

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-septiembre 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 2010 (5) ^{4/}	Acumulada 2010 (6)=(3+5)	% (7=6/2)	Acumulado 2009 (8)	Estimada (9)	Realizada 2010 (10)	Acumulada (11)=(8+10)
	Total		174,959.8	44,734.0	32,135.9	18,820.2	63,554.1	36.3				
	Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores		168,486.2	44,734.0	31,806.0	18,820.2	63,554.1	37.7				
	Inversión Directa		152,568.8	38,819.6	25,493.2	17,344.0	56,163.6	36.8				
	Aprobados en 2002		18,304.8	11,828.7	317.5	24.4	11,853.0	64.8				
62	CCC Pacífico ^{4/ 5/}	Terminado Totalmente	11,981.5	7,679.6	119.8	23.1	7,702.6	64.3	99.7	1.0	0.3	100.0
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico ^{6/}	Construcción	1,360.0	496.4	0.0	1.3	497.7	36.6	95.8	0.0	-	95.8
73	RM Altamira ^{5/}	Terminado Totalmente	535.9	533.0	0.0	0.0	533.0	99.5	99.9	0.0	0.1	100.0
100	SLT 701 Occidente - Centro	Varias (Cierre y otras)	1,081.1	1,057.1	46.4	0.0	1,057.1	97.8	99.8	4.0	-	99.8
101	SLT 702 Sureste - Peninsular	Varias (Cierre y otras)	490.2	488.9	151.3	0.0	488.9	99.7	99.9	30.0	-	99.9
104	SLT 706 Sistemas Norte	Varias (Cierre y otras)	2,856.0	1,573.7	0.0	0.0	1,573.7	55.1	81.8	0.0	-	81.8
	Aprobados para 2003		4,485.0	2,600.0	721.0	74.3	2,674.3	59.6				
111	RM CGT Cerro Prieto (U5) ^{4/}	Varias (Cierre y otras)	399.7	397.5	0.1	0.0	397.5	99.5	99.9	0.0	-	99.9
112	RM CT Carbón II Unidades 2 Y 4 ^{4/}	Terminado Totalmente	281.7	172.6	100.8	0.0	172.6	61.3	99.9	35.8	0.1	100.0
125	SE 814 División Jalisco	Por licitar con cambio de alcance	112.5	0.0	67.5	0.0	0.0	0.0	0.0	60.0	-	0.0
128	SLT 803 NOINE	Varias (Cierre y otras)	1,471.1	884.5	0.0	0.0	884.5	60.1	79.0	0.0	-	79.0
129	SLT 805 EI Occidente	Por licitar sin cambio de alcance	479.8	0.0	77.5	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	-	0.0
130	SLT 806 Bajío	Varias (Cierre y otras)	1,740.2	1,145.3	475.1	74.3	1,219.6	70.1	71.1	27.3	26.9	98.0
	Aprobados en 2004		1,643.4	732.0	283.2	453.4	1,185.4	72.1				
139	SE 912 División Oriente	Varias (Cierre y otras)	202.5	137.6	57.8	0.3	137.9	68.1	68.0	29.0	-	68.0
140	SE 914 División Centro Sur	Varias (Cierre y otras)	392.9	69.0	204.5	201.6	270.6	68.9	18.0	52.0	42.0	60.0
142	SLT 901 Pacífico	Varias (Cierre y otras)	1,048.0	525.4	21.0	251.5	776.9	74.1	46.9	2.0	1.1	48.0
	Aprobados 2005		19,276.7	11,479.9	2,673.5	2,251.7	13,731.6	71.2				
146	CH La Yesca	Construcción	10,504.6	5,205.0	1,472.3	1,783.4	6,988.4	66.5	49.5	23.5	17.0	66.5
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte ^{4/}	Terminado Totalmente	672.5	569.5	0.0	7.7	577.2	85.8	99.9	0.0	0.1	100.0
151	SE 1006 Central Sur	Varias (Licitación y construcción)	281.2	0.0	168.7	134.7	134.7	47.9	0.0	60.0	42.0	42.0
152	SE 1005 Noroeste	Varias (Cierre y otras)	1,048.4	1,005.7	209.1	40.6	1,046.4	99.8	96.0	30.0	3.0	99.0
156	RM Infiernillo	Varias (Cierre y otras)	213.4	201.6	8.8	11.5	213.1	99.9	94.9	4.0	4.5	99.4
157	RM CT Francisco Pérez Rios Unidades 1 y 2	Terminado Totalmente	1,917.2	1,912.6	63.5	5.1	1,917.8	100.0	99.8	3.0	0.2	100.0
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	Varias (Licitación y construcción)	851.4	0.0	313.6	113.4	113.4	13.3	0.0	36.8	13.1	13.1
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste ^{5/}	Terminado Totalmente	830.8	769.8	103.9	0.0	769.8	92.7	99.8	12.5	0.2	100.0
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC ^{5/}	Terminado Totalmente	1,997.9	1,815.6	20.0	1.3	1,816.9	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	959.2	0.0	313.6	153.8	153.8	16.0	0.0	34.7	18.5	18.5
	Aprobados 2006		36,083.6	9,664.0	6,273.9	4,638.7	14,302.7	39.6				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	Por licitar con cambio de alcance	8,087.0	0.0	272.2	0.0	0.0	0.0	0.0	50.1	0.0	0.0
176	LT Red de transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	Por licitar sin cambio de alcance	756.0	0.0	89.2	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	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-septiembre 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)	Estimada (4)	2010		Acumulada (6)=(3+5)	%	Acumulado 2009 (8)	2010		Acumulada (11)=(8+10)
