

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-marzo 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			1,087,554.6	384,440.0	110,290.2	21,186.1	405,626.1	37.3				
Inversión Directa			1,087,554.6	384,440.0	110,290.2	21,186.1	405,626.1	37.3				
Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores			1,086,063.6	384,440.0	110,035.3	21,186.1	405,626.1	37.3				
Aprobados en 1997			554,340.9	244,571.2	36,968.9	8,278.6	252,849.8	45.6				
1	PEP Burgos	Varias (cierre parcial y otras)	218,505.6	70,227.7	13,604.0	2,746.5	72,974.2	33.4	55.7	8.6	2.2	57.9
2	PEP Cantarell	Varias (cierre parcial y otras)	335,835.3	174,343.5	23,364.9	5,532.1	179,875.6	53.6	59.8	7.9	1.3	61.1
Aprobados en 1998			34,763.4	9,055.5	7,545.4	354.4	9,409.9	27.1				
4	PEP Delta del Grijalva	Varias (cierre parcial y otras)	10,741.2	8,614.0	750.1	199.0	8,813.0	82.0	81.8	7.8	1.6	83.4
6	PR Minatitlán	Varias (Licitación y construcción)	24,022.2	441.5	6,795.3	155.4	596.9	2.5	1.7	28.3	1.2	2.9
Aprobados en 2001			126,068.9	53,999.0	19,110.4	3,869.9	57,868.9	45.9				
10	PEP Programa Estratégico de Gas	Varias (cierre parcial y otras)	126,068.9	53,999.0	19,110.4	3,869.9	57,868.9	45.9	44.8	17.6	3.1	47.9
Aprobados en 2002			370,890.4	76,814.3	46,410.6	8,683.2	85,497.5	23.1				
12	PEP Explotación Integral del Campo Pol	Varias (cierre parcial y otras)	3,228.3	2,801.3	488.5	39.1	2,840.4	88.0	84.9	15.1	0.4	85.3
13	PEP Integral Abkatún	Varias (cierre parcial y otras)	5,703.2	5,265.0	1,276.6	298.5	5,563.5	97.6	60.9	19.6	1.7	62.6
14	PEP Integral Ayin-Alux	Varias (licitación y construcción)	5,959.2	162.1	54.8	1.1	163.2	2.7	4.1	0.3	0.0	4.1
15	PEP Integral Caan	Varias (cierre parcial y otras)	7,834.9	2,658.2	1,601.9	307.4	2,965.6	37.9	35.7	20.4	0.3	36.0
16	PEP Integral Agua Fria-Coapechaca-Tajín	Varias (cierre parcial y otras)	32,179.0	4,385.2	1,497.9	267.2	4,652.4	14.5	11.5	4.7	0.6	12.1
17	PEP Integral Amati Itlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco	Varias (cierre parcial y otras)	113,430.7	1,139.1	1,341.4	120.1	1,259.2	1.1	1.4	1.1	0.1	1.5
18	PEP Integral Arenque	Varias (cierre parcial y otras)	7,814.7	3,579.3	1,914.8	395.7	3,975.0	50.9	44.2	27.9	4.0	48.2
19	PEP Integral Batab	Varias (cierre parcial y otras)	1,651.0	1,049.6	95.0	0.1	1,049.7	63.6	59.9	6.2	0.0	59.9
20	PEP Integral Bellota-Chinchorro	Varias (cierre parcial y otras)	9,260.1	3,697.8	1,791.9	279.5	3,977.3	43.0	39.3	21.3	2.7	42.0

**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-marzo 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)	6,110.9	2,358.6	435.1	187.9	2,546.5	41.7	44.2	6.0	2.1	46.3
22	PEP Integral Cárdenas	Varias (cierre parcial y otras)	1,407.3	508.6	189.6	43.8	552.4	39.3	32.8	12.5	2.4	35.2
23	PEP Integral Carmito-Artesa	Varias (cierre parcial y otras)	4,111.3	1,441.4	373.4	95.6	1,537.0	37.4	45.4	8.1	0.6	46.0
24	PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	Varias (cierre parcial y otras)	28,640.8	10,471.8	6,592.0	1,163.5	11,635.3	40.6	34.6	25.3	3.4	38.0
25	PEP Integral Chuc	Varias (cierre parcial y otras)	14,197.2	6,246.2	3,115.5	391.0	6,637.2	46.8	35.6	23.2	0.9	36.5
26	PEP Integral Ek-Balam	Varias (cierre parcial y otras)	4,526.8	1,538.4	1,016.3	99.4	1,637.8	36.2	37.1	24.2	1.8	38.9
27	PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba	Varias (cierre parcial y otras)	8,246.8	4,108.5	1,788.1	613.1	4,721.6	57.3	57.6	24.1	7.0	64.6
28	PEP Integral Jujo-Tecminoacán	Varias (cierre parcial y otras)	9,157.9	3,721.3	2,367.9	415.5	4,136.8	45.2	44.1	28.7	3.7	47.7
29	PEP Integral Kaanab	Varias (licitación y construcción)	611.0	491.4	103.6	52.6	544.0	89.0	74.6	22.9	10.1	84.7
30	PEP Integral Ku-Maloob-Zaap	Varias (cierre parcial y otras)	91,361.5	14,240.7	16,535.8	3,219.9	17,460.6	19.1	18.3	20.4	3.5	21.8
31	PEP Integral Och-Uech-Kax	Varias (cierre parcial y otras)	2,415.2	1,778.9	442.0	47.9	1,826.8	75.6	58.7	22.4	0.7	59.5
32	PEP Integral Poza Rica	Varias (cierre parcial y otras)	3,999.6	1,389.2	690.4	223.7	1,612.9	40.3	23.9	17.8	2.1	26.1
34	PEP Integral Taratunich	Varias (cierre parcial y otras)	2,912.1	1,848.9	551.9	62.4	1,911.3	65.6	53.1	22.1	0.1	53.3
35	PEP Integral Yaxche	Varias (licitación y construcción)	2,567.3	173.3	683.0	41.9	215.2	8.4	13.1	17.9	1.4	14.5
36	PGPB Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa ^{3./}	Varias (cierre parcial y otras)	3,563.6	1,759.5	1,463.2	316.3	2,075.8	58.3	60.1	34.9	7.9	68.0
Aprobados en 2005			1,491.0	0.0	254.9	0.0	0.0	0.0				
37	PPQ Modernización y Ampliación del Tren de Aromáticos I	Autorizado	1,491.0	0.0	254.9	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 11.1783 pesos por dólar, correspondiente al 31 de marzo 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 PEF 05, debido a que en el presente reporte se considera el avance físico real, mientras que en el PEF 05 se parte de las nuevas estimaciones.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

CUADRO 1 DE 2
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p./j}
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-marzo de 2005
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005)

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos	Gasto		Flujo neto	Ingresos	Gasto		Flujo neto	
	(1)	Programable (2)	No programable (3)	(4=1-2-3)	(5)	Programable (6)	No programable (7)	(8=5-6-7)	
Total	105,369.3	23,400.0	6,847.1	75,122.2	148,182.9	22,157.7	8,566.2	117,459.0	56.4
Burgos	5,186.7	2,518.0	674.1	1,994.6	6,720.8	2,370.5	590.9	3,759.4	88.5
Cantarell	51,271.7	10,545.0	1,493.8	39,232.9	71,600.2	10,302.9	1,195.9	60,101.4	53.2
Cadereyta	1,162.3	66.5	0.0	1,095.8	336.4	53.2	0.0	283.2	-74.2
Delta del Grijalva	1,692.1	339.3	115.3	1,237.5	2,624.7	332.8	112.0	2,179.9	76.2
Madero	958.7	80.6	110.0	768.1	1,279.2	46.2	140.1	1,092.9	42.3
Salamanca ^{1./j}	275.7	314.1	39.6	-78.0	419.0	288.3	36.8	93.9	-220.4
Tula ^{1./j}	173.3	270.1	33.6	-130.4	103.8	233.6	31.2	-161.0	23.5
Planta Criogénica II en Cd. Pemex	2,570.2	96.5	2,121.2	352.5	4,752.6	43.9	3,569.8	1,138.9	223.1
Programa Estratégico de Gas	6,911.2	3,925	302.0	2,684.6	7,590.9	3,817.1	287.5	3,486.3	29.9
Explotación Integral del Campo Pol	497.5	26.5	29.2	441.8	828.7	26.5	30.0	772.2	74.8
Integral Abkatún	1,471.6	104.0	13.6	1,354.0	2,047.0	85.2	8.5	1,953.3	44.3
Integral Caan	3,239.1	113.8	9.7	3,115.6	5,655.1	81.5	6.9	5,566.7	78.7
Integral Agua Fría-Coapechaca-Tajín	457.5	86.7	30.6	340.2	816.7	85.9	21.3	709.5	108.6
Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco	258.9	95.1	13.6	150.2	70.1	93.6	4.5	-28.0	-118.6
Integral Arenque	368.2	51.7	21.0	295.5	540.4	33.3	4.0	503.1	70.3
Integral Batab	151.5	17.9	2.7	130.9	174.2	17.9	1.9	154.4	18.0
Integral Bellota-Chinchorro	1,710.7	217.2	15.1	1,478.4	2,184.7	211.0	6.1	1,967.6	33.1
Integral Cactus Sitio-Grande	573.0	211.4	14.5	347.1	837.7	206.0	12.8	618.9	78.3
Integral Cárdenas	422.3	76.3	4.0	342.0	555.8	68.8	2.5	484.5	41.7
Integral Carmito-Artesa	696.6	188.1	12.0	496.5	1,419.4	164.4	7.4	1,247.6	151.3
Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	6,373.2	1,392.2	50.0	4,931.0	9,359.1	1,386.9	27.4	7,944.8	61.1
Integral Chuc	2,946.4	174.7	14.7	2,757.0	4,455.0	151.2	8.5	4,295.3	55.8
Integral Ek-Balam	334.1	146.0	10.5	177.6	885.1	122.7	7.5	754.9	325.1
Integral El Golpe-Puerto Ceiba	2,939.8	132.0	9.6	2,798.2	3,137.5	131.1	8.5	2,997.9	7.1
Integral Jujo-Tecominoacán	2,523.0	386.5	33.9	2,102.6	4,146.4	382.6	29.7	3,734.1	77.6
Integral Ku-Maloob-Zaap	5,685.3	1,412.6	59.3	4,213.4	8,936.9	1,052.0	30.1	7,854.8	86.4

**CUADRO 2 DE 2
 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-marzo de 2005
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005)

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación %
	Ingresos	Gasto		Flujo neto	Ingresos	Gasto		Flujo neto	
	(1)	Programable (2)	No programable (3)	(4=1-2-3)	(5)	Programable (6)	No programable (7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]
Integral Och-Uech-Kax	998.4	50.7	20.0	927.7	1,933.9	50.7	18.6	1,864.6	101.0
Integral Poza Rica	700.7	201.6	4.8	494.3	780.9	197.8	3.2	579.9	17.3
Integral Taratunich	1,055.1	96.6	4.7	953.8	1,389.2	89.4	3.1	1,296.7	36.0
Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	1,764.5	63.7	1,584.0	116.8	2,601.5	30.7	2,359.5	211.3	80.9

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

p./ Cifras preliminares.

