

VII. PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)

CUADRO 1 DE 3

AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN

Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Junio 2011

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2011)

No.	Nombre del proyecto ^{1/-}	Estado del proyecto	Costo total autorizado ^{2/-}	Acumulada 2010 ^{2/-}	Avance Financiero				Acumulado 2010	Avance Físico		
					2011					2011		
					Estimada ^{2/-}	Realizada ^{3/-}	Acumulada	%		Estimada Anual (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10)
(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)					
	Total		192,790.8	53,510.7	33,047.4	15,409.0	68,919.8	35.7				
	Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores		153,200.5	53,510.7	26,447.7	15,409.0	68,919.8	45.0				
	Inversión Directa Aprobados en 2002		160,454.6	49,848.5	22,952.5	9,640.3	59,488.7	37.1				
	Aprobados en 2002		15,391.2	10,374.0	1,534.1	17.9	10,391.9	67.5				
62	CCC Pacífico ^{4/-}	Varias (Cierre y otras)	10,079.3	7,166.3	1,118.8	0.0	7,166.3	71.1	100.0	5.0	0.0	100.0
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	Varias (Cierre y otras)	1,265.4	463.1	415.3	17.9	480.9	38.0	95.8	32.8	1.5	97.3
100	SLT 701 Occidente - Centro ^{5/-}	Varias (Cierre y otras)	933.1	825.6	0.0	0.0	825.6	88.5	99.8	0.0	0.0	99.8
101	SLT 702 Sureste - Peninsular	Varias (Cierre y otras)	456.1	454.9	0.0	0.0	454.9	99.7	99.9	0.0	0.0	99.9
104	SLT 706 Sistemas Norte	Varias (Cierre y otras)	2,657.3	1,464.2	0.0	0.0	1,464.2	55.1	81.8	0.0	0.0	81.8
	Aprobados para 2003		1,898.3	1,352.2	0.0	0.0	1,352.2	71.2				
111	RM CGT Cerro Prieto (U5) ^{5/-}	Varias (Cierre y otras)	369.0	368.7	0.0	0.0	368.7	99.9	99.9	0.0	0.0	99.9
112	RM CT Carbón II Unidades 2 Y 4	Varias (Cierre y otras)	160.6	160.6	0.0	0.0	160.6	100.0	100.0	0.0	0.0	100.0
128	SLT 803 Noine	Varias (Cierre y otras)	1,368.7	823.0	0.0	0.0	823.0	60.1	79.0	0.0	0.0	79.0
	Aprobados en 2004		1,529.1	1,100.8	118.4	0.0	1,100.8	72.0				
139	SE 912 División Oriente	Varias (Cierre y otras)	188.4	128.3	0.0	0.0	128.3	68.1	68.0	0.0	0.0	68.0
140	SE 914 División Centro Sur	Varias (Cierre y otras)	365.6	253.5	0.0	0.0	253.5	69.3	60.0	0.0	0.0	60.0
142	SLT 901 Pacífico	Varias (Cierre y otras)	975.1	719.0	118.4	0.0	719.0	73.7	48.0	0.0	0.0	48.0
	Aprobados 2005		15,339.5	8,932.2	2,330.4	1,588.9	10,521.0	68.6				
146	CH La Yesca	Construcción	12,217.5	7,059.6	1,437.0	1,044.8	8,104.4	66.3	73.3	14.8	14.2	87.5
151	SE 1006 Central Sur	Varias (Cierre y otras)	261.7	156.7	0.0	58.0	214.7	82.1	60.0	0.0	22.0	82.0
152	SE 1005 Noroeste ^{4/-}	Varias (Cierre y otras)	975.4	973.8	344.5	0.4	974.3	99.9	99.9	0.0	0.1	100.0
156	RM Infiernillo ^{6/-}	Terminado Totalmente	200.2	198.1	1.2	0.0	198.1	98.9	100.0	1.0	0.0	100.0
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	Varias (Licitación y construcción)	792.2	291.9	101.5	136.9	428.8	54.1	36.9	22.5	17.1	54.0
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	Construcción	892.5	252.0	446.2	348.8	600.8	67.3	31.1	50.0	43.3	74.4
	Aprobados 2006		31,467.8	13,802.8	2,353.6	1,513.0	15,315.9	48.7				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	Construcción	7,524.3	459.5	795.3	669.3	1,128.9	15.0	2.2	40.0	19.4	21.6
176	LT Red de transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	Fallo y adjudicación	703.4	0.0	172.3	-	0.0	0.0	0.0	24.5	0.0	0.0
180	RM CCC Huinalá Unidad 6	Por Licitación sin cambio de alcance	766.2	0.0	367.8	-	0.0	0.0	0.0	48.0	0.0	0.0
181	RM CN Laguna Verde	Varias (Cierre y otras)	8,248.6	6,957.1	36.6	31.2	6,988.3	84.7	98.1	0.0	0.0	98.1
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	Varias (Cierre y otras)	355.4	187.6	82.8	84.5	272.0	76.5	64.7	23.3	29.7	94.4
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (Cierre y otras)	3,328.7	1,276.6	197.9	-	1,276.6	38.4	34.2	6.0	0.0	34.2
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	Construcción	233.5	30.5	80.2	45.1	75.6	32.4	17.3	34.4	25.4	42.7
190	SE 1120 Noroeste	Varias (Cierre y otras)	822.1	573.0	0.0	15.9	588.9	71.6	74.0	0.0	2.0	76.0
191	SE 1121 Baja California ^{4/-}	Varias (Cierre y otras)	90.7	82.1	0.0	8.6	90.6	99.9	91.0	0.0	9.0	100.0
192	SE 1122 Golfo Norte	Varias (Cierre y otras)	743.2	534.0	0.0	1.1	535.1	72.0	72.0	0.0	0.0	72.0
193	SE 1123 Norte ^{4/-}	Varias (Cierre y otras)	135.3	134.9	0.0	0.4	135.3	100.0	99.9	0.0	0.1	100.0
194	SE 1124 Bajío Centro	Varias (Cierre y otras)	68.5	18.46	0	234.1	252.5	368.6	35.0	0.0	21.0	56.0
195	SE 1125 Distribución	Varias (Cierre y otras)	1,719.7	1,376.1	0.0	171.5	1,547.7	90.0	82.0	0.0	8.0	90.0
196	SE 1126 Centro Oriente	Por Licitación sin cambio de alcance	148.3	7.3	0.0	-	7.3	4.9	0.0	0.0	0.0	0.0
197	SE 1127 Sureste	Terminado Totalmente	189.5	114.2	0.0	75.3	189.4	100.0	60.0	0.0	40.0	100.0
198	SE 1128 Centro Sur	Varias (Licitación y construcción)	626.8	63.3	525.0	77.4	140.7	22.5	10.0	83.8	12.0	22.0
199	SE 1129 Compensación redes ^{4/-}	Varias (Cierre y otras)	315.1	314.2	0.0	0.9	315.0	100.0	99.9	0.0	0.1	100.0

CUADRO 2 DE 3
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - Junio 2011
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2011)

No.	Nombre del proyecto ^{1./}	Estado del proyecto	Costo total autorizado ^{2./}	Acumulada 2010 ^{2./}	Avance Financiero				Acumulado 2010	Avance Físico		
					2011					2011		
					Estimada ^{2./}	Realizada ^{3./}	Acumulada	%		Estimada Anual	Realizada	Acumulada
(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)					
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central – Occidental	Varias (Licitación y construcción)	855.4	43.4	54.9	97.9	141.3	16.5	5.1	6.4	5.6	10.7
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	Varias(Cierre y otras)	1,333.5	382.2	0.0	-	382.2	28.7	27.7	0.0	0.0	27.7
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	Fallo y adjudicación	1,882.4	0.0	40.8	-	0.0	0.0	0.0	2.2	0.0	0.0
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	Varias(Cierre y otras)	1,377.4	1,248.5	0.0	-	1,248.5	90.6	77.8	0.0	0.0	77.8
Aprobados en 2007			32,353.0	12,971.1	4,070.9	5,617.3	18,588.4	57.5				
207	SE 1213 Compensación Redes	Varias (Cierre y otras)	884.5	716.3	177.5	88.3	804.6	91.0	81.0	0.0	10.0	91.0
209	SE 1212 Sur - Peninsular	Varias (Cierre y otras)	1,559.1	425.5	0.0	44.8	470.3	30.2	29.0	0.0	3.0	32.0
210	SLT 1204 Conversión a 400 KV del Área Peninsular	Varias (Cierre y otras)	2,268.2	1,389.2	511.2	138.2	1,527.3	67.3	81.5	22.5	8.8	90.3
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	Varias (Cierre y otras)	2,485.2	1,801.8	356.6	26.0	1,827.8	73.5	72.4	14.4	1.0	73.4
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	Varias (Cierre y otras)	401.9	351.7	0.0	4.8	356.5	88.7	87.2	0.0	1.3	88.5
213	SE 1211 Noreste - Central	Varias (Cierre y otras)	1,370.2	439.6	0.0	0.0	439.6	32.1	34.0	0.0	0.0	34.0
214	SE 1210 Norte - Noroeste	Varias (Cierre y otras)	2,826.1	706.5	0.0	650.9	1,357.4	48.0	25.0	0.0	23.0	48.0
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	Varias (Cierre y otras)	597.9	273.1	209.3	79.7	352.9	59.0	48.2	35.0	3.4	51.6
216	RM CCC Poza Rica	Construcción	1,765.0	364.6	587.2	306.5	671.1	38.0	14.8	55.0	26.5	41.3
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	Construcción	1,860.9	0.0	183.9	36.6	36.6	2.0	0.0	41.4	2.4	2.4
218	LT Red de Trans. Asoc. al proyecto de Temp. abierta y Oax. II, III, IV ^{6./}	Terminado Totalmente	492.6	459.5	49.3	0.0	459.5	93.3	100.0	10.0	0.0	100.0
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	Construcción	1,484.0	167.6	848.0	331.5	499.2	33.6	32.3	57.1	62.3	94.6
222	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	Construcción	12,430.7	4,780.6	486.7	3,603.0	8,383.6	67.4	41.6	60.0	32.9	74.5
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	Construcción	92.5	5.9	0.0	18.9	24.8	26.8	12.9	1.0	36.9	49.8
225	LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	Terminado Totalmente	26.2	12.9	13.1	1.2	14.1	53.8	87.8	50.0	12.2	100.0
226	CCI CI Guerrero Negro III	Construcción	297.4	145.4	83.0	91.9	237.3	79.8	48.8	32.5	27.8	76.6
227	CG Los Humeros II	Construcción	1,249.1	930.8	464.5	195.0	1,125.8	90.1	74.5	37.2	18.0	92.5
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	Fallo y adjudicación	261.7	0.0	100.6	0.0	0.0	0.0	0.0	38.4	0.0	0.0
Aprobados en 2008			14,909.7	1,018.7	3,485.8	520.3	1,539.0	10.3				
230	SLT 1301 Interconexión de Baja California	Por Licitación con cambio de alcance	3,765.8	0.0	369.9	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	0.0	0.0
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	Varias (Cierre y otras)	506.4	76.2	0.0	0.0	76.2	15.0	12.4	-	0.0	12.4
232	CH Río Moctezuma	Por Licitación sin cambio de alcance	3,830.7	0.0	259.9	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	0.0	0.0
235	CCI Baja California Sur IV	Fallo y adjudicación	1,181.6	0.0	180.2	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	0.0	0.0
236	CCI Baja California Sur III	Construcción	1,078.5	127.8	701.0	251.6	379.3	35.2	11.9	65.0	21.2	33.1
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	Por Licitación sin cambio de alcance	184.5	0.0	46.4	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	0.0	0.0
242	SE 1323 Distribución Sur	Varias (Licitación y construcción)	626.5	62.1	434.7	126.0	188.1	30.0	10.0	10.0	20.0	30.0
243	SE 1322 Distribución Centro	Varias (Licitación y construcción)	1,540.9	214.5	77.0	0.0	214.5	13.9	14.0	5.0	0.0	14.0
244	SE 1321 Distribución Noreste	Varias (Cierre y otras)	1,100.0	406.8	763.2	0.2	407.0	37.0	37.0	6.0	0.0	37.0
245	SE 1320 Distribución Noroeste	Varias (Licitación y construcción)	1,094.7	131.3	653.4	142.5	273.8	25.0	12.0	40.0	13.0	25.0

CUADRO 3 DE 3
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - Junio 2011
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2011)

No.	Nombre del proyecto ^{1/_}	Estado del proyecto	Costo total autorizado ^{2/_}	Acumulada 2010 ^{2/_}	Avance Financiero				Acumulado 2010	Avance Físico		
					2011					2011		
					Estimada ^{2/_}	Realizada ^{3/_}	Acumulada	%		Estimada Anual	Realizada	Acumulada
(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)					
Aprobados en 2009			14,561.0	296.6	3,568.1	382.8	679.4	4.7				
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	Fallo y adjudicación	863.0	0.0	541.4	0.0	0.0	0.0	0.0	62.7	0.0	0.0
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	Varias (Licitación y construcción)	923.5	44.5	253.9	90.1	134.6	14.6	10.7	27.5	21.4	32.1
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	Fallo y adjudicación	655.8	0.0	533.7	0.0	0.0	0.0	0.0	81.4	0.0	0.0
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	Construcción	923.5	201.6	600.3	249.7	451.4	48.9	39.2	65.0	47.7	86.9
251	SE 1421 Distribución Sur	Por licitar sin cambio de alcance	538.1	0.0	322.9	0.0	0.0	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	Terminado Totalmente	206.3	50.4	134.1	43.0	93.4	45.3	56.4	65.0	43.6	100.0
253	SE 1420 Distribución Norte	Por licitar sin cambio de alcance	959.1	0.0	575.5	0.0	0.0	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0
255	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 3	Por licitar sin cambio de alcance	4,210.2	0.0	139.7	0.0	0.0	0.0	0.0	31.0	0.0	0.0
257	CCI Santa Rosalía II	Por licitar sin cambio de alcance	480.2	0.0	336.2	0.0	0.0	0.0	0.0	62.8	0.0	0.0
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	Por licitar sin cambio de alcance	4,801.3	0.0	130.5	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	0.0	0.0
Aprobados en 2010			7,473.2	0.0	761.2	0.0	0.0	0.0				
259	SE SE 1521 Distribución Sur	Por licitar sin cambio de alcance	1,009.9	0.0	404.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
260	SE SE 1520 Distribución Norte	Por licitar sin cambio de alcance	440.1	0.0	176.1	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	Construcción	6,023.1	0.0	181.2	0.0	0.0	0.0	0.0	45.4	0.0	0.0
Aprobados en 2011			25,531.8	0.0	4,730.0	0.0	0.0	0.0				
263	LT 1602 Transmisión La Paz entronque Tuxpan - Texcoco	Autorizado	326.4	0.0	68.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
264	CC Centro	Fallo y adjudicación	8,462.4	0.0	2,368.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
266	SLT 1603 Subestación Lago	Autorizado	473.2	0.0	46.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	Autorizado	141.6	0.0	13.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
268	CCI Guerrero Negro IV	Autorizado	241.9	0.0	15.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	Autorizado	1,209.7	0.0	483.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
274	SE 1620 Distribución Valle de México	Autorizado	3,405.2	0.0	1,362.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
275	CG Los Azufres III (Fase I)	Autorizado	1,314.5	0.0	23.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
276	CH La Parota	Autorizado	9,957.1	0.0	349.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Inversión Condicionada			32,336.2	3,662.3	10,094.9	5,768.8	9,431.0	29.2				
Aprobados en 2005			5,514.9	0.0	3,064.0	1,050.8	1,050.8	19.1				
28	CCC Norte II	Construcción	5,514.9	0.0	3,064.0	1,050.8	1,050.8	19.1	0.0	55.6	18.5	18.5
Aprobados en 2006			1,877.0	1,267.3	206.5	259.8	1,527.1	81.4				
31	CE La Venta III	Construcción	1,877.0	1,267.3	206.5	259.8	1,527.1	81.4	67.5	11.0	13.6	81.1
Aprobados en 2007			1,895.1	1,254.4	208.5	484.8	1,739.2	91.8				
33	CE Oaxaca I	Construcción	1,895.1	1,254.4	208.5	484.8	1,739.2	91.8	66.2	11.0	25.9	92.1
Aprobados en 2008			8,990.7	1,140.6	4,746.3	3,973.4	5,114.0	56.9				
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	Construcción	8,990.7	1,140.6	4,746.3	3,973.4	5,114.0	56.9	19.3	53.0	66.4	85.7
36	CC Baja California III	Fallo y Adjudicación	3,090.5	0.0	1,619.1	0.0	0.0	0.0	0.0	47.4	0.0	0.0
Aprobados en 2011			14,058.5	0.0	1,869.8	0.0	0.0	0.0				
40	CE Sureste I	Autorizado	6,598.3	0.0	877.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
41	CE Sureste II	Autorizado	7,460.1	0.0	992.2	0.0	0.0	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.

1/_ No se incluyen los proyectos ya terminados en años anteriores. Se consideran los proyectos que tienen previstos recursos para el presente ejercicio en el PEF 2011.

2/_ El tipo de cambio utilizado para las columnas 2, 3 y 4 es de \$11.7230 por dólar correspondiente al cierre de junio de 2011.

3/_ Los tipos de cambio promedio de fecha de liquidación utilizados para la columna 5 fueron 12.1477, 12.0726, 12.0173, 11.7584, 11.6479 y 11.7920 por dólar para enero, febrero, marzo, abril, mayo y junio respectivamente publicados por Banxico.

4/_ Aún faltan pagos por realizar, por lo que se considera en Cierre Financiero Parcial aunque la obra ya se entregó.

5/_ Se modificó el monto de Acumulada 2010, ya que al cierre definitivo de 2010 el Consorcio Privado modificó las cifras reportadas.

6/_ Se terminó totalmente en 2010, se incluye para llegar al Total Estimado en el Tomo V del PEF 2011.

CUADRO 1 DE 5
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN^{P/ 1/}
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - Abril 2011
(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable	Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			No Programable	Programable	Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
TOTAL	27,619.3	11,156.5	0.0	1,519.2	14,943.6	20,284.4	7,707.7	0.0	1,479.6	11,097.1	-25.7
1 CG Cerro Prieto IV	215.0	240.5	0.0	6.5	-32.1	106.7	131.5	0.0	6.1	-30.9	-3.6
2 CC Chihuahua	1,260.3	369.1	0.0	0.0	891.2	1,125.9	384.5	0.0	0.0	741.4	-16.8
3 CCI Guerrero Negro II	43.0	0.0	0.0	0.0	43.0	23.1	0.0	0.0	0.0	23.1	-46.4
4 CC Monterrey II	1,145.8	385.3	0.0	0.3	760.2	1,053.8	393.5	0.0	0.0	660.4	-13.1
5 CD Puerto San Carlos II	185.8	13.5	0.0	0.3	172.0	147.3	46.2	0.0	0.3	100.8	-41.4
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	830.3	417.3	0.0	0.3	412.7	404.6	360.9	0.0	0.3	43.3	-89.5
7 CT Samalayuca II	1,786.5	475.4	0.0	142.0	1,169.1	1,272.5	502.9	0.0	82.7	686.9	-41.2
9 LT 211 Cable Submarino	0.0	0.8	0.0	0.0	-0.8	0.9	0.9	0.0	0.0	0.0	N.A.
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	328.1	58.6	0.0	35.2	234.3	77.8	55.7	0.0	32.9	-10.8	-104.6
11 LT 216 y 217 Noroeste	0.0	9.8	0.0	61.6	-71.4	10.8	10.8	0.0	0.0	0.0	N.A.
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	115.8	12.1	0.0	3.8	99.8	62.1	12.7	0.0	60.4	-11.0	-111.0
13 SE 218 Noroeste	54.4	20.6	0.0	7.0	26.9	21.1	19.8	0.0	6.7	-5.4	-120.1
14 SE 219 Sureste - Peninsular	0.0	146.0	0.0	0.0	-146.0	3.0	3.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
15 SE 220 Oriental - Centro	0.0	8.0	0.0	0.0	-8.0	8.3	8.3	0.0	0.0	0.0	N.A.
16 SE 221 Occidental	78.8	43.3	0.0	14.0	21.5	44.4	41.4	0.0	13.1	-10.0	-146.8
17 LT 301 Centro	54.7	35.7	0.0	1.8	17.2	30.0	34.5	0.0	1.7	-6.1	-135.7
18 LT 302 Sureste	50.8	16.2	0.0	0.7	33.9	27.4	16.1	0.0	0.6	10.7	-68.5
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	31.9	20.7	0.0	1.1	10.1	17.5	19.9	0.0	1.1	-3.4	-133.7
20 LT 304 Noroeste	35.0	22.8	0.0	1.6	10.6	19.1	22.0	0.0	1.5	-4.4	-142.1
21 SE 305 Centro - Oriente	44.4	28.8	0.0	2.1	13.5	24.3	27.7	0.0	2.0	-5.4	-139.9
22 SE 306 Sureste	52.8	35.0	0.0	0.0	17.8	29.0	33.5	0.0	1.7	-6.2	-134.6
23 SE 307 Noreste	35.4	20.7	0.0	3.2	11.5	16.8	19.8	0.0	1.3	-4.3	-137.1
24 SE 308 Noroeste	56.6	33.4	0.0	2.1	21.2	30.8	32.2	0.0	1.9	-3.3	-115.5
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	371.8	98.3	0.0	12.0	261.5	311.3	93.8	0.0	11.5	205.9	-21.3
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	400.2	60.3	0.0	7.1	332.8	1,321.2	42.7	0.0	7.1	1,271.4	282.0
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	281.2	79.1	0.0	8.3	193.9	264.5	74.8	0.0	7.7	182.0	-6.1
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	241.7	182.3	0.0	20.8	38.7	238.3	174.0	0.0	19.5	44.7	15.7
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	54.6	34.2	0.0	3.5	16.9	44.7	32.0	0.0	3.2	9.5	-44.0
30 LT 411 Sistema Nacional	150.8	89.9	0.0	11.3	49.5	86.4	87.0	0.0	11.0	-11.6	-123.3
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	250.0	127.7	0.0	19.4	102.9	171.6	124.5	0.0	18.5	28.5	-72.3
32 SE 401 Occidental - Central	76.5	44.3	0.0	5.0	27.1	42.8	41.9	0.0	4.8	-4.0	-114.6
33 SE 402 Oriental - Peninsular	86.3	17.5	0.0	2.0	66.8	48.8	17.0	0.0	1.9	29.9	-55.2
34 SE 403 Noreste	82.9	44.6	0.0	2.7	35.6	45.8	42.3	0.0	2.6	1.0	-97.2
35 SE 404 Noroeste - Norte	48.9	31.4	0.0	1.7	15.9	26.9	29.7	0.0	1.6	-4.4	-128.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	11.1	4.3	0.0	0.3	6.5	6.2	4.2	0.0	0.3	1.6	-74.5
37 SE 410 Sistema Nacional	220.3	137.7	0.0	17.4	65.2	123.0	131.6	0.0	16.8	-25.3	-138.9
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	603.3	448.1	0.0	5.4	149.8	1,226.8	287.2	0.0	5.3	934.3	N.S.
39 LT 414 Norte - Occidental	78.4	43.8	0.0	7.1	27.4	44.2	41.4	0.0	6.6	-3.8	-114.0
40 LT 502 Oriental - Norte	19.8	8.7	0.0	2.1	9.1	11.5	9.0	0.0	2.0	0.5	-93.9
41 LT 506 Saltillo-Cañada	266.2	10.2	0.0	24.4	231.6	157.3	151.9	0.0	23.6	-18.2	-107.8
42 LT Red Asociada a La Central Tamazunchale	211.6	67.8	0.0	21.4	122.4	181.8	68.4	0.0	20.7	92.7	-24.3
43 LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	120.3	24.3	0.0	3.3	92.6	137.3	24.8	0.0	3.2	109.3	18.0