						Realizada (5) ^{3-/}	Realizada (10)				Estimada (9)	Realizada (11)	
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE la Venta III ^{5-/}	Terminado Totalmente	68.4	15.1	36.9	(0.0)	15.1	22.1	25.0	53.9	75.0	100.0	
180	RM CCC Huinalá Unidad 6	Por licitar con cambio de alcance	823.5	0.0	205.9	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	0.0	0.0	
181	RM CN Laguna Verde	Varias (Cierre y otras)	8,865.5	4,741.3	97.3	1,796.9	6,538.2	73.7	62.2	10.5	17.5	79.7	
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	Construcción	382.0	45.4	169.6	76.6	122.0	31.9	11.9	44.4	25.5	37.4	
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (Cierre y otras)	3,577.6	1,180.6	1,073.3	195.0	1,375.6	38.4	33.0	30.0	1.2	34.2	
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	Fallo y adjudicación	251.0	0.0	145.6	20.6	20.6	8.2	0.0	58.0	10.6	10.6	
190	SE 1120 Noroeste	Varias (Licitación y construcción)	883.6	0.0	530.1	371.2	371.2	42.0	0.0	60.0	45.0	45.0	
191	SE 1121 Baja California	Varias (Cierre y otras)	97.5	56.7	33.3	29.9	86.6	88.8	58.0	34.0	31.0	89.0	
192	SE 1122 Golfo Norte	Varias (Cierre y otras)	798.7	207.9	479.2	362.9	570.8	71.5	26.0	60.0	46.0	72.0	
193	SE 1123 Norte	Varias (Licitación y construcción)	145.4	17.6	91.4	124.6	142.2	97.8	12.0	58.0	87.0	99.0	
194	SE 1124 Bajío Centro	Varias (Licitación y construcción)	863.1	0.0	517.9	142.8	142.8	16.5	0.0	60.0	17.0	17.0	
195	SE 1125 Distribución	Varias (Cierre y otras)	1,848.3	1,146.6	212.0	335.0	1,481.6	80.2	62.0	79.6	18.0	80.0	
196	SE 1126 Centro Oriente	Varias (Cierre y otras)	159.4	0.0	95.6	0.9	0.9	0.5	0.0	60.0	0.0	0.0	
197	SE 1127 Sureste	Construcción	203.6	0.0	122.2	78.9	78.9	38.8	0.0	60.0	39.0	39.0	
198	SE 1128 Centro Sur	Por licitar sin cambio de alcance	673.6	0.0	109.4	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	0.0	0.0	
199	SE 1129 Compensación redes	Varias (Cierre y otras)	338.6	277.2	231.5	53.5	330.7	97.7	82.0	60.0	16.0	98.0	
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	Por licitar con cambio de alcance	790.8	0.0	247.2	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)	1,433.3	410.8	57.3	0.0	410.8	28.7	27.7	4.0	0.0	27.7	
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	Por licitar con cambio de alcance	2,023.2	0.0	716.5	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)	1,480.4	496.4	740.2	661.9	1,158.3	78.2	33.5	50.0	44.1	77.6	
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	Varias (Cierre y otras)	1,532.9	1,068.5	0.0	388.2	1,456.6	95.0	73.2	60.0	25.8	99.0	
	Aprobados en 2007		39,951.7	2,266.7	9,376.0	9,065.7	11,332.4	28.4					
207	SE 1213 COMPENSACION REDES	Varias (Cierre y otras)	950.6	399.4	711.4	260.3	659.7	69.4	42.0	60.0	28.0	70.0	
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular ^{8-/}	Terminado Totalmente	155.1	118.4	3.1	0.0	118.4	76.4	100.0	2.0	0.0	100.0	
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	Varias (Licitación y construcción)	1,675.7	0.0	1,005.4	294.8	294.8	17.6	0.0	60.0	19.0	19.0	
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	Varias (Licitación y construcción)	2,437.8	467.5	1,231.1	958.2	1,425.7	58.5	19.2	50.5	57.7	76.9	
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	Varias (Licitación y construcción)	2,696.3	539.3	857.2	1,330.1	1,869.4	69.3	20.0	31.8	48.8	68.8	
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	Varias (Licitación y construcción)	432.0	161.3	179.8	219.0	380.3	88.0	37.2	41.6	50.1	87.3	
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	Varias (Licitación y construcción)	1,472.7	0.0	883.6	258.8	258.8	17.6	0.0	60.0	19.0	19.0	
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	Varias (Licitación y construcción)	3,037.5	0.0	1,663.8	584.1	584.1	19.2	0.0	60.0	19.0	19.0	
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	Varias (Licitación y construcción)	642.6	100.8	173.5	184.6	285.4	44.4	17.5	27.0	28.4	45.9	

