

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^{1,2}
 En términos de los artículos 47, 48 y 74, fracción XI, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05)
 Petróleos Mexicanos
 Enero-junio de 2005
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005)^{1,2}

No.	Nombre del proyecto	Estado del proyecto (1)	Costo total autorizado (2)	Avance financiero					% Avance físico			
				Acumulada 2004 (3)	2005			Acumulado 2004 ^{2,3} (8)	2005			
					Est. anual (4)	Realizada (5)	Acumulada (6)=(3+5)		% ^{2,3} (7=6/2)	Est. anual (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10)
Total			1,048,336.4	370,574.1	106,310.8	50,714.8	421,288.9	40.2				
Inversión Directa			1,048,336.4	370,574.1	106,065.1	50,714.8	421,288.9	40.2				
Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores			1,046,899.2	370,574.1	106,065.1	50,714.8	421,288.9	40.2				
Aprobados en 1997			534,350.8	235,750.6	35,635.2	18,606.6	254,357.2	47.6				
1	PEP Burgos	Varias (cierre parcial y otras)	210,626.3	67,694.4	13,113.3	6,715.8	74,410.2	35.3	55.7	8.6	5.3	60.9
2	PEP Cantarell	Varias (cierre parcial y otras)	323,724.5	168,056.2	22,521.9	11,890.8	179,947.0	55.6	59.8	7.9	2.8	62.6
Aprobados en 1998			33,510.0	8,728.7	7,272.6	1,013.2	9,741.9	29.1				
4	PEP Delta del Grijalva	Varias (cierre parcial y otras)	10,354.4	8,303.1	722.6	496.0	8,799.1	85.0	81.8	7.8	4.7	86.5
6	PR Minatitlán	Varias (Licitación y construcción)	23,155.6	425.6	6,550.0	517.2	942.8	4.1	1.7	28.3	3.1	4.8
Aprobados en 2001			121,523.0	52,052.0	18,421.4	10,340.3	62,392.3	51.3				
10	PEP Programa Estratégico de Gas	Varias (cierre parcial y otras)	121,523.0	52,052.0	18,421.4	10,340.3	62,392.3	51.3	44.8	17.6	8.5	53.3
Aprobados en 2002			357,515.4	74,042.8	44,735.9	20,754.7	94,797.5	26.5				
12	PEP Explotación Integral del Campo Pol	Varias (cierre parcial y otras)	3,112.3	2,700.5	470.4	77.0	2,777.5	89.2	84.9	15.1	0.8	85.7
13	PEP Integral Abkatún	Varias (cierre parcial y otras)	5,497.9	5,075.2	1,230.5	417.9	5,493.1	99.9	60.9	19.6	2.4	63.3
14	PEP Integral Ayin-Alux	Varias (licitación y construcción)	5,743.8	157.0	52.9	20.9	177.9	3.1	4.1	0.3	0.3	4.4
15	PEP Integral Caan	Varias (cierre parcial y otras)	7,552.3	2,562.4	1,544.1	872.2	3,434.6	45.5	35.7	20.4	1.0	36.7
16	PEP Integral Agua Fria-Coapechaca-Tajín	Varias (cierre parcial y otras)	31,018.1	4,226.2	1,443.4	685.7	4,911.9	15.8	11.5	4.7	1.7	13.2
17	PEP Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco	Varias (cierre parcial y otras)	109,340.4	1,098.4	1,292.8	188.1	1,286.5	1.2	1.4	1.1	0.1	1.5
18	PEP Integral Arenque	Varias (cierre parcial y otras)	7,533.1	3,449.3	1,845.9	1,091.7	4,541.0	60.3	44.2	27.9	11.0	55.2
19	PEP Integral Batab	Varias (cierre parcial y otras)	1,591.1	1,011.5	91.2	13.1	1,024.6	64.4	59.9	6.2	0.6	60.5
20	PEP Integral Bellota-Chinchorro	Varias (cierre parcial y otras)	8,926.1	3,565.3	1,727.7	695.6	4,260.9	47.7	39.3	21.3	7.1	46.4

**CUADRO 2 DE 2
 AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN
 CONSTRUCCIÓN^{p./}**

En términos de los artículos 47, 48 y 74, fracción XI, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05)

Petróleos Mexicanos

Enero-junio de 2005

 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005)^{1./}

No.	Nombre del proyecto	Estado del proyecto (1)	Costo total autorizado (2)	Avance financiero					% Avance físico			
				Acumulada 2004 (3)	2005			Acumulado 2004 ^{2./} (8)	2005			
					Est. anual (4)	Realizada (5)	Acumulada (6)=(3+5)		% ^{2./} (7=6/2)	Est. anual (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10)
21	PEP Integral Cactus Sitio-Grande	Varias (cierre parcial y otras)	5,890.5	2,273.0	419.4	297.6	2,570.6	43.6	44.2	6.0	3.2	47.4
22	PEP Integral Cárdenas	Varias (cierre parcial y otras)	1,356.6	490.6	182.8	66.8	557.4	41.1	32.8	12.5	3.6	36.4
23	PEP Integral Carmito-Artesa	Varias (cierre parcial y otras)	3,963.1	1,389.4	360.0	192.4	1,581.8	39.9	45.4	8.1	1.5	46.8
24	PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	Varias (cierre parcial y otras)	27,608.0	10,093.3	6,354.2	3,090.6	13,183.9	47.8	34.6	25.3	10.3	44.9
25	PEP Integral Chuc	Varias (cierre parcial y otras)	13,685.2	6,021.0	3,003.1	1,021.0	7,042.0	51.5	35.6	23.2	2.7	38.3
26	PEP Integral Ek-Balam	Varias (cierre parcial y otras)	4,363.5	1,482.9	979.6	226.2	1,709.1	39.2	37.1	24.2	4.0	41.0
27	PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba	Varias (cierre parcial y otras)	7,949.4	3,960.3	1,723.6	1,080.6	5,040.9	63.4	57.6	24.1	11.8	69.4
28	PEP Integral Jujo-Tecminoacán	Varias (cierre parcial y otras)	8,827.7	3,586.3	2,282.5	997.0	4,583.3	51.9	44.1	28.7	9.3	53.4
29	PEP Integral Kaanab	Varias (licitación y construcción)	589.0	473.7	99.9	115.4	589.1	100.0	74.6	22.9	20.0	94.6
30	PEP Integral Ku-Maloob-Zaap	Varias (cierre parcial y otras)	88,066.9	13,727.1	15,939.5	8,059.2	21,786.3	24.7	18.3	20.4	9.0	27.3
31	PEP Integral Och-Uech-Kax	Varias (cierre parcial y otras)	2,328.1	1,714.8	426.0	99.0	1,813.8	77.9	58.7	22.4	2.3	61.0
32	PEP Integral Poza Rica	Varias (cierre parcial y otras)	3,855.4	1,339.1	665.5	549.6	1,888.7	49.0	23.9	17.8	6.0	30.0
34	PEP Integral Taratunich	Varias (cierre parcial y otras)	2,807.1	1,781.4	532.0	162.8	1,944.2	69.3	53.1	22.1	0.6	53.8
35	PEP Integral Yaxche	Varias (licitación y construcción)	2,474.7	168.1	658.4	142.7	310.8	12.6	13.1	17.9	4.8	17.9
36	PGPB Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa ^{3./}	Varias (cierre parcial y otras)	3,435.1	1,696.0	1,410.5	591.6	2,287.6	66.6	60.1	34.9	16.9	77.0
	Aprobados en 2005		1,437.2	0.0	245.7	0.0	0.0	0.0				
37	PPQ Modernización y Ampliación del Tren de Aromáticos I	Autorizado	1,437.2	0.0	245.7	0.0	0.0	0.0	0.0	17.9	0.0	0.0

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

p./ Cifras preliminares.

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 10.7752 pesos por dólar, correspondiente al 30 de junio de 2005. Para el PEF 05, se utilizó un tipo de cambio de 11.6451 pesos por dólar.

2./ El avance porcentual financiero y físico de algunos proyectos, se modifica con relación al reportado al cierre preliminar de 2004, en virtud de que el alcance de obra y su costo total autorizado sufrieron variaciones, conforme a lo consignado en el PEF autorizado para el ejercicio fiscal 2005.

3./ El avance físico acumulado a 2004 difiere de lo reportado en el Tomo IV del PEF05, debido a que en el presente reporte se considera el avance físico real, mientras que en el PEF05 se parte de las nuevas estimaciones.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

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

En términos de los artículos 47, 48 y 74, fracción XI, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05)

Petróleos Mexicanos

Enero-junio de 2005

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005)

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercicio				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos (1)	Gasto		Flujo neto (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Gasto		Flujo neto (8=5-6-7)	
		Programable (2)	No programable (3)			Programable (6)	No programable (7)		
Total	214,702.2	41,902.7	15,075.1	157,724.4	327,028.3	39,491.6	18,024.9	269,511.8	70.9
Burgos	10,623.0	4,141.3	1,412.0	5,069.7	14,544.2	3,772.8	1,222.1	9,549.4	88.4
Cantarell	102,482.1	18,653.5	3,101.2	80,727.4	162,459.5	18,174.3	2,315.4	141,969.8	75.9
Cadereyta	2,324.7	1,000.2	513.7	810.8	1,066.0	937.5	477.8	-349.3	-143.1
Delta del Grijalva	3,433.8	713.6	214.1	2,506.1	5,518.3	687.9	202.4	4,628.0	84.7
Madero	1,917.5	569.8	409.4	938.3	2,425.0	480.0	379.6	1,565.4	66.8
Salamanca	551.7	383.9	54.4	113.4	537.9	342.5	48.9	146.5	29.2
Tula	346.7	309.8	33.6	3.3	229.2	237.5	31.2	-39.5	-1,296.6
Planta Criogénica II en Cd. Pemex	5,168.9	193.7	4,265.0	710.2	9,740.0	82.8	7,395.0	2,262.2	218.5
Programa Estratégico de Gas	14,983.7	5,293	953.1	8,737.4	16,839.1	5,134.0	718.9	10,986.1	25.7
Explotación Integral del Campo Pol	907.9	169.5	51.4	687.0	1,737.5	163.6	50.1	1,523.8	121.8
Integral Abkatún	2,901.2	390.4	29.6	2,481.1	4,545.6	360.6	15.3	4,169.7	68.1
Integral Caan	6,384.9	190.5	20.0	6,174.3	10,824.7	156.0	7.1	10,661.6	72.7
Integral Agua Fria-Coapechaca-Tajín	1,009.3	210.7	74.0	724.6	1,954.8	207.6	54.2	1,693.1	133.7
Integral Amatlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco	533.8	182.0	23.4	328.4	187.5	180.5	5.1	1.8	-99.4
Integral Arenque	836.4	74.0	56.6	705.8	1,215.8	55.6	22.0	1,138.2	61.3
Integral Batab	301.6	35.9	3.8	261.9	366.8	35.9	2.5	328.5	25.4
Integral Bellota-Chinchorro	3,431.8	593.0	34.1	2,804.6	5,389.7	525.3	10.0	4,854.4	73.1
Integral Cactus Sitio-Grande	1,130.9	397.7	22.4	710.8	1,764.0	392.2	16.3	1,355.5	90.7
Integral Cárdenas	813.6	189.1	7.6	616.9	1,487.9	179.2	4.7	1,304.0	111.4
Integral Carmito-Artesa	1,346.4	368.8	19.2	958.5	2,477.8	308.7	7.4	2,161.8	125.5
Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	12,928.8	2,750.5	218.7	9,959.6	20,117.7	2,745.1	116.2	17,256.3	73.3
Integral Chuc	5,926.2	434.2	31.2	5,460.8	9,727.7	294.2	16.8	9,416.6	72.4
Integral Ek-Balam	870.4	261.0	33.6	575.8	1,301.3	237.7	22.2	1,041.4	80.9
Integral El Golpe-Puerto Ceiba	6,228.1	259.0	28.3	5,940.8	8,256.1	258.1	25.3	7,972.7	34.2
Integral Jujo-Tecominoacán	5,358.6	807.6	56.9	4,494.2	7,671.3	742.1	44.2	6,885.1	53.2
Integral Ku-Maloob-Zaap	12,973.5	2,481.3	188.1	10,304.2	20,568.9	2,064.9	87.1	18,416.9	78.7
Integral Och-Uech-Kax	1,842.7	108.4	28.3	1,706.0	4,319.2	108.1	26.6	4,184.5	145.3
Integral Poza Rica	1,505.9	394.0	14.2	1,097.8	1,813.1	390.1	10.1	1,412.9	28.7
Integral Taratunich	2,089.4	228.7	10.7	1,849.9	2,697.3	175.0	7.5	2,514.9	35.9
Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	3,548.7	117.3	3,166.6	264.8	5,244.2	61.7	4,683.1	499.4	88.6