CUADRO 2 DE 5
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN^{P/ 1/}
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - Abril 2011
(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable	Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			No Programable	Programable	Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
44 SE 412 Compensación Norte	25.9	2.0	0.0	0.0	23.9	14.2	2.1	0.0	0.0	12.1	-49.5
45 SE 413 Noroeste - Occidental	69.0	39.9	0.0	6.6	22.5	40.7	39.3	0.0	6.4	-4.9	-122.0
46 SE 503 Oriental	24.1	5.6	0.0	0.6	17.9	13.4	5.2	0.0	0.5	7.7	-57.2
47 SE 504 Norte - Occidental	50.3	22.3	0.0	3.2	24.8	34.3	21.6	0.0	14.6	-1.9	-107.5
48 CCI Baja California Sur I	189.4	21.8	0.0	4.8	162.8	129.3	35.7	0.0	4.5	89.0	-45.3
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	136.1	77.3	0.0	8.5	50.4	83.2	78.3	0.0	8.3	-3.4	-106.7
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	190.2	82.3	0.0	26.6	81.3	33.5	83.6	0.0	26.2	-76.2	-193.7
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	33.1	15.4	0.0	3.6	14.1	20.0	14.7	0.0	3.5	1.8	-87.2
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	34.3	13.2	0.0	4.2	16.9	20.2	13.0	0.0	4.2	3.0	-82.0
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	19.5	2.8	0.0	0.5	16.2	11.2	2.8	0.0	0.5	8.0	-51.0
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	36.4	15.9	0.0	3.2	17.2	19.3	15.8	0.0	3.1	0.4	-97.8
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	46.4	15.2	0.0	2.3	28.9	8.6	14.1	0.0	2.2	-7.7	-126.7
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	11.8	7.5	0.0	2.8	1.5	12.2	7.5	0.0	2.5	2.2	43.7
58 SE 607 Sistema Bajío-Oriental	90.1	52.7	0.0	6.6	30.8	53.0	51.3	0.0	6.5	-4.8	-115.6
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	37.0	19.9	0.0	5.4	11.7	22.6	19.7	0.0	5.2	-2.3	-120.1
60 SU Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	236.4	166.8	0.0	10.4	59.2	89.3	177.4	0.0	10.1	-98.2	-265.8
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	687.1	353.0	0.0	5.3	328.8	271.7	246.1	0.0	5.2	20.4	-93.8
62 CCE Pacifico	1,766.0	1,325.9	0.0	170.8	269.3	2,384.4	480.2	0.0	168.6	1,735.6	N.S.
63 CH El Cajón	490.5	12.3	0.0	0.0	478.2	477.7	12.5	0.0	0.0	465.2	-2.7
64 LT Líneas Centro	7.3	4.1	0.0	0.7	2.5	4.4	4.1	0.0	0.6	-0.3	-111.8
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	83.8	42.1	0.0	11.0	30.7	138.6	42.5	0.0	10.3	85.9	179.8
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	212.8	41.4	0.0	14.6	156.8	165.7	40.7	0.0	14.4	110.7	-29.4
67 LT Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	450.7	12.4	0.0	4.3	434.0	62.3	12.3	0.0	4.3	45.7	-89.5
68 LT Red de Transmisión Asociada a El Pacifico	106.0	26.3	0.0	18.8	60.9	111.8	31.4	0.0	18.8	61.6	1.2
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	45.3	7.5	0.0	0.0	37.8	26.7	6.8	0.0	0.0	19.9	-47.4
70 LT Riviera Maya	47.9	25.1	0.0	7.9	14.9	28.6	24.7	0.0	7.9	-3.9	-126.3
71 PR Presa Reguladora Amata	232.7	15.1	0.0	0.9	216.8	282.4	15.5	0.0	0.9	266.0	22.7
72 RM Adolfo López Mateos	149.7	16.9	0.0	2.1	130.8	83.2	16.9	0.0	2.0	64.3	-50.8
73 RM Altamira	79.8	27.9	0.0	11.7	40.2	22.1	28.3	0.0	11.8	-18.0	-144.7
74 RM Botello	13.7	0.0	0.0	0.0	13.7	13.3	0.0	0.0	0.0	13.3	-2.8
75 RM Carbón II	69.7	2.1	0.0	0.8	66.8	99.9	2.1	0.0	0.8	97.1	45.2
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	45.5	10.5	0.0	3.0	31.9	5.7	10.5	0.0	2.8	-7.7	-124.0
77 RM Dos Bocas	183.9	0.0	0.0	0.0	183.9	99.5	0.0	0.0	0.0	99.5	-45.9
78 RM Emilio Portes Gil	10.9	0.0	0.0	0.0	10.9	10.0	0.0	0.0	0.0	10.0	-8.2
79 RM Francisco Pérez Ríos	284.3	52.4	0.0	18.5	213.4	282.0	52.4	0.0	18.4	211.1	-1.0
80 RM Gomez Palacio	205.5	11.6	0.0	3.3	190.6	160.1	11.6	0.0	3.1	145.5	-23.7

CUADRO 3 DE 5
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN^{P/1/}
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - Abril 2011
(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación % [11=(10-5)/5]		
	Ingresos	Gasto			Flujo neto (5=1-2-3-4)	Ingresos	Gasto			Flujo neto (10=6-7-8-9)			
		Programable	Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			No Programable	Programable	Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento			Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)				
82	RM	Huinalá	8.8	0.3	0.0	0.0	8.5	9.5	0.3	0.0	0.0	9.1	7.8
83	RM	Ixtaczoquitlán	2.7	0.0	0.0	0.0	2.7	2.7	0.0	0.0	0.0	2.7	1.5
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	70.4	7.9	0.0	2.3	60.3	43.8	7.9	0.0	2.1	33.8	-44.0
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	182.4	26.9	0.0	3.3	152.1	170.5	26.9	0.0	3.3	140.3	-7.8
90	RM	CT Puerto Libertad	24.4	7.1	0.0	0.9	16.4	35.4	7.1	0.0	0.9	27.4	66.7
91	RM	Punta Prieta	41.1	6.6	0.0	1.9	32.6	33.9	6.6	0.0	1.8	25.6	-21.6
92	RM	Salamanca	75.4	17.7	0.0	2.5	55.2	47.4	17.7	0.0	2.4	27.4	-50.4
93	RM	Tuxpango	44.1	8.8	0.0	1.1	34.3	33.0	8.8	0.0	1.1	23.2	-32.3
94	RM	CT Valle de México	25.1	0.0	0.0	0.0	25.1	43.3	0.0	0.0	0.0	43.3	72.3
95	SE	Norte	8.8	5.2	0.0	0.5	3.1	5.4	5.1	0.0	0.5	-0.3	-109.4
98	SE	705 Capacitores	4.3	2.9	0.0	0.2	1.2	2.6	2.8	0.0	0.2	-0.5	-138.8
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	51.3	31.9	0.0	3.0	16.4	31.0	31.3	0.0	2.9	-3.3	-120.1
100	SLT	701 Occidente - Centro	89.9	45.1	0.0	14.2	30.6	55.5	45.0	0.0	13.4	-2.9	-109.4
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	120.2	11.3	0.0	5.2	103.7	22.4	10.9	0.0	5.1	6.4	-93.9
102	SLT	703 Noreste - Norte	22.8	12.7	0.0	3.5	6.6	13.8	12.5	0.0	3.3	-2.0	-129.7
103	SLT	704 Baja California - Noroeste	7.6	4.4	0.0	0.5	2.7	4.6	4.3	0.0	0.5	-0.2	-106.3
104	SLT	706 Sistemas Norte	457.5	79.9	0.0	16.3	361.3	118.4	85.0	0.0	15.2	18.2	-95.0
105	SLT	709 Sistemas Sur	120.3	74.9	0.0	7.0	38.4	72.6	73.4	0.0	6.8	-7.6	-119.8
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	405.4	112.6	0.0	14.5	278.3	635.6	114.9	0.0	14.5	506.2	81.8
107	CCI	Baja California Sur II	219.2	86.7	0.0	10.5	122.0	148.3	62.3	0.0	9.8	76.2	-37.6
108	LT	807 Durango 1	38.0	21.6	0.0	5.0	11.5	23.1	21.3	0.0	4.7	-2.8	-124.5
110	RM	CCC Tula	21.2	3.1	0.0	0.9	17.2	16.0	3.1	0.0	0.8	12.0	-30.0
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	32.1	20.7	0.0	16.6	-5.3	17.6	20.7	0.0	16.6	-19.7	274.8
112	RM	112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	86.4	5.1	0.0	0.6	80.7	65.8	5.1	0.0	0.6	60.1	-25.6
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	40.7	18.7	0.0	5.4	16.6	52.5	18.7	0.0	5.0	28.7	72.7
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	49.5	17.3	0.0	4.9	27.3	73.6	17.3	0.0	4.6	51.7	89.2
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	281.3	12.4	0.0	2.8	266.1	194.4	12.4	0.0	2.7	179.3	-32.6
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	94.4	6.1	0.0	1.8	86.5	71.7	6.1	0.0	1.6	63.9	-26.1
122	SE	811 Noroeste	12.3	6.9	0.0	1.7	3.6	7.5	6.8	0.0	1.6	-1.0	-126.5
123	SE	812 Golfo Norte	21.4	3.4	0.0	0.9	17.1	3.7	3.4	0.0	0.8	-0.5	-102.7
124	SE	813 División Bajío	60.8	31.3	0.0	9.3	20.2	37.5	31.1	0.0	8.7	-2.4	-111.7
126	SLT	801 Altiplano	100.3	55.1	0.0	12.0	33.2	61.0	54.2	0.0	11.2	-4.5	-113.5
127	SLT	802 Tamaulipas	85.7	21.9	0.0	2.0	61.9	52.3	21.1	0.0	3.7	27.6	-55.4
128	SLT	803 Noine	191.1	23.7	0.0	5.4	162.0	22.1	20.6	0.0	3.4	-1.9	-101.2
130	SLT	806 Bajío	1,035.4	40.9	0.0	15.3	979.2	71.6	40.6	0.0	14.6	16.4	-98.3
132	CE	La Venta II	70.9	44.3	0.0	23.5	3.1	63.7	45.6	0.0	23.2	-5.1	-263.4
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	8.7	4.0	0.0	1.5	3.2	2.4	3.9	0.0	1.5	-3.0	-192.5
138	SE	911 Noreste	10.4	5.7	0.0	0.8	3.9	6.4	5.6	0.0	0.8	-0.1	-101.3
139	SE	912 División Oriente	84.2	57.8	0.0	4.9	21.6	18.3	9.3	0.0	4.7	4.3	-80.2
140	SE	914 División Centro Sur	101.2	76.8	0.0	3.8	20.7	10.3	6.1	0.0	3.8	0.4	-98.2
141	SE	915 Occidental	12.8	6.5	0.0	2.3	4.0	7.8	6.4	0.0	2.1	-0.7	-117.5

CUADRO 4 DE 5
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN^{P/1/}
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - Abril 2011
(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %			
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto				
		Programable	Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			No Programable	Programable	Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento			Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]				
142	SLT	901	Pacífico	92.8	23.7	0.0	8.4	60.7	52.8	27.4	0.0	7.8	17.7	-70.8
143	SLT	902	Istmo	94.5	38.5	0.0	9.0	47.0	74.3	38.0	0.0	8.9	27.4	-41.7
144	SLT	903	Cabo - Norte	68.3	37.0	0.0	10.8	20.5	41.6	36.6	0.0	10.2	-5.2	-125.4
147	CCC		Baja California	547.9	420.3	0.0	70.5	57.1	20.6	324.8	0.0	71.0	-375.2	-756.8
148	RFO		Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	26.1	18.0	0.0	4.5	3.6	81.9	31.4	0.0	4.2	46.3	N.S.
149	RFO		Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	52.7	33.0	0.0	13.8	5.9	118.2	74.4	0.0	13.8	29.9	403.2
150	RFO		Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	38.9	27.5	0.0	4.2	7.2	100.4	46.7	0.0	4.1	49.7	N.S.
151	SE	1006	Central-Sur	48.2	22.7	0.0	0.0	25.5	0.7	0.5	0.0	0.4	-0.1	-100.5
152	SE	1005	Noroeste	252.2	213.0	0.0	16.5	22.7	71.0	38.8	0.0	15.5	16.6	-27.0
156	RM		Infiernillo	23.8	9.2	0.0	4.4	10.2	12.6	9.2	0.0	4.2	-0.8	-108.3
157	RM		Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	110.2	51.1	0.0	42.9	16.2	321.6	51.6	0.0	43.1	227.0	N.S.
158	RM		CT Puerto Libertad Unidad 4	35.1	7.1	0.0	1.1	26.9	34.9	7.1	0.0	1.1	26.7	-0.8
159	RM		CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	4.1	2.8	0.0	0.8	0.5	5.3	2.8	0.0	0.7	1.8	250.4
160	RM		CCC Samalayuca II	16.4	0.7	0.0	0.2	15.5	11.6	1.8	0.0	0.4	9.4	-39.4
161	RM		CCC El Sauz	28.8	2.3	0.0	0.6	25.9	39.5	1.2	0.0	0.4	38.0	46.8
162	RM		Huinalá II	10.4	1.0	0.0	0.4	9.0	8.5	1.0	0.0	0.3	7.2	-20.7
163	SE	1004	Compensación Dinámica Área Central	19.5	11.6	0.0	2.6	5.3	11.8	11.4	0.0	2.4	-2.0	-138.6
165	LT		Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	77.4	3.2	0.0	1.2	72.9	55.3	3.2	0.0	1.1	51.0	-30.0
166	SLT	1002	Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	81.1	27.1	0.0	10.1	43.9	43.2	26.5	0.0	9.7	7.0	-84.1
167	CCC		San Lorenzo conversión de TG a CC	635.2	129.5	0.0	45.1	460.5	590.2	186.2	0.0	46.0	358.0	-22.3
168	SLT	1001	Red de Transmisión Baja-Nogales	36.2	1.7	0.0	0.0	34.6	22.4	1.5	0.0	0.0	20.9	-39.5
177	LT		Red de Transmisión asociada la CE La Venta III	5.2	0.3	0.0	0.2	4.8	0.0	0.0	0.0	0.2	-0.2	-104.8
182	RM		CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	89.5	24.3	0.0	6.5	58.8	72.9	17.1	0.0	5.9	49.9	-15.0
183	RM		CT Punta Prieta Unidad 2	4.6	3.1	0.0	1.2	0.3	15.7	3.1	0.0	1.1	11.6	N.S.
185	SE	1110	Compensación Capacitiva del Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	3.2	0.0	0.0	-1.5	N.A.
188	SE	1116	Transformación del Noreste	166.6	20.6	0.0	7.1	138.8	52.9	26.0	0.0	18.5	8.4	-94.0
189	SE	1117	Transformación de Guaymas	4.4	0.0	0.0	0.0	4.4	0.3	0.2	0.0	0.0	0.1	-98.4
190	SE	1120	Noroeste	218.4	144.6	0.0	0.0	73.8	7.2	2.5	0.0	3.5	1.1	-98.5
191	SE	1121	Baja California	45.0	17.7	0.0	0.9	26.4	2.3	1.7	0.0	0.9	-0.4	-101.4
192	SE	1122	Golfo Norte	134.1	99.0	0.0	15.5	19.6	93.0	21.6	0.0	15.5	55.8	185.4
193	SE	1123	Norte	450.6	229.1	0.0	1.0	220.4	4.2	3.9	0.0	1.0	-0.7	-100.3
194	SE	1124	Bajío Centro	112.1	71.5	0.0	0.0	40.6	1.0	0.4	0.0	0.4	0.2	-99.4
193	SE	1125	Distribución	432.2	288.7	0.0	11.4	132.1	75.5	25.5	0.0	11.4	38.6	-70.8
197	SE	1127	Sureste	64.0	35.7	0.0	2.2	26.0	3.1	0.4	0.0	5.1	-2.4	-109.0

CUADRO 5 DE 5
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN^{P_/ 1_/}
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - Abril 2011
(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
199 SE 1129 Compensación Redes	44.4	246.0	0.0	4.0	-205.5	13.1	6.2	0.0	3.9	3.0	-101.4
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	104.7	24.0	0.0	9.1	71.6	90.0	27.3	0.0	9.3	53.5	-25.4
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	42.6	18.4	0.0	7.5	16.7	33.5	18.2	0.0	7.3	8.1	-51.5
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	232.5	65.0	0.0	42.6	124.9	266.4	68.4	0.0	42.6	155.4	24.4
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	254.1	63.2	0.0	35.2	155.7	538.7	117.5	0.0	34.9	386.3	148.2
206 SE Conversión a 400 KV de la LT Mazatlán II - La Higuera	80.7	35.2	0.0	21.5	24.1	73.0	34.6	0.0	21.5	16.9	-29.7
207 SE 1213 Compensación de redes	146.0	86.8	0.0	13.8	45.4	77.1	23.4	0.0	13.9	39.8	-12.3
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	10.6	5.5	0.0	3.0	2.1	11.1	5.5	0.0	3.1	2.6	23.0
209 SE 1212 Sur-Peninsular	194.1	102.5	0.0	0.0	91.7	5.2	4.2	0.0	0.0	1.0	-98.9
210 SLT 1204 Conversión a 400 KV del Área Peninsular	135.9	6.2	0.0	0.0	129.6	103.1	59.3	0.0	20.8	23.0	-82.3
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	139.8	61.5	0.0	22.0	56.2	124.3	67.5	0.0	22.1	34.7	-38.3
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	30.7	14.8	0.0	6.9	9.0	22.9	17.9	0.0	6.9	-1.9	-121.3
213 SE 1211 Noroeste - Central	230.4	136.0	0.0	1.3	93.0	7.0	4.3	0.0	1.3	1.4	-98.5
214 SE 1210 Norte-Noroeste	443.7	278.4	0.0	0.0	165.4	7.6	5.7	0.0	1.8	0.2	-99.9
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	36.3	11.8	0.0	9.3	15.2	27.6	13.2	0.0	9.5	4.9	-68.0
218 LT Red de Trans. asociado al proyecto de temperatura abierta y Oax. II, III, IV	31.0	25.2	0.0	10.3	-4.5	0.0	23.4	0.0	11.2	-34.6	N.S.
225 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro III	2.1	0.1	0.0	0.0	2.0	0.0	0.1	0.0	0.1	-0.2	-109.0
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	8.4	0.3	0.0	1.2	6.9	5.4	3.2	0.0	1.2	1.0	-84.7
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación del Baja-Noroeste	10.1	0.6	0.0	1.7	7.9	4.2	1.7	0.0	1.7	0.8	-89.6
244 SE 1321 Distribución Noreste	609.9	418.4	0.0	6.4	185.2	33.9	19.8	0.0	6.4	7.7	-95.8

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

p_/ Cifras preliminares.

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

N.A.=No aplica.

N.S.= No significativo.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 5

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN^{P-1-1}
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - Mayo 2011
(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable					Programable				
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
TOTAL	34,954.4	13,621.3	0.0	1,966.4	19,366.7	27,785.5	9,003.3	0.0	1,960.9	16,821.2	-13.1
1 CG Cerro Prieto IV	268.7	352.7	0.0	13.4	-97.4	163.3	194.3	0.0	12.0	-43.0	-55.9
2 CC Chihuahua	1,575.4	461.4	0.0	0.0	1,114.0	1,519.7	444.2	0.0	0.0	1,075.5	-3.5
3 CCI Guerrero Negro II	53.8	15.5	0.0	5.3	33.0	38.6	15.5	0.0	5.3	17.8	-46.1
4 CC Monterrey II	1,432.3	481.7	0.0	15.0	935.6	1,455.8	453.4	0.0	11.6	990.9	5.9
5 CD Puerto San Carlos II	232.2	16.8	0.0	0.3	215.1	174.9	52.7	0.0	0.3	122.0	-43.3
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	1,037.9	644.5	0.0	143.1	250.3	642.7	565.3	0.0	129.0	-51.6	-120.6
7 CT Samalayuca II	2,233.1	620.9	0.0	218.1	1,394.1	1,759.6	640.7	0.0	140.7	978.2	-29.8
9 LT 211 Cable Submarino	0.0	1.0	0.0	0.0	-1.0	1.2	1.2	0.0	0.0	0.0	N.A.
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	410.1	60.5	0.0	35.2	314.4	99.5	58.1	0.0	32.9	8.5	-97.3
11 LT 216 y 217 Noroeste	0.0	12.3	0.0	61.6	-73.9	14.1	14.1	0.0	0.0	0.0	N.A.
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	144.8	15.1	0.0	3.8	125.9	80.2	16.0	0.0	60.4	3.8	-97.0
13 SE 218 Noroeste	68.0	22.5	0.0	7.0	38.6	27.9	22.0	0.0	6.7	-0.8	-102.1
14 SE 219 Sureste - Peninsular	0.0	146.7	0.0	0.0	-146.7	3.8	3.8	0.0	0.0	0.0	N.A.
15 SE 220 Oriental - Centro	0.0	9.9	0.0	0.0	-9.9	10.6	10.6	0.0	0.0	0.0	N.A.
16 SE 221 Occidental	98.5	45.9	0.0	14.0	38.6	57.7	44.3	0.0	13.4	-0.0	-100.0
17 LT 301 Centro	68.4	37.1	0.0	1.8	29.5	38.8	36.2	0.0	1.7	1.0	-96.8
18 LT 302 Sureste	63.5	17.5	0.0	0.7	45.4	35.5	17.7	0.0	0.6	17.2	-62.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	39.9	21.4	0.0	1.1	17.4	22.6	20.8	0.0	1.1	0.8	-95.5
20 LT 304 Noroeste	43.7	23.9	0.0	1.6	18.2	24.9	23.4	0.0	1.5	-0.1	-100.4
21 SE 305 Centro - Oriente	55.5	30.1	0.0	2.1	23.3	31.5	29.2	0.0	2.0	0.3	-98.6
22 SE 306 Sureste	66.0	36.5	0.0	0.0	29.6	37.6	35.2	0.0	1.7	0.7	-97.7
23 SE 307 Noreste	44.3	22.0	0.0	3.2	19.1	22.1	21.2	0.0	1.3	-0.5	-102.5
24 SE 308 Noroeste	70.8	35.8	0.0	2.1	32.9	40.5	35.0	0.0	1.9	3.6	-89.1
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	464.8	109.5	0.0	12.6	342.7	422.4	102.7	0.0	12.1	307.6	-10.2
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	500.3	73.5	0.0	8.1	418.7	1,803.3	48.7	0.0	8.1	1,746.6	317.1
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	351.6	80.3	0.0	8.3	263.0	329.9	76.3	0.0	7.7	245.9	-6.5
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	302.1	186.9	0.0	20.8	94.5	299.5	179.6	0.0	19.5	100.4	6.3
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	68.2	35.3	0.0	3.5	29.4	57.3	33.4	0.0	3.2	20.7	-29.4
30 LT 411 Sistema Nacional	188.4	91.5	0.0	11.3	85.6	109.9	89.0	0.0	11.0	10.0	-88.3
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	312.5	180.9	0.0	29.5	102.2	216.6	178.4	0.0	28.0	10.2	-90.1
32 SE 401 Occidental - Central	95.6	45.1	0.0	5.0	45.4	54.5	42.8	0.0	4.8	6.8	-85.0
33 SE 402 Oriental - Peninsular	107.9	25.1	0.0	2.8	80.0	62.2	24.1	0.0	2.7	35.5	-55.6
34 SE 403 Noreste	103.6	53.2	0.0	3.8	46.7	58.4	50.2	0.0	3.5	4.7	-89.9
35 SE 404 Noroeste - Norte	61.1	32.1	0.0	1.7	27.3	34.4	30.6	0.0	1.6	2.2	-92.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	13.9	4.8	0.0	0.3	8.7	8.1	4.8	0.0	0.3	3.0	-65.4
37 SE 410 Sistema Nacional	275.4	143.9	0.0	17.4	114.1	159.2	138.7	0.0	16.8	3.8	-96.7
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	754.1	552.1	0.0	5.4	196.6	1,411.3	353.1	0.0	5.3	1,053.0	435.7
39 LT 414 Norte - Occidental	98.0	44.8	0.0	7.1	46.0	56.4	42.6	0.0	6.6	7.2	-84.4
40 LT 502 Oriental - Norte	24.8	9.3	0.0	2.1	13.4	15.0	9.7	0.0	2.0	3.2	-75.9
41 LT 506 Saltillo-Cañada	332.8	12.8	0.0	24.4	295.6	199.8	155.0	0.0	23.6	21.2	-92.8
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	264.6	69.6	0.0	21.4	173.5	228.2	70.7	0.0	20.7	136.8	-21.1

