 SLT 703 Noreste-Norte	261.1	34.8	26.4	61.2	0.0	26.4	26.4	173.6	199.9
103 SLT 704 Baja California -Noroeste	90.6	19.1	9.5	28.6	0.0	9.5	9.5	52.4	62.0
105 SLT 709 Sistemas Sur	1,373.6	289.2	144.6	433.8	0.0	144.6	144.6	795.2	939.8
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	1,008.6	100.9	100.9	201.7	0.0	100.9	100.9	706.0	806.8
107 CCI Baja California Sur II	818.9	45.5	91.0	136.5	0.0	91.0	91.0	591.5	682.5
108 LT 807 Durango	463.8	72.6	46.6	119.2	0.0	46.6	46.6	298.0	344.6
110 RM CC Tula	71.1	5.7	7.7	13.4	0.0	7.7	7.7	50.0	57.7
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	485.3	26.6	53.2	79.8	0.0	53.2	53.2	352.3	405.5
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	413.6	62.0	41.4	103.4	0.0	41.4	41.4	268.8	310.2
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3,4,5 y 6	598.4	30.8	60.6	91.5	0.0	60.6	60.6	446.3	506.9
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	279.2	14.7	29.4	44.2	0.0	29.4	29.4	205.6	235.0
122 SE 811 Noroeste	146.3	21.9	14.6	36.6	0.0	14.6	14.6	95.1	109.7
123 SE 812 Golfo Norte	71.7	7.6	7.5	15.1	0.0	7.5	7.5	49.1	56.6
124 SE 813 División Bajío	728.3	10.1	56.0	66.1	0.0	73.7	73.7	588.5	662.2
126 SLT 801 Altiplano	1,144.1	120.1	117.5	237.6	0.0	117.5	117.5	789.0	906.5
127 SLT 802 Tamaulipas	964.7	48.2	96.5	144.7	0.0	96.5	96.5	723.5	820.0
132 C.E La Venta II	1,477.9	49.3	98.5	147.8	0.0	98.5	98.5	1,231.6	1,330.2
136 LT Red Asociada de Transmisión de la CE La Venta II	92.1	9.2	9.2	18.4	0.0	9.2	9.2	64.5	73.7
138 SE 911 Noroeste	121.3	6.1	12.1	18.2	0.0	12.1	12.1	91.0	103.1
141 SE 915 Occidental	157.4	0.0	7.9	7.9	0.0	15.7	15.7	133.8	149.5
143 SLT 902 Istmo	1,090.4	33.1	109.2	142.3	0.0	109.2	109.2	838.8	948.0
144 SLT 903 Cabo-Norte	766.6	78.2	80.1	158.3	0.0	80.1	80.1	528.1	608.3
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	606.1	31.9	63.8	95.7	0.0	63.8	63.8	446.6	510.4

**CUADRO 4 DE 4
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA
EN OPERACIÓN**

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-diciembre de 2008

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) ^{p/} ^{*} ^{1/}

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2007 (2)	En 2008 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	178.5	17.9	17.9	35.7	0.0	17.9	17.9	125.0	142.8
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	60.9	3.4	6.8	10.1	0.0	6.8	6.8	44.0	50.7
160 RM CCC Samalayuca II	14.7	0.8	1.6	2.4	0.0	1.6	1.6	10.6	12.2
161 RM CCC El Sauz	57.2	1.4	5.7	7.2	0.0	5.7	5.7	44.3	50.0
162 RM CC C Huinala	25.7	0.0	1.3	1.3	0.0	2.6	2.6	21.8	24.4
163 SE 1004 Compensacion Dinámica Área Central	211.8	22.3	22.3	44.6	0.0	22.3	22.3	144.9	167.2
165 LT RED De Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	78.9	0.0	4.0	4.0	0.0	7.9	7.9	67.1	75.0
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	443.5	22.2	44.4	66.5	0.0	44.4	44.4	332.7	377.0
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 3 y 4	432.0	0.0	11.2	11.2	0.0	44.3	44.3	376.6	420.9
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	77.9	0.0	3.9	3.9	0.0	7.8	7.8	66.2	74.0
Cierres parciales	9,725.6	966.6	847.7	1,814.2	0.0	990.6	990.6	6,920.7	7,911.3
60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto ^{2/}	1,533.5	333.0	155.0	487.9	0.0	155.0	155.0	890.6	1,045.6
100 SLT 701 Occidente-Centro	1,077.6	66.8	94.8	161.6	0.0	111.2	111.2	804.8	916.0
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	277.9	12.8	28.4	41.3	0.0	28.4	28.4	208.2	236.6
104 SLT 706 Sistemas- Norte	2,356.5	294.6	207.4	502.0	0.0	236.3	236.3	1,618.2	1,854.6
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 ^{2/}	185.3	41.4	19.2	60.6	0.0	19.2	19.2	105.5	124.7
128 SLT 803 Noine	899.6	37.1	93.0	130.1	0.0	93.0	93.0	676.5	769.5
130 SLT 806 Bajío	869.8	130.5	87.0	217.5	0.0	87.0	87.0	565.4	652.4
142 SLT 901 Pacífico	564.2	0.0	14.3	14.3	0.0	58.4	58.4	491.5	549.9
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	360.6	19.4	38.8	58.1	0.0	38.8	38.8	263.7	302.5
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	619.8	31.0	62.0	93.0	0.0	62.0	62.0	464.9	526.8
152 SE 1005 Noroeste	93.6	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	9.9	83.8	93.6
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	529.0	0.0	41.8	41.8	0.0	53.8	53.8	433.4	487.2
199 SE 1129 SLT 1129 Compensación Redes	42.9	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	4.5	38.3	42.9
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación Norte	315.1	0.0	6.0	6.0	0.0	33.2	33.2	275.9	309.1

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

p/ Cifras preliminares.

*/ Cifras revisadas por la entidad respecto al periodo anterior.

1/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 13.5383 por dólar, correspondiente al 31 de diciembre de 2008. Para el PEF 2008, se utilizó un tipo de cambio de 11.30 pesos por dólar.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 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
Comisión Federal de Electricidad
Enero-diciembre de 2008
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) 1/✓