1./ El flujo neto negativo estimado en presupuesto para estos proyectos, se debe a la inclusión de recursos programados por concepto de pago de amortización en el periodo que se informa.

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-marzo 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	270,627.1	70,879.9	10,559.8	81,439.7	20,774.5	22,519.6	43,294.1	145,893.2	189,187.3
Cierres totales	45,196.3	11,340.8	543.8	11,884.7	3,490.2	4,557.6	8,047.8	25,263.9	33,311.7
Cadereyta	18,830.2	6,348.7	0.0	6,348.7	1,759.5	1,910.4	3,669.8	8,811.6	12,481.5
Madero	19,945.0	3,052.4	0.0	3,052.4	1,526.2	1,898.9	3,425.0	13,467.6	16,892.6
Salamanca	2,862.7	750.2	281.7	1,031.9	93.3	375.0	468.4	1,362.4	1,830.8
Tula	1,790.3	492.3	230.4	722.7	15.9	246.3	262.1	805.5	1,067.7
Planta Criogénica II en Cd. Pemex	1,768.2	697.3	31.8	729.1	95.4	127.1	222.5	816.7	1,039.1
Cierres parciales	225,430.7	59,539.1	10,016.0	69,555.1	17,284.3	17,962.0	35,246.3	120,629.4	155,875.7
Burgos	51,833.4	14,906.5	1,861.4	16,767.9	4,785.7	5,026.0	9,811.6	25,253.9	35,065.5
Cantarell	114,302.7	35,697.1	4,693.3	40,390.4	8,020.3	7,283.9	15,304.2	58,608.1	73,912.3
Delta del Grijalva	7,878.9	2,374.4	152.6	2,527.0	462.6	739.4	1,202.0	4,150.0	5,352.0
Programa Estratégico de Gas	25,936.6	3,461.5	3,067.8	6,529.2	1,735.1	1,932.0	3,667.1	15,740.3	19,407.3
Explotación Integral del Campo Pol	1,915.1	111.8	0.0	111.8	779.4	239.9	1,019.2	784.1	1,803.3
Integral Abkatún	1,145.4	276.8	2.2	279.0	252.6	198.9	451.5	414.9	866.4
Integral Caan	677.6	378.2	7.0	385.2	7.0	24.7	31.7	260.7	292.4
Integral Agua Fría-Coapechaca-Tajín	1,812.6	14.4	8.5	22.9	53.2	205.8	259.0	1,530.6	1,789.6
Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco	279.2	6.7	6.7	13.4	6.7	72.3	79.0	186.8	265.8
Integral Arenque	913.5	93.2	11.0	104.2	11.0	133.7	144.6	664.7	809.3
Integral Batab	182.7	32.8	0.0	32.8	0.0	55.9	55.9	94.0	149.9
Integral Bellota-Chinchorro	1,147.9	535.4	7.3	542.7	119.1	126.3	245.4	359.8	605.2
Integral Cactus Sitio-Grande	928.5	176.1	20.0	196.1	101.8	151.7	253.5	478.9	732.4
Integral Cárdenas	329.3	2.6	2.6	5.1	47.3	139.3	186.6	137.6	324.2
Integral Carmito-Artesa	626.1	138.2	20.3	158.5	20.3	40.7	61.0	406.6	467.6
Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	3,206.2	34.5	29.0	63.5	128.9	225.5	354.4	2,788.3	3,142.7
Integral Chuc	1,368.1	453.3	8.3	461.6	8.3	240.0	248.3	658.3	906.6
Integral Ek-Balam	886.0	118.9	7.7	126.7	41.7	142.6	184.3	575.0	759.3
Integral El Golpe-Puerto Ceiba	1,308.8	269.5	4.1	273.7	115.9	8.3	124.2	910.9	1,035.1
Integral Jujo-Tecominoacán	1,677.2	27.2	23.3	50.4	123.3	310.1	433.4	1,193.4	1,626.8
Integral Ku-Maloob-Zaap	3,552.2	93.0	52.8	145.8	79.6	411.9	491.5	2,915.0	3,406.5
Integral Och-Uech-Kax	1,054.5	46.7	0.0	46.7	200.8	6.7	207.5	800.3	1,007.7
Integral Poza Rica	555.7	227.6	5.6	233.2	55.6	123.0	178.5	144.0	322.5
Integral Taratunich	310.0	19.8	3.9	23.7	59.8	14.3	74.1	212.2	286.3
Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	1,602.7	43.0	20.7	63.7	68.5	109.2	177.7	1,361.3	1,539.0

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 11.1783 pesos por dólar, correspondiente al 31 de marzo 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-marzo 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	134,537.5	Feb-97	Dic-27	27	10
PEP Cantarell	1,950,888.3	Feb-97	Dic-25	27	1
PR Cadereyta	447.1	Dic-00	Jun-10	9	6
Autorizados en 1998					
PEP Delta del Grijalva	106,798.6	Ene-98	Dic-22	22	6
PR Madero	11,183.9	Mar-03	Feb-22	18	8
PR Minatitlán	98,283.0	Abr-08	Oct-17	9	0
PR Salamanca	7,101.6	Ene-03	Feb-22	18	10
PR Tula	2,492.8	Ago-02	Feb-22	19	0
PGPB Planta Criogénica II en Cd. Pemex	11,109.0	Abr-99	Nov-18	18	6
Autorizados en 2001					
PEP Programa Estratégico de Gas	230,872.1	Ago-01	Dic-19	16	8
PR Salina Cruz	3,555.8	Ene-10	Dic-29	19	8
Autorizados en 2002					
PEP Explotación Integral del Campo Pol-Pidiregas	13,993.0	Oct-02	Dic-12	8	2
PEP Integral Abkatún-Pidiregas	30,294.3	Jul-02	Dic-09	5	3
PEP Integral Ayin-Alux-Pidiregas	25,947.1	Oct-05	Dic-17	11	4
PEP Integral Caan - Pidiregas	89,795.3	Jun-02	Dic-19	15	3
PEP Integral Agua Fría-Coapechaca-Tajín - Pidiregas	45,964.1	Ago-02	Dic-19	15	2
PEP Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco - Pidiregas	66,893.2	Oct-02	Dic-23	19	3
PEP Integral Arenque - Pidiregas	23,001.6	Sep-02	Dic-19	15	3
PEP Integral Batab - Pidiregas	2,354.1	Jul-02	Dic-13	7	1
PEP Integral Bellota - Chinchorro - Pidiregas	33,000.6	Ago-02	Dic-17	13	3
PEP Integral Cactus Sitio-Grande - Pidiregas	16,900.5	Jun-02	Dic-19	15	3
PEP Integral Cárdenas - Pidiregas	10,818.4	Ago-02	Dic-16	12	3
PEP Integral Carmito-Artesa - Pidiregas	16,290.1	Jul-02	Dic-19	15	3
PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez - Pidiregas	169,757.0	May-02	Dic-25	21	3
PEP Integral Chuc - Pidiregas	71,242.7	Jun-02	Dic-19	15	3
PEP Integral Ek-Balam - Pidiregas	12,106.1	Jul-02	Dic-19	15	3
PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba - Pidiregas	53,510.5	Jun-02	Dic-16	12	3
PEP Integral Jujo-Tecominoacán - Pidiregas	68,948.9	Jun-02	Dic-19	15	6
PEP Integral Kaanab - Pidiregas	4,426.6	Ene-03	Dic-17	12	6
PEP Integral Ku-Maloob-Zaap-Pidiregas	227,913.2	Jul-02	Dic-25	21	6
PEP Integral Och-Uech-Kax - Pidiregas	25,159.0	Jul-02	Dic-14	10	2
PEP Integral Poza Rica - Pidiregas	17,272.7	Jun-02	Dic-19	15	6
PEP Integral Taratunich - Pidiregas	28,486.8	Jun-02	Dic-18	14	6
PEP Integral Yaxche - Pidiregas	12,087.1	Abr-06	Dic-19	13	6
PGPB Plantas criogénicas modulares Est. 19 Reynosa	6,797.5	Mar-04	Feb-22	17	8
Autorizados en 2005					
PPQ Modernización y Ampliación del Tren de Aromáticos I	1,042.9	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 o iniciará operaciones el primer bien que conforma una unidad productiva.

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

Fuente: Petróleos Mexicanos.