CUADRO 2 DE 5

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN^{P-1-1}
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - Mayo 2011
(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)

Nombre del proyecto	Presupuesto						Ejercido						Variación %	
	Ingresos	Gasto				Flujo neto	Ingresos	Gasto				Flujo neto		
		Programable						No Programable	Programable					
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada						Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]				
43 LT 509 Red Asociada de la Central Rio Bravo III	150.3	32.5	0.0	5.6	112.2	173.9	33.3	0.0	5.5	135.1	20.4			
44 SE 412 Compensación Norte	32.4	16.7	0.0	1.6	14.0	18.3	15.6	0.0	1.5	1.3	-90.8			
45 SE 413 Noroeste - Occidental	86.2	43.1	0.0	7.1	36.0	52.4	42.8	0.0	6.9	2.7	-92.5			
46 SE 503 Oriental	30.1	15.2	0.0	1.6	13.3	17.2	14.0	0.0	1.5	1.7	-87.0			
47 SE 504 Norte - Occidental	62.9	26.8	0.0	3.7	32.5	43.7	25.7	0.0	15.0	2.9	-91.0			
48 CCI Baja California Sur I	236.7	23.7	0.0	4.8	208.2	180.1	43.5	0.0	4.5	132.1	-36.6			
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	170.2	79.3	0.0	8.5	82.3	105.6	80.9	0.0	8.3	16.4	-80.1			
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	237.8	85.1	0.0	26.6	126.1	53.6	87.0	0.0	26.2	-59.6	-147.3			
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	41.4	15.9	0.0	3.6	21.9	25.3	15.0	0.0	3.5	6.8	-68.9			
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	42.8	13.6	0.0	4.2	25.0	25.7	13.5	0.0	4.2	8.1	-67.7			
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	24.4	2.9	0.0	0.5	21.0	14.2	2.9	0.0	0.5	10.8	-48.5			
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	45.5	16.3	0.0	3.2	26.0	24.2	16.1	0.0	3.1	5.0	-80.9			
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	58.0	15.5	0.0	2.3	40.1	10.0	14.5	0.0	2.2	-6.7	-116.7			
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	14.8	7.5	0.0	2.8	4.4	15.1	7.5	0.0	2.5	5.0	13.7			
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	112.6	60.7	0.0	7.5	44.4	68.6	59.4	0.0	7.3	1.9	-95.6			
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	46.2	20.5	0.0	5.4	20.3	28.7	20.3	0.0	5.2	3.2	-84.3			
60 SU Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	295.6	194.6	0.0	10.4	90.5	136.0	190.9	0.0	10.1	-65.0	-171.9			
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	858.8	430.5	0.0	5.3	423.0	385.9	267.9	0.0	5.2	112.8	-73.3			
62 CCE Pacífico	2,207.6	1,545.4	0.0	180.2	482.0	3,058.8	488.3	0.0	176.9	2,393.7	396.6			
63 CH El Cajón	613.2	57.2	0.0	94.4	461.6	665.3	56.4	0.0	94.4	514.5	11.5			
64 LT Líneas Centro	9.1	4.3	0.0	0.7	4.1	5.6	4.2	0.0	0.6	0.8	-81.1			
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	104.7	43.0	0.0	11.0	50.7	176.1	43.6	0.0	10.3	122.2	141.0			
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	266.0	43.2	0.0	14.6	208.2	210.6	42.5	0.0	14.4	153.8	-26.2			
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	563.4	12.6	0.0	4.3	546.5	84.4	12.5	0.0	4.3	67.5	-87.6			
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	132.4	27.3	0.0	19.6	85.5	141.1	33.9	0.0	19.6	87.6	2.3			
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	56.6	28.4	0.0	6.5	21.8	34.7	27.6	0.0	6.5	0.6	-97.4			
70 LT Riviera Maya	59.8	26.1	0.0	7.9	25.9	36.6	25.7	0.0	7.9	3.0	-88.2			
71 PR Presa Reguladora Amata	290.9	17.0	0.0	0.9	273.0	360.8	16.4	0.0	0.9	343.6	25.8			
72 RM Adolfo López Mateos	187.2	16.9	0.0	2.1	168.2	117.6	16.9	0.0	2.0	98.7	-41.3			
73 RM Altamira	99.7	27.9	0.0	11.7	60.1	49.3	28.3	0.0	11.8	9.2	-84.7			
74 RM Botello	17.1	0.0	0.0	0.0	17.1	17.8	0.0	0.0	0.0	17.8	4.0			
75 RM Carbón II	87.1	2.1	0.0	0.8	84.3	130.8	2.1	0.0	0.8	128.0	51.9			
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	56.9	10.5	0.0	3.0	43.3	13.2	10.5	0.0	2.8	-0.2	-100.4			
77 RM Dos Bocas	229.8	0.0	0.0	0.0	229.8	144.5	0.0	0.0	0.0	144.5	-37.1			
78 RM Emilio Portes Gil	13.7	0.1	0.0	0.0	13.5	12.0	0.1	0.0	0.0	11.9	-12.0			

CUADRO 3 DE 5

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN^{P-1/L}
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - Mayo 2011
(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercicio					Variación %		
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto			
		Programable					Programable						
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable				
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]			
79	RM	Francisco Pérez Ríos	355.3	69.3	0.0	24.5	261.6	370.4	69.3	0.0	23.9	277.2	6.0
80	RM	Gómez Palacio	256.9	11.6	0.0	3.3	242.0	194.5	11.6	0.0	3.1	179.8	-25.7
82	RM	Huinalá	11.0	0.3	0.0	0.0	10.7	13.3	0.3	0.0	0.0	12.9	21.2
83	RM	Ixtaczoquitlán	3.4	0.0	0.0	0.0	3.4	3.2	0.0	0.0	0.0	3.2	-4.0
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	88.1	7.9	0.0	2.3	77.9	65.9	7.9	0.0	2.1	55.9	-28.3
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	228.0	26.9	0.0	3.3	197.7	210.0	26.9	0.0	3.3	179.8	-9.1
90	RM	CT Puerto Libertad	30.5	7.1	0.0	0.9	22.5	49.6	7.1	0.0	0.9	41.6	84.6
91	RM	Punta Prieta	51.3	6.6	0.0	1.9	42.8	38.8	6.6	0.0	1.8	30.4	-29.0
92	RM	Salamanca	94.2	17.7	0.0	2.5	74.1	62.2	17.7	0.0	2.4	42.1	-43.2
93	RM	Tuxpango	55.1	8.8	0.0	1.1	45.3	40.4	8.8	0.0	1.1	30.6	-32.5
94	RM	CT Valle de México	31.4	0.0	0.0	0.0	31.4	46.3	0.0	0.0	0.0	46.3	47.5
95	SE	Norte	11.0	5.4	0.0	0.5	5.1	6.8	5.3	0.0	0.5	1.0	-80.8
98	SE	705 Capacitores	5.4	3.2	0.0	0.2	2.0	3.4	3.1	0.0	0.2	0.1	-96.4
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	64.1	33.9	0.0	3.0	27.2	39.9	33.3	0.0	2.9	3.7	-86.5
100	SLT	701 Occidente - Centro	112.4	45.3	0.0	14.2	52.8	70.0	45.3	0.0	13.4	11.3	-78.6
101	SLT	702 Sureste- Peninsular	150.2	17.8	0.0	7.4	125.0	28.2	17.4	0.0	7.2	3.6	-97.1
102	SLT	703 Noreste - Norte	28.5	13.2	0.0	3.5	11.8	17.7	13.0	0.0	3.3	1.4	-88.2
103	SLT	704 Baja California - Noroeste	9.5	4.5	0.0	0.5	4.5	5.9	4.5	0.0	0.5	0.9	-79.1
104	SLT	706 Sistemas Norte	571.8	90.0	0.0	19.2	462.6	150.2	96.7	0.0	18.0	35.6	-92.3
105	SLT	709 Sistemas Sur	150.3	79.5	0.0	7.0	63.9	93.5	78.0	0.0	6.8	8.7	-86.4
106	CC	Conversión EI Encino de TG a CC	506.7	130.6	0.0	14.5	361.7	839.2	114.9	0.0	14.5	709.8	96.3
107	CCI	Baja California Sur II	274.0	99.2	0.0	10.5	164.3	184.1	71.1	0.0	9.8	103.2	-37.2
108	LT	807 Durango 1	47.5	22.3	0.0	5.0	20.2	29.5	22.0	0.0	4.7	2.8	-86.0
110	RM	CCC Tula	26.5	3.1	0.0	0.9	22.5	18.9	3.1	0.0	0.8	15.0	-33.3
111	RM	CGT Cerro Prieto (U 5)	40.1	20.7	0.0	16.6	2.8	26.4	20.7	0.0	16.6	-10.9	-495.0
112	RM	112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	108.0	5.1	0.0	0.6	102.4	87.8	5.1	0.0	0.6	82.1	-19.7
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	50.9	18.7	0.0	5.4	26.8	66.6	18.7	0.0	5.0	42.8	59.6
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	61.9	17.3	0.0	4.9	39.7	97.3	17.3	0.0	4.6	75.4	89.9
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	351.6	18.3	0.0	5.0	328.3	270.2	18.3	0.0	4.6	247.2	-24.7
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	118.0	6.1	0.0	1.8	110.1	86.7	6.1	0.0	1.6	79.0	-28.3
122	SE	811 Noroeste	15.4	7.1	0.0	1.7	6.5	9.6	7.1	0.0	1.6	0.9	-86.6
123	SE	812 Golfo Norte	26.8	3.5	0.0	0.9	22.4	4.8	3.5	0.0	0.8	0.5	-98.0
124	SE	813 División Bajío	76.0	31.7	0.0	9.3	34.9	47.3	31.6	0.0	8.7	7.0	-79.9
126	SLT	801 Altiplano	125.3	57.7	0.0	12.0	55.7	78.1	56.8	0.0	11.2	10.1	-81.9
127	SLT	802 Tamaulipas	107.1	24.4	0.0	2.0	80.7	66.9	23.6	0.0	3.7	39.7	-50.9
128	SLT	803 Noine	238.9	41.4	0.0	11.5	186.0	44.2	37.5	0.0	9.0	-2.3	-101.3
130	SLT	806 Bajío	1,294.2	42.3	0.0	18.9	1,233.0	88.3	42.2	0.0	18.2	27.9	-97.7
132	CE	La Venta II	88.6	45.5	0.0	23.5	19.6	71.8	48.4	0.0	23.2	0.3	-98.7
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	10.8	4.0	0.0	1.5	5.3	2.7	4.0	0.0	1.5	-2.7	-150.8
138	SE	911 Noreste	13.0	5.9	0.0	0.8	6.3	8.0	5.8	0.0	0.8	1.4	-76.9
139	SE	912 División Oriente	105.2	70.1	0.0	4.9	30.3	21.8	9.6	0.0	4.7	7.5	-75.3
140	SE	914 División Centro Sur	126.5	94.8	0.0	4.1	27.7	13.2	6.5	0.0	4.1	2.6	-90.6

CUADRO 4 DE 5
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN^{P-1/L}
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - Mayo 2011
(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable					Programable				
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
141 SE 915 Occidental	15.9	6.5	0.0	2.3	7.1	9.9	6.5	0.0	2.1	1.3	-81.8
142 SLT 901 Pacifico	115.9	24.0	0.0	8.4	83.5	60.3	28.8	0.0	7.8	23.8	-71.5
143 SLT 902 Istmo	118.1	40.0	0.0	9.0	69.1	85.0	39.5	0.0	8.9	36.6	-47.0
144 SLT 903 Cabo - Norte	85.3	38.2	0.0	10.8	36.4	53.1	37.8	0.0	10.2	5.0	-86.1
147 CCC Baja California	684.8	494.9	0.0	70.5	119.5	140.0	377.2	0.0	71.0	-308.1	-357.8
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	32.6	18.5	0.0	4.5	9.7	99.9	37.2	0.0	4.2	58.4	N.S.
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	65.9	34.8	0.0	13.8	17.4	145.8	82.6	0.0	13.8	49.4	184.5
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	48.6	29.2	0.0	4.8	14.5	123.2	54.3	0.0	4.7	64.2	341.2
151 SE 1006 Central-Sur	64.3	30.3	0.0	0.0	34.0	1.5	0.7	0.0	1.0	-0.2	-100.6
152 SE 1005 Noroeste	315.3	257.1	0.0	16.5	41.7	86.2	43.4	0.0	17.1	25.7	-38.5
156 RM Infiernillo	29.7	9.2	0.0	5.1	15.5	15.0	9.2	0.0	4.9	0.9	-94.2
157 RM CT Francisco Pérez Rios Unidad 1 y 2	137.8	51.1	0.0	52.3	34.3	416.4	51.6	0.0	52.5	312.4	N.S.
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	43.9	7.1	0.0	1.1	35.7	53.0	7.1	0.0	1.1	44.7	25.3
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	5.1	2.8	0.0	0.8	1.5	6.8	2.8	0.0	0.7	3.3	116.9
160 RM CCC Samalayuca II	20.5	0.7	0.0	0.2	19.6	16.0	1.8	0.0	0.4	13.8	-29.5
161 RM CCC El Sauz	36.0	2.3	0.0	0.6	33.1	45.7	1.2	0.0	0.4	44.1	33.4
162 RM Huinalá II	13.0	1.0	0.0	0.4	11.6	12.2	1.0	0.0	0.3	10.9	-6.4
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	24.4	12.2	0.0	2.6	9.5	15.2	12.1	0.0	2.4	0.7	-92.3
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	96.7	3.3	0.0	1.2	92.3	70.5	3.2	0.0	1.1	66.2	-28.3
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	101.4	30.8	0.0	13.6	57.1	54.9	30.2	0.0	13.1	11.6	-79.7
167 CCC San Lorenzo conversión de TG a CC	794.0	146.1	0.0	45.1	602.8	1,677.6	207.9	0.0	46.0	1,423.6	136.2
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	45.3	2.1	0.0	0.0	43.2	28.3	1.9	0.0	0.0	26.4	-39.0
177 LT Red de Transmisión asociada la CE La Venta III	6.6	0.3	0.0	0.4	5.9	0.0	0.1	0.0	0.4	-0.4	-107.4
181 RM CN Laguna Verde	267.3	129.7	0.0	0.0	137.7	0.0	0.0	0.0	4.2	-4.2	-103.1
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	111.9	26.1	0.0	6.5	79.3	108.1	17.1	0.0	5.9	85.2	7.3
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	5.7	3.1	0.0	1.2	1.5	22.1	3.1	0.0	1.1	18.0	N.S.
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	4.9	0.0	0.2	-1.3	N.A.
188 SE 1116 Transformación del Noreste	208.2	22.5	0.0	7.1	178.5	92.2	48.7	0.0	37.5	5.9	-96.7
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	8.9	0.0	0.0	0.0	8.9	0.6	0.5	0.0	0.0	0.1	-99.4
190 SE 1120 Noroeste	291.2	192.8	0.0	0.0	98.4	19.4	12.6	0.0	8.7	-1.9	-101.9
191 SE 1121 Baja California	56.3	21.8	0.0	0.9	33.5	3.3	1.8	0.0	0.9	0.6	-98.4
192 SE 1122 Golfo Norte	167.6	118.9	0.0	15.6	33.1	102.2	22.2	0.0	15.6	64.4	94.6
193 SE 1123 Norte	563.2	285.8	0.0	1.2	276.2	5.5	4.3	0.0	1.2	0.0	-100.0
194 SE 1124 Bajío Centro	224.1	142.9	0.0	0.0	81.2	2.5	0.8	0.0	1.7	-0.0	-100.0
195 SE 1125 Distribución	540.2	355.8	0.0	11.4	173.0	114.2	55.5	0.0	23.0	35.7	-79.3
197 SE 1127 Sureste	80.0	44.7	0.0	3.7	31.6	7.6	2.9	0.0	7.6	-2.9	-109.1
199 SE 1129 Compensación Redes	55.6	306.3	0.0	4.9	-255.6	16.2	6.6	0.0	4.8	4.8	-101.9

CUADRO 5 DE 5

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN^{p_1_}
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - Mayo 2011
(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)

Nombre del proyecto	Presupuesto						Ejercido						Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto			
		Programable					Programable						
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable				
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]			
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	130.9	24.5	0.0	9.1	97.3	99.4	28.7	0.0	9.3	61.5	-36.8		
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	53.2	23.7	0.0	9.0	20.6	43.9	23.4	0.0	8.6	11.9	-42.2		
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	290.6	66.2	0.0	45.0	179.5	298.3	73.9	0.0	46.8	177.6	-1.0		
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	317.6	69.0	0.0	43.2	205.4	821.0	126.0	0.0	42.9	652.1	217.4		
206 SE 1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlán II - La Higuera	100.9	36.9	0.0	21.5	42.5	89.7	36.4	0.0	21.5	31.9	-24.9		
207 SE 1213 Compensación de Redes	182.5	103.7	0.0	15.1	63.7	90.4	27.3	0.0	16.5	46.6	-26.9		
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	13.2	5.8	0.0	3.0	4.4	13.7	5.8	0.0	3.1	4.8	9.2		
209 SE 1212 Sur-Peninsular	258.8	136.6	0.0	0.0	122.2	15.0	13.1	0.0	3.6	-1.7	-101.4		
210 SLT Conversión a 400 KV a el Área Peninsular	169.9	17.7	0.0	6.1	146.1	137.9	74.4	0.0	34.1	29.4	-79.9		
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	174.7	66.4	0.0	27.8	80.5	176.5	102.8	0.0	37.0	36.7	-54.5		
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	38.4	15.1	0.0	6.9	16.4	29.5	19.1	0.0	6.9	3.5	-78.8		
213 SE 1211 Noreste-Central	288.0	169.9	0.0	2.1	115.9	9.4	5.4	0.0	2.1	1.9	-98.3		
214 SE 1210 Norte-Noroeste	591.6	371.2	0.0	0.0	220.5	16.8	12.2	0.0	6.0	-1.3	-100.6		
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	45.4	12.1	0.0	9.7	23.6	35.1	13.9	0.0	11.4	9.7	-58.8		
218 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro III	38.8	25.7	0.0	10.6	2.5	0.0	23.4	0.0	12.1	-35.5	-1,538.7		
225 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	2.8	0.1	0.0	0.0	2.7	0.0	0.1	0.0	0.3	-0.4	-115.7		
231 LT Red de Trans. asociado al proyecto de temperatura abierta y Oax. II, III, IV	10.6	0.4	0.0	2.1	8.0	7.5	4.0	0.0	2.1	1.4	-82.4		
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación del Baja-Noroeste	12.6	0.7	0.0	2.8	9.1	6.0	2.2	0.0	2.8	1.0	-89.0		
244 SE 1321 Distribución Noreste	762.4	518.9	0.0	7.7	235.8	40.2	20.8	0.0	7.6	11.7	-95.0		

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

p_/ Cifras preliminares.

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

N.A.=No aplica.

N.S.= No significativo.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 5

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

Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Junio 2011

(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable					Programable				
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
TOTAL	42,296.5	16,367.7	0.0	2,300.6	23,628.2	34,242.0	10,404.1	0.0	2,279.3	21,558.6	-8.8
1 CG Cerro Prieto IV	322.5	412.9	0.0	13.4	-103.8	211.3	196.8	0.0	12.3	2.2	-102.1
2 CC Chihuahua	1,890.5	693.4	0.0	0.0	1,197.1	1,908.5	578.1	0.0	37.5	1,292.8	8.0
3 CCI Guerrero Negro II	64.5	15.5	0.0	47.0	2.0	50.6	15.5	0.0	5.3	29.8	N.S.
4 CC Monterrey II	1,718.7	578.0	0.0	15.0	1,125.8	1,830.3	454.9	0.0	11.6	1,363.8	21.1
5 CD Puerto San Carlos II	278.7	76.8	0.0	0.3	201.6	199.8	168.5	0.0	4.8	26.5	-86.9
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	1,245.4	748.8	0.0	148.1	348.6	832.7	644.1	0.0	129.0	59.6	-82.9
7 CT Samalayuca II	2,679.7	730.7	0.0	218.1	1,730.8	2,270.3	645.0	0.0	156.7	1,468.6	-15.2
9 LT 211 Cable Submarino	0.0	1.2	0.0	38.5	-39.7	1.2	1.2	0.0	0.0	0.0	N.A.
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	492.1	62.5	0.0	35.2	394.5	99.5	60.7	0.0	33.2	5.7	-98.6
11 LT 216 y 217 Noroeste	0.0	14.7	0.0	61.9	-76.6	14.1	14.1	0.0	0.0	0.0	N.A.
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	173.7	18.0	0.0	3.8	151.9	80.2	19.6	0.0	60.4	0.3	-99.8
13 SE 218 Noroeste	81.6	24.4	0.0	7.0	50.2	27.9	24.4	0.0	7.0	-3.4	-106.8
14 SE 219 Sureste - Peninsular	0.0	147.4	0.0	0.3	-147.8	3.8	3.8	0.0	0.0	0.0	N.A.
15 SE 220 Oriental - Centro	0.0	11.9	0.0	0.0	-11.9	10.6	10.6	0.0	0.0	0.0	N.A.
16 SE 221 Occidental	118.3	48.5	0.0	14.0	55.7	57.7	47.4	0.0	13.4	-3.1	-105.6
17 LT 301 Centro	82.1	38.4	0.0	1.8	41.8	38.8	37.9	0.0	1.7	-0.8	-102.0
18 LT 302 Sureste	76.2	35.1	0.0	0.7	40.5	35.5	34.3	0.0	2.0	-0.8	-101.9
19 LT 303 Ixtapa-Pie de la Cuesta	47.9	22.1	0.0	2.6	23.2	22.6	21.7	0.0	1.1	-0.1	-100.6
20 LT 304 Noroeste	52.5	25.1	0.0	1.6	25.8	24.9	24.9	0.0	1.5	-1.6	-106.1
21 SE 305 Centro - Oriente	66.6	31.4	0.0	2.1	33.1	31.5	30.8	0.0	2.0	-1.3	-103.9
22 SE 306 Sureste	79.2	38.0	0.0	0.0	41.3	37.6	37.0	0.0	1.7	-1.1	-102.7
23 SE 307 Noreste	53.2	23.2	0.0	3.2	26.7	22.1	22.8	0.0	1.3	-2.0	-107.5
24 SE 308 Noroeste	84.9	43.2	0.0	2.1	39.7	40.5	42.5	0.0	2.3	-4.3	-110.9
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	557.8	119.2	0.0	13.0	425.5	422.4	108.1	0.0	13.9	300.4	-29.4
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	600.3	129.0	0.0	8.4	462.9	2,262.0	92.3	0.0	21.7	2,148.0	364.0
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	421.9	86.8	0.0	23.2	311.9	384.0	82.6	0.0	8.3	293.1	-6.0
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	362.6	245.1	0.0	21.5	96.0	350.2	234.6	0.0	24.6	91.0	-5.2
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	81.9	36.5	0.0	8.3	37.1	67.2	34.9	0.0	3.2	29.2	-21.3
30 LT 411 Sistema Nacional	226.1	93.1	0.0	11.3	121.7	109.9	91.1	0.0	11.8	7.0	-94.2
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	375.0	184.3	0.0	29.5	161.2	252.6	182.8	0.0	29.7	40.1	-75.1
32 SE 401 Occidental - Central	114.7	48.1	0.0	5.0	61.6	54.5	45.8	0.0	5.1	3.6	-94.2
33 SE 402 Oriental - Peninsular	129.5	55.3	0.0	3.1	71.1	62.2	52.0	0.0	5.7	4.5	-93.7
34 SE 403 Noreste	124.4	54.2	0.0	7.1	63.1	58.4	51.4	0.0	3.5	3.5	-94.4
35 SE 404 Noroeste - Norte	73.3	32.9	0.0	1.7	38.8	34.4	31.5	0.0	1.6	1.2	-96.8
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	16.7	8.5	0.0	0.3	7.9	8.1	8.3	0.0	0.6	-0.8	-109.7
37 SE 410 Sistema Nacional	330.5	150.1	0.0	17.8	162.6	159.2	146.2	0.0	16.8	-3.7	-102.3
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	904.9	686.7	0.0	5.4	212.8	1,736.4	385.3	0.0	12.6	1,338.5	N.S.
39 LT 414 Norte - Occidental	117.5	48.3	0.0	13.9	55.4	56.4	46.1	0.0	6.9	3.4	-93.9
40 LT 502 Oriental - Norte	29.7	12.3	0.0	2.3	15.1	15.0	12.7	0.0	2.6	-0.4	-102.4
41 LT 506 Saltillo-Canada	399.3	15.4	0.0	25.0	359.0	199.8	158.3	0.0	27.3	14.3	-96.0