Proyecto 2/	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones 3/	Término de obligaciones 4/	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales 5/
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses	
TOTAL	1,059,937.5	1,059,937.5	1,059,937.5						
Autorizados en 1997									
1 CG Cerro Prieto IV	2,516.5	2,516.5	2,516.5	25-Jul-00	25-Jul-00	01-Nov-15	15	3	
2 CC Chihuahua	6,288.4	6,288.4	6,288.4	08-May-01	08-May-01	16-Nov-16	14	11	
3 CCI Guerrero Negro II	197.2	197.2	197.2	03-Abr-04	03-Abr-04	30-Abr-14	10	0	
4 CC Monterrey II	2,780.2	2,780.2	2,780.2	17-Sep-00	17-Sep-00	01-Nov-15	15	0	
5 CD Puerto San Carlos II	1,035.4	1,035.4	1,035.4	23-Dic-01	23-Dic-01	30-Sep-11	9	2	
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	7,998.5	7,998.5	7,998.5	04-Jul-01	04-Jul-01	31-May-16	14	6	
7 CT Samalayuca II	2,751.3	2,751.3	2,751.3	08-Ene-99	08-Ene-99	01-Nov-19	16	11	
9 LT 211 Cable Submarino	3,621.5	3,621.5	3,621.5	31-Jul-99	30-Sep-99	15-Oct-09	10	0	
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,679.6	2,679.6	2,679.6	19-Nov-99	04-Ago-00	15-Oct-15	15	3	
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,946.8	1,946.8	1,946.8	03-Jun-99	15-Jun-00	15-Oct-09	10	0	
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	1,121.3	1,121.3	1,121.3	07-Jul-99	10-Ago-00	31-Dic-14	15	2	
13 SE 218 Noroeste	2,830.6	2,830.6	2,830.6	30-Jun-99	30-Jun-99	15-Oct-15	15	9	
14 SE 219 Sureste-Peninsular	1,687.0	1,687.0	1,687.0	30-Ago-99	30-Ago-99	15-Oct-09	10	0	
15 SE 220 Oriental-Centro	1,190.6	1,190.6	1,190.6	14-May-99	30-Jun-00	15-Oct-09	10	0	
16 SE 221 Occidental	1,397.6	1,397.6	1,397.6	30-Sep-99	30-Sep-99	15-Oct-14	15	0	
Autorizados en 1998									
17 LT 301 Centro	1,597.9	1,597.9	1,597.9	03-Jul-01	30-Ago-02	30-Dic-11	10	2	
18 LT 302 Sureste	1,494.6	1,494.6	1,494.6	03-Ago-01	22-May-02	31-Dic-12	9	11	
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	1,363.6	1,363.6	1,363.6	02-Ago-01	24-Oct-01	15-Jul-11	9	9	
20 LT 304 Noroeste	647.3	647.3	647.3	11-May-01	31-Jul-01	01-Jul-11	10	2	
21 SE 305 Centro-Oriente	2,840.7	2,840.7	2,840.7	03-Jul-01	31-Ago-01	31-Ago-11	10	1	
22 SE 306 Sureste	2,359.4	2,359.4	2,359.4	31-Ago-01	05-Nov-01	15-Jul-11	9	11	
23 SE 307 Noreste	2,018.9	2,018.9	2,018.9	18-Abr-01	18-Abr-01	30-Sep-11	9	11	
24 SE 308 Noroeste	4,665.1	4,665.1	4,665.1	11-May-01	27-Feb-02	15-Jul-12	9	9	
Autorizados en 1999									
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	3,131.8	3,131.8	3,131.8	21-Nov-02	21-Jul-03	23-Jun-14	11	5	
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	5,775.4	5,775.4	5,775.4	28-Ene-05	28-Ene-05	01-Jul-16	10	0	
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,726.7	1,726.7	1,726.7	02-Ago-01	30-Ago-03	02-Dic-14	13	2	
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	3,806.1	3,806.1	3,806.1	24-Oct-01	14-Mar-04	01-Abr-14	12	0	
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	694.5	694.5	694.5	21-Oct-02	28-Abr-03	01-Abr-13	10	6	
30 LT 411 Sistema Nacional	7,112.0	7,112.0	7,112.0	16-Ago-02	22-Dic-03	23-Sep-14	11	11	
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	9,038.0	9,038.0	9,038.0	06-Nov-03	06-Nov-03	06-Nov-14	11	0	
32 SE 401 Occidental - Central	3,690.9	3,690.9	3,690.9	19-Nov-02	19-Nov-02	19-Dic-12	10	0	
33 SE 402 Oriental - Peninsular	3,416.4	3,416.4	3,416.4	13-Dic-02	15-Jun-05	01-Jun-15	12	0	
34 SE 403 Noreste	3,271.8	3,271.8	3,271.8	20-Feb-02	12-Nov-02	12-Nov-13	10	9	
35 SE 404 Noroeste-Norte	2,132.8	2,132.8	2,132.8	10-May-02	11-Jul-02	01-Jul-11	9	2	
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	11,127.9	11,127.9	11,127.9	21-Abr-03	01-Sep-03	30-Dic-13	10	0	
37 SE 410 Sistema Nacional	12,771.2	12,771.2	12,771.2	21-Ago-02	13-Dic-02	31-Dic-12	10	2	
Autorizados en 2000									
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	9,526.0	9,526.0	9,526.0	30-Nov-03	30-Nov-03	01-Oct-15	11	11	
39 LT 414 Norte-Occidental	1,627.3	1,627.3	1,627.3	23-Jun-03	18-Ago-03	28-Oct-14	11	0	
40 LT 502 Oriental - Norte	1,199.4	1,199.4	1,199.4	01-Ago-04	14-Ene-05	30-Jul-15	10	11	
41 LT 506 Saltillo-Cañada	8,396.7	8,396.7	8,396.7	11-Dic-03	11-Dic-03	31-Ago-14	10	2	
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	2,520.0	2,520.0	2,520.0	29-Ago-06	31-Ene-07	01-Ago-16	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-diciembre de 2008

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) ^{1/}

Proyecto ^{2/}	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones ^{3/}	Término de obligaciones ^{4/}	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales ^{5/}
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses	
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	376.9	376.9	376.9	10-Oct-03	14-May-04	30-Dic-14	11	0	
44 SE 412 Compensación Norte	1,468.6	1,468.6	1,468.6	09-May-03	09-May-03	27-May-13	9	6	
45 SE 413 Noroeste - Occidental	4,645.8	4,645.8	4,645.8	09-Ene-04	01-Sep-04	30-Dic-14	10	0	
46 SE 503 Oriental	1,515.5	1,515.5	1,515.5	05-Abr-04	01-May-03	01-May-13	12	1	
47 SE 504 Norte - Occidental	2,231.9	2,231.9	2,231.9	05-Mar-03	01-Oct-03	31-Ene-14	10	3	
Autorizados en 2001									
48 CCI Baja California Sur I	836.6	836.6	836.6	29-Jul-05	29-Jul-05	01-Ago-17	10	0	
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	8,391.3	8,391.3	8,391.3	13-Jul-05	13-Jul-05	01-Ene-15	9	0	
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	4,444.3	4,444.3	4,444.3	15-Oct-04	31-Mar-08	16-Dic-19	15	0	
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	3,864.2	3,864.2	3,864.2	20-Jul-04	31-Ene-07	18-Dic-17	11	0	
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	2,493.8	2,493.8	2,493.8	01-Ago-04	06-Dic-04	30-Dic-15	10	0	
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	1,747.5	1,747.5	1,747.5	01-Ene-05	01-Jun-05	31-Oct-16	11	7	
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	1,939.6	1,939.6	1,939.6	19-Oct-04	01-Mar-06	01-Oct-16	11	0	
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	328.5	328.5	328.5	09-Feb-04	09-Feb-04	09-Feb-14	10	0	
57 LT Red de Transmisión Asociada a la CC Mexicali II	337.1	337.1	337.1	01-Sep-09	01-Sep-08	01-Oct-19	10	0	
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	7,132.6	7,132.6	7,132.6	20-Feb-04	20-Feb-04	20-Feb-14	10	0	
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	1,485.6	1,485.6	1,485.6	25-Oct-05	16-Abr-07	29-Dic-17	10	0	
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	4,540.8	4,540.8	4,540.8	25-Jun-04	24-Oct-08	12-Ene-16	11	6	
Autorizados en 2002									
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	2,490.4	2,490.4	2,490.4	03-Sep-05	03-Sep-05	03-Sep-15	10	0	
62 CCC Pacífico	18,261.0	18,261.0	18,261.0	01-Feb-10	01-Feb-10	03-Ago-20	9	6	
63 CH El Cajón	5,949.7	5,949.7	5,949.7	28-Feb-07	31-Ago-07	31-Ago-37	30	0	
64 LT Líneas Centro	1,032.7	1,032.7	1,032.7	24-Jul-06	03-Jul-06	11-Dic-17	10	9	
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	756.4	756.4	756.4	07-Jul-06	17-Ago-06	03-Dic-17	10	0	
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	90.6	90.6	90.6	11-Jul-05	28-Feb-07	01-Feb-16	9	6	
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	90.6	90.6	90.6	28-Oct-04	28-Oct-04	22-Oct-14	9	6	
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	601.1	601.1	601.1	03-Sep-09	02-Sep-09	03-Feb-20	9	6	
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	4,170.3	4,170.3	4,170.3	14-May-04	14-May-04	14-May-14	10	0	
70 LT Riviera Maya	7,529.7	7,529.7	7,529.7	29-Dic-04	29-Dic-04	01-Jun-14	9	0	
71 PR Presa Reguladora Amata	388.8	388.8	388.8	14-Ago-05	14-Ago-05	01-Jul-15	9	6	
72 RM Adolfo López Mateos	2,380.5	2,380.5	2,380.5	04-Jun-05	25-Oct-05	25-Oct-15	10	5	
73 RM Altamira	737.1	737.1	737.1	01-Ago-07	01-Oct-07	01-Oct-17	10	7	
74 RM Botello	134.7	134.7	134.7	15-Abr-05	15-Abr-05	15-Abr-15	10	0	
75 RM Carbón II	2,582.5	2,582.5	2,582.5	30-Oct-04	21-Feb-05	21-Feb-15	10	4	
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	642.8	642.8	642.8	01-Sep-05	28-Dic-05	28-Dic-16	10	3	
77 RM Dos Bocas	1,205.3	1,205.3	1,205.3	07-Abr-05	07-Abr-05	07-Abr-15	10	0	
78 RM Emilio Portes Gil	258.9	258.9	258.9	11-Abr-04	11-Abr-04	11-Abr-14	10	0	
79 RM Francisco Pérez Ríos	3,262.1	3,262.1	3,262.1	20-May-07	09-Jul-07	09-Jul-17	10	5	
80 RM Gómez Palacio	920.2	920.2	920.2	15-Ago-05	09-Nov-06	09-Nov-16	10	0	
82 RM Huinalá	317.8	317.8	317.8	02-Oct-05	02-Oct-05	02-Oct-15	10	0	
83 RM Ixtaczoquitlán	69.0	69.0	69.0	29-Jul-05	29-Jul-05	29-Jul-15	10	0	
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	419.4	419.4	419.4	20-Jun-06	02-Ene-07	02-Ene-17	10	9	
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	2,077.1	2,077.1	2,077.1	16-May-05	06-Dic-05	06-Dic-15	10	7	

