

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

CUADRO 1 DE 4

AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN
En términos de los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su
Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio de 2010 ^{1/} ^{2/} ^{3/}

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) ^{1/}

Nº	Nombre del proyecto ^{2/}	Estado del proyecto (1)	Costo Total autorizado (2)	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2009 (3)	Estimada (4)	Realizada (5) ^{2/}	Acumulada 2010 (6)=(3+5)	% (7=6/2)	Acumulado 2009 (8)	Estimada (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10)
	Total		178,352.1	45,601.3	32,759.0	13,587.8	59,189.2	33.2				
	Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores		171,753.0	45,601.3	32,422.7	13,587.8	59,189.2	34.5				
	Inversión Directa		155,527.0	39,572.3	25,987.5	13,437.6	53,009.9	34.1				
	Aprobados en 2002		18,659.7	12,058.0	323.7	24.4	12,082.4	64.8				
62	CCC Pacifico ^{4/}	Terminado Totalmente	12,213.9	7,828.5	122.1	23.1	7,851.5	64.3	99.7	1.0	0.3	100.0
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacifico ^{3/}	Terminado Totalmente	1,386.4	506.1	0.0	1.3	507.4	36.6	95.8	0.0	4.2	100.0
73	RM Altamira ^{4/}	Terminado Totalmente	546.3	543.3	0.0	0.0	543.3	99.5	99.9	0.0	0.1	100.0
100	SLT 701 Occidente - Centro	Varias (Cierre y otras)	1,102.0	1,077.6	47.3	0.0	1,077.6	97.8	99.8	4.0	-	99.8
101	SLT 702 Sureste - Peninsular	Varias (Cierre y otras)	499.8	498.4	154.3	0.0	498.4	99.7	99.9	30.0	-	99.9
104	SLT 706 Sistemas Norte	Varias (Cierre y otras)	2,911.4	1,604.2	0.0	0.0	1,604.2	55.1	81.8	0.0	-	81.8
	Aprobados para 2003		4,571.9	2,650.4	735.0	74.3	2,724.7	59.6				
111	RM CGT Cerro Prieto (U5) ^{5/}	Varias (Cierre y otras)	407.5	405.2	0.1	0.0	405.2	99.5	99.9	0.0	-	99.9
112	RM CT Carbón II Unidades 2 Y 4 ^{5/}	Terminado Totalmente	287.2	176.0	102.8	0.0	176.0	61.3	99.9	35.8	0.1	100.0
125	SE 814 División Jalisco	Por licitar con cambio de alcance	114.7	0.0	68.8	0.0	0.0	0.0	0.0	60.0	-	0.0
128	SLT 803 NOINE	Varias (Cierre y otras)	1,499.6	901.7	0.0	0.0	901.7	60.1	79.0	0.0	-	79.0
129	SLT 805 EI Occidente	Por licitar sin cambio de alcance	489.1	0.0	79.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	-	0.0
130	SLT 806 Bajío	Varias (Cierre y otras)	1,773.9	1,167.5	484.3	74.3	1,241.9	70.0	71.1	27.3	26.9	98.0
	Aprobados en 2004		1,675.3	746.2	288.7	453.4	1,199.6	71.6				
139	SE 912 División Oriente	Varias (Cierre y otras)	206.4	140.3	58.9	0.3	140.6	68.1	68.0	29.0	-	68.0
140	SE 914 División Centro Sur	Varias (Cierre y otras)	400.5	70.4	208.4	201.6	272.0	67.9	18.0	52.0	42.0	60.0
142	SLT 901 Pacifico	Varias (Cierre y otras)	1,068.3	535.6	21.4	251.5	787.1	73.7	46.9	2.0	0.0	46.9
	Aprobados 2005		19,650.5	11,702.5	2,725.3	1,674.7	13,377.2	68.1				
146	CH La Yesca	Construcción	10,708.3	5,305.9	1,500.9	1,453.9	6,759.8	63.1	49.5	23.5	13.9	63.4
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte ^{5/}	Terminado Totalmente	685.5	580.6	0.0	0.0	580.6	84.7	99.9	0.0	0.1	100.0
151	SE 1006 Central Sur	Varias (Licitación y construcción)	286.7	0.0	172.0	118.2	118.2	41.2	0.0	60.0	42.0	42.0
152	SE 1005 Noroeste	Varias (Cierre y otras)	1,068.7	1,025.2	213.2	40.6	1,065.9	99.7	96.0	30.0	3.0	99.0
156	RM Infiernillo	Varias (Cierre y otras)	217.5	205.5	9.0	7.7	213.2	98.0	94.9	4.0	3.2	98.1
157	RM CT Francisco Pérez Rios Unidades 1 y 2	Terminado Totalmente	1,954.4	1,949.7	64.7	5.1	1,954.9	100.0	99.8	3.0	0.2	100.0
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	Varias (Licitación y construcción)	868.0	0.0	319.7	49.3	49.3	5.7	0.0	36.8	5.8	5.8
166	SLT 1002	Terminado Totalmente	847.0	784.8	105.9	0.0	784.8	92.7	99.8	12.5	0.2	100.0
	Compensación y Transmisión Noreste - Sureste ^{4/}											
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC ^{4/}	Terminado Totalmente	2,036.6	1,850.8	20.4	0.0	1,850.8	90.9	99.8	1.0	0.2	100.0
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca ^{7/}	Fallo y adjudicación	977.8	0.0	319.6	0.0	0.0	0.0	0.0	34.7	0.0	0.0
	Aprobados 2006		36,783.2	9,851.4	6,395.5	3,832.6	13,684.0	37.2				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	Por licitar con cambio de alcance	8,243.8	0.0	277.5	0.0	0.0	0.0	0.0	50.1	0.0	0.0

CUADRO 2 DE 4

AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN
En términos de los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su
Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio de 2010 ^{p- / * - /}

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) ^{1- /}

Nº	Nombre del proyecto ^{2- /}	Estado del proyecto (1)	Costo Total autorizado (2)	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2009 (3)	2010		Acumulada (6)=(3+5)	%	Acumulado 2009 (8)	2010		
					Estimada (4)	Realizada (5) ^{3- /}				Estimada (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10)
176	LT Red de transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	Por licitar sin cambio de alcance	770.6	0.0	90.9	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	0.0	0.0
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE la Venta III ^{4- /}	Terminado Totalmente	69.7	15.4	37.6	0.0	15.4	22.1	25.0	53.9	75.0	100.0
180	RM CCC Huinalá Unidad 6	Por licitar con cambio de alcance	839.5	0.0	209.9	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	0.0	0.0
181	RM CN Laguna Verde	Varias (Cierre y otras)	9,037.4	4,833.2	99.2	1,352.8	6,186.1	68.4	62.2	10.5	17.5	79.7
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	Construcción	389.4	46.2	172.9	24.2	70.5	18.1	11.9	44.4	9.7	21.6
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (Cierre y otras)	3,647.0	1,203.5	1,094.1	195.0	1,398.5	38.3	33.0	30.0	5.3	38.3
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	Fallo y adjudicación	255.8	0.0	148.5	0.0	0.0	0.0	0.0	58.0	0.0	0.0
190	SE 1120 Noroeste	Varias (Licitación y construcción)	900.7	0.0	540.4	270.5	270.5	30.0	0.0	60.0	33.0	33.0
191	SE 1121 Baja California	Varias (Cierre y otras)	99.4	57.8	33.9	24.7	82.5	83.1	58.0	34.0	26.0	84.0
192	SE 1122 Golfo Norte	Varias (Cierre y otras)	814.2	211.9	488.5	362.9	574.8	70.6	26.0	60.0	46.0	72.0
193	SE 1123 Norte	Varias (Licitación y construcción)	148.3	18.0	93.2	108.5	126.5	85.3	12.0	58.0	76.0	88.0
194	SE 1124 Bajío Centro	Varias (Licitación y construcción)	879.8	0.0	527.9	126.5	126.5	14.4	0.0	60.0	15.0	15.0
195	SE 1125 Distribución	Varias (Cierre y otras)	1,884.2	1,168.8	216.1	335.0	1,503.8	79.8	62.0	79.6	18.0	80.0
196	SE 1126 Centro Oriente	Varias (Cierre y otras)	162.5	0.0	97.5	0.9	0.9	0.5	0.0	60.0	0.0	0.0
197	SE 1127 Sureste	Construcción	207.6	0.0	124.5	65.2	65.2	31.4	0.0	60.0	33.0	33.0
198	SE 1128 Centro Sur	Por licitar sin cambio de alcance	686.7	0.0	111.5	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	0.0	0.0
199	SE 1129 Compensación redes	Varias (Cierre y otras)	345.2	282.6	236.0	42.9	325.5	94.3	82.0	60.0	13.0	95.0
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	Por licitar con cambio de alcance	806.2	0.0	252.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.3	0.0	0.0
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	Varias (Cierre y otras)	1,461.1	418.7	58.4	0.0	418.7	28.7	27.7	4.0	0.0	27.7
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	Por licitar con cambio de alcance	2,062.5	0.0	730.4	0.0	0.0	0.0	0.0	35.4	0.0	0.0
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	Varias (Licitación y construcción)	1,509.1	506.1	754.5	550.3	1,056.4	70.0	33.5	50.0	36.7	70.2
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	Varias (Cierre y otras)	1,562.6	1,089.2	0.0	373.1	1,462.3	93.6	73.2	60.0	25.8	99.0
Aprobados en 2007			40,726.3	2,310.7	9,557.8	6,908.1	9,218.8	22.6				
207	SE 1213 COMPENSACION REDES	Varias (Cierre y otras)	969.0	407.2	725.2	241.3	648.5	66.9	42.0	60.0	26.0	68.0
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular ^{6- /}	Terminado Totalmente	158.1	120.7	3.2	0.0	120.7	76.4	100.0	2.0	0.0	100.0
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	Varias (Licitación y construcción)	1,708.2	0.0	1,024.9	262.6	262.6	15.4	0.0	60.0	17.0	17.0
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	Varias (Licitación y construcción)	2,485.1	476.5	1,255.0	496.3	972.8	39.1	19.2	50.5	37.0	56.2

CUADRO 3 DE 4

AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN
En términos de los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio de 2010 ^{1- / * - /}

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) ^{1- /}

Nº	Nombre del proyecto ^{2- /}	Estado del proyecto (1)	Costo Total autorizado (2)	Avance Financiero				% Avance Físico				
				Acumulada 2009 (3)	2010		Acumulado 2009 (8)	2010				
					Estimada (4)	Realizada ^{3- /} (5)		Acumulada (6)=(3+5)	% (7=6/2)	Estimada (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10)
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	Varias (Licitación y construcción)	2,748.6	549.7	873.8	918.3	1,468.0	53.4	20.0	31.8	33.9	53.9
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	Varias (Licitación y construcción)	440.4	164.4	183.2	192.1	356.6	81.0	37.2	41.6	44.1	81.3
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	Varias (Licitación y construcción)	1,501.3	0.0	900.8	231.2	231.2	15.4	0.0	60.0	17.0	17.0
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	Varias (Licitación y construcción)	3,096.3	0.0	1,696.1	398.2	398.2	12.9	0.0	60.0	13.0	13.0
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	Varias (Licitación y construcción)	655.0	102.8	176.9	153.8	256.5	39.2	17.5	27.0	22.2	39.7
216	RM CCC Poza Rica	Construcción	1,758.0	0.0	140.6	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	0.0	0.0
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	Por licitar sin cambio de alcance	2,038.6	0.0	436.9	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4	0.0	0.0
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	Varias (Licitación y construcción)	565.4	466.2	290.2	0.0	466.2	82.5	59.5	35.6	15.9	75.4
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	Construcción	1,625.9	0.0	1,007.3	135.7	135.7	8.3	0.0	62.0	24.1	24.1
221	CG Cerro Prieto V	Por licitar sin cambio de alcance	2,350.5	0.0	60.6	0.0	0.0	0.0	0.0	75.1	0.0	0.0
222	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	Construcción	13,619.4	0.0	87.5	3,449.7	3,449.7	25.3	0.0	61.2	26.1	26.1
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	Por licitar sin cambio de alcance	101.3	0.0	77.3	0.0	0.0	0.0	0.0	80.3	0.0	0.0
225	LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	Construcción	39.8	0.0	36.1	0.0	0.0	0.0	0.0	90.7	0.0	0.0
226	CCI CI Guerrero Negro III	Construcción	325.8	23.1	306.6	31.3	54.4	16.7	7.1	94.1	9.8	16.9
227	CG Los Humeros II	Varias (Licitación y construcción)	1,368.5	0.0	106.2	397.4	397.4	29.0	0.0	11.9	30.2	30.2
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	Por licitar sin cambio de alcance	286.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
229	CT TG Baja California II	Varias (Licitación y construcción)	2,884.3	0.0	169.4	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	0.0	0.0
	Aprobados en 2008		11,297.1	253.0	2,479.1	470.1	723.2	6.4	0.0	0.0	0.0	0.0
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	Varias (Licitación y construcción)	554.8	24.4	388.4	40.8	65.2	11.8	4.3	70.0	7.6	11.9
232	CH Río Moctezuma	Por licitar sin cambio de alcance	4,197.0	0.0	159.5	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	0.0	0.0
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	Varias (Licitación y construcción)	189.9	96.3	40.0	2.6	98.9	52.1	50.8	21.1	14.5	65.3
236	CCI Baja California Sur III	Fallo y adjudicación	1,242.8	0.0	189.5	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	0.0	0.0
242	SE 1323 DISTRIBUCION SUR	Varias (Licitación y construcción)	686.5	0.0	210.2	0.0	0.0	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0
243	SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	Fallo y adjudicación	1,570.3	0.0	480.8	217.6	217.6	13.9	0.0	56.8	14.0	14.0

CUADRO 4 DE 4

AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN
En términos de los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su
Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio de 2010 ^{p_/ *_/}

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) ^{1_/}

Nº	Nombre del proyecto ^{2_/}	Estado del proyecto (1)	Costo Total autorizado (2)	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2009 (3)	2010		Acumulada (6)=(3+5)	%	Acumulado 2009 (8)	2010		
					Estimada (4)	Realizada (5) ^{3_/}				Estimada (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10)
244	SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	Varias (Licitación y construcción)	1,205.2	132.3	369.0	209.2	341.4	28.3	11.0	53.4	18.0	29.0
245	SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	Por licitar sin cambio de alcance	1,199.4	0.0	475.5	0.0	0.0	0.0	0.0	55.2	0.0	0.0
246	RM CGT Cerro Prieto Unidades 3 y 4	Por licitar sin cambio de alcance	451.1	0.0	166.2	0.0	0.0	0.0	0.0	37.0	0.0	0.0
	Aprobados en 2009		15,563.8	0.0	3,146.1	0.0	0.0	0.0				
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	Por licitar sin cambio de alcance	945.5	0.0	78.8	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	0.0	0.0
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	Por licitar sin cambio de alcance	1,011.8	0.0	367.9	0.0	0.0	0.0	0.0	36.4	0.0	0.0
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	Por licitar sin cambio de alcance	718.5	0.0	39.3	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	0.0	0.0
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	Construcción	1,011.8	0.0	627.8	0.0	0.0	0.0	0.0	62.1	0.0	0.0
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	Por licitar sin cambio de alcance	589.5	0.0	235.8	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	Construcción	226.1	0.0	125.4	0.0	0.0	0.0	0.0	55.5	0.0	0.0
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	Por licitar sin cambio de alcance	1,050.8	0.0	420.3	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
255	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 3	Por licitar sin cambio de alcance	4,612.8	0.0	601.5	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	0.0	0.0
257	CCI Santa Rosalía II	Por licitar sin cambio de alcance	526.2	0.0	82.5	0.0	0.0	0.0	0.0	35.1	0.0	0.0
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	Por licitar sin cambio de alcance	4,870.8	0.0	566.7	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	0.0	0.0
	Aprobados en 2010		6,599.1	0.0	336.3	0.0	0.0	0.0				
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	Autorizado	6,599.1	0.0	336.3	0.0	0.0	0.0				
	Inversión Condicionada Aprobados en 2005		22,825.2	6,029.0	6,771.5	150.3	6,179.3	27.1				
			12,227.8	6,029.0	493.5	150.3	6,179.3	50.5				
28	CCC Norte II	Fallo y adjudicación	6,042.3	0.0	307.9	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	0.0	0.0
29	CCC Norte	Varias (Cierre y otras)	6,185.5	6,029.0	185.6	150.3	6,179.3	99.9	97.5	3.0	1.8	99.3
	Aprobados en 2006		2,056.5	0.0	1,336.7	0.0	0.0	0.0				
31	CE La Venta III	Construcción	2,056.5	0.0	1,336.7	0.0	0.0	0.0	0.0	65.0	0.0	0.0
	Aprobados en 2007		2,076.4	0.0	1,349.6	0.0	0.0	0.0				
33	CE Oaxaca I	Construcción	2,076.4	0.0	1,349.6	0.0	0.0	0.0	0.0	65.0	0.0	0.0
	Aprobados en 2008		6,464.4	0.0	3,591.7	0.0	0.0	0.0				
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	Fallo y adjudicación	6,464.4	0.0	3,591.7	0.0	0.0	0.0	0.0	42.2	0.0	0.0

p_/ Cifras preliminares.

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

1_/ El tipo de cambio utilizado para las columnas 2, 3 y 4 es de \$12.8441 correspondiente al cierre de junio.

2_/ No se incluyen los proyectos ya terminados en años anteriores. Se consideran los proyectos que tienen previstos recursos para el presente ejercicio en el PEF 2010.

3_/ Los tipos de cambio promedio de fecha de liquidación utilizados para la columna 5 fueron 12.8070, 12.9624, 12.6138, 12.2420, 12.6826 y 12.7234 para enero, febrero, marzo, abril, mayo y junio 2010 respectivamente, publicados por Banxico.

4_/ Se cambió el monto reportado en 2009 o en el trimestre anterior, ya que hasta el cierre definitivo se supo el monto correcto de inversión, por parte del consorcio privado.

5_/ Aún falta realizar pagos por lo que se considera en cierre financiero parcial, aunque la obra ya se entregó.

6_/ Se terminó totalmente en 2009, se incluye para llegar al total estimado en el tomo V del PEF 2010.

7_/ Se cambió el monto reportado en el trimestre anterior por estar en fase de fallo y adjudicación.

Nota 1: En el reporte al primer trimestre la columna 3 se utilizó un tipo de cambio diferente al cierre de marzo de 2010.

Nota 2: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

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./}

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 2010

Comisión Federal de Electricidad

Enero-abril de 2010

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010)

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	17,281.7	8,813.0	0.0	1,299.4	7,169.3	17,353.3	7,127.0	0.0	1,255.7	8,970.6	25.1
1 CG Cerro Prieto IV	154.2	98.7	0.0	9.6	45.9	150.1	96.7	0.0	9.4	43.9	-4.3
2 CC Chihuahua	499.8	360.7	0.0	0.0	139.1	813.9	442.9	0.0	0.0	371.0	166.7
3 CCI Guerrero Negro II	47.5	0.0	0.0	0.0	47.4	28.0	-0.1	0.0	0.0	28.1	-40.8
4 CC Monterrey II	689.4	510.9	0.0	0.0	178.5	776.7	174.3	0.0	0.3	602.2	237.3
5 CD Puerto San Carlos II	303.9	119.0	0.0	0.0	185.0	185.9	26.5	0.0	0.3	159.1	-14.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	912.5	723.0	0.0	0.0	189.5	415.1	429.8	0.0	0.3	-15.0	-107.9
7 CT Samalayuca II	1,331.2	1,039.7	0.0	70.6	221.0	1,200.6	780.1	0.0	92.7	327.8	48.3
9 LT 211 Cable Submarino	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.0	0.0	-0.7	N.A.
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	172.6	349.7	0.0	44.1	-221.2	478.9	317.9	0.0	46.4	114.7	-151.8
11 LT 216 y 217 Noroeste	0.0	12.7	0.0	66.0	-78.7	0.0	8.1	0.0	0.0	-8.1	-89.6
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	156.3	21.0	0.0	6.9	128.4	166.4	24.1	0.0	63.3	79.0	-38.5
13 SE 218 Noroeste	106.2	26.2	0.0	17.4	62.6	50.3	19.1	0.0	7.6	23.5	-62.4
14 SE 219 Sureste - Peninsular	0.0	0.0	0.0	2.3	-2.3	0.0	2.2	0.0	0.0	-2.2	-7.9
15 SE 220 Oriental - Centro	0.0	0.0	0.0	0.9	-0.9	0.0	6.0	0.0	0.0	-6.0	N.S.
16 SE 221 Occidental	85.3	53.9	0.0	3.7	27.7	111.8	43.0	0.0	15.8	53.1	91.5
17 LT 301 Centro	57.4	41.6	0.0	0.7	15.1	78.4	36.6	0.0	4.0	37.8	149.5
18 LT 302 Sureste	81.6	20.5	0.0	1.2	59.9	72.2	17.1	0.0	1.5	53.5	-10.6
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	34.6	23.9	0.0	3.5	7.3	45.9	20.9	0.0	2.6	22.4	208.1
20 LT 304 Noroeste	25.9	27.3	0.0	4.4	-5.8	49.6	23.0	0.0	3.2	23.4	-501.8
21 SE 305 Centro - Oriente	69.3	34.4	0.0	4.5	30.3	63.4	28.9	0.0	4.1	30.3	0.1
22 SE 306 Sureste	45.2	41.6	0.0	3.0	0.6	75.5	34.9	0.0	4.2	36.4	N.S.
23 SE 307 Noreste	38.7	25.6	0.0	4.4	8.7	43.4	20.4	0.0	2.7	20.2	133.1
24 SE 308 Noroeste	42.4	42.6	0.0	23.0	-23.1	79.2	33.1	0.0	4.0	42.1	-282.6
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	133.9	127.3	0.0	9.0	-2.5	283.1	158.6	0.0	18.5	106.0	-4,424.2
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	109.6	40.9	0.0	14.3	54.3	292.5	25.4	0.0	9.0	258.1	375.6
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	98.3	87.6	0.0	36.9	-26.2	220.9	80.3	0.0	13.4	127.3	-585.3
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	235.1	205.8	0.0	5.9	23.4	191.6	182.3	0.0	32.7	-23.5	-200.3
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	61.3	34.9	0.0	21.1	5.3	41.1	30.9	0.0	5.3	5.0	-6.7
30 LT 411 Sistema Nacional	92.7	98.3	0.0	33.4	-39.0	221.5	90.8	0.0	17.9	112.8	-388.9
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	199.9	142.3	0.0	8.4	49.2	7.4	128.0	0.0	27.7	-148.4	-401.5
32 SE 401 Occidental - Central	66.2	54.8	0.0	3.0	8.4	111.6	44.5	0.0	7.8	59.3	N.S.
33 SE 402 Oriental - Peninsular	75.3	27.5	0.0	6.3	41.5	124.9	17.5	0.0	2.8	104.6	152.0
34 SE 403 Noreste	74.3	56.8	0.0	4.1	13.4	120.8	44.8	0.0	5.8	70.2	423.7
35 SE 404 Noroeste - Norte	43.8	40.6	0.0	0.5	2.7	71.0	31.7	0.0	3.9	35.3	N.S.