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

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-marzo de 2005

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

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	1,004,277.5	1,157,819.4	15.3	710,890.7	623,590.8	53.9	429,412.5	194,178.3
Inversión directa	993,427.8	1,131,263.1	13.9	700,041.0	618,601.1	54.7	429,412.5	189,188.6
PEP Burgos	252,188.0	218,505.6	-13.4	160,059.8	143,291.6	65.6	108,226.1	35,065.5
PEP Cantarell	279,392.7	335,835.3	20.2	215,791.5	175,401.1	52.2	101,488.8	73,912.3
PR Cadereyta	19,908.6	18,829.8	-5.4	18,829.8	12,481.5	66.3	0.0	12,481.5
PEP Delta del Grijalva	10,559.0	10,741.2	1.7	9,579.8	7,052.8	65.7	1,700.9	5,351.9
PR Madero	19,945.4	19,945.4	0.0	19,945.4	16,892.6	84.7	0.0	16,892.6
PR Minatitlán	17,466.1	24,022.2	37.5	22,814.9	22,814.9	95.0	22,814.9	0.0
PR Salamanca	2,872.8	2,862.8	-0.3	2,862.8	1,830.8	64.0	0.0	1,830.8
PR Tula	1,794.1	1,790.8	-0.2	1,790.8	1,067.6	59.6	0.0	1,067.6
PGPB Planta Criogénica II en Cd. Pemex	1,768.4	1,768.4	0.0	1,768.4	1,039.1	58.8	0.0	1,039.1
PEP Programa Estratégico de Gas	128,072.0	126,068.9	-1.6	93,097.4	86,568.1	68.7	67,160.8	19,407.3
PEP Explotación Integral del Campo Pol-Pidiregas	3,501.0	3,228.3	-7.8	3,087.4	2,975.7	92.2	1,172.4	1,803.3
PEP Integral Abkatún - Pidiregas	9,769.8	5,703.2	-41.6	5,434.9	5,155.8	90.4	4,289.4	866.4
PEP Integral Ayin-Alux-Pidiregas	7,733.1	5,959.2	-22.9	225.8	225.8	3.8	225.8	0.0
PEP Integral Caan - Pidiregas	5,586.9	7,834.9	40.2	6,932.8	6,547.6	83.6	6,255.2	292.4
PEP Integral Agua Fria-Coapechaca-Tajín - Pidiregas	4,659.1	32,179.0	590.7	11,617.6	11,594.6	36.0	9,805.0	1,789.6
PEP Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco - Pidiregas	4,110.3	113,430.7	2,659.7	1,894.7	1,881.3	1.7	1,615.5	265.8
PEP Integral Arenque - Pidiregas	6,585.1	7,814.7	18.7	5,978.2	5,874.0	75.2	5,064.7	809.3
PEP Integral Batab - Pidiregas	1,165.9	1,651.0	41.6	1,070.9	1,038.1	62.9	888.2	149.9
PEP Integral Bellota-Chinchorro - Pidiregas	7,515.2	9,260.1	23.2	5,376.8	4,834.1	52.2	4,228.9	605.2
PEP Integral Cactus Sitio-Grande - Pidiregas	5,671.9	6,111.2	7.7	5,212.4	5,016.4	82.1	4,284.0	732.4
PEP Integral Cárdenas - Pidiregas	1,315.7	1,407.3	7.0	928.9	923.8	65.6	599.6	324.2
PEP Integral Carmito-Artesa - Pidiregas	3,905.7	4,111.4	5.3	2,547.5	2,389.0	58.1	1,921.4	467.6
PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez - Pidiregas	48,228.8	28,641.0	-40.6	19,041.1	18,977.7	66.3	15,835.0	3,142.7
PEP Integral Chuc - Pidiregas	12,773.4	14,197.6	11.1	13,083.1	12,621.6	88.9	11,715.0	906.6
PEP Integral Ek-Balam - Pidiregas	4,406.5	4,527.2	2.7	3,011.4	2,884.7	63.7	2,125.4	759.3
PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba - Pidiregas	7,226.8	8,246.2	14.1	6,054.2	5,780.5	70.1	4,745.4	1,035.1
PEP Integral Jujo-Tecominoacán - Pidiregas	7,496.2	9,158.4	22.2	5,746.8	5,696.4	62.2	4,069.6	1,626.8
PEP Integral Kaanab - Pidiregas	494.1	611.5	23.8	592.4	592.4	96.9	592.4	0.0
PEP Integral Ku-Maloob-Zaap-Pidiregas	105,172.2	91,361.4	-13.1	44,707.6	44,561.9	48.8	41,155.4	3,406.5
PEP Integral Och-Uech-Kax - Pidiregas	1,835.5	2,415.6	31.6	2,319.5	2,272.7	94.1	1,265.0	1,007.7
PEP Integral Poza Rica - Pidiregas	2,023.3	3,999.6	97.7	2,205.5	1,972.3	49.3	1,649.8	322.5
PEP Integral Taratunich - Pidiregas	2,119.4	2,911.9	37.4	2,696.2	2,672.5	91.8	2,386.2	286.3
PEP Integral Yaxche - Pidiregas	3,065.1	2,567.7	-16.2	226.9	226.9	8.8	226.9	0.0
PGPB Plantas criogénicas modulares Est. 19 Reynosa	3,099.7	3,563.6	15.0	3,507.8	3,445.2	96.7	1,904.8	1,540.4

**CUADRO 2 DE 2
 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-marzo 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)
Inversión condicionada ^{2./}	10,849.7	26,556.3	144.8	10,849.7	4,989.7	18.8	0.0	4,989.7
PEP Planta de Nitrógeno	10,849.7	10,849.7	0.0	10,849.7	4,989.7	46.0	0.0	4,989.7
PEP Suministro de Nitrógeno Campo Jujo-Tecominoacán	0.0	1,462.1	N/A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PEP Suministro de Nitrógeno Complejo A. J. Bermúdez	0.0	3,270.8	N/A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PEP Suministro de Nitrógeno Ku-Maloob-Zaap	0.0	10,973.7	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 11.1783 pesos por dólar, correspondiente al 31 de marzo 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 3
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-marzo 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		Acumulada (11)=(8+10)		
					Estimada ^{4./} (4)	Realizada (5)		Acumulada (6)=(3+5)	% (7=6/2)		Estimada ^{4./} (9)	Realizada (10)
	Total		90,839.4	25,845.3	31,090.3	7,394.1	33,239.5	36.6				
	Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores		89,884.8	25,845.3	30,813.1	7,394.1	33,239.5	37.0				
	Inversión Directa		63,730.1	15,687.6	20,525.7	4,722.5	20,410.1	32.0				
	Aprobados en 1999		2,255.5	2,120.5	138.6	42.5	2,163.0	95.9				
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa) ^{5./}	Terminado totalmente	1,283.4	1,283.3	3.4		1,283.3	100.0	100.0			100.0
33	SE 402 Oriental-Peninsular	Varias (cierre parcial y otras)	972.1	837.3	135.3	42.5	879.7	90.5	74.9	25.1	8.4	83.3
	Aprobados en 2000		2,352.8	308.5	1,378.3	420.3	728.8	31.0				
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	Construcción	1,989.4	69.3	1,254.2	420.3	489.6	24.6	3.5	63.1	21.1	24.6
46	SE 503 Oriental	Varias (cierre parcial y otros)	363.3	239.2	124.1		239.2	65.8	55.0	45.0		55.0
	Aprobados en 2001		8,267.7	5,086.1	1,546.0	759.0	5,845.1	70.7				
48	CCI Baja California Sur I	Construcción	626.0	621.5		3.4	624.9	99.8	99.3		0.5	99.8
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental ^{6./}	Construcción	1,937.2	1,615.3	190.0	108.4	1,723.7	89.0	83.4	9.8	5.6	89.0
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	Varias (por licitar y terminado)	1,871.5	1,759.5			1,759.5	94.0	94.0			94.0
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	Varias (cierre parcial y otros)	509.7	125.2	384.5	88.3	213.5	41.9	16.2	83.8	10.5	26.7
52	LT 613 Subtransmisión Occidental ^{5./}	Terminado totalmente	397.9	286.2	111.8	110.7	396.8	99.7	99.0	1.0	1.0	100.0
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	Varias (cierre parcial y otras)	223.6	152.0	71.5	33.5	185.6	83.0	25.7	74.3	43.8	69.5
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular ^{6./}	Varias (construcción y por licitar)	436.0	204.6	46.9	19.0	223.6	51.3	47.0	10.8	4.1	51.1
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	Varias (construcción y otras)	489.5	138.6	396.8	24.6	163.2	33.3	28.4	81.0	5.1	33.5
60	SUV Suministro de Vapor a las Centrales Cerro Prieto	Construcción	1,776.2	183.3	344.3	371.1	554.4	31.2	25.0	30.8	22.3	47.3
	Aprobados en 2002		35,477.4	7,550.9	10,328.4	2,941.8	10,492.7	29.6				
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	Construcción	860.6	745.6	72.7	86.1	831.7	96.6	85.9	8.5	9.9	95.8
62	CCC Pacífico	En licitación	10,629.8		155.4					1.4		
63	CH El Cajón	Construcción	9,078.7	3,041.6	3,631.8	1,032.9	4,074.5	44.9	33.9	40.0	11.3	45.2
64	LT Líneas Centro	Construcción	178.9		134.1	7.5	7.5	4.2		88.0	10.7	10.7
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	Fallo y adjudicación	956.1		314.1					36.5		
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	Construcción	2,129.2		1,561.6	607.0	607.0	28.5		73.3	28.5	28.5
71	PR Presa Reguladora Amata	Construcción	253.7	159.8	91.7	44.7	204.6	80.6	63.7	35.9	17.1	80.8
72	RM Adolfo López Mateos	Construcción	356.8	241.5	115.1	20.1	261.6	73.3	69.2	30.8	6.0	75.2
73	RM Altamira	Construcción	475.1		218.0					45.9		
74	RM Botello	Construcción	71.0	58.1	12.3	12.3	70.4	99.2	82.0	18.0	17.9	99.9
75	RM Carbón II ^{5./}	Terminado totalmente	136.2	106.2	30.2	22.4	128.6	94.4	82.6	17.4	17.4	100.0
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	Construcción	211.4	68.2	143.1	33.5	101.7	48.1	32.5	67.5	16.3	48.8
77	RM Dos Bocas	Construcción	164.4	135.3	29.1	6.7	142.0	86.4	84.2	15.8	4.1	88.3
79	RM Francisco Pérez Ríos	Construcción	677.6									
80	RM Gómez Palacio	Construcción	330.8	302.9	27.9	4.5	307.4	92.9	92.0	8.0	1.3	93.3
82	RM Huinalá	Fallo y adjudicación	6.9		6.9					100.0		