CUADRO 3 DE 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
Comisión Federal de Electricidad
Enero-diciembre de 2008
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) ^{1/}

Proyecto ^{2/}	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones ^{3/}	Término de obligaciones ^{4/}	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales ^{5/}
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses	
90 RM CT Puerto Libertad	394.4	394.4	394.4	14-Jul-05	14-Jul-05	14-Jul-15	10	0	
91 RM Punta Prieta	309.9	309.9	309.9	08-Abr-06	08-May-06	08-May-16	10	4	
92 RM Salamanca	2,114.0	2,114.0	2,114.0	16-Jun-05	14-Dic-05	14-Dic-16	10	6	
93 RM Tuxpango	1,471.3	1,471.3	1,471.3	28-Sep-05	28-Sep-05	28-Sep-15	10	0	
94 RM CT Valle de México	375.7	375.7	375.7	29-Dic-04	29-Dic-04	31-Dic-15	10	0	
95 SE Norte	315.1	315.1	315.1	30-Sep-05	20-Nov-05	30-Dic-16	10	9	
98 SE 705 Capacitores	1,659.3	1,659.3	1,659.3	31-Jul-05	31-Jul-05	15-Dic-15	10	0	
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	6,011.7	6,011.7	6,011.7	14-May-05	30-Jun-05	01-Ene-15	9	0	
100 SLT 701 Occidente-Centro	2,935.3	2,935.3	2,935.3	02-Feb-07	31-Ene-07	02-Nov-18	11	0	
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	2,456.7	2,456.7	2,456.7	01-Jun-06	15-Ene-07	17-Dic-18	10	0	
102 SLT 703 Noreste-Norte	1,075.9	1,075.9	1,075.9	31-Ene-07	15-Ene-07	18-Dic-18	10	0	
103 SLT 704 Baja California -Noroeste	228.0	228.0	228.0	21-Sep-05	21-Sep-05	01-Mar-16	10	0	
104 SLT 706 Sistemas Norte	7,817.4	7,817.4	7,817.4	04-Ago-05	01-Oct-10	01-Feb-16	12	0	
105 SLT 709 Sistemas Sur	22,888.3	22,888.3	22,888.3	19-Oct-05	19-Oct-05	01-May-15	9	0	
Autorizados en 2003									
106 CC Conversión El Encino de TG aCC	2,148.6	2,148.6	2,148.6	31-Ene-07	22-Dic-06	30-Jun-16	10	0	
107 CCI Baja California Sur II	792.4	792.4	792.4	15-Ene-07	25-Jun-07	29-Jul-16	10	0	
108 LT 807 Durango I	11,365.4	11,365.4	11,365.4	11-Ene-06	11-Ene-06	30-Jun-16	11	0	
109 LT Red de Transmisión Asociada a la CCC Tamazunchale II	1,041.6	1,041.6	1,041.6	02-Dic-13	02-Dic-13	01-Dic-23	9	6	
110 RM CCC Tula	292.8	292.8	292.8	27-Mar-07	11-Jun-07	11-Jun-17	10	1	
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	348.4	348.4	348.4	08-Ene-08	08-Ene-08	08-Ene-18	10	0	
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	1,020.7	1,020.7	1,020.7	26-Sep-05	01-Nov-08	01-Nov-18	10	5	
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,894.4	1,894.4	1,894.4	01-Ene-08	01-Ene-08	01-Ene-18	10	0	
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	1,261.0	1,261.0	1,261.0	29-Ene-06	29-Ene-06	29-Ene-16	10	0	
115 RM CT Gral. Manuel Álvarez Moreno Us. 1 y 2	1,894.1	1,894.1	1,894.1	04-Oct-09	15-Feb-10	15-Feb-20	10	6	
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	2,514.3	2,514.3	2,514.3	16-Dic-06	03-Ene-08	03-Ene-18	11	1	
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	1,156.6	1,156.6	1,156.6	03-May-07	24-Jul-07	24-Jul-17	10	3	
121 SE 804 Baja-Sonora	4,229.4	4,229.4	4,229.4	02-Abr-12	02-Abr-12	01-Abr-24	10	0	
122 SE 811 Noroeste	4,961.7	4,961.7	4,961.7	31-Jul-06	03-Jul-06	19-Dic-16	9	6	
123 SE 812 Golfo Norte	1,451.8	1,451.8	1,451.8	02-Ene-07	21-Jul-06	30-Dic-16	9	6	
124 SE 813 División Bajío	1,477.0	1,477.0	1,477.0	20-Abr-06	21-Ene-08	17-Dic-18	10	5	
125 SE 814 División Jalisco	170.0	170.0	170.0	31-Dic-09	15-Dic-09	06-Ene-20	10	2	
126 SLT 801 Altiplano	9,609.8	9,609.8	9,609.8	08-Sep-06	21-Sep-07	01-Dic-16	11	0	
127 SLT 802 Tamauilipas	8,329.9	8,329.9	8,329.9	12-Jun-07	29-Jun-07	29-Jun-17	10	0	
128 SLT 803 NOINE	7,572.1	7,572.1	7,572.1	21-Sep-06	01-Ago-14	01-Dic-20	14	0	
129 SLT 805 El Occidente	20,459.3	20,459.3	20,459.3	01-Abr-09	01-Jun-12	01-Jun-23	12	0	
130 SLT 806 Bajío	32,021.2	32,021.2	32,021.2	30-Mar-06	01-Abr-10	01-Ago-18	12	0	
Autorizados en 2004									
131 CCE Pacífico II y III	39,000.9	39,000.9	39,000.9	01-Abr-15	01-Abr-16	01-Oct-27	11	6	
132 CE La Venta II	494.3	494.3	494.3	31-Ene-07	19-Ene-07	30-Dic-22	10	6	
133 CH La Parota	23,317.5	23,317.5	23,317.5	01-Oct-15	30-Sep-15	02-Nov-45	30	0	
134 LT Red de Transmisión Asociada a la CCE del Pacífico II y III	453.3	453.3	453.3	01-Oct-14	01-Oct-14	01-Abr-26	10	0	
135 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Parota	3,029.0	3,029.0	3,029.0	02-Mar-15	01-Ene-15	01-Abr-26	11	6	
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	47.5	47.5	47.5	02-Jul-07	08-Dic-06	30-Dic-16	10	0	

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-diciembre de 2008
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) ^{1/}