CUADRO 2 DE 5

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

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2010

Comisión Federal de Electricidad

Enero-abril de 2010

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010)

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]			
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	21.1	9.2	0.0	26.9	-15.0	15.4	4.3	0.0	0.4	10.7	-171.3		
37 SE 410 Sistema Nacional	159.8	164.4	0.0	12.0	-16.7	315.0	137.4	0.0	25.0	152.6	-1,013.2		
38 CC EI Sauz conversión de TG a CC	729.3	665.7	0.0	10.0	53.6	966.0	183.8	0.0	9.1	773.2	N.S.		
39 LT 414 Norte - Occidental	71.9	46.3	0.0	2.9	22.6	114.1	44.2	0.0	9.4	60.5	167.6		
40 LT 502 Oriental - Norte	21.0	10.4	0.0	48.5	-38.0	28.5	9.0	0.0	2.6	16.9	-144.4		
41 LT 506 Saltillo-Cañada	202.6	166.9	0.0	28.0	7.7	395.2	154.0	0.0	38.1	203.1	N.S.		
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	102.3	71.3	0.0	7.1	23.9	168.1	67.4	0.0	25.0	75.8	217.4		
43 LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	41.7	27.6	0.0	0.0	14.1	67.8	24.1	0.0	5.2	38.5	173.3		
44 SE 412 Compensación Norte	30.1	3.6	0.0	11.6	15.0	36.8	2.1	0.0	0.0	34.7	131.6		
45 SE 413 Noroeste-Occidental	61.1	46.2	0.0	0.9	14.0	100.2	39.9	0.0	8.4	51.9	270.4		
46 SE 503 Oriental	56.5	8.5	0.0	3.3	44.7	34.8	5.4	0.0	0.8	28.6	-35.9		
47 SE 504 Norte - Occidental	37.4	29.1	0.0	2.3	6.0	73.5	22.3	0.0	4.7	46.5	N.S.		
48 CCI Baja California Sur I	100.7	74.6	0.0	17.2	9.0	149.0	49.3	0.0	5.5	94.1	N.S.		
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	136.7	81.3	0.0	34.3	21.2	201.3	78.5	0.0	10.3	112.4	430.8		
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	216.9	85.5	0.0	5.3	126.1	280.3	83.9	0.0	33.0	163.3	29.5		
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	53.9	15.1	0.0	5.3	33.5	49.2	14.7	0.0	4.3	30.1	-10.2		
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	51.6	12.5	0.0	0.6	38.4	50.6	13.1	0.0	5.3	32.2	-16.2		
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	30.3	5.8	0.0	4.2	20.3	28.5	2.8	0.0	0.6	25.1	24.0		
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	47.6	15.9	0.0	3.2	28.5	54.7	15.8	0.0	3.9	34.9	22.5		
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	14.6	16.8	0.0	3.8	-6.0	4.5	14.8	0.0	2.9	-13.2	119.0		
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	29.6	9.0	0.0	14.2	6.4	1.2	7.3	0.0	3.1	-9.2	-243.6		
58 SE 607 Sistema Bajío-Oriental	153.0	60.2	0.0	7.1	85.7	130.3	51.4	0.0	10.8	68.1	-20.5		
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	101.6	19.3	0.0	15.1	67.2	54.9	19.7	0.0	6.3	28.9	-57.0		
60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	619.7	144.9	0.0	7.1	467.8	126.6	155.1	0.0	12.6	-41.2	-108.8		
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	322.6	272.4	0.0	0.0	50.2	425.6	285.7	0.0	6.4	133.4	165.9		
62 CCE Pacífico	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	381.2	0.0	0.0	3.1	378.1	N.A.		
63 CH El Cajón	587.9	23.8	0.0	0.9	563.2	661.7	5.6	0.0	0.0	656.2	16.5		
64 LT Líneas Centro	10.9	4.1	0.0	15.6	-8.8	10.8	4.1	0.0	0.8	5.9	-167.0		
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	66.3	41.2	0.0	17.9	7.2	61.3	41.8	0.0	12.7	6.7	-6.5		
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	153.7	38.8	0.0	5.5	109.4	170.5	40.8	0.0	17.1	112.6	3.0		
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	49.7	12.6	0.0	0.0	37.0	76.3	12.3	0.0	5.5	58.4	57.8		
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	94.6	5.1	0.0	0.0	89.5	0.0	22.2	0.0	14.4	-36.7	-141.0		
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	46.2	9.3	0.0	10.0	26.9	65.4	6.9	0.0	0.0	58.5	117.3		
70 LT Riviera Maya	73.5	26.6	0.0	1.2	45.7	70.7	24.8	0.0	10.0	36.0	-21.4		
71 PR Presa Reguladora Amata	168.1	17.0	0.0	2.8	148.3	245.3	13.3	0.0	1.1	230.9	55.7		

CUADRO 3 DE 5

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

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2010

Comisión Federal de Electricidad

Enero-abril de 2010

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010)

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]	
72 RM Adolfo López Mateos	46.3	16.9	0.0	0.0	29.5	29.3	16.9	0.0	2.5	9.9	-66.6
73 RM Altamira	44.5	0.0	0.0	0.0	44.5	23.0	27.1	0.0	0.6	-4.7	-110.5
74 RM Botello	7.1	0.0	0.0	1.0	6.1	1.5	0.0	0.0	0.0	1.5	-75.0
75 RM Carbón II	12.1	2.1	0.0	4.3	5.8	17.9	2.1	0.0	1.0	14.8	156.5
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	41.3	10.5	0.0	0.0	30.8	12.5	10.5	0.0	3.5	-1.6	-105.0
77 RM Dos Bocas	15.9	0.0	0.0	0.0	15.9	21.9	0.0	0.0	0.0	21.9	37.2
78 RM Emilio Portes Gil	0.6	0.4	0.0	31.2	-31.0	1.2	0.0	0.0	0.0	1.2	-103.8
79 RM Francisco Pérez Ríos	126.5	52.4	0.0	4.7	69.4	131.5	52.4	0.0	21.4	57.7	-16.9
80 RM Gómez Palacio	83.5	11.6	0.0	0.1	71.9	87.9	11.6	0.0	3.9	72.4	0.7
82 RM Huinalá	2.2	0.3	0.0	0.0	1.9	1.4	0.3	0.0	0.0	1.0	-45.2
83 RM Ixtaczoquitlán	0.9	0.0	0.0	3.2	-2.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.3	-112.6
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	31.3	7.9	0.0	4.4	18.9	24.3	7.9	0.0	2.6	13.8	-27.2
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	54.0	26.9	0.0	1.2	25.9	49.6	26.9	0.0	4.0	18.6	-28.1
90 RM CT Puerto Libertad	16.5	7.1	0.0	2.7	6.7	4.5	7.1	0.0	1.1	-3.7	-154.3
91 RM Punta Prieta	20.0	6.6	0.0	3.3	10.0	26.2	6.6	0.0	2.2	17.4	73.5
92 RM Salamanca	45.0	17.7	0.0	1.4	25.9	28.9	17.7	0.0	3.0	8.3	-68.0
93 RM Tuxpango	18.0	8.8	0.0	0.0	9.2	4.6	8.8	0.0	1.3	-5.5	-159.2
94 RM CT Valle de México	6.2	0.9	0.0	0.7	4.6	4.5	0.0	0.0	0.0	4.5	-2.9
95 SE Norte	9.0	7.5	0.0	0.3	1.2	12.9	5.1	0.0	0.7	7.2	482.3
98 SE 705 Capacitores	8.3	6.1	0.0	4.0	-1.8	6.1	2.8	0.0	0.3	3.0	-265.5
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	45.6	34.0	0.0	19.4	-7.7	74.1	31.2	0.0	3.6	39.3	-608.5
100 SLT 701 Occidente - Centro	160.5	46.5	0.0	6.3	107.7	135.4	45.0	0.0	16.2	74.2	-31.1
101 SLT 702 Sureste - Peninsular	116.9	11.4	0.0	4.7	100.9	54.7	11.0	0.0	5.9	37.8	-62.5
102 SLT 703 Noreste - Norte	61.8	11.8	0.0	0.6	49.4	33.6	12.5	0.0	4.0	17.0	-65.5
103 SLT 704 Baja California - Noroeste	9.6	6.1	0.0	22.3	-18.9	11.2	4.3	0.0	0.6	6.3	-133.3
104 SLT 706 Sistemas Norte	354.3	84.5	0.0	9.3	260.5	286.7	84.9	0.0	18.7	183.1	-29.7
105 SLT 709 Sistemas Sur	138.2	77.4	0.0	18.2	42.7	174.0	73.3	0.0	8.5	92.2	116.0
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	102.5	65.7	0.0	14.9	21.8	420.8	127.1	0.0	17.0	276.8	N.S.
107 CCI Baja California Sur II	162.2	113.3	0.0	7.0	41.9	128.9	76.5	0.0	12.1	40.3	-3.7
108 LT 807 Durango 1	60.7	21.4	0.0	1.3	38.0	56.2	21.3	0.0	5.8	29.1	-23.6
110 RM CCC Tula	11.6	3.1	0.0	0.8	7.7	8.2	3.1	0.0	1.0	4.1	-46.9
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	25.0	0.0	0.0	0.0	25.0	5.3	20.7	0.0	15.9	-31.2	-224.8
112 RM 112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	71.0	5.1	0.0	7.6	58.4	19.2	5.1	0.0	0.8	13.4	-77.1
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	76.3	18.7	0.0	7.0	50.6	2.5	18.7	0.0	6.2	-22.5	-144.4
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	34.9	17.3	0.0	3.9	13.8	13.6	17.3	0.0	5.7	-9.4	-168.1
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	51.1	12.4	0.0	2.5	36.3	76.3	12.4	0.0	3.3	60.6	67.3

CUADRO 4 DE 5

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

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2010

Comisión Federal de Electricidad

Enero-abril de 2010

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010)

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]	
118 RM CT Pdte. Plutarco Elias Calles Unidades 1 y 2	48.6	6.1	0.0	2.4	40.1	34.8	6.1	0.0	2.0	26.6	-33.5
122 SE 811 Noroeste	16.0	8.4	0.0	1.2	6.4	18.2	6.8	0.0	2.0	9.3	46.7
123 SE 812 Golfo Norte	10.8	4.2	0.0	13.2	-6.6	9.1	3.4	0.0	1.0	4.7	-171.1
124 SE 813 División Bajío	66.5	23.9	0.0	16.8	25.8	91.1	31.1	0.0	10.5	49.4	91.7
126 SLT 801 Altiplano	307.8	50.4	0.0	2.5	254.9	147.3	54.2	0.0	13.8	79.3	-68.9
127 SLT 802 Tamaulipas	125.4	23.5	0.0	7.7	94.2	125.7	21.0	0.0	2.3	102.5	8.8
128 SLT 803 NOINE	144.4	28.2	0.0	14.3	102.0	112.1	20.6	0.0	6.3	85.2	-16.5
130 SLT 806 Bajío	746.0	47.1	0.0	33.0	666.0	106.8	40.7	0.0	11.7	54.4	-91.8
132 CE La Venta II	100.4	44.3	0.0	1.8	54.3	12.6	40.8	0.0	25.7	-54.0	-199.3
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	16.9	4.0	0.0	1.0	11.8	4.0	3.9	0.0	1.7	-1.6	-113.5
138 SE 911 Noreste	28.3	16.1	0.0	5.8	6.4	15.3	5.5	0.0	0.9	8.9	38.9
139 SE 912 División Oriente	72.2	8.5	0.0	3.2	60.6	30.0	8.7	0.0	5.4	15.9	-73.7
140 SE 914 División Centro Sur	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	0.4	0.0	0.0	5.7	N.A.
141 SE 915 Occidental	16.4	7.1	0.0	11.9	-2.6	19.1	6.4	0.0	2.6	10.1	-493.9
142 SLT 901 Pacifico	67.2	36.4	0.0	14.1	16.7	73.7	27.4	0.0	9.4	37.0	121.8
143 SLT 902 Istmo	106.7	35.5	0.0	14.4	56.7	140.4	38.0	0.0	10.4	92.1	62.4
144 SLT 903 Cabo - Norte	107.9	29.1	0.0	77.2	1.7	101.3	36.6	0.0	12.5	52.1	N.S.
147 CCC Baja California	728.4	695.4	0.0	5.5	27.5	222.5	358.7	0.0	77.9	-214.0	-876.9
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	33.9	17.0	0.0	16.1	0.8	13.5	17.6	0.0	4.8	-8.9	-1,208.6
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	102.2	33.3	0.0	5.2	63.7	21.8	31.0	0.0	16.2	-25.4	-139.8
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	39.0	24.7	0.0	15.2	-0.9	17.1	26.5	0.0	4.8	-14.1	N.S.
152 SE 1005 Noroeste	145.3	29.4	0.0	2.0	113.9	115.8	38.1	0.0	14.3	63.4	-44.3
156 RM Infiernillo	21.1	3.9	0.0	1.7	15.5	6.5	6.6	0.0	2.5	-2.6	-117.1
157 RM Francisco Pérez Rios Unidades 1 y 2	131.5	0.0	0.0	0.0	131.5	27.3	50.2	0.0	12.1	-35.0	-126.7
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	13.8	7.1	0.0	1.1	5.5	6.1	7.1	0.0	1.3	-2.3	-141.1
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	6.2	2.8	0.0	0.3	3.2	1.6	2.8	0.0	0.9	-2.1	-166.8
160 RM CCC Samalayuca II	2.3	0.7	0.0	0.9	0.8	1.6	0.7	0.0	0.2	0.7	-9.0
161 RM CCC El Sauz	8.3	1.2	0.0	0.5	6.6	3.3	2.3	0.0	0.7	0.3	-96.0
162 RM Huinalá II	2.4	2.1	0.0	3.7	-3.4	1.7	1.0	0.0	0.4	0.3	-109.0
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	32.9	9.0	0.0	1.6	22.2	28.4	11.4	0.0	3.0	14.0	-36.8
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	8.1	3.3	0.0	8.4	-3.6	60.3	3.2	0.0	1.3	55.8	-1,653.1
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	143.1	22.4	0.0	0.0	120.7	118.8	26.4	0.0	10.0	82.4	-31.7
167 CCC San Lorenzo conversión de TG a CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	949.8	137.8	0.0	17.5	794.4	N.A.
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	65.7	3.1	0.0	8.8	53.7	54.4	1.5	0.0	0.0	52.9	-1.6
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	44.3	17.1	0.0	1.6	25.6	25.7	19.7	0.0	7.2	-1.2	-104.8

CUADRO 5 DE 5

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

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2010

Comisión Federal de Electricidad

Enero-abril de 2010

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010)

Nombre del proyecto	Presupuesto						Ejercido						Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto			
		Programable					Programable						
(1)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (2)	Inversión Presupuestaria asociada (3)	No Programable (4)	(5=1-2-3-4)	(6)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (7)	Inversión Presupuestaria asociada (8)	No Programable (9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]			
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	6.1	3.1	0.0	8.6	-5.5	3.8	3.1	0.0	1.3	-0.6	-88.6		
188 SE 1116 Transformación del Noreste	129.3	13.3	0.0	5.5	110.5	44.9	12.8	0.0	7.9	24.2	-78.1		
191 SE 1121 Baja California	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	1.5	0.0	0.0	2.5	N.A.		
195 SE 1125 Distribución	270.5	6.6	0.0	1.6	262.2	68.3	19.9	0.0	10.4	38.0	-85.5		
199 SE 1129 Compensación Redes	35.0	5.5	0.0	4.1	25.4	17.5	5.8	0.0	2.4	9.3	-63.4		
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	69.0	16.8	0.0	0.0	52.2	62.6	21.2	0.0	4.9	36.5	-30.1		
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	41.1	9.9	0.0	10.4	20.8	62.9	17.9	0.0	6.1	38.8	86.7		
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	241.4	38.7	0.0	24.0	178.7	47.5	68.0	0.0	21.3	-41.8	-123.4		
206 SE Conversión a 400 kv de la LT Mazatlán II - La Higuera	42.3	30.5	0.0	30.1	-18.3	112.8	28.2	0.0	24.0	60.6	-431.2		
207 SE 1213 Compensación de redes	143.8	0.0	0.0	0.0	143.8	13.5	3.4	0.0	2.8	7.3	-94.9		
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	13.3	0.5	0.0	0.0	12.8	14.4	4.1	0.0	1.9	8.5	-34.0		

p_/ Cifras preliminares.

N.A.: No aplicable. N.S.: No significativo.

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

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

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

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/}

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2010

Comisión Federal de Electricidad

Enero- mayo de 2010

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable	Inversión Presupuestaria asociada	No Programable			Programable	Inversión Presupuestaria asociada	No Programable		
(1)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
Total	21,611.6	10,599.3	0.0	1,731.5	9,280.8	24,112.6	8,085.2	0.0	1,542.9	14,484.6	56.1
1 CG Cerro Prieto IV	192.7	179.0	0.0	18.9	-5.2	202.1	159.8	0.0	18.6	23.7	-554.6
2 CC Chihuahua	624.7	450.8	0.0	0.0	173.9	1,103.1	493.7	0.0	0.0	609.3	250.4
3 CCI Guerrero Negro II	59.3	15.5	0.0	6.7	37.1	37.0	15.5	0.0	6.7	14.9	-59.9
4 CC Monterrey II	861.8	638.6	0.0	14.0	209.1	1,124.0	175.8	0.0	12.3	935.9	347.6
5 CD Puerto San Carlos II	379.9	148.7	0.0	0.0	231.2	204.3	29.0	0.0	0.3	175.0	-24.3
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	1,140.7	1,025.1	0.0	147.1	-31.6	615.7	533.7	0.0	15.4	66.6	-311.1
7 CT Samalayuca II	1,664.0	1,324.5	0.0	141.6	197.9	1,650.7	964.2	0.0	157.7	528.9	167.3
9 LT 211 Cable Submarino	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.7	0.0	0.0	0.0	N.A.
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	215.7	352.5	0.0	44.1	-180.9	629.1	320.5	0.0	46.4	262.2	-245.0
11 LT 216 y 217 Noroeste	0.0	12.7	0.0	66.0	-78.7	8.1	8.1	0.0	0.0	-0.0	-99.9
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	195.3	26.1	0.0	6.9	162.3	227.5	28.0	0.0	63.3	136.2	-16.1
13 SE 218 Noroeste	132.7	29.6	0.0	17.4	85.7	70.0	21.7	0.0	7.6	40.7	-52.6
14 SE 219 Sureste - Peninsular	0.0	0.0	0.0	2.3	-2.3	2.2	2.2	0.0	0.0	0.0	N.A.
15 SE 220 Oriental - Centro	0.0	0.0	0.0	0.9	-0.9	6.0	6.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
16 SE 221 Occidental	106.7	58.5	0.0	3.7	44.5	153.9	46.4	0.0	15.8	91.7	106.3
17 LT 301 Centro	71.8	43.9	0.0	0.7	27.2	107.7	38.5	0.0	4.0	65.2	140.1
18 LT 302 Sureste	102.0	22.6	0.0	1.2	78.2	100.0	18.9	0.0	1.5	79.6	1.9
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	43.2	25.1	0.0	3.5	14.7	63.0	21.9	0.0	2.6	38.5	161.6
20 LT 304 Noroeste	32.3	29.2	0.0	4.4	-1.3	68.6	24.6	0.0	3.2	40.8	-3,178.7
21 SE 305 Centro - Oriente	86.6	36.8	0.0	4.5	45.3	87.1	30.7	0.0	4.1	52.3	15.4
22 SE 306 Sureste	56.5	44.2	0.0	3.0	9.3	103.7	36.9	0.0	4.2	62.6	N.S.
23 SE 307 Noreste	48.4	27.8	0.0	4.4	16.1	60.1	22.1	0.0	2.7	35.2	118.3
24 SE 308 Noroeste	53.0	46.9	0.0	23.9	-17.7	110.1	36.4	0.0	4.0	69.7	-493.1
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	167.3	145.5	0.0	10.3	11.6	364.2	177.3	0.0	19.4	167.5	N.S.
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	136.9	49.3	0.0	14.3	73.3	376.7	31.1	0.0	10.3	335.4	357.5
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	122.9	89.6	0.0	36.9	-3.7	282.5	81.9	0.0	13.4	187.2	-5,207.9
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	293.9	213.9	0.0	5.9	74.1	233.2	188.7	0.0	32.7	11.8	-84.1
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	76.6	35.8	0.0	21.1	19.8	53.5	31.6	0.0	5.3	16.7	-15.7
30 LT 411 Sistema Nacional	115.8	101.1	0.0	53.6	-38.8	300.0	93.0	0.0	17.9	189.1	-587.0
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	249.8	198.0	0.0	8.4	43.5	9.8	182.5	0.0	40.7	-213.4	-590.6
32 SE 401 Occidental - Central	82.8	57.6	0.0	4.2	21.0	151.6	45.6	0.0	7.8	98.2	367.2
33 SE 402 Oriental - Peninsular	94.1	37.8	0.0	8.0	48.3	170.5	25.4	0.0	3.9	141.2	192.1
34 SE 403 Noreste	92.9	68.2	0.0	4.1	20.6	164.4	53.6	0.0	7.3	103.5	403.6
35 SE 404 Noroeste - Norte	54.7	43.2	0.0	0.5	11.0	96.7	32.7	0.0	3.9	60.1	443.8