CUADRO 2 DE 5
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN^{p-/ 1-/}
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - Junio 2011
(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)

Nombre del proyecto	Presupuesto						Ejercido						Variación %
	Ingresos	Gasto				Flujo neto	Ingresos	Gasto				Flujo neto	
		Programable						Programable					
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable				Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]			
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	317.5	71.5	0.0	21.4	224.5	264.6	73.1	0.0	21.0	170.5	-24.1		
43 LT 509 Red Asociada de la Central Rio Bravo III	180.4	34.1	0.0	6.0	140.3	207.1	35.2	0.0	6.0	165.8	18.1		
44 SE 412 Compensación Norte	38.8	17.2	0.0	1.6	20.0	18.3	16.2	0.0	1.5	0.7	-96.6		
45 SE 413 Noroeste - Occidental	103.5	44.9	0.0	7.1	51.5	52.4	44.9	0.0	6.9	0.6	-98.9		
46 SE 503 Oriental	36.2	15.4	0.0	1.6	19.1	17.2	14.3	0.0	1.5	1.4	-92.7		
47 SE 504 Norte - Occidental	75.5	31.5	0.0	3.7	40.3	43.7	30.3	0.0	15.7	-2.3	-105.7		
48 CCI Baja California Sur I	284.0	45.1	0.0	5.2	233.7	208.7	134.8	0.0	8.9	65.1	-72.2		
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	204.2	81.4	0.0	13.3	109.5	105.6	83.6	0.0	15.4	6.6	-94.0		
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	285.4	103.8	0.0	34.2	147.4	53.6	105.3	0.0	29.8	-81.5	-155.3		
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	49.7	19.6	0.0	7.6	22.5	25.3	18.4	0.0	4.5	2.4	-89.3		
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	51.4	18.8	0.0	5.3	27.3	25.7	18.3	0.0	5.3	2.1	-92.2		
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	29.3	10.8	0.0	1.7	16.7	14.2	10.2	0.0	2.4	1.5	-90.8		
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	54.6	16.6	0.0	5.3	32.6	24.2	16.5	0.0	4.0	3.8	-88.5		
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	69.6	15.9	0.0	3.2	50.4	11.4	14.9	0.0	2.2	-5.7	-111.2		
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	17.7	7.6	0.0	2.8	7.3	21.1	7.5	0.0	2.5	11.1	51.1		
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	135.2	64.2	0.0	7.5	63.5	68.6	63.1	0.0	8.5	-3.0	-104.7		
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	55.5	21.1	0.0	5.4	29.0	28.7	20.9	0.0	5.7	2.2	-92.6		
60 SU Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	354.7	231.0	0.0	10.9	112.8	200.9	198.7	0.0	15.8	-13.6	-112.1		
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,030.6	508.0	0.0	11.3	511.2	643.2	269.8	0.0	9.6	363.9	-28.8		
62 CCE Pacífico	2,649.1	1,764.9	0.0	184.9	699.3	3,690.6	498.0	0.0	186.2	3,006.4	329.9		
63 CH El Cajón	735.8	191.6	0.0	103.7	440.5	937.2	179.0	0.0	143.4	614.9	39.6		
64 LT Líneas Centro	10.9	4.4	0.0	64.5	-58.0	5.6	4.3	0.0	0.9	0.4	-100.7		
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	125.7	43.9	0.0	11.3	70.5	206.1	44.8	0.0	10.3	151.1	114.3		
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	319.2	54.3	0.0	14.6	250.4	248.1	52.9	0.0	16.7	178.5	-28.7		
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	676.0	12.7	0.0	6.9	656.4	101.9	12.7	0.0	4.3	84.8	-87.1		
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	158.9	32.4	0.0	19.6	106.9	164.7	38.1	0.0	20.0	106.6	-0.3		
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	68.0	30.2	0.0	6.9	30.9	34.7	29.6	0.0	6.5	-1.4	-104.6		
70 LT Riviera Maya	71.8	27.1	0.0	7.9	36.8	36.6	26.7	0.0	7.9	2.0	-94.6		
71 PR Presa Reguladora Amata	349.1	19.0	0.0	0.9	329.2	401.3	17.2	0.0	1.6	382.6	16.2		
72 RM Adolfo López Mateos	224.6	16.9	0.0	2.9	204.8	166.1	16.9	0.0	3.8	145.5	-29.0		
73 RM Altamira	119.6	27.9	0.0	13.5	78.2	81.3	28.3	0.0	11.8	41.3	-47.2		
74 RM Botello	20.5	4.1	0.0	0.0	16.5	21.5	3.8	0.0	0.9	16.8	1.9		
75 RM Carbón II	104.6	7.1	0.0	1.8	95.6	164.3	6.7	0.0	1.9	155.6	62.7		

CUADRO 3 DE 5

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN^{p/ 1/}
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - Junio 2011
(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto			
		Programable					Programable						
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable				
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]			
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	68.2	10.5	0.0	4.3	53.4	21.6	10.5	0.0	2.8	8.2	-84.7
77	RM	Dos Bocas	275.8	9.3	0.0	0.0	266.5	185.9	8.6	0.0	2.1	175.2	-34.3
78	RM	Emilio Portes Gil	16.4	0.1	0.0	2.3	13.9	14.4	0.1	0.0	0.0	14.2	2.0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	426.4	69.3	0.0	24.5	332.7	441.5	69.3	0.0	23.9	348.3	4.7
80	RM	Gómez Palacio	308.2	17.7	0.0	3.3	287.2	225.9	17.2	0.0	4.5	204.2	-28.9
82	RM	Huinalá	13.3	0.3	0.0	1.6	11.4	17.1	0.3	0.0	0.1	16.7	46.6
83	RM	Ixtaczoquitlán	4.0	0.6	0.0	0.0	3.4	3.9	0.5	0.0	0.1	3.2	-6.8
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	105.7	7.9	0.0	2.4	95.4	91.5	7.9	0.0	2.1	81.5	-14.5
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	273.6	26.9	0.0	3.3	243.3	252.7	26.9	0.0	6.0	219.7	-9.7
90	RM	CT Puerto Libertad	36.7	7.1	0.0	3.8	25.7	64.8	7.1	0.0	1.6	56.1	118.1
91	RM	Punta Prieta	61.6	6.6	0.0	2.7	52.3	44.4	6.6	0.0	1.8	36.0	-31.2
92	RM	Salamanca	113.1	17.7	0.0	2.5	92.9	73.2	17.7	0.0	4.0	51.5	-44.6
93	RM	Tuxpango	66.2	10.0	0.0	2.8	53.3	47.4	9.9	0.0	2.3	35.3	-33.9
94	RM	CT Valle de México	37.7	3.7	0.0	1.3	32.7	58.4	3.4	0.0	0.9	54.1	65.6
95	SE	Norte	13.2	5.6	0.0	1.5	6.1	6.8	5.5	0.0	1.0	0.3	-94.9
98	SE	705 Capacitores	6.5	3.4	0.0	0.7	2.4	3.4	3.4	0.0	0.4	-0.4	-116.7
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	76.9	35.9	0.0	3.2	37.9	39.9	35.4	0.0	5.4	-0.9	-102.3
100	SLT	701 Occidente - Centro	134.8	46.1	0.0	16.9	71.9	70.0	46.0	0.0	14.4	9.5	-86.8
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	180.3	18.1	0.0	8.6	153.6	28.2	17.7	0.0	7.2	3.3	-97.8
102	SLT	703 Noreste - Norte	34.2	13.7	0.0	3.5	17.0	17.7	13.6	0.0	3.3	0.8	-95.0
103	SLT	704 Baja California - Noroeste	11.3	4.6	0.0	0.5	6.2	5.9	4.6	0.0	0.9	0.4	-93.6
104	SLT	706 Sistemas Norte	686.2	104.8	0.0	19.6	561.8	150.2	113.2	0.0	26.4	10.6	-98.1
105	SLT	709 Sistemas Sur	180.4	84.1	0.0	15.8	80.5	93.5	82.9	0.0	12.6	-2.0	-102.4
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	608.0	148.6	0.0	20.7	438.8	1,054.3	114.9	0.0	17.0	922.4	110.2
107	CCI	Baja California Sur II	328.8	111.7	0.0	13.1	204.0	251.5	154.2	0.0	9.8	87.5	-57.1
108	LT	807 Durango 1	57.0	23.0	0.0	5.0	29.0	29.5	22.8	0.0	4.9	1.8	-93.6
110	RM	CCC Tula	31.8	3.1	0.0	1.1	27.6	20.5	3.1	0.0	0.8	16.5	-40.1
111	RM	CGT Cerro Prieto (U 5)	48.1	20.7	0.0	16.6	10.8	33.6	20.7	0.0	16.6	-3.7	-134.3
112	RM	112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	129.6	8.0	0.0	0.6	121.1	114.2	7.7	0.0	1.8	104.7	-13.6
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	61.1	21.3	0.0	6.7	33.1	80.4	21.3	0.0	5.8	53.2	60.8
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	74.3	17.3	0.0	5.8	51.3	123.1	17.3	0.0	4.6	101.2	97.4
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	421.9	24.4	0.0	5.0	392.5	336.9	24.4	0.0	7.5	305.1	-22.3
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	141.6	11.8	0.0	4.7	125.1	98.6	11.8	0.0	3.5	83.3	-33.4
122	SE	811 Noroeste	18.4	7.4	0.0	3.6	7.5	9.6	7.3	0.0	1.6	0.6	-91.5
123	SE	812 Golfo Norte	32.1	3.6	0.0	0.9	27.6	4.8	3.6	0.0	0.8	0.3	-98.7
124	SE	813 División Bajío	91.2	32.2	0.0	9.3	49.7	47.3	32.1	0.0	9.8	5.5	-88.9
126	SLT	801 Altiplano	150.4	62.9	0.0	13.1	74.4	78.1	62.2	0.0	13.2	2.7	-96.3
127	SLT	802 Tamaulipas	128.6	54.1	0.0	4.0	70.4	66.9	53.5	0.0	14.0	-0.6	-100.8
128	SLT	803 NOINE	286.6	42.2	0.0	22.1	222.2	44.2	37.6	0.0	9.7	-3.1	-101.4
130	SLT	806 Bajío	1,553.1	60.9	0.0	19.7	1,472.5	88.3	60.9	0.0	19.9	7.4	-99.5
132	CE	La Venta II	106.4	46.8	0.0	25.3	34.3	71.8	48.4	0.0	23.2	0.3	-99.3
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	13.0	4.1	0.0	1.5	7.5	3.1	4.1	0.0	1.6	-2.6	-135.5
138	SE	911 Noreste	15.5	6.1	0.0	1.0	8.5	8.0	6.0	0.0	1.5	0.5	-93.7

CUADRO 4 DE 5

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN^{p/ 1/}
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - Junio 2011
(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable					Programable				
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
139 SE 912 División Oriente	126.3	82.4	0.0	5.6	38.3	21.8	9.8	0.0	4.7	7.3	-81.1
140 SE 914 División Centro Sur	151.8	114.2	0.0	4.1	33.5	13.2	8.3	0.0	4.3	0.7	-98.0
141 SE 915 Occidental	19.1	6.6	0.0	2.5	10.0	9.9	6.6	0.0	2.1	1.2	-88.1
142 SLT 901 Pacifico	139.1	24.4	0.0	8.4	106.4	60.3	30.2	0.0	7.8	22.3	-79.0
143 SLT 902 Istmo	141.7	53.9	0.0	9.0	78.8	85.0	53.5	0.0	14.7	16.8	-78.7
144 SLT 903 Cabo - Norte	102.4	39.4	0.0	16.8	46.3	53.1	39.0	0.0	10.2	3.8	-91.8
147 CCC Baja California	821.8	569.5	0.0	70.5	181.9	246.9	421.2	0.0	71.0	-245.3	-234.8
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	39.2	18.9	0.0	4.5	15.8	119.4	41.6	0.0	4.9	72.9	361.0
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	79.1	36.5	0.0	14.5	28.0	173.0	90.4	0.0	13.8	68.8	145.4
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	58.3	29.9	0.0	4.8	23.5	128.4	54.3	0.0	8.3	65.7	179.1
151 SE 1006 Central-Sur	80.4	37.9	0.0	3.8	38.7	1.5	0.9	0.0	1.3	-0.7	-101.8
152 SE 1005 Noroeste	378.3	301.2	0.0	16.5	60.7	86.4	44.0	0.0	17.1	25.3	-58.4
156 RM Infiernillo	35.6	11.6	0.0	5.1	18.9	16.9	11.7	0.0	5.4	-0.1	-100.6
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 1 y 2	165.3	98.3	0.0	52.8	14.3	502.4	98.7	0.0	57.1	346.6	N.S.
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	52.7	7.1	0.0	5.7	39.9	56.0	7.1	0.0	2.0	46.9	17.6
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	6.1	2.8	0.0	1.8	1.5	7.8	2.8	0.0	0.7	4.3	180.0
160 RM CCC Samalayuca II	24.6	0.7	0.0	0.2	23.7	20.7	1.8	0.0	0.4	18.5	-22.1
161 RM CCC El Sauz	43.2	2.3	0.0	0.6	40.3	57.5	1.2	0.0	0.6	55.8	38.5
162 RM Huinalá II	15.6	1.0	0.0	0.6	14.1	15.7	1.0	0.0	0.3	14.3	2.0
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	29.2	12.9	0.0	2.6	13.8	15.2	12.7	0.0	2.4	0.0	-99.7
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	116.1	3.3	0.0	1.2	111.6	82.6	3.3	0.0	1.1	78.2	-29.9
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	121.7	46.7	0.0	13.6	61.4	54.9	46.3	0.0	15.5	-6.8	-111.1
167 CCC San Lorenzo conversión de TG a CC	952.8	162.7	0.0	47.6	742.6	2037.9	208.6	0.0	46.0	1783.3	140.2
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	54.4	20.1	0.0	0.0	34.3	28.3	19.9	0.0	5.6	2.8	-91.9
177 LT Red de Transmisión asociada la CE La Venta III	7.9	1.2	0.0	6.1	0.6	0.0	0.9	0.0	0.5	-1.3	-321.3
181 RM CN Laguna Verde	534.7	129.7	0.0	0.1	404.9	725.6	0.0	0.0	8.6	717.0	77.1
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	134.3	27.9	0.0	6.5	99.9	150.2	17.1	0.0	5.9	127.2	27.3
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	6.9	3.1	0.0	1.2	2.6	28.1	3.1	0.0	1.1	23.9	N.S.
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	6.7	0.0	0.3	-3.2	N.A.
188 SE 1116 Transformación del Noreste	249.8	24.5	0.0	7.1	218.2	92.2	52.5	0.0	44.0	-4.3	-102.0
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	13.3	0.0	0.0	0.0	13.3	0.6	0.8	0.0	0.1	-0.3	-102.0
190 SE 1120 Noroeste	364.0	241.0	0.0	0.0	123.0	19.4	13.3	0.0	9.7	-3.6	-102.9
191 SE 1121 Baja California	67.5	25.9	0.0	0.9	40.7	3.3	2.0	0.0	0.9	0.4	-99.0
192 SE 1122 Golfo Norte	201.1	139.3	0.0	15.6	46.2	102.2	23.4	0.0	15.7	63.2	36.8
193 SE 1123 Norte	675.8	342.5	0.0	1.2	332.1	5.5	4.7	0.0	1.4	-0.6	-100.2
194 SE 1124 Bajío Centro	336.2	214.4	0.0	0.2	121.6	2.5	1.3	0.0	2.9	-1.7	-101.4
195 SE 1125 Distribución	648.3	422.9	0.0	11.4	213.9	114.2	57.0	0.0	23.0	34.3	-84.0
197 SE 1127 Sureste	96.0	60.8	0.0	3.7	31.4	7.6	10.3	0.0	8.3	-11.0	-134.9

CUADRO 5 DE 5

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN^{p_/ 1_/}
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - Junio 2011
(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable					Programable				
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
199 SE 1129 Compensación Redes	66.7	371.1	0.0	5.7	-310.1	16.2	11.5	0.0	5.3	-0.6	-99.8
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	157.1	25.0	0.0	9.6	122.5	99.4	30.2	0.0	9.3	60.0	-51.1
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	63.9	24.7	0.0	9.0	30.2	43.9	24.5	0.0	8.6	10.8	-64.2
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	348.8	75.8	0.0	45.0	228.0	298.3	84.7	0.0	48.3	165.3	-27.5
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	381.1	110.5	0.0	44.7	226.0	1,064.9	161.7	0.0	47.1	856.1	278.8
206 SE 1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlán II - La Higuera	121.0	38.6	0.0	25.8	56.6	89.7	38.2	0.0	21.5	30.1	-46.9
207 SE 1213 Compensación de Redes	219.0	125.7	0.0	15.1	78.2	90.4	33.6	0.0	17.4	39.4	-49.7
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	15.9	6.1	0.0	3.8	6.0	13.7	6.2	0.0	3.1	4.5	-24.8
209 SE 1212 Sur-Peninsular	323.5	170.8	0.0	0.0	152.8	15.0	14.3	0.0	4.0	-3.4	-102.2
210 SLT Conversión a 400 KV a el Área Peninsular	203.8	19.3	0.0	6.1	178.5	137.9	99.4	0.0	39.3	-0.8	-100.4
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	209.7	68.4	0.0	27.8	113.5	176.5	106.8	0.0	41.7	28.0	-75.4
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	46.1	15.5	0.0	10.8	19.8	29.5	20.4	0.0	6.9	2.2	-88.9
213 SE 1211 Noreste-Central	345.5	207.4	0.0	2.1	136.1	9.4	10.0	0.0	2.5	-3.1	-102.3
214 SE 1210 Norte-Noroeste	739.6	463.9	0.0	0.4	275.2	16.8	14.5	0.0	8.9	-6.5	-102.4
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	54.5	14.6	0.0	9.7	30.1	35.1	16.9	0.0	12.5	5.7	-81.2
218 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro III	46.5	26.1	0.0	10.8	9.5	0.0	26.4	0.0	12.7	-39.1	-509.9
225 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	3.5	0.1	0.0	0.3	3.1	0.0	0.1	0.0	0.5	-0.5	-117.3
231 LT Red de Trans Asoc al Proy de Temp abierta y Oax. II, III, IV	12.7	4.6	0.0	2.1	6.0	7.5	9.0	0.0	2.5	-4.0	-165.6
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación del Baja Noroeste	15.1	6.2	0.0	3.2	5.7	6.0	8.1	0.0	3.3	-5.5	-195.9
244 SE 1321 Distribución Noreste	914.9	619.5	0.0	8.2	287.2	40.2	21.9	0.0	8.9	9.4	-96.7
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste-Norte	7.0	0.0	0.0	1.3	5.7	0.0	0.6	0.0	0.1	-0.7	-112.9

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

p_/ Cifras preliminares.

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

N.A.=No aplica.

N.S.= No significativo.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Abril de 2011

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2011)

Nombre del proyecto	Presupuestado				Ejercido				Variación % (9=(8-4)/4)
	Ingresos (1)	Cargos		Flujo neto (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Cargos		Flujo neto (8=5-6-7)	
	(1)	Fijos (2)	Variables (3)	(4=1-2-3)	(5)	Fijos (6)	Variables (7)	(8=5-6-7)	(9=(8-4)/4)
TOTAL	23,209.3	5,485.7	13,601.3	4,122.3	35,650.1	5,998.3	10,705.2	18,946.6	359.6
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	103.7	68.9	43.7	(8.9)	131.4	103.3	26.8	1.3	(114.7)
2 CC Altamira II	1,169.2	559.4	549.2	60.5	1,377.0	310.5	429.5	637.0	N.S.
3 CC Bajío	962.3	677.7	626.0	(341.3)	1,844.5	710.8	633.2	500.4	(246.6)
4 CC Campeche	739.4	80.6	390.6	268.2	797.6	71.9	192.5	533.2	98.8
5 CC Hermosillo	809.0	264.4	242.3	302.4	672.5	161.2	203.3	308.0	1.9
6 CT Mérida III	1,014.9	38.9	668.6	307.3	1,210.4	54.5	449.6	706.3	129.9
7 CC Monterrey III	719.5	191.6	560.3	(32.4)	1,342.8	203.5	405.2	734.1	(2,366.8)
8 CC Naco-Nogales	638.6	156.8	329.9	152.0	902.6	161.4	288.2	453.0	198.1
9 CC Río Bravo II	715.7	248.8	524.0	(57.2)	1,292.2	201.7	439.0	651.5	(1,239.3)
10 CC Mexicali ^{1_}	578.4	61.5	173.5	343.4	221.9	82.2	178.1	(38.4)	(111.2)
11 CC Saltillo	599.9	228.0	310.0	61.8	694.6	95.1	216.8	382.8	N.S.
12 CC Tuxpan II	825.6	208.8	577.8	39.0	1,765.9	284.4	493.1	988.4	N.S.
13 TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	387.2	268.9	23.3	95.1	490.1	473.6	11.7	4.9	(94.9)
15 CC Altamira III y IV	1,515.8	87.4	1,154.4	274.0	3,034.1	132.4	975.2	1,926.5	N.S.
16 CC Chihuahua III	765.5	91.2	373.7	300.6	843.0	167.3	269.2	406.5	35.2
17 CC La Laguna II	1,050.7	299.0	537.5	214.2	1,364.3	339.1	377.2	647.9	202.5
18 CC Río Bravo III	677.6	55.7	400.2	221.8	1,388.2	69.4	444.9	873.9	294.0
19 CC Tuxpan III y IV	2,088.9	525.4	1,207.8	355.7	3,440.5	436.5	1,028.9	1,975.0	455.3
20 CC Altamira V	2,300.4	70.8	1,281.2	948.4	3,122.0	524.1	975.4	1,622.5	71.1
21 CC Tamazunchale	1,872.6	493.7	1,269.2	109.7	3,683.7	516.5	963.4	2,203.8	N.S.
24 CC Río Bravo IV	789.3	81.2	381.5	326.6	1,142.8	102.5	347.0	693.3	112.3
25 CC Tuxpan V	874.1	102.7	645.0	126.4	1,792.9	140.8	520.8	1,131.3	N.S.
26 CC Valladolid III	905.3	304.7	620.3	(19.7)	1,332.6	377.5	330.7	624.4	(3,274.4)
29 CCC Norte	1,105.8	319.8	711.2	74.8	1,762.5	278.2	505.3	979.0	N.S.