Proyecto ^{2/}	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones ^{3/}	Término de obligaciones ^{4/}	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales ^{5/}	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses		
138 SE 911 Noreste	509.6	509.6	509.6	30-Dic-07	30-Dic-07	30-Dic-17	9	9		
139 SE 912 División Oriente	2,745.4	2,745.4	2,745.4	30-Dic-07	30-Dic-07	30-Dic-17	9	9		
140 SE 914 División Centro Sur	749.0	749.0	749.0	30-Dic-07	30-Dic-07	31-Dic-18	9	9		
141 SE 915 Occidental	1,377.1	1,377.1	1,377.1	30-Dic-07	30-Dic-07	31-Dic-18	9	9		
142 SLT 901 Pacífico	6,786.8	6,786.8	6,786.8	11-Mar-08	02-Ago-10	11-Mar-21	11	0		
143 SLT 902 Istmo	14,273.9	14,273.9	14,273.9	13-Jul-07	13-Jul-07	03-Ago-17	10	0		
144 SLT 903 Cabo - Norte	7,658.5	7,658.5	7,658.5	25-Ago-06	04-May-07	12-Dic-16	9	0		
145 TRN Terminal de Carbón y Cenizas de la CCE del Pacífico II y III	2,197.5	2,197.5	2,197.5	01-Oct-14	01-Oct-14	01-Abr-26	10	0		
Autorizados en 2005										
146 CH La Yesca	21,291.2	21,291.2	21,291.2	05-Jun-12	04-Jun-12	02-Jun-42	30	0		
147 CCC Baja California	2,332.6	2,332.6	2,332.6	01-Mar-09	01-Mar-09	02-Sep-39	9	6		
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	62.5	62.5	62.5	18-Ago-07	30-Nov-07	29-Dic-17	10	10		
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	191.0	191.0	191.0	01-Ene-07	29-Ene-07	30-Dic-16	10	10		
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	31.8	31.8	31.8	01-Ago-07	30-Nov-07	29-Dic-17	10	10		
151 SE 1006 Central - Sur	1,232.0	1,232.0	1,232.0	01-Dic-08	01-Dic-08	30-Dic-18	10	0		
152 SE 1005 Noroeste	1,423.4	1,423.4	1,423.4	01-Dic-08	01-Dic-08	30-Dic-18	10	0		
153 RM Micos- Electroquímica	69.4	69.4	69.4	16-Mar-09	16-Mar-09	16-Mar-19	10	0		
154 RM Portezuelo I Y II	154.2	154.2	154.2	30-Abr-09	30-Abr-09	30-Abr-19	10	0		
155 LT Red de Transmisión Asociada a la CC Norte	69.4	69.4	69.4	01-Dic-08	01-Dic-08	28-Dic-18	9	11		
156 RM Infiernillo	386.2	386.2	386.2	12-Ago-08	23-Mar-10	23-Mar-20	11	6		
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,580.2	2,580.2	2,580.2	23-Sep-09	22-Nov-09	22-Nov-19	10	1		
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	229.7	229.7	229.7	05-Ene-07	22-Dic-06	28-Oct-16	10	0		
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	48.9	48.9	48.9	27-Jul-07	27-Jul-07	27-Jul-17	10	0		
160 RM CCC Samalayuca II	78.4	78.4	78.4	13-Ene-07	25-May-07	30-Dic-16	10	0		
161 RM CCC El Sauz	72.4	72.4	72.4	15-Jun-07	01-Ene-08	01-Ene-18	10	0		
162 RM CCC Huinala II	32.8	32.8	32.8	25-May-07	30-Jul-07	30-Jul-17	10	0		
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	3,593.6	3,593.6	3,593.6	04-Ene-07	04-Ene-07	04-Mar-17	10	0		
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	11,700.5	11,700.5	11,700.5	01-Ago-08	01-Ago-12	01-Ago-22	10	0		
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	36.5	36.5	36.5	02-Ene-08	02-Ene-08	27-Feb-18	10	0		
166 SLT 1002 Red de Transmisión del Sureste	4,314.4	4,314.4	4,314.4	22-Sep-07	29-Dic-08	21-Sep-18	10	0		
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	8,440.9	8,440.9	8,440.9	01-Sep-09	01-Sep-09	01-Oct-19	10	0		
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	2,966.7	2,966.7	2,966.7	24-Jul-07	24-Jul-07	24-Ago-17	10	0		
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,620.0	1,620.0	1,620.0	05-Dic-11	02-Dic-11	01-Dic-21	9	6		
Autorizados en 2006										
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	7,989.7	7,989.7	7,989.7	03-Feb-10	02-Feb-10	01-Jun-20	10	0		
173 CC Repotenciación Valle de México U-2	7,043.9	7,043.9	7,043.9	06-Mar-10	06-Mar-10	06-Nov-20	10	0		
174 CC Repotenciación Valle de México U-3	8,227.5	8,227.5	8,227.5	01-Mar-11	01-Mar-10	01-Sep-20	10	0		
175 LT Red de Transmisión Asociada a baja California II	119.9	119.9	119.9	01-Abr-09	31-Mar-09	01-Sep-19	9	1		
176 LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	360.3	360.3	360.3	05-Ago-09	04-Ago-09	03-Dic-18	9	0		
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	10.6	10.6	10.6	04-Feb-09	03-Feb-09	01-Feb-19	10	0		

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-diciembre de 2008

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) ^{1/}

Proyecto ^{2/}	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones ^{3/}	Término de obligaciones ^{4/}	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales ^{5/}	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses		
178 LT Red de Transmisión Asociada a Valle de México U-2	161.3	161.3	161.3	24-Jun-09	24-Jun-09	24-Dic-19	10	0		
179 LT Red de Transmisión Asociada a Valle de México U-3	63.2	63.2	63.2	01-Abr-11	01-Abr-11	01-Oct-21	10	0		
180 RM CC Huinalá Unidad 6	1,544.1	1,544.1	1,544.1	16-May-09	16-May-09	16-May-19	10	0		
181 RM CN Laguna Verde	8,227.3	8,227.3	8,227.3	05-Jun-10	20-Dic-10	20-Dic-20	10	10		
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	243.8	243.8	243.8	27-Jul-07	15-Feb-08	15-Feb-18	10	7		
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	174.0	174.0	174.0	28-Feb-08	28-Feb-08	28-Feb-18	10	1		
184 RM Sanalona	24.3	24.3	24.3	15-Ene-09	13-Mar-09	13-Mar-19	10	0		
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	10,925.6	10,925.6	10,925.6	01-May-08	02-May-11	02-May-18	10	0		
186 SE 1113 Compensación Dinámica Donato-Laguna Verde	14,663.3	14,663.3	14,663.3	01-Nov-11	01-Nov-11	01-Nov-21	10	0		
187 SE 1115 Compensación Peninsular	1,418.4	1,418.4	1,418.4	01-Feb-10	01-Feb-10	03-Feb-20	10	0		
188 SE 1116 Transformación del Noreste	29,174.3	29,174.3	29,174.3	01-May-08	01-May-10	01-May-20	10	0		
189 SE 1117 Transformación De Guaymas	1,373.0	1,373.0	1,373.0	01-Ago-08	01-Abr-10	04-May-20	10	0		
190 SE 1120 Noroeste	11,228.2	11,228.2	11,228.2	12-Ene-10	14-Dic-09	21-Dic-20	10	9		
191 SE 1121 Baja California	2,978.3	2,978.3	2,978.3	15-Ene-10	15-Dic-09	30-Dic-20	10	9		
192 SE 1122 Golfo Norte	22,026.3	22,026.3	22,026.3	15-Ene-10	15-Dic-09	16-Dic-20	10	9		
193 SE 1123 Norte	6,642.3	6,642.3	6,642.3	29-Dic-08	15-Dic-08	16-Dic-19	10	9		
194 SE 1124 Bajío Centro	9,338.3	9,338.3	9,338.3	15-Ene-10	15-Dic-09	15-Dic-20	10	9		
195 SE 1125 Distribución	6,484.6	6,484.6	6,484.6	28-Dic-07	04-Dic-07	04-Dic-18	10	9		
196 SE 1126 Centro Oriente	6,248.4	6,248.4	6,248.4	30-Ene-09	15-Dic-08	16-Dic-19	10	9		
197 SE 1127 Sureste	2,036.7	2,036.7	2,036.7	28-Dic-09	16-Dic-09	09-Mar-20	10	0		
198 SE 1128 Centro Sur	7,984.8	7,984.8	7,984.8	29-Dic-08	15-Dic-08	16-Dic-19	10	9		
199 SE 1129 Compensación Redes	1,929.9	1,929.9	1,929.9	28-Dic-07	20-Dic-07	17-Dic-18	10	9		
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	5,067.9	5,067.9	5,067.9	01-Jun-10	01-Jun-11	01-Jun-21	10	0		
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	12,625.8	12,625.8	12,625.8	01-Jun-09	01-Jun-09	03-Jun-19	10	0		
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Norte	21,725.4	21,725.4	21,725.4	01-May-09	02-May-11	03-May-21	10	0		
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	1,207.3	1,207.3	1,207.3	03-Dic-07	01-Jun-09	03-Jun-19	10	0		
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	10,982.2	10,982.2	10,982.2	01-Mar-10	01-Mar-10	02-Mar-20	10	0		
205 SUV Suministro de 970 Ton/h a las Centrales de Cerro Prieto	3,651.6	3,651.6	3,651.6	01-Ago-08	24-Sep-09	16-Oct-19	11	2		
Autorizados en 2007										
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	6,358.9	6,358.9	6,358.9	12-Ene-09	02-Ene-09	02-Ene-19	10	0		
207 SE 1213 Compensación de Redes	1,784.6	1,784.6	1,784.6	01-Jun-09	08-Dic-08	10-Dic-19	9	9		
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	2,639.0	2,639.0	2,639.0	11-Ene-10	01-Jun-09	03-Jun-19	10	0		
209 SE 1212 Sur - Peninsular	6,852.5	6,852.5	6,852.5	01-Mar-10	07-Dic-09	23-Dic-20	9	9		
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	42,467.1	42,467.1	42,467.1	01-Jun-10	01-Jun-12	01-Jun-22	10	0		
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	19,525.3	19,525.3	19,525.3	04-May-09	01-Jun-10	01-Jun-20	10	0		
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	3,565.2	3,565.2	3,565.2	03-Ene-11	04-May-09	04-May-19	10	0		
213 SE 1211 Noreste - Central	7,847.5	7,847.5	7,847.5	18-Ene-10	06-Dic-10	07-Dic-21	9	9		
214 SE 1210 Norte - Noroeste	7,997.6	7,997.6	7,997.6	01-Jun-09	21-Dic-09	31-Dic-20	9	9		
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	3,231.7	3,231.7	3,231.7	01-Sep-09	01-Jun-10	01-Jun-20	10	0		