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

p./ Cifras preliminares.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN
DIRECTA EN OPERACIÓN p_/**
 En términos de los artículos 47, 48 y 74, fracción XI, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el
 Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05)
 Petróleos Mexicanos
 Enero-junio de 2005
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005) 1_/

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo directo			Pasivo	
		Hasta 2004 (2)	En 2005 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
Total	261,420.7	68,324.1	15,852.7	84,176.8	14,556.8	21,922.1	36,478.9	140,765.0	177,243.9
Cierres totales	43,566.4	10,931.8	1,806.8	12,738.6	2,081.8	4,393.3	6,475.1	24,352.7	30,827.8
Cadereyta	18,151.1	6,119.7	830.6	6,950.3	865.5	1,841.5	2,707.0	8,493.8	11,200.8
Madero	19,225.8	2,942.3	376.4	3,318.7	1,094.8	1,830.3	2,925.1	12,982.0	15,907.0
Salamanca	2,759.4	723.1	316.5	1,039.6	45.0	361.6	406.6	1,313.2	1,719.8
Tula	1,725.7	474.5	222.0	696.6	15.3	237.4	252.7	776.5	1,029.2
Planta Criogénica II en Cd. Pemex	1,704.4	672.1	61.3	733.4	61.3	122.5	183.8	787.2	971.0
Cierres parciales	217,854.4	57,392.3	14,045.9	71,438.2	12,475.0	17,528.9	30,003.9	116,412.3	146,416.1
Burgos	50,576.0	14,369.0	2,690.3	17,059.3	3,895.7	5,070.7	8,966.4	24,550.3	33,516.7
Cantarell	110,066.5	34,409.9	6,738.6	41,148.5	5,505.7	6,998.3	12,504.0	56,414.1	68,918.1
Delta del Grijalva	7,594.8	2,288.7	318.0	2,606.8	274.9	712.8	987.7	4,000.3	4,988.1
Programa Estratégico de Gas	25,001.2	3,336.7	3,536.6	6,873.3	1,093.0	1,862.3	2,955.3	15,172.7	18,128.0
Explotación Integral del Campo Pol	1,864.0	107.8	107.8	215.5	661.5	231.2	892.7	755.8	1,648.5
Integral Abkatún	1,104.1	266.8	189.6	456.4	56.0	191.7	247.7	400.0	647.7
Integral Caan	653.2	364.6	6.8	371.4	6.8	23.8	30.6	251.2	281.8
Integral Agua Fría-Coapechaca-Tajín	1,753.3	13.9	51.3	65.2	8.2	200.3	208.5	1,479.5	1,688.0
Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco	269.2	6.5	6.5	13.0	6.5	69.7	76.2	180.0	256.2
Integral Arenque	880.6	89.9	10.6	100.4	10.6	128.9	139.5	640.7	780.2
Integral Batab	176.1	31.6	0.0	31.6	0.0	53.9	53.9	90.6	144.5
Integral Bellota-Chinchorro	1,106.5	516.2	114.8	630.9	7.0	121.8	128.8	346.9	475.6
Integral Cactus Sitio-Grande	898.0	169.7	19.3	189.0	101.2	146.3	247.4	461.6	709.0
Integral Cárdenas	317.5	2.5	45.6	48.1	2.5	134.3	136.8	132.6	269.4
Integral Carmito-Artesa	603.5	133.2	19.6	152.8	19.6	39.2	58.8	392.0	450.7
Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	3,094.1	33.3	27.9	61.1	127.9	217.4	345.2	2,687.8	3,033.0
Integral Chuc	1,318.8	436.9	7.9	444.8	7.9	231.3	239.3	634.7	874.0
Integral Ek-Balam	859.9	114.7	7.4	122.1	41.4	142.1	183.6	554.2	737.8
Integral El Golpe-Puerto Ceiba	1,261.5	259.8	4.0	263.8	111.8	8.0	119.7	878.0	997.7
Integral Jujo-Tecominoacán	1,623.8	26.2	22.5	48.7	122.5	302.4	424.9	1,150.3	1,575.1
Integral Ku-Maloob-Zaap	3,424.1	89.7	63.8	153.5	63.8	397.0	460.8	2,809.8	3,270.6
Integral Och-Uech-Kax	1,021.4	45.1	6.5	51.5	192.1	6.5	198.6	771.4	969.9
Integral Poza Rica	537.4	219.4	5.4	224.8	55.4	118.5	173.9	138.7	312.6
Integral Taratunich	298.8	19.1	3.8	22.9	57.7	13.8	71.4	204.5	276.0
Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	1,549.9	41.5	41.5	82.9	45.4	106.9	152.3	1,314.6	1,466.9

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

p_/ Cifras preliminares.

1_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 10.7752 pesos por dólar, correspondiente al 30 de junio de 2005. Para el PEF 05, se utilizó un tipo de cambio de 11.6451 pesos por dólar.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

En términos de los artículos 73, fracción I, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05) y 24, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005

Petróleos Mexicanos
Enero-junio de 2005

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005)

Proyecto ^{1/}	Valor presente neto (VPN) ^{2/}	Inicio de operaciones ^{3/}	Término de obligaciones ^{4/}	Plazo del pago	
				años	meses
Autorizados en 1997					
PEP Burgos	129,686.0	Feb-97	Dic-27	27	10
PEP Cantarell	1,880,537.5	Feb-97	Dic-25	27	1
PR Cadereyta	431.0	Dic-00	Jun-10	9	6
Autorizados en 1998					
PEP Delta del Grijalva	102,947.3	Ene-98	Dic-22	22	6
PR Madero	10,780.6	Mar-03	Feb-22	18	8
PR Minatitlán ^{5/}	8,135.5	Abr-08	Oct-17	9	0
PR Salamanca	6,845.5	Ene-03	Feb-22	18	10
PR Tula	2,402.9	Ago-02	Feb-22	19	0
PGPB Planta Criogénica II en Cd. Pemex	10,708.4	Abr-99	Nov-18	18	6
Autorizados en 2001					
PEP Programa Estratégico de Gas	222,546.7	Ago-01	Dic-19	16	8
PR Salina Cruz	3,427.6	Ene-10	Dic-29	19	8
Autorizados en 2002					
PEP Explotación Integral del Campo Pol-Pidiregas	13,488.4	Oct-02	Dic-12	8	2
PEP Integral Abkatún – Pidiregas	29,201.9	Jul-02	Dic-09	5	3
PEP Integral Ayin-Alux-Pidiregas	25,011.4	Oct-05	Dic-17	11	4
PEP Integral Caan – Pidiregas	86,557.2	Jun-02	Dic-19	15	3
PEP Integral Agua Fria-Coapechaca-Tajín - Pidiregas	44,306.5	Ago-02	Dic-19	15	2
PEP Integral Amatlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco - Pidiregas	64,481.0	Oct-02	Dic-23	19	3
PEP Integral Arenque – Pidiregas	22,172.1	Sep-02	Dic-19	15	3
PEP Integral Batab- Pidiregas	2,269.3	Jul-02	Dic-13	7	1
PEP Integral Bellota-Chinchorro - Pidiregas	31,810.5	Ago-02	Dic-17	13	3
PEP Integral Cactus Sitio-Grande - Pidiregas	16,291.0	Jun-02	Dic-19	15	3
PEP Integral Cárdenas – Pidiregas	10,428.2	Ago-02	Dic-16	12	3
PEP Integral Carmito-Artesa - Pidiregas	15,702.7	Jul-02	Dic-19	15	3
PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez - Pidiregas	163,635.4	May-02	Dic-25	21	3
PEP Integral Chuc – Pidiregas	68,673.6	Jun-02	Dic-19	15	3
PEP Integral Ek-Balam – Pidiregas	11,669.5	Jul-02	Dic-19	15	3
PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba - Pidiregas	51,580.9	Jun-02	Dic-16	12	3
PEP Integral Jujo-Tecominoacán - Pidiregas	66,462.5	Jun-02	Dic-19	15	6
PEP Integral Kaanab – Pidiregas	4,267.0	Ene-03	Dic-17	12	6
PEP Integral Ku-Maloob-Zaap-Pidiregas	219,694.5	Jul-02	Dic-25	21	6
PEP Integral Och-Uech-Kax – Pidiregas	24,251.7	Jul-02	Dic-14	10	2
PEP Integral Poza Rica – Pidiregas	16,649.8	Jun-02	Dic-19	15	6
PEP Integral Taratunich – Pidiregas	27,459.5	Jun-02	Dic-18	14	6
PEP Integral Yaxche – Pidiregas	11,651.2	Abr-06	Dic-19	13	6
PGPB Plantas criogénicas modulares Est. 19 Reynosa	6,552.4	Mar-04	Feb-22	17	8
Autorizados en 2005					
PPQ Modernización y Ampliación del Tren de Aromáticos I	1,005.3	Ene-08	Dic-17	9	11

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

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

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

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

5/ De acuerdo con lo comunicado por la entidad, se presentan cifras revisadas del trimestre anterior.

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 73, fracción I, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05) y 24, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005
Petróleos Mexicanos
Enero-junio de 2005
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005) 1_/