CUADRO 3 DE 3
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-marzo 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	Avance financiero					% Avance físico					
				Acumulada		2005			Acumulado		2005			
				2004 ^{3./}	Estimada ^{4./}	Realizada	Acumulada	%	2004 ^{3./}	Estimada ^{4./}	Realizada	Acumulada		
126	SLT 801 Altiplano	Varias (en licitación y por licitar)	1,398.3		611.5									
127	SLT 802 Tamaulipas	Por licitar con cambio de alcance	983.7		254.9									
128	SLT 803 NOINE	Fallo y adjudicación	1,274.3		567.9									
129	SLT 805 El Occidente	Por licitar sin cambio de alcance	499.6		66.0									
130	SLT 806 Bajío	Varias (en construcción y otros)	1,754.4	61.5	887.6	29.1	90.5	5.2	3.5	50.6	1.7		5.2	
Aprobados en 2004			2,838.7	-	856.6	-	-							
132	CE La Venta II	Por licitar sin cambio	1,246.6		12.7						1.0			
136	LT Red Transmisión Asociada a la CE La Venta II	Fallo y adjudicación												
142	SLT 901 Pacífico	Por licitar sin cambio												
143	SLT 902 Istmo	Por licitar sin cambio	616.2		260.5						42.3			
144	SLT 903 Cabo - Norte	Por licitar sin cambio	975.9		583.5						59.8			
Aprobados en 2005			954.6		277.2						81.2			
163	SE Compensación Dinámica Central	Por licitar sin cambio de alcance	234.7		72.7						31.1			
166	SLT 1002 Red de Transmisión del Sureste	Por licitar sin cambio de alcance	494.1		169.9						34.5			
168	SLT 1001 de Transmisión Baja-Nogales	Por licitar sin cambio de alcance	225.8		34.7						15.6			
Inversión Condicionada			27,109.3	10,157.7	10,564.6	2,671.6	12,829.3	47.3						
Aprobados en 1999			4,102.8	4,010.8	164.3	91.7	4,102.4	100.0						
17	CC La Laguna II ^{5./}	Terminado totalmente	4,102.8	4,010.8	164.3	91.7	4,102.4	100.0	97.7	3.9	2.3		100.0	
Aprobados en 2000			13,558.7	1,497.9	6,246.4	1,181.5	2,679.4	19.8						
20	CC Altamira V ^{6./}	Construcción	6,388.4	1,497.9	3,366.9	450.5	1,948.4	30.5	20.9	52.7	9.6		30.5	
21	CC Tamazunchale	Construcción	7,170.3		2,879.5	731.1	731.1	10.2		40.0	10.2		10.2	
Aprobados en 2001			6,477.7	3,659.8	2,252.4	754.5	4,414.3	68.1						
24	CC Río Bravo IV	Construcción	3,214.8	3,191.4	115.1	8.9	3,200.3	99.6	99.7	3.6	0.2		99.9	
25	CC Tuxpan V ^{6./}	Construcción	3,262.9	468.4	2,137.3	745.6	1,214.0	37.2	11.2	65.5	26.0		37.2	
Aprobados en 2002			2,970.1	989.3	1,901.4	643.9	1,633.1	55.0						
26	CC Valladolid III ^{6./}	Construcción	2,970.1	989.3	1,901.4	643.9	1,633.1	55.0	27.6	64.0	27.3		54.9	

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 11.1783 pesos por dólar, correspondiente al 31 de marzo 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.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 3
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{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-marzo de 2005
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005)

Nombre del proyecto	Presupuesto ^{2./}				Ejercido				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	8831.9	3284.6	688.5	4858.7	14639.2	2948.1	865.9	10825.2	122.8
1 CG Cerro Prieto IV	179.1	48.7	21.4	109.0	198.1	32.5	20.6	145.0	33.0
2 CC Chihuahua	722.3	403.0	0.0	319.3	665.1	344.0	0.0	321.1	0.6
3 CCI Guerrero Negro II	25.0	10.3	0.0	14.7	44.3	5.2	0.0	39.1	165.3
4 CC Monterrey II	602.4	304.8	0.3	297.4	640.3	276.9	2.0	361.4	21.5
5 CD Puerto San Carlos II	81.5	27.7	0.3	53.5	160.4	28.7	0.3	131.4	145.6
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	920.8	347.5	0.0	573.2	734.4	142.6	0.3	591.5	3.2
7 CT Samalayuca II	775.4	572.3	118.4	84.6	845.4	549.1	268.8	27.5	-67.6
8 CG Tres Vírgenes	17.0	10.2	3.7	3.2	26.3	13.2	3.5	9.6	201.3
9 LT 211 Cable Submarino ^{3./}	76.5	84.3	14.8	-22.6	435.9	74.6	14.3	347.0	-0-
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	101.3	24.9	37.8	38.5	586.8	14.8	33.0	539.0	-0-
11 LT 216 y 217 Noroeste	82.0	26.8	9.9	45.2	278.8	19.6	9.6	249.6	452.1
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	78.5	32.0	33.1	13.4	458.0	20.6	31.8	405.7	-0-
13 SE 218 Noroeste	78.5	14.3	0.6	63.6	6.9	2.1	0.6	4.2	-93.3
14 SE 219 Sureste - Peninsular	28.5	6.9	2.4	19.2	49.6	6.1	5.8	37.8	96.6
15 SE 220 Oriental - Centro	43.7	18.4	14.4	10.9	252.5	16.5	13.9	222.1	-0-
16 SE 221 Occidental	49.0	20.2	11.4	17.4	250.4	16.6	12.2	221.7	-0-
17 LT 301 Centro ^{3./}	33.8	28.7	7.9	-2.9	189.2	28.5	7.9	152.8	-0-
18 LT 302 Sureste	49.4	12.2	2.8	34.4	72.7	11.2	2.8	58.8	71.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	46.2	19.0	4.8	22.5	237.8	16.3	4.7	216.8	-0-
20 LT 304 Noroeste ^{3./}	13.6	16.6	10.2	-13.2	152.4	17.4	9.9	125.0	-0-
21 SE 305 Centro - Oriente	76.1	22.7	13.2	40.2	238.8	22.7	12.6	203.5	406.8
22 SE 306 Sureste	65.3	28.3	7.7	29.2	271.4	27.8	7.7	235.9	-0-
23 SE 307 Noreste	50.9	15.3	8.8	26.8	131.6	15.5	8.6	107.5	300.7
24 SE 308 Noroeste	154.9	23.1	12.8	119.0	196.0	24.5	12.4	159.1	33.7
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	166.2	79.6	12.1	74.5	233.9	114.1	11.5	108.2	45.3
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	118.4	21.6	15.3	81.5	118.4	19.1	15.6	83.8	2.8
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV ^{3./}	82.3	70.6	24.9	-13.2	529.9	66.9	24.4	438.6	-0-
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	227.8	133.0	57.3	37.5	1039.6	122.5	55.6	861.5	-0-
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	27.7	8.0	1.7	18.0	48.5	6.9	1.7	39.9	122.0
30 LT 411 Sistema Nacional	77.6	55.5	21.6	0.5	422.4	51.6	21.1	349.8	-0-
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	287.7	59.4	27.6	200.7	489.2	57.8	26.2	405.3	101.9
32 SE 401 Occidental - Central	61.7	38.7	16.3	6.7	254.6	37.1	16.1	201.4	-0-
33 SE 402 Oriental - Peninsular	102.0	12.2	5.3	84.5	50.6	11.6	5.2	33.8	-60.0
34 SE 403 Noreste	70.7	37.1	11.0	22.7	227.4	37.0	10.9	179.5	-0-
35 SE 404 Noroeste - Norte	74.8	26.7	7.1	41.0	148.9	26.0	7.0	115.9	182.7
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	271.9	0.6	0.1	271.2	1.2	0.8	0.1	0.4	-99.9
37 SE 410 Sistema Nacional	287.4	98.4	51.1	137.9	835.4	99.2	50.0	686.1	397.4
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	534.6	235.1		299.4	642.8	297.8		345.0	15.2
39 LT 414 Norte - Occidental ^{3./}	36.8	32.9	15.8	-11.8	268.4	31.5	15.3	221.6	-0-

CUADRO 2 DE 3
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p./j. 1./j}
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- marzo de 2005
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005)

Nombre del proyecto	Presupuesto ^{2./j}				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]		
	Ingresos	Gasto		Flujo neto (4=1-2-3)	Ingresos	Gasto		Flujo neto (8=5-6-7)			
		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	12.2	3.9	2.7	5.6	95.0	6.3	3.5	85.2	-0-
41	LT	506 Saltillo-Cañada	187.4	39.6	15.7	132.2	277.5	4.5	14.8	258.1	95.2
43	LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	37.2	4.9	3.1	29.2	78.3	37.5	3.1	37.7	28.8
44	SE	412 Compensación Norte	50.9	0.8		50.1	9.2	0.8	5.9	2.5	-95.1
45	SE	413 Noroeste - Occidental	53.1	33.2	19.5	0.5	279.4	33.4	13.3	232.7	-0-
46	SE	503 Oriental	29.8	0.9		28.9	4.0	0.5	0.0	3.5	-87.9
47	SE	504 Norte - Occidental	53.6	10.0	4.0	39.7	41.7	9.7	3.8	28.2	-28.9
48	CCI	Baja California Sur I	70.6	28.2		42.4	0.0	0.0		0.0	n.a.
49	LT	609 Transmisión Noroeste Occidental	169.6	6.4		163.2	0.0	0.0		0.0	n.a.
50	LT	610 Transmisión Noroeste Norte	118.0	23.5	10.3	84.1	508.9	59.4	37.5	412.0	389.8
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	100.2	4.7	2.7	92.9	21.0	3.6	2.7	14.7	-84.2
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	39.9	8.7	4.7	26.5	46.8	11.4	6.4	29.0	9.7
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	11.6	0.7	0.5	10.5	2.5	0.8	0.5	1.2	-88.5
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	23.1	1.3		21.8	21.8	4.6	7.5	9.7	-55.4
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	14.3	0.7	5.7	7.9	101.7	11.9	1.3	88.5	-0-
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	104.1	5.3	1.3	97.5	19.2	5.3	0.0	13.9	-85.7
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	22.3	1.0		21.3	0.0	0.0		0.0	n.a.
60	CG	SUV. Suministro de vapor a las centrales de Cerro Prieto	105.9	27.2	7.5	71.2	85.6	14.1	7.5	64.0	-10.1
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	98.3	14.1		84.2	0.0				n.a.
67	LT	711 Red. Asoc. de Transmisión de la Laguna II	48.7	24.2	5.8	18.7	107.8	11.9	6.4	89.5	379.1
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	156.1	2.8		153.4	3.5	2.3	0.0	1.2	-99.2
70	LT	Riviera Maya	52.7	1.8		50.9	31.0	21.2	6.8	3.0	-94.2
71	PR	Presa Reguladora Amata	11.3	0.0		11.3	0.0	0.0		0.0	n.a.
72	RM	Adolfo López Mateos	17.3	0.0		17.3	0.0	0.0		0.0	n.a.
74	RM	Botello	2.5	0.0		2.5	0.0	0.0		0.0	n.a.
75	RM	Carbón II	28.3	2.1	1.0	25.2	466.1	2.1	1.0	463.0	-0-
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	2.0	0.0		2.0	0.0	0.0		0.0	n.a.
77	RM	Dos Bocas	11.7	0.0		11.7	0.0	0.0		0.0	n.a.
78	RM	CT Emilio Portes Gil	1.1	0.2		0.9	3.8	0.0	0.0	3.8	336.8
80	RM	Gómez Palacio	12.1	0.0		12.1	0.0	0.0		0.0	n.a.
82	RM	Huinalá	2.1	0.0		2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	n.a.
83	RM	Ixtaczoquitlán	1.8	0.0		1.8	0.0	0.0		0.0	n.a.
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	16.0	0.0		16.0	0.0	0.0		0.0	n.a.
90	RM	CT Puerto Libertad	6.7	0.0		6.7	0.0	0.0		0.0	n.a.
92	RM	Salamanca	17.4	0.0		17.4	0.0	0.0		0.0	n.a.
93	RM	Tuxpango	17.8	0.0		17.8	0.0	0.0		0.0	n.a.
94	RM	CT Valle de México	3.5	0.0		3.5	0.0	0.0	0.0	0.0	n.a.