CUADRO 6 DE 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
Comisión Federal de Electricidad
Enero-diciembre de 2008
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) ^{1/}

Proyecto ^{2/}	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones ^{3/}	Término de obligaciones ^{4/}	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales ^{5/}
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses	
216 RM	CCC Poza Rica	3,963.4	3,963.4	3,963.4	01-Ene-10	01-Sep-09	01-Sep-19	10	0
217 RM	CCC El Sauz Paquete 1	859.4	859.4	859.4	05-Ene-10	01-Ene-10	01-Ene-20	10	0
218 LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	1,337.6	1,337.6	1,337.6	05-Mar-12	04-Ene-10	03-Jun-19	9	0
219 SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	399.6	399.6	399.6	01-Sep-09	02-Mar-12	01-Sep-22	10	0
220 LT	Red de transmisión asociada a la CE Oaxaca I	33.1	33.1	33.1	05-Abr-10	02-Abr-10	02-Sep-19	10	0
221 CG	Cerro Prieto V	5,300.9	5,300.9	5,300.9	02-Abr-12	02-Abr-10	01-Jun-20	10	0
222 CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	34,854.0	34,854.0	34,854.0	02-Abr-10	02-Abr-13	03-Oct-23	11	0
223 LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	176.6	176.6	176.6	01-Abr-10	01-Abr-10	03-Jun-19	9	0
224 CC	Presidente Juárez conversión de TG (unidad 3) a CC	3,180.7	3,180.7	3,180.7	01-Abr-09	01-Abr-10	01-Oct-20	10	0
225 LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	14.4	14.4	14.4	03-Abr-09	02-Mar-09	01-Ene-18	9	0
226 CCI	CI Guerrero Negro III	263.9	263.9	263.9	05-Abr-10	02-Abr-09	01-Jul-19	10	0
227 CG	Los Humeros II	2,230.6	2,230.6	2,230.6	01-Abr-11	02-Abr-10	01-Jun-20	10	0
228 LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	55.0	55.0	55.0	01-Abr-09	01-Oct-10	01-Ene-20	9	0
229 CT	TG Baja California II	6,568.8	6,568.8	6,568.8	00-Ene-00	31-Mar-09	01-Oct-19	10	0
Autorizados en 2008									
230 SLT	1301 Interconexión de Baja California	3,871.5	3,871.5	3,871.5	04-May-10	01-Abr-11	01-Abr-21	10	0
231 SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	2,815.7	2,815.7	2,815.7	03-Abr-13	03-May-10	04-May-20	10	0
232 CH	Río Moctezuma	7,255.4	7,255.4	7,255.4	04-May-09	02-Abr-13	01-Jul-43	30	0
233 SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	1,162.5	1,162.5	1,162.5	03-May-10	04-May-09	04-May-38	29	0
234 SLT	1302 Transmisión y Transformación Norte y Occidente	5,821.0	5,821.0	5,821.0	01-Abr-11	02-May-11	03-May-21	11	0
235 CCI	Baja California Sur IV	1,383.1	1,383.1	1,383.1	01-Abr-10	31-Mar-11	01-Oct-21	10	0
236 CCI	Baja California Sur III	1,192.8	1,192.8	1,192.8	01-Abr-11	31-Mar-10	01-Oct-20	10	0
237 LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	888.5	888.5	888.5	04-Oct-11	01-Oct-10	01-May-20	9	0
238 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	3,689.1	3,689.1	3,689.1	02-Abr-13	03-Oct-11	01-Oct-21	9	6
239 LT	Red de transmisión asociada a la CH Río Moctezuma	749.4	749.4	749.4	02-Mar-11	01-Abr-13	01-Sep-22	9	6
240 SE	1311 Red de Transmisión Asociada a Valle de México II y III	8,728.6	8,728.6	8,728.6	02-Sep-11	03-Oct-11	01-Sep-21	10	0
241 CC	Valle de México II y III	21,931.3	21,931.3	21,931.3	19-May-11	02-Abr-12	03-Oct-22	10	7
242 SE	1323 DISTRIBUCION SUR	8,156.8	8,156.8	8,156.8	19-May-11	07-Abr-11	14-Dic-21	10	1
243 SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	7,047.5	7,047.5	7,047.5	05-May-11	07-Abr-11	13-Dic-21	10	1
244 SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	7,783.3	7,783.3	7,783.3	26-May-11	01-Abr-11	13-Dic-21	10	1
245 SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	7,297.0	7,297.0	7,297.0	01-Ene-11	28-Abr-11	13-Dic-21	10	0
246 RM	CGT Cerro Prieto Unidades 3 y 4	945.6	945.6	945.6	00-Ene-00	01-Ene-11	01-Ene-21	10	0

* / Cifras revidas por la entidad respecto al periodo anterior.

1 / El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$13.5383 por dólar del 31 de diciembre de 2008.

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 autorizado para el ejercicio fiscal 2008, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

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

5 / No Aplica.

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
Comisión Federal de Electricidad
Enero-diciembre de 2008
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) ^{1/}

Proyecto ^{2/}	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones ^{4/}	Término de obligaciones	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales ^{5/}
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses	
TOTAL	293,073.7	293,073.7	293,073.7						
Autorizados en 1997									
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdde. Plutarco Elías Calles	4,887.4	4,887.4	4,887.4	24-Abr-99	24-Abr-99	24-Nov-29	30	6	
Autorizados en 1998									
2 CC Altamira II	9,993.1	9,993.1	9,993.1	14-May-02	14-May-02	14-Jun-27	25	0	
3 CC Bajío	13,278.2	13,278.2	13,278.2	09-Mar-02	09-Mar-02	09-Abr-27	25	0	
4 CC Campeche	4,951.6	4,951.6	4,951.6	28-May-03	28-May-03	28-Jun-28	25	0	
5 CC Hermosillo	3,923.4	3,923.4	3,923.4	01-Oct-01	01-Oct-01	02-Nov-26	25	0	
6 CT Mérida III	8,767.0	8,767.0	8,767.0	09-Jun-00	09-Jun-00	01-Dic-25	25	0	
7 CC Monterrey III	11,570.7	11,570.7	11,570.7	27-Mar-02	27-Mar-02	27-Abr-27	25	0	
8 CC Naco-Nogales	6,034.4	6,034.4	6,034.4	04-Oct-03	04-Oct-03	06-Nov-28	25	0	
9 CC Río Bravo II	8,698.2	8,698.2	8,698.2	18-Ene-02	18-Ene-02	18-Ene-27	24	11	
10 CC Mexicali	7,789.6	7,789.6	7,789.6	20-Jul-03	20-Jul-03	20-Jul-28	24	11	
11 CC Saltillo	5,045.6	5,045.6	5,045.6	19-Nov-01	19-Nov-01	19-Nov-26	24	11	
12 CC Tuxpan II	11,371.6	11,371.6	11,371.6	15-Dic-01	15-Dic-01	15-Dic-26	25	0	
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	2,934.9	2,934.9	2,934.9	30-Sep-99	30-Sep-99	09-Abr-25	25	7	
14 TRN Gasoducto Samalayuca	748.0	748.0	748.0	20-Dic-97	20-Dic-97	07-Feb-07	9	1	
Autorizados en 1999									
15 CC Altamira III y IV	21,355.1	21,355.1	21,355.1	24-Dic-03	24-Dic-03	29-Dic-28	24	11	
16 CC Chihuahua III	3,707.8	3,707.8	3,707.8	09-Sep-03	09-Sep-03	09-Oct-28	25	0	
17 CC La Laguna II	7,811.6	7,811.6	7,811.6	15-Mar-05	22-Abr-05	22-May-30	25	0	
18 CC Río Bravo III	8,613.4	8,613.4	8,613.4	01-Abr-04	01-Abr-04	01-May-29	25	0	
19 CC Tuxpan III y IV	20,941.5	20,941.5	20,941.5	23-May-03	23-May-03	23-Jun-28	25	0	
Autorizados en 2000									
20 CC Altamira V	23,265.9	23,265.9	23,265.9	22-Oct-06	01-Nov-06	30-Nov-31	25	0	
21 CC Tamazunchale	19,738.0	19,738.0	19,738.0	21-Jun-07	01-Jun-07	01-Jul-32	25	0	
Autorizados en 2001									
24 CC Río Bravo IV	9,687.7	9,687.7	9,687.7	01-Abr-05	01-Abr-05	01-May-30	25	0	
25 CC Tuxpan V	11,662.5	11,662.5	11,662.5	01-Sep-06	01-Sep-06	01-Oct-31	25	0	
Autorizados en 2002									
26 CC Valladolid III	12,736.4	12,736.4	12,736.4	27-Jun-06	01-Jun-06	01-Jul-31	25	1	
Autorizados en 2003									
27 CCC Tamazunchale II	18,857.4	18,857.4	18,857.4	02-Abr-14	01-Abr-14	02-May-39	25	1	
Autorizados en 2005									
28 CCC Norte II	12,101.7	12,101.7	12,101.7	02-Abr-10	01-Abr-11	02-Jul-35	25	0	
29 CCC Norte	4,756.3	4,756.3	4,756.3	02-Ene-10	02-Ene-10	03-Jul-34	25	0	
Autorizados en 2006									
31 CE La Venta III	1,727.3	1,727.3	1,727.3	05-May-09	04-May-09	01-Ene-29	20	3	
Autorizados en 2007									
33 CE Oaxaca I	1,622.1	1,622.1	1,622.1	01-Sep-09	01-Sep-09	01-Feb-30	20	4	
Autorizados en 2008									
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	2,065.6	2,065.6	2,065.6	04-May-10	03-May-10	01-Ene-31	20	7	
35 CC CC Noreste	10,626.7	10,626.7	10,626.7	02-Abr-12	02-Abr-12	01-Ene-37	24	8	
36 CC Baja California III	1,803.0	1,803.0	1,803.0	01-Abr-11	31-Mar-11	01-May-35	24	0	