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-septiembre 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)	Estimada (4)	Realizada 2010 (5) ^{3-/}	Acumulada 2010 (6)=(3+5)	% (7=6/2)	Acumulado 2009 (8)	Estimada (9)	Realizada 2010 (10)	Acumulada 2010 (11)=(8+10)
216	RM CCC Poza Rica	Construcción	1,724.6	0.0	138.0	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	1,999.9	0.0	428.5	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)	554.7	457.4	284.7	0.0	457.4	82.5	59.5	35.6	38.6	98.1
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	Construcción	1,594.9	0.0	988.2	147.3	147.3	9.2	0.0	62.0	26.2	26.2
221	CG Cerro Prieto V	Por licitar sin cambio de alcance	2,305.8	0.0	59.4	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	13,360.4	0.0	85.9	4,090.1	4,090.1	30.6	0.0	61.2	33.3	33.3
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	Por licitar sin cambio de alcance	99.4	0.0	75.8	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	39.1	0.0	35.4	7.7	7.7	19.6	0.0	90.7	46.9	46.9
226	CCI CI Guerrero Negro III	Construcción	319.6	22.7	300.8	92.8	115.5	36.1	7.1	94.1	28.8	35.9
227	CG Los Humeros II	Varias (Licitación y construcción)	1,342.5	0.0	104.2	638.0	638.0	47.5	0.0	11.9	47.7	47.7
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	Por licitar sin cambio de alcance	281.2	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)	2,829.4	0.0	166.2	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	0.0	0.0
Aprobados en 2008			11,082.2	248.2	2,432.0	688.5	936.8	8.5				
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	Varias (Licitación y construcción)	544.2	23.9	381.0	44.7	68.6	12.6	4.3	70.0	8.1	12.4
232	CH Río Moctezuma	Por licitar sin cambio de alcance	4,117.2	0.0	156.4	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	0.0	0.0
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	Terminado Totalmente	186.3	94.5	39.3	14.1	108.6	58.3	50.8	21.1	49.2	100.0
236	CCI Baja California Sur III	Fallo y adjudicación	1,219.2	0.0	185.9	69.0	69.0	5.7	0.0	15.3	5.9	5.9
242	SE 1323 DISTRIBUCION SUR	Varias (Licitación y construcción)	673.4	0.0	206.2	34.4	34.4	5.1	0.0	60.0	5.0	5.0
243	SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	Fallo y adjudicación	1,540.5	0.0	471.7	233.0	233.0	15.1	0.0	56.8	14.0	14.0
244	SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	Varias (Licitación y construcción)	1,182.3	129.8	362.0	293.4	423.2	35.8	11.0	53.4	25.0	36.0
245	SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	Por licitar sin cambio de alcance	1,176.6	0.0	466.5	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	442.5	0.0	163.0	0.0	0.0	0.0	0.0	37.0	0.0	0.0
Aprobados en 2009			15,267.8	0.0	3,086.2	147.3	147.3	1.0				
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	Por licitar sin cambio de alcance	927.5	0.0	77.3	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	992.5	0.0	360.9	7.6	7.6	0.8	0.0	36.4	1.8	1.8
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	Por licitar sin cambio de alcance	704.8	0.0	38.5	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	992.6	0.0	615.9	123.0	123.0	12.4	0.0	62.1	21.8	21.8