CUADRO 3 DE 3
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p./ 1./}
 En términos de los artículos 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- marzo de 2005
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005)

Nombre del proyecto	Presupuesto ^{2./}				Ejercido				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)		
95 SE Norte	1.0	0.8		0.2	0.0	0.0		0.0	n.a.
98 SE 705 Capacitores	2.9	0.1		2.8	0.0	0.0		0.0	n.a.
99 SE 708 Compensación Dinámica Oriental - Norte	44.2	1.9		42.3	0.0	0.0		0.0	n.a.
103 SLT 704 Baja California - Noroeste	4.3	0.3		4.0	0.0	0.0		0.0	n.a.
104 SLT 706 Sistema Norte	63.8	3.4		60.5	0.0	0.0		0.0	n.a.
105 SLT 709 Sistema Sur	210.7	4.6		206.0	0.0	0.0		0.0	n.a.
110 RM CCC Tula	6.8	0.0		6.8	0.0	0.0		0.0	n.a.
112 RM CT Carbón II Us 2 y 4	7.8	0.0		7.8	0.0	0.0		0.0	n.a.

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

p./ Cifras preliminares.

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

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

2./ Los 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 ^{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)

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo de 2005

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

Nombre del proyecto	Costo de cierre ^{2,3} (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	61,457.4	11,424.6	1,375.6	12,800.2	3,676.4	4,963.8	8,640.2	40,017.1	48,657.2
Cierres totales	59,582.0	11,266.1	1,347.9	12,614.0	3,533.6	4,776.5	8,310.2	38,657.8	46,968.0
1 CG Cerro Prieto IV	1,155.1	406.4	0.0	406.4	90.3	90.3	180.6	568.0	748.7
2 CC Chihuahua	3,100.5	847.3	0.0	847.3	242.1	242.1	484.2	1,769.1	2,253.2
3 CCI Guerrero Negro II	309.3	15.5	0.0	15.5	30.7	30.7	61.5	232.4	293.9
4 CC Monterrey II	3,701.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3,701.0	3,701.0
5 CD Puerto San Carlos II	684.9	131.5	0.0	131.5	60.7	65.9	126.5	426.9	553.4
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,441.3	401.6	0.0	401.6	136.2	147.2	283.5	2,756.2	3,039.7
7 CT Samalayuca II	7,838.4	3,326.8	150.0	3,476.7	448.9	606.8	1,055.7	3,306.0	4,361.7
8 CG Tres Vírgenes	203.4	13.2	6.6	19.8	19.8	26.3	46.1	137.6	183.7
9 LT 211 Cable Submarino	1,118.0	558.5	201.8	760.3	74.2	148.4	222.6	135.1	357.8
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	1,488.7	185.2	13.3	198.5	42.8	62.0	104.9	1,185.4	1,290.2
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,231.7	223.4	17.9	241.2	32.7	52.9	85.5	904.9	990.4
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	1,958.2	436.1	17.1	453.2	71.0	88.1	159.1	1,345.9	1,505.0
13 SE 218 Noroeste	566.3	164.7	0.0	164.7	42.3	45.6	87.8	313.7	401.5
14 SE 219 Sureste - Peninsular	377.8	185.9	4.5	190.4	33.9	39.9	73.8	113.6	187.4
15 SE 220 Oriental - Centro	702.5	172.9	13.4	186.3	32.3	49.4	81.7	434.6	516.3
16 SE 221 Occidental	810.5	145.4	13.5	158.9	43.9	57.0	100.9	550.8	651.7
17 LT 301 Centro	497.9	130.8	26.2	157.0	26.2	52.4	78.7	262.2	340.9
18 LT 302 Sureste	460.1	124.3	9.8	134.1	38.2	33.8	71.9	254.0	326.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	309.4	92.8	15.5	108.3	15.5	30.9	46.4	154.7	201.1
20 LT 304 Noroeste	315.5	94.6	15.8	110.4	15.8	31.5	47.3	157.7	205.0
21 SE 305 Centro - Oriente	407.8	122.3	20.4	142.7	20.4	40.8	61.2	203.9	265.0
22 SE 306 Sureste	502.9	150.9	25.1	176.0	25.1	50.3	75.4	251.5	326.9
23 SE 307 Noreste	272.1	81.6	13.6	95.2	13.6	27.2	40.8	136.0	176.8
24 SE 308 Noroeste	493.3	148.0	20.4	168.4	28.9	45.1	74.0	250.9	324.9
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	1,469.9	146.7	24.0	170.7	122.5	146.5	269.0	1,030.1	1,299.1
26 CH Manuel Moreno Torres (2a Fase)	1,292.1	20.7	18.9	39.6	81.6	121.8	203.4	1,049.2	1,252.5
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,363.0	247.6	64.5	312.1	73.8	138.3	212.1	838.8	1,050.9
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	3,731.2	750.6	119.3	869.9	262.2	335.1	597.3	2,263.9	2,861.3
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	498.8	97.6	0.0	97.6	0.0	0.0	0.0	401.2	401.2
30 LT 411 Sistema Nacional	1,470.5	201.6	50.0	251.7	101.0	151.0	252.0	966.9	1,218.8
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	3,090.4	202.6	56.9	259.5	250.8	307.7	558.5	2,272.4	2,830.9
32 SE 401 Occidental - Central	718.8	129.7	35.6	165.3	39.3	75.0	114.3	439.1	553.4
34 SE 403 Noreste	810.4	204.9	35.3	240.2	48.4	83.7	132.1	438.1	570.2
35 SE 404 Noroeste - Norte	452.7	109.6	24.5	134.1	24.5	49.0	73.5	245.1	318.6
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	96.0	14.2	0.2	14.4	9.4	9.6	19.0	62.7	81.6
37 SE 410 Sistema Nacional	1,935.8	322.3	90.4	412.8	105.4	195.8	301.2	1,221.8	1,523.0
38 CC El Sauz Conversión de TG a CC	1,271.0	116.5	0.0	116.5	116.1	116.1	232.2	922.3	1,154.5
39 LT 414 Norte - Occidental	734.1	50.6	29.8	80.4	43.7	73.4	117.1	536.7	653.7
41 LT 506 Saltillo - Cañada	2,756.3	243.3	32.3	275.6	241.9	274.2	516.1	1,964.5	2,480.7
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	495.7	35.9	3.5	39.4	45.8	49.2	95.0	361.3	456.3
44 SE 412 Compensación Norte	245.9	36.9	0.0	36.9	24.6	24.6	49.2	159.8	209.0
45 SE 413 Noroeste - Occidental	648.2	14.4	30.7	45.2	33.8	64.6	98.4	504.6	603.0
47 SE 504 Norte - Occidental	501.1	51.0	8.4	59.4	41.6	50.0	91.6	350.1	441.7
50 LT 610 Transmisión Noroeste-Norte (Fase I) ^{2,3}	1,427.8	0.0	57.3	57.3	71.1	142.2	213.3	1,157.2	1,370.5
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	303.6	0.0	11.0	11.0	15.1	30.2	45.3	247.3	292.6

**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-marzo 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	236.7	11.8	11.8	23.7	11.8	23.7	35.5	177.6	213.1
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	858.8	78.6	2.7	81.3	82.6	85.3	167.9	609.6	777.5
67 LT 711 Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	232.2	0.0	11.5	11.5	11.5	23.1	34.6	186.1	220.7
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	377.2	18.9	0.0	18.9	37.5	37.5	74.9	283.4	358.4
70 LT Riviera Maya ^{2./}	420.6	0.0	20.9	20.9	20.9	41.8	62.7	337.1	399.7
75 RM CARBÓN II ^{2./}	128.9	0.0	23.5	23.5	27.8	55.7	83.5	21.8	105.4
78 RM Emilio Portes Gil	2.8	0.1	0.0	0.1	0.3	0.3	0.6	2.1	2.6
94 RM CT Valle de México	64.7	0.0	0.0	0.0	3.2	6.5	9.7	55.0	64.7
Cierres parciales	1,875.4	158.5	27.7	186.2	142.8	187.2	330.0	1,359.2	1,689.24
33 SE 402 Oriental - Peninsular	817.4	122.6	9.8	132.4	72.0	81.7	153.7	531.3	685.0
40 L.T. 502 Oriental - Norte	167.9	0.0	4.2	4.2	10.3	16.7	27.0	136.6	163.6
46 SE 503 Oriental	239.2	35.9	0.0	35.9	23.9	23.9	47.8	155.5	203.3
60 SUV Suministro de vapor a las centrales de Cerro Prieto	297.0	0.0	6.5	6.5	17.6	29.6	47.2	243.3	290.5
50 LT 610 Transmisión Noroeste-Norte (Fase I) ^{2./}	126.2	0.0	2.2	2.2	7.5	12.6	20.1	103.9	124.0
53 LT 614 Subtransmisión Oriental (Fase 1)	140.8	0.0	0.6	0.6	7.0	14.1	21.1	119.0	140.1
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular (Fase I)	86.9	0.0	4.3	4.3	4.3	8.6	12.9	69.6	82.6

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

p./ Cifras preliminares.