Proyectos	Costo total estimado			Monto contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2004	PEF 2005	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2005	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)
Total	968,059.3	1,116,064.3	15.3	685,772.0	559,106.3	50.1	377,315.9	181,790.4
Inversión directa	957,600.9	1,090,465.7	13.9	675,313.6	554,559.7	50.9	377,315.9	177,243.8
PEP Burgos	243,094.1	210,626.3	-13.4	154,287.9	116,971.4	55.5	83,454.7	33,516.7
PEP Cantarell	269,317.0	323,724.5	20.2	208,009.8	166,747.1	51.5	97,829.0	68,918.1
PR Cadereyta	19,190.2	18,151.1	-5.4	18,150.8	11,200.8	61.7	0.0	11,200.8
PEP Delta del Grijalva	10,178.6	10,354.4	1.7	9,234.3	6,627.6	64.0	1,639.6	4,988.0
PR Madero	19,225.7	19,225.7	0.0	19,226.2	15,907.0	82.7	0.0	15,907.0
PR Minatitlán	16,836.0	23,155.6	37.5	21,992.2	21,992.2	95.0	21,992.2	0.0
PR Salamanca	2,769.7	2,759.4	-0.4	2,759.5	1,719.8	62.3	0.0	1,719.8
PR Tula	1,729.4	1,725.7	-0.2	1,726.2	1,029.2	59.6	0.0	1,029.2
PGPB Planta Criogénica II en Cd. Pemex	1,704.6	1,704.6	0.0	1,704.6	971.0	57.0	0.0	971.0
PEP Programa Estratégico de Gas	123,453.1	121,523.0	-1.6	89,740.2	75,616.8	62.2	57,488.8	18,128.0
PEP Explotación Integral del Campo Pol-Pidiregas	3,374.8	3,112.3	-7.8	2,976.1	2,798.2	89.9	1,149.7	1,648.5
PEP Integral Abkatún - Pidiregas	9,418.0	5,497.9	-41.6	5,625.1	5,392.1	98.1	4,744.4	647.7
PEP Integral Ayin-Alux-Pidiregas	7,454.0	5,743.8	-22.9	217.7	217.7	3.8	217.7	0.0
PEP Integral Caan - Pidiregas	5,385.6	7,552.3	40.2	6,682.8	6,311.4	83.6	6,029.6	281.8
PEP Integral Agua Fria-Coapechaca-Tajín - Pidiregas	4,491.0	31,018.1	590.7	11,198.7	11,139.5	35.9	9,451.5	1,688.0
PEP Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco - Pidiregas	3,962.2	109,340.4	2,659.6	1,826.4	1,813.4	1.7	1,557.2	256.2
PEP Integral Arenque - Pidiregas	6,347.3	7,533.1	18.7	5,762.6	5,662.2	75.2	4,882.0	780.2
PEP Integral Batab - Pidiregas	1,124.3	1,591.1	41.5	1,032.3	1,000.7	62.9	856.2	144.5
PEP Integral Bellota-Chinchorro - Pidiregas	7,243.7	8,926.1	23.2	5,182.9	4,552.0	51.0	4,076.4	475.6
PEP Integral Cactus Sitio-Grande - Pidiregas	5,467.4	5,890.5	7.7	5,024.5	4,838.5	82.1	4,129.5	709.0
PEP Integral Cárdenas - Pidiregas	1,268.5	1,356.6	6.9	895.4	847.4	62.5	578.0	269.4
PEP Integral Carmito-Artesa - Pidiregas	3,764.7	3,963.1	5.3	2,455.7	2,302.8	58.1	1,852.1	450.7
PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez - Pidiregas	46,489.9	27,608.0	-40.6	18,354.5	18,296.9	66.3	15,263.9	3,033.0
PEP Integral Chuc - Pidiregas	12,312.5	13,685.2	11.1	12,611.3	12,166.5	88.9	11,292.5	874.0
PEP Integral Ek-Balam - Pidiregas	4,247.4	4,363.5	2.7	2,902.8	2,786.6	63.9	2,048.8	737.8
PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba - Pidiregas	6,966.1	7,949.4	14.1	5,835.8	5,572.0	70.1	4,574.3	997.7
PEP Integral Jujo-Tecominoacán - Pidiregas	7,225.4	8,827.7	22.2	5,539.5	5,497.9	62.3	3,922.8	1,575.1
PEP Integral Kaanab - Pidiregas	475.7	589.0	23.8	571.1	571.1	97.0	571.1	0.0
PEP Integral Ku-Maloob-Zaap-Pidiregas	101,379.4	88,066.9	-13.1	43,095.4	33,689.0	38.3	30,418.4	3,270.6
PEP Integral Och-Uech-Kax - Pidiregas	1,768.8	2,328.1	31.6	2,235.9	2,189.3	94.0	1,219.4	969.9
PEP Integral Poza Rica - Pidiregas	1,950.0	3,855.4	97.7	2,125.9	1,902.9	49.4	1,590.3	312.6
PEP Integral Taratunich - Pidiregas	2,043.2	2,807.1	37.4	2,599.0	2,576.2	91.8	2,300.2	276.0
PEP Integral Yaxche - Pidiregas	2,954.6	2,474.7	-16.2	349.5	349.5	14.1	349.5	0.0
PGPB Plantas criogénicas modulares Est. 19 Reynosa	2,988.0	3,435.1	15.0	3,381.0	3,303.0	96.2	1,836.1	1,466.9
Inversión condicionada ^{2/}	10,458.4	25,598.6	144.8	10,458.4	4,546.6	17.8	0.0	4,546.6
PEP Planta de Nitrógeno	10,458.4	10,458.4	0.0	10,458.4	4,546.6	43.5	0.0	4,546.6
PEP Suministro de Nitrógeno Campo Jujo-Tecominoacán	0.0	1,409.4	N/A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PEP Suministro de Nitrógeno Complejo A. J. Bermúdez	0.0	3,152.8	N/A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PEP Suministro de Nitrógeno Ku-Maloob-Zaap	0.0	10,578.0	N/A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

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

p_/ Cifras preliminares.

1_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 10.7752 pesos por dólar, correspondiente al 30 de junio de 2005. Para el PEF 05, se utilizó un tipo de cambio de 11.6451 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.

N/A.- No Aplicable

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 47, 48 y 74, fracción XI, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05)
 Comisión Federal de Electricidad
 Enero-junio 2005 p. / 1 /
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005) 2 /

Nº	Nombre del proyecto	Estado del proyecto (1)	Costo total autorizado (2)	Avance financiero				% Avance físico				
				Acumulada				Acumulado				
				2004 ^{3/J} (3)	Estimada ^{4/J} (4)	Realizada (5)	2005 Acumulada (6)=(3+5) % (7=6/2)	2004 ^{3/J} (8)	Estimada ^{4/J} (9)	Realizada (10)	2005 Acumulada (11)=(8+10)	
Total			92,078.2	24,913.3	32,255.8	12,783.7	37,697.0	40.9				
Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores			89,452.2	24,913.3	31,446.4	12,783.7	37,697.0	42.1				
Inversión Directa			65,945.5	15,121.9	22,072.9	7,710.7	22,832.6	34.6				
Aprobados en 1999			2,174.3	2,044.1	40.1	48.2	2,092.2	96.2				
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa) ^{5/J}	Terminado totalmente	1,237.2	1,237.0	3.7		1,237.0	100.0	100.0			100.0
33	SE 402 Oriental-Peninsular	Varias (cierre parcial y otras)	937.1	807.1	36.4	48.2	855.2	91.3	74.9	25.1	25.1	100.0
Aprobados en 2000			2,267.9	297.4	1,279.2	671.3	968.7	42.7				
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	Construcción	1,917.7	66.8	1,209.3	671.3	738.1	38.5	3.5	63.1	35.0	38.5
46	SE 503 Oriental	Varias (cierre parcial y otros)	350.2	230.6	69.9		230.6	65.8	55.0	45.0		55.0
Aprobados en 2001			7,969.1	4,902.7	1,333.0	910.5	5,813.2	72.9				
48	CCI Baja California Sur I	Construcción	603.5	599.1		3.2	602.3	99.8	99.3		0.6	99.9
49	LT 609 Transmisión Noroeste-Occidental ^{6/J}	Construcción	1,866.8	1,557.0	182.9	262.9	1,819.9	97.5	83.4	9.8	14.0	97.4
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	Varias (cierre parcial y otras)	1,804.1	1,696.0			1,696.0	94.0	94.0			94.0
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	Varias (cierre parcial y otras)	491.1	120.7	133.6	85.1	205.8	41.9	16.2	83.8	10.5	26.7
52	LT 613 Subtransmisión Occidental ^{5/J}	Terminado totalmente	384.1	275.8		106.7	382.5	99.6	99.0	1.0	1.0	100.0
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	Varias (cierre parcial y otras)	215.4	146.5	21.1	32.3	178.9	83.0	25.7	74.3	43.8	69.5
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular ^{6/J}	Varias (construcción y por licitar)	420.1	197.2	45.4	23.7	220.9	52.6	47.0	10.8	5.0	52.0
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	Varias (Construcción y otras)	471.9	133.6	382.2	38.8	172.4	36.5	28.4	81.0	7.9	36.3
60	SUV Suministro de Vapor a las Centrales Cerro Prieto	Construcción	1,712.2	176.7	567.7	357.7	534.4	31.2	25.0	30.8	22.3	47.3
Aprobados en 2002			34,908.5	7,278.6	10,573.9	4,724.2	12,002.8	34.4				
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	Construcción	829.6	718.7	70.5	91.6	810.3	97.7	85.9	8.5	11.0	96.9
62	CCC Pacífico	En licitación	10,246.5		150.0					1.4		
63	CH El Cajón	Construcción	8,751.4	2,931.9	3,500.5	1,919.1	4,851.0	55.4	33.9	40.0	21.9	55.8
64	LT Líneas Centro	Construcción	174.3		151.8	7.2	7.2	4.1		88.0	10.7	10.7
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	Construcción	921.7		303.0	48.5	48.5	5.3		36.5	5.3	5.3
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	Construcción	2,052.4		1,504.8	891.1	891.1	43.4		73.3	43.4	43.4
71	PR Presa Reguladora Amata	Construcción	244.6	154.1	87.9	77.6	231.7	94.7	63.7	35.9	31.2	94.9
72	RM Adolfo López Mateos	Construcción	336.1	232.7	146.1	19.4	252.1	75.0	69.2	30.8	6.0	75.2
73	RM Altamira	Construcción	458.3		210.2					45.9		
74	RM Botello	Terminado totalmente	68.4	56.0	68.4	11.9	67.9	99.3	82.0	18.0	17.9	99.9
75	RM Carbón II ^{5/J}	Terminado totalmente	124.5	102.4	20.8	21.6	123.9	99.5	82.6	17.4	17.4	100.0
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	Construcción	203.8	65.7	145.6	32.3	98.1	48.1	32.5	67.5	16.3	48.8

CUADRO 2 DE 4
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN
 En términos de los artículos 47, 48 y 74, fracción XI, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05)
 Comisión Federal de Electricidad
 Enero-junio 2005 p / 1 /
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005) 2 /

Nº	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo total autorizado (2)	Avance financiero					% Avance físico			
				Acumulada 2004 ^{3/J} (3)	2005			Acumulado 2004 ^{3/J} (8)	2005			
					Estimada ^{4/J} (4)	Realizada (5)	Acumulada (6)=(3+5)		% (7=6/2)	Estimada ^{4/J} (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10)
77	RM Dos Bocas	Terminado totalmente	155.2	130.4	38.8	6.5	136.8	88.2	84.2	15.8	4.1	88.3
79	RM Francisco Pérez Ríos	Construcción	1,386.4		512.6							
80	RM Gómez Palacio	Construcción	317.7	292.0	45.4	4.3	296.3	93.3	92.0	8.0	1.3	93.3
82	RM Huinalá	Construcción	6.7		6.6					100.0		
83	RM Ixtaczoquitlán	Construcción	9.9	3.2	4.9	1.1	4.3	43.5	35.0	65.0	6.2	41.2
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	Fallo y adjudicación	209.6							60.5		
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo) ^{6/J}	Construcción	530.1	250.0	164.0	115.3	365.3	68.9	47.1	52.9	21.9	69.0
88	RM CT Monterrey	Por licitar con cambio	759.1							24.4		
90	RM CT Puerto Libertad	Construcción	144.8	113.1	62.1	25.9	139.0	96.0	51.4	22.1	44.5	95.9
91	RM Punta Prieta	Construcción	125.3	2.2	84.2	7.5	9.7	7.7	1.5	67.2	6.5	8.0
92	RM Salamanca	Construcción	316.0	156.2	135.3	93.7	250.0	79.1	49.5	50.5	29.6	79.1
93	RM Tuxpango	Construcción	187.2	131.5	93.6	37.7	169.2	90.4	70.4	29.6	20.1	90.5
94	RM CT Valle de México	Terminado totalmente	62.5	59.3		3.2	62.5	100.1	94.8	5.2	5.2	100.0
95	SE Norte	Construcción	103.7	20.5	82.2	43.4	63.9	61.6	21.2	33.0	49.9	71.1
98	SE 705 Capacitores ^{7/J}	Construcción	65.7	11.9	37.6	33.4	45.3	68.9	33.9	66.1	53.5	87.4
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte ^{6/J}	Construcción	727.1	603.4	439.9	238.1	841.5	115.7	66.3	60.5	32.9	99.2
100	SLT 701 Occidente-Centro	Varias (en licitación y por licitar)	828.6		486.8					47.7		
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	Varias (en licitación y por licitar)	381.1		289.1					47.2		
102	SLT 703 Noreste-Norte	Fallo y adjudicación	387.1		311.5					52.5		
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	Construcción	189.8		125.2	21.9	21.9	11.5		66.0	30.2	30.2
104	SLT 706 Sistemas Norte ^{6/J}	Varias (en construcción y por licitar)	1,954.0	608.8	139.9	234.9	843.7	43.2	31.2	7.2	12.0	43.2
105	SLT 709 Sistemas Sur ^{6/J}	Construcción	1,649.4	634.7	1,154.6	737.0	1,371.7	83.2	38.5	70.0	44.7	83.2
	Aprobados para 2003		12,388.4	599.1	6,147.0	1,356.6	1,955.7	15.8				
106	CC Conversión El Encino de TG a CC ^{6/J}	Construcción	802.7	163.8	563.5	205.8	369.6	46.0	19.5	70.2	26.4	45.9
107	CCI Baja California Sur II	Construcción	704.1		599.0	132.5	132.5	18.8		85.1	18.8	18.8
108	LT 807 Durango I	Construcción	1,033.2	281.2	948.4	515.1	796.3	77.1	27.2	91.8	50.0	77.2
110	RM CCC Tula	Construcción	56.6		25.2					100.0		
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	Construcción	341.8		195.3					56.5	10.1	10.1
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	Construcción	240.9		240.9	56.0	56.0	23.3		76.9		
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	Construcción	386.3		201.6	33.4	33.4	8.6		56.5	10.1	10.1
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	Construcción	337.5	94.8	202.5	51.7	146.5	43.4	29.8	70.2	14.9	44.7
115	RM CT Gral. Manuel Álvarez Moreno Us. 1 y 2	Fallo y adjudicación	749.8		328.3							