* / Cifras revidas por la entidad respecto al periodo anterior.

1 / El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$13.5383 por dólar del 31 de diciembre de 2008.

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 autorizado para el ejercicio fiscal 2008, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

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

5 / No Aplica.

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

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- diciembre de 2008

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) ^{1/} ^{2/} ^{3/}

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2007	PEF 2008	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2008	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
Total	298,778.0	295,880.5	-1.0	286,373.1	232,839.6	78.7	75,359.8	157,479.8
Inversión directa	195,829.9	192,932.4	-1.5	187,071.0	146,247.1	75.8	68,839.9	77,407.1
1 CG Cerro Prieto IV	1,399.0	1,399.0	0.0	1,399.0	469.2	33.5		469.2
2 CC Chihuahua	3,755.1	3,755.1	0.0	3,755.1	1,556.2	41.4		1,556.2
3 CCI Guerrero Negro II	375.3	375.3	0.0	376.6	204.5	54.5		204.5
4 CC Monterrey II	4,482.4	4,482.4	0.0	4,482.4	4,482.4	100.0		4,482.4
5 CD Puerto San Carlos II	829.5	829.5	0.0	829.5	336.0	40.5		336.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	4,167.8	4,167.8	0.0	4,167.8	2,937.1	70.5		2,937.1
7 CT Samalayuca II	9,493.3	9,493.3	0.0	9,493.3	2,500.6	26.3		2,500.6
9 LT 211 Cable Submarino	1,354.1	1,354.1	0.0	1,354.1	107.0	7.9		107.0
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	1,807.8	1,807.8	0.0	1,807.8	1,280.1	70.8		1,280.1
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,491.7	1,491.7	0.0	1,491.7	957.8	64.2		957.8
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,371.6	2,371.6	0.0	2,371.6	1,416.7	59.7		1,416.7
13 SE 218 Noroeste	685.8	685.8	0.0	685.8	256.2	37.4		256.2
14 SE 219 Sureste-Peninsular	457.5	457.5	0.0	457.5	35.2	7.7		35.2
15 SE 220 Oriental-Centro	850.9	850.9	0.0	850.9	391.6	46.0		391.6
16 SE 221 Occidental	981.7	981.7	0.0	981.7	530.2	54.0		530.2
17 LT 301 Centro	603.0	603.0	0.0	603.0	190.6	31.6		190.6
18 LT 302 Sureste	557.2	557.2	0.0	557.2	174.3	31.3		174.3
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	374.7	374.7	0.0	374.7	112.4	30.0		112.4
20 LT 304 Noroeste	382.1	382.1	0.0	382.1	114.6	30.0		114.6
21 SE 305 Centro-Oriente	493.9	493.9	0.0	493.9	148.2	30.0		148.2
22 SE 306 Sureste	609.1	609.1	0.0	607.9	182.7	30.0		182.7
23 SE 307 Noreste	329.5	329.5	0.0	329.5	98.9	30.0		98.9
24 SE 308 Noroeste	597.1	597.5	0.1	597.5	179.2	30.0		179.2
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico ^{2/}	1,781.9	1,762.5	-1.1	1,779.2	889.3	50.5		889.3
26 CH CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa) ^{2/}	1,565.8	1,556.0	-0.6	1,554.4	968.1	62.2		968.1
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,650.8	1,650.8	0.0	1,650.8	680.9	41.2		680.9
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV ^{2/}	4,519.7	4,510.7	-0.2	4,518.6	1,760.1	39.0		1,760.1
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	604.2	604.2	0.0	604.2	238.0	39.4		238.0
30 LT 411 Sistema Nacional ^{2/}	1,782.0	1,770.5	-0.6	1,782.9	804.6	45.4		804.6
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) ^{2/}	3,746.7	3,703.1	-1.2	3,756.9	1,993.7	53.8		1,993.7
32 SE 401 Occidental - Central	870.5	870.5	0.0	870.5	350.3	40.2		350.3
33 SE 402 Oriental - Peninsular ^{2/}	1,047.2	1,046.2	-0.1	1,050.5	484.8	46.3		484.8
34 SE 403 Noreste	981.5	981.5	0.0	981.5	327.9	33.4		327.9
35 SE 404 Noroeste-Norte	548.3	548.3	0.0	548.3	178.1	32.5		178.1
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	116.3	116.3	0.0	116.3	52.6	45.3		52.6
37 SE 410 Sistema Nacional	2,344.5	2,344.5	0.0	2,344.2	1,005.5	42.9		1,005.5
38 CC El Sauz Conversión de TG a CC ^{2/}	1,540.6	1,526.4	-0.9	1,540.9	834.6	54.7		834.6
39 LT 414 Norte-Occidental	889.1	889.1	0.0	889.1	472.2	53.1		472.2
40 LT 502 Oriental - Norte ^{2/}	203.6	200.8	-1.4	200.4	122.8	61.2		122.8