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 11.1783 por dólar, correspondiente al 31 de marzo 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 - marzo 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	122.6	25-Jul-00	01-Nov-15	15	3
2	CC Chihuahua	500.6	08-May-01	16-Nov-16	14	11
3	CCI Guerrero Negro II	501.1	17-Jun-04	30-Abr-14	10	0
4	CC Monterrey II	731.7	17-Sep-00	01-Nov-15	15	0
5	CD Puerto San Carlos II	85.2	23-Dic-01	30-Sep-11	9	2
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	244.4	04-Jul-01	31-May-16	14	6
7	CT Samalayuca II	577.1	08-Ene-99	01-Nov-19	16	11
8	CG Tres Vírgenes	20.1	01-Jul-01	01-Abr-11	9	6
9	LT 211 Cable Submarino	61.5	31-Jul-99	15-Oct-09	10	0
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	42.9	19-Nov-99	15-Oct-15	15	3
11	LT 216 y 217 Noroeste	34.9	03-Jun-99	15-Oct-09	10	0
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	25.6	07-Jul-99	31-Dic-14	15	2
13	SE 218 Noroeste	35.9	30-Jun-99	15-Oct-15	15	9
14	SE 219 Sureste-Peninsular	30.4	30-Ago-99	15-Oct-09	10	0
15	SE 220 Oriental-Centro	19.8	14-May-99	15-Oct-09	10	0
16	SE 221 Occidental	24.2	30-Sep-99	15-Oct-14	15	0
Autorizados en 1998						
17	LT 301 Centro	19.4	03-Jul-01	30-Dic-11	10	2
18	LT 302 Sureste	19.6	03-Ago-01	30-Dic-11	9	11
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	17.5	02-Ago-01	15-Jul-11	9	9
20	LT 304 Noroeste	6.4	11-May-01	01-Jul-11	10	2
21	SE 305 Centro-Oriente	38.8	03-Jul-01	31-Ago-11	10	1
22	SE 306 Sureste	32.2	31-Ago-01	15-Jul-11	9	11
23	SE 307 Noreste	27.2	18-Abr-01	30-Sep-11	9	11
24	SE 308 Noroeste	69.2	11-May-01	15-Jul-11	9	9
Autorizados en 1999						
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	112.1	21-Nov-02	23-Jun-14	11	5
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	4,932.8	22-Sep-04	01-Jul-15	10	0
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	14,277.9	02-Ago-01	02-Dic-14	13	2
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	13,804.1	24-Oct-01	01-Abr-14	12	0
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,451.2	21-Oct-02	01-Abr-13	10	6
30	LT 411 Sistema Nacional	4,581.2	16-Ago-02	23-Sep-14	11	11
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	4,932.8	06-Nov-03	06-Nov-14	11	0
32	SE 401 Occidental - Central	3,184.2	19-Nov-02	19-Dic-12	10	0
33	SE 402 Oriental - Peninsular	4,505.9	13-Dic-02	01-Jun-15	12	0
34	SE 403 Noreste	3,210.5	20-Feb-02	12-Nov-12	10	9
35	SE 404 Noroeste-Norte	1,926.7	10-May-02	01-Jul-11	9	2
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	7,958.6	21-Abr-03	30-Dic-13	10	0
37	SE 410 Sistema Nacional	11,307.9	21-Ago-02	31-Dic-12	10	2
Autorizados en 2000						
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	2,201.0	30-Nov-03	01-Oct-15	11	11
39	LT 414 Norte-Occidental	848.7	23-Jun-03	28-Oct-14	11	0
40	LT 502 Oriental - Norte	1,972.2	01-Ago-04	30-Jul-15	10	11
41	LT 506 Saltillo-Cañada	5,727.6	11-Dic-03	31-Ago-14	10	2
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	6,559.3	11-Ago-06	01-Ago-16	9	6
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	2,309.4	10-Oct-03	30-Dic-14	11	0
44	SE 412 Compensación Norte	1,345.9	09-May-03	27-May-13	9	6
45	SE 413 Noroeste - Occidental	4,057.9	09-Ene-04	30-Dic-14	10	0
46	SE 503 Oriental	1,505.6	11-Mar-03	01-May-15	12	1
47	SE 504 Norte - Occidental	1,777.5	05-Mar-03	31-Ene-14	10	3

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- marzo 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 2001						
48	CCI Baja California Sur I	765.2	25-Mar-05	01-Ago-14	10	0
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	4,509.8	10-Ago-05	01-Ene-15	9	0
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	2,981.0	15-Oct-04	15-Dic-19	15	0
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	2,771.9	20-Jul-04	01-Dic-15	11	0
52	LT 613 Subtransmisión Occidental	2,163.2	01-Ago-04	30-Dic-14	10	0
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	1,479.1	01-Ene-05	31-Oct-16	11	7
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	1,587.2	18-Nov-04	01-May-16	11	0
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	765.2	09-Feb-04	09-Feb-14	10	0
56	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	1,656.9	01-Oct-08	29-Mar-19	10	0
57	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Mexicali II	2,380.2	03-Sep-07	01-Dic-17	10	0
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental	4,654.4	20-Feb-04	20-Feb-14	10	0
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	1,498.1	25-Oct-05	01-Dic-15	10	0
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	2,825.4	12-Jul-04	29-Jul-16	11	6
Autorizados en 2002						
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,468.2	16-May-05	16-May-15	10	0
62	CCC Pacífico	5,840.8	02-Feb-09	01-Feb-19	9	6
63	CH El Cajón	2,853.8	28-Feb-07	01-Nov-37	30	0
64	LT Líneas Centro	714.1	30-Sep-05	30-Dic-16	10	9
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	8,036.9	24-Ago-06	03-Dic-17	10	0
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	7,219.3	29-Jul-06	01-Ago-16	9	6
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	2,770.5	28-Oct-04	22-Oct-14	9	6
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	5,840.7	02-Feb-09	01-Feb-19	9	6
69	LT 707 Enlace Norte-Sur	5,096.9	14-May-04	14-May-14	10	0
70	LT Riviera Maya	5,981.7	29-Dic-04	01-Jun-14	9	0
71	PR Presa Reguladora Amata	1,068.8	01-Jun-05	01-Jul-15	9	6
72	RM Adolfo López Mateos	267.9	12-May-05	25-Oct-15	10	5
73	RM Altamira	332.8	22-Dic-06	18-Abr-17	10	7
74	RM Botello	41.8	05-Abr-05	15-Abr-15	10	0
75	RM Carbón II	325.6	25-Oct-04	21-Feb-15	10	4
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	58.8	01-Sep-05	28-Dic-15	10	3
77	RM Dos Bocas	258.0	07-Abr-05	07-Abr-15	10	0
78	RM Emilio Portes Gil	13.6	11-Abr-04	11-Abr-14	10	0
79	RM Francisco Pérez Ríos	187.9	01-Nov-06	11-Abr-17	10	5
80	RM Gómez Palacio	122.5	05-Feb-05	05-Feb-15	10	0
82	RM Huinalá	32.8	12-Jun-05	12-Jul-15	10	0
83	RM Ixtaczoquitlán	34.1	08-Jul-05	08-Jul-15	10	0
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	25.6	01-Ago-07	01-May-18	10	9
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	170.4	07-May-05	06-Dic-15	10	7
88	RM CT Monterrey	170.0	01-Oct-07	01-Jun-18	10	8
90	RM CT Puerto Libertad	52.5	21-Jun-05	21-Jun-15	10	0
91	RM Punta Prieta	61.1	08-Abr-06	01-Abr-16	10	4
92	RM Salamanca	325.7	16-Jun-05	14-Dic-15	10	6
93	RM Tuxpango	573.2	28-Sep-05	28-Sep-15	10	0
94	RM CT Valle de México	15.8	27-Feb-05	29-Dic-14	10	0
95	SE Norte	260.7	30-Sep-05	30-Dic-16	10	9
98	SE 705 Capacitores	1,696.3	31-Jul-05	15-Dic-15	10	0
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	3,964.8	09-Jun-05	01-Ene-15	9	0
100	SLT 701 Occidente-Centro	2,570.0	01-Jun-06	01-Dic-17	11	0
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	2,099.8	31-Mar-06	01-Dic-16	10	0
102	SLT 703 Noreste-Norte	957.1	28-Abr-06	01-Oct-16	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 - marzo 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)	
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	317.0	21-Sep-05	01-Mar-16	10	0
104	SLT 706 Sistemas Norte	7,905.4	04-Ago-05	01-Feb-18	12	0
105	SLT 709 Sistemas Sur	13,745.5	16-Nov-05	01-May-15	9	0
Autorizados en 2003						
106	CC Conversión El Encino de TG aCC	1,779.3	06-Ago-06	25-Ago-16	10	0
107	CCI Baja California Sur II	734.0	15-Ene-07	11-Jul-17	10	0
108	LT 807 Durango I	4,186.5	11-Ene-06	01-Jul-17	11	0
109	LT Red de Transmisión Asociada a la CCC Tamazunchale II	6,559.3	01-Dic-08	03-Dic-18	9	6
110	RM CCC Tula	79.9	16-Mar-05	08-Abr-15	10	1
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	184.4	28-Jun-06	28-Jun-16	10	0
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	102.6	13-Mar-06	15-Dic-15	10	5
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	552.0	01-Nov-06	01-Nov-16	10	0
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	174.4	29-Ene-06	29-Ene-16	10	0
115	RM CT Gral. Manuel Álvarez Moreno Us. 1 y 2	84.8	03-Jul-07	30-Abr-17	10	6
116	RM CT Monterrey Unidades 4, 5 y 6	204.9	01-Oct-08	01-Jun-19	10	8
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	198.4	14-Nov-07	01-May-18	11	1
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	342.1	01-Feb-06	01-May-16	10	3
119	RM CT Salamanca U-1 y 2	450.6	01-May-08	01-Oct-18	10	5
120	RM CT Valle de México Unidad 2	176.1	01-Feb-08	01-Feb-18	10	0
121	SE 804 Baja-Sonora	2,105.0	01-Abr-09	01-Oct-19	10	0
122	SE 811 Noroeste	200.5	03-Mar-06	30-Dic-15	9	6
123	SE 812 Golfo Norte	171.8	07-Jun-06	30-Dic-15	9	6
124	SE 813 División Bajío	1,170.8	12-Abr-06	30-Dic-16	10	5
125	SE 814 División Jalisco	76.4	24-Jul-06	30-Dic-16	10	2
126	SLT 801 Altiplano	4,992.8	25-Ago-06	01-Dic-17	11	0
127	SLT 802 Tamaulipas	4,106.6	01-Abr-07	01-Oct-17	10	0
128	SLT 803 NOINE	3,507.9	03-Oct-06	01-Dic-20	14	0
129	SLT 805 El Occidente	4,667.9	01-Mar-06	01-Sep-18	12	0
130	SLT 806 Bajío	13,257.8	04-Mar-06	01-Ago-18	12	0
Autorizados en 2004						
131	CCE Pacífico II y III	14,849.9	02-Abr-12	01-Abr-24	11	6
132	CE La Venta II	442.0	01-Jul-06	01-Jun-17	10	6
133	CH La Parota	2,884.5	01-Ene-11	01-Dic-41	30	0
134	LT Red de Transmisión Asociada a la CCE del Pacífico II y III	14,849.9	01-Oct-12	02-Oct-23	10	0
135	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Parota	2,884.5	01-Jul-10	01-Jul-22	11	6
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	442.0	01-Abr-06	01-Jun-16	10	0
137	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 4	147.3	30-Dic-07	01-Oct-16	10	0
138	SE 911 Noreste	248.8	30-Dic-07	30-Dic-17	9	9
139	SE 912 División Oriente	1,176.0	30-Dic-07	30-Dic-17	9	9
140	SE 914 División Centro Sur	342.0	30-Dic-07	30-Dic-17	9	9
141	SE 915 Occidental	642.7	30-Sep-07	30-Dic-17	9	9
142	SLT 901 Pacífico	5,760.2	01-Feb-08	01-Ago-19	11	0
143	SLT 902 Istmo	6,928.4	01-May-07	01-Nov-17	10	0
144	SLT 903 Cabo - Norte	7,414.0	01-Jul-06	01-Ene-16	9	0
145	TRN Terminal de Carbón y Cenizas de la CCE del Pacífico II y III	14,849.9	01-Oct-12	03-Abr-23	10	0
Autorizados en 2005						
146	CH La Yesca	3,884.5	02-May-11	01-Nov-41	30	0
147	CCC Baja California	2,966.7	03-Mar-08	01-Mar-18	9	6
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	354.4	01-Ene-07	30-Nov-17	10	10
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	302.9	01-Ene-07	30-Nov-17	10	10
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	213.5	01-Ene-07	30-Nov-17	10	10