CUADRO 2 DE 5

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

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2010

Comisión Federal de Electricidad

Enero- mayo de 2010

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010)

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	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]		
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	26.4	10.9	0.0	26.9	-11.4	21.5	5.0	0.0	0.4	16.1	-241.5	
37 SE 410 Sistema Nacional	199.7	175.4	0.0	12.0	12.3	432.5	145.7	0.0	25.0	261.8	N.S.	
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	911.7	824.2	0.0	10.0	77.4	1,276.8	188.0	0.0	9.1	1,079.7	N.S.	
39 LT 414 Norte - Occidental	89.8	47.2	0.0	2.9	39.7	155.2	45.5	0.0	9.4	100.3	153.1	
40 LT 502 Oriental - Norte	26.2	11.4	0.0	48.5	-33.8	39.2	9.9	0.0	2.6	26.7	-179.0	
41 LT 506 Saltillo-Cañada	253.3	172.2	0.0	28.0	53.0	532.5	157.5	0.0	38.1	336.9	N.S.	
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	127.9	74.1	0.0	10.0	43.8	212.7	69.6	0.0	25.0	118.2	169.8	
43 LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	52.2	36.7	0.0	2.5	13.0	105.0	32.6	0.0	8.1	64.3	394.0	
44 SE 412 Compensación Norte	37.7	19.6	0.0	12.2	5.8	51.4	17.3	0.0	2.4	31.8	447.4	
45 SE 413 Noroeste-Occidental	76.3	50.8	0.0	2.5	23.1	136.6	43.8	0.0	9.1	83.7	263.1	
46 SE 503 Oriental	70.6	19.4	0.0	4.0	47.3	48.0	15.3	0.0	2.3	30.4	-35.7	
47 SE 504 Norte - Occidental	46.7	35.3	0.0	2.3	9.2	99.8	26.9	0.0	5.3	67.6	N.S.	
48 CCI Baja California Sur I	125.9	89.5	0.0	17.2	19.2	169.6	51.0	0.0	5.5	113.1	489.1	
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	170.9	84.4	0.0	34.3	52.3	272.0	81.4	0.0	10.3	180.3	244.8	
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	271.1	89.0	0.0	5.3	176.8	379.7	87.8	0.0	33.0	258.9	46.4	
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	67.4	15.5	0.0	5.3	46.6	66.3	15.1	0.0	4.3	46.9	0.7	
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	64.5	12.8	0.0	0.6	51.1	68.4	13.6	0.0	5.3	49.6	-2.9	
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	37.9	6.7	0.0	4.2	27.0	38.9	2.9	0.0	0.6	35.4	31.0	
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	59.5	16.3	0.0	3.2	40.1	72.9	16.2	0.0	3.9	52.8	31.7	
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	18.2	17.4	0.0	3.8	-2.9	5.7	15.2	0.0	2.9	-12.5	324.7	
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	37.0	9.4	0.0	16.1	11.5	1.6	7.3	0.0	3.1	-8.9	-176.9	
58 SE 607 Sistema Bajío-Oriental	191.2	70.1	0.0	7.1	114.0	177.9	60.0	0.0	12.0	105.9	-7.1	
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	127.0	19.7	0.0	15.1	92.2	73.9	20.4	0.0	6.3	47.2	-48.8	
60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	774.7	167.3	0.0	7.1	600.3	168.4	168.4	0.0	12.6	-12.6	-102.1	
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	403.3	329.8	0.0	98.0	-24.5	610.3	353.1	0.0	6.4	250.8	-1,122.1	
62 CCE Pacífico	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	919.4	0.0	0.0	14.2	905.2	N.A.	
63 CH El Cajón	734.8	71.5	0.0	0.9	662.4	967.6	49.7	0.0	98.0	820.0	23.8	
64 LT Líneas Centro	13.7	4.2	0.0	15.6	-6.1	14.5	4.2	0.0	0.8	9.5	-254.5	
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	82.8	41.9	0.0	17.9	23.1	80.9	42.8	0.0	12.7	25.3	9.8	
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	192.1	40.0	0.0	5.5	146.7	213.2	42.8	0.0	17.1	153.3	4.5	
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	62.1	12.9	0.0	8.2	41.0	98.5	12.5	0.0	5.5	80.5	96.2	
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	118.2	6.3	0.0	0.0	111.8	0.0	22.2	0.0	14.9	-37.1	-133.2	

CUADRO 3 DE 5

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

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2010

Comisión Federal de Electricidad

Enero- mayo de 2010

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto			
		Programable		No Programable			Programable		No Programable				
(1)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (2)	Inversión Presupuestaria asociada (3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (7)	Inversión Presupuestaria asociada (8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]			
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	57.7	30.5	0.0	10.0	17.2	89.6	28.0	0.0	8.2	53.4	210.5
70	LT	Riviera Maya	91.9	28.0	0.0	1.2	62.8	95.6	25.9	0.0	10.0	59.7	-4.8
71	PR	Presa Reguladora Amata	210.1	19.5	0.0	2.8	187.8	270.3	14.2	0.0	1.1	255.0	35.7
72	RM	Adolfo López Mateos	57.9	16.9	0.0	0.0	41.0	63.7	16.9	0.0	2.5	44.3	7.9
73	RM	Altamira	59.3	0.0	0.0	0.0	59.3	40.2	27.1	0.0	0.6	12.6	-78.7
74	RM	Botello	8.9	0.0	0.0	1.0	7.9	3.9	0.0	0.0	0.0	3.9	-50.2
75	RM	Carbón II	15.2	2.1	0.0	4.3	8.8	32.9	2.1	0.0	1.0	29.8	238.7
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	51.6	10.5	0.0	0.0	41.1	19.6	10.5	0.0	3.5	5.6	-86.4
77	RM	Dos Bocas	19.9	0.0	0.0	0.1	19.9	55.7	0.0	0.0	0.0	55.7	180.5
78	RM	Emilio Portes Gil	0.7	0.6	0.0	43.0	-42.9	3.3	0.1	0.0	0.1	3.1	-107.3
79	RM	Francisco Pérez Ríos	158.1	69.3	0.0	4.7	84.2	184.4	69.3	0.0	28.3	86.8	3.1
80	RM	Gómez Palacio	104.4	11.6	0.0	0.1	92.8	123.6	11.6	0.0	3.9	108.2	16.5
82	RM	Huinalá	2.8	0.3	0.0	0.0	2.4	3.2	0.3	0.0	0.0	2.9	17.5
83	RM	Ixtaczoquitlán	1.1	0.0	0.0	3.2	-2.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.9	-144.1
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	39.1	7.9	0.0	4.4	26.7	43.4	7.9	0.0	2.6	32.9	22.9
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	67.5	26.9	0.0	1.2	39.4	97.9	26.9	0.0	4.0	66.9	70.0
90	RM	CT Puerto Libertad	20.7	7.1	0.0	2.7	10.9	12.3	7.1	0.0	1.1	4.1	-62.4
91	RM	Punta Prieta	24.9	6.6	0.0	3.3	15.0	33.8	6.6	0.0	2.2	25.1	66.7
92	RM	Salamanca	56.3	17.7	0.0	1.4	37.2	47.6	17.7	0.0	3.0	26.9	-27.5
93	RM	Tuxpango	22.5	8.8	0.0	0.0	13.7	12.8	8.8	0.0	1.3	2.7	-79.9
94	RM	CT Valle de México	7.8	0.9	0.0	0.7	6.1	6.6	0.0	0.0	0.0	6.6	7.3
95	SE	Norte	11.3	8.4	0.0	0.3	2.6	17.5	5.3	0.0	0.7	11.5	343.8
98	SE	705 Capacitores	10.3	6.5	0.0	4.0	-0.2	8.4	3.1	0.0	0.3	5.1	-3,220.5
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	57.0	37.0	0.0	19.4	0.6	101.3	33.5	0.0	3.6	64.1	N.S.
100	SLT	701 Occidente - Centro	200.6	47.2	0.0	10.6	142.8	181.0	45.3	0.0	16.2	119.4	-16.4
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	146.2	17.9	0.0	4.7	123.6	72.9	17.5	0.0	8.5	47.0	-62.0
102	SLT	703 Noreste - Norte	77.3	12.2	0.0	0.6	64.5	45.4	13.1	0.0	4.0	28.3	-56.1
103	SLT	704 Baja California - Noroeste	12.0	6.3	0.0	28.1	-22.5	15.1	4.5	0.0	0.6	10.0	-144.6
104	SLT	706 Sistemas Norte	442.9	94.4	0.0	9.3	339.1	385.4	97.1	0.0	22.1	266.1	-21.5
105	SLT	709 Sistemas Sur	172.8	84.3	0.0	18.2	70.3	237.7	78.6	0.0	8.5	150.6	114.2
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	128.1	65.7	0.0	14.9	47.5	606.1	127.1	0.0	17.0	462.1	N.S.
107	CCI	Baja California Sur II	202.7	138.5	0.0	7.0	57.2	194.0	78.3	0.0	12.1	103.5	81.1
108	LT	807 Durango 1	75.9	22.4	0.0	1.3	52.3	76.0	22.2	0.0	5.8	48.0	-8.2
110	RM	CCC Tula	14.5	3.1	0.0	0.8	10.6	13.0	3.1	0.0	1.0	8.9	-16.1

CUADRO 4 DE 5

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

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2010

Comisión Federal de Electricidad

Enero- mayo de 2010

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %	
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto		
		Programable	Inversión Presupuestaria asociada	No Programable			Programable	Inversión Presupuestaria asociada	No Programable			
(1)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]		
111 RM	CGT Cerro Prieto (U5)	31.3	0.0	0.0	0.0	31.3	8.2	20.7	0.0	15.9	-28.4	-190.7
112 RM	112 CT Carbon II Unidades 2 y 4	88.8	5.1	0.0	7.6	76.1	35.5	5.1	0.0	0.8	29.7	-61.0
113 RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	95.4	18.7	0.0	7.0	69.7	10.4	18.7	0.0	6.2	-14.5	-120.9
114 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	43.7	17.3	0.0	8.1	18.3	26.5	17.3	0.0	5.7	3.5	-81.0
117 RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	63.9	18.3	0.0	2.5	43.0	141.3	18.3	0.0	5.7	117.2	172.3
118 RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	60.8	6.1	0.0	2.4	52.2	53.5	6.1	0.0	2.0	45.4	-13.1
122 SE	811 Noroeste	20.0	9.0	0.0	1.2	9.8	24.5	7.1	0.0	2.0	15.4	57.8
123 SE	812 Golfo Norte	13.5	4.5	0.0	13.2	-4.2	12.2	3.5	0.0	1.0	7.7	-285.0
124 SE	813 División Bajío	83.1	24.3	0.0	16.8	42.0	122.1	31.6	0.0	10.5	79.9	90.2
126 SLT	801 Altiplano	384.8	51.9	0.0	2.5	330.4	199.4	57.2	0.0	13.8	128.4	-61.1
127 SLT	802 Tamaulipas	156.7	27.5	0.0	19.6	109.7	169.2	23.9	0.0	2.3	143.0	30.4
128 SLT	803 NOINE	180.5	45.8	0.0	14.3	120.4	148.6	37.5	0.0	13.3	97.8	-18.8
130 SLT	806 Bajío	932.5	48.4	0.0	33.0	851.2	144.4	42.4	0.0	11.7	90.3	-89.4
132 CE	La Venta II	125.5	45.5	0.0	1.8	78.2	15.0	42.0	0.0	25.7	-52.7	-167.4
136 LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	21.2	4.1	0.0	1.0	16.0	4.5	4.0	0.0	1.7	-1.1	-107.1
138 SE	911 Noreste	35.4	18.9	0.0	5.8	10.7	20.7	5.7	0.0	0.9	14.1	31.6
139 SE	912 División Oriente	90.2	8.5	0.0	3.2	78.6	40.0	8.7	0.0	5.4	26.0	-67.0
140 SE	914 División Centro Sur	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	0.8	0.0	0.2	17.4	N.A.
141 SE	915 Occidental	20.5	7.4	0.0	11.9	1.3	25.6	6.5	0.0	2.6	16.5	N.S.
142 SLT	901 Pacifico	84.0	36.7	0.0	14.1	33.1	100.0	29.0	0.0	9.4	61.7	86.0
143 SLT	902 Istmo	133.3	38.1	0.0	14.4	80.8	188.5	39.7	0.0	10.4	138.4	71.2
144 SLT	903 Cabo - Norte	134.9	29.7	0.0	77.2	28.0	136.5	38.0	0.0	12.5	86.0	207.4
147 CCC	Baja California	910.5	839.6	0.0	5.5	65.4	309.6	416.7	0.0	77.9	-184.9	-382.6
148 RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	42.4	17.3	0.0	16.1	9.0	16.8	18.0	0.0	4.8	-6.0	-166.9
149 RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	127.7	35.1	0.0	5.2	87.4	27.2	32.7	0.0	16.2	-21.7	-124.8
150 RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	48.8	24.7	0.0	15.2	8.9	21.4	27.3	0.0	4.8	-10.6	-219.6
152 SE	1005 Noroeste	181.6	29.4	0.0	2.0	150.2	155.0	38.7	0.0	14.3	102.0	-32.1
156 RM	Infiernillo	26.3	3.9	0.0	1.7	20.7	6.5	6.6	0.0	2.8	-2.9	-114.1
157 RM	Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	164.3	0.0	0.0	0.0	164.3	27.3	50.2	0.0	17.5	-40.4	-124.6
158 RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	17.2	7.1	0.0	1.1	8.9	7.0	7.1	0.0	1.3	-1.3	-115.1
159 RM	CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	7.8	2.8	0.0	0.3	4.7	1.8	2.8	0.0	0.9	-1.9	-139.9

CUADRO 5 DE 5

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

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2010

Comisión Federal de Electricidad

Enero- mayo de 2010

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010)

Nombre del proyecto	Presupuesto						Ejercido						Variación %
	Ingresos	Gasto				Flujo neto	Ingresos	Gasto				Flujo neto	
		Programable		Inversión Presupuestaria asociada	No Programable			Programable		Inversión Presupuestaria asociada	No Programable		
(1)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (2)	(3)	(4)			(5=1-2-3-4)	(6)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (7)	(8)			(9)	(10=6-7-8-9)
160 RM CCC Samalayuca II	2.9	0.7	0.0	0.9	1.4	4.7	0.7	0.0	0.2	3.9	185.1		
161 RM CCC El Sauz	10.3	1.2	0.0	0.5	8.7	9.5	2.3	0.0	0.7	6.5	-25.0		
162 RM Huinalá II	3.0	2.1	0.0	3.7	-2.8	3.7	1.0	0.0	0.4	2.3	-181.4		
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	41.1	9.0	0.0	1.6	30.4	38.6	12.1	0.0	3.0	23.5	-22.8		
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	10.1	3.3	0.0	9.6	-2.8	75.4	3.2	0.0	1.3	70.8	-2,592.6		
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	178.9	24.9	0.0	0.0	154.0	161.9	30.4	0.0	12.3	119.2	-22.6		
167 CCC San Lorenzo conversión de TG a CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1,228.0	139.5	0.0	17.5	1,071.0	N.A.		
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	82.1	3.8	0.0	8.8	69.4	72.1	2.0	0.0	0.0	70.1	1.0		
177 LT Red de Transmisión asociada la CE La Venta III	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.0	N.A.		
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	55.3	17.1	0.0	1.6	36.7	44.0	19.7	0.0	7.2	17.1	-53.4		
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	7.7	3.1	0.0	8.6	-4.0	4.6	3.1	0.0	1.3	0.2	-105.1		
188 SE 1116 Transformación del Noreste	161.6	13.4	0.0	5.5	142.7	59.9	12.9	0.0	7.9	39.1	-72.6		
191 SE 1121 Baja California	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	1.6	0.0	0.0	3.8	N.A.		
192 SE 1122 Golfo Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	0.0	0.0	0.0	2.6	N.A.		
195 SE 1125 Distribución	338.1	6.6	0.0	1.6	329.9	91.1	19.9	0.0	10.4	60.8	-81.6		
199 SE 1129 Compensación Redes	43.7	6.2	0.0	7.1	30.4	24.7	6.3	0.0	2.4	15.9	-47.7		
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	92.0	22.4	0.0	0.0	69.6	83.6	21.2	0.0	4.9	57.4	-17.5		
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	51.4	14.5	0.0	10.4	26.4	84.8	23.3	0.0	7.9	53.6	102.6		
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	301.7	44.6	0.0	24.0	233.2	68.4	74.6	0.0	23.6	-29.8	-112.8		
206 SE Conversión a 400 kv de la LT Mazatlán II - La Higuera	52.8	31.0	0.0	30.1	-8.3	150.5	28.2	0.0	24.0	98.3	-1,285.2		
207 SE 1213 Compensación de redes	179.7	0.0	0.0	0.0	179.7	18.0	3.4	0.0	2.8	11.8	-93.4		
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	16.7	0.6	0.0	0.0	16.0	19.1	4.1	0.0	1.9	13.2	-17.9		

p_/ Cifras preliminares.

N.A.: No aplicable, N.S.: No significativo.

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

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

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

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./}

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 2010

Comisión Federal de Electricidad

Enero- junio de 2010

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010)

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	25,941.4	12,681.5	0.0	2,146.7	11,113.2	30,672.2	8,694.8	0.0	2,024.6	19,952.8	79.5
CG Cerro Prieto IV	231.3	203.7	0.0	18.9	8.7	257.9	178.2	0.0	18.6	61.1	N.S.
CC Chihuahua	749.7	690.1	0.0	55.1	4.5	1,512.0	493.7	0.0	53.7	964.6	N.S.
CCI Guerrero Negro II	71.2	15.5	0.0	6.7	48.9	51.6	15.5	0.0	6.7	29.5	-39.8
CC Monterrey II	1,034.1	766.3	0.0	14.0	253.8	1,374.6	175.8	0.0	12.3	1,186.5	367.6
CD Puerto San Carlos II	455.9	233.9	0.0	10.0	212.0	222.9	29.0	0.0	9.8	184.1	-13.1
CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	1,368.8	1,205.8	0.0	147.1	15.8	830.1	533.7	0.0	152.8	143.6	N.S.
CT Samalayuca II	1,996.8	1,576.0	0.0	141.6	279.2	2,143.2	964.2	0.0	174.6	1,004.5	259.7
LT 211 Cable Submarino	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.7	0.0	0.0	0.0	N.A.
LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	258.8	355.2	0.0	44.1	-140.5	629.1	320.5	0.0	46.4	262.2	-286.7
LT 216 y 217 Noroeste	0.0	12.7	0.0	66.0	-78.7	8.1	8.1	0.0	0.0	-0.0	-99.9
SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	234.4	31.3	0.0	6.9	196.2	227.5	28.0	0.0	63.3	136.2	-30.6
SE 218 Noroeste	159.3	33.0	0.0	17.4	108.9	70.0	21.7	0.0	7.6	40.7	-62.6
SE 219 Sureste - Peninsular	0.0	0.0	0.0	2.3	-2.3	2.2	2.2	0.0	0.0	0.0	N.A.
SE 220 Oriental - Centro	0.0	0.0	0.0	0.9	-0.9	6.0	6.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
SE 221 Occidental	128.0	63.1	0.0	3.7	61.2	153.9	46.4	0.0	15.8	91.7	49.8
LT 301 Centro	86.1	46.2	0.0	3.8	36.1	107.7	38.5	0.0	4.0	65.2	80.9
LT 302 Sureste	122.3	42.2	0.0	1.2	78.9	100.0	18.9	0.0	4.4	76.8	-2.8
LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	51.9	26.3	0.0	3.5	22.2	63.0	21.9	0.0	2.6	38.5	73.7
LT 304 Noroeste	38.8	31.2	0.0	4.4	3.2	68.6	24.6	0.0	3.2	40.8	N.S.
SE 305 Centro - Oriente	103.9	39.1	0.0	4.5	60.3	87.1	30.7	0.0	4.1	52.3	-13.3
SE 306 Sureste	67.7	46.9	0.0	3.0	17.9	103.7	36.9	0.0	4.2	62.6	249.7
SE 307 Noreste	58.1	30.1	0.0	5.4	22.7	60.1	22.1	0.0	2.7	35.2	55.4
SE 308 Noroeste	63.7	56.5	0.0	24.3	-17.2	110.1	36.4	0.0	4.9	68.9	-500.4
CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	200.8	162.2	0.0	27.5	11.1	446.1	177.3	0.0	19.8	249.0	N.S.
CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	164.3	103.0	0.0	15.5	45.8	480.2	31.1	0.0	27.8	421.3	N.S.
LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	147.5	97.4	0.0	47.2	3.0	337.4	81.9	0.0	14.5	241.0	N.S.
LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	352.6	279.2	0.0	5.9	67.6	290.0	188.7	0.0	42.1	59.2	-12.5
LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	92.0	36.6	0.0	21.1	34.3	65.5	31.6	0.0	5.3	28.6	-16.4
LT 411 Sistema Nacional	139.0	103.8	0.0	53.6	-18.4	300.0	93.0	0.0	17.9	189.1	-1,127.4
LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	299.8	204.0	0.0	8.8	87.0	33.3	182.5	0.0	40.7	-189.8	-318.1
SE 401 Occidental - Central	99.3	62.6	0.0	9.2	27.5	151.6	45.6	0.0	8.2	97.8	255.4
SE 402 Oriental - Peninsular	112.9	72.3	0.0	8.0	32.7	170.5	25.4	0.0	8.5	136.6	318.1
SE 403 Noreste	111.5	71.5	0.0	4.1	35.8	164.4	53.6	0.0	7.3	103.5	189.2
SE 404 Noroeste - Norte	65.7	45.8	0.0	1.0	18.8	96.7	32.7	0.0	3.9	60.1	218.7
SE 405 Compensación Alta Tensión	31.6	15.9	0.0	26.9	-11.1	21.5	5.0	0.0	0.9	15.6	-239.8