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

p_ Cifras preliminares.

1_ El flujo negativo se debe a que se realizó un pago por carga de capacidad superior en 49.1% a lo programado, ello derivado de una subestimación del presupuesto original.

N.S. No Significativo cuando la variación rebasa el 500%.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Mayo de 2011

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2011)

Nombre del proyecto	Presupuestado				Ejercido				Variación % (9=(8-4)/4)
	Ingresos (1)	Cargos		Flujo neto (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Cargos		Flujo neto (8=5-6-7)	
	(1)	Fijos (2)	Variables (3)	(4=1-2-3)	(5)	Fijos (6)	Variables (7)	(8=5-6-7)	(9=(8-4)/4)
TOTAL	29,011.7	7,145.5	16,910.6	4,955.5	45,961.5	7,319.7	13,384.6	25,257.1	409.7
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	129.6	82.9	52.9	(6.3)	171.4	136.6	33.1	1.7	(127.1)
2 CC Altamira II	1,461.4	354.2	689.8	417.5	1,780.3	330.8	539.3	910.2	118.0
3 CC Bajío	1,202.9	717.8	778.6	(293.5)	2,364.4	715.9	788.8	859.7	(392.9)
4 CC Campeche	924.2	207.6	475.3	241.3	1,038.2	152.5	243.3	642.4	166.3
5 CC Hermosillo	1,011.3	244.5	333.7	433.1	948.4	199.3	272.6	476.5	10.0
6 CT Mérida III	1,268.6	239.8	820.9	207.9	1,592.3	229.0	549.0	814.3	291.7
7 CC Monterrey III	899.4	217.6	699.5	(17.7)	1,775.7	213.0	501.3	1,061.4	(6,110.2)
8 CC Naco-Nogales	798.3	211.8	415.1	171.4	1,194.0	202.9	340.1	650.9	279.8
9 CC Río Bravo II	894.6	203.9	650.6	40.2	1,679.4	207.0	559.2	913.2	N.S.
10 CC Mexicali	723.0	87.0	205.9	430.1	388.4	90.8	215.8	81.8	(81.0)
11 CC Saltillo	749.9	124.6	385.3	240.1	918.9	100.9	276.4	541.5	125.6
12 CC Tuxpan II	1,032.0	317.6	712.9	1.5	2,190.6	290.6	617.6	1,282.4	N.S.
13 TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	484.0	569.1	29.1	(114.1)	538.4	518.5	14.6	5.3	(104.7)
15 CC Altamira III y IV	1,894.7	143.4	1,419.8	331.5	3,863.6	161.2	1,207.1	2,495.3	N.S.
16 CC Chihuahua III	956.9	184.7	459.6	312.6	1,103.1	182.6	340.6	579.9	85.5
17 CC La Laguna II	1,313.4	375.8	695.2	242.4	1,899.7	421.7	520.2	957.8	295.2
18 CC Río Bravo III	847.1	38.3	463.6	345.1	1,757.9	93.8	560.2	1,103.9	219.8
19 CC Tuxpan III y IV	2,611.2	573.9	1,514.6	522.7	4,414.4	531.1	1,258.2	2,625.1	402.2
20 CC Altamira V	2,875.5	723.9	1,579.6	571.9	4,061.4	648.1	1,178.4	2,234.8	290.8
21 CC Tamazunchale	2,340.7	540.7	1,563.6	236.3	4,726.6	643.1	1,221.9	2,861.7	N.S.
24 CC Río Bravo IV	986.6	104.7	501.0	380.8	1,532.2	123.6	456.6	952.0	150.0
25 CC Tuxpan V	1,092.6	204.7	799.6	88.3	2,290.1	330.6	648.2	1,311.3	N.S.
26 CC Valladolid III	1,131.7	311.5	766.9	53.3	1,624.2	447.7	398.5	778.0	N.S.
29 CCC Norte	1,382.2	365.4	897.4	119.4	2,107.9	348.4	643.5	1,116.0	N.S.

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

p_/ Cifras preliminares.

N.S. No Significativo cuando la variación rebasa el 500%.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Junio de 2011

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2011)

Nombre del proyecto	Presupuestado				Ejercido				Variación % (9=(8-4)/4)
	Ingresos (1)	Cargos		Flujo neto (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Cargos		Flujo neto (8=5-6-7)	
	(1)	Fijos (2)	Variables (3)	(4=1-2-3)	(5)	Fijos (6)	Variables (7)	(8=5-6-7)	(9=(8-4)/4)
TOTAL	34,814.0	9,364.9	20,607.5	4,841.6	58,848.8	9,564.0	16,211.3	33,073.5	N.S.
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	155.5	97.0	63.0	(4.6)	205.3	164.0	39.3	2.0	(144.6)
2 CC Altamira II	1,753.7	377.1	838.6	538.1	2,265.7	343.3	651.3	1,271.1	136.2
3 CC Bajío	1,443.5	721.6	940.6	(218.8)	2,953.9	721.2	952.9	1,279.8	(685.0)
4 CC Campeche	1,109.0	228.3	561.2	319.6	1,298.1	173.1	293.2	831.8	160.3
5 CC Hermosillo	1,213.5	321.8	429.1	462.6	1,355.6	238.6	346.6	770.5	66.5
6 CT Mérida III	1,522.3	249.1	973.4	299.7	2,020.9	243.2	656.7	1,121.0	274.0
7 CC Monterrey III	1,079.3	226.0	847.0	6.3	2,250.7	222.8	608.0	1,419.9	N.S.
8 CC Naco-Nogales	958.0	252.5	505.6	199.9	1,602.0	246.0	415.0	941.0	370.7
9 CC Río Bravo II	1,073.5	204.5	785.0	84.0	2,193.7	212.4	677.2	1,304.1	N.S.
10 CC Mexicali ^{1/}	867.6	308.1	321.6	238.0	552.5	425.5	277.0	(150.0)	(163.0)
11 CC Saltillo	899.9	134.7	455.6	309.6	1,182.7	104.0	339.9	738.8	138.6
12 CC Tuxpan II	1,238.4	349.3	858.2	30.8	2,747.8	297.0	731.1	1,719.7	N.S.
13 TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	580.8	658.4	34.9	(112.4)	571.0	547.8	17.6	5.7	(105.0)
15 CC Altamira III y IV	2,273.6	566.3	1,702.7	4.6	4,919.8	619.8	1,449.5	2,850.5	N.S.
16 CC Chihuahua III	1,148.3	196.8	567.6	383.9	1,449.5	198.4	420.8	830.3	116.3
17 CC La Laguna II	1,576.0	451.7	862.6	261.7	2,578.8	506.2	660.2	1,412.5	439.6
18 CC Río Bravo III	1,016.5	223.2	612.0	181.3	2,274.9	420.8	669.2	1,184.8	N.S.
19 CC Tuxpan III y IV	3,133.4	714.6	1,841.3	577.5	5,559.1	637.1	1,511.3	3,410.7	490.6
20 CC Altamira V	3,450.5	919.0	1,897.7	633.8	5,249.3	776.3	1,439.8	3,033.2	378.6
21 CC Tamazunchale	2,808.8	664.7	1,872.2	272.0	5,933.2	771.4	1,491.4	3,670.4	N.S.
24 CC Río Bravo IV	1,183.9	449.3	653.0	81.6	2,048.2	398.4	567.6	1,082.3	N.S.
25 CC Tuxpan V	1,311.1	228.5	964.4	118.2	2,860.0	367.2	782.3	1,710.5	N.S.
26 CC Valladolid III	1,358.0	373.7	929.3	55.0	2,057.8	509.5	467.0	1,081.4	N.S.
29 CCC Norte	1,658.6	448.8	1,090.7	119.2	2,718.1	419.9	746.5	1,551.6	N.S.

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

p_/ Cifras preliminares.

1_/ El flujo negativo se debe a que se realizó un pago por carga de capacidad superior en 49.1% a lo programado, ello derivado de una subestimación del presupuesto original.

N.S. No Significativo cuando la variación rebasa el 500%.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 4
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN^{1/}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-Junio 2011
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2011)^{1/}

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2010 (2)	En 2011 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
Total	139,032.7	62,694.5	5,356.8	68,051.4	5,587.2	10,704.4	16,291.7	54,689.6	70,981.3
Cierres totales	112,332.6	60,275.2	4,164.6	64,439.9	4,184.5	7,739.3	11,923.8	35,968.9	47,892.7
1 CG Cerro Prieto IV	1,211.4	995.3	47.4	1,042.6	47.4	12.3	59.6	109.1	168.8
2 CC Chihuahua	3,251.6	2,412.6	126.9	2,539.5	126.9	253.9	380.8	331.2	712.0
3 CCI Guerrero Negro II	322.0	206.4	15.8	222.2	15.7	31.4	47.1	52.7	99.8
4 CC Monterrey II	3,881.3	3,194.5	0.0	3,194.5	0.0	0.0	0.0	686.8	686.8
5 CD Puerto San Carlos II	718.3	611.9	51.4	663.3	54.4	0.0	54.4	0.6	55.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,609.0	1,471.2	111.6	1,582.9	116.0	246.0	362.1	1,664.1	2,026.1
7 CT Samalayuca II	8,220.4	6,414.8	65.0	6,479.8	68.5	150.5	219.0	1,521.6	1,740.6
9 LT 211 Cable Submarino	1,172.5	1,172.5	0.0	1,172.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste – Peninsular	1,555.3	997.6	46.2	1,043.9	48.5	104.3	152.8	358.6	511.4
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,247.4	1,247.4	0.0	1,247.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,053.6	922.6	0.4	923.0	0.4	119.8	120.2	1,010.3	1,130.6
13 SE 218 Noroeste	593.9	454.9	11.7	466.6	12.2	26.1	38.4	88.9	127.3
14 SE 219 Sureste – Peninsular	395.8	395.8	0.0	395.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental – Centro	736.8	736.8	0.0	736.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental	850.0	508.8	30.0	538.8	28.0	57.6	85.6	225.6	311.3
17 LT 301 Centro	522.2	467.7	27.5	495.2	27.5	0.0	27.5	-0.6	26.9
18 LT 302 Sureste	482.5	432.6	25.1	457.7	25.1	0.0	25.1	-0.4	24.8
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	324.5	291.9	16.2	308.1	16.2	0.0	16.2	0.1	16.4
20 LT 304 Noroeste	330.8	297.8	16.5	314.3	16.5	0.0	16.5	0.0	16.5
21 SE 305 Centro – Oriente	427.6	384.5	21.4	405.9	21.4	0.0	21.4	0.4	21.7
22 SE 306 Sureste	527.4	474.8	26.4	501.2	26.4	0.0	26.4	-0.1	26.3
23 SE 307 Noreste	285.3	256.7	14.3	271.0	14.3	0.0	14.3	0.1	14.3
24 SE 308 Noroeste	517.3	465.4	25.9	491.3	25.9	0.0	25.9	0.2	26.1
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico ^{2/}	1,540.7	1,066.6	73.8	1,140.4	75.7	150.2	225.9	174.3	400.2
26 CH Manuel Moreno Torres (2ª Etapa) ^{2/}	1,346.0	757.3	62.5	819.8	63.3	126.6	189.9	336.3	526.2
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,429.5	1,130.1	72.5	1,202.6	72.5	67.6	140.1	86.7	226.8
28 LT407 Red Asociada a Altamira II, III y IV ^{2/}	3,912.7	3,184.0	198.6	3,382.6	199.5	211.0	410.6	119.5	530.1
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	523.2	424.4	26.8	451.2	26.8	40.1	66.9	5.0	71.9
30 LT 411 Sistema Nacional ^{2/}	1,543.8	1,157.2	77.4	1,234.6	78.5	112.1	190.6	118.6	309.2
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2ª Etapa) ^{2/}	3,230.1	2,127.9	157.0	2,284.9	158.9	317.7	476.6	468.6	945.2
32 SE 401 Occidental – Central	753.8	607.3	39.3	646.6	39.3	46.3	85.6	21.6	107.2
33 SE 402 Oriental-Peninsular ^{2/}	909.6	669.4	45.2	714.5	45.3	90.5	135.8	59.3	195.1
34 SE 403 Noreste	849.9	742.1	43.9	785.9	43.9	18.4	62.3	1.7	63.9
35 SE 404 Noroeste – Norte	474.8	423.2	25.7	448.9	25.7	0.0	25.7	0.1	25.8
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	100.7	76.2	5.0	81.2	5.0	10.1	15.1	4.3	19.4
37 SE 410 Sistema Nacional	2,030.1	1,569.7	102.7	1,672.4	102.7	181.9	284.5	73.2	357.7
38 CC El Sauz Conversión de TG a CC ^{2/}	1,334.3	847.6	58.6	906.3	60.1	120.1	180.2	247.8	428.0
39 LT 414 Norte – Occidental	769.9	515.8	38.5	554.3	38.5	77.0	115.5	100.1	215.6
40 LT 502 Oriental - Norte ^{2/}	173.5	101.0	8.3	109.2	8.6	17.2	25.8	38.5	64.3
41 LT 506 Saltillo - Cañada ^{2/}	2,899.1	1,964.7	136.4	2,101.1	141.1	282.2	423.3	374.8	798.0
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	1,259.0	503.0	59.0	562.0	61.0	122.1	183.1	513.9	697.0
43 LT Red Asociada de la Central Rio Bravo III ^{2/}	512.9	339.3	24.3	363.7	25.2	50.4	75.6	73.6	149.2
44 SE 412 Compensación Norte	257.9	193.4	12.9	206.3	12.9	25.8	38.7	12.9	51.5
45 SE413 Noroeste - Occidental ^{2/}	671.7	413.1	32.2	445.3	33.4	66.7	100.1	126.3	226.4
46 SE 503 Oriental	250.9	187.6	12.5	200.1	12.5	25.1	37.6	13.1	50.8
47 SE 504 Norte - Occidental ^{2/}	525.2	366.4	25.7	392.1	26.0	52.1	78.1	54.9	133.1
48 CCI Baja California Sur I	656.5	321.2	30.3	351.5	30.3	60.6	90.9	214.1	305.0
49 LT 609 Transmisión Noroeste-Occidental	1,487.1	793.5	66.8	860.2	69.8	139.6	209.4	417.5	626.9
50 LT 610 Transmisión Noroeste-Norte	1,787.4	938.2	83.1	1,021.3	86.5	173.0	259.5	506.5	766.1
51 LT 612 Subtransmisión Norte-Noreste ^{2/}	335.6	158.5	16.0	174.5	16.5	32.9	49.4	111.7	161.1
52 LT 613 Subtransmisión Occidental ^{2/}	322.6	185.2	15.4	200.6	15.9	31.8	47.6	74.3	122.0
53 LT 614 Subtransmisión Oriental ^{2/}	195.4	107.2	9.5	116.7	9.6	19.2	28.8	49.9	78.8
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	305.0	161.6	14.2	175.7	14.8	29.5	44.3	85.0	129.3
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	248.3	160.6	12.4	173.0	12.4	24.8	37.2	38.0	75.3
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	161.3	29.9	6.9	36.8	7.4	14.8	22.2	102.2	124.5
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental ^{2/}	914.2	620.5	42.2	662.6	43.7	87.4	131.2	120.4	251.5

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-Junio 2011

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2011)^{1/}

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2010 (2)	En 2011 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
59	SE 611 Subtransmisión Baja California Noroeste	355.1	147.6	17.1	164.7	17.7	35.5	53.2	137.2	190.4
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto ^{2/}	1,328.1	672.7	61.0	733.8	63.6	127.2	190.8	403.5	594.3
61	CC Hermosillo Conversión TG a CC	902.5	457.4	41.5	498.9	43.4	86.8	130.1	273.5	403.7
63	CH El Cajón ^{2/}	9,770.9	1,240.9	161.9	1,402.8	161.7	323.4	485.1	7,883.0	8,368.1
64	LT Líneas Centro	78.5	38.0	3.5	41.6	3.7	7.4	11.1	25.8	36.9
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	800.9	337.5	37.6	375.2	38.9	77.8	116.6	309.1	425.7
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V ^{2/}	878.9	370.5	41.7	412.2	43.1	86.2	129.2	337.5	466.7
67	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	239.8	140.7	11.3	152.0	11.8	23.6	35.4	52.4	87.8
69	LT 707 Enlace Norte-Sur ^{2/}	389.3	250.5	19.3	269.7	19.2	38.3	57.5	62.1	119.6
70	LT Riviera Maya	435.1	256.2	20.4	276.7	21.4	42.7	64.1	94.3	158.4
71	PRR Presa Reguladora Amata	159.1	84.5	7.0	91.5	7.3	14.6	21.9	45.7	67.6
72	RM Adolfo López Mateos	362.3	188.4	16.3	204.8	17.1	34.2	51.3	106.3	157.6
73	RM Altamira	496.4	49.2	27.3	76.5	28.8	57.5	86.3	333.6	419.9
74	RM Botello	74.4	41.0	3.7	44.8	3.7	7.4	11.2	18.5	29.7
75	RM Carbón II ^{2/}	135.5	76.1	6.6	82.7	6.7	13.4	20.1	32.7	52.8
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	220.0	91.6	10.0	101.6	10.7	21.4	32.0	86.3	118.4
77	RM Dos Bocas	168.9	92.6	8.4	101.1	8.4	16.9	25.3	42.5	67.8
78	RM Emilio Portes Gil	2.8	1.2	0.1	1.3	0.1	0.3	0.4	1.0	1.5
79	RM Francisco Pérez Ríos	1,493.4	426.5	67.7	494.2	70.1	140.3	210.4	788.8	999.2
80	RM Gómez Palacio ^{2/}	345.7	155.9	16.6	172.4	17.3	34.6	51.9	121.3	173.3
82	RM Huinalá	7.0	4.1	0.3	4.5	0.3	0.7	1.0	1.6	2.6
83	RM Ixtaczoquitlán	10.7	5.9	0.5	6.4	0.5	1.1	1.6	2.7	4.3
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	158.4	65.3	7.8	73.0	8.0	16.0	24.0	61.3	85.3
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	576.8	300.9	26.1	327.0	27.3	54.5	81.8	168.0	249.8
90	RM CT Puerto Libertad	157.6	83.8	6.9	90.7	7.2	14.4	21.6	45.2	66.9
91	RM Punta Prieta	135.0	58.6	6.4	65.0	6.7	13.3	20.0	50.0	70.0
92	RM Salamanca	379.2	193.1	17.1	210.1	17.9	35.8	53.7	115.4	169.1
93	RM Tuxpango ^{2/}	203.6	104.0	9.6	113.6	10.0	20.0	30.0	60.0	90.0
94	RM CT Valle de México	67.9	37.5	3.4	40.9	3.4	6.8	10.2	16.8	27.0
95	SE Norte	90.3	46.2	4.2	50.5	4.4	8.9	13.3	26.5	39.8
98	SE 705 Capacitores	40.8	21.9	1.8	23.7	1.9	3.8	5.6	11.5	17.1
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental-Norte	525.4	279.8	23.3	303.1	24.4	48.8	73.2	149.0	222.2
102	SLT 703 Noreste-Norte	226.1	95.8	10.4	106.2	10.8	21.5	32.3	87.7	119.9
103	SLT 704 Baja California –Noroeste	78.4	40.1	3.7	43.8	3.9	7.8	11.7	22.9	34.6
105	SLT 709 Sistemas Sur	1,189.4	602.8	54.8	657.6	57.3	114.6	171.9	360.0	531.8
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	873.3	335.9	39.2	375.1	41.0	82.0	123.0	375.3	498.3
107	CCI Baja California Sur II	709.1	266.1	36.0	302.2	37.1	74.1	111.2	295.8	407.0
108	LT 807 Durango I	401.6	177.6	17.7	195.4	18.9	37.7	56.6	149.7	206.3
110	RM CCC Tula	61.6	24.1	3.1	27.2	3.1	6.3	9.4	24.9	34.4
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	420.3	155.0	21.1	176.1	21.6	43.2	64.8	179.3	244.2
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	358.1	157.0	16.4	173.4	17.5	35.0	52.4	132.3	184.8
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3,4,5 y 6	518.2	177.4	24.3	201.7	24.7	49.4	74.1	242.3	316.4
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	241.8	86.0	11.8	97.8	12.0	23.9	35.9	108.1	144.0
122	SE 811 Noroeste	126.7	54.9	5.7	60.6	6.1	12.2	18.3	47.8	66.1
123	SE 812 Golfo Norte	62.1	25.5	2.9	28.4	3.1	6.1	9.2	24.6	33.7
124	SE 813 División Bajío	630.7	175.0	28.3	203.3	29.9	59.7	89.6	337.9	427.5
126	SLT 801 Altiplano	990.4	396.6	46.7	443.3	48.1	96.1	144.2	402.9	547.1
127	SLT 802 Tamaulipas	835.3	280.3	38.8	319.1	39.3	78.6	117.9	398.3	516.2
130	SLT 806 Bajío	1,006.0	330.9	51.6	382.4	35.5	123.1	158.6	464.9	623.5
132	CE La Venta II	1,279.8	284.8	37.3	322.1	39.8	79.5	119.3	838.4	957.7
136	LT Red Asociada de Transmisión a la CE La Venta II	79.7	31.0	3.6	34.6	3.8	7.6	11.4	33.8	45.2
138	SE 911 Noreste	105.0	35.6	4.8	40.4	5.0	10.0	14.9	49.7	64.6
141	SE 915 Occidental	136.3	31.0	5.8	36.8	6.2	12.4	18.5	81.0	99.5
143	SLT 902 Istmo	944.1	299.9	43.8	343.7	45.3	90.6	135.8	464.7	600.5
144	SLT 903 Cabo-Norte	648.3	267.4	31.8	299.2	32.8	65.6	98.3	250.8	349.1
147	CCC Baja California	2,043.3	329.6	121.3	450.9	124.7	249.4	374.1	1,218.3	1,592.4
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	323.8	113.8	16.0	129.8	16.6	33.1	49.7	144.4	194.1
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	524.9	185.0	25.1	210.1	26.2	52.4	78.6	236.1	314.8

CUADRO 3 DE 4
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN^{1/}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-Junio 2011
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2011)^{1/}