CUADRO 3 DE 4
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN
 En términos de los artículos 47, 48 y 74, fracción XI, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05)
 Comisión Federal de Electricidad
 Enero-junio 2005 p / 1 /
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005) 2 /

Nº	Nombre del proyecto	Estado del proyecto (1)	Costo total autorizado (2)	Avance financiero					% Avance físico				
				Acumulada 2004 ^{3./} (3)	2005			Acumulado 2004 ^{3./} (8)	2005				
					Estimada ^{4./} (4)	Realizada (5)	Acumulada (6)=(3+5)		% (7=6/2)	Estimada ^{4./} (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10)	
117	RM CT Pcte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	Fallo y adjudicación	503.2		94.9						18.0		
118	RM CT Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	Fallo y adjudicación	236.1		193.3								
120	RM CT Valle de México Unidad 2	Por licitar con cambio de alcance	230.9								39.2		
122	SE 811 Noroeste	Construcción	197.4		138.1						25.0		
123	SE 812 Golfo Norte	Construcción	119.2		29.8								
124	SE 813 División Bajío	Fallo y adjudicación	688.5		68.9						25.0		
125	SE 814 División Jalisco	Por licitar con cambio de alcance	63.7		15.2								
126	SLT 801 Altiplano	Varias (cierre parcial y otras)	1,347.9		589.1	202.6	202.6	15.0			43.7	15.0	15.0
127	SLT 802 Tamaulipas	Fallo y adjudicación	948.2		245.5						25.9		
128	SLT 803 NOINE	Varias (en construcción y otros)	1,227.9		547.6	40.9	40.9	3.3			44.6	3.3	3.3
129	SLT 805 EI Occidente	Por licitar sin cambio de alcance	481.5		63.6						13.2		
130	SLT 806 Bajío	Varias (en construcción y otros)	1,691.1	59.3	856.1	118.5	177.8	10.5	3.5		50.6	7.0	10.5
	Aprobados en 2004		3,611.3	-	1,890.3	-	-						
132	CE La Venta II	Fallo y adjudicación	1,201.6		945.7						1.0		
136	LT Red Transmisión Asociada a la CE La Venta II	Fallo y adjudicación	89.3		70.3								
142	SLT 901 Pacífico	Por licitar sin cambio	786.2		60.9								
143	SLT 902 Istmo	Fallo y adjudicación	593.9		251.4						42.3		
144	SLT 903 Cabo - Norte	Fallo y adjudicación	940.3		562.0						59.8		
	Aprobados en 2005		2,626.0		809.4								
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	Fallo y adjudicación	411.6		123.5								
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	Fallo y adjudicación	582.0		174.6								
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	Fallo y adjudicación	575.1		172.5								
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	Por licitar sin cambio de alcance	49.1		24.6								
160	CCC Samalayuca II	Por licitar sin cambio de alcance	11.8		6.5								
161	RM CCC El Sauz	Por licitar sin cambio de alcance	56.0		28.0								
162	RM CCC Huinalá II	Por licitar sin cambio de alcance	20.6		11.5								
163	SE Compensación Dinámica Central	Fallo y adjudicación	226.0		70.2						31.1		
166	SLT 1002 Red de Transmisión del Sureste	Por licitar sin cambio de alcance	476.1		164.2						34.5		
168	SLT 1001 de Transmisión Baja-Nogales	Fallo y adjudicación	217.8		33.9						15.6		
	Inversión Condicionada		26,132.7	9,791.4	10,182.9	5,073.0	14,864.4	56.9					
	Aprobados en 1999		3,954.8	3,866.1	158.2	88.4	3,954.5	100.0					
17	CC La Laguna II ^{5./}	Terminado totalmente	3,954.8	3,866.1	158.2	88.4	3,954.5	100.0	97.7	3.9	2.3	100.0	

CUADRO 4 DE 4
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN
 En términos de los artículos 47, 48 y 74, fracción XI, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05)
 Comisión Federal de Electricidad
 Enero-junio 2005 p. 1 / 1 /
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005) 2 /

Nº	Nombre del proyecto	Estado del proyecto (1)	Costo total autorizado (2)	Avance financiero				% Avance físico				
				Acumulada 2004 ^{3/} (3)	2005			Acumulado 2004 ^{3/} (8)	2005			
					Estimada ^{4/} (4)	Realizada (5)	Acumulada (6)=(3+5) (7=6/2)		Estimada ^{4/} (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10)	
Aprobados en 2000			13,070.2	1,443.9	6,021.0	2,673.3	4,117.2	31.5				
20	CC Altamira V ^{6/}	Construcción	6,158.5	1,443.9	3,245.5	1,214.4	2,658.2	43.2	20.9	52.7	22.7	43.6
21	CC Tamazunchale	Construcción	6,911.7		2,775.5	1,459.0	1,459.0	21.1		40.0	21.1	21.1
Aprobados en 2001			6,244.2	3,527.8	2,171.2	1,267.2	4,795.0	76.8				
24	CC Río Bravo IV	Terminado totalmente	3,098.8	3,076.3	111.0	22.6	3,098.9	100.0	99.7	3.6	0.3	100.0
25	CC Tuxpan V ^{6/}	Construcción	3,145.4	451.5	2,060.2	1,244.5	1,696.0	53.9	11.2	65.5	43.1	54.3
Aprobados en 2002			2,863.4	953.6	1,832.6	1,044.1	1,997.7	69.8				
26	CC Valladolid III ^{6/}	Construcción	2,863.4	953.6	1,832.6	1,044.1	1,997.7	69.8	27.6	64.0	41.7	69.3

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

p. / Cifras preliminares.

1. / Incluye proyectos que tienen previstos recursos en el PEF 05. Asimismo, para efectos de seguimiento, se consideran los proyectos ya concluidos.

2. / El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 11.7752 pesos por dólar, correspondiente al 30 de junio de 2005. Para el PEF 05, se utilizó un tipo de cambio de 11.6451 pesos por dólar.

3. / Cifras actualizadas conforme al cierre del ejercicio fiscal 2004.

4. / Corresponde a cifras presentadas en el PEF 05.

5. / Estos proyectos, que entraron en operación en el año 2004, se incluyen a fin de lograr congruencia con el monto autorizado en el PEF 05.

6. / Los avances porcentuales, financiero y físico, se modificaron con relación al cierre de 2004, en virtud de que el alcance de obra y su costo total autorizado sufrieron variaciones respecto a lo consignado en el PEF autorizado para el ejercicio fiscal 2005.

7. / Incluye cifras revisadas del trimestre anterior.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

En términos de los artículos 47, 48 y 74, fracción XI, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05)

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio de 2005

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005)

Nombre del proyecto	Presupuesto ^{2./}				Ejercicio				Variación %
	Ingresos	Gasto		Flujo neto	Ingresos	Gasto		Flujo neto	
		Programable	No programable			Programable	No programable		
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]	
Total	16,414.5	6,481.2	2,285.9	7,647.4	27,047.8	6,065.0	2,323.4	18,659.4	144.0
1 CG Cerro Prieto IV	358.2	142.2	42.0	174.0	431.9	99.3	41.3	291.3	67.4
2 CC Chihuahua	1,444.7	932.1	102.4	410.2	1,477.5	917.1	95.6	464.8	13.3
3 CCI Guerrero Negro II ^{3./}	49.9	36.0	14.1	-0.2	85.3	27.9	14.1	43.3	-0-
4 CC Monterrey II	1,204.8	609.5	178.9	416.4	1,464.9	673.5	169.4	622.0	49.4
5 CD Puerto San Carlos II	162.9	86.3	24.9	51.7	316.5	82.3	23.3	210.9	307.9
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	1,841.6	760.3	175.0	906.3	1,579.1	331.5	163.9	1,083.7	19.6
7 CT Samalayuca II ^{3./}	1,550.4	1,128.7	442.6	-20.9	1,725.3	1,116.5	495.0	113.8	-0-
8 CG Tres Vírgenes	34.0	19.8	6.6	7.6	50.0	31.0	6.6	12.4	62.9
9 LT 211 Cable Submarino	153.0	88.3	26.8	37.9	435.9	74.6	26.8	334.5	-0-
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	202.3	48.2	72.7	81.4	586.8	31.2	72.8	482.8	492.9
11 LT 216 y 217 Noroeste	163.8	41.4	47.2	75.3	381.8	29.2	47.3	305.3	305.4
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	156.8	72.2	74.8	9.8	572.0	50.9	75.0	446.1	-0-
13 SE 218 Noroeste	156.9	49.0	16.8	91.2	312.3	25.4	16.8	270.1	196.2
14 SE 219 Sureste - Peninsular	57.0	23.7	9.0	24.3	190.4	22.7	9.0	158.7	-0-
15 SE 220 Oriental - Centro	87.5	31.3	25.2	31.0	252.5	29.3	25.3	197.9	-0-
16 SE 221 Occidental	97.9	42.1	24.3	31.5	275.4	37.0	24.3	214.1	-0-
17 LT 301 Centro	67.4	29.2	13.7	24.5	195.7	32.2	13.7	149.8	-0-
18 LT 302 Sureste	98.6	28.6	14.3	55.7	190.6	27.1	13.7	149.8	169.1
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	92.4	21.1	8.7	62.6	237.8	17.8	8.7	211.3	237.7
20 LT 304 Noroeste	27.1	16.2	9.8	1.0	152.4	21.3	9.9	121.2	-0-
21 SE 305 Centro - Oriente	152.0	23.3	12.6	116.1	238.8	26.5	12.6	199.7	72.0
22 SE 306 Sureste	130.4	29.5	14.1	86.8	271.4	30.1	14.2	227.1	161.6
23 SE 307 Noreste	101.8	15.9	8.5	77.4	131.6	18.0	8.6	105.0	35.7
24 SE 308 Noroeste	309.7	28.7	15.4	265.5	226.4	33.7	15.3	177.4	-33.2
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	332.3	183.1	50.6	98.6	487.7	201.1	50.3	236.3	139.6
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	236.7	45.5	33.8	157.4	118.0	39.4	38.5	40.1	-74.5
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	164.6	76.4	36.2	52.0	596.4	75.1	36.1	485.2	-0-
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	455.6	210.6	114.8	130.2	1,711.5	199.1	112.9	1,399.5	-0-
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	55.4	27.9	13.4	14.1	288.0	26.9	13.4	247.7	-0-
30 LT 411 Sistema Nacional	155.4	82.6	47.0	25.8	694.3	81.0	47.0	566.3	-0-
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	575.4	154.4	111.5	309.5	988.9	158.3	111.3	719.3	132.4
32 SE 401 Occidental - Central	123.2	40.8	20.5	61.9	254.6	38.9	20.5	195.2	215.6
33 SE 402 Oriental - Peninsular	204.0	46.0	17.1	140.9	204.7	41.7	16.4	146.6	4.0
34 SE 403 Noreste	141.4	42.7	22.7	76.0	239.8	43.4	22.5	173.9	128.8
35 SE 404 Noroeste - Norte	149.6	26.9	12.9	109.8	148.9	25.9	12.9	110.1	0.3
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	543.1	5.5	2.0	535.6	22.9	5.3	1.9	15.7	-97.1
37 SE 410 Sistema Nacional	574.9	106.5	56.7	411.7	874.7	114.6	59.3	700.8	70.2
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,069.1	529.6	39.6	499.9	1,275.0	680.2	38.7	556.1	11.2
39 LT 414 Norte - Occidental	73.5	40.7	18.1	14.8	306.2	41.1	18.1	247.0	-0-