CUADRO 2 DE 5

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

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2010

Comisión Federal de Electricidad

Enero- junio de 2010

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010)

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]	
SE 410 Sistema Nacional	239.6	186.4	0.0	20.6	32.7	432.5	145.7	0.0	25.0	261.8	N.S.
CC El Sauz conversión de TG a CC	1,094.0	1,015.3	0.0	10.4	68.3	1,447.6	188.0	0.0	16.9	1,242.7	N.S.
LT 414 Norte - Occidental	107.8	50.8	0.0	3.7	53.3	155.2	45.5	0.0	9.7	100.0	87.7
LT 502 Oriental - Norte	31.4	15.1	0.0	48.5	-32.2	39.2	9.9	0.0	3.3	26.0	-180.6
LT 506 Saltillo-Cañada	303.9	177.6	0.0	28.6	97.7	532.5	157.5	0.0	38.1	336.9	244.7
LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	153.5	76.8	0.0	10.0	66.6	253.9	69.6	0.0	25.4	158.9	138.5
LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	62.6	39.0	0.0	2.5	21.1	144.3	32.6	0.0	8.1	103.6	391.1
SE 412 Compensación Norte	45.2	20.5	0.0	12.2	12.4	51.4	17.3	0.0	2.4	31.8	155.3
SE 413 Noroeste - Occidental	91.6	53.9	0.0	2.5	35.3	136.6	43.8	0.0	9.1	83.7	137.4
SE 503 Oriental	84.8	20.3	0.0	4.7	59.8	48.0	15.3	0.0	2.3	30.4	-49.2
SE 504 Norte - Occidental	56.1	41.8	0.0	8.5	5.8	99.8	26.9	0.0	6.0	67.0	N.S.
CCI Baja California Sur I	151.0	125.1	0.0	27.5	-1.6	227.2	51.0	0.0	11.2	165.0	-10,370.1
LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	205.1	87.4	0.0	39.4	78.2	272.0	81.4	0.0	19.8	170.8	118.3
LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	325.3	109.5	0.0	6.8	208.9	379.7	87.8	0.0	37.8	254.2	21.6
LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	80.8	19.4	0.0	6.9	54.6	66.3	18.3	0.0	5.7	42.3	-22.4
LT 613 Subtransmisión Occidental	77.4	18.1	0.0	3.4	55.8	68.4	18.2	0.0	6.8	43.4	-22.2
LT 614 Subtransmisión Oriental	45.5	15.9	0.0	5.5	24.1	38.9	10.6	0.0	3.2	25.1	3.9
LT 615 Subtransmisión Peninsular	71.4	16.6	0.0	3.2	51.6	72.9	16.2	0.0	5.1	51.6	0.0
LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	21.9	17.9	0.0	3.8	0.2	7.0	15.2	0.0	2.9	-11.2	-7,435.3
LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	44.3	9.8	0.0	16.1	18.5	1.8	7.3	0.0	3.1	-8.7	-146.7
SE 607 Sistema Bajío - Oriental	229.4	75.4	0.0	7.7	146.4	177.9	60.0	0.0	12.0	105.9	-27.7
SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	152.4	20.1	0.0	23.5	108.7	73.9	20.4	0.0	6.9	46.7	-57.1
SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	929.6	198.8	0.0	13.5	717.3	218.2	197.8	0.0	20.1	0.3	-100.0
CC Hermosillo Conversión de TG a CC	483.9	387.2	0.0	205.8	-109.1	824.3	416.1	0.0	12.3	395.8	-462.8
CCE Pacífico	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2,339.3	0.0	0.0	25.2	2,314.1	N.A.
CH El Cajón	881.8	217.7	0.0	1.3	662.8	1,177.0	186.4	0.0	152.5	838.1	26.4
LT Líneas Centro	16.4	4.3	0.0	15.6	-3.5	14.5	4.2	0.0	1.1	9.2	-360.7
LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	99.4	42.6	0.0	21.2	35.6	100.5	42.8	0.0	12.7	44.9	26.3
LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	230.5	51.0	0.0	5.5	174.0	255.3	52.0	0.0	20.2	183.2	5.3
LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	74.5	13.1	0.0	8.2	53.2	120.2	12.5	0.0	5.5	102.1	92.0
LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	141.8	7.6	0.0	0.0	134.2	0.0	26.4	0.0	15.4	-41.7	-131.1
LT 707 Enlace Norte-Sur	69.3	32.8	0.0	10.0	26.4	89.6	28.0	0.0	8.2	53.4	102.1
LT Riviera Maya	110.3	29.3	0.0	2.3	78.7	95.6	25.9	0.0	10.0	59.7	-24.1
PR Presa Reguladora Amata	252.1	21.9	0.0	5.3	224.9	279.2	16.7	0.0	2.1	260.5	15.8

CUADRO 3 DE 5

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

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2010

Comisión Federal de Electricidad

Enero- junio de 2010

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010)

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]	
RM Adolfo López Mateos	69.5	16.9	0.0	1.3	51.3	179.6	16.9	0.0	4.8	157.9	207.8
RM Altamira	74.1	0.0	0.0	0.0	74.1	95.7	27.1	0.0	0.6	68.0	-8.2
RM Botello	10.6	4.4	0.0	2.6	3.6	16.4	4.0	0.0	1.2	11.2	206.4
RM Carbón II	18.2	7.5	0.0	4.3	6.5	83.6	7.0	0.0	2.5	74.1	N.S.
RM Carlos Rodríguez Rivero	61.9	10.5	0.0	3.0	48.4	54.6	10.5	0.0	3.5	40.5	-16.3
RM Dos Bocas	23.9	9.9	0.0	0.1	13.9	220.6	9.1	0.0	2.8	208.7	N.S.
RM Emilio Portes Gil	0.9	0.7	0.0	43.0	-42.8	13.1	0.1	0.0	0.1	12.9	-130.1
RM Francisco Pérez Ríos	189.8	69.3	0.0	6.7	113.8	341.0	69.3	0.0	28.3	243.4	113.9
RM Gómez Palacio	125.3	18.1	0.0	0.1	107.1	246.5	17.6	0.0	5.7	223.2	108.5
RM Huinalá	3.3	0.3	0.0	0.2	2.8	10.6	0.3	0.0	0.1	10.2	263.9
RM Ixtaczoquitlán	1.3	0.6	0.0	3.2	-2.5	3.2	0.6	0.0	0.2	2.5	-197.5
RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	46.9	7.9	0.0	8.5	30.5	84.5	7.9	0.0	2.6	74.0	142.4
RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	81.0	26.9	0.0	2.2	51.8	218.8	26.9	0.0	7.7	184.2	255.6
RM CT Puerto Libertad	24.8	7.1	0.0	2.7	15.0	29.3	7.1	0.0	2.0	20.2	34.4
RM Punta Prieta	29.9	6.6	0.0	5.7	17.6	49.3	6.6	0.0	2.2	40.5	129.7
RM Salamanca	67.6	17.7	0.0	3.2	46.7	90.4	17.7	0.0	5.2	67.6	44.8
RM Tuxpango	26.9	10.1	0.0	1.2	15.7	52.9	10.0	0.0	2.9	40.0	155.6
RM CT Valle de México	9.3	4.9	0.0	1.4	3.0	30.2	3.7	0.0	1.1	25.4	N.S.
SE Norte	13.5	9.3	0.0	0.6	3.7	17.5	5.3	0.0	1.3	10.9	196.7
SE 705 Capacitores	12.4	6.9	0.0	7.6	-2.1	8.4	3.1	0.0	0.5	4.8	-326.6
SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	68.4	40.1	0.0	21.2	7.1	101.3	33.5	0.0	6.9	60.8	N.S.
SLT 701 Occidente - Centro	240.7	48.4	0.0	10.7	181.7	181.0	45.8	0.0	17.6	117.6	-35.3
SLT 702 Sureste - Peninsular	175.4	18.3	0.0	4.7	152.4	72.9	17.5	0.0	8.5	46.9	-69.2
SLT 703 Noreste - Norte	92.7	12.5	0.0	1.2	79.0	45.4	13.1	0.0	4.0	28.3	-64.2
SLT 704 Baja California - Noroeste	14.4	6.5	0.0	42.8	-35.0	15.1	4.5	0.0	1.1	9.5	-127.2
SLT 706 Sistemas Norte	531.4	109.0	0.0	17.8	404.6	385.4	110.1	0.0	32.8	242.5	-40.1
SLT 709 Sistemas Sur	207.3	91.2	0.0	22.4	93.7	237.7	78.7	0.0	16.2	142.8	52.5
CC Conversión El Encino de TG a CC	153.7	65.7	0.0	14.9	73.1	810.5	127.2	0.0	20.1	663.2	N.S.
CCI Baja California Sur II	243.2	163.7	0.0	7.4	72.1	263.0	96.9	0.0	12.1	153.9	113.4
LT 807 Durango 1	91.1	23.3	0.0	1.3	66.5	76.0	22.2	0.0	6.1	47.7	-28.3
RM CCC Tula	17.4	3.1	0.0	2.6	11.7	25.4	3.1	0.0	1.0	21.3	81.3
RM CGT Cerro Prieto (U5)	37.5	0.0	0.0	0.0	37.5	35.0	20.7	0.0	15.9	-1.6	-104.2
RM 112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	106.5	8.2	0.0	9.3	89.1	103.7	7.9	0.0	2.4	93.4	4.8
RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	114.4	21.3	0.0	7.0	86.1	48.9	21.3	0.0	7.2	20.3	-76.4

CUADRO 4 DE 5

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

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2010

Comisión Federal de Electricidad

Enero- junio de 2010

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010)

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]	
RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	52.4	17.3	0.0	13.2	22.0	59.4	17.3	0.0	5.7	36.4	65.8
RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	76.6	24.4	0.0	6.2	46.1	337.4	24.4	0.0	9.2	303.9	N.S.
RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	72.9	11.8	0.0	2.4	58.7	113.2	11.8	0.0	4.2	97.2	65.6
SE 811 Noroeste	24.1	9.6	0.0	1.2	13.2	24.5	7.1	0.0	2.0	15.4	17.0
SE 812 Golfo Norte	16.2	4.8	0.0	14.6	-3.2	12.2	3.5	0.0	1.0	7.7	-342.8
SE 813 División Bajío	99.7	24.7	0.0	20.0	55.0	122.1	31.7	0.0	11.8	78.6	42.8
SLT 801 Altiplano	461.7	56.1	0.0	22.4	383.3	199.4	59.8	0.0	16.2	123.3	-67.8
SLT 802 Tamaulipas	188.1	58.6	0.0	20.8	108.7	169.2	51.1	0.0	14.8	103.4	-4.9
SLT 803 NOINE	216.6	46.6	0.0	14.3	155.8	148.6	37.5	0.0	14.2	96.9	-37.8
SLT 806 Bajío	1,119.0	49.6	0.0	33.0	1,036.4	144.4	42.4	0.0	11.7	90.3	-91.3
CE La Venta II	150.6	46.8	0.0	2.1	101.7	85.1	45.3	0.0	25.7	14.1	-86.2
LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	25.4	4.2	0.0	2.0	19.2	5.2	4.0	0.0	1.9	-0.8	-103.9
SE 911 Noreste	42.5	21.7	0.0	5.8	15.0	20.7	5.8	0.0	1.8	13.0	-13.0
SE 912 División Oriente	108.3	8.5	0.0	3.2	96.7	40.0	8.5	0.0	5.4	26.2	-72.9
SE 914 División Centro Sur	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.2	0.0	0.4	15.9	N.A.
SE 915 Occidental	24.7	7.7	0.0	11.9	5.1	25.6	6.5	0.0	2.6	16.5	222.2
SLT 901 Pacífico	100.8	37.0	0.0	24.7	39.1	100.0	29.0	0.0	9.4	61.7	57.8
SLT 902 Istmo	160.0	52.9	0.0	14.4	92.6	188.5	52.1	0.0	17.4	119.0	28.4
SLT 903 Cabo - Norte	161.9	30.4	0.0	77.2	54.3	136.5	38.0	0.0	12.5	86.0	58.4
CCC Baja California	1,092.7	983.9	0.0	6.4	102.4	365.2	479.2	0.0	77.9	-191.9	-287.5
RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	50.9	17.7	0.0	16.1	17.1	31.3	18.4	0.0	5.7	7.3	-57.5
RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	153.3	36.9	0.0	10.1	106.2	52.7	34.4	0.0	16.2	2.1	-98.0
RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	58.5	24.7	0.0	15.2	18.6	38.9	28.1	0.0	9.3	1.5	-91.8
SE 1005 Noroeste	218.0	29.4	0.0	2.0	186.6	155.0	38.7	0.0	14.3	102.0	-45.3
RM Infiernillo	31.6	3.9	0.0	3.4	24.3	18.3	9.1	0.0	3.1	6.2	-74.7
RM Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	197.2	0.0	0.0	0.0	197.2	72.1	97.4	0.0	22.8	-48.0	-124.4
RM CT Puerto Libertad Unidad 4	20.6	7.1	0.0	1.1	12.4	42.2	7.1	0.0	2.4	32.6	163.0
RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	9.3	2.8	0.0	0.3	6.3	1.6	2.8	0.0	0.9	-2.1	-132.8
RM CCC Samalayuca II	3.5	0.7	0.0	1.2	1.7	19.6	0.7	0.0	0.2	18.8	N.S.
RM CCC El Sauz	12.4	1.2	0.0	0.5	10.8	34.5	2.3	0.0	0.9	31.3	191.2
RM Huinalá II	3.6	2.1	0.0	3.7	-2.2	12.5	1.0	0.0	0.4	11.1	-609.9
SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	49.3	9.0	0.0	1.6	38.6	38.6	12.1	0.0	3.0	23.5	-39.2

CUADRO 5 DE 5

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

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2010

Comisión Federal de Electricidad

Enero- junio de 2010

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010)

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]	
LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	12.1	3.3	0.0	10.9	-2.2	92.8	3.2	0.0	1.3	88.2	-4,202.4
SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	214.6	25.6	0.0	11.4	177.7	161.9	44.5	0.0	15.1	102.3	-42.4
CCC San Lorenzo conversión de TG a CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1,524.1	141.2	0.0	17.5	1,365.4	N.A.
SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	98.5	22.2	0.0	8.8	67.5	72.1	19.6	0.0	6.7	45.8	-32.1
LT Red de Transmisión asociada la CE La Venta III	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.0	0.1	-0.9	N.A.
RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	66.4	17.1	0.0	1.6	47.7	97.7	25.7	0.0	7.2	64.7	35.6
RM CT Punta Prieta Unidad 2	9.2	3.1	0.0	8.6	-2.4	4.2	3.1	0.0	1.3	-0.1	-94.2
SE 1116 Transformación del Noreste	194.0	13.5	0.0	5.5	175.0	59.9	12.9	0.0	7.9	39.1	-77.6
SE 1121 Baja California	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	1.6	0.0	0.0	3.8	N.A.
SE 1122 Golfo Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	0.5	0.0	0.0	3.9	N.A.
SE 1125 Distribución	405.7	6.6	0.0	1.6	397.5	91.1	19.9	0.0	10.4	60.8	-84.7
SE 1129 Compensación Redes	52.5	6.9	0.0	7.1	38.4	24.7	7.2	0.0	2.5	15.0	-61.0
SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	115.0	28.0	0.0	0.0	87.0	83.6	21.2	0.0	4.9	57.4	-34.0
SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	61.7	14.9	0.0	10.4	36.3	84.8	23.3	0.0	7.9	53.6	47.5
SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	362.1	50.5	0.0	24.0	287.6	109.2	122.5	0.0	26.3	-39.7	-113.8
SE Conversión a 400 kv de la LT Mazatlán II - La Higuera	63.4	31.6	0.0	46.8	-15.0	150.5	28.2	0.0	24.0	98.3	-755.0
SE 1213 Compensación de redes	215.7	0.0	0.0	0.0	215.7	18.0	3.4	0.0	2.8	11.8	-94.5
SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	20.0	0.7	0.0	0.0	19.3	19.1	4.1	0.0	1.9	13.2	-31.6

p_/ Cifras preliminares.

N.A.: No aplicable, N.S.: No significativo.

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

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

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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 2010

Comisión Federal de Electricidad

Enero-abril de 2010

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010)

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos (1)	Cargos		Flujo neto (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Cargos		Flujo neto (8=5-6-7)	
		Fijos (2)	Variables (3)			Fijos (6)	Variables (7)		
Total	26,581.3	7,072.2	15,060.0	4,449.1	24,757.5	6,299.9	12,055.0	6,402.6	43.9
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elias Calles	171.0	48.9	4.6	117.5	154.4	114.1	21.0	19.3	(83.6)
2 CC Altamira II	1,193.3	459.3	567.9	166.0	838.8	413.1	417.8	7.9	(95.2)
3 CC Bajío	1,284.9	710.8	665.6	(91.4)	1,316.9	676.4	712.2	(71.6)	(21.7)
4 CC Campeche	579.6	99.8	356.1	123.7	642.0	83.9	335.5	222.6	79.8
5 CC Hermosillo	531.0	187.3	300.3	43.3	654.7	180.7	357.5	116.5	169.0
6 CT Mérida III	979.0	54.5	772.8	151.6	977.9	50.6	592.3	334.9	120.9
7 CC Monterrey III	846.2	270.5	576.9	(1.2)	1,023.3	254.8	490.4	278.0	(23,588.7)
8 CC Naco-Nogales	544.9	136.1	343.7	65.1	594.1	111.3	330.2	152.6	134.3
9 CC Río Bravo II	954.1	237.2	581.6	135.3	747.4	169.3	462.0	116.1	(14.2)
10 CC Mexicali	857.5	84.7	358.1	414.7	268.1	81.6	281.6	(95.1)	(122.9)
11 CC Saltillo	487.4	219.7	336.1	(68.4)	400.8	187.6	266.3	(53.2)	(22.3)
12 CC Tuxpan II	988.1	401.8	639.4	(53.1)	1,307.3	334.4	588.0	384.9	(824.7)
13 TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	436.2	519.1	23.6	(106.5)	477.0	487.5	18.9	(29.5)	(72.3)
15 CC Altamira III y IV	2,209.5	199.4	1,247.1	763.0	2,008.0	194.5	1,125.6	687.8	(9.9)
16 CC Chihuahua III	734.4	191.5	324.5	218.4	582.6	160.6	278.4	143.6	(34.2)
17 CC La Laguna II	1,191.2	363.3	694.0	133.9	1,388.8	347.6	596.3	444.9	232.2
18 CC Río Bravo III	1,187.5	108.2	652.4	426.9	647.5	81.3	108.8	457.4	7.1
19 CC Tuxpan III y IV	2,290.9	684.6	1,248.3	358.0	2,225.6	616.8	1,130.8	478.0	33.5
20 CC Altamira V	2,647.0	673.4	1,468.6	505.0	2,610.8	591.1	1,311.3	708.4	40.3
21 CC Tamazunchale	2,266.3	559.0	1,487.6	219.7	2,741.9	546.5	1,317.4	878.0	299.7
24 CC Río Bravo IV	1,267.5	137.8	675.4	454.2	686.1	132.4	177.8	375.9	(17.2)
25 CC Tuxpan V	1,016.1	146.8	688.9	180.5	1,275.4	139.0	623.1	513.2	184.3
26 CC Valladolid III	1,232.7	425.0	731.7	76.0	1,188.1	344.7	511.5	331.9	336.6
29 CC Norte	685.1	153.6	314.7	216.8	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.

p_/ Cifras preliminares.

N.A.: No aplicable.

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

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

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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 2010
Comisión Federal de Electricidad

Enero-mayo de 2010

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010)

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos (1)	Cargos		Flujo neto (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Cargos		Flujo neto (8=5-6-7)	
		Fijos (2)	Variables (3)			Fijos (6)	Variables (7)		
Total	33,055.3	8,588.2	19,121.6	5,345.5	33,352.7	7,730.2	14,419.3	11,203.2	109.6
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pde. Plutarco Elías Calles	213.7	60.6	5.8	147.3	185.8	134.2	28.0	23.6	(84.0)
2 CC Altamira II	1,491.6	486.4	744.3	261.0	1,235.9	439.4	529.3	267.2	2.4
3 CC Bajío	1,606.1	715.9	849.3	40.9	1,757.5	704.2	823.7	229.7	461.2
4 CC Campeche	724.5	242.8	412.6	69.2	898.5	221.1	400.8	276.7	299.8
5 CC Hermosillo	663.7	234.7	388.4	40.6	888.9	226.3	423.5	239.1	489.4
6 CT Mérida III	1,223.7	264.8	950.1	8.8	1,310.1	230.3	702.5	377.3	N.S.
7 CC Monterrey III	1,057.8	282.1	732.3	43.4	1,394.9	265.8	576.4	552.8	N.S.
8 CC Naco-Nogales	681.2	170.7	443.1	67.3	851.4	142.9	400.0	308.6	358.2
9 CC Río Bravo II	1,192.6	242.7	768.6	181.3	1,131.7	173.8	547.1	410.8	126.6
10 CC Mexicali	1,071.9	93.9	463.5	514.5	351.4	84.7	281.1	(14.4)	(102.8)
11 CC Saltillo	609.3	246.4	427.6	(64.7)	574.6	209.2	289.2	76.2	(217.6)
12 CC Tuxpan II	1,235.1	417.4	811.2	6.6	1,640.8	348.2	701.3	591.2	N.S.
13 TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	545.2	549.5	29.5	(33.8)	576.0	540.4	25.7	10.0	(129.6)
15 CC Altamira III y IV	2,761.8	249.8	1,603.2	908.8	2,399.2	244.6	1,299.4	855.3	(5.9)
16 CC Chihuahua III	917.9	208.6	403.5	305.9	812.4	174.4	342.9	295.1	(3.5)
17 CC La Laguna II	1,489.1	454.7	885.8	148.5	1,881.5	435.3	726.8	719.4	384.4
18 CC Río Bravo III	1,484.4	126.0	842.1	516.3	946.4	94.8	215.3	636.3	23.2
19 CC Tuxpan III y IV	2,863.6	823.6	1,620.6	419.5	3,054.2	736.3	1,349.8	968.1	130.8
20 CC Altamira V	3,308.7	843.3	1,864.3	601.1	3,377.3	748.0	1,551.0	1,078.3	79.4
21 CC Tamazunchale	2,832.8	698.7	1,889.5	244.6	3,668.8	682.0	1,559.8	1,427.0	483.4
24 CC Río Bravo IV	1,584.3	163.8	869.2	551.3	1,084.2	156.7	286.4	641.1	16.3
25 CC Tuxpan V	1,270.2	355.9	874.0	40.2	1,693.6	327.8	743.5	622.3	N.S.
26 CC Valladolid III	1,540.9	502.4	928.3	110.2	1,637.6	410.0	616.0	611.6	455.2
29 CC Norte	685.1	153.6	314.7	216.8	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.

p_/ Cifras preliminares.