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-septiembre 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)	Estimada (4)	Realizada (5) ^{3_/_}	Acumulada 2010 (6)=(3+5)	% (7=6/2)	Acumulado 2009 (8)	Estimada (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10)
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	Por licitar sin cambio de alcance	578.3	0.0	231.3	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	221.8	0.0	123.0	16.7	16.7	7.5	0.0	55.5	17.2	17.2
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	Por licitar sin cambio de alcance	1,030.8	0.0	412.3	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	4,525.1	0.0	590.0	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	516.2	0.0	80.9	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	4,778.2	0.0	555.9	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	0.0	0.0
	Aprobados en 2010		6,473.6	0.0	329.9	0.0	0.0	0.0				
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	Autorizado	6,473.6	0.0	329.9	0.0	0.0	0.0				
	Inversión Condicionada Aprobados en 2005		22,391.0	5,914.3	6,642.7	1,476.2	7,390.6	33.0				
			11,995.3	5,914.3	484.1	155.4	6,069.7	50.6				
28	CCC Norte II	Fallo y adjudicación	5,927.4	0.0	302.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	0.0	0.0
29	CCC Norte	Terminado totalmente	6,067.9	5,914.3	182.0	155.4	6,069.7	100.0	97.5	3.0	2.5	100.0
	Aprobados en 2006		2,017.4	0.0	1,311.3	585.0	585.0	29.0				
31	CE La Venta III	Construcción	2,017.4	0.0	1,311.3	585.0	585.0	29.0	0.0	65.0	28.5	28.5
	Aprobados en 2007		2,036.9	0.0	1,324.0	541.6	541.6	26.6				
33	CE Oaxaca I	Construcción	2,036.9	0.0	1,324.0	541.6	541.6	26.6	0.0	65.0	26.1	26.1
	Aprobados en 2008		6,341.5	0.0	3,523.4	194.2	194.2	3.1				
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	Construcción	6,341.5	0.0	3,523.4	194.2	194.2	3.1	0.0	42.2	3.0	3.0

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

p_/_ Cifras preliminares.

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

1_/_ El tipo de cambio utilizado para las columnas 2, 3 y 4 es de \$12.5998 por dólar correspondiente al cierre de septiembre.

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, 12.7234, 12.8341, 12.7261 y 12.8610 para enero, febrero, marzo, abril, mayo, junio, julio, agosto y septiembre respectivamente, publicados por Banxico.

4_/_ Faltan pagos por realizar, por lo que se considera en cierre parcial, aunque la obra fue entregada.

5_/_ Se cambió el monto reportado en el primer trimestre, ya que hasta el cierre definitivo se supo el monto correcto de inversión por parte del consorcio privado.

6_/_ Se reportó en etapa "Terminado Totalmente" en el trimestre anterior, pero aún continúa en "Construcción".

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

8_/_ Se terminó totalmente en 2009, se incluye para llegar al total estimado en el tomo V del PEF 2010.