CUADRO 2 DE 2
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN p_/ 1_/
 En términos de los artículos 47, 48 y 74, fracción XI, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05)
 Comisión Federal de Electricidad
 Enero- junio de 2005
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005)

Nombre del proyecto	Presupuesto ^{2/}				Ejercido				Variación %
	Ingresos	Gasto		Flujo neto	Ingresos	Gasto		Flujo neto	
		Programable	No programable			Programable	No programable		
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]	
40 LT 502 Oriental - Norte	24.3	6.3	3.5	14.5	95.6	8.2	4.1	83.3	474.9
41 LT 506 Saltillo-Cañada	374.8	149.4	102.3	123.1	1,803.9	150.2	102.1	1,551.6	-0-
43 LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	74.5	27.8	21.3	25.4	181.1	29.0	21.3	130.8	414.8
44 SE 412 Compensación Norte	101.9	13.8	5.0	83.2	94.8	13.9	4.7	76.2	-8.4
45 SE 413 Noroeste - Occidental	106.2	35.8	20.7	49.7	281.3	38.4	20.6	222.3	347.5
46 SE 503 Oriental	59.5	14.1	4.9	40.5	61.4	12.3	4.8	44.3	9.4
47 SE 504 Norte - Occidental	107.0	27.6	13.7	65.7	188.3	26.2	13.6	148.5	126.2
49 LT 609 Transmisión Noroeste Occidental	339.1	12.6	5.5	321.0	31.2	1.2	5.5	24.5	-92.4
50 LT 610 Transmisión Noroeste Norte	235.9	70.0	37.3	128.6	565.8	63.4	41.1	461.3	258.8
51 LT 612 Subtransmisión Norte _ Noreste	200.4	5.7	2.7	192.0	23.1	3.7	3.5	15.9	-91.7
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	79.8	13.3	6.3	60.3	77.5	11.4	7.5	58.6	-2.7
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	23.2	0.7	0.5	22.1	3.4	0.7	2.1	0.6	-97.3
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	46.1	6.9	3.0	36.3	24.0	4.6	3.0	16.4	-54.8
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	28.3	13.0	5.5	9.8	101.7	12.2	5.4	84.1	-0-
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	208.1	47.8	34.9	125.4	604.9	49.3	35.0	520.6	315.1
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	44.5	1.9	0.0	42.6	0.0	0.0	0.0	0.0	-100.0
60 CG SUV. Suministro de vapor a las centrales de Cerro Prieto	211.8	44.9	8.4	158.5	168.1	16.3	10.3	141.5	-10.7
67 LT 711 Red. Asoc. De Transmisión de la Laguna II	97.2	15.8	6.5	75.0	120.3	13.1	6.5	100.7	34.4
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	312.1	24.4	17.2	270.5	209.9	27.1	17.2	165.6	-38.8
70 LT Rivera Maya	105.2	24.2	6.8	74.2	165.7	23.4	6.9	135.4	82.6
75 RM Carbón II	56.5	2.1	1.1	53.3	1,891.7	2.1	1.9	1,887.7	-0-
77 RM Dos Bocas	13.6	0.0	0.0	13.6	2.5	0.0	1.2	1.3	-90.4
78 RM CT Emilio Portes Gil	2.0	0.5	0.1	1.4	12.0	0.1	0.1	11.8	-0-
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo) ^{3/}		0.0	1.4	-1.4	2.5	0.0	1.4	1.1	-179.1
94 RM CT Valle de México	7.2	0.0	0.0	7.2	343.1	0.0	0.6	342.5	-0-

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

p_/ Cifras preliminares.

n.a.: no aplicable, -0-: mayor de 500 por ciento.

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

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

3_/ Presenta flujo neto negativo, debido a que se incluyó la totalidad de comisiones, además del aumento en los gastos asociados.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 2
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN p_/
En términos de los artículos 47, 48 y 74, fracción XI, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05)
Comisión Federal de Electricidad
Enero-junio de 2005
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005) 1_/

Nombre del Proyecto	Costo de cierre ^{2/} (1)	Amortización ejercida			Pasivo directo			Pasivo	
		Hasta 2004 (2)	En 2005 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
Total	61,058.8	11,012.6	2,423.6	13,436.2	2,547.4	5,014.0	7,561.4	40,061.1	47,622.6
Cierres totales	57,588.6	10,859.8	2,286.9	13,146.7	2,372.6	4,670.1	7,042.7	37,399.2	44,441.9
1 CG Cerro Prieto IV	1,113.5	391.8	43.5	435.3	43.5	87.1	130.6	547.6	678.1
2 CC Chihuahua	2,988.7	816.7	116.7	933.4	116.7	233.3	350.0	1,705.3	2,055.3
3 CCI Guerrero Negro II	298.2	14.9	15.4	30.3	15.4	30.9	46.3	221.6	267.8
4 CC Monterrey II	3,567.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3,567.5	3,567.5
5 CD Puerto San Carlos II	660.2	126.7	28.6	155.4	29.8	63.5	93.4	411.5	504.8
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,317.2	387.1	64.4	451.5	66.9	141.9	208.9	2,656.8	2,865.7
7 CT Samalayuca II	7,555.8	3,206.8	296.6	3,503.4	296.6	585.0	881.5	3,170.8	4,052.4
8 CG Tres Vírgenes	196.1	12.7	12.7	25.4	12.7	25.4	38.1	132.6	170.7
9 LT 211 Cable Submarino	1,077.7	538.3	71.5	609.9	71.5	143.1	214.6	253.3	467.9
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	1,435.1	178.6	25.9	204.4	27.5	59.8	87.3	1,143.3	1,230.6
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,187.3	215.3	24.1	239.4	24.6	51.0	75.6	872.2	947.8
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	1,887.6	420.4	42.5	462.9	42.5	84.9	127.4	1,297.4	1,424.7
13 SE 218 Noroeste	545.8	158.8	20.0	178.7	20.7	43.9	64.6	302.5	367.1
14 SE 219 Sureste - Peninsular	364.1	179.2	18.3	197.5	18.7	38.4	57.1	109.5	166.6
15 SE 220 Oriental - Centro	677.2	166.7	21.6	188.3	22.4	47.6	70.0	418.9	488.9
16 SE 221 Occidental	781.3	140.1	29.6	169.7	25.7	55.0	80.7	530.9	611.6
17 LT 301 Centro	480.0	126.1	25.3	151.4	25.3	50.6	75.8	252.8	328.6
18 LT 302 Sureste	443.5	119.9	23.1	143.0	23.1	32.5	55.6	244.9	300.5
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	298.3	89.5	14.9	104.4	14.9	29.8	44.7	149.1	193.9
20 LT 304 Noroeste	304.1	91.2	15.2	106.4	15.2	30.4	45.6	152.0	197.7
21 SE 305 Centro - Oriente	393.1	117.9	19.7	137.6	19.7	39.3	59.0	196.5	255.5
22 SE 306 Sureste	484.8	145.4	24.2	169.7	24.2	48.5	72.7	242.4	315.1
23 SE 307 Noreste	262.3	78.7	13.1	91.8	13.1	26.2	39.3	131.1	170.5
24 SE 308 Noroeste	475.5	142.7	23.8	166.4	23.8	43.4	67.2	241.9	309.1
25 CG Los Azúfres II y Campo Geotérmico	1,416.9	141.5	72.3	213.8	72.3	144.7	217.0	986.0	1,203.1
26 CH Manuel Moreno Torres (2a Fase)	1,245.5	20.0	39.0	59.0	59.6	119.1	178.7	1,007.9	1,186.6
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,313.9	238.6	66.7	305.3	66.7	133.3	200.0	808.6	1,008.6
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	3,596.6	723.6	189.8	913.4	189.8	324.7	514.5	2,168.8	2,683.3
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	480.9	94.1	2.3	96.4	2.3	4.5	6.8	377.7	384.5
30 LT 411 Sistema Nacional	1,417.5	194.4	73.8	268.2	73.8	147.6	221.4	927.9	1,149.3
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	2,978.9	195.3	152.2	347.5	152.2	304.4	456.6	2,174.9	2,631.5
32 SE 401 Occidental - Central	692.8	125.0	36.1	161.2	36.1	72.3	108.4	423.3	531.7
34 SE 403 Noreste	781.1	197.5	40.3	237.9	40.3	80.7	121.0	422.3	543.3
35 SE 404 Noroeste - Norte	436.4	105.6	23.6	129.2	23.6	47.3	70.9	236.3	307.1
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	92.5	13.6	4.6	18.3	4.6	9.3	13.9	60.4	74.3
37 SE 410 Sistema Nacional	1,866.0	310.7	94.4	405.1	94.4	188.8	283.1	1,177.8	1,460.9
38 CC El Sauz Conversión de TG a CC	1,225.1	112.3	57.2	169.5	57.2	114.4	171.6	884.0	1,055.6
39 LT 414 Norte - Occidental	707.6	48.8	35.4	84.2	35.4	70.8	106.1	517.3	623.5
41 LT 506 Saltillo - Cañada	2,656.9	234.6	129.9	364.4	136.4	272.7	409.1	1,883.4	2,292.5
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	477.8	34.6	13.6	48.2	35.8	49.4	85.3	344.3	429.6
44 SE 412 Compensación Norte	237.0	35.6	11.9	47.4	11.9	23.7	35.6	154.1	189.6
45 SE 413 Noroeste - Occidental	624.8	13.9	31.9	45.8	31.9	63.8	95.7	483.3	579.0
47 SE 504 Norte - Occidental	483.0	49.1	24.4	73.5	24.4	48.8	73.2	336.3	409.5
50 LT 610 Transmisión Noroeste-Norte (Fase I) ^{2/}	1,376.3	0.0	57.6	57.6	70.8	141.7	212.5	1,106.2	1,318.8
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	292.7	0.0	11.0	11.0	15.0	30.0	45.0	236.6	281.6

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

En términos de los artículos 47, 48 y 74, fracción XI, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05)

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio de 2005

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005) 1_/

Nombre del Proyecto	Costo de cierre ^{2/_} (1)	Amortización ejercida			Pasivo directo			Pasivo	
		Hasta 2004 (2)	En 2005 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	228.2	11.4	11.4	22.8	11.4	22.8	34.2	171.2	205.4
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	827.8	75.7	42.7	118.5	42.7	85.5	128.2	581.2	709.4
67 LT 711 Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	223.9	0.0	11.6	11.6	11.6	23.2	34.7	177.5	212.3
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	363.6	18.2	18.8	37.0	18.8	37.6	56.4	270.2	326.6
70 LT Riviera Maya ^{2/_}	405.5	0.0	21.0	21.0	21.0	42.0	62.9	321.6	384.5
75 RM CARBÓN II ^{-2/_}	124.2	0.0	22.7	22.7	26.8	53.7	80.5	21.1	101.6
77 RM Dos Bocas	155.2	0.0	0.0	0.0	7.8	15.5	23.3	131.9	155.2
78 RM Emilio Portes Gil	2.7	0.1	0.1	0.3	0.1	0.3	0.4	2.0	2.4
94 RM CT Valle de México	62.4	0.0	0.0	0.0	3.1	6.2	9.4	53.0	62.4
Cierres parciales	3,470.2	152.8	136.7	289.5	174.9	343.9	518.8	2,661.9	3,180.66
33 SE 402 Oriental - Peninsular	788.0	118.2	39.4	157.6	39.4	78.8	118.2	512.2	630.4
40 L.T. 502 Oriental - Norte	161.8	0.0	6.3	6.3	8.3	16.6	24.9	130.6	155.5
46 SE 503 Oriental	230.6	34.6	11.5	46.1	11.5	23.1	34.6	149.9	184.5
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	877.0	0.0	0.0	0.0	44.5	88.9	133.4	743.6	877.0
51 LT 612 Subtransmisión Norte-Noreste ^{2/_}	121.7	0.0	3.5	3.5	6.2	12.4	18.6	99.6	118.2
53 LT 614 Subtransmisión Oriental (Fase 1)	139.7	0.0	0.6	0.6	7.0	14.0	21.0	118.0	139.0
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular (Fase I)	141.8	0.0	62.4	62.4	7.2	8.7	15.9	63.6	79.5
60 SUV Suministro de vapor a las centrales de Cerro Prieto	385.8	0.0	13.0	13.0	19.4	38.8	58.3	314.5	372.7
74 RM Botello	68.4	0.0	0.0	0.0	3.4	6.8	10.3	58.1	68.4
87 RM General Manuel Álvarez Moreno (manzanillo)	274.6	0.0	0.0	0.0	13.8	27.7	41.5	233.1	274.6
99 SE 708 Compensación Dinámica Oriental- Norte	280.9	0.0	0.0	0.0	14.0	28.1	42.1	238.7	280.9

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

p_/ Cifras preliminares.