N.A.: No aplicable. N.S.: No significativo.

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

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

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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 2010

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio de 2010

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010)

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación %
	Ingresos (1)	Cargos		Flujo neto (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Cargos		Flujo neto (8=5-6-7)	
		Fijos (2)	Variables (3)			Fijos (6)	Variables (7)		[9=(8-4)/4]
Total	39,529.4	11,133.5	23,490.7	4,905.2	41,620.3	10,017.3	17,145.8	14,457.2	194.7
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elias Calles	256.5	71.1	6.9	178.4	229.5	168.1	33.3	28.1	(84.2)
2 CC Altamira II	1,790.0	514.8	929.5	345.7	1,530.2	467.7	649.4	413.0	19.5
3 CC Bajío	1,927.4	721.1	1,041.7	164.6	2,164.7	709.5	986.1	469.0	185.0
4 CC Campeche	869.4	266.4	510.5	92.5	1,108.8	247.2	472.2	389.3	320.9
5 CC Hermosillo	796.4	281.9	481.2	33.3	1,164.7	273.4	500.1	391.2	N.S.
6 CT Mérida III	1,468.4	278.7	1,120.1	69.6	1,739.3	243.1	806.9	689.3	N.S.
7 CC Monterrey III	1,269.3	293.4	895.3	80.5	1,726.5	277.6	680.7	768.1	N.S.
8 CC Naco-Nogales	817.4	205.1	547.4	64.9	1,149.3	175.8	477.6	495.9	N.S.
9 CC Río Bravo II	1,431.1	248.3	964.4	218.4	1,443.1	178.5	676.7	587.9	169.2
10 CC Mexicali	1,286.2	486.4	594.3	205.5	530.4	446.4	284.9	(200.9)	(197.8)
11 CC Saltillo	731.1	250.6	512.0	(31.5)	785.2	213.0	344.6	227.6	(823.4)
12 CC Tuxpan II	1,482.1	432.9	991.6	57.7	1,857.2	362.4	809.7	685.1	N.S.
13 TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	654.3	609.2	35.4	9.7	605.3	569.3	29.8	6.1	(36.9)
15 CC Altamira III y IV	3,314.2	780.8	2,004.7	528.7	3,013.6	730.9	1,434.3	848.3	60.5
16 CC Chihuahua III	1,101.5	225.6	541.3	334.6	1,049.6	188.7	418.5	442.4	32.2
17 CC La Laguna II	1,786.9	546.2	1,087.1	153.5	2,471.6	524.2	869.2	1,078.2	N.S.
18 CC Río Bravo III	1,781.3	488.6	1,041.3	251.4	1,250.7	349.1	326.2	575.5	128.9
19 CC Tuxpan III y IV	3,436.4	959.9	2,011.4	465.0	3,759.2	854.4	1,611.4	1,293.3	178.1
20 CC Altamira V	3,970.5	1,013.4	2,279.5	677.5	4,058.5	941.3	1,834.4	1,282.8	89.3
21 CC Tamazunchale	3,399.4	838.5	2,304.7	256.2	4,404.9	818.9	1,854.1	1,732.0	N.S.
24 CC Río Bravo IV	1,901.2	504.8	1,072.7	323.7	1,392.5	443.9	419.7	528.9	63.4
25 CC Tuxpan V	1,524.2	393.8	1,068.3	62.1	2,056.1	363.6	887.4	805.0	N.S.
26 CC Valladolid III	1,849.1	568.3	1,134.6	146.2	2,129.7	470.1	738.5	921.1	N.S.
29 CC Norte	685.1	153.6	314.7	216.8	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.

p_/ Cifras preliminares.

N.A.: No aplicable. N.S.: No significativo.

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

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

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 5
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN
DIRECTA EN OPERACIÓN
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero- junio de 2010
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) ^{p./} ^{*./} ^{1./}

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		hasta 2009 (2)	en 2010 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
Total	137,691.7	58,611.0	5,284.7	63,895.8	5,482.4	11,006.0	16,488.4	57,307.5	73,795.9
Cierres totales	119,244.8	56,702.8	4,760.8	61,463.6	4,496.5	9,034.2	13,530.7	44,250.5	57,781.3
1 CG Cerro Prieto IV	1,327.3	985.9	51.9	1,037.8	51.9	103.8	155.7	133.8	289.5
2 CC Chihuahua	3,562.5	2,364.3	139.1	2,503.4	139.1	278.2	417.2	641.9	1,059.2
3 CCI Guerrero Negro II	352.8	194.0	17.6	211.7	17.6	35.3	52.9	88.2	141.1
4 CC Monterrey II	4,252.5	3,499.4	0.0	3,499.4	0.0	0.0	0.0	753.1	753.1
5 CD Puerto San Carlos II	787.0	565.4	51.8	617.1	54.0	115.9	169.8	0.0	169.8
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,954.1	1,381.2	113.2	1,494.3	117.6	249.4	367.1	2,092.7	2,459.8
7 CT Samalayuca II	9,006.5	6,900.2	62.9	6,963.1	66.2	146.2	212.3	1,831.1	2,043.4
9 LT 211 Cable Submarino	1,284.7	1,284.7	0.0	1,284.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	1,704.0	733.6	311.8	1,045.4	48.3	103.8	152.1	506.5	658.6
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,366.7	1,366.7	0.0	1,366.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,250.0	996.0	12.1	1,008.1	3.4	1.0	4.4	1,237.5	1,241.9
13 SE 218 Noroeste	650.6	473.4	11.7	485.2	12.3	26.2	38.5	127.0	165.5
14 SE 219 Sureste - Peninsular	433.6	433.6	0.0	433.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental - Centro	807.2	807.2	0.0	807.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental	931.3	492.7	33.3	526.0	30.7	63.5	94.2	311.1	405.4
17 LT 301 Centro	572.1	451.6	30.1	481.7	30.1	60.3	90.4	0.0	90.4
18 LT 302 Sureste	528.6	418.4	27.6	446.0	27.6	55.1	82.7	0.0	82.7
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	355.5	284.4	17.8	302.2	17.8	35.6	53.3	0.0	53.3
20 LT 304 Noroeste	362.5	290.0	18.1	308.1	18.1	36.2	54.4	0.0	54.4
21 SE 305 Centro - Oriente	468.5	374.8	23.4	398.3	23.4	46.9	70.3	0.0	70.3
22 SE 306 Sureste	577.8	462.3	28.9	491.2	28.9	57.8	86.7	0.0	86.7
23 SE 307 Noreste	312.6	250.1	15.6	265.7	15.6	31.3	46.9	0.0	46.9
24 SE 308 Noroeste	566.8	453.5	28.3	481.8	28.3	56.7	85.0	0.0	85.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico ^{2./}	1,688.0	1,013.2	84.5	1,097.7	84.5	168.9	253.4	336.9	590.3
26 CH Manuel Moreno Torres (2a ETAPA) ^{2./}	1,474.7	695.5	69.6	765.2	69.6	139.3	208.9	500.6	709.5
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,566.2	1,079.1	79.5	1,158.6	79.5	158.9	238.4	169.1	407.6
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV ^{2./}	4,286.9	3,055.6	219.3	3,274.9	219.3	438.6	657.9	354.0	1,011.9
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	573.2	406.2	29.4	435.6	29.4	58.8	88.2	49.4	137.6
30 LT 411 Sistema Nacional ^{2./}	1,691.4	1,102.2	87.0	1,189.3	87.0	174.1	261.1	241.1	502.2
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) ^{2./}	3,539.0	2,001.3	176.9	2,178.3	176.9	353.9	530.8	829.8	1,360.7
32 SE 401 Occidental - Central	825.9	579.7	43.1	622.8	43.1	86.1	129.2	73.9	203.1
33 SE 402 Oriental-Peninsular ^{2./}	996.6	636.3	49.8	686.2	49.8	99.7	149.5	161.0	310.5

CUADRO 2 DE 5
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA
EN OPERACIÓN

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero- junio de 2010

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) ^{p./} ^{*./} ^{1./}

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			hasta 2009 (2)	en 2010 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
34	SE 403 Noreste	931.1	716.2	48.1	764.2	48.1	96.1	144.2	22.7	166.9
35	SE 404 Noroeste - Norte	520.2	407.5	28.2	435.7	28.2	56.3	84.5	0.0	84.5
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	110.3	71.4	5.5	76.9	5.5	11.0	16.5	16.8	33.4
37	SE 410 Sistema Nacional	2,224.3	1,495.4	112.5	1,607.9	112.5	225.0	337.5	278.9	616.4
38	CC El Sauz Conversión de TG a CC ^{2./}	1,461.9	804.1	67.0	871.1	67.0	134.0	201.0	389.7	590.8
39	LT 414 Norte - Occidental	843.5	479.9	42.2	522.1	42.2	84.4	126.5	194.9	321.4
40	LT 502 Oriental - Norte ^{2./}	190.1	92.6	9.5	102.1	9.5	19.0	28.5	59.5	88.0
41	LT 506 Saltillo - Cañada ^{2./}	3,176.4	1,868.7	158.8	2,027.6	158.8	317.6	476.5	672.4	1,148.8
42	LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	1,379.4	427.8	71.3	499.1	71.3	142.6	213.9	666.5	880.3
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III ^{2./}	561.9	321.7	28.1	349.8	28.1	56.2	84.3	127.8	212.1
44	SE 412 Compensación Norte	282.5	183.6	14.1	197.8	14.1	28.3	42.4	42.4	84.8
45	SE413 Noroeste - Occidental ^{2./}	735.9	384.5	36.8	421.3	36.8	73.6	110.4	204.2	314.6
46	SE 503 Oriental	274.9	178.7	13.7	192.4	13.7	27.5	41.2	41.2	82.5
47	SE 504 Norte - Occidental ^{2./}	575.4	346.2	28.8	375.0	28.8	57.5	86.3	114.1	200.4
48	CCI Baja California Sur I	719.3	284.8	33.2	318.0	33.2	66.4	99.6	301.7	401.3
49	LT 609 Transmisión Noroeste-Occidental	1,629.4	733.2	81.5	814.7	81.5	162.9	244.4	570.3	814.7
50	LT 610 Transmisión Noroeste-Norte	1,957.0	855.8	97.9	953.7	97.9	195.7	293.6	709.8	1,003.3
51	LT 612 Subtransmisión Norte-Noreste ^{2./}	367.5	140.3	18.7	159.0	18.7	37.4	56.2	152.4	208.6
52	LT 613 Subtransmisión Occidental ^{2./}	353.4	171.4	17.7	189.1	17.7	35.4	53.1	111.2	164.3
53	LT 614 Subtransmisión Oriental ^{2./}	214.1	96.8	10.7	107.6	10.7	21.4	32.1	74.4	106.5
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	334.2	147.5	17.0	164.5	17.0	34.0	51.1	118.6	169.7
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	272.0	149.6	13.6	163.2	13.6	27.2	40.8	68.0	108.8
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	176.7	18.6	9.3	27.9	9.3	18.6	27.9	120.9	148.8
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental ^{2./}	1,001.6	592.5	50.1	642.5	50.1	100.2	150.2	208.8	359.1
59	SE 611 Subtransmisión Baja California Noroeste	389.1	125.8	20.6	146.4	20.6	41.2	61.8	181.0	242.7
60	SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto ^{2./}	1,454.9	609.9	73.5	683.4	73.5	147.0	220.5	550.9	771.4
61	CC Hermosillo Conversión TG a CC	988.8	416.4	52.0	468.4	52.0	104.1	156.1	364.3	520.4
63	CH El Cajón ^{2./}	10,705.4	1,010.2	179.5	1,189.8	179.5	359.1	538.6	8,977.0	9,515.6
64	LT Líneas Centro	86.0	34.0	4.4	38.4	4.4	8.9	13.3	34.2	47.6
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	877.5	291.4	45.1	336.5	45.1	90.2	135.2	405.7	540.9
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V ^{2./}	963.0	318.6	49.5	368.1	49.5	99.1	148.6	446.3	594.8
67	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	262.7	131.3	13.1	144.5	13.1	26.3	39.4	78.8	118.2
68	LT Red de transmisión Asociada a el Pacífico	508.4	6.8	25.4	32.3	25.4	50.8	76.3	399.9	476.1
69	LT 707 Enlace Norte-Sur ^{2./}	426.6	234.6	21.3	255.9	21.3	42.7	64.0	106.6	170.6

CUADRO 3 DE 5
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero- junio de 2010

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) ^p/₋/^{*}/₋/₁/₋

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			hasta 2009 (2)	en 2010 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
70	LT Riviera Maya	476.7	238.3	23.8	262.2	23.8	47.7	71.5	143.0	214.5
71	PRR Presa Reguladora Amata	174.4	78.5	8.7	87.2	8.7	17.4	26.2	61.0	87.2
72	RM Adolfo López Mateos	397.0	173.0	20.4	193.4	20.4	40.7	61.1	142.5	203.6
73	RM Altamira	543.8	0.0	27.2	27.2	27.2	54.4	81.6	435.1	516.7
74	RM Botello	81.5	36.7	4.1	40.8	4.1	8.2	12.2	28.5	40.8
75	RM Carbón II ² / ₋	148.4	69.2	7.4	76.6	7.4	14.8	22.3	49.5	71.8
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	241.0	79.8	12.4	92.2	12.4	24.8	37.2	111.6	148.8
77	RM Dos Bocas	185.0	83.3	9.3	92.5	9.3	18.5	27.8	64.8	92.5
78	RM Emilio Portes Gil	3.2	1.7	0.2	1.9	0.2	0.3	0.5	0.8	1.3
79	RM Francisco Pérez Ríos	1,636.2	327.2	81.8	409.0	81.8	163.6	245.4	981.7	1,227.1
80	RM Gómez Palacio ² / ₋	378.8	136.1	19.6	155.7	19.6	39.2	58.8	164.2	223.1
82	RM Huinalá	7.7	3.2	0.4	3.7	0.4	0.8	1.2	2.8	4.1
83	RM Ixtaczoquitlán	11.8	5.3	0.6	5.9	0.6	1.2	1.8	4.1	5.9
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	173.5	54.8	9.1	63.9	9.1	18.3	27.4	82.2	109.6
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	631.9	275.8	32.4	308.1	32.4	64.8	97.1	226.7	323.8
90	RM CT Puerto Libertad	172.6	77.7	8.6	86.3	8.6	17.3	25.9	60.4	86.3
91	RM Punta Prieta	147.9	51.8	7.4	59.2	7.4	14.8	22.2	66.6	88.7
92	RM Salamanca	415.5	176.8	21.3	198.2	21.3	42.6	64.0	153.4	217.4
93	RM Tuxpango ² / ₋	223.1	94.7	11.7	106.3	11.7	23.4	35.0	81.7	116.8
94	RM CT Valle de México	74.4	33.5	3.7	37.2	3.7	7.4	11.2	26.0	37.2
95	SE Norte	98.9	41.7	5.2	46.9	5.2	10.4	15.6	36.5	52.1
98	SE 705 Capacitores	44.7	20.1	2.2	22.3	2.2	4.5	6.7	15.6	22.3
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental-Norte	575.6	259.0	28.8	287.8	28.8	57.6	86.3	201.5	287.8
102	SLT 703 Noreste-Norte	247.8	83.1	12.5	95.6	12.5	25.0	37.5	114.6	152.2
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	85.9	36.2	4.5	40.7	4.5	9.0	13.6	31.7	45.2
105	SLT 709 Sistemas Sur	1,303.2	548.7	68.6	617.3	68.6	137.2	205.8	480.1	685.9
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	956.8	287.1	47.8	334.9	47.8	95.7	143.5	478.4	621.9
107	CCI Baja California Sur II	776.9	215.8	43.2	259.0	43.2	86.3	129.5	388.5	518.0
108	LT 807 Durango	440.1	157.4	22.1	179.5	22.1	44.3	66.4	194.2	260.6
110	RM CC Tula	67.4	20.0	3.6	23.7	3.6	7.3	10.9	32.8	43.8
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	460.4	126.2	25.2	151.4	25.2	50.5	75.7	233.3	309.0
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	392.4	137.3	19.6	157.0	19.6	39.2	58.9	176.6	235.4
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3,4,5 y 6	567.7	144.3	28.8	173.1	28.8	57.5	86.3	308.4	394.7
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	264.9	69.8	14.0	83.8	14.0	27.9	41.9	139.2	181.1

CUADRO 4 DE 5
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero- junio de 2010

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) p_/ *_/ 1_/

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		hasta 2009 (2)	en 2010 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
122 SE 811 Noroeste	138.8	48.6	6.9	55.5	6.9	13.9	20.8	62.4	83.3
123 SE 812 Golfo Norte	68.1	21.5	3.6	25.1	3.6	7.2	10.7	32.2	43.0
124 SE 813 División Bajío	690.9	132.6	35.0	167.6	35.0	69.9	104.9	418.4	523.4
126 SLT 801 Altiplano	1,085.5	336.9	55.7	392.6	55.7	111.5	167.2	525.6	692.8
127 SLT 802 Tamaulipas	915.2	228.8	45.8	274.6	45.8	91.5	137.3	503.4	640.7
132 C.E La Venta II	1,402.2	233.7	46.7	280.4	46.7	93.5	140.2	981.5	1,121.7
136 LT Red Asociada de Transmisión de la CE La Venta II	87.4	26.2	4.4	30.6	4.4	8.7	13.1	43.7	56.8
138 SE 911 Noreste	115.1	28.8	5.8	34.5	5.8	11.5	17.3	63.3	80.5
141 SE 915 Occidental	149.3	22.4	7.5	29.9	7.5	14.9	22.4	97.0	119.4
143 SLT 902 Istmo	1,034.4	238.6	51.8	290.4	51.8	103.6	155.4	588.6	744.0
144 SLT 903 Cabo-Norte	727.3	226.2	38.0	264.2	38.0	76.0	114.0	349.0	463.1
147 CCC Baja California	2,238.7	111.9	111.9	223.9	111.9	223.9	335.8	1,679.0	2,014.9
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	354.8	91.2	19.0	110.2	19.0	38.0	57.0	187.5	244.5
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	575.1	151.3	30.3	181.6	30.3	60.5	90.8	302.7	393.5
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	1,954.4	0.0	97.7	97.7	97.7	195.4	293.2	1,563.5	1,856.7
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	169.3	50.8	8.5	59.3	8.5	16.9	25.4	84.7	110.1
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	57.8	16.0	3.2	19.3	3.2	6.4	9.6	28.9	38.5
160 RM CCC Samalayuca II	13.9	3.9	0.8	4.6	0.8	1.5	2.3	7.0	9.3
161 RM CCC El Sauz	54.3	12.2	2.7	14.9	2.7	5.4	8.1	31.2	39.3
162 RM CC C Huinala	24.3	3.7	1.2	4.9	1.2	2.4	3.7	15.8	19.5
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	200.9	63.4	10.6	74.0	10.6	21.1	31.7	95.2	126.9
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	74.9	11.2	3.7	15.0	3.7	7.5	11.2	48.7	59.9
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	785.4	84.9	39.7	124.5	39.7	79.3	119.0	541.9	660.9
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	1,851.5	0.0	61.7	61.7	61.7	123.4	185.1	1,604.6	1,789.8
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	420.8	105.2	21.0	126.2	21.0	42.1	63.1	231.4	294.6
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	15.9	0.0	0.8	0.8	0.8	1.6	2.4	12.7	15.1
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	409.9	52.6	21.0	73.6	21.0	42.0	63.0	273.2	336.2
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	73.9	11.1	3.7	14.8	3.7	7.4	11.1	48.0	59.1
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación Norte	473.6	37.2	21.6	58.7	21.6	43.1	64.7	350.1	414.8
206 SE 1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlán II-La Higuera	541.2	27.1	27.1	54.1	27.1	54.1	81.2	405.9	487.1
208 SE 1205 Compensación Oriental-Peninsular	120.6	0.0	4.0	4.0	4.0	8.0	12.1	104.5	116.6
Cierres Parciales	18,446.9	1,908.2	524.0	2,432.2	985.9	1,971.8	2,957.7	13,057.0	16,014.7
62 CCE Pacifico	7,851.5	0.0	0.0	0.0	454.0	908.0	1,361.9	6,489.5	7,851.5
100 SLT 701 Occidente-Centro	1,022.4	258.9	52.8	311.6	52.8	105.5	158.3	552.4	710.7

CUADRO 5 DE 5
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA
EN OPERACIÓN

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero- junio de 2010

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) ^{p_/ *_/ 1_/}

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			hasta 2009 (2)	en 2010 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	358.1	67.7	18.2	85.9	18.2	36.4	54.6	217.6	272.2
104	SLT 706 Sistemas- Norte	2,235.7	700.4	112.1	812.6	112.1	224.2	336.3	1,086.8	1,423.1
111	RM CG Cerro Prieto (U5)	404.2	0.0	20.2	20.2	20.2	40.4	60.6	323.4	384.0
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 ^{2_/}	175.8	75.7	9.1	84.8	9.1	18.2	27.3	63.7	91.0
128	SLT 803 Noine	853.5	211.7	44.1	255.8	44.1	88.2	132.4	465.3	597.7
130	SLT 806 Bajío	825.2	288.8	41.3	330.1	41.3	82.5	123.8	371.3	495.1
139	SE 912 División Oriente	153.8	8.1	8.1	16.2	8.1	16.2	24.3	113.3	137.6
140	SE 914 División Centro Sur	167.5	0.0	1.5	1.5	6.2	12.5	18.7	147.3	166.0
142	SLT 901 Pacífico	535.3	69.0	27.7	96.7	27.7	55.4	83.2	355.4	438.6
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	588.0	147.0	29.4	176.4	29.4	58.8	88.2	323.4	411.6
152	SE 1005 Noroeste	692.6	30.8	33.5	64.3	33.5	67.0	100.5	527.8	628.3
156	RM Infiernillo	165.0	3.7	8.6	12.3	8.6	17.2	25.9	126.9	152.7
188	SE 1116 Transformación del Noreste	235.1	12.4	12.4	24.9	12.4	24.9	37.3	172.9	210.2
191	SE 1125 Distribución	38.3	0.0	1.3	1.3	1.3	2.6	3.8	33.2	37.0
192	SE 1122 Golfo Norte	70.6	0.0	0.5	0.5	3.7	7.4	11.1	59.0	70.1
195	SE 1125 Distribución	382.5	6.5	19.2	25.7	19.2	38.3	57.5	299.4	356.8
199	SE 1129 Compensación Redes	118.2	4.7	5.0	9.7	5.0	10.1	15.1	93.4	108.5
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	414.7	0.0	20.7	20.7	20.7	41.5	62.2	331.7	393.9
205	SUV Suministro de 970 T/H a las centrales de Cerro Prieto	1,084.2	20.3	55.0	75.3	55.0	110.0	165.0	844.0	1,009.0
207	SE 1213 COMPENSACION DE REDES	74.7	2.5	3.3	5.8	3.3	6.6	9.9	59.0	68.9

p_/ Cifras preliminares.