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2010 (2)	En 2011 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	555.8	166.5	24.9	191.3	26.0	51.9	77.9	286.5	364.4
156 RM Infiernillo	198.1	19.9	11.3	31.2	11.8	23.7	35.5	131.4	166.9
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	1,783.8	179.4	97.5	276.9	100.1	200.3	300.4	1,206.6	1,507.0
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	154.6	59.3	6.9	66.2	7.2	14.5	21.7	66.7	88.4
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	52.7	18.8	2.7	21.5	2.8	5.6	8.4	22.8	31.2
160 RM CCC Samalayuca II	12.7	4.7	0.6	5.3	0.7	1.3	2.0	5.4	7.4
161 RM CCC El Sauz	49.5	15.8	2.2	18.1	2.3	4.7	7.0	24.5	31.5
162 RM CC C Huinalá II	22.2	5.7	0.9	6.6	1.0	2.0	3.0	12.6	15.6
163 SE 1004 Compensación Dinámica Aérea Central	183.4	75.5	8.9	84.4	9.2	18.3	27.5	71.5	99.0
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	68.3	16.1	3.0	19.1	3.2	6.4	9.6	39.6	49.2
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste – Sureste	711.2	138.3	34.8	173.1	21.6	85.9	107.4	430.6	538.1
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	1,689.9	116.1	63.5	179.6	65.2	130.5	195.7	1,314.6	1,510.3
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	384.1	128.8	17.8	146.6	17.8	35.5	53.3	184.2	237.5
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	14.5	1.2	0.8	1.9	0.0	2.3	2.3	10.2	12.5
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	374.5	78.5	16.2	94.7	17.3	34.5	51.8	228.0	279.9
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	67.5	16.0	2.9	18.9	3.1	6.2	9.3	39.2	48.6
197 SE 1127 Centro Oriente	186.6	6.9	9.8	16.6	2.5	27.0	29.6	140.4	169.9
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	432.2	67.9	18.2	86.1	18.9	37.7	56.6	289.5	346.1
205 SUV Suministro de 970 T/H a las Centrales de Cerro Prieto	1,365.8	130.1	74.8	204.9	40.6	189.6	230.2	930.7	1,160.9
206 SE 1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlán II-La Higuera	494.0	77.4	27.8	105.2	28.6	57.1	85.7	303.1	388.8
208 SE 1205 Compensación Oriental-Peninsular	110.1	8.2	4.2	12.4	4.3	8.7	13.0	84.6	97.6
218 LT Red de Trans. Asoc. al proy. de temp. abierta y Oax. II,III,IV	459.5	2.3	25.6	27.9	23.7	56.5	80.2	351.4	431.6
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	14.5	0.0	0.0	0.0	0.8	1.5	2.3	12.3	14.5
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja-Noroeste	100.5	4.7	5.5	10.2	0.0	16.4	16.4	74.0	90.4
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste-Norte	92.8	0.0	0.0	0.0	4.5	9.0	13.5	79.3	92.8
Cierres Parciales	26,700.1	2,419.3	1,192.2	3,611.5	1,402.7	2,965.1	4,367.9	18,720.7	23,088.6
62 CCC Pacífico	7,208.0	405.2	422.9	828.0	435.2	870.4	1,305.6	5,074.3	6,379.9
68 LT Red de Transmisión Asociada a El Pacífico	498.2	54.9	25.8	80.6	22.5	57.6	80.1	337.5	417.6
100 SLT 701 Occidente-Centro	825.6	298.5	43.2	341.7	45.1	90.2	135.3	348.5	483.9
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	306.1	89.9	16.1	106.0	16.5	33.1	49.6	150.5	200.1
104 SLT 706 Sistemas- Norte	1,802.1	762.0	91.2	853.2	94.9	189.8	284.8	664.1	948.9
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	390.7	37.8	19.9	57.7	20.9	41.9	62.8	270.2	333.0
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 ^{2/}	146.3	79.4	7.5	87.0	7.8	15.5	23.3	36.1	59.4
128 SLT 803 Noine	688.3	244.4	37.2	281.6	37.8	75.5	113.3	293.5	406.8
139 SE 912 División Oriente	151.5	23.0	8.2	31.2	8.6	17.1	25.7	94.6	120.3
140 SE 914 División Centro Sur	156.6	6.9	6.1	13.0	6.3	12.5	18.8	124.7	143.5
142 SLT 901 Pacífico	405.9	92.0	21.2	113.3	22.6	45.2	67.8	224.9	292.7
151 SE 1006 Central—Sur	40.2	0.0	0.0	0.0	2.1	4.2	6.3	33.9	40.2
152 SE 1005 Noroeste	711.5	97.1	39.4	136.5	41.5	82.9	124.4	450.6	574.9
181 RM CN Laguna Verde	3,508.4	0.0	0.0	0.0	85.7	171.4	257.0	3,251.3	3,508.4
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	11.1	0.0	0.0	0.0	0.6	1.2	1.7	9.4	11.1
188 SE 1116 Transformación del Noreste	1,539.7	34.9	31.8	66.8	82.6	165.2	247.8	1,225.1	1,472.9
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	7.7	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	1.2	6.5	7.7
190 SE 1120 Noroeste	408.8	0.0	9.5	9.5	22.3	44.5	66.8	332.5	399.3
191 SE 1121 Baja California	36.3	2.3	1.3	3.6	1.7	3.3	5.0	27.7	32.7
192 SE 1122 Golfo Norte	369.5	18.9	19.3	38.1	19.7	40.8	60.5	270.8	331.3
193 SE 1123 Norte	47.0	0.0	2.3	2.3	2.5	5.0	7.5	37.1	44.6
194 SE 1124 Bajío Centro	294.7	0.0	0.0	0.0	15.9	31.7	47.6	247.1	294.7
195 SE 1125 Distribución	903.1	42.6	48.9	91.5	49.7	99.4	149.1	662.6	811.7
199 SE 1129 Compensación Redes	195.9	17.8	9.3	27.2	5.0	23.7	28.7	140.1	168.7
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	413.9	38.8	21.3	60.1	22.5	45.0	67.5	286.3	353.8
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,270.3	8.1	70.1	78.2	64.5	154.9	219.4	972.7	1,192.1
207 SE 1213 Compensación de Redes	529.5	25.4	27.0	52.4	25.7	67.3	93.0	384.0	477.1
209 SE 1212 Sur - Peninsular	145.6	0.0	7.8	7.8	13.1	26.1	39.2	98.5	137.8
210 SLT 1204 Conversión a 400KV del Aérea Peninsular	1,328.3	18.5	68.3	86.9	51.1	161.6	212.7	1,028.8	1,241.4
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental -Sureste	1,115.9	1.5	82.9	84.4	96.1	192.2	288.2	743.3	1,031.5

CUADRO 4 DE 4
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN^{p_}/
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-Junio 2011
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2011)^{1_}/^{2_}

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2010 (2)	En 2011 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	230.8	0.0	13.0	13.0	13.7	27.4	41.1	176.7	217.8
213 SE 1211 Noreste-Central	78.1	3.4	4.1	7.5	0.5	12.0	12.5	58.1	70.6
214 SE 1210 Norte - Noroeste	278.0	0.0	4.4	4.4	34.4	68.8	103.3	170.3	273.6
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	274.6	12.0	12.5	24.5	17.2	42.0	59.2	190.9	250.1
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	76.7	3.8	4.1	7.9	0.0	12.3	12.3	56.5	68.8
244 SE 1321 Distribución Noreste	305.1	0.0	15.3	15.3	16.3	32.6	48.8	241.0	289.8

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

p_ / Cifras preliminares.

1_ / El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$11.7230 el cual corresponde a junio de 2011.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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

Enero- Junio 2011

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2011)^{1/}

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2010	PEF 2011	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2011	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)
Total	320,037.8	319,446.6	-0.2	298,748.7	226,690.7	71.0	92,566.7	134,124.0
Inversión directa	221,667.0	221,075.7	-0.3	201,170.3	155,752.6	70.5	84,771.3	70,981.3
1 CG Cerro Prieto IV	1,211.4	1,211.4	0.0	1,211.4	168.8	13.9	0.0	168.8
2 CC Chihuahua	3,251.6	3,251.6	0.0	3,251.6	712.0	21.9	0.0	712.0
3 CCI Guerrero Negro II	322.0	322.0	0.0	322.0	99.8	31.0	0.0	99.8
4 CC Monterrey II	3,881.3	3,881.3	0.0	3,881.3	686.8	17.7	0.0	686.8
5 CD Puerto San Carlos II	718.3	718.3	0.0	718.3	55.0	7.7	0.0	55.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,609.0	3,609.0	0.0	3,609.0	2,026.1	56.1	0.0	2,026.1
7 CT Samalayuca II	8,220.4	8,220.4	0.0	8,220.4	1,740.6	21.2	0.0	1,740.6
9 LT 211 Cable Submarino	1,172.5	1,172.5	0.0	1,172.5	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	1,561.3	1,555.3	-0.4	1,555.3	511.4	32.9	0.0	511.4
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,291.0	1,291.0	0.0	1,291.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,053.6	2,053.6	0.0	2,053.6	1,130.6	55.1	0.0	1,130.6
13 SE 218 Noroeste	593.9	593.9	0.0	593.9	127.3	21.4	0.0	127.3
14 SE 219 Sureste-Peninsular	396.2	396.2	0.0	396.2	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental-Centro	736.8	736.8	0.0	736.8	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental	850.0	850.0	0.0	850.0	311.3	36.6	0.0	311.3
17 LT 301 Centro	522.2	522.2	0.0	522.2	26.9	5.2	0.0	26.9
18 LT 302 Sureste	482.5	482.5	0.0	482.5	24.8	5.1	0.0	24.8
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	324.5	324.5	0.0	324.5	16.4	5.0	0.0	16.4
20 LT 304 Noroeste	330.8	330.8	0.0	330.8	16.5	5.0	0.0	16.5
21 SE 305 Centro-Oriente	427.6	427.6	0.0	427.6	21.7	5.1	0.0	21.7
22 SE 306 Sureste	527.4	527.4	0.0	527.4	26.3	5.0	0.0	26.3
23 SE 307 Noreste	285.3	285.3	0.0	285.3	14.3	5.0	0.0	14.3
24 SE 308 Noroeste	517.3	517.3	0.0	517.3	26.1	5.0	0.0	26.1
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico ^{2/}	1,540.7	1,540.7	0.0	1,540.7	400.2	26.0	0.0	400.2
26 CH CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa) ^{2/}	1,346.0	1,346.0	0.0	1,346.0	526.2	39.1	0.0	526.2
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,429.5	1,429.5	0.0	1,429.5	226.8	15.9	0.0	226.8
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV ^{2/}	3,912.7	3,912.7	0.0	3,912.7	530.1	13.5	0.0	530.1
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	523.2	523.2	0.0	523.2	71.9	13.8	0.0	71.9
30 LT 411 Sistema Nacional ^{2/}	1,543.8	1,543.8	0.0	1,543.8	309.2	20.0	0.0	309.2
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) ^{2/}	3,230.1	3,230.1	0.0	3,230.1	945.2	29.3	0.0	945.2
32 SE 401 Occidental - Central	753.8	753.8	0.0	753.8	107.2	14.2	0.0	107.2
33 SE 402 Oriental - Peninsular ^{2/}	909.6	909.6	0.0	909.6	195.1	21.4	0.0	195.1
34 SE 403 Noreste	849.9	849.9	0.0	849.9	63.9	7.5	0.0	63.9
35 SE 404 Noroeste-Norte	474.8	474.8	0.0	474.8	25.8	5.4	0.0	25.8
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	100.7	100.7	0.0	100.7	19.4	19.3	0.0	19.4
37 SE 410 Sistema Nacional	2,030.1	2,030.1	0.0	2,030.1	357.7	17.6	0.0	357.7
38 CC El Sauz Conversión de TG a CC ^{2/}	1,334.3	1,334.3	0.0	1,334.3	428.0	32.1	0.0	428.0
39 LT 414 Norte-Occidental	769.9	769.9	0.0	769.9	215.6	28.0	0.0	215.6
40 LT 502 Oriental - Norte ^{2/}	173.5	173.5	0.0	173.5	64.3	37.1	0.0	64.3
41 LT 506 Saltillo - Canadá ^{2/}	2,899.1	2,899.1	0.0	2,899.1	798.0	27.5	0.0	798.0
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	1,259.0	1,259.0	0.0	1,259.0	697.0	55.4	0.0	697.0
43 LT Red Asociada de la Central Rio Bravo III	512.9	512.9	0.0	512.9	149.2	29.1	0.0	149.2
44 SE 412 Compensación Norte	257.9	257.9	0.0	257.9	51.5	20.0	0.0	51.5
45 SE 413 Noroeste - Occidental ^{2/}	671.7	671.7	0.0	671.7	226.4	33.7	0.0	226.4
46 SE 503 Oriental	250.9	250.9	0.0	250.9	50.8	20.2	0.0	50.8
47 SE 504 Norte - Occidental ^{2/}	525.2	525.2	0.0	525.2	133.1	25.3	0.0	133.1
48 CCI Baja California Sur I	656.5	656.5	0.0	656.5	305.0	46.5	0.0	305.0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	1,487.1	1,487.1	0.0	1,487.1	626.9	42.2	0.0	626.9
50 LT 610 Transmisión Noroeste-Norte ^{2/}	1,787.4	1,787.4	0.0	1,787.4	766.1	42.9	0.0	766.1
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste ^{2/}	335.6	335.6	0.0	335.6	161.1	48.0	0.0	161.1
52 LT 613 Subtransmisión Occidental ^{2/}	322.6	322.6	0.0	322.6	122.0	37.8	0.0	122.0
53 LT 614 Subtransmisión Oriental ^{2/}	195.4	195.4	0.0	195.4	78.8	40.3	0.0	78.8
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	305.0	305.0	0.0	305.0	129.3	42.4	0.0	129.3
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I ^{2/}	248.3	248.3	0.0	248.3	75.3	30.3	0.0	75.3
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	388.7	161.3	-58.5	161.3	124.5	77.2	0.0	124.5

CUADRO 2 DE 4

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

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

Enero- Junio 2011

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2011)^{1,2/}

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2010	PEF 2011	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2011	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)		
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental ^{2,3/}	914.2	914.2	0.0	914.2	251.5	27.5	0.0	251.5
59 SE 611 Subtransmisión Baja California-Noroeste	564.7	355.1	-37.1	355.1	190.4	53.6	0.0	190.4
60 SUV SUV Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto ^{2,3/}	1,862.8	1,327.9	-28.7	1,327.9	594.3	44.8	0.0	594.3
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	902.5	902.5	0.0	902.5	403.7	44.7	0.0	403.7
62 CCC Pacífico	11,147.8	10,079.3	-9.6	7,166.2	10,079.3	100.0	3,699.4	6,379.9
63 CH El Cajón ^{2,3/}	9,770.9	9,770.9	0.0	9,770.9	8,368.1	85.6	0.0	8,368.1
64 LT Líneas Centro	78.5	78.5	0.0	73.9	36.9	47.0	0.0	36.9
65 LT Red de Transmisión Asociada a la Ch Cajón	800.9	800.9	0.0	800.9	425.7	53.2	0.0	425.7
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira ^{2,3/}	878.9	878.9	0.0	878.9	466.7	53.1	0.0	466.7
67 LT Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	239.8	239.8	0.0	239.8	87.8	36.6	0.0	87.8
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,265.4	1,265.4	0.0	1,053.9	1,265.4	100.0	847.8	417.6
69 LT 707 Enlace Norte-Sur ^{2,3/}	389.3	389.3	0.0	389.3	119.6	30.7	0.0	119.6
70 LT Riviera Maya	435.1	435.1	0.0	435.1	158.4	36.4	0.0	158.4
71 PR Presa Reguladora Amata	159.1	159.1	0.0	159.1	67.6	42.5	0.0	67.6
72 RM Adolfo López Mateos	362.3	362.3	0.0	362.3	157.6	43.5	0.0	157.6
73 RM Altamira	498.6	496.4	-0.4	496.4	419.9	84.6	0.0	419.9
74 RM Botello	74.4	74.4	0.0	74.4	29.7	39.9	0.0	29.7
75 RM Carbón II ^{2,3/}	135.5	135.5	0.0	135.5	52.8	39.0	0.0	52.8
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	220.0	220.0	0.0	220.0	118.4	53.8	0.0	118.4
77 RM Dos Bocas	168.9	168.9	0.0	168.9	67.8	40.2	0.0	67.8
78 RM Emilio Portes Gil	2.9	2.9	0.0	2.9	1.5	50.4	0.0	1.5
79 RM Francisco Pérez Ríos	1,493.4	1,493.4	0.0	1,493.4	999.2	66.9	0.0	999.2
80 RM Gómez Palacio ^{2,3/}	345.7	345.7	0.0	345.7	173.3	50.1	0.0	173.3
82 RM Huinalá	7.0	7.0	0.0	7.0	2.6	36.7	0.0	2.6
83 RM Ixtaczoquitlán	10.7	10.7	0.0	10.7	4.3	40.4	0.0	4.3
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	158.4	158.4	0.0	158.4	85.3	53.9	0.0	85.3
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo) ^{2,3/}	576.8	576.8	0.0	576.8	249.8	43.3	0.0	249.8
90 RM CT Puerto Libertad	157.6	157.6	0.0	157.6	66.9	42.4	0.0	66.9
91 RM Punta Prieta	135.0	135.0	0.0	135.0	70.0	51.9	0.0	70.0
92 RM Salamanca	379.2	379.2	0.0	379.2	169.1	44.6	0.0	169.1
93 RM Tuxpango ^{2,3/}	203.6	203.6	0.0	203.6	90.0	44.2	0.0	90.0
94 RM CT Valle de México	67.9	67.9	0.0	67.9	27.0	39.7	0.0	27.0
95 SE Norte	90.3	90.3	0.0	90.3	39.8	44.1	0.0	39.8
98 SE 705 Capacitores	40.8	40.8	0.0	40.8	17.1	42.0	0.0	17.1
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	525.4	525.4	0.0	525.4	222.2	42.3	0.0	222.2
100 SLT 701 Occidente-Centro	1,005.8	933.1	-7.2	933.1	933.1	100.0	449.3	483.9
101 SLT 702 Sureste - Peninsular	456.1	456.1	0.0	103.4	456.1	100.0	256.0	200.1
102 SLT 703 Noreste-Norte	476.9	226.1	-52.6	226.1	119.9	53.0	0.0	119.9
103 SLT 704 Baja California-Noroeste	78.4	78.4	0.0	78.4	34.6	44.2	0.0	34.6
104 SLT 706 Sistemas Norte	2,657.3	2,657.3	0.0	2,040.8	2,657.3	100.0	1,708.4	948.9
105 SLT 709 Sistema Sur	1,189.4	1,189.4	0.0	1,189.4	531.8	44.7	0.0	531.8
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	873.3	873.3	0.0	873.3	498.3	57.1	0.0	498.3
107 CCI Baja California Sur II	709.1	709.1	0.0	709.1	407.0	57.4	0.0	407.0
108 LT 807 Durango	401.6	401.6	0.0	401.6	206.3	51.4	0.0	206.3
110 RM CCC Tula	61.6	61.6	0.0	61.6	34.4	55.8	0.0	34.4
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	371.9	369.0	-0.8	369.0	369.0	100.0	36.0	333.0
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 ^{2,3/}	262.1	160.5	-38.8	160.5	160.5	100.0	101.1	59.4
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	420.3	420.3	0.0	420.3	244.2	58.1	0.0	244.2
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	358.1	358.1	0.0	358.1	184.8	51.6	0.0	184.8
117 RM CT Presidente Adolfo López Mateos Unidades 3,4,5 y 6	518.2	518.2	0.0	518.2	316.4	61.1	0.0	316.4
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	241.8	241.8	0.0	241.8	144.0	59.5	0.0	144.0
122 SE 811 Noroeste	126.7	126.7	0.0	126.7	66.1	52.2	0.0	66.1
123 SE Golfo Norte	62.1	62.1	0.0	62.1	33.7	54.3	0.0	33.7
124 SE 813 División Bajío	629.7	630.7	0.2	630.7	427.5	67.8	0.0	427.5
126 SLT 801 Altiplano	1,129.2	990.7	-12.3	990.7	547.1	55.2	0.0	547.1
127 SLT 802 Tamaulipas	835.3	835.3	0.0	835.3	516.2	61.8	0.0	516.2
128 SLT 803 Noire	1,368.7	1,368.7	0.0	778.8	1,368.7	100.0	961.9	406.8

CUADRO 3 DE 4

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN¹⁻⁴

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

Enero- Junio 2011

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2011)¹⁻⁴

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2010	PEF 2011	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2011	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)
130 SLT 806 Bajío	1,619.1	1,501.8	-7.2	1,021.8	623.5	41.5	0.0	623.5
132 CE La Venta II	1,279.8	1,279.8	0.0	1,279.8	957.7	74.8	0.0	957.7
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	79.7	79.7	0.0	79.7	45.2	56.6	0.0	45.2
138 SE 911 Noreste	105.0	105.0	0.0	105.0	64.6	61.5	0.0	64.6
139 SE 912 División Oriente	188.4	188.4	0.0	134.6	188.4	100.0	68.1	120.3
140 SE División Centro Sur	365.6	365.6	0.0	144.3	365.6	100.0	222.0	143.5
141 SE 915 Occidental	136.3	136.3	0.0	136.3	99.5	73.0	0.0	99.5
142 SLT 901 Pacifico	975.1	975.1	0.0	468.5	975.1	100.0	682.4	292.7
143 SLT 902 Istmo	944.1	944.1	0.0	944.1	600.5	63.6	0.0	600.5
144 SLT 903 Cabo - Norte	648.4	648.4	0.0	648.4	349.1	53.8	0.0	349.1
146 CH La Yesca	9,773.6	12,217.5	25.0	9,773.6	12,217.5	100.0	12,217.5	0.0
147 CCC Baja California	2,043.3	2,043.3	0.0	2,043.3	1,592.4	77.9	0.0	1,592.4
148 RFO Red Fibra Óptica Sur	447.8	323.8	-27.7	323.8	194.1	59.9	0.0	194.1
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	524.9	524.9	0.0	524.9	314.8	60.0	0.0	314.8
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	625.7	625.7	0.0	550.5	364.4	58.2	0.0	364.4
151 SE 1006 Central-Sur	261.7	261.7	0.0	261.7	261.7	100.0	221.5	40.2
152 SE 1005 Noroeste	975.4	975.4	0.0	631.0	975.4	100.0	400.5	574.9
156 RM Infiernillo	198.5	200.2	0.9	198.1	166.9	83.4	0.0	166.9
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	1,783.8	1,783.8	0.0	1,783.8	1,507.0	84.5	0.0	1,507.0
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	154.6	154.6	0.0	154.6	88.4	57.2	0.0	88.4
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	52.7	52.7	0.0	52.7	31.2	59.2	0.0	31.2
160 RM CCC Samalayuca II	12.7	12.7	0.0	12.7	7.4	58.1	0.0	7.4
161 RM CCC El Sauz	49.5	49.5	0.0	49.5	31.5	63.5	0.0	31.5
162 RM CCC Huinalá II	22.2	22.2	0.0	22.2	15.6	70.2	0.0	15.6
163 SE 1004 Compensación Dinámica Aérea Central	183.4	183.4	0.0	183.4	99.0	54.0	0.0	99.0
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	792.2	792.2	0.0	433.5	792.2	100.0	792.2	0.0
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	68.3	68.3	0.0	68.3	49.2	72.0	0.0	49.2
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noroeste-Sureste	773.0	711.2	-8.0	711.2	538.1	75.7	0.0	538.1
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	1,858.9	1,689.9	-9.1	1,689.9	1,510.3	89.4	0.0	1,510.3
168 SLT 1001 Red de Trasmisión Baja-Nogales	384.1	384.1	0.0	384.1	237.5	61.8	0.0	237.5
170 LT Red Asociada a la CH La Yesca	892.5	892.5	0.0	757.3	892.5	100.0	892.5	0.0
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	7,524.3	7,524.3	0.0	7,524.3	7,524.3	100.0	7,524.3	0.0
177 LT Red Asociada a la CE La Venta III	63.7	14.5	-77.3	14.5	12.5	86.5	0.0	12.5
181 RM CN Laguna Verde	8,248.6	8,248.6	0.0	8,248.6	8,248.6	100.0	4,740.2	3,508.4
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	374.5	374.5	0.0	374.5	279.9	74.7	0.0	279.9
183 RM Punta Prieta Unidad 2	67.5	67.5	0.0	67.5	48.6	72.0	0.0	48.6
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	355.4	355.4	0.0	282.5	355.4	100.0	344.3	11.1
188 SE 1116 Transformación del Noreste	3,328.7	3,328.7	0.0	1,457.9	3,328.7	100.0	1,855.8	1,472.9
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	233.5	233.5	0.0	233.5	233.5	100.0	225.8	7.7
190 SE 1120 Noroeste	822.1	822.1	0.0	822.1	822.1	100.0	422.8	399.3
191 SE 1121 Baja California	90.7	90.7	0.0	34.9	90.7	100.0	58.0	32.7
192 SE 1122 Golfo Norte	743.2	743.2	0.0	343.5	743.2	100.0	411.8	331.3
193 SE 1123 Norte	135.3	135.3	0.0	42.1	135.3	100.0	90.7	44.6
194 SE 1124 Bajío Centro	803.0	803.0	0.0	803.0	803.0	100.0	508.3	294.7
195 SE 1125 Distribución	1,719.7	1,719.7	0.0	350.2	1,719.7	100.0	908.1	811.7
197 SE 1127 Sureste	189.5	189.5	0.0	189.5	169.9	89.7	0.0	169.9
198 SE 1128 Centro Sur	626.8	626.8	0.0	626.8	626.8	100.0	626.8	0.0
199 SE 1129 Compensación redes	315.1	315.1	0.0	43.2	315.1	100.0	146.3	168.7
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	735.8	855.4	16.3	855.4	855.4	100.0	855.4	0.0
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,333.5	1,333.5	0.0	380.6	1,333.5	100.0	979.7	353.8
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación Norte	551.1	432.2	-21.6	432.2	346.1	80.1	0.0	346.1
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,377.4	1,377.4	0.0	1,071.5	1,377.4	100.0	185.3	1,192.1
205 SUV Suministro de 970 t/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,426.2	1,426.2	-0.0	1,393.6	1,160.9	81.4	0.0	1,160.9
206 SE 1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlán II - La Higuera	494.0	493.9	-0.0	493.9	388.8	78.7	0.0	388.8
207 SE 1213 Compensación de Redes	884.5	884.5	0.0	45.1	884.5	100.0	407.4	477.1
208 SE 1205 Compensación Oriental-Peninsular	144.3	110.1	-23.7	110.1	97.6	88.7	0.0	97.6
209 SE 1212 Sur-Peninsular	1,559.1	1,559.1	0.0	1,559.1	1,559.1	100.0	1,421.3	137.8
210 SLT 1204 Conversión a 400 kv del Área Peninsular	2,268.2	2,268.2	0.0	1,531.0	2,268.2	100.0	1,026.7	1,241.4