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./ ^./}
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-julio 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	30,381.0	14,922.3	0.0	2,424.2	13,034.5	39,336.6	11,264.1	0.0	2,268.2	25,804.3	98.0
1 CG Cerro Prieto IV	269.8	228.4	0.0	18.9	22.5	317.8	202.5	0.0	18.6	96.6	329.2
2 CC Chihuahua	874.6	780.3	0.0	55.1	39.3	1,819.0	805.3	0.0	53.7	959.9	N.S.
3 CCI Guerrero Negro II	83.0	15.5	0.0	6.7	60.8	67.8	15.6	0.0	6.7	45.5	-25.1
4 CC Monterrey II	1,206.5	894.0	0.0	14.0	298.4	1,586.9	190.4	0.0	12.3	1,384.2	363.9
5 CD Puerto San Carlos II	531.9	263.7	0.0	10.0	258.2	309.1	122.7	0.0	9.8	176.5	-31.6
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	1,596.9	1,386.6	0.0	147.1	63.2	1,046.3	850.0	0.0	152.8	43.6	-31.1
7 CT Samalayuca II	2,329.6	1,827.4	0.0	141.6	360.6	2,525.9	1,282.3	0.0	178.9	1,064.6	195.2
9 LT 211 Cable Submarino	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	1.5	0.0	0.0	0.0	N.A.
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	302.0	383.6	0.0	61.6	-143.2	950.0	347.0	0.0	65.6	537.5	-475.4
11 LT 216 y 217 Noroeste	106.4	12.7	0.0	93.7	0.0	18.4	18.4	0.0	0.0	0.0	-100.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	273.4	39.8	0.0	7.8	225.8	344.8	35.3	0.0	90.2	219.3	-2.9
13 SE 218 Noroeste	185.8	36.4	0.0	25.6	123.8	108.7	24.5	0.0	9.0	75.2	-39.3
14 SE 219 Sureste - Peninsular	2.3	0.0	0.0	2.3	0.0	4.9	4.9	0.0	0.0	0.0	N.A.
15 SE 220 Oriental - Centro	0.9	0.0	0.0	0.9	0.0	13.8	13.8	0.0	0.0	0.0	N.A.
16 SE 221 Occidental	149.3	84.3	0.0	5.4	59.6	235.0	65.5	0.0	23.4	146.1	145.0
17 LT 301 Centro	100.5	79.0	0.0	4.5	17.0	163.2	68.5	0.0	5.7	89.0	424.0
18 LT 302 Sureste	142.7	56.4	0.0	2.4	84.0	151.5	47.9	0.0	5.1	98.5	17.3
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	60.5	46.5	0.0	3.5	10.6	95.2	40.5	0.0	3.7	51.0	383.0
20 LT 304 Noroeste	45.3	33.2	0.0	4.4	7.7	104.5	26.3	0.0	3.2	75.1	N.S.
21 SE 305 Centro - Oriente	121.3	41.4	0.0	6.5	73.4	132.4	32.6	0.0	4.1	95.7	30.4
22 SE 306 Sureste	79.0	80.5	0.0	3.0	-4.4	157.6	67.7	0.0	5.9	84.0	-1,996.8
23 SE 307 Noreste	67.8	32.3	0.0	5.5	30.0	92.2	23.9	0.0	2.7	65.5	118.3
24 SE 308 Noroeste	74.3	62.5	0.0	24.4	-12.6	169.5	46.3	0.0	5.0	118.2	-1,038.2
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	234.3	176.5	0.0	27.5	30.2	494.9	211.7	0.0	19.9	263.4	N.S.
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	191.7	108.5	0.0	18.3	64.9	694.7	89.4	0.0	27.8	577.4	N.S.
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	172.1	144.9	0.0	50.2	-23.1	403.8	131.1	0.0	17.0	255.7	-1,209.1
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	411.4	340.6	0.0	6.3	64.5	359.6	297.2	0.0	45.0	17.4	-73.0
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	107.3	45.4	0.0	27.0	34.8	80.8	39.7	0.0	5.7	35.5	1.8
30 LT 411 Sistema Nacional	162.1	155.1	0.0	53.6	-46.6	448.8	140.3	0.0	23.4	285.2	-712.4
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	349.8	209.9	0.0	14.9	124.9	78.3	187.5	0.0	40.7	-149.9	-220.0
32 SE 401 Occidental - Central	115.9	109.2	0.0	10.2	-3.5	226.8	89.2	0.0	13.9	123.7	-3,590.7
33 SE 402 Oriental - Peninsular	131.8	80.5	0.0	10.9	40.3	255.4	60.0	0.0	9.4	186.0	361.6
34 SE 403 Noreste	130.0	118.3	0.0	5.9	5.8	246.3	95.1	0.0	10.1	141.1	N.S.
35 SE 404 Noroeste - Norte	76.6	78.6	0.0	1.0	-3.0	145.4	61.7	0.0	5.5	78.1	-2,701.7