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 - marzo 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)
151	SE 1006 Central - Sur	817.1	01-Dic-08	30-Dic-18	10 0
152	SE 1005 Noroeste	982.6	01-Dic-08	30-Dic-18	10 0
153	RM Micos - Electroquímica	19.0	01-Jun-07	01-Jun-17	10 0
154	RM Portezuelo I y II	49.2	01-Jul-07	01-Jul-17	10 0
155	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Norte	2,474.9	01-Nov-07	29-Dic-17	9 11
156	RM Infiernillo	154.3	01-Ago-07	01-Feb-19	11 6
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	607.0	01-Nov-07	31-Dic-17	10 1
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	39.1	01-Ago-07	01-Ago-17	10 0
159	RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	12.1	01-Jun-06	01-Jun-16	10 0
160	RM CCC Samalayuca II	77.1	01-Abr-06	30-Abr-16	10 0
161	RM CCC El Sauz	45.8	01-Jun-06	01-Jun-16	10 0
162	RM CCC Huinalá II	11.8	01-Abr-06	30-Abr-16	10 0
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	2,482.7	01-Dic-06	01-Dic-16	10 0
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	4,878.2	01-Oct-08	01-Dic-18	10 0
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	5,000.1	03-Mar-08	27-Ago-18	10 0
166	SLT 1002 Red de Transmisión del Sureste	351.0	02-May-07	01-Nov-17	10 0
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	5,000.1	01-Ago-08	28-Ene-19	10 0
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	1,075.4	01-Jun-07	01-Dic-17	10 0
169	CC Tuxpan Conversión de TG a CC	2,300.5	01-Ago-08	28-Ene-19	10 0
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	3,884.5	01-Dic-10	01-Dic-20	9 6

1_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 11.1783 pesos por dólar, correspondiente al 31 de marzo 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 o iniciará operaciones el primer bien que conforma una unidad productiva.

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- marzo 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	294.1	24-Abr-99	24-Nov-29	30	6
Autorizados en 1998						
2	CC Altamira II	2,548.7	14-May-02	14-Jun-27	25	0
3	CC Bajío	2,548.7	09-Mar-02	09-Abr-27	25	0
4	CC Campeche	1,453.2	27-Jun-03	28-Jun-28	25	0
5	CC Hermosillo	1,162.5	01-Oct-01	02-Nov-26	25	0
6	CT Mérida III	200.5	09-Jun-00	01-Dic-25	25	0
7	CC Monterrey III	2,686.7	27-Mar-02	27-Mar-27	25	0
8	CC Naco-Nogales	1,598.5	04-Oct-03	06-Nov-28	25	0
9	CC Río Bravo II	3,018.1	18-Ene-02	18-Ene-27	24	11
10	CC Mexicali	3,744.7	20-Jul-03	20-Jul-28	24	11
11	CC Saltillo	1,207.3	19-Nov-01	19-Nov-26	24	11
12	CC Tuxpan II	3,076.8	15-Dic-01	15-Dic-26	25	0
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	138.8	30-Sep-99	09-Abr-25	25	7
14	TRN Gasoducto Samalayuca	2.0	20-Dic-97	07-Feb-07	9	1
Autorizados en 1999						
15	CC Altamira III y IV	13,804.1	24-Dic-03	29-Dic-28	24	11
16	CC Chihuahua III	1,150.3	09-Sep-03	09-Oct-28	25	0
17	CC La Laguna II	2,467.1	15-Mar-05	22-May-30	25	0
18	CC Río Bravo III	2,309.4	01-Abr-04	01-May-29	25	0
19	CC Tuxpan III y IV	14,277.9	23-May-03	23-Jun-28	25	0
Autorizados en 2000						
20	CC Altamira V	7,219.3	01-Nov-06	30-Nov-31	25	0
21	CC Tamazunchale	8,002.3	01-Jun-07	01-Jul-32	25	0
Autorizados en 2001						
22	CC Agua Prieta II	1,656.9	01-Abr-09	21-Sep-34	25	0
23	CC Mexicali II	2,046.9	01-Abr-05	31-Mar-32	25	0
24	CC Río Bravo IV	3,793.4	01-Abr-05	01-May-30	25	0
25	CC Tuxpan V	4,056.2	01-Sep-06	01-Oct-31	25	0
Autorizados en 2002						
26	CC Valladolid III	3,305.6	01-Jun-06	01-Jul-31	25	1
Autorizados en 2003						
27	CCC Tamazunchale II	6,559.3	01-Abr-09	01-May-34	25	1
Autorizados en 2005						
28	CCC Norte II	3,710.1	01-Abr-09	01-May-34	25	0
29	CCC Norte	2,474.9	01-Abr-08	01-May-33	25	0
30	CCC Central	2,057.9	01-Abr-09	01-May-34	25	0

1_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 11.1783 pesos por dólar, correspondiente al 31 de marzo 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 Pidiregas.

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 o iniciará operaciones el primer bien que conforma una unidad productiva.

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 ^{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 - marzo 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)
Total	181,364.5	177,153.8	-2.3	177,153.8	160,067.7	90.4	52,999.2	107,068.6
Inversión directa	103,058.7	99,777.3	-3.2	99,777.3	86,720.2	86.9	38,062.9	48,657.2
1 CG Cerro Prieto IV	1,155.1	1,155.1	0.0	1,155.1	748.7	64.8		748.7
2 CC Chihuahua	3,100.5	3,100.5	0.0	3,100.5	2,253.2	72.7		2,253.2
3 CCI Guerrero Negro II	307.0	297.9	-3.0	297.9	293.9	98.7		293.9
4 CC Monterrey II	3,701.0	3,701.0	0.0	3,701.0	3,701.0	100.0		3,701.0
5 CD Puerto San Carlos II	684.9	684.9	0.0	684.9	553.4	80.8		553.4
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,441.3	3,441.3	0.0	3,441.3	3,039.7	88.3		3,039.7
7 CT Samalayuca II	7,838.4	7,838.4	0.0	7,838.4	4,361.7	55.6		4,361.7
8 CG Tres Vírgenes	203.4	203.4	0.0	203.4	183.7	90.3		183.7
9 LT 211 Cable Submarino	1,118.0	1,118.0	0.0	1,118.0	357.8	32.0		357.8
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	1,492.7	1,492.7	0.0	1,492.7	1,290.2	86.4		1,290.2
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,231.7	1,231.7	0.0	1,231.7	990.4	80.4		990.4
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	1,958.2	1,958.2	0.0	1,958.2	1,505.0	76.9		1,505.0
13 SE 218 Noroeste	566.3	566.3	0.0	566.3	401.5	70.9		401.5
14 SE 219 Sureste-Peninsular	377.8	377.8	0.0	377.8	187.4	49.6		187.4
15 SE 220 Oriental-Centro	702.5	702.5	0.0	702.5	516.3	73.5		516.3
16 SE 221 Occidental	810.5	810.5	0.0	810.5	651.7	80.4		651.7
17 LT 301 Centro	497.9	497.9	0.0	497.9	340.9	68.5		340.9
18 LT 302 Sureste	460.1	460.1	0.0	460.1	326.0	70.8		326.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	309.4	309.4	0.0	309.4	201.1	65.0		201.1
20 LT 304 Noroeste	315.5	315.5	0.0	315.5	205.0	65.0		205.0
21 SE 305 Centro-Oriente	407.8	407.8	0.0	407.8	265.0	65.0		265.0
22 SE 306 Sureste	502.9	502.9	0.0	502.9	326.9	65.0		326.9
23 SE 307 Noreste	272.1	272.1	0.0	272.1	176.8	65.0		176.8
24 SE 308 Noroeste	493.3	493.3	0.0	493.3	324.9	65.9		324.9
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	1,492.0	1,437.7	-3.6	1,437.7	1,299.1	90.4		1,299.1
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	1,283.4	1,283.5	0.0	1,283.5	1,252.5	97.6		1,252.5
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,363.0	1,363.0	0.0	1,363.0	1,050.9	77.1		1,050.9
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	4,438.2	3,716.2	-16.3	3,716.2	2,861.3	77.0		2,861.3
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	498.8	498.8	0.0	498.8	401.2	80.4		401.2
30 LT 411 Sistema Nacional	1,515.6	1,515.6	0.0	1,515.6	1,218.8	80.4		1,218.8
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	3,542.7	3,542.7	0.0	3,542.7	2,830.9	79.9		2,830.9
32 SE 401 Occidental - Central	718.8	718.8	0.0	718.8	553.4	77.0		553.4
33 SE 402 Oriental - Peninsular	972.1	972.1	0.0	972.1	685.0	70.5		685.0
34 SE 403 Noreste	810.4	810.4	0.0	810.4	570.2	70.4		570.2
35 SE 404 Noroeste-Norte	452.7	452.7	0.0	452.7	318.6	70.4		318.6
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	96.0	96.0	0.0	96.0	81.6	85.0		81.6
37 SE 410 Sistema Nacional	1,935.8	1,935.8	0.0	1,935.8	1,523.0	78.7		1,523.0
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,272.3	1,272.3	0.0	1,272.3	1,154.5	90.7		1,154.5
39 LT 414 Norte-Occidental	734.1	734.1	0.0	734.1	653.7	89.1		653.7
40 LT 502 Oriental - Norte	222.9	222.9	0.0	222.9	218.6	98.1	55.0	163.6
41 LT 506 Saltillo-Cañada	2,975.6	2,678.1	-10.0	2,678.1	2,480.7	92.6		2,480.7
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	556.0	477.3	-14.1	477.3	456.3	95.6		456.3
44 SE 412 Compensación Norte	245.9	245.9	0.0	245.9	209.0	85.0		209.0