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

1_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$12.8441 el cual corresponde al cierre de junio de 2010.

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

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 8
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{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 de 2010
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) ^{1,2}

Proyecto ^{2,3}	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones ^{3,4}	Término de obligaciones ^{4,5}	Plazo del pago		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	
Total	690,716.3	690,716.3	690,716.3						
Autorizados en 1997									
1 CG	Cerro Prieto IV	2,750.4	2,750.4	2,750.4	25-jul-00	25-jul-00	01-nov-15	15	3
2 CC	Chihuahua	5,886.8	5,886.8	5,886.8	08-may-01	08-may-01	16-nov-16	14	11
3 CCI	Guerrero Negro II	256.5	256.5	256.5	03-abr-04	03-abr-04	30-abr-14	10	0
4 CC	Monterrey II	3,620.3	3,620.3	3,620.3	17-sep-00	17-sep-00	01-nov-15	15	0
5 CD	Puerto San Carlos II	853.7	853.7	853.7	23-dic-01	23-dic-01	30-sep-11	9	2
6 CC	Rosarito III (Unidades 8 y 9)	7,905.9	7,905.9	7,905.9	04-jul-01	04-jul-01	31-may-16	14	6
7 CT	Samalayuca II	2,666.3	2,666.3	2,666.3	08-ene-99	08-ene-99	01-nov-19	16	11
9 LT	211 Cable Submarino	3,943.3	3,943.3	3,943.3	31-jul-99	30-sep-99	15-oct-09	10	0
10 LT	214 y 215 Sureste-Peninsular	3,277.7	3,277.7	3,277.7	19-nov-99	04-ago-00	15-oct-15	15	3
11 LT	216 y 217 Noroeste	2,645.1	2,645.1	2,645.1	03-jun-99	15-jun-00	15-oct-09	10	0
12 SE	212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,110.0	2,110.0	2,110.0	07-jul-99	10-ago-00	31-dic-14	15	2
13 SE	218 Noroeste	2,560.1	2,560.1	2,560.1	30-jun-99	30-jun-99	15-oct-15	15	9
14 SE	219 Sureste-Peninsular	1,994.0	1,994.0	1,994.0	30-ago-99	30-ago-99	15-oct-09	10	0
15 SE	220 Oriental-Centro	1,518.1	1,518.1	1,518.1	14-may-99	30-jun-00	15-oct-09	10	0
16 SE	221 Occidental	1,643.8	1,643.8	1,643.8	30-sep-99	30-sep-99	15-oct-14	15	0
Autorizados en 1998									
17 LT	301 Centro	1,010.6	1,010.6	1,010.6	03-jul-01	30-ago-02	30-dic-11	10	2
18 LT	302 Sureste	1,128.7	1,128.7	1,128.7	03-ago-01	22-may-02	31-dic-12	10	11
19 LT	303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	148.2	148.2	148.2	02-ago-01	24-oct-01	15-jul-11	9	9
20 LT	304 Noroeste	601.1	601.1	601.1	11-may-01	31-jul-01	01-jul-11	10	2
21 SE	305 Centro-Oriente	2,100.9	2,100.9	2,100.9	03-jul-01	31-ago-01	31-ago-11	10	1
22 SE	306 Sureste	1,569.1	1,569.1	1,569.1	31-ago-01	05-nov-01	15-jul-11	9	11
23 SE	307 Noreste	1,381.1	1,381.1	1,381.1	18-abr-01	18-abr-01	30-sep-11	9	11
24 SE	308 Noroeste	3,080.8	3,080.8	3,080.8	11-may-01	27-feb-02	15-jul-12	10	9
Autorizados en 1999									
25 CG	Los Azufres II y Campo Geotérmico	2,742.0	2,742.0	2,742.0	21-nov-02	21-jul-03	23-jun-14	11	5
26 CH	Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	7,075.4	7,075.4	7,075.4	28-ene-05	28-ene-05	01-jul-16	11	0
27 LT	406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,950.5	1,950.5	1,950.5	02-ago-01	30-ago-03	02-dic-14	13	2
28 LT	407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	4,425.1	4,425.1	4,425.1	24-oct-01	14-mar-04	01-abr-14	12	0
29 LT	408 Naco-Nogales - Área Noroeste	846.5	846.5	846.5	21-oct-02	28-abr-03	01-abr-13	10	6

CUADRO 2 DE 8

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{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 de 2010

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) ^{1,2}

Proyecto ^{2,3}	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones ^{3,4}	Término de obligaciones ^{4,5}	Plazo del pago		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		
30 LT 411 Sistema Nacional	5,358.8	5,358.8	5,358.8	16-ago-02	22-dic-03	23-sep-14	11	11		
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	6,415.4	6,415.4	6,415.4	06-nov-03	06-nov-03	06-nov-14	11	0		
32 SE 401 Occidental - Central	2,598.9	2,598.9	2,598.9	19-nov-02	19-nov-02	19-dic-13	11	0		
33 SE 402 Oriental - Peninsular	2,207.8	2,207.8	2,207.8	13-dic-02	15-jun-05	01-jun-15	12	0		
34 SE 403 Noreste	2,627.0	2,627.0	2,627.0	20-feb-02	12-nov-02	12-nov-13	11	9		
35 SE 404 Noroeste-Norte	1,542.2	1,542.2	1,542.2	10-may-02	11-jul-02	01-jul-11	9	2		
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	6,739.2	6,739.2	6,739.2	21-abr-03	01-sep-03	30-dic-13	10	0		
37 SE 410 Sistema Nacional	9,904.9	9,904.9	9,904.9	21-ago-02	13-dic-02	31-dic-13	11	2		
Autorizados en 2000										
38 CC El Sauz conversión de TG a CC ^{6,7}	7,247.6	7,247.6	7,247.6	02-dic-03	03-dic-03	18-dic-15	11	11		
39 LT 414 Norte-Occidental	1,373.0	1,373.0	1,373.0	23-jun-03	18-ago-03	28-oct-14	11	0		
40 LT 502 Oriental - Norte	1,033.3	1,033.3	1,033.3	01-ago-04	14-ene-05	30-jul-15	10	11		
41 LT 506 Saltillo-Cañada	8,108.9	8,108.9	8,108.9	11-dic-03	11-dic-03	31-ago-14	10	2		
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,435.4	1,435.4	1,435.4	29-ago-06	31-ene-07	01-ago-16	9	6		
43 LT Red Asociada de la Central Rio Bravo III	648.4	648.4	648.4	10-oct-03	14-may-04	30-dic-14	11	0		
44 SE 412 Compensación Norte	1,094.8	1,094.8	1,094.8	09-may-03	09-may-03	27-may-13	9	6		
45 SE 413 Noroeste - Occidental	3,478.7	3,478.7	3,478.7	09-ene-04	01-sep-04	30-dic-14	10	0		
46 SE 503 Oriental	1,138.1	1,138.1	1,138.1	05-abr-04	01-may-03	01-may-13	10	1		
47 SE 504 Norte - Occidental	1,501.7	1,501.7	1,501.7	05-mar-03	01-oct-03	31-ene-14	10	3		
Autorizados en 2001										
48 CCI Baja California Sur I	703.4	703.4	703.4	29-jul-05	29-jul-05	01-ago-17	12	0		
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	6,374.4	6,374.4	6,374.4	13-jul-05	13-jul-05	01-ene-15	9	0		
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	4,284.2	4,284.2	4,284.2	15-oct-04	31-mar-08	16-dic-19	15	0		
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	2,103.2	2,103.2	2,103.2	10-feb-09	16-dic-08	16-dic-24	19	0		
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	1,780.7	1,780.7	1,780.7	01-ago-04	06-dic-04	30-dic-15	11	0		
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	1,138.1	1,138.1	1,138.1	01-ene-05	01-jun-05	31-oct-16	11	7		
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	1,591.6	1,591.6	1,591.6	19-oct-04	01-mar-06	01-oct-16	12	0		
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	268.5	268.5	268.5	09-feb-04	09-feb-04	09-feb-14	10	0		
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	99.4	99.4	99.4	17-ago-08	17-ago-08	17-sep-09	10	1		
58 SE 607 Sistema Bajo - Oriental	5,552.6	5,552.6	5,552.6	20-feb-04	20-feb-04	20-feb-04	10	0		
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	859.9	859.9	859.9	25-oct-05	16-abr-07	02-ene-06	11	11		
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	5,597.3	5,597.3	5,597.3	25-jun-04	24-oct-08	12-jul-04	11	6		

CUADRO 3 DE 8
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{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 de 2010
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) ^{1,2}

Proyecto ^{2,3}	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones ^{3,4}	Término de obligaciones ^{4,5}	Plazo del pago		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		
Autorizados en 2002										
61	CC	Hermosillo a CC ⁶	2,089.3	2,089.3	2,089.3	03-sep-05	03-sep-05	03-sep-05	10	0
62	CCC	Pacífico	10,717.2	10,717.2	10,717.2	01-feb-10	01-feb-10	02-ago-10	15	0
63	CH	El Cajón	13,730.3	13,730.3	13,730.3	28-feb-07	31-ago-07	31-ago-07	30	0
64	LT	Lineas Centro	2,349.0	2,349.0	2,349.0	24-jul-06	03-jul-06	22-ene-07	10	11
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	925.2	925.2	925.2	07-jul-06	17-ago-06	03-dic-07	10	0
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,464.1	1,464.1	1,464.1	11-jul-05	28-feb-07	01-feb-06	10	0
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	1,039.1	1,039.1	1,039.1	28-oct-04	28-oct-04	22-abr-05	9	6
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	459.8	459.8	459.8	10-nov-09	22-oct-09	10-nov-09	10	3
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	3,001.0	3,001.0	3,001.0	14-may-04	14-may-04	14-may-04	10	0
70	LT	Riviera Maya	5,729.2	5,729.2	5,729.2	29-dic-04	29-dic-04	01-jun-05	9	0
71	PRR	Presa Reguladora Amata	2,072.9	2,072.9	2,072.9	14-ago-05	14-ago-05	01-ene-06	9	6
72	RM	Adolfo López Mateos	797.8	797.8	797.8	04-jun-05	25-oct-05	04-jun-05	10	4
73	RM	Altamira	719.5	719.5	719.5	31-ene-10	31-ene-10	31-ene-10	10	0
74	RM	Botello	115.6	115.6	115.6	15-abr-05	15-abr-05	15-abr-05	10	0
75	RM	Carbón II	1,218.3	1,218.3	1,218.3	30-oct-04	21-feb-05	30-oct-04	10	4
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	244.3	244.3	244.3	01-sep-05	28-dic-05	01-sep-05	11	3
77	RM	Dos Bocas	694.5	694.5	694.5	07-abr-05	07-abr-05	07-abr-05	10	0
78	RM	Emilio Portes Gil	150.9	150.9	150.9	11-abr-04	11-abr-04	11-abr-04	10	0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	3,008.3	3,008.3	3,008.3	20-may-07	09-jul-07	20-may-07	10	2
80	RM	Gómez Palacio	781.1	781.1	781.1	15-ago-05	09-nov-06	15-ago-05	11	3
82	RM	Huinalá	672.8	672.8	672.8	02-oct-05	02-oct-05	02-oct-05	10	0
83	RM	Ixtaczoquitlán	46.9	46.9	46.9	29-jul-05	29-jul-05	29-jul-05	10	0
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	393.9	393.9	393.9	20-jun-06	02-ene-07	20-jun-06	10	7
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	833.4	833.4	833.4	16-may-05	06-dic-05	16-may-05	10	7
90	RM	CT Puerto Libertad	263.8	263.8	263.8	14-jul-05	14-jul-05	14-jul-05	10	0
91	RM	Punta Prieta	172.2	172.2	172.2	08-abr-06	08-may-06	08-abr-06	10	1
92	RM	Salamanca	859.8	859.8	859.8	16-jun-05	14-dic-05	16-jun-05	11	6
93	RM	Tuxpango	1,070.1	1,070.1	1,070.1	28-sep-05	28-sep-05	28-sep-05	10	0
94	RM	CT Valle de México	139.4	139.4	139.4	29-dic-04	29-dic-04	29-dic-04	11	0
95	SE	Norte	222.0	222.0	222.0	30-sep-05	20-nov-05	30-mar-06	10	9
98	SE	705 Capacitores	1,142.2	1,142.2	1,142.2	31-jul-05	31-jul-05	01-dic-05	10	0
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	4,325.4	4,325.4	4,325.4	14-may-05	30-jun-05	01-ene-06	9	0

CUADRO 4 DE 8
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{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 de 2010
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) ^{1,3}

Proyecto ^{2,3}	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones ^{3,4}	Término de obligaciones ^{4,5}	Plazo del pago		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		
100	SLT	701 Occidente-Centro	1,905.4	1,905.4	1,905.4	28-jun-10	24-may-10	21-dic-07	17	11
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	1,534.2	1,534.2	1,534.2	01-jun-06	12-may-10	17-dic-07	17	0
102	SLT	703 Noreste-Norte	687.1	687.1	687.1	31-ene-07	15-ene-07	01-ago-06	12	4
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	176.5	176.5	176.5	21-sep-05	21-sep-05	01-mar-06	10	0
104	SLT	706 Sistemas Norte	6,240.9	6,240.9	6,240.9	04-ago-05	01-oct-14	01-feb-06	23	8
105	SLT	709 Sistemas Sur	16,891.7	16,891.7	16,891.7	19-oct-05	19-oct-05	01-may-06	9	0
Autorizados en 2003										
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	3,767.1	3,767.1	3,767.1	31-ene-07	22-dic-06	01-feb-07	9	4
107	CCI	Baja California Sur II	4,914.2	4,914.2	4,914.2	15-ene-07	25-jun-07	16-jul-07	9	0
108	LT	807 Durango I	6,146.8	6,146.8	6,146.8	11-ene-06	11-ene-06	01-jul-06	9	11
110	RM	CCC Tula	264.4	264.4	264.4	27-mar-07	11-jun-07	27-mar-07	10	3
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	1,833.8	1,833.8	1,833.8	30-ene-10	30-ene-10	30-ene-10	10	0
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	717.4	717.4	717.4	26-sep-05	31-dic-10	26-sep-05	15	3
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,231.2	1,231.2	1,231.2	01-ene-07	01-ene-07	01-ene-07	10	0
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	701.5	701.5	701.5	29-ene-06	29-ene-06	29-ene-06	10	0
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	2,027.6	2,027.6	2,027.6	16-dic-06	03-ene-08	16-dic-06	11	1
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elias Calles Unidades 1 y 2	731.7	731.7	731.7	03-may-07	24-jul-07	03-may-07	10	2
122	SE	811 Noroeste	270.0	270.0	270.0	31-jul-06	03-jul-06	29-ene-07	9	11
123	SE	812 Golfo Norte	216.0	216.0	216.0	02-ene-07	21-jul-06	30-mar-07	9	9
124	SE	813 División Bajío	997.8	997.8	997.8	20-abr-06	16-dic-09	03-jul-07	17	5
125	SE	814 División Jalisco	476.5	476.5	476.5	24-ene-11	15-dic-10	15-dic-11	14	0
126	SLT	801 Altiplano	6,599.9	6,599.9	6,599.9	08-sep-06	21-sep-07	01-dic-06	10	0
127	SLT	802 Tamaulipas	6,010.1	6,010.1	6,010.1	29-jun-07	29-jun-07	29-jun-07	10	0
128	SLT	803 NOINE	5,260.5	5,260.5	5,260.5	21-sep-06	01-ago-14	01-dic-06	22	8
129	SLT	805 El Occidente	2,949.8	2,949.8	2,949.8	01-jul-11	01-jun-16	01-jul-11	14	11
130	SLT	806 Bajío	21,546.4	21,546.4	21,546.4	30-mar-06	29-sep-10	30-mar-06	19	1
Autorizados en 2004										
131	CCE	Pacífico II y III	5,262.9	5,262.9	5,262.9	04-abr-17	02-abr-18	02-oct-17	15	6
132	CE	La Venta II	715.2	715.2	715.2	31-ene-07	19-ene-07	01-feb-07	15	10
134	LT	Red de Transmisión Asociada a la CCE del Pacífico II y III	3,462.3	3,462.3	3,462.3	03-oct-16	01-ene-18	03-abr-17	15	6
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	165.8	165.8	165.8	10-oct-06	08-dic-06	01-ene-07	9	11
138	SE	911 Noreste	384.2	384.2	384.2	30-dic-07	30-dic-07	30-mar-08	9	9

CUADRO 5 DE 8

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{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 de 2010

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) ^{1,2}

Proyecto ^{2,3}	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones ^{3,4}	Término de obligaciones ^{4,5}	Plazo del pago		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		
139 SE 912 División Oriente	1,827.9	1,827.9	1,827.9	21-jul-09	15-dic-10	25-oct-10	15	2		
140 SE 914 División Centro Sur	658.8	658.8	658.8	30-dic-07	08-dic-10	30-mar-08	16	9		
141 SE 915 Occidental	948.8	948.8	948.8	30-dic-07	15-dic-09	30-mar-08	16	9		
142 SLT 901 Pacífico	4,919.1	4,919.1	4,919.1	28-mar-08	04-ago-14	28-abr-08	20	0		
143 SLT 902 Istmo	9,594.5	9,594.5	9,594.5	13-jul-07	13-jul-07	13-ago-07	10	0		
144 SLT 903 Cabo - Norte	14,934.8	14,934.8	14,934.8	25-ago-06	04-may-07	11-dic-06	10	0		
145 TRN Terminal de Carbón y Cenizas de la CCE del Pacífico II y III	1,829.4	1,829.4	1,829.4	03-oct-16	03-oct-16	03-abr-17	14	6		
Autorizados en 2005										
146 CH La Yesca	9,377.0	9,377.0	9,377.0	02-ene-12	11-jun-12	02-feb-12	30	4		
147 CCC Baja California	14,934.8	14,934.8	14,934.8	30-jul-09	15-jul-09	26-oct-09	10	0		
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	2,328.5	2,328.5	2,328.5	18-ago-07	30-nov-07	28-sep-07	10	3		
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	981.2	981.2	981.2	01-ene-07	29-ene-07	31-ene-07	9	11		
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	450.5	450.5	450.5	01-ago-07	30-nov-07	28-sep-07	10	3		
151 SE 1006 Central---Sur	2,521.4	2,521.4	2,521.4	24-ene-11	31-dic-10	15-dic-11	14	0		
152 SE 1005 Noroeste	2,432.5	2,432.5	2,432.5	25-nov-08	15-dic-10	19-ene-09	16	11		
156 RM Infiernillo	365.9	365.9	365.9	13-feb-09	24-sep-10	13-feb-09	11	7		
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,583.8	2,583.8	2,583.8	31-ene-10	31-ene-10	31-ene-10	10	0		
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	316.7	316.7	316.7	05-ene-07	22-dic-06	05-ene-07	9	9		
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	218.3	218.3	218.3	27-jul-07	27-jul-07	27-jul-07	10	0		
160 RM CCC Samalayuca II	995.3	995.3	995.3	13-ene-07	25-may-07	29-jun-07	9	6		
161 RM CCC El Sauz	2,135.9	2,135.9	2,135.9	15-jun-07	01-ene-08	15-jun-07	10	7		
162 RM CCC Huinalá II	2,139.2	2,139.2	2,139.2	16-may-08	20-jun-08	16-may-08	10	1		
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	3,519.6	3,519.6	3,519.6	04-ene-07	04-ene-07	04-mar-07	10	0		
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	2,162.2	2,162.2	2,162.2	02-may-11	03-ago-15	02-may-11	19	3		
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	2,175.1	2,175.1	2,175.1	02-ene-08	02-ene-08	04-feb-08	10	0		
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	3,036.7	3,036.7	3,036.7	24-abr-08	01-ene-10	24-abr-08	12	7		
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	5,550.6	5,550.6	5,550.6	01-feb-10	31-ene-10	02-feb-10	30	0		
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	2,115.4	2,115.4	2,115.4	24-jul-07	24-jul-07	24-ago-07	10	0		
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,200.8	1,200.8	1,200.8	05-dic-11	02-dic-11	02-ene-12	10	11		
Autorizados en 2006										
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	1,038.7	1,038.7	1,038.7	04-abr-12	03-abr-12	01-jun-12	15	0		
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	1,556.8	1,556.8	1,556.8	03-abr-12	02-abr-12	01-jun-12	14	6		