CUADRO 4 DE 4

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

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

Enero- Junio 2011

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2011)^{1/_}

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2010	PEF 2011	Variación %		Monto	%	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	Respecto PEF 2011 (6=5/2)		
211 SLT 1203 Trasmisión y Transformación Oriental-Sureste	2,508.7	2,485.2	-0.9	1,868.7	2,485.2	100.0	1,453.7	1,031.5
212 SE 1202 Suministro De Energía a la Zona Manzanillo	401.9	401.9	0.0	354.1	401.9	100.0	184.2	217.8
213 SE 1211 Noreste-Central	1,370.2	1,370.2	0.0	1,370.2	1,370.2	100.0	1,299.7	70.6
214 SE 1210 Norte-Noroeste	2,826.1	2,826.1	0.0	2,826.1	2,826.1	100.0	2,552.5	273.6
215 SLT 1201 Trasmisión y Transformación de Baja California	597.9	597.9	0.0	317.7	597.9	100.0	347.8	250.1
216 RM CCC Poza Rica	1,604.6	1,765.0	10.0	1,604.0	1,765.0	100.0	1,765.0	0.0
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	1,860.7	1,860.9	0.0	1,860.9	1,860.9	100.0	1,860.9	0.0
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax II,II,IV	516.1	492.6	-4.5	452.0	431.6	87.6	0.0	431.6
219 SLT Red de Trasmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	1,484.0	1,484.0	0.0	519.5	1,484.0	100.0	1,484.0	0.0
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	12,430.7	12,430.7	0.0	12,430.7	12,430.7	100.0	12,430.7	0.0
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	92.5	92.5	0.0	92.5	92.5	100.0	92.5	0.0
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	36.4	26.2	-27.8	26.2	14.5	55.3	0.0	14.5
226 CCI CI Guerrero Negro II	297.4	297.4	0.0	296.5	297.4	100.0	297.4	0.0
227 CG Los Humeros II	1,249.1	1,249.1	0.0	1,249.0	1,249.1	100.0	1,249.1	0.0
231 SLT 1304 Trasmisión y Transformación del Oriental	506.4	506.4	0.0	63.2	506.4	100.0	437.6	68.8
233 SLT 1303 Trasmisión y Transformación Baja_Noroeste	173.4	149.9	-13.5	96.5	90.4	60.3	0.0	90.4
236 CCI Baja California Sur III	1,134.4	1,078.5	-4.9	1,078.5	1,078.5	100.0	1,078.5	0.0
242 SE 1323 Distribución Sur	626.5	626.5	0.0	626.5	626.5	100.0	626.5	0.0
243 SE 1322 Distribución Centro	1,433.3	1,540.9	7.5	1,540.9	1,540.9	100.0	1,540.9	0.0
244 SE 1321 Distribución Noreste	1,100.0	1,100.0	0.0	290.3	1,100.0	100.0	810.2	289.8
245 SE 1321 Distribución Noroeste	1,094.7	1,094.7	0.0	1,094.7	1,094.7	100.0	1,094.7	0.0
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Aéreas Baja California Noroeste	923.5	923.5	0.0	923.5	923.5	100.0	923.5	0.0
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán-Los Mochis	923.5	923.5	0.0	864.9	923.5	100.0	923.5	0.0
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Aéreas Noroeste-Norte	206.3	206.3	0.0	88.5	92.8	45.0	0.0	92.8
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	6,023.1	6,023.1	0.0	6,023.1	6,023.1	100.0	6,023.1	0.0
Inversión condicionada	98,370.8	98,370.8	0.0	97,578.4	70,938.0	72.1	7,795.3	63,142.7
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	4,226.4	4,226.4	0.0	4,226.4	535.3	12.7	0.0	535.3
2 CC Altamira II	3,022.7	3,022.7	0.0	3,022.7	763.9	25.3	0.0	763.9
3 CC Bajío	4,304.6	4,304.6	0.0	4,304.6	695.5	16.2	0.0	695.5
4 CC Campeche	1,755.2	1,755.2	0.0	1,755.2	1,200.4	68.4	0.0	1,200.4
5 CC Hermosillo	2,053.8	2,053.8	0.0	2,038.4	1,338.5	65.2	0.0	1,338.5
6 CT Mérida III	2,394.1	2,394.1	0.0	2,394.1	1,103.5	46.1	0.0	1,103.5
7 CC Monterrey III	3,033.4	3,033.4	0.0	2,842.5	1,799.1	59.3	0.0	1,799.1
8 CC Naco-Nogales	1,893.5	1,893.5	0.0	1,893.5	1,533.5	81.0	0.0	1,533.5
9 CC Río Bravo II	2,789.5	2,789.5	0.0	2,789.5	2,637.0	94.5	0.0	2,637.0
10 CC Mexicali	4,163.4	4,163.4	0.0	4,163.4	1,666.8	40.0	0.0	1,666.8
11 CC Saltillo	2,005.3	2,005.3	0.0	2,005.3	1,806.7	90.1	0.0	1,806.7
12 CC Tuxpan II	3,560.9	3,560.9	0.0	3,560.9	2,472.0	69.4	0.0	2,472.0
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	3,552.7	3,552.7	0.0	3,552.7	512.6	14.4	0.0	512.6
15 CC Altamira III y IV	6,323.9	6,323.9	0.0	6,323.9	6,185.6	97.8	0.0	6,185.6
16 CC Chihuahua III	1,992.1	1,992.1	0.0	1,992.1	1,626.6	81.7	0.0	1,626.6
17 CC La Laguna II	3,978.3	3,978.3	0.0	3,978.3	3,952.8	99.4	0.0	3,952.8
18 CC Río Bravo III	3,128.9	3,128.9	0.0	3,128.9	2,476.3	79.1	0.0	2,476.3
19 CC Tuxpan III y IV	6,804.1	6,804.1	0.0	6,781.3	5,215.2	76.6	0.0	5,215.2
20 CC Altamira V	6,700.2	6,700.2	0.0	6,700.2	4,757.2	71.0	0.0	4,757.2
21 CC Tamazunchale	5,662.7	5,662.7	0.0	5,135.1	5,130.5	90.6	0.0	5,130.5
24 CC Río Bravo IV	3,134.2	3,134.2	0.0	3,134.2	2,998.2	95.7	0.0	2,998.2
25 CC Tuxpan V	3,457.8	3,457.8	0.0	3,422.0	2,918.9	84.4	0.0	2,918.9
26 CC Valladolid III	3,115.3	3,115.3	0.0	3,115.3	2,582.9	82.9	0.0	2,582.9
29 CC Norte	5,645.6	5,645.6	0.0	5,645.6	5,356.6	94.9	0.0	5,356.6
31 CE La Venta III	1,877.0	1,877.0	0.0	1,877.0	1,877.0	100.0	0.0	1,877.0
33 CE Oaxaca I	1,895.1	1,895.1	0.0	1,895.1	1,895.1	100.0	1,895.1	0.0
34 CE Oaxaca I, CE Oaxaca II y CE Oaxaca IV	5,900.2	5,900.2	0.0	5,900.2	5,900.2	100.0	5,900.2	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 en pesos es de \$11.7230 el cual corresponde a Junio de 2011.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

Cuadro 1 de 6

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

Con base en los artículos 107 fracción I inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero-Junio 2011^{P-/}

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2011)^{1-/}

No. PEF	Proyecto ^{2-/}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3-/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4-/}	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales ^{5-/}
		Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses	
TOTAL		791,536.8	791,536.8	791,536.8						
Autorizados en 1997		42,096.0	42,096.0	42,096.0						
1	CG Cerro Prieto IV	2,921.7	2,921.7	2,921.7	25-jul-00	25-jul-00	01-nov-15	15	3	
2	CC Chihuahua	7,537.5	7,537.5	7,537.5	08-may-01	08-may-01	16-nov-16	14	11	
3	CCI Guerrero Negro II	85.9	85.9	85.9	03-abr-04	03-abr-04	30-abr-14	10	0	
4	CC Monterrey II	4,471.1	4,471.1	4,471.1	17-sep-00	17-sep-00	01-nov-15	15	0	
5	CD Puerto San Carlos II	515.0	515.0	515.0	23-dic-01	23-dic-01	30-sep-11	9	9	
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	5,252.7	5,252.7	5,252.7	04-jul-01	04-jul-01	31-may-16	14	6	
7	CT Samalaya II	3,699.6	3,699.6	3,699.6	08-ene-99	08-ene-99	01-nov-19	16	11	
9	LT 211 Cable Submarino	3,672.0	3,672.0	3,672.0	31-jul-99	30-sep-99	15-oct-09	10	0	
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,122.1	2,122.1	2,122.1	19-nov-99	04-ago-00	15-oct-15	15	3	
11	LT 216 y 217 Noroeste	2,236.7	2,236.7	2,236.7	03-jun-99	15-jun-00	15-oct-09	10	0	
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,348.6	2,348.6	2,348.6	07-jul-99	10-ago-00	31-dic-14	15	2	
13	SE 218 Noroeste	2,135.5	2,135.5	2,135.5	30-jun-99	30-jun-99	15-oct-15	15	9	
14	SE 219 Sureste-Peninsular	1,930.0	1,930.0	1,930.0	30-ago-99	30-ago-99	15-oct-09	10	0	
15	SE 220 Oriental-Centro	1,309.1	1,309.1	1,309.1	14-may-99	30-jun-00	15-oct-09	10	0	
16	SE 221 Occidental	1,858.6	1,858.6	1,858.6	30-sep-99	30-sep-99	15-oct-14	15	0	
Autorizados en 1998		12,748.7	12,748.7	12,748.7						
17	LT 301 Centro	1,243.7	1,243.7	1,243.7	03-jul-01	30-ago-02	30-dic-11	10	2	
18	LT 302 Sureste	792.1	792.1	792.1	03-ago-01	22-may-02	31-dic-12	10	11	
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	1,074.6	1,074.6	1,074.6	02-ago-01	24-oct-01	15-jul-11	9	9	
20	LT 304 Noroeste	392.7	392.7	392.7	11-may-01	31-jul-01	01-jul-11	10	2	
21	SE 305 Centro-Oriente	2,282.6	2,282.6	2,282.6	03-jul-01	31-ago-01	31-ago-11	10	1	
22	SE 306 Sureste	1,955.5	1,955.5	1,955.5	31-ago-01	05-nov-01	15-jul-11	9	11	
23	SE 307 Noreste	1,519.5	1,519.5	1,519.5	18-abr-01	18-abr-01	30-sep-11	9	11	
24	SE 308 Noroeste	3,488.0	3,488.0	3,488.0	11-may-01	27-feb-02	15-jul-12	10	9	
Autorizados en 1999		63,688.3	63,688.3	63,688.3						
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	1,745.5	1,745.5	1,745.5	21-nov-02	21-jul-03	23-jun-14	11	5	
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	6,368.6	6,368.6	6,368.6	28-ene-05	28-ene-05	01-jul-16	11	0	
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,648.8	2,648.8	2,648.8	02-ago-01	30-ago-03	02-dic-14	13	2	
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	4,119.0	4,119.0	4,119.0	24-oct-01	14-mar-04	01-abr-14	12	0	
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	721.0	721.0	721.0	21-oct-02	28-abr-03	01-abr-13	10	6	
30	LT 411 Sistema Nacional	7,001.6	7,001.6	7,001.6	16-ago-02	22-dic-03	23-sep-14	11	11	
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	9,731.8	9,731.8	9,731.8	06-nov-03	06-nov-03	06-nov-14	11	0	
32	SE 401 Occidental - Central	3,363.5	3,363.5	3,363.5	19-nov-02	19-nov-02	19-dic-13	11	0	
33	SE 402 Oriental - Peninsular	3,150.6	3,150.6	3,150.6	13-dic-02	15-jun-05	06-mar-15	12	0	
34	SE 403 Noreste	2,533.2	2,533.2	2,533.2	20-feb-02	12-nov-02	12-nov-13	11	9	
35	SE 404 Noroeste-Norte	1,476.5	1,476.5	1,476.5	10-may-02	11-jul-02	01-jul-11	9	2	
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	7,874.4	7,874.4	7,874.4	21-abr-03	01-sep-03	30-dic-13	10	0	
37	SE 410 Sistema Nacional	12,953.5	12,953.5	12,953.5	21-ago-02	13-dic-02	31-dic-13	11	2	
Autorizados en 2000		23,644.0	23,644.0	23,644.0						
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	6,562.3	6,562.3	6,562.3	30-nov-03	30-nov-03	01-oct-15	11	11	
39	LT 414 Norte-Occidental	1,500.7	1,500.7	1,500.7	23-jun-03	18-ago-03	28-oct-14	11	0	
40	LT 502 Oriental - Norte	653.4	653.4	653.4	01-ago-04	14-ene-05	30-jul-15	10	11	
41	LT 506 Saltillo-Cañada	5,920.6	5,920.6	5,920.6	11-dic-03	11-dic-03	31-ago-14	10	2	
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	991.4	991.4	991.4	29-ago-06	31-ene-07	01-ago-16	9	6	
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	569.7	569.7	569.7	10-oct-03	14-may-04	30-dic-14	11	0	
44	SE 412 Compensación Norte	1,117.4	1,117.4	1,117.4	09-may-03	09-may-03	27-may-13	9	6	
45	SE 413 Noroeste - Occidental	3,694.5	3,694.5	3,694.5	09-ene-04	01-sep-04	30-dic-14	10	0	
46	SE 503 Oriental	1,161.5	1,161.5	1,161.5	05-abr-04	01-may-03	01-may-13	10	1	
47	SE 504 Norte - Occidental	1,472.5	1,472.5	1,472.5	05-mar-03	01-oct-03	31-ene-14	10	3	
Autorizados en 2001		33,242.0	33,242.0	33,242.0						
48	CCI Baja California Sur I	4,407.1	4,407.1	4,407.1	29-jul-05	29-jul-05	01-ago-17	12	0	
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	6,650.8	6,650.8	6,650.8	13-jul-05	13-jul-05	01-ene-15	9	0	
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	2,773.7	2,773.7	2,773.7	15-oct-04	31-mar-08	16-dic-19	15	0	

Cuadro 2 de 6

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

Con base en los artículos 107 fracción I inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero-Junio 2011^{P-/}

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2011)^{1-/}

No. PEF	Proyecto ^{2-/}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3-/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4-/}	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales ^{5-/}
		Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses	
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	2,125.8	2,125.8	2,125.8	10-feb-09	16-dic-08	16-dic-16	19	0	
52	LT 613 Subtransmisión Occidental	2,073.8	2,073.8	2,073.8	01-ago-04	06-dic-04	30-dic-15	11	0	
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	1,074.9	1,074.9	1,074.9	01-ene-05	01-jun-05	31-oct-16	11	7	
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	1,632.3	1,632.3	1,632.3	19-oct-04	01-mar-06	01-oct-16	12	0	
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	90.8	90.8	90.8	09-feb-04	09-feb-04	09-feb-14	10	0	
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	148.8	148.8	148.8	01-sep-08	17-ago-08	11-ene-18	9	3	
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental	5,140.0	5,140.0	5,140.0	20-feb-04	20-feb-04	20-feb-14	10	0	
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	959.9	959.9	959.9	25-oct-05	16-abr-07	13-sep-16	11	11	
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	6,164.0	6,164.0	6,164.0	25-jun-04	01-dic-08	12-sep-16	11	6	
Autorizados en 2002		87,698.9	87,698.9	87,698.9						
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	2,074.5	2,074.5	2,074.5	03-sep-05	03-sep-05	03-sep-15	10	0	
62	CCC Pacífico	19,984.7	19,984.7	19,984.7	21-mar-10	21-mar-12	03-ago-25	15	0	
63	CH El Cajón	2,894.5	2,894.5	2,894.5	28-feb-07	31-ago-07	31-ago-37	30	0	
64	LT Líneas Centro	811.0	811.0	811.0	24-jul-06	03-jul-06	11-dic-17	10	11	
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	617.8	617.8	617.8	07-jul-06	17-ago-06	03-dic-17	10	0	
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	2,179.8	2,179.8	2,179.8	11-jul-05	28-feb-07	01-feb-16	10	0	
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	971.7	971.7	971.7	28-oct-04	28-oct-04	22-oct-14	9	6	
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	420.2	420.2	420.2	29-sep-09	31-ene-11	28-oct-21	10	3	
69	LT 707 Enlace Norte-Sur	3,081.7	3,081.7	3,081.7	14-may-04	14-may-04	14-may-14	10	0	
70	LT Riviera Maya	5,863.3	5,863.3	5,863.3	29-dic-04	29-dic-04	01-jun-14	9	0	
71	PRR Presa Reguladora Amata	453.8	453.8	453.8	14-ago-05	14-ago-05	01-jul-15	9	6	
72	RM Adolfo López Mateos	704.8	704.8	704.8	04-jun-05	25-oct-05	25-oct-15	10	4	
73	RM Altamira	660.0	660.0	660.0	29-dic-09	29-dic-09	26-jul-19	10	0	
74	RM Botello	84.4	84.4	84.4	15-abr-05	15-abr-05	15-abr-15	10	0	
75	RM Carbón II	1,286.6	1,286.6	1,286.6	30-oct-04	21-feb-05	21-feb-15	10	4	
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	214.3	214.3	214.3	01-sep-05	28-dic-05	28-dic-16	11	3	
77	RM Dos Bocas	802.1	802.1	802.1	07-abr-05	07-abr-05	07-abr-15	10	0	
78	RM Emilio Portes Gil	60.9	60.9	60.9	11-abr-04	11-abr-04	11-abr-14	10	0	
79	RM Francisco Pérez Ríos	4,501.0	4,501.0	4,501.0	20-may-07	09-jul-07	09-jul-17	10	2	
80	RM Gómez Palacio	903.5	903.5	903.5	15-ago-05	09-nov-06	09-nov-16	11	3	
82	RM Huinalá	76.9	76.9	76.9	02-oct-05	02-oct-05	02-oct-15	10	0	
83	RM Ixtaczoquitlán	52.3	52.3	52.3	29-jul-05	29-jul-05	29-jul-15	10	0	
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	342.7	342.7	342.7	01-feb-07	02-ene-07	15-abr-16	10	7	
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	738.7	738.7	738.7	16-may-05	06-dic-05	06-dic-15	10	7	
90	RM CT Puerto Libertad	129.5	129.5	129.5	14-jul-05	14-jul-05	14-jul-15	10	0	
91	RM Punta Prieta	141.4	141.4	141.4	08-abr-06	08-may-06	08-may-16	10	1	
92	RM Salamanca	797.1	797.1	797.1	16-jun-05	14-dic-05	14-dic-16	11	6	
93	RM Tuxpango	1,129.7	1,129.7	1,129.7	28-sep-05	28-sep-05	28-sep-15	10	0	
94	RM CT Valle de México	113.5	113.5	113.5	29-dic-04	29-dic-04	31-dic-15	11	0	
95	SE Norte	242.9	242.9	242.9	30-sep-05	20-nov-05	30-dic-16	10	9	
98	SE 705 Capacitores	1,307.6	1,307.6	1,307.6	31-jul-05	31-jul-05	15-dic-15	10	0	
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	4,556.0	4,556.0	4,556.0	14-may-05	30-jun-05	01-ene-15	9	0	
100	SLT 701 Occidente-Centro	2,220.0	2,220.0	2,220.0	21-sep-06	21-mar-08	11-ene-18	17	11	
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	1,854.4	1,854.4	1,854.4	01-jun-06	12-may-10	16-dic-24	17	0	
102	SLT 703 Noreste-Norte	700.3	700.3	700.3	16-ago-06	09-dic-06	18-dic-16	12	4	
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	164.9	164.9	164.9	21-sep-05	21-sep-05	01-mar-15	10	0	

Cuadro 3 de 6

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

Con base en los artículos 107 fracción I inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero-Junio 2011¹⁻⁷