CUADRO 2 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 - marzo 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)	
45	SE	413 Noroeste - Occidental	729.7	729.7	0.0	729.7	603.0	82.6		603.0
46	SE	503 Oriental	363.3	363.3	0.0	363.3	363.3	100.0	160.0	203.3
47	SE	504 Norte - Occidental	500.8	495.7	-1.0	495.7	441.7	89.1		441.7
48	CCI	Baja California Sur I	626.0	626.0	0.0	626.0	626.0	100.0	626.0	
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,420.9	1,936.6	-20.0	1,936.6	1,936.6	100.0	1,936.6	
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	1,871.5	1,871.5	0.0	1,871.5	3,242.0	173.2	1,871.5	1,370.5
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	509.5	509.5	0.0	509.5	507.3	99.6	383.3	124.0
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	398.5	398.5	0.0	398.5	292.6	73.4		292.6
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	223.5	223.5	0.0	223.5	222.8	99.7	82.7	140.1
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	544.7	435.8	-20.0	435.8	431.5	99.0	348.9	82.6
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	274.8	236.7	-13.8	236.7	213.1	90.0		213.1
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	908.0	829.0	-8.7	829.0	777.5	93.8		777.5
59	SE	611 Subtransmisión Baja California-Noroeste	489.5	489.5	0.0	489.5	0.0	0.0		
60	SUV	SUV Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto	1,776.2	1,776.2	0.0	1,776.2	1,769.7	99.6	1,479.2	290.5
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	860.6	860.6	0.0	860.6	860.6	100.0	860.6	
63	CH	El Cajón	9,078.7	9,078.7	0.0	9,078.7	9,078.7	100.0	9,078.7	
64	LT	Líneas Centro	162.7	178.9	10.0	178.9	178.9	100.0	178.9	
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH ElCajón	956.1	956.1	0.0	956.1	956.1	100.0	956.1	
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	2,129.2	2,129.2	0.0	2,129.2	2,129.2	100.0	2,129.2	
67	LT	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	839.9	839.9	0.0	839.9	220.7	26.3		220.7
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	430.4	363.3	-15.6	363.3	358.4	98.7		358.4
70	LT	Riviera Maya	611.9	489.4	-20.0	489.4	399.7	81.7		399.7
71	PR	Presa Reguladora Amata	253.7	253.7	0.0	253.7	253.7	100.0	253.7	
72	RM	Adolfo López Mateos	356.8	348.6	-2.3	348.6	348.6	100.0	348.6	
73	RM	Altamira	494.3	475.4	-3.8	475.4	475.4	100.0	475.4	
74	RM	Botello	71.0	71.0	0.0	71.0	71.0	100.0	71.0	
75	RM	Carbón II	136.2	129.2	-5.1	129.2	105.4	81.6		105.4
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	219.8	211.4	-3.8	211.4	211.4	100.0	211.4	
77	RM	Dos Bocas	164.4	161.0	-2.1	161.0	161.0	100.0	161.0	
78	RM	Emilio Portes Gil	2.7	2.7	0.0	2.7	5.3	198.7	2.7	2.6
79	RM	Francisco Pérez Ríos	1,495.4	1,438.2	-3.8	1,438.2	1,438.2	100.0	1,438.2	
80	RM	Gómez Palacio	330.8	330.8	0.0	330.8	329.6	99.6	329.6	
83	RM	Ixtaczoquitlán	11.8	10.2	-13.1	10.2	10.2	100.0	10.2	
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	550.0	550.0	0.0	550.0	550.0	100.0	550.0	
90	RM	CT Puerto Libertad	150.2	150.2	0.0	150.2	215.0	143.1	150.2	64.7
91	RM	Punta Prieta	135.1	129.9	-3.8	129.9	129.9	100.0	129.9	
92	RM	Salamanca	327.8	327.8	0.0	327.8	327.8	100.0	327.8	
93	RM	Tuxpango	209.0	194.2	-7.1	194.2	194.2	100.0	194.2	
94	RM	CT Valle de México	64.8	64.8	0.0	64.8	64.8	100.0	64.8	
95	SE	Norte	111.9	107.6	-3.8	107.6	107.6	100.0	107.6	
98	SE	705 Capacitores	68.2	68.2	0.0	68.2	68.2	100.0	68.2	
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	942.9	754.3	-20.0	754.3	754.3	100.0	754.3	
102	SLT	703 Noreste-Norte	401.6	401.6	0.0	401.6	401.6	100.0	401.6	
103	LT	704 Baja California-Noroeste	196.9	196.9	0.0	196.9	196.9	100.0	196.9	
104	SLT	706 Sistemas Norte	2,533.8	2,027.1	-20.0	2,027.1	2,027.1	100.0	2,027.1	

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 - marzo 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	2,139.5	1,711.2	-20.0	1,711.2	1,711.2	100.0	1,711.2	
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	868.6	832.7	-4.1	832.7	832.7	100.0	832.7	
107	CCI	Baja California Sur II	759.4	730.4	-3.8	730.4	730.4	100.0	730.4	
108	LT	807 Durango	1,071.9	1,071.9	0.0	1,071.9	1,071.9	100.0	1,071.9	
110	RM	CCC Tula	59.2	58.8	-0.8	58.8	58.8	100.0	58.8	
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	309.6	354.6	14.5	354.6	354.6	100.0	354.6	
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	348.8	400.8	14.9	400.8	400.8	100.0	400.8	
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	349.9	350.1	0.1	350.1	350.1	100.0	350.1	
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	176.6	245.0	38.7	245.0	245.0	100.0	245.0	
124	SE	813 División Bajío	742.7	714.3	-3.8	714.3	714.3	100.0	714.3	
126	SLT	801 Altiplano	1,398.3	1,398.3	0.0	1,398.3	1,398.3	100.0	1,398.3	
128	SLT	803 None	1,324.4	1,273.8	-3.8	1,273.8	1,273.8	100.0	1,273.8	
129	SLT	805 El Occidente	499.6	499.6	0.0	499.6	499.6	100.0	499.6	
Inversión condicionada ^{2./}			78,305.8	77,376.5	-1.2	77,376.5	73,347.6	94.8	14,936.2	58,411.4
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	4,030.0	4,030.0	0.0	4,030.0	2,442.6	60.6		2,442.6
2	CC	Altamira II	2,882.2	2,882.2	0.0	2,882.2	2,882.2	100.0		2,882.2
3	CC	Bajío	4,104.6	4,104.6	0.0	4,104.6	4,086.5	99.6		4,086.5
4	CC	Campeche	1,776.5	1,776.5	0.0	1,776.5	1,654.5	93.1		1,654.5
5	CC	Hermosillo	1,943.7	1,943.7	0.0	1,943.7	1,730.4	89.0		1,730.4
6	CC	Mérida III	2,282.9	2,282.9	0.0	2,282.9	1,893.7	83.0		1,893.7
7	CT	Monterrey III	2,892.5	2,892.5	0.0	2,892.5	2,710.4	93.7		2,710.4
8	CC	Naco-Nogales	1,805.5	1,805.5	0.0	1,805.5	1,770.2	98.0		1,770.2
9	CC	Río Bravo II	2,659.9	2,659.9	0.0	2,659.9	2,648.5	99.6		2,648.5
10	CC	Mexicali	3,970.0	3,970.0	0.0	3,970.0	3,792.5	95.5		3,792.5
11	CC	Saltillo	1,912.2	1,912.2	0.0	1,912.2	1,912.2	100.0		1,912.2
12	CC	Tuxpan II	3,395.4	3,395.4	0.0	3,395.4	3,301.2	97.2		3,301.2
13	TRN	Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	3,387.6	3,387.6	0.0	3,387.6	3,332.2	98.4		3,332.2
14	TRN	Gasoducto Samalayuca	425.0	425.0	0.0	425.0	182.5	42.9		182.5
15	CC	Altamira III y IV	6,838.7	6,030.1	-11.8	6,030.1	5,865.5	97.3		5,865.5
16	CC	Chihuahua III	2,042.5	1,899.6	-7.0	1,899.6	1,853.3	97.6		1,853.3
17	CC	La Laguna II	4,102.8	4,102.8	0.0	4,102.8	3,983.3	97.1		3,983.3
18	CC	Río Bravo III	2,961.2	2,983.6	0.8	2,983.6	2,983.6	100.0		2,983.6
19	CC	Tuxpan III y IV	6,741.7	6,741.7	0.0	6,741.7	6,202.7	92.0		6,202.7
20	CC	Altamira V	7,161.8	7,161.8	0.0	7,161.8	7,161.8	100.0	7,161.8	
24	CC	Río Bravo IV	3,214.8	3,214.8	0.0	3,214.8	3,183.6	99.0	0.0	3,183.6
25	CC	Tuxpan V	4,193.5	4,193.5	0.0	4,193.5	4,193.5	100.0	4,193.5	
26	CC	Valladolid III	3,580.9	3,580.9	0.0	3,580.9	3,580.9	100.0	3,580.9	

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 11.1783 pesos por dólar, correspondiente al 31 de marzo 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-marzo 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	467,475.4	237,845.8	705,321.3	66.3	33.7	100.0
PEMEX	429,412.5	189,188.6	618,601.1	60.9	26.8	87.7
CFE	38,062.9	48,657.2	86,720.2	5.4	6.9	12.3
Condicionada ^{2./}	14,936.2	63,401.1	78,337.3	19.1	80.9	100.0
PEMEX	0.0	4,989.7	4,989.7	0.0	6.4	6.4
CFE	14,936.2	58,411.4	73,347.6	19.1	74.6	93.6

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 11.1783 pesos por dólar, correspondiente al 31 de marzo 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.