**CUADRO 2 DE 5
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO
TOTAL**

ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN

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- diciembre de 2008

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) P/ / * / 1/

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2007	PEF 2008	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2008	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)	
41	LT	506 Saltillo - Cañada ^{2/}	3,342.4	3,295.3	-1.4	3,348.1	1,713.2	52.0		1,713.2
42	LT	Red Asociada a la Central Tamazunchale	2,409.5	1,383.7	-42.6	1,454.0	1,153.4	83.4		1,153.4
43	LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	601.3	590.2	-1.8	592.3	312.4	52.9		312.4
44	SE	412 Compensación Norte	297.8	297.8	0.0	297.8	134.0	45.0		134.0
45	SE	413 Noroeste - Occidental ^{2/}	785.8	777.1	-1.1	775.7	447.9	57.6		447.9
46	SE	503 Oriental	289.7	289.7	0.0	289.7	130.4	45.0		130.4
47	SE	504 Norte - Occidental ^{2/}	607.2	603.9	-0.5	606.5	302.2	50.0		302.2
48	CCI	Baja California Sur I	758.2	758.2	0.0	758.2	527.9	69.6		527.9
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	1,666.5	1,635.8	-1.8	1,717.4	1,116.3	68.2		1,116.3
50	LT	610 Transmisión Noroeste-Norte ^{2/}	2,266.7	2,105.6	-7.1	2,062.8	1,367.0	64.9		1,367.0
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste ^{2/}	420.3	420.3	0.0	387.4	279.0	66.4		279.0
52	LT	613 Subtransmisión Occidental ^{2/}	375.4	370.3	-1.4	372.5	229.1	61.9		229.1
53	LT	614 Subtransmisión Oriental ^{2/}	223.7	222.6	-0.5	225.7	146.2	65.7		146.2
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	346.0	339.7	-1.8	352.2	232.7	68.5		232.7
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I ^{2/}	286.7	286.7	0.0	286.7	157.7	55.0		157.7
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	448.9	448.9	0.0	186.3	186.3	41.5		186.3
58	SE	607 Sistema Bajo - Oriental ^{2/}	1,005.4	1,023.8	1.8	1,055.7	536.8	52.4		536.8
59	SE	611 Subtransmisión Baja California-Noroeste	592.9	652.2	10.0	410.1	320.9	49.2		320.9
60	SUV	SUV Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto ^{2/}	2,151.2	2,151.2	0.0	2,151.2	2,151.2	100.0	1,105.7	1,045.6
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	983.9	965.8	-1.8	1,042.3	713.1	73.8		713.1
62	CCC	Pacífico	12,874.0	12,874.0	0.0	12,874.0	12,874.0	100.0	12,874.0	
63	CH	El Cajón ^{2/}	12,287.4	12,287.4	0.0	11,284.0	10,597.6	86.2		10,597.6
64	LT	Líneas Centro	159.0	84.2	-47.1	90.6	64.2	76.3		64.2
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la Ch Cajón	1,158.0	886.8	-23.4	924.9	712.7	80.4		712.7
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V ^{2/}	2,578.7	979.0	-62.0	1,015.0	783.6	80.0		783.6
67	LT	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	281.8	276.6	-1.8	276.9	166.1	60.1		166.1
68	LT	Red Asociada al Pacífico	1,461.3	1,461.3	0.0	1,461.3	1,461.3	100.0	1,461.3	0.0
69	LT	707 Enlace Norte-Sur ^{2/}	458.8	449.2	-2.1	449.4	247.3	55.0		247.3
70	LT	Riviera Maya	510.3	500.9	-1.8	502.4	301.5	60.2		301.5
71	PR	Presa Reguladora Amata	174.6	171.4	-1.8	183.8	119.5	69.7		119.5
72	RM	Adolfo López Mateos	397.9	390.6	-1.8	418.4	279.0	71.4		279.0
73	RM	Altamira	575.8	575.8	0.0	567.3	575.8	100.0	575.8	0.0
74	RM	Botello	85.9	85.9	0.0	85.9	55.9	65.0		55.9
75	RM	Carbón II ^{2/}	156.2	155.3	-0.6	156.4	99.1	63.9		99.1
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	247.8	243.2	-1.8	254.1	196.0	80.6		196.0
77	RM	Dos Bocas	195.0	195.0	0.0	195.0	126.8	65.0		126.8
78	RM	Emilio Portes Gil	3.4	3.3	-1.8	3.3	1.8	55.3		1.8
79	RM	Francisco Pérez Ríos	1,741.9	1,741.9	0.0	1,724.6	1,552.2	89.1		1,552.2
80	RM	Gómez Palacio ^{2/}	399.2	390.1	-2.3	399.2	297.1	76.2		297.1
82	RM	Huinala	7.6	7.4	-1.8	8.1	5.6	74.8		5.6
83	RM	Ixtaczoquitlán	12.4	12.4	0.0	12.4	8.1	65.0		8.1

CUADRO 3 DE 5
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL

ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN

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- diciembre de 2008

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) ^P/₁/₁

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2007	PEF 2008	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2008	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(6=5/2)	(7)	(8)
84 RM José Aceves Posos (Mazatlán II)	263.3	178.1	-32.3	182.9	144.4	81.1		144.4
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo) ^{2/}	635.2	623.5	-1.8	666.1	443.7	71.2		443.7
90 RM CT Puerto Libertad	172.1	169.0	-1.8	182.0	118.3	70.0		118.3
91 RM Punta Prieta	159.1	156.2	-1.8	155.9	116.9	74.9		116.9
92 RM Salamanca	416.5	408.8	-1.8	438.0	296.5	72.5		296.5
93 RM Tuxpango ^{2/}	227.2	223.5	-1.6	235.1	160.0	71.6		160.0
94 RM CT Valle de México	78.4	78.4	0.0	78.4	51.0	65.0		51.0
95 SE Norte	100.8	98.9	-1.8	104.3	71.4	72.2		71.4
98 SE 705 Capacitores	44.8	44.0	-1.8	47.1	30.6	69.6		30.6
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	582.9	572.1	-1.8	606.7	394.4	68.9		394.4
100 SLT 701 Occidente-Centro	1,056.0	1,161.6	10.0	1,077.6	1,161.6	100.0	245.6	916.0
101 SLT 702 Sureste - Peninsular	478.9	526.8	10.0	277.9	526.8	100.0	290.1	236.6
102 SLT 703 Noreste-Norte	486.3	550.7	13.2	261.1	199.9	36.3		199.9
103 SLT 704 Baja California-Noroeste	88.5	86.9	-1.8	90.6	62.0	71.3		62.0
104 SLT 706 Sistemas Norte	2,875.7	2,875.7	0.0	2,356.5	2,875.7	100.0	1,021.1	1,854.6
105 SLT 709 Sistema Sur	1,299.4	1,275.4	-1.8	1,373.6	939.8	73.7		939.8
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	1,008.6	960.9	-4.7	1,008.6	806.8	84.0		806.8
107 CCI Baja California Sur II	884.6	781.7	-11.6	818.9	682.5	87.3		682.5
108 LT 807 Durango	448.0	439.7	-1.8	431.3	344.6	78.4		344.6
110 RM CCC Tula	71.2	71.2	0.0	71.2	57.7	81.0		57.7
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	430.0	429.5	-0.1	426.1	429.5	100.0	429.5	0.0
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 ^{2/}	302.7	302.7	0.0	185.3	302.7	100.0	178.0	124.7
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	485.4	485.4	0.0	485.3	405.5	83.5		405.5
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	417.2	409.6	-1.8	413.6	310.2	75.7		310.2
117 RM CT Presidente Adolfo López Mateos Unidades 3,4,5 y 6	632.2	632.2	0.0	598.4	506.9	80.2		506.9
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	297.2	296.7	-0.1	279.2	235.0	79.2		235.0
122 SE 811 Noroeste	145.6	143.0	-1.8	152.8	109.7	76.7		109.7
123 SE Golfo Norte	85.7	68.0	-20.7	71.7	56.6	83.3		56.6
124 SE 813 División Bajío	919.5	958.7	4.3	728.3	662.2	69.1		662.2
125 SE 814 División Jalisco	85.1	93.8	10.3	93.8	93.8	100.0	93.8	
126 SLT 801 Altiplano	1,574.9	1,304.0	-17.2	1,144.1	906.5	69.5		906.5
127 SLT 802 Tamaulipas	1,004.5	1,004.5	0.0	964.7	820.0	81.6		820.0
128 SLT 803 Noine	1,542.7	1,542.7	0.0	899.6	1,542.7	100.0	773.2	769.5
129 SLT 805 El Occidente	1,346.2	1,346.2	0.0	1,346.2	1,346.2	100.0	1,346.2	0.0
130 SLT 806 Bajío	1,636.1	1,636.1	0.0	869.8	1,636.1	100.0	983.7	652.4
132 CE La Venta II	1,477.9	1,398.0	-5.4	1,477.9	1,330.2	95.1		1,330.2
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	112.2	88.8	-20.9	92.1	73.7	83.0		73.7
138 SE 911 Noreste	146.6	168.6	15.0	121.3	103.1	61.1		103.1
139 SE 912 División Oriente	145.6	160.3	10.1	160.3	160.3	100.0	160.3	