1_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 11.7752 por dólar, correspondiente al 30 de junio de 2005. Para el PEF 05, se utilizó un tipo de cambio de 11.6451 pesos por dólar.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 4
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
 En términos de los artículos 73, fracción I, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005, y 24, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación 2005
 Comisión Federal de Electricidad
 Enero - junio de 2005
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005) 1_/

	Proyecto ^{2/}	Valor presente neto (VPN) ^{3/}	Inicio de operaciones ^{4/}	Término de obligaciones ^{5/}	Plazo del pago (años y meses)	
Autorizados en 1997						
1	CG Cerro Prieto IV	118.2	25-Jul-00	01-Nov-15	15	3
2	CC Chihuahua	482.6	08-May-01	16-Nov-16	14	11
3	CCI Guerrero Negro II	483.1	17-Jun-04	30-Abr-14	10	0
4	CC Monterrey II	705.3	17-Sep-00	01-Nov-15	15	0
5	CD Puerto San Carlos II	82.1	23-Dic-01	30-Sep-11	9	2
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	235.6	04-Jul-01	31-May-16	14	6
7	CT Samalayuca II	556.3	08-Ene-99	01-Nov-19	16	11
8	CG Tres Vírgenes	19.4	01-Jul-01	01-Abr-11	9	6
9	LT 211 Cable Submarino	59.3	31-Jul-99	15-Oct-09	10	0
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	41.3	19-Nov-99	15-Oct-15	15	3
11	LT 216 y 217 Noroeste	33.6	03-Jun-99	15-Oct-09	10	0
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	24.7	07-Jul-99	31-Dic-14	15	2
13	SE 218 Noroeste	34.6	30-Jun-99	15-Oct-15	15	9
14	SE 219 Sureste-Peninsular	29.3	30-Ago-99	15-Oct-09	10	0
15	SE 220 Oriental-Centro	19.1	14-May-99	15-Oct-09	10	0
16	SE 221 Occidental	23.3	30-Sep-99	15-Oct-14	15	0
Autorizados en 1998						
17	LT 301 Centro	18.7	03-Jul-01	30-Dic-11	10	2
18	LT 302 Sureste	18.9	03-Ago-01	30-Dic-11	9	11
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	16.9	02-Ago-01	15-Jul-11	9	9
20	LT 304 Noroeste	6.1	11-May-01	01-Jul-11	10	2
21	SE 305 Centro-Oriente	37.4	03-Jul-01	31-Ago-11	10	1
22	SE 306 Sureste	31.0	31-Ago-01	15-Jul-11	9	11
23	SE 307 Noreste	26.2	18-Abr-01	30-Sep-11	9	11
24	SE 308 Noroeste	66.8	11-May-01	15-Jul-11	9	9
Autorizados en 1999						
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	108.1	21-Nov-02	23-Jun-14	11	5
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	4,754.9	22-Sep-04	01-Jul-15	10	0
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	13,763.1	21-Jul-01	02-Dic-14	13	2
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	13,306.3	24-Oct-01	01-Abr-14	12	0
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,398.8	21-Oct-02	01-Abr-13	10	6
30	LT 411 Sistema Nacional	4,416.0	16-Ago-02	23-Sep-14	11	11
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	4,754.9	06-Nov-03	06-Nov-14	11	0
32	SE 401 Occidental - Central	3,069.4	19-Nov-02	19-Dic-12	10	0
33	SE 402 Oriental - Peninsular	4,343.4	13-Dic-02	01-Jun-15	12	0
34	SE 403 Noreste	3,094.7	20-Feb-02	12-Nov-12	10	9
35	SE 404 Noroeste-Norte	1,857.2	10-May-02	01-Jul-11	9	2
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	7,671.6	21-Abr-03	30-Dic-13	10	0
37	SE 410 Sistema Nacional	10,900.1	21-Ago-02	31-Dic-12	10	2
Autorizados en 2000						
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	2,121.6	30-Nov-03	01-Oct-15	11	11
39	LT 414 Norte-Occidental	818.1	23-Jun-03	28-Oct-14	11	0
40	LT 502 Oriental - Norte	1,901.1	07-Jun-04	30-Jul-15	10	11
41	LT 506 Saltillo-Cañada	5,521.1	11-Dic-03	31-Ago-14	10	2
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	6,322.8	29-Ago-06	01-Ago-16	9	6
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	2,226.2	27-Oct-03	30-Dic-14	11	0
44	SE 412 Compensación Norte	1,297.3	09-May-03	27-May-13	9	6

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

En términos de los artículos 73, fracción I, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05), y 24, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación 2005

Comisión Federal de Electricidad

Enero- junio de 2005

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005) 1_/

	Proyecto ^{2./}	Valor presente neto (VPN) ^{3./}	Inicio de operaciones ^{4./}	Término de obligaciones ^{5./}	Plazo del pago (años y meses)	
45	SE 413 Noroeste - Occidental	3,911.6	09-Ene-04	30-Dic-14	10	0
46	SE 503 Oriental	1,451.3	11-Mar-03	01-May-15	12	1
47	SE 504 Norte - Occidental	1,713.4	05-Mar-03	31-Ene-14	10	3
Autorizados en 2001						
48	CCI Baja California Sur I	737.6	22-Jul-05	01-Ago-14	10	0
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	4,347.1	12-May-05	01-Ene-15	9	0
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	2,873.5	15-Oct-04	15-Dic-19	15	0
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	2,671.9	04-Jun-04	01-Dic-15	11	0
52	LT 613 Subtransmisión Occidental	2,085.2	07-Sep-04	30-Dic-14	10	0
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	1,425.8	31-Ago-04	31-Oct-16	11	7
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	1,530.0	18-Nov-04	01-May-16	11	0
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	737.6	09-Feb-04	09-Feb-14	10	0
56	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	1,597.2	01-Oct-08	29-Mar-19	10	0
57	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Mexicali II	2,294.3	03-Sep-07	01-Dic-17	10	0
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental	4,486.6	20-Feb-04	20-Feb-14	10	0
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	1,444.1	25-Oct-05	01-Dic-15	10	0
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	2,723.5	14-Jun-04	29-Jul-16	11	6
Autorizados en 2002						
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,415.2	20-Jul-05	16-May-15	10	0
62	CCC Pacífico	5,630.1	02-Feb-09	01-Feb-19	9	6
63	CH El Cajón	2,750.9	28-Feb-07	01-Nov-37	30	0
64	LT Líneas Centro	688.4	24-Ene-06	30-Dic-16	10	9
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	7,747.0	24-Ago-06	03-Dic-17	10	0
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	6,958.9	29-Jul-06	01-Ago-16	9	6
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	2,670.6	28-Oct-04	22-Oct-14	9	6
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	5,630.1	02-Feb-09	01-Feb-19	9	6
69	LT 707 Enlace Norte-Sur	4,913.1	03-Jun-04	14-May-14	10	0
70	LT Riviera Maya	5,766.0	29-Dic-04	01-Jun-14	9	0
71	PR Presa Reguladora Amata	1,030.2	22-Ago-05	01-Jul-15	9	6
72	RM Adolfo López Mateos	258.3	25-Oct-05	25-Oct-15	10	5
73	RM Altamira	320.8	22-Dic-06	18-Abr-17	10	7
74	RM Botello	40.3	05-Abr-05	15-Abr-15	10	0
75	RM Carbón II	313.8	25-Oct-04	21-Feb-15	10	4
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	56.7	01-Sep-05	28-Dic-15	10	3
77	RM Dos Bocas	248.7	07-Abr-05	07-Abr-15	10	0
78	RM Emilio Portes Gil	13.1	11-Abr-04	11-Abr-14	10	0
79	RM Francisco Pérez Ríos	181.1	01-Nov-06	11-Abr-17	10	5
80	RM Gómez Palacio	118.1	20-Jun-05	05-Feb-15	10	0
82	RM Huinalá	31.6	02-Oct-05	12-Jul-15	10	0
83	RM Ixtaczoquitlán	32.9	08-Jul-05	08-Jul-15	10	0
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	24.7	01-Ago-07	01-May-18	10	9
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	164.3	16-May-05	06-Dic-15	10	7
88	RM CT Monterrey	163.9	01-Oct-07	01-Jun-18	10	8
90	RM CT Puerto Libertad	50.6	21-Jun-05	21-Jun-15	10	0
91	RM Punta Prieta	58.9	08-Abr-06	01-Abr-16	10	4
92	RM Salamanca	314.0	16-Jun-05	14-Dic-15	10	6
93	RM Tuxpango	552.5	26-Oct-05	28-Sep-15	10	0
94	RM CT Valle de México	15.3	27-Feb-05	29-Dic-14	10	0

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

En términos de los artículos 73, fracción I, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05), y 24, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación 2005

Comisión Federal de Electricidad

Enero - junio de 2005

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005) 1_/

Proyecto ^{2/}			Valor presente neto (VPN) ^{3/}	Inicio de operaciones ^{4/}	Término de obligaciones ^{5/}	Plazo del pago (años y meses)	
95	SE	Norte	251.3	11-May-05	30-Dic-16	10	9
98	SE	705 Capacitores	1,635.1	21-Jun-05	15-Dic-15	10	0
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	3,821.9	14-May-05	01-Ene-15	9	0
100	SLT	701 Occidente-Centro	2,477.3	24-May-06	01-Dic-17	11	0
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	2,024.1	31-Mar-06	01-Dic-16	10	0
102	SLT	703 Noreste-Norte	922.6	30-Ago-06	01-Oct-16	10	0
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	305.6	21-Sep-05	01-Mar-16	10	0
104	SLT	706 Sistemas Norte	7,620.3	04-Ago-05	01-Feb-18	12	0
105	SLT	709 Sistemas Sur	13,249.8	16-Nov-05	01-May-15	9	0
Autorizados en 2003							
106	CC	Conversión El Encino de TG aCC	1,715.2	06-Ago-06	25-Ago-16	10	0
107	CCI	Baja California Sur II	707.5	15-Ene-07	11-Jul-17	10	0
108	LT	807 Durango I	4,035.5	11-Ene-06	01-Jul-17	11	0
109	LT	Red de Transmisión Asociada a la CCC Tamazunchale II	6,322.8	01-Dic-08	03-Dic-18	9	6
110	RM	CCC Tula	77.0	02-Jul-05	08-Abr-15	10	1
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	177.8	13-Sep-06	28-Jun-16	10	0
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	98.9	21-Feb-06	15-Dic-15	10	5
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	532.1	21-Jul-06	01-Nov-16	10	0
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	168.1	29-Ene-06	29-Ene-16	10	0
115	RM	CT Gral. Manuel Álvarez Moreno Us. 1 y 2	81.7	31-Ago-07	30-Abr-17	10	6
116	RM	CT Monterrey Unidades 4, 5 y 6	197.5	01-Oct-08	01-Jun-19	10	8
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	191.3	18-Mar-07	01-May-18	11	1
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	329.8	01-Oct-06	01-May-16	10	3
119	RM	CT Salamanca U-1 y 2	434.4	01-May-08	01-Oct-18	10	5
120	RM	CT Valle de México Unidad 2	169.7	01-Feb-08	01-Feb-18	10	0
121	SE	804 Baja-Sonora	2,029.1	01-Abr-09	01-Oct-19	10	0
122	SE	811 Noroeste	193.3	26-Mar-06	30-Dic-15	9	6
123	SE	812 Golfo Norte	165.6	07-Jun-06	30-Dic-15	9	6
124	SE	813 División Bajío	1,128.6	25-Jul-06	30-Dic-16	10	5
125	SE	814 División Jalisco	73.7	01-Dic-09	30-Dic-16	10	2
126	SLT	801 Altiplano	4,812.7	25-Ago-06	01-Dic-17	11	0
127	SLT	802 Tamaulipas	3,958.5	01-Abr-07	01-Oct-17	10	0
128	SLT	803 NOINE	3,381.4	03-Oct-06	01-Dic-20	14	0
129	SLT	805 El Occidente	4,499.6	10-Sep-07	01-Sep-18	12	0
130	SLT	806 Bajío	12,779.7	04-Mar-06	01-Ago-18	12	0
Autorizados en 2004							
131	CCE	Pacífico II y III	14,314.4	02-Abr-12	01-Abr-24	11	6
132	CE	La Venta II	426.1	01-Nov-06	01-Jun-17	10	6
133	CH	La Parota	2,780.5	01-Ene-11	01-Dic-41	30	0
134	LT	Red de Transmisión Asociada a la CCE del Pacífico II y III	14,314.4	01-Oct-12	02-Oct-23	10	0
135	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Parota	2,780.5	01-Jul-10	01-Jul-22	11	6
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	426.1	28-Ago-06	01-Jun-16	10	0
138	SE	911 Noreste	239.8	30-Dic-07	30-Dic-17	9	9
139	SE	912 División Oriente	1,133.6	30-Dic-07	30-Dic-17	9	9
140	SE	914 División Centro Sur	329.7	30-Dic-07	30-Dic-17	9	9
141	SE	915 Occidental	619.5	30-Dic-07	30-Dic-17	9	9
142	SLT	901 Pacífico	5,552.5	01-Feb-08	01-Ago-19	11	0
143	SLT	902 Istmo	6,678.6	01-May-07	01-Nov-17	10	0