CUADRO 6 DE 8

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{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 de 2010

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) ^{1,2}

Proyecto ^{2,3}	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones ^{3,4}	Término de obligaciones ^{4,5}	Plazo del pago		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		
177 LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	28.1	28.1	28.1	19-jul-10	22-mar-10	19-jul-10	10	0	
180 RM	CCC Huinalá Unidad 6	3,127.0	3,127.0	3,127.0	30-jun-12	30-jun-12	30-jun-12	10	0	
181 RM	CN Laguna Verde	5,733.8	5,733.8	5,733.8	05-jun-10	20-dic-10	05-jul-10	10	5	
182 RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	95.2	95.2	95.2	04-mar-08	03-ago-08	04-mar-08	10	5	
183 RM	CT Punta Prieta Unidad 2	150.9	150.9	150.9	28-feb-08	28-feb-08	28-feb-08	10	0	
185 SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	924.8	924.8	924.8	03-ene-11	02-may-11	03-ene-11	15	4	
188 SE	1116 Transformación del Noreste	11,074.1	11,074.1	11,074.1	01-abr-09	01-abr-13	01-abr-09	19	0	
189 SE	1117 Transformación de Guaymas	398.9	398.9	398.9	01-jul-11	01-jul-11	01-jul-11	15	0	
190 SE	1120 Noroeste	3,584.5	3,584.5	3,584.5	20-ene-11	22-dic-10	15-dic-11	14	0	
191 SE	1121 Baja California	2,137.2	2,137.2	2,137.2	15-ene-10	16-dic-09	30-mar-10	14	9	
192 SE	1122 Golfo Norte	5,906.4	5,906.4	5,906.4	13-ene-11	22-dic-10	15-dic-11	14	0	
193 SE	1123 Norte	5,651.4	5,651.4	5,651.4	05-feb-08	06-dic-10	09-mar-09	15	9	
194 SE	1124 Bajío Centro	9,355.1	9,355.1	9,355.1	11-ene-11	29-dic-10	15-dic-11	14	0	
195 SE	1125 Distribución	4,802.8	4,802.8	4,802.8	15-may-09	29-dic-10	15-jun-09	16	6	
196 SE	1126 Centro Oriente	1,653.7	1,653.7	1,653.7	31-dic-10	29-nov-10	31-mar-11	9	9	
197 SE	1127 Sureste	926.4	926.4	926.4	10-ene-11	29-dic-10	21-dic-11	14	0	
198 SE	1128 Centro Sur	8,394.0	8,394.0	8,394.0	09-feb-11	08-dic-10	14-dic-11	14	0	
199 SE	1129 Compensación redes	634.5	634.5	634.5	31-dic-09	23-dic-10	31-dic-09	16	0	
200 SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	2,817.4	2,817.4	2,817.4	01-mar-11	01-abr-14	01-mar-11	13	3	
201 SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	6,986.7	6,986.7	6,986.7	03-ago-09	01-abr-12	01-ago-09	12	8	
202 SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	7,804.5	7,804.5	7,804.5	03-ene-11	02-may-13	03-ene-11	17	4	
203 SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	1,543.3	1,543.3	1,543.3	01-jul-08	01-nov-09	01-jul-08	16	4	
204 SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	7,321.1	7,321.1	7,321.1	01-sep-10	01-mar-11	01-sep-10	15	6	
205 SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,340.4	2,340.4	2,340.4	01-ago-08	24-sep-09	18-ago-08	11	2	
Autorizados en 2007										
206 SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	4,499.7	4,499.7	4,499.7	03-may-09	03-may-09	03-jun-09	16	0	
207 SE	1213 COMPENSACIÓN DE REDES	1,052.1	1,052.1	1,052.1	04-jul-09	31-dic-10	26-oct-09	17	2	
208 SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	1,257.6	1,257.6	1,257.6	01-nov-09	01-nov-09	01-nov-09	15	0	
209 SE	1212 SUR - PENINSULAR	8,288.8	8,288.8	8,288.8	12-ene-11	15-dic-10	21-dic-11	14	0	
210 SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	6,685.7	6,685.7	6,685.7	01-oct-10	01-mar-11	01-oct-10	15	5	
211 SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	5,164.8	5,164.8	5,164.8	03-dic-10	01-dic-11	03-dic-10	16	0	

CUADRO 7 DE 8

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{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 de 2010

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) ^{1,3}

Proyecto ^{2,3}	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones ^{3,4}	Término de obligaciones ^{4,5}	Plazo del pago		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		
212 SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	1,855.9	1,855.9	1,855.9	01-sep-10	01-may-15	01-sep-10	19	8	
213 SE	1211 NORESTE - CENTRAL	8,086.4	8,086.4	8,086.4	10-ene-11	22-dic-10	21-dic-11	14	0	
214 SE	1210 NORTE - NOROESTE	9,526.7	9,526.7	9,526.7	27-ene-11	14-dic-10	14-dic-11	15	0	
215 SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,678.6	1,678.6	1,678.6	01-may-09	01-jun-14	01-may-10	19	1	
216 RM	CCC Poza Rica	2,757.8	2,757.8	2,757.8	30-nov-12	30-nov-12	30-nov-12	10	0	
217 RM	CCC El Sauz Paquete 1	1,198.9	1,198.9	1,198.9	31-oct-12	31-oct-12	31-oct-12	10	0	
218 LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	2,501.5	2,501.5	2,501.5	03-sep-10	30-oct-10	03-sep-10	14	9	
219 SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	5,782.5	5,782.5	5,782.5	02-sep-11	01-sep-11	01-feb-12	14	6	
221 CG	Cerro Prieto V	3,379.8	3,379.8	3,379.8	03-mar-11	02-mar-11	01-jun-11	15	0	
222 CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	19,745.0	19,745.0	19,745.0	02-sep-11	03-sep-12	01-mar-12	15	6	
223 LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	111.8	111.8	111.8	02-mar-11	01-mar-11	01-jun-11	9	6	
225 LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	11.2	11.2	11.2	02-may-11	02-feb-11	01-nov-11	9	0	
226 CCI	CI Guerrero Negro III	302.7	302.7	302.7	02-may-11	29-abr-11	01-nov-11	10	0	
227 CG	Los Humeros II	1,399.0	1,399.0	1,399.0	05-abr-10	02-abr-10	01-jun-10	10	0	
228 LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	1,520.8	1,520.8	1,520.8	01-abr-13	01-oct-12	02-ene-13	14	0	
229 CT	TG Baja California II	765.9	765.9	765.9	01-mar-10	26-feb-10	01-sep-10	15	0	
Autorizados en 2008										
230 SLT	1301 Interconexión de Baja California	1,269.3	1,269.3	1,269.3	01-abr-14	01-abr-14	01-abr-14	15	0	
231 SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	1,541.1	1,541.1	1,541.1	01-jun-10	01-jun-11	01-jun-10	16	0	
232 CH	Rio Moctezuma	1,633.7	1,633.7	1,633.7	03-abr-13	02-abr-13	01-jul-13	30	0	
233 SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	441.4	441.4	441.4	01-jun-10	01-jun-10	01-jun-10	15	0	
234 SLT	1302 Transmisión y Transformación Norte y Occidente	1,457.5	1,457.5	1,457.5	01-may-13	01-ago-14	01-may-13	11	3	
235 CCI	Baja California Sur IV	502.8	502.8	502.8	01-abr-13	29-mar-13	01-oct-13	15	0	
236 CCI	Baja California Sur III	411.5	411.5	411.5	01-abr-11	31-mar-11	03-oct-11	15	0	
237 LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	522.9	522.9	522.9	01-abr-14	01-oct-13	01-may-14	9	0	
238 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	1,620.2	1,620.2	1,620.2	04-abr-16	01-oct-15	02-may-16	13	8	
239 LT	Red de transmisión asociada a la CH Rio Moctezuma	253.1	253.1	253.1	02-abr-13	01-abr-13	01-mar-13	14	6	
240 SE	1311 Red de Transmisión Asociada a Valle de México II y III	3,275.5	3,275.5	3,275.5	04-mar-14	01-mar-16	01-sep-14	16	6	
241 CC	Valle de México II y III	8,830.3	8,830.3	8,830.3	02-sep-14	01-sep-16	02-feb-15	16	7	
242 SE	1323 DISTRIBUCION SUR	6,523.9	6,523.9	6,523.9	19-may-11	07-abr-11	10-nov-11	14	1	

CUADRO 8 DE 8
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{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 de 2010
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) ^{1_}/_{3_}

Proyecto ^{2_} / _{3_}	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones ^{3_} / _{4_}	Término de obligaciones ^{4_} / _{5_}	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales ^{5_} / _{6_}	
	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		
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	9,024.5	9,024.5	9,024.5	19-may-11	07-abr-11	10-nov-11	14	1		
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	8,211.2	8,211.2	8,211.2	05-may-11	01-abr-11	03-nov-11	14	1		
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	6,100.9	6,100.9	6,100.9	26-may-11	28-abr-11	08-dic-11	14	0		
246 RM CGT Cerro Prieto Unidades 3 y 4	914.8	914.8	914.8	31-dic-11	31-dic-11	31-dic-11	10	0		
Autorizados en 2009										
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	2,674.0	2,674.0	2,674.0	01-mar-11	01-may-12	01-mar-11	16	2		
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,635.5	1,635.5	1,635.5	01-abr-11	01-abr-11	01-abr-11	15	0		
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	2,225.8	2,225.8	2,225.8	01-may-12	01-may-12	01-may-12	15	0		
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	661.6	661.6	661.6	01-jun-11	01-jun-11	01-jun-11	15	0		
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	3,094.2	3,094.2	3,094.2	30-ene-12	05-dic-11	02-abr-12	14	8		
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	416.5	416.5	416.5	01-abr-11	01-abr-11	01-abr-11	15	0		
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	5,287.6	5,287.6	5,287.6	30-ene-12	05-dic-11	02-abr-12	14	8		
254 LT Red de Transmisión Asociada a CC Guadalajara I	1,361.5	1,361.5	1,361.5	01-ene-15	31-dic-14	01-jul-15	14	0		
255 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 3	3,919.4	3,919.4	3,919.4	31-dic-12	31-dic-12	31-dic-12	10	0		
257 CCI Santa Rosalía II	153.6	153.6	153.6	03-abr-12	02-abr-12	01-oct-12	14	6		
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	4,899.0	4,899.0	4,899.0	31-dic-12	30-jun-13	31-dic-12	10	6		

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

1_/_ El año de autorización corresponde al ejercicio fiscal en que el proyecto se incluyó por primera vez en el Presupuesto de Egresos de la Federación en la modalidad de Pidiregas.

2_/_ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$12.8441 el cual corresponde al cierre de Junio del presente año.

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 2010, 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.

CUADRO 1 DE 2
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA ^{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 de 2010
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) ^{1/}

Proyecto ^{2/}	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones ^{3/}	Término de obligaciones ^{4/}	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales ^{5/}	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses		
Total	183,100.3	183,100.3	183,100.3							
Autorizados en 1997										
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elias Calles	4,323.1	4,323.1	4,323.1	24-abr-99	24-abr-99	24-nov-29	30	6
Autorizados en 1998										
2	CC	Altamira II ^{6/}	7,146.9	7,146.9	7,146.9	01-may-02	01-may-02	14-jun-27	25	0
3	CC	Bajío	10,358.9	10,358.9	10,358.9	09-mar-02	09-mar-02	09-abr-27	25	0
4	CC	Campeche ^{6/}	3,509.1	3,509.1	3,509.1	28-may-03	28-may-03	28-jun-28	25	0
5	CC	Hermosillo	2,039.1	2,039.1	2,039.1	01-oct-01	01-oct-01	02-nov-26	25	0
6	CT	Mérida III	5,921.0	5,921.0	5,921.0	09-jun-00	09-jun-00	01-dic-25	25	0
7	CC	Monterrey III	7,634.2	7,634.2	7,634.2	27-mar-02	27-mar-02	27-abr-27	25	0
8	CC	Naco-Nogales	3,660.2	3,660.2	3,660.2	04-oct-03	04-oct-03	06-nov-28	25	0
9	CC	Río Bravo II	6,145.5	6,145.5	6,145.5	18-ene-02	18-ene-02	18-ene-27	24	11
10	CC	Mexicali	4,757.8	4,757.8	4,757.8	20-jul-03	20-jul-03	20-jul-28	24	11
11	CC	Saltillo	5,152.3	5,152.3	5,152.3	19-nov-01	19-nov-01	19-nov-26	24	11
12	CC	Tuxpan II	7,260.4	7,260.4	7,260.4	15-dic-01	15-dic-01	15-dic-26	25	0
13	TRN	Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	2,014.3	2,014.3	2,014.3	30-sep-99	30-sep-99	09-abr-25	25	7
14	TRN	Gasoducto Samalayuca	203.7	203.7	203.7	20-dic-97	20-dic-97	07-feb-07	9	1
Autorizados en 1999										
15	CC	Altamira III y IV	16,357.4	16,357.4	16,357.4	24-dic-03	24-dic-03	29-dic-28	24	11
16	CC	Chihuahua III	4,428.7	4,428.7	4,428.7	09-sep-03	09-sep-03	09-oct-28	25	0
17	CC	La Laguna II ^{6/}	7,292.0	7,292.0	7,292.0	15-mar-05	15-mar-05	22-may-30	25	0
18	CC	Río Bravo III	4,473.8	4,473.8	4,473.8	01-abr-04	01-abr-04	01-may-29	25	0
19	CC	Tuxpan III y IV	13,490.6	13,490.6	13,490.6	23-may-03	23-may-03	23-jun-28	25	0
Autorizados en 2000										
20	CC	Altamira V ^{6/}	12,748.0	12,748.0	12,748.0	22-oct-06	22-oct-06	30-nov-31	25	0
21	CC	Tamazunchale ^{6/}	14,389.8	14,389.8	14,389.8	21-jun-07	01-jun-07	01-jul-32	25	0
Autorizados en 2001										
24	CC	Río Bravo IV	5,909.3	5,909.3	5,909.3	01-abr-05	01-abr-05	01-may-30	25	0
25	CC	Tuxpan V	10,691.1	10,691.1	10,691.1	01-sep-06	01-sep-06	01-oct-31	25	0
Autorizados en 2002										
26	CC	Valladolid III ^{6/}	10,613.8	10,613.8	10,613.8	27-jun-06	01-jun-06	01-jul-31	25	0

CUADRO 2 DE 2
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA ^{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 de 2010
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) ^{1_}

Proyecto ^{2_}	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones ^{3_}	Término de obligaciones ^{4_}	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales ^{5_}	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses		
Autorizados en 2005										
28	CCC	Norte II	1,009.3	1,009.3	1,009.3	01-abr-13	01-abr-13	01-jul-39	26	2
29	CCC	Norte	3,222.8	3,222.8	3,222.8	02-ene-10	02-ene-10	03-jul-34	24	5
Autorizados en 2006										
31	CE	La Venta III	424.6	424.6	424.6	30-jun-11	30-jun-11	01-jul-36	25	0
Autorizados en 2007										
33	CE	Oaxaca I	1,157.5	1,157.5	1,157.5	31-ene-11	30-nov-10	01-feb-30	19	0
Autorizados en 2008										
34	CE	Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	478.0	478.0	478.0	02-sep-11	01-sep-11	01-ene-32	20	3
35	CC	CC Noreste	4,399.8	4,399.8	4,399.8	04-abr-16	01-abr-16	01-jul-42	26	2
36	CC	Baja California III	1,190.8	1,190.8	1,190.8	01-abr-14	31-mar-14	03-may-38	24	0
Autorizados en 2009										
37	CC	Guadalajara I	696.6	696.6	696.6	01-jul-15	30-jun-15	01-ago-40	25	0

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

1_/ El año de autorización corresponde al ejercicio fiscal en que el proyecto se incluyó por primera vez en el Presupuesto de Egresos de la Federación en la modalidad de Pidieregas.

2_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$12.8441 el cual corresponde al cierre de Junio del presente año.

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 2010, 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.

CUADRO 1 DE 7
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN
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 de 2010
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) ^{p- / * - / 1 - /}

Proyectos	Costo total estimado				Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2009	PEF 2010	Variación %	Monto Contratado	Monto	% Respecto PEF 2010	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
Total	314,959.5	307,470.1	-2.4	292,536.9	213,574.2	69.5	73,667.8	139,906.4
Inversión directa	210,053.9	202,564.5	-3.6	188,499.6	133,723.7	66.0	59,927.8	73,795.9
1 CG Cerro Prieto IV	1,327.3	1,327.3	0.0	1,327.3	289.5	21.8	0.0	289.5
2 CC Chihuahua	3,562.5	3,562.5	-0.0	3,562.5	1,059.2	29.7	0.0	1,059.2
3 CCI Guerrero Negro II	352.8	352.8	-0.0	352.8	141.1	40.0	0.0	141.1
4 CC Monterrey II	4,252.5	4,252.5	-0.0	4,252.5	753.1	17.7	0.0	753.1
5 CD Puerto San Carlos II	787.0	787.0	-0.0	787.0	169.8	21.6	0.0	169.8
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,954.1	3,954.1	0.0	3,954.1	2,459.8	62.2	0.0	2,459.8
7 CT Samalayuca II	9,006.5	9,006.5	-0.0	9,006.5	2,043.4	22.7	0.0	2,043.4
9 LT 211 Cable Submarino	1,284.7	1,284.7	-0.0	1,284.7	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	1,715.1	1,710.6	-0.3	1,710.6	658.6	38.5	0.0	658.6
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,415.2	1,414.4	-0.1	1,414.4	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,250.0	2,250.0	0.0	2,250.0	1,241.9	55.2	0.0	1,241.9
13 SE 218 Noroeste	650.6	650.6	-0.0	650.6	165.5	25.4	0.0	165.5
14 SE 219 Sureste-Peninsular	434.1	434.1	-0.0	434.1	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental-Centro	807.2	807.2	-0.0	807.2	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental	931.3	931.3	-0.0	931.3	405.4	43.5	0.0	405.4
17 LT 301 Centro	572.1	572.1	-0.0	572.1	90.4	15.8	0.0	90.4
18 LT 302 Sureste	528.6	528.6	0.0	528.6	82.7	15.6	0.0	82.7
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	355.5	355.5	0.0	355.5	53.3	15.0	0.0	53.3
20 LT 304 Noroeste	362.5	362.5	-0.0	362.5	54.4	15.0	0.0	54.4
21 SE 305 Centro-Oriente	468.5	468.5	0.0	468.5	70.3	15.0	0.0	70.3
22 SE 306 Sureste	577.8	577.8	0.0	577.8	86.7	15.0	0.0	86.7
23 SE 307 Noreste	312.6	312.6	-0.0	312.6	46.9	15.0	0.0	46.9
24 SE 308 Noroeste	566.8	566.8	-0.0	566.8	85.0	15.0	0.0	85.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico ^{2- /}	1,688.0	1,688.0	0.0	1,652.0	590.3	35.0	0.0	590.3
26 CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa) ^{2- /}	1,474.7	1,474.7	0.0	1,474.7	709.5	48.1	0.0	709.5
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,566.2	1,566.2	0.0	1,566.2	407.6	26.0	0.0	407.6
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV ^{2- /}	4,286.9	4,286.9	-0.0	4,217.2	1,011.9	23.6	0.0	1,011.9
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste ^{2- /}	573.2	573.2	-0.0	573.2	137.6	24.0	0.0	137.6
30 LT 411 Sistema Nacional ^{2- /}	1,691.4	1,691.4	0.0	1,691.4	502.2	29.7	0.0	502.2
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) ^{2- /}	3,539.0	3,539.0	-0.0	3,539.0	1,360.7	38.4	0.0	1,360.7
32 SE 401 Occidental - Central	825.9	825.9	0.0	825.9	203.1	24.6	0.0	203.1

CUADRO 2 DE 7
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN
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 de 2010
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) ^{p./ *./ 1./}