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2011)¹⁻⁷

No. PEF	Proyecto ²⁻⁷	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ³⁻⁷	Entrega de obra	Término de obligaciones ⁴⁻⁷	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales ⁵⁻⁷
		Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses	
104	SLT 706 Sistemas Norte	7,147.0	7,147.0	7,147.0	30-jun-06	01-ene-14	29-jul-29	23	8	
105	SLT 709 Sistemas Sur	17,412.9	17,412.9	17,412.9	19-oct-05	19-oct-05	01-may-15	9	0	
Autorizados en 2003		62,227.3	62,227.3	62,227.3						
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	2,904.0	2,904.0	2,904.0	31-ene-07	22-dic-06	30-jun-16	9	4	
107	CCI Baja California Sur II	795.8	795.8	795.8	15-ene-07	25-jun-07	29-jul-16	9	0	
108	LT 807 Durango I	6,349.8	6,349.8	6,349.8	11-ene-06	11-ene-06	30-jun-16	9	11	
110	RM CCC Tula	252.8	252.8	252.8	27-mar-07	11-jun-07	11-jun-16	10	3	
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	121.3	121.3	121.3	15-ago-09	30-ene-10	26-jul-19	10	0	
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	1,187.1	1,187.1	1,187.1	26-sep-05	31-dic-10	06-mar-15	15	3	
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	976.1	976.1	976.1	01-ene-07	01-ene-07	01-ene-17	10	0	
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	540.6	540.6	540.6	29-ene-06	29-ene-06	29-ene-16	10	0	
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	2,001.5	2,001.5	2,001.5	09-ene-07	03-dic-07	10-nov-17	11	1	
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	787.7	787.7	787.7	03-may-07	24-jul-07	24-jul-17	10	2	
122	SE 811 Noroeste	257.1	257.1	257.1	31-jul-06	03-jul-06	19-dic-16	9	11	
123	SE 812 Golfo Norte	249.1	249.1	249.1	02-ene-07	21-jul-06	30-dic-16	9	9	
124	SE 813 División Bajío	1,303.7	1,303.7	1,303.7	24-jul-05	20-abr-08	11-ene-18	11	3	
126	SLT 801 Altiplano	8,265.6	8,265.6	8,265.6	08-sep-06	21-sep-07	28-may-17	10	0	
127	SLT 802 Tamaulipas	6,673.3	6,673.3	6,673.3	29-jun-07	29-jun-07	29-jun-17	10	0	
128	SLT 803 NOINE	4,839.9	4,839.9	4,839.9	07-dic-07	01-ago-14	01-ago-24	22	8	
129	SLT 805 El Occidente	2,692.3	2,692.3	2,692.3	02-jun-14	01-jun-16	01-jun-26	14	11	
130	SLT 806 Bajío	22,029.4	22,029.4	22,029.4	04-mar-06	31-dic-10	01-abr-20	19	1	
Autorizados en 2004		31,904.8	31,904.8	31,904.8						
132	CE La Venta II	494.7	494.7	494.7	31-ene-07	19-ene-07	30-dic-22	15	10	
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	35.8	35.8	35.8	10-oct-06	08-dic-06	30-dic-16	9	11	
138	SE 911 Noreste	453.6	453.6	453.6	30-dic-07	30-dic-07	30-dic-17	9	9	
139	SE 912 División Oriente	2,418.8	2,418.8	2,418.8	21-jul-09	15-dic-10	17-dic-25	15	2	
140	SE 914 División Centro Sur	689.8	689.8	689.8	30-dic-07	08-dic-10	30-dic-24	16	9	
141	SE 915 Occidental	1,200.5	1,200.5	1,200.5	30-dic-07	15-dic-09	11-ene-18	16	9	
142	SLT 901 Pacífico	4,076.7	4,076.7	4,076.7	28-mar-08	01-ago-14	28-abr-24	16	0	
143	SLT 902 Istmo	11,761.9	11,761.9	11,761.9	13-jul-07	13-jul-07	03-ago-17	10	0	
144	SLT 903 Cabo - Norte	10,773.0	10,773.0	10,773.0	25-ago-06	04-may-07	12-dic-16	10	0	
Autorizados en 2005		37,756.0	37,756.0	37,756.0						
146	CH La Yesca	8,558.5	8,558.5	8,558.5	03-oct-12	02-oct-12	02-jun-42	30	4	
147	CCC Baja California	1,964.8	1,964.8	1,964.8	30-jul-09	15-jul-09	28-oct-19	10	0	
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	39.9	39.9	39.9	18-jul-07	19-jun-07	29-jul-19	11	10	
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	121.3	121.3	121.3	01-ene-07	29-ene-07	30-dic-16	9	11	
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	260.0	260.0	260.0	01-ago-07	30-nov-07	29-dic-17	10	3	
151	SE 1006 Central-Sur	2,301.3	2,301.3	2,301.3	24-ene-11	31-dic-10	15-dic-25	14	0	
152	SE 1005 Noroeste	3,163.7	3,163.7	3,163.7	25-nov-08	15-dic-10	17-dic-25	16	11	
156	RM Infiernillo	301.3	301.3	301.3	27-feb-09	01-ene-11	31-dic-20	11	7	
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	924.5	924.5	924.5	23-feb-10	23-feb-10	25-nov-19	10	0	
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	145.4	145.4	145.4	05-ene-07	22-dic-06	28-oct-16	9	9	
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	25.6	25.6	25.6	27-jul-07	27-jul-07	27-jul-17	10	0	
160	RM CCC Samalaya II	80.7	80.7	80.7	13-ene-07	25-may-07	30-dic-16	9	6	
161	RM CCC El Sauz	123.9	123.9	123.9	15-jun-07	01-ene-08	01-ene-18	10	7	
162	RM CCC Huinalá II	28.6	28.6	28.6	16-may-08	20-jun-08	20-jun-18	10	1	
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	2,933.9	2,933.9	2,933.9	04-ene-07	04-ene-07	15-abr-16	10	0	
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	1,973.5	1,973.5	1,973.5	23-jul-11	01-ago-15	01-ago-25	19	3	
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	143.5	143.5	143.5	02-ene-08	02-ene-08	27-feb-18	10	0	

Cuadro 4 de 6

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

Con base en los artículos 107 fracción I inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero-Junio 2011¹⁻⁷

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2011)¹⁻⁷

No. PEF	Proyecto ²⁻⁷	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ³⁻⁷	Entrega de obra	Término de obligaciones ⁴⁻⁷	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales ⁵⁻⁷
		Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses	
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	3,080.4	3,080.4	3,080.4	09-nov-07	25-ene-10	25-nov-19	12	7	
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	7,858.7	7,858.7	7,858.7	27-dic-09	12-ene-10	13-sep-24	30	0	
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	2,630.6	2,630.6	2,630.6	24-jul-07	24-jul-07	24-ago-17	10	0	
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,096.0	1,096.0	1,096.0	18-sep-11	18-sep-11	01-dic-22	10	11	
Autorizados en 2006		100,403.3	100,403.3	100,403.3						
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	948.0	948.0	948.0	02-abr-13	01-abr-13	01-jun-27	15	0	
176	LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	1,420.9	1,420.9	1,420.9	03-abr-13	02-abr-13	01-dic-27	14	6	
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	27.3	27.3	27.3	28-abr-10	28-abr-10	25-nov-19	10	0	
180	RM CCC Huinalá Unidad 6	2,854.0	2,854.0	2,854.0	31-dic-12	31-dic-12	31-dic-22	10	0	
181	RM CN Laguna Verde	5,233.3	5,233.3	5,233.3	05-jun-10	20-dic-10	20-dic-20	10	5	
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	20.0	20.0	20.0	04-mar-08	03-ago-08	03-ago-18	10	5	
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	142.1	142.1	142.1	28-feb-08	28-feb-08	28-feb-18	10	0	
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	844.1	844.1	844.1	26-ene-11	22-may-11	02-may-21	15	4	
188	SE 1116 Transformación del Noreste	9,922.9	9,922.9	9,922.9	30-may-09	01-abr-13	01-abr-23	19	0	
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	364.0	364.0	364.0	01-jul-11	01-jul-11	01-jul-26	15	0	
190	SE 1120 Noroeste	3,271.6	3,271.6	3,271.6	20-ene-11	22-dic-10	18-dic-25	14	0	
191	SE 1121 Baja California	2,785.0	2,785.0	2,785.0	15-ene-10	16-dic-09	30-dic-24	14	9	
192	SE 1122 Golfo Norte	8,183.9	8,183.9	8,183.9	13-ene-11	22-dic-10	18-dic-25	14	0	
193	SE 1123 Norte	5,642.6	5,642.6	5,642.6	05-feb-08	06-dic-10	16-dic-24	15	9	
194	SE 1124 Bajo Centro	8,538.5	8,538.5	8,538.5	11-ene-11	29-dic-10	18-dic-25	14	0	
195	SE 1125 Distribución	6,178.8	6,178.8	6,178.8	15-may-09	29-dic-10	17-dic-25	16	6	
196	SE 1126 Centro Oriente	1,509.4	1,509.4	1,509.4	31-dic-10	29-nov-10	28-dic-20	9	9	
197	SE 1127 Sureste	1,250.4	1,250.4	1,250.4	10-ene-11	29-dic-10	23-dic-25	14	0	
198	SE 1128 Centro Sur	7,661.3	7,661.3	7,661.3	09-feb-11	08-dic-10	15-dic-25	14	0	
199	SE 1129 Compensación redes	811.6	811.6	811.6	31-dic-09	23-dic-10	24-dic-25	16	0	
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	2,571.4	2,571.4	2,571.4	01-mar-11	01-mar-13	01-mar-23	13	3	
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	9,521.0	9,521.0	9,521.0	24-sep-09	18-abr-14	01-abr-24	12	8	
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	7,123.3	7,123.3	7,123.3	03-ene-11	02-may-13	02-may-28	17	4	
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	1,760.2	1,760.2	1,760.2	15-jul-08	07-dic-09	01-nov-24	16	4	
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	9,599.9	9,599.9	9,599.9	27-sep-10	02-mar-13	01-mar-23	15	6	
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,217.6	2,217.6	2,217.6	01-ago-08	24-sep-09	16-oct-19	11	2	
Autorizados en 2007		90,393.8	90,393.8	90,393.8						
206	SE 1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlán II - La Higuera	5,677.1	5,677.1	5,677.1	03-may-09	03-may-09	03-jun-19	16	0	
207	SE 1213 Compensación de Redes	1,503.9	1,503.9	1,503.9	04-jul-09	31-dic-10	14-dic-26	17	2	
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	1,335.6	1,335.6	1,335.6	07-dic-09	07-dic-09	13-sep-24	14	5	
209	SE 1212 Sur - Peninsular	7,565.3	7,565.3	7,565.3	12-ene-11	15-dic-10	24-dic-25	14	0	
210	SLT 1204 Conversión a 400 KV del Área Peninsular	8,710.1	8,710.1	8,710.1	21-oct-10	06-jul-11	01-mar-21	15	5	
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	6,880.7	6,880.7	6,880.7	26-nov-11	19-jul-12	31-dic-22	16	0	
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	2,681.5	2,681.5	2,681.5	27-ago-10	18-jul-15	01-may-25	19	8	
213	SE 1211 Noreste - Central	11,141.1	11,141.1	11,141.1	10-ene-11	22-dic-10	17-dic-25	14	0	
214	SE 1210 Norte - Noroeste	8,695.1	8,695.1	8,695.1	27-ene-11	14-dic-10	16-dic-26	15	0	

Cuadro 5 de 6

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

Con base en los artículos 107 fracción I inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero-Junio 2011¹⁻⁷

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2011)¹⁻⁷

No. PEF	Proyecto ²⁻⁷	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ³⁻⁷	Entrega de obra	Término de obligaciones ⁴⁻⁷	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales ⁵⁻⁷
		Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses	
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	2,329.9	2,329.9	2,329.9	03-jun-10	01-jun-14	01-jun-24	19	1	
216	RM CCC Poza Rica	2,517.1	2,517.1	2,517.1	05-sep-12	05-sep-12	05-sep-22	10	0	
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	1,094.2	1,094.2	1,094.2	09-mar-13	09-mar-13	09-mar-23	10	0	
218	LT Red de Trans. Asoc. al proy. de temp. abierta y Oax. II, III, IV	125.3	125.3	125.3	30-oct-10	31-dic-10	02-jun-20	14	9	
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	5,277.8	5,277.8	5,277.8	19-sep-11	18-sep-11	20-sep-21	14	6	
221	CG Cerro Prieto V	3,084.8	3,084.8	3,084.8	03-mar-15	02-mar-15	03-jun-30	15	0	
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	18,021.5	18,021.5	18,021.5	02-nov-12	01-nov-12	03-nov-26	13	11	
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	102.0	102.0	102.0	02-mar-11	01-mar-11	02-dic-20	9	6	
225	LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	10.2	10.2	10.2	15-ene-11	15-ene-11	02-nov-21	9	0	
226	CCI CI Guerrero Negro III	276.2	276.2	276.2	03-ene-12	02-ene-12	04-ene-22	10	0	
227	CG Los Humeros II	1,276.9	1,276.9	1,276.9	01-oct-11	15-may-12	01-nov-21	10	0	
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	1,388.1	1,388.1	1,388.1	01-abr-13	01-oct-12	04-ene-27	14	0	
229	CT TG Baja California II	699.1	699.1	699.1	01-mar-15	27-feb-15	01-sep-30	15	0	
Autorizados en 2008		50,747.7	50,747.7	50,747.7						
230	SLT 1301 Interconexión de Baja California	1,158.5	1,158.5	1,158.5	01-abr-14	01-abr-14	01-abr-24	15	0	
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	2,101.2	2,101.2	2,101.2	19-jul-10	01-jun-16	20-jul-26	16	0	
232	CH Río Moctezuma	1,491.1	1,491.1	1,491.1	03-abr-14	02-abr-14	01-jul-44	30	0	
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	612.6	612.6	612.6	31-dic-10	31-dic-10	02-jun-20	15	0	
234	SLT 1302 Transmisión y Transformación Norte y Occidente	1,330.3	1,330.3	1,330.3	04-may-15	04-may-15	02-may-25	11	3	
235	CCI Baja California Sur IV	458.9	458.9	458.9	01-abr-13	29-mar-13	02-oct-28	15	0	
236	CCI Baja California Sur III	375.6	375.6	375.6	02-jul-12	01-jul-12	02-oct-28	15	0	
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	477.3	477.3	477.3	01-abr-13	02-oct-12	01-may-22	9	0	
239	LT Red de transmisión asociada a la CH Río Moctezuma	231.0	231.0	231.0	02-abr-14	01-abr-14	01-sep-28	14	6	
240	SE 1311 Red de Transmisión Asociada a Valle de México II y III	2,989.6	2,989.6	2,989.6	04-mar-14	01-mar-16	03-mar-31	16	6	
241	CC Valle de México II y III	8,059.6	8,059.6	8,059.6	02-sep-14	01-sep-16	01-sep-31	16	7	
242	SE 1323 Distribución Sur	5,954.4	5,954.4	5,954.4	19-may-11	07-abr-11	15-dic-25	14	1	
243	SE 1322 Distribución Centro	8,236.8	8,236.8	8,236.8	24-ene-11	29-nov-10	05-dic-22	14	1	
244	SE 1321 Distribución Noreste	10,867.3	10,867.3	10,867.3	05-may-11	01-abr-11	15-dic-25	14	1	
245	SE 1320 Distribución Noroeste	5,568.4	5,568.4	5,568.4	26-may-11	28-abr-11	15-dic-25	14	0	
246	RM CGT Cerro Prieto Unidades 3 y 4	835.0	835.0	835.0	31-jul-13	31-jul-13	31-jul-23	10	0	
Autorizados en 2009		24,030.4	24,030.4	24,030.4						
247	SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	2,440.6	2,440.6	2,440.6	01-may-12	01-may-12	01-may-27	16	2	
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Areas Baja California y Noroeste	1,492.7	1,492.7	1,492.7	01-abr-11	01-jul-11	01-jul-26	15	0	
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	2,031.5	2,031.5	2,031.5	01-feb-12	01-feb-12	03-may-27	15	0	
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	603.9	603.9	603.9	18-sep-11	17-sep-11	01-jun-26	15	0	
251	SE 1421 Distribución Sur	2,824.1	2,824.1	2,824.1	30-ene-12	05-dic-11	14-dic-26	14	8	
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	380.2	380.2	380.2	07-may-11	06-may-11	01-abr-26	15	0	
253	SE 1420 Distribución Norte	4,826.1	4,826.1	4,826.1	30-ene-12	05-dic-11	14-dic-26	14	8	

Cuadro 6 de 6

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

Con base en los artículos 107 fracción I inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero-Junio 2011^{p_/}

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2011)^{1_/}

No. PEF	Proyecto ^{2_/}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3_/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4_/}	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales ^{5_/}
		Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses	
254	LT Red de Transmisión Asociada a CC Guadalajara I	1,242.6	1,242.6	1,242.6	01-ene-15	31-dic-14	02-jul-29	14	0	
255	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 3	3,577.3	3,577.3	3,577.3	01-oct-13	01-oct-13	01-oct-23	10	0	
257	CCI Santa Rosalía II	140.2	140.2	140.2	03-abr-12	02-abr-12	01-abr-27	14	6	
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	4,471.4	4,471.4	4,471.4	01-oct-13	01-abr-14	01-abr-24	10	6	
Autorizados en 2010		18,134.4	18,134.4	18,134.4						
259	SE 1521 Distribución Sur	9,398.5	9,398.5	9,398.5	01-ene-13	31-dic-12	30-dic-22	10	0	
260	SE 1520 Distribución Norte	3,504.8	3,504.8	3,504.8	01-ene-13	31-dic-12	30-dic-22	10	0	
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	5,231.2	5,231.2	5,231.2	02-abr-13	01-abr-13	02-oct-23	10	6	
Autorizados en 2011		112,821.2	112,821.2	112,821.2						
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noreste - Norte	1,045.5	1,045.5	1,045.5	03-jun-13	01-abr-14	01-abr-24	10	10	
263	LT 1602 Transmisión La Paz entronque Tuxpan - Texcoco	363.8	363.8	363.8	02-may-13	02-may-13	02-may-23	10	0	
264	CC Centro	7,758.6	7,758.6	7,758.6	03-sep-13	02-sep-13	01-mar-23	9	0	
265	LT Red de Transmisión Asociada al CC Centro	2,249.1	2,249.1	2,249.1	02-sep-13	01-sep-13	03-mar-23	9	6	
266	SLT 1603 Subestación Lago	973.2	973.2	973.2	03-mar-14	03-mar-14	04-mar-24	10	0	
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	294.7	294.7	294.7	02-oct-13	01-oct-13	02-oct-23	10	0	
268	CCI Guerrero Negro IV	147.3	147.3	147.3	03-abr-13	02-abr-13	01-oct-23	10	0	
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	79.2	79.2	79.2	01-abr-13	01-abr-13	02-abr-22	9	0	
270	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Occidental (Bajío)	1,509.8	1,509.8	1,509.8	02-abr-15	01-abr-15	01-jul-24	9	2	
271	CCI Santa Rosalía III	242.1	242.1	242.1	03-abr-14	02-abr-14	01-oct-24	10	0	
272	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía III	163.8	163.8	163.8	02-abr-14	01-abr-14	03-abr-23	9	0	
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	26,685.8	26,685.8	26,685.8	02-ene-13	03-dic-12	26-dic-22	9	9	
274	SE 1620 Distribución Valle de México	64,678.1	64,678.1	64,678.1	27-ago-12	06-ago-12	12-dic-22	10	0	
275	CG Los Azufres III (Fase I)	1,838.0	1,838.0	1,838.0	03-abr-14	02-abr-14	03-jun-24	10	0	
276	CH La Parota	4,382.9	4,382.9	4,382.9	04-oct-16	03-oct-16	04-jun-46	30	0	
277	LT Red de transmisión asociada a la CH La Parota	409.5	409.5	409.5	04-dic-15	03-dic-15	01-dic-25	9	11	

p_/ Cifras preliminares

1_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$11.7230 el cual corresponde al cierre de Junio de 2011.

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

3_/ La fecha de inicio de operación es la consignada en el Tomo V del Presupuesto de Egresos de la Federación autorizado para el ejercicio fiscal 2011, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

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

5_/ No Aplica.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA

Con base en los artículos 107 fracción I inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero-Junio 2011^{p./}

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2011)^{1./}

No. PEF	Proyecto ^{2./}	Antes de impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3./}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4./}	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales ^{5./}
		Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses	
TOTAL		135,665.7	135,665.7	135,665.7						
Autorizados en 1997		4,061.7	4,061.7	4,061.7						
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elias Calles	4,061.7	4,061.7	4,061.7	24-abr-99	24-abr-99	24-nov-29	30	6	
Autorizados en 1998		45,518.9	45,518.9	45,518.9						
2	CC Altamira II ^{6./}	4,064.9	4,064.9	4,064.9	01-may-02	14-may-02	14-jun-27	25	0	
3	CC Bajío	7,721.1	7,721.1	7,721.1	09-mar-02	09-mar-02	09-abr-27	25	0	
4	CC Campeche ^{6./}	1,588.4	1,588.4	1,588.4	28-may-03	28-may-03	28-jun-28	25	0	
5	CC Hermosillo	2,761.0	2,761.0	2,761.0	01-oct-01	01-oct-01	02-nov-26	25	0	
6	CT Mérida III	3,676.3	3,676.3	3,676.3	09-jun-00	09-jun-00	01-dic-25	25	0	
7	CC Monterrey III	5,399.1	5,399.1	5,399.1	27-mar-02	27-mar-02	27-abr-27	25	0	
8	CC Naco-Nogales	2,284.3	2,284.3	2,284.3	04-oct-03	04-oct-03	06-nov-28	25	0	
9	CC Río Bravo II	4,510.0	4,510.0	4,510.0	18-ene-02	18-ene-02	18-ene-27	24	11	
10	CC Mexicali	4,921.7	4,921.7	4,921.7	20-jul-03	20-jul-03	20-jul-28	24	11	
11	CC Saltillo	1,828.1	1,828.1	1,828.1	19-nov-01	19-nov-01	19-nov-26	24	11	
12	CC Tuxpan II	4,885.1	4,885.1	4,885.1	15-dic-01	15-dic-01	15-dic-26	25	0	
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	1,692.9	1,692.9	1,692.9	30-sep-99	30-sep-99	09-abr-25	25	7	
14	TRN Gasoducto Samalayuca	185.9	185.9	185.9	20-dic-97	20-dic-97	07-feb-07	9	1	
Autorizados en 1999		24,899.2	24,899.2	24,899.2						
15	CC Altamira III y IV	11,910.8	11,910.8	11,910.8	24-dic-03	24-dic-03	29-dic-28	24	11	
16	CC Chihuahua III	1,141.7	1,141.7	1,141.7	09-sep-03	09-sep-03	09-oct-28	25	0	
17	CC La Laguna II ^{6./}	1,558.8	1,558.8	1,558.8	15-mar-05	22-abr-05	22-may-30	25	0	
18	CC Río Bravo III	2,454.7	2,454.7	2,454.7	01-abr-04	01-abr-04	01-may-29	25	0	
19	CC Tuxpan III y IV	7,833.1	7,833.1	7,833.1	23-may-03	23-may-03	23-jun-28	25	0	
Autorizados en 2000		19,271.6	19,271.6	19,271.6						
20	CC Altamira V ^{6./}	9,468.0	9,468.0	9,468.0	22-oct-06	22-oct-06	30-nov-31	25	0	
21	CC Tamazunchale ^{6./}	9,803.6	9,803.6	9,803.6	21-jun-07	01-jun-07	01-jul-32	25	0	
Autorizados en 2001		8,829.2	8,829.2	8,829.2						
24	CC Río Bravo IV	3,304.8	3,304.8	3,304.8	01-abr-05	01-abr-05	01-may-30	25	0	
25	CC Tuxpan V	5,524.4	5,524.4	5,524.4	01-sep-06	01-sep-06	01-oct-31	25	0	
Autorizados en 2002		7,571.4	7,571.4	7,571.4						
26	CC Valladolid III ^{6./}	7,571.4	7,571.4	7,571.4	01-jun-06	01-jun-06	01-jul-31	25	0	
Autorizados en 2005		1,247.0	1,247.0	1,247.0						
28	CCC Norte II	921.2	921.2	921.2	01-abr-13	01-abr-13	01-jul-39	26	2	
29	CCC Norte	325.8	325.8	325.8	02-ago-10	07-ago-10	26-jul-34	23	10	
Autorizados en 2006		387.5	387.5	387.5						
31	CE La Venta III	387.5	387.5	387.5	19-abr-12	18-abr-12	19-may-37	25	0	
Autorizados en 2007		1,056.5	1,056.5	1,056.5						
33	CE Oaxaca I	1,056.5	1,056.5	1,056.5	08-oct-11	07-oct-11	08-feb-30	19	0	
Autorizados en 2008		1,523.1	1,523.1	1,523.1						
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	436.2	436.2	436.2	31-ene-12	30-ene-12	01-feb-33	20	3	
36	CC Baja California III	1,086.9	1,086.9	1,086.9	01-abr-13	31-mar-13	03-may-37	24	0	
Autorizados en 2009		635.8	635.8	635.8						
37	CC Guadalajara I	635.8	635.8	635.8	01-jul-15	30-jun-15	01-ago-40	0	0	
Autorizados en 2011		20,663.8	20,663.8	20,663.8						
38	CC Norte II	13,020.5	13,020.5	13,020.5	02-abr-15	01-abr-15	01-jul-41	26	2	
39	CC Norte	7,056.4	7,056.4	7,056.4	02-abr-15	01-abr-15	01-jul-41	26	2	
40	CE Sureste I	407.3	407.3	407.3	02-abr-13	01-abr-13	02-may-34	21	0	
41	CE Sureste II	179.6	179.6	179.6	02-abr-13	01-abr-13	01-may-33	20	0	

p./ Cifras preliminares.

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$11.7230 el cual corresponde al cierre de junio de 2011.

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

3./ La fecha de inicio de operación es la consignada en el Tomo V del Presupuesto de Egresos de la Federación autorizado para el ejercicio fiscal 2011, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

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

5./ No Aplica.

6./ Se rectificaron las fechas de inicio de operaciones, entrega de obra y/o término de obligaciones; se corregirán en el PEF 2011.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.