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

En términos de los artículos 73, fracción I, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05), y 24, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación 2005

Comisión Federal de Electricidad

Enero - junio de 2005

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005) 1_/

	Proyecto 2_/	Valor presente neto (VPN) 3_/	Inicio de operaciones 4_/	Término de obligaciones 5_/	Plazo del pago (años y meses)	
144	SLT 903 Cabo - Norte	7,146.7	10-Sep-06	01-Ene-16	9	0
145	TRN Terminal de Carbón y Cenizas de la CCE del Pacífico II y III	14,314.4	01-Oct-12	03-Abr-23	10	0
Autorizados en 2005						
146	CH La Yesca	3,744.4	02-May-11	01-Nov-41	30	0
147	CCC Baja California	2,859.7	03-Mar-08	01-Mar-18	9	6
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	341.6	30-Oct-06	30-Nov-17	10	10
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	292.0	30-Oct-06	30-Nov-17	10	10
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	205.8	30-Oct-06	30-Nov-17	10	10
151	SE 1006 Central - Sur	787.7	01-Dic-08	30-Dic-18	10	0
152	SE 1005 Noroeste	947.1	01-Dic-08	30-Dic-18	10	0
153	RM Micos- Electroquímica	18.3	01-Jun-07	01-Jun-17	10	0
154	RM Portezuelo I Y II	47.4	01-Jul-07	01-Jul-17	10	0
155	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Norte	2,385.6	01-Nov-07	29-Dic-17	9	11
156	RM Infiernillo	148.7	01-Ago-07	01-Feb-19	11	6
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	585.1	01-Nov-07	31-Dic-17	10	1
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	37.7	26-Ago-06	01-Ago-17	10	0
159	RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	11.7	01-Jun-06	01-Jun-16	10	0
160	RM CCC Samalayuca II	74.3	01-Abr-06	30-Abr-16	10	0
161	RM CCC El Sauz	44.2	01-Jun-06	01-Jun-16	10	0
162	RM CCC Huinalá II	11.4	01-Abr-06	30-Abr-16	10	0
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	2,393.2	23-Nov-06	01-Dic-16	10	0
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	4,702.3	01-Oct-08	01-Dic-18	10	0
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	4,819.7	03-Mar-08	27-Ago-18	10	0
166	SLT 1002 Red de Transmisión del Sureste	338.3	02-May-07	01-Nov-17	10	0
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	4,819.7	01-Ago-08	28-Ene-19	10	0
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja- Nogales	1,036.6	14-Abr-07	01-Dic-17	10	0
169	CC Tuxpan Conversión de TG a CC	2,217.5	01-Ago-08	28-Ene-19	10	0
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	3,744.4	01-Dic-10	01-Dic-20	9	6

1_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 10.7752 pesos por dólar, correspondiente al 30 de junio de 2005.

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

3_/ Monto en valor presente de los ingresos netos antes de impuestos atribuibles a cada proyecto, después de cubrir sus obligaciones financieras y costos directos e indirectos durante el horizonte de evaluación del proyecto.

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

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA

En términos de los artículos 73, fracción I, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05), y 24, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación 2005

Comisión Federal de Electricidad

Enero- junio de 2005

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005) 1_/

	Proyecto ^{2/}	Valor presente neto (VPN) ^{3/}	Inicio de operaciones ^{4/}	Término de obligaciones ^{5/}	Plazo del pago (años y meses)	
Autorizados en 1997						
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	283.5	24-Abr-99	24-Nov-29	30	6
Autorizados en 1998						
2	CC Altamira II	2,456.7	01-May-02	14-Jun-27	25	0
3	CC Bajío	2,456.7	09-Mar-02	09-Abr-27	25	0
4	CC Campeche	1,400.8	28-May-03	28-Jun-28	25	0
5	CC Hermosillo	1,120.6	01-Oct-01	02-Nov-26	25	0
6	CT Mérida III	193.3	09-Jun-00	01-Dic-25	25	0
7	CC Monterrey III	2,589.8	27-Mar-02	27-Mar-27	25	0
8	CC Naco-Nogales	1,540.9	04-Oct-03	06-Nov-28	25	0
9	CC Río Bravo II	2,909.3	18-Ene-02	18-Ene-27	24	11
10	CC Mexicali	3,609.7	20-Jul-03	20-Jul-28	24	11
11	CC Saltillo	1,163.7	19-Nov-01	19-Nov-26	24	11
12	CC Tuxpan II	2,965.8	15-Dic-01	15-Dic-26	25	0
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	133.8	30-Sep-99	09-Abr-25	25	7
14	TRN Gasoducto Samalayuca	1.9	20-Dic-97	07-Feb-07	9	1
Autorizados en 1999						
15	CC Altamira III y IV	13,306.3	24-Dic-03	29-Dic-28	24	11
16	CC Chihuahua III	1,108.8	09-Sep-03	09-Oct-28	25	0
17	CC La Laguna II	2,378.1	15-Mar-05	22-May-30	25	0
18	CC Río Bravo III	2,226.2	01-Abr-04	01-May-29	25	0
19	CC Tuxpan III y IV	13,763.1	23-May-03	23-Jun-28	25	0
Autorizados en 2000						
20	CC Altamira V	6,958.9	01-Nov-06	30-Nov-31	25	0
21	CC Tamazunchale	7,713.7	01-Jun-07	01-Jul-32	25	0
Autorizados en 2001						
22	CC Agua Prieta II	1,597.2	01-Abr-09	21-Sep-34	25	0
24	CC Río Bravo IV	3,656.6	01-Abr-05	01-May-30	25	0
25	CC Tuxpan V	3,909.9	01-Sep-06	01-Oct-31	25	0
Autorizados en 2002						
26	CC Valladolid III	3,186.4	01-Jun-06	01-Jul-31	25	1
Autorizados en 2003						
27	CCC Tamazunchale II	6,322.8	01-Abr-09	01-May-34	25	1
Autorizados en 2005						
28	CCC Norte II	3,576.3	01-Abr-09	01-May-34	25	0
29	CCC Norte	2,385.6	01-Abr-08	01-May-33	25	0
30	CCC Central	1,983.7	01-Abr-09	01-May-34	25	0

1_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 10.7752 pesos por dólar, correspondiente al 30 de junio de 2005.

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

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

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

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 3
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{1./}
 En términos de los artículos 73, fracción I, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05), y 24, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación 2005
 Comisión Federal de Electricidad
 Enero - junio de 2005
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005) ^{1./}

Proyectos	Costo total estimado			Monto contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2004	PEF 2005	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2005	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)
Total	174,824.3	170,765.5	-2.3	170,765.5	151,334.8	88.6	47,407.3	103,927.6
Inversión directa	99,342.3	96,179.3	-3.2	96,179.3	80,632.3	83.8	33,009.7	47,622.6
1 CG Cerro Prieto IV	1,113.5	1,113.5	0.0	1,113.5	678.1	60.9		678.1
2 CC Chihuahua	2,988.7	2,988.7	0.0	2,988.7	2,055.3	68.8		2,055.3
3 CCI Guerrero Negro II	296.0	287.1	-3.0	287.1	267.8	93.3		267.8
4 CC Monterrey II	3,567.5	3,567.5	0.0	3,567.5	3,567.5	100.0		3,567.5
5 CD Puerto San Carlos II	660.2	660.2	0.0	660.2	504.8	76.5		504.8
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,317.2	3,317.2	0.0	3,317.2	2,865.7	86.4		2,865.7
7 CT Samalayuca II	7,555.8	7,555.8	0.0	7,555.8	4,052.4	53.6		4,052.4
8 CG Tres Vírgenes	196.1	196.1	0.0	196.1	170.7	87.0		170.7
9 LT 211 Cable Submarino	1,077.7	1,077.7	0.0	1,077.7	467.9	43.4		467.9
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	1,438.8	1,438.8	0.0	1,438.8	1,230.6	85.5		1,230.6
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,187.3	1,187.3	0.0	1,187.3	947.8	79.8		947.8
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	1,887.6	1,887.6	0.0	1,887.6	1,424.7	75.5		1,424.7
13 SE 218 Noroeste	545.8	545.8	0.0	545.8	367.1	67.3		367.1
14 SE 219 Sureste-Peninsular	364.1	364.1	0.0	364.1	166.6	45.8		166.6
15 SE 220 Oriental-Centro	677.2	677.2	0.0	677.2	488.9	72.2		488.9
16 SE 221 Occidental	781.3	781.3	0.0	781.3	611.6	78.3		611.6
17 LT 301 Centro	480.0	480.0	0.0	480.0	328.6	68.5		328.6
18 LT 302 Sureste	443.5	443.5	0.0	443.5	300.5	67.8		300.5
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	298.3	298.3	0.0	298.3	193.9	65.0		193.9
20 LT 304 Noroeste	304.1	304.1	0.0	304.1	197.7	65.0		197.7
21 SE 305 Centro-Oriente	393.1	393.1	0.0	393.1	255.5	65.0		255.5
22 SE 306 Sureste	484.8	484.8	0.0	484.8	315.1	65.0		315.1
23 SE 307 Noreste	262.2	262.2	0.0	262.2	170.5	65.0		170.5
24 SE 308 Noroeste	475.5	475.5	0.0	475.5	309.1	65.0		309.1
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	1,438.2	1,385.9	-3.6	1,385.9	1,203.1	86.8		1,203.1
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	1,237.1	1,237.2	0.0	1,237.2	1,186.6	95.9		1,186.6
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,313.9	1,313.9	0.0	1,313.9	1,008.6	76.8		1,008.6
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	4,278.2	3,582.2	-16.3	3,582.2	2,683.3	74.9		2,683.3
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	480.9	480.9	0.0	480.9	384.5	80.0		384.5
30 LT 411 Sistema Nacional	1,460.9	1,460.9	0.0	1,460.9	1,149.3	78.7		1,149.3
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	3,415.0	3,415.0	0.0	3,415.0	2,631.5	77.1		2,631.5
32 SE 401 Occidental - Central	692.8	692.8	0.0	692.8	531.7	76.7		531.7
33 SE 402 Oriental - Peninsular	937.1	937.1	0.0	937.1	779.5	83.2	149.1	630.4
34 SE 403 Noreste	781.1	781.1	0.0	781.1	543.3	69.5		543.3
35 SE 404 Noroeste-Norte	436.4	436.4	0.0	436.4	307.1	70.4		307.1
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	92.6	92.6	0.0	92.6	74.3	80.2		74.3
37 SE 410 Sistema Nacional	1,866.0	1,866.0	0.0	1,866.0	1,460.9	78.3		1,460.9
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,226.4	1,226.4	0.0	1,226.4	1,055.6	86.1		1,055.6
39 LT 414 Norte-Occidental	707.6	707.6	0.0	707.6	623.5	88.1		623.5
40 LT 502 Oriental - Norte	214.8	214.8	0.0	214.8	208.6	97.1	53.0	155.5
41 LT 506 Saltillo-Cañada	2,868.3	2,581.5	-10.0	2,581.5	2,292.5	88.8		2,292.5
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	535.9	460.1	-14.1	460.1	429.6	93.4		429.6
44 SE 412 Compensación Norte	237.0	237.0	0.0	237.0	189.6	80.0		189.6