Proyectos	Costo total estimado				Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2009	PEF 2010	Variación %	Monto Contratado	Monto	% Respecto PEF 2010	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)		
33	SE	402 Oriental - Peninsular ^{2./}	996.6	996.6	0.0	996.6	310.5	31.2	0.0	310.5
34	SE	403 Noreste	931.1	931.1	-0.0	931.1	166.9	17.9	0.0	166.9
35	SE	404 Noroeste-Norte	520.2	520.2	-0.0	520.1	84.5	16.2	0.0	84.5
36	SE	405 Compensación Alta Tensión	110.3	110.3	-0.0	110.3	33.4	30.3	0.0	33.4
37	SE	410 Sistema Nacional	2,224.3	2,224.3	0.0	2,224.0	616.4	27.7	0.0	616.4
38	CC	El Sauz Conversión de TG a CC ^{2./}	1,461.9	1,461.9	-0.0	1,461.9	590.8	40.4	0.0	590.8
39	LT	414 Norte-Occidental	843.5	843.5	-0.0	832.2	321.4	38.1	0.0	321.4
40	LT	502 Oriental - Norte ^{2./}	190.1	190.1	0.0	187.6	88.0	46.3	0.0	88.0
41	LT	506 Saltillo - Cañada ^{2./}	3,176.4	3,176.4	-0.0	3,108.6	1,148.8	36.2	0.0	1,148.8
42	LT	Red Asociada a la Central Tamazunchale	1,379.4	1,379.4	-0.0	1,300.2	880.3	63.8	0.0	880.3
43	LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	561.9	561.9	-0.0	550.7	212.1	37.8	0.0	212.1
44	SE	412 Compensación Norte	282.5	282.5	0.0	282.5	84.8	30.0	0.0	84.8
45	SE	413 Noroeste - Occidental ^{2./}	735.9	735.9	-0.0	722.8	314.6	42.7	0.0	314.6
46	SE	503 Oriental	274.9	274.9	-0.0	274.9	82.5	30.0	0.0	82.5
47	SE	504 Norte - Occidental ^{2./}	575.4	575.4	-0.0	575.4	200.4	34.8	0.0	200.4
48	CCI	Baja California Sur I	719.3	719.3	-0.0	719.3	401.3	55.8	0.0	401.3
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	1,629.4	1,629.4	-0.0	1,361.4	814.7	50.0	0.0	814.7
50	LT	610 Transmisión Noroeste-Norte ^{2./}	1,997.7	1,958.4	-2.0	1,997.7	1,003.3	51.2	0.0	1,003.3
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste ^{2./}	398.7	367.7	-7.8	376.2	208.6	56.7	0.0	208.6
52	LT	613 Subtransmisión Occidental ^{2./}	353.4	353.4	-0.0	347.0	164.3	46.5	0.0	164.3
53	LT	614 Subtransmisión Oriental ^{2./}	214.1	214.1	-0.0	215.4	106.5	49.8	0.0	106.5
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	334.2	334.2	-0.0	301.4	169.7	50.8	0.0	169.7
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I ^{2./}	272.0	272.0	-0.0	272.2	108.8	40.0	0.0	108.8
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	425.9	425.9	-0.0	425.9	148.8	34.9	0.0	148.8
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental ^{2./}	1,001.6	1,001.6	0.0	948.6	359.1	35.8	0.0	359.1
59	SE	611 Subtransmisión Baja California-Noroeste	618.7	618.7	0.0	562.5	242.7	39.2	0.0	242.7
60	SUV	SUV Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto ^{2./}	2,040.9	2,040.9	0.0	2,040.9	771.4	37.8	0.0	771.4
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	988.8	988.8	-0.0	988.8	520.4	52.6	0.0	520.4
62	CCC	Pacífico	12,213.9	12,213.9	0.0	12,213.9	7,851.5	64.3	0.0	7,851.5
63	CH	El Cajón ^{2./}	10,705.4	10,705.4	0.0	11,657.3	9,515.6	88.9	0.0	9,515.6
64	LT	Líneas Centro	86.0	86.0	-0.0	80.9	47.6	55.3	0.0	47.6
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la Ch Cajón	877.5	877.5	0.0	581.4	540.9	61.6	0.0	540.9
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V ^{2./}	963.0	963.0	-0.0	866.4	594.8	61.8	0.0	594.8

CUADRO 3 DE 7
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN
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 de 2010
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) ^{p./ *./ 1./}

Proyectos	Costo total estimado				Comprometido al periodo			Montos comprometidos por etapas		
	PEF 2009	PEF 2010	Variación %	Monto Contratado	Monto	% Respecto PEF 2010	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)		
67	LT	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	262.7	262.7	0.0	262.2	118.2	45.0	0.0	118.2
68	LT	Red Asociada al Pacífico	1,386.4	1,386.4	0.0	1,386.4	476.1	34.3	0.0	476.1
69	LT	707 Enlace Norte-Sur ^{2./}	426.6	426.6	0.0	426.4	170.6	40.0	0.0	170.6
70	LT	Riviera Maya	476.7	476.7	-0.0	448.1	214.5	45.0	0.0	214.5
71	PR	Presa Reguladora Amata	174.4	174.4	0.0	173.8	87.2	50.0	0.0	87.2
72	RM	Adolfo López Mateos	397.0	397.0	-0.0	400.6	203.6	51.3	0.0	203.6
73	RM	Altamira	546.3	546.3	0.0	543.8	516.7	94.6	0.0	516.7
74	RM	Botello	81.5	81.5	-0.0	81.5	40.8	50.0	0.0	40.8
75	RM	Carbón II ^{2./}	148.4	148.4	-0.0	148.4	71.8	48.4	0.0	71.8
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	241.0	241.0	-0.0	241.0	148.8	61.7	0.0	148.8
77	RM	Dos Bocas	185.0	185.0	-0.0	185.0	92.5	50.0	0.0	92.5
78	RM	Emilio Portes Gil	3.2	3.2	0.0	3.2	1.3	40.0	0.0	1.3
79	RM	Francisco Pérez Ríos	1,636.2	1,636.2	0.0	1,636.2	1,227.1	75.0	0.0	1,227.1
80	RM	Gómez Palacio ^{2./}	378.8	378.8	-0.0	378.8	223.1	58.9	0.0	223.1
82	RM	Huinala	7.7	7.7	-0.0	7.7	4.1	52.6	0.0	4.1
83	RM	Ixtacoquitlán	11.8	11.8	0.0	11.8	5.9	50.0	0.0	5.9
84	RM	José Aceves Posos (Mazatlán II)	173.5	173.5	0.0	173.5	109.6	63.2	0.0	109.6
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo) ^{2./}	631.9	631.9	-0.0	631.9	323.8	51.2	0.0	323.8
90	RM	CT Puerto Libertad	172.6	172.6	0.0	172.6	86.3	50.0	0.0	86.3
91	RM	Punta Prieta	147.9	147.9	0.0	147.9	88.7	60.0	0.0	88.7
92	RM	Salamanca	415.5	415.5	-0.0	376.7	217.4	52.3	0.0	217.4
93	RM	Tuxpango ^{2./}	223.1	223.1	-0.0	223.1	116.8	52.3	0.0	116.8
94	RM	CT Valle de México	74.4	74.4	0.0	74.4	37.2	50.0	0.0	37.2
95	SE	Norte	98.9	98.9	-0.0	98.9	52.1	52.6	0.0	52.1
98	SE	705 Capacitores	44.7	44.7	0.0	44.7	22.3	50.0	0.0	22.3
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	575.6	575.6	0.0	866.7	287.8	50.0	0.0	287.8
100	SLT	701 Occidente-Centro	1,102.0	1,102.0	0.0	427.3	1,102.0	100.0	391.3	710.7
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	499.8	499.8	0.0	113.2	499.8	100.0	227.5	272.2
102	SLT	703 Noreste-Norte	522.5	522.5	-0.0	247.0	152.2	29.1	0.0	152.2
103	SLT	704 Baja California-Noroeste	85.9	85.9	0.0	85.9	45.2	52.6	0.0	45.2
104	SLT	706 Sistemas Norte	2,911.4	2,911.4	0.0	2,222.9	2,911.4	100.0	1,488.3	1,423.1
105	SLT	709 Sistema Sur	1,303.2	1,303.2	-0.0	1,192.6	685.9	52.6	0.0	685.9
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	956.8	956.8	-0.0	956.8	621.9	65.0	0.0	621.9

CUADRO 4 DE 7
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN
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 de 2010
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) ^{p./ *./ 1./}

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2009	PEF 2010	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2010	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)	
107	CCI	Baja California Sur II	776.9	776.9	-0.0	776.9	518.0	66.7	0.0	518.0
108	LT	807 Durango	440.1	440.1	-0.0	410.2	260.6	59.2	0.0	260.6
110	RM	CCC Tula	67.4	67.4	-0.0	67.4	43.8	64.9	0.0	43.8
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	407.5	407.5	0.0	404.2	407.5	100.0	23.4	384.0
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4 ^{2./}	287.2	287.2	0.0	175.8	287.2	100.0	196.2	91.0
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	460.4	460.4	-0.0	460.4	309.0	67.1	0.0	309.0
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	392.4	392.4	0.0	392.4	235.4	60.0	0.0	235.4
117	RM	CT Presidente Adolfo López Mateos Unidades 3,4,5 y 6	567.7	567.7	0.0	567.7	394.7	69.5	0.0	394.7
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elias Calles Unidades 1 y 2	264.9	264.9	-0.0	264.9	181.1	68.4	0.0	181.1
122	SE	811 Noroeste	138.8	138.8	-0.0	144.9	83.3	60.0	0.0	83.3
123	SE	Golfo Norte	68.1	68.1	0.0	66.3	43.0	63.1	0.0	43.0
124	SE	813 División Bajío	909.5	690.0	-24.1	617.7	523.4	75.9	0.0	523.4
126	SLT	801 Altiplano	1,237.1	1,237.1	0.0	1,237.1	692.8	56.0	0.0	692.8
127	SLT	802 Tamaulipas	915.2	915.2	-0.0	953.0	640.7	70.0	0.0	640.7
128	SLT	803 Noine	1,499.6	1,499.6	0.0	855.9	1,499.6	100.0	901.9	597.7
130	SLT	806 Bajío	1,773.9	1,773.9	-0.0	831.1	1,773.9	100.0	1,278.8	495.1
132	CE	La Venta II	1,402.2	1,402.2	-0.0	1,431.5	1,121.7	80.0	0.0	1,121.7
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	87.4	87.4	-0.0	78.0	56.8	65.0	0.0	56.8
138	SE	911 Noreste	115.1	115.1	-0.0	114.8	80.5	70.0	0.0	80.5
139	SE	912 División Oriente	206.4	206.4	-0.0	147.5	206.4	100.0	68.8	137.6
140	SE	División Centro Sur	400.5	400.5	0.0	400.5	400.5	100.0	234.5	166.0
141	SE	915 Occidental	241.4	149.3	-38.1	139.6	119.4	80.0	0.0	119.4
142	SLT	901 Pacífico	1,162.1	1,068.3	-8.1	528.3	1,068.3	100.0	629.8	438.6
143	SLT	902 Istmo	1,034.4	1,034.4	0.0	811.2	744.0	71.9	0.0	744.0
144	SLT	903 Cabo - Norte	710.4	710.4	-0.0	679.0	463.1	65.2	0.0	463.1
146	CH	La Yesca	10,708.3	10,708.3	0.0	10,708.3	10,708.3	100.0	10,708.3	0.0
147	CCC	Baja California	2,462.6	2,238.7	-9.1	2,238.7	2,014.9	90.0	0.0	2,014.9
148	RFO	Red Fibra Óptica Sur	490.6	490.6	0.0	354.8	244.5	49.8	0.0	244.5
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	575.1	575.1	0.0	590.5	393.5	68.4	0.0	393.5
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	685.5	685.5	-0.0	603.2	685.5	100.0	273.9	411.6
151	SE	1006 Central-Sur (2a Fase)	286.7	286.7	0.0	286.7	286.7	100.0	286.7	0.0
152	SE	1005 Noroeste	1,067.5	1,068.7	0.1	691.3	1,068.7	100.0	440.4	628.3
156	RM	Infiernillo	217.5	217.5	0.0	217.1	217.5	100.0	64.8	152.7

CUADRO 5 DE 7
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN
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 de 2010
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) ^{p- / + / 1- / 1-}

	Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas		
		PEF 2009	PEF 2010	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2010	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación	
		(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
157	RM	CT Francisco Pérez Rios Unidades 1 y 2	1,954.4	1,954.4	0.0	1,881.8	1,856.7	95.0	0.0	1,856.7
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	169.3	169.3	0.0	169.3	110.1	65.0	0.0	110.1
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	57.8	57.8	0.0	57.8	38.5	66.7	0.0	38.5
160	RM	CC C Samalayuca II	13.9	13.9	-0.0	13.9	9.3	66.7	0.0	9.3
161	RM	CCC El Sauz	66.7	54.3	-18.6	54.3	39.3	72.5	0.0	39.3
162	RM	CCC Huinalá II	24.6	24.3	-1.1	24.3	19.5	80.0	0.0	19.5
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	200.9	200.9	0.0	194.5	126.9	63.2	0.0	126.9
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas Occidente (1a Fase)	868.0	868.0	-0.0	868.0	868.0	100.0	868.0	0.0
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	74.9	74.9	0.0	74.8	59.9	80.0	0.0	59.9
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noroeste-Sureste	847.0	847.0	0.0	847.0	660.9	78.0	0.0	660.9
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,036.6	2,036.6	-0.0	2,036.6	1,789.8	87.9	0.0	1,789.8
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	420.8	420.8	0.0	287.0	294.6	70.0	0.0	294.6
177	LT	Red Asociada a la CE La Venta III	69.7	69.7	0.0	15.7	15.1	21.6	0.0	15.1
181	RM	CN Laguna Verde	9,037.4	9,037.4	-0.0	9,037.4	9,037.4	100.0	9,037.4	0.0
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	411.1	410.4	-0.2	410.4	336.2	81.9	0.0	336.2
183	RM	Punta Prieta Unidad 2	73.9	73.9	0.0	73.9	59.1	80.0	0.0	59.1
185	SE	1110 Compensación Capacitiva Norte	389.4	389.4	0.0	389.4	389.4	100.0	389.4	0.0
188	SE	1116 Transformación del Noreste	3,647.0	3,647.0	-0.0	1,587.4	3,647.0	100.0	3,436.8	210.2
190	SE	1120 Noroeste	900.7	900.7	0.0	900.7	900.7	100.0	900.7	0.0
191	SE	121 Baja California	99.4	99.4	0.0	38.3	99.4	100.0	62.4	37.0
192	SE	1122 Golfo Norte	811.8	814.2	0.3	814.2	814.2	100.0	744.1	70.1
193	SE	1123 Norte	148.3	148.3	0.0	148.3	148.3	100.0	148.3	0.0
194	SE	1124 Bajío Centro	879.8	879.8	0.0	879.8	879.8	100.0	879.8	0.0
195	SE	1125 Distribución	1,884.2	1,884.2	-0.0	383.7	1,884.2	100.0	1,527.3	356.8
197	SE	1127 Sureste	207.6	207.6	0.0	207.6	207.6	100.0	207.6	0.0
199	SE	1129 Compensación redes	345.2	345.2	0.0	47.3	345.2	100.0	236.7	108.5
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación Noroeste	1,461.1	1,461.1	0.0	404.3	1,461.1	100.0	1,067.1	393.9
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación Norte	603.8	603.8	0.0	292.6	414.8	68.7	0.0	414.8
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,509.1	1,509.1	0.0	1,173.9	1,509.1	100.0	1,509.1	0.0
205	SUV	Suministro de 970t/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,562.6	1,562.6	0.0	1,526.9	1,562.6	100.0	553.6	1,009.0
206	SE	1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlán II - La Higuera	589.4	541.3	-8.2	589.4	487.1	90.0	0.0	487.1
207	SE	1213 Compensación de Redes	969.0	969.0	0.0	49.4	969.0	100.0	900.1	68.9
208	SE	1205 Compensación Oriental-Peninsular	158.1	158.1	0.0	158.1	116.6	73.7	0.0	116.6

CUADRO 6 DE 7
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN
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 de 2010
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) ^p-/⁺/₁/₁

Proyectos	Costo total estimado				Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2009	PEF 2010	Variación %	Monto Contratado	Monto	% Respecto PEF 2010	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)		
209	SE	1212 SUR-PENINSULAR	683.3	1,024.9	50.0	1,024.9	1,024.9	100.0	1,024.9	0.0
210	SLT	1204 Conversión a 400 kv del área Peninsular	2,485.1	2,485.1	0.0	1,434.7	2,485.1	100.0	2,485.1	0.0
211	SLT	1203 Trasmisión y Transformación Oriental-Sureste	2,748.6	2,748.6	0.0	2,748.6	2,748.6	100.0	2,748.6	0.0
212	SE	1202 Suministro De Energia a la Zona Manzanillo	440.4	440.4	0.0	388.0	440.4	100.0	440.4	0.0
213	SE	1211 NORESTE-CENTRAL	1,501.3	1,501.3	0.0	1,501.3	1,501.3	100.0	1,501.3	0.0
214	SE	1210 NORTE-NOROESTE	3,096.3	3,096.3	0.0	3,096.3	3,096.3	100.0	3,096.3	0.0
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	655.0	655.0	0.0	246.6	655.0	100.0	655.0	0.0
216	RM	CCC Poza Rica	862.0	140.6	-83.7	140.6	140.6	100.0	140.6	0.0
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de Tem abierta y Oax II,II,IV	3,537.4	565.4	-84.0	495.2	565.4	100.0	565.4	0.0
219	SLT	Red de Transmisión asociada a Manzanillo I U-1 y 2	778.6	1,007.3	29.4	1,007.3	1,007.3	100.0	1,007.3	0.0
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	3,691.3	87.5	-97.6	87.5	87.5	100.0	87.5	0.0
225	LT	Rede de transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro III	39.8	39.8	-0.0	39.8	39.8	100.0	39.8	0.0
226	CCI	CI Guerrero Negro II	325.8	325.8	0.0	325.8	325.8	100.0	325.8	0.0
227	CG	Los Humeros II	1,368.5	1,368.5	-0.0	1,368.5	1,368.5	100.0	1,368.5	0.0
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	554.8	554.8	0.0	69.3	554.8	100.0	554.8	0.0
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja Noroeste	189.9	189.9	0.0	189.9	189.9	100.0	189.9	0.0
243	SE	1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO (1a. Fase)	1,570.3	1,570.3	-0.0	1,570.3	1,570.3	100.0	1,570.3	0.0
244	SE	1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	1,205.2	1,205.2	0.0	1,205.2	1,205.2	100.0	1,205.2	0.0
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán-Los Mochis	1,011.8	1,011.8	-0.0	1,011.8	1,011.8	100.0	1,011.8	0.0
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Aéreas Noroeste-Norte	226.1	226.1	0.0	226.1	226.1	100.0	226.1	0.0
Inversión condicionada			104,905.6	104,905.5	-0.0	104,037.3	79,850.5	76.1	13,740.0	66,110.4
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	4,630.6	4,630.6	0.0	4,630.6	595.9	12.9	0.0	595.9
2	CC	Altamira II	3,311.7	3,311.7	0.0	3,311.7	1,116.5	33.7	0.0	1,116.5
3	CC	Bajío	4,716.2	4,716.2	0.0	4,716.2	1,869.0	39.6	0.0	1,869.0
4	CC	Campeche	1,923.0	1,923.0	-0.0	1,923.0	1,381.1	71.8	0.0	1,381.1
5	CC	Hermosillo	2,250.2	2,250.2	-0.0	2,233.3	1,542.0	68.5	0.0	1,542.0
6	CT	Mérida III	2,623.1	2,623.1	0.0	2,623.1	1,372.6	52.3	0.0	1,372.6
7	CC	Monterrey III	3,323.5	3,323.5	0.0	3,114.3	2,184.7	65.7	0.0	2,184.7
8	CC	Naco-Nogales	2,074.6	2,074.6	0.0	2,074.6	1,705.4	82.2	0.0	1,705.4
9	CC	Río Bravo II	3,056.3	3,056.3	0.0	3,056.3	2,950.8	96.5	0.0	2,950.8
10	CC	Mexicali	4,561.6	4,561.6	0.0	4,561.6	2,204.4	48.3	0.0	2,204.4
11	CC	Saltillo	2,197.1	2,197.1	0.0	2,197.1	2,046.5	93.1	0.0	2,046.5
12	CC	Tuxpan II	3,901.4	3,901.4	0.0	3,901.4	2,950.8	75.6	0.0	2,950.8

CUADRO 7 DE 7
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN
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 de 2010
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) ^{p_}/_^/_{1_}/_{1_}

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2009	PEF 2010	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2010	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)	
13	TRN	Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	3,892.4	3,892.4	0.0	3,892.4	1,446.5	37.2	0.0	1,446.5
15	CC	Altamira III y IV	6,928.7	6,928.7	0.0	6,928.7	6,817.8	98.4	0.0	6,817.8
16	CC	Chihuahua III	2,182.6	2,182.6	0.0	2,182.6	1,841.4	84.4	0.0	1,841.4
17	CC	La Laguna II	4,358.7	4,358.7	-0.0	4,358.7	4,401.8	101.0	0.0	4,401.8
18	CC	Rio Bravo III	3,428.2	3,428.2	-0.0	3,428.2	2,901.2	84.6	0.0	2,901.2
19	CC	Tuxpan III y IV	7,454.8	7,454.8	-0.0	7,429.8	5,817.4	78.0	0.0	5,817.4
20	CC	Altamira V	7,341.0	7,341.0	-0.0	7,341.0	5,547.4	75.6	0.0	5,547.4
21	CC	Tamazunchale	6,204.2	6,204.2	0.0	5,626.2	5,821.6	93.8	0.0	5,821.6
24	CC	Rio Bravo IV	3,434.0	3,434.0	0.0	3,434.0	3,372.8	98.2	0.0	3,372.8
25	CC	Tuxpan V	3,788.4	3,788.4	-0.0	3,749.3	3,282.5	86.6	0.0	3,282.5
26	CC	Valladolid III	3,413.2	3,413.2	-0.0	3,413.2	2,940.3	86.1	0.0	2,940.3
29	CC	Norte	6,185.5	6,185.5	0.0	6,185.5	6,015.5	97.3	6,015.5	0.0
31	CE	La Venta III	2,056.5	2,056.5	0.0	2,056.5	2,056.5	100.0	2,056.5	0.0
33	CE	Oaxaca I	2,076.4	2,076.4	0.0	2,076.4	2,076.4	100.0	2,076.4	0.0
34	CE	Oaxaca I, CE Oaxaca II y CE Oaxaca IV	3,591.7	3,591.7	0.0	3,591.7	3,591.7	100.0	3,591.7	0.0

p_/_ Cifras preliminares.

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

1_/_ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$12.8441 el cual corresponde al cierre de junio de 2010.

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

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.