CUADRO 4 DE 5
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL

ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN

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- diciembre de 2008

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) P/°/1/

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas		
	PEF 2007	PEF 2008	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2008	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación	
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
140 SE	División Centro Sur	387.4	426.3	10.1	426.3	426.3	100.0	426.3	
141 SE	915 Occidental	221.2	254.4	15.0	157.4	149.5	58.8		149.5
142 SLT	901 Pacífico	987.8	1,118.4	13.2	1,118.4	1,118.4	100.0	568.5	549.9
143 SLT	902 Istmo	1,205.5	1,205.5	0.0	1,090.4	948.0	78.6		948.0
144 SLT	903 Cabo - Norte	1,181.4	735.0	-37.8	766.6	608.3	82.8		608.3
146 CH	La Yesca	11,287.1	11,287.1	0.0	11,287.1	11,287.1	100.0	11,287.1	
147 CCC	Baja California	2,360.9	2,595.7	9.9	2,595.7	2,595.7	100.0	2,595.7	
148 RFO	Red Fibra Óptica Sur	517.1	517.1	0.0	360.6	517.1	100.0	214.7	302.5
149 RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	731.2	583.6	-20.2	606.1	510.4	87.5		510.4
150 RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	722.5	722.6	0.0	619.8	722.6	100.0	195.7	526.8
152 SE	1005 Noroeste	759.6	842.0	10.8	93.6	842.0	100.0	748.4	93.6
156 RM	Infiernillo	229.2	229.2	0.0	229.2	229.2	100.0	229.2	0.0
157 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,060.1	2,060.1	0.0	2,060.1	2,060.1	100.0	2,060.1	0.0
158 RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	179.0	169.4	-5.4	178.5	142.8	84.3		142.8
159 RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	61.8	61.8	0.0	60.9	50.7	82.1		50.7
160 RM	CC C Samalayuca II	14.7	13.9	-5.6	14.7	12.2	88.0		12.2
161 RM	CCC El Sauz	70.3	70.3	0.0	57.2	50.0	71.2		50.0
162 RM	CCC Huinalá II	26.0	26.0	0.0	25.7	24.4	93.9		24.4
163 SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	329.5	203.8	-38.2	211.8	167.2	82.0		167.2
165 LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	90.9	90.9	0.0	78.9	174.3	191.8		75.0
166 SLT	1002 Compensación y Transmisión Noroeste-Sureste	885.4	922.5	4.2	529.0	922.5	100.0	435.3	487.2
167 CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	1,951.6	2,146.7	10.0	2,146.7	2,146.7	100.0	2,146.7	
168 SLT	1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	484.7	484.7	0.0	443.5	377.0	77.8		377.0
177 LT	Red Asociada a la CE La Venta III	73.5	73.5	0.0	73.5	73.5	100.0	73.5	
181 RM	CN Laguna Verde	9,525.8	9,525.8	0.0	9,525.8	9,525.8	100.0	9,525.8	
182 RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	433.3	433.3	0.0	432.0	433.3	100.0		420.9
183 RM	Punta Prieta Unidad 2	78.0	78.0	0.0	77.9	81.0	103.9		74.0
188 SE	1116 Transformación del Noreste	2,113.4	2,113.4	0.0	2,113.4	2,113.4	100.0	2,113.4	
191 SE	1121 Baja California	88.0	103.3	17.4	103.3	103.3	100.0	103.3	
195 SE	1125 Distribución	995.0	1,144.3	15.0	1,144.3	1,144.3	100.0	1,144.3	
199 SE	1129 Compensación redes	241.2	277.4	15.0	42.9	42.9	15.4	0.0	42.9
201 SLT	1112 Transmisión y Transformación Noroeste	1,540.0	1,540.0	0.0	1,540.0	1,540.0	100.0	1,540.0	
202 SLT	Transmisión y Transformación del Oriental	1,855.1	1,855.1	0.0	1,855.1	1,855.1	100.0	1,855.1	
203 SLT	1118 Transmisión y Transformación Norte	388.5	531.3	36.8	315.1	222.2	41.8	222.2	309.1
205 SUV	Subministro de 970t/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,323.2	1,647.0	24.5	1,647.0	1,956.1	118.8	1,647.0	
206 SE	1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlán II - La Higuera	525.9	591.6	12.5	591.6	591.6	100.0	591.6	
207 SE	1213 Compensación de Redes	529.3	550.4	4.0	550.4	550.4	100.0	550.4	
208 SE	1212 Sur-Peninsular	161.6	161.6	0.0	161.6	161.6	100.0	161.6	
212 SE	1202 Suministro De Energía a la Zona Manzanillo	374.3	460.4	23.0	460.4	460.4	100.0	460.4	

CUADRO 5 DE 5
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL

ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN

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- diciembre de 2008

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) p_/°/1/

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2007	PEF 2008	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2008	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)
218 LT Red de Trans Asoc al proy de Tem abierta y Oax II,II,IV	3,379.3	3,379.3	0.0	3,379.3	3,379.3	100.0	3,379.3	
221 CG Cerro Prieto V	1,862.6	1,862.6	0.0	1,862.6	1,862.6	100.0	1,862.6	
227 CG Los Humeros II	1,163.3	1,163.3	-0.0	1,163.3	1,163.3	100.0	1,163.3	
Inversión condicionada	102,948.1	102,948.1	0.0	99,302.1	86,592.5	84.1	6,519.9	80,072.6
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	4,880.8	4,880.8	0.0	4,880.8	834.9	17.1		834.9
2 CC Altamira II	3,490.7	3,490.7	0.0	3,490.7	2,186.0	62.6		2,186.0
3 CC Bajío	4,971.1	4,971.1	0.0	4,971.1	3,755.0	75.5		3,755.0
4 CC Campeche	2,027.0	2,027.0	0.0	2,027.0	1,571.3	77.5		1,571.3
5 CC Hermosillo	2,371.8	2,371.8	0.0	2,354.0	1,774.5	74.8		1,774.5
6 CT Mérida III	2,764.9	2,764.9	0.0	328.2	1,752.5	63.4		1,752.5
7 CC Monterrey III	3,503.2	3,503.2	0.0	3,503.2	2,693.2	76.9		2,693.2
8 CC Naco-Nogales	2,186.7	2,186.7	0.0	2,186.7	1,871.7	85.6		1,871.7
9 CC Río Bravo II	3,221.4	3,221.4	0.0	3,221.4	3,190.8	99.0		3,190.8
10 CC Mexicali	4,808.1	4,808.1	0.0	4,808.1	3,090.7	64.3		3,090.7
11 CC Saltillo	2,315.9	2,315.9	0.0	2,315.9	2,252.5	97.3		2,252.5
12 CC Tuxpan II	4,112.3	4,112.3	0.0	4,112.3	3,561.5	86.6		3,561.5
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	4,102.8	4,102.8	0.0	4,102.8	3,159.2	77.0		3,159.2
14 TRN Gasoducto Samalayuca	514.7	514.7	0.0	0.0	0.0	0.0		0.0
15 CC Altamira III y IV	7,303.1	7,303.1	-0.0	7,303.1	7,248.9	99.3		7,248.9
16 CC Chihuahua III	2,300.6	2,300.6	-0.0	2,300.6	2,058.0	89.5		2,058.0
17 CC La Laguna II	4,594.3	4,594.3	0.0	4,594.3	4,756.6	103.5		4,756.6
18 CC Río Bravo III	3,613.4	3,613.4	0.0	3,613.4	3,352.5	92.8		3,352.5
19 CC Tuxpan III y IV	7,857.7	7,857.7	0.0	7,831.3	6,480.5	82.5		6,480.5
20 CC Altamira V	7,737.7	7,737.7	0.0	7,737.7	7,347.3	95.0		7,347.3
21 CC Tamazunchale	6,539.5	6,539.5	0.0	5,930.3	6,494.4	99.3		6,494.4
24 CC Río Bravo IV	3,619.6	3,619.6	-0.0	3,619.6	3,664.0	101.2		3,664.0
25 CC Tuxpan V	3,993.2	3,993.2	0.0	3,951.9	3,666.0	91.8		3,666.0
26 CC Valladolid III	3,597.7	3,597.7	-0.0	3,597.7	3,310.7	92.0		3,310.7
29 CC Norte	6,519.9	6,519.9	0.0	6,519.9	6,519.9	100.0	6,519.9	

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

p_/ Cifras preliminares.

Cifras revisadas por la entidad respecto al periodo anterior.

1_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 13.5383 por dólar, correspondiente al 31 de diciembre de 2008. Para el PEF 2008, se utilizó un tipo de cambio de 11.30 pesos por dólar.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL

ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{p/}

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

Enero - diciembre de 2008

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) ^{1/}

Entidad	Montos comprometidos			Estructura %		
	Adjudicados y/o en construcción	En operación	Total	Adjudicados y/o en construcción	En operación	Total
Directa	380,549.3	777,293.2	1,157,842.5	32.9	67.1	100.0
PEMEX	311,709.3	699,886.1	1,011,595.4	26.9	60.4	87.4
CFE	68,839.9	77,407.1	146,247.1	5.9	6.7	12.6
Condicionada ^{2/}	6,519.9	82,113.3	88,633.2	7.4	92.6	100.0
PEMEX	0.0	2,040.7	2,040.7	0.0	2.3	2.3
CFE	6,519.9	80,072.6	86,592.5	7.4	90.3	97.7

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 13.5383 pesos por dólar, al 31 de diciembre de 2008. Para el PEF 2008, se utilizó un tipo de cambio de 11.3 pesos por dólar.

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

Fuente: Petróleos Mexicanos y Comisión Federal de Electricidad.