**CUADRO 2 DE 3
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL
 ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{1,2}**

En términos de los artículos 73, fracción I, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05), y 24, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación 2005

Comisión Federal de Electricidad

Enero - junio de 2005

 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005) ^{1,2}

Proyectos	Costo total estimado			Monto contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2004	PEF 2005	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2005	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)	
45	SE	413 Noroeste - Occidental	703.4	703.4	0.0	703.4	579.0	82.3		579.0
46	SE	503 Oriental	350.2	350.2	0.0	350.2	304.1	86.8	119.6	184.5
47	SE	504 Norte - Occidental	482.7	477.8	-1.0	477.8	409.5	85.7		409.5
48	CCI	Baja California Sur I	603.4	603.4	0.0	603.4	603.4	100.0	603.4	0.0
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,333.6	1,866.8	-20.0	1,866.8	1,866.8	100.0	989.8	877.0
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	1,804.0	1,804.0	0.0	1,804.0	1,318.8	73.1		1,318.8
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	491.1	491.1	0.0	491.1	491.1	100.0	373.0	118.2
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	384.1	384.1	0.0	384.1	281.6	73.3		281.6
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	215.4	215.4	0.0	215.4	176.3	81.9	37.3	139.0
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	525.1	420.1	-20.0	420.1	420.1	100.0	340.6	79.5
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	264.8	228.2	-13.8	228.2	205.4	90.0		205.4
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	875.2	799.1	-8.7	799.1	709.4	88.8		709.4
59	SE	611 Subtransmisión Baja California-Noroeste	471.9	471.9	0.0	471.9	471.9	100.0	471.9	
60	SUV	SUV Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto	1,712.2	1,712.2	0.0	1,712.2	1,088.7	63.6	716.0	372.7
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	829.6	829.6	0.0	829.6	829.6	100.0	829.6	
63	CH	El Cajón	8,751.4	8,751.4	0.0	8,751.4	8,751.4	100.0	8,751.4	
64	LT	Líneas Centro	156.8	172.5	10.0	172.5	172.5	100.0	172.5	
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la Ch Cajón	921.6	921.6	0.0	921.6	921.6	100.0	921.6	
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	2,052.4	2,052.4	0.0	2,052.4	2,052.4	100.0	2,052.4	
67	LT	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	809.6	809.6	0.0	809.6	212.3	26.2		212.3
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	414.9	350.2	-15.6	350.2	326.6	93.3		326.6
70	LT	Riviera Maya	589.8	471.7	-20.0	471.7	384.5	81.5		384.5
71	PR	Presa Reguladora Amata	244.6	244.6	0.0	244.6	244.6	100.0	244.6	
72	RM	Adolfo López Mateos	343.9	336.1	-2.3	336.1	336.1	100.0	336.1	
73	RM	Altamira	476.5	458.3	-3.8	458.3	458.3	100.0	458.3	
74	RM	Botello	68.4	68.4	0.0	68.4	68.4	100.0		68.4
75	RM	Carbón II	131.3	124.5	-5.1	124.5	101.6	81.6		101.6
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	211.9	203.8	-3.8	203.8	203.8	100.0	203.8	0.0
77	RM	Dos Bocas	158.5	155.2	-2.1	155.2	155.2	100.0		155.2
78	RM	Emilio Portes Gil	2.6	2.6	0.0	2.6	5.0	193.3	2.6	2.4
79	RM	Francisco Pérez Ríos	1,441.5	1,386.4	-3.8	1,386.4	1,386.4	100.0	1,386.4	
80	RM	Gómez Palacio	318.9	318.9	0.0	318.9	317.8	99.6	317.8	
83	RM	Ixtaczoquitlán	11.3	9.9	-13.1	9.9	9.9	100.0	9.9	
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	530.1	530.1	0.0	530.1	530.1	100.0	255.5	274.6
90	RM	CT Puerto Libertad	144.8	144.8	0.0	144.8	144.8	100.0	144.8	0.0
91	RM	Punta Prieta	130.2	125.3	-3.8	125.3	125.3	100.0	125.3	
92	RM	Salamanca	316.0	316.0	0.0	316.0	316.0	100.0	316.0	
93	RM	Tuxpango	201.5	187.2	-7.1	187.2	187.2	100.0	187.2	
94	RM	CT Valle de México	62.4	62.4	0.0	62.4	62.4	99.9	0.0	62.4
95	SE	Norte	107.9	103.8	-3.8	103.8	103.8	100.0	103.8	
98	SE	705 Capacitores	65.7	65.7	0.0	65.7	65.7	100.0	65.7	
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	908.9	727.1	-20.0	727.1	727.1	100.0	446.2	280.9
102	SLT	703 Noreste-Norte	387.1	387.1	0.0	387.1	387.1	100.0	387.1	
103	LT	704 Baja California-Noroeste	189.8	189.8	0.0	189.8	189.8	100.0	189.8	
104	SLT	706 Sistemas Norte	2,442.4	1,954.0	-20.0	1,954.0	1,954.0	100.0	1,954.0	

CUADRO 3 DE 3
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 73, fracción I, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05), y 24, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación 2005
 Comisión Federal de Electricidad
 Enero - junio de 2005
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005) 1_/

Proyectos	Costo total estimado			Monto contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2004	PEF 2005	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2005	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)	
105	SLT	709 Sistemas Sur	2,062.4	1,649.5	-20.0	1,649.5	1,649.5	100.0	1,649.5	
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	837.2	802.7	-4.1	802.7	802.7	100.0	802.7	
107	CCI	Baja California Sur II	732.1	704.1	-3.8	704.1	704.1	100.0	704.1	
108	LT	807 Durango	1,033.2	1,033.2	0.0	1,033.2	1,033.2	100.0	1,033.2	
110	RM	CCC Tula	57.1	56.7	-0.8	56.7	56.7	100.0	56.7	
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	298.5	341.8	14.5	341.8	341.8	100.0	341.8	
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	336.2	386.3	14.9	386.3	386.3	100.0	386.3	
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	337.3	337.5	0.1	337.5	337.5	100.0	337.5	
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	170.2	236.2	38.7	236.2	236.2	100.0	236.2	
124	SE	813 División Bajío	715.9	688.6	-3.8	688.6	688.6	100.0	688.6	
126	SLT	801 Altiplano	1,347.9	1,347.9	0.0	1,347.9	1,347.9	100.0	1,347.9	
128	SLT	803 None	1,276.7	1,227.9	-3.8	1,227.9	1,227.9	100.0	1,227.9	
129	SLT	805 El Occidente	481.5	481.5	0.0	481.5	481.5	100.0	481.5	
Inversión condicionada 2_/			75,482.0	74,586.2	-1.2	74,586.2	70,702.6	94.8	14,397.6	56,305.0
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	3,884.7	3,884.7	0.0	3,884.7	2,354.5	60.6		2,354.5
2	CC	Altamira II	2,778.3	2,778.3	0.0	2,778.3	2,778.3	100.0		2,778.3
3	CC	Bajío	3,956.5	3,956.5	0.0	3,956.5	3,939.1	99.6		3,939.1
4	CC	Campeche	1,712.4	1,712.4	0.0	1,712.4	1,594.8	93.1		1,594.8
5	CC	Hermosillo	1,873.6	1,873.6	0.0	1,873.6	1,668.0	89.0		1,668.0
6	CT	Mérida III	2,200.6	2,200.6	0.0	2,200.6	1,825.4	83.0		1,825.4
7	CC	Monterrey III	2,788.2	2,788.2	0.0	2,788.2	2,612.7	93.7		2,612.7
8	CC	Naco-Nogales	1,740.4	1,740.4	0.0	1,740.4	1,706.4	98.0		1,706.4
9	CC	Río Bravo II	2,564.0	2,564.0	0.0	2,564.0	2,553.0	99.6		2,553.0
10	CC	Mexicali	3,826.8	3,826.8	0.0	3,826.8	3,655.7	95.5		3,655.7
11	CC	Saltillo	1,843.2	1,843.2	0.0	1,843.2	1,843.2	100.0		1,843.2
12	CC	Tuxpan II	3,273.0	3,273.0	0.0	3,273.0	3,182.1	97.2		3,182.1
13	TRN	Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	3,265.5	3,265.5	0.0	3,265.5	3,212.0	98.4		3,212.0
14	TRN	Gasoducto Samalayuca	409.7	409.7	0.0	409.7	175.9	42.9		175.9
15	CC	Altamira III y IV	6,592.1	5,812.6	-11.8	5,812.6	5,653.9	97.3		5,653.9
16	CC	Chihuahua III	1,968.9	1,831.1	-7.0	1,831.1	1,786.5	97.6		1,786.5
17	CC	La Laguna II	3,954.8	3,954.8	0.0	3,954.8	3,839.6	97.1		3,839.6
18	CC	Río Bravo III	2,854.5	2,876.0	0.8	2,876.0	2,876.0	100.0		2,876.0
19	CC	Tuxpan III y IV	6,498.6	6,498.6	0.0	6,498.6	5,979.1	92.0		5,979.1
20	CC	Altamira V	6,903.6	6,903.6	0.0	6,903.6	6,903.6	100.0	6,903.6	
24	CC	Río Bravo IV	3,098.8	3,098.8	0.0	3,098.8	3,068.8	99.0	0.0	3,068.8
25	CC	Tuxpan V	4,042.3	4,042.3	0.0	4,042.3	4,042.3	100.0	4,042.3	
26	CC	Valladolid III	3,451.7	3,451.7	0.0	3,451.7	3,451.7	100.0	3,451.7	

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

p_/ Cifras preliminares.

1_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 10.7752 pesos por dólar, correspondiente al 30 de junio de 2005. Para el PEF 05 se utilizó un tipo de cambio de 11.6451 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: 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 73, fracción I, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05) y 24, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005
Enero-junio de 2005
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005) 1_/

Entidad	Montos comprometidos			Estructura %		
	Adjudicados y/o en construcción	En operación	Total	Adjudicados y/o en construcción	En operación	Total
Directa	410,325.6	224,866.4	635,192.0	64.6	35.4	100.0
PEMEX	377,315.9	177,243.8	554,559.7	59.4	27.9	87.3
CFE	33,009.7	47,622.6	80,632.3	5.2	7.5	12.7
Condicionada 2_/	14,397.6	60,851.6	75,249.2	19.1	80.9	100.0
PEMEX	0.0	4,546.6	4,546.6	0.0	6.0	6.0
CFE	14,397.6	56,305.0	70,702.6	19.1	74.8	94.0

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

p_/ Cifras preliminares.

1_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 10.7752 pesos por dólar, correspondiente al 30 de junio de 2005.

Para el PEF 05, se utilizó un tipo de cambio de 11.6451 pesos por dólar.

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

Fuente: Petróleos Mexicanos y Comisión Federal de Electricidad.