CUADRO 2 DE 5

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-julio 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]	
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	36.9	17.6	0.0	45.1	-25.8	33.1	8.8	0.0	0.9	23.4	-190.8
37 SE 410 Sistema Nacional	279.6	296.5	0.0	20.6	-37.6	657.0	246.3	0.0	41.8	368.9	-1,082.1
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,276.3	1,173.7	0.0	10.4	92.2	1,689.3	242.2	0.0	16.9	1,430.2	N.S.
39 LT 414 Norte - Occidental	125.7	51.7	0.0	4.5	69.5	232.6	49.3	0.0	9.7	173.5	149.6
40 LT 502 Oriental - Norte	36.7	18.1	0.0	48.5	-30.0	59.5	15.2	0.0	3.8	40.5	-235.2
41 LT 506 Saltillo-Canada	354.6	182.9	0.0	36.0	135.7	795.0	161.3	0.0	38.1	595.7	339.0
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	179.1	79.6	0.0	11.4	88.1	306.2	71.9	0.0	31.4	202.8	130.3
43 LT 509 Red Asociada de la Central Rio Bravo III	73.0	44.9	0.0	2.5	25.7	188.3	38.1	0.0	8.9	141.3	450.7
44 SE 412 Compensación Norte	52.7	21.4	0.0	19.3	12.0	77.3	18.0	0.0	2.4	56.9	372.6
45 SE 413 Noroeste - Occidental	106.9	75.0	0.0	2.5	29.4	206.7	64.4	0.0	13.5	128.8	337.7
46 SE 503 Oriental	98.9	21.2	0.0	4.7	73.0	71.7	15.7	0.0	2.3	53.7	-26.4
47 SE 504 Norte - Occidental	65.4	43.9	0.0	8.5	13.0	149.5	31.9	0.0	6.0	111.7	N.S.
48 CCI Baja California Sur I	176.2	140.0	0.0	27.5	8.6	305.2	88.8	0.0	11.2	205.2	N.S.
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	239.3	90.5	0.0	42.7	106.0	408.1	84.5	0.0	19.8	303.8	186.6
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	379.5	126.4	0.0	8.8	244.4	569.4	120.8	0.0	40.5	408.1	67.0
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	94.3	58.6	0.0	6.9	28.8	99.0	20.0	0.0	7.2	71.8	149.4
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	90.3	18.4	0.0	3.4	68.4	102.3	18.8	0.0	6.8	76.8	12.2
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	53.1	16.7	0.0	5.8	30.5	57.8	10.7	0.0	3.2	43.9	44.0
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	83.3	17.0	0.0	3.2	63.2	108.6	16.6	0.0	5.4	86.6	37.0
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	25.5	18.5	0.0	5.6	1.4	11.6	15.7	0.0	2.9	-7.0	-599.2
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	51.7	17.5	0.0	16.1	18.2	2.9	14.6	0.0	4.6	-16.4	-190.2
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	267.7	80.6	0.0	9.4	177.7	271.1	64.3	0.0	12.0	194.7	9.6
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	177.8	20.6	0.0	27.5	129.6	110.8	21.1	0.0	8.3	81.4	-37.2
60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	1,084.5	232.4	0.0	13.5	838.7	269.9	232.3	0.0	23.0	14.5	-98.3
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	564.6	444.6	0.0	205.8	-85.9	1,009.4	477.9	0.0	12.3	519.1	-704.6
62 CCE Pacífico	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2,730.7	0.0	0.0	36.2	2,694.5	N.A.
63 CH El Cajón	1,028.8	223.6	0.0	1.5	803.6	1,360.4	193.2	0.0	152.5	1,014.7	26.3
64 LT Líneas Centro	19.1	5.7	0.0	22.9	-9.4	21.7	5.7	0.0	1.3	14.7	-256.4
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	116.0	47.6	0.0	23.2	45.2	138.0	48.2	0.0	18.7	71.2	57.6
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	269.0	52.6	0.0	5.5	210.9	309.6	54.5	0.0	21.8	233.2	10.6
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	86.9	13.4	0.0	8.2	65.4	146.5	12.7	0.0	5.5	128.3	96.3
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	165.5	8.9	0.0	0.0	156.6	0.0	26.4	0.0	15.4	-41.7	-126.6
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	80.8	35.1	0.0	10.0	35.7	136.6	30.3	0.0	8.2	98.2	175.2
70 LT Riviera Maya	128.7	30.7	0.0	2.3	95.7	143.6	27.1	0.0	10.0	106.5	11.3
71 PR Presa Reguladora Amata	294.2	24.4	0.0	5.3	264.5	283.8	19.5	0.0	2.1	262.2	-0.9

CUADRO 3 DE 5

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p./ ^./}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2010
Comisión Federal de Electricidad
Enero-julio 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	81.1	16.9	0.0	1.3	62.9	182.9	16.9	0.0	4.8	161.2	156.3
73 RM Altamira	88.9	0.0	0.0	0.0	88.9	114.7	27.1	0.0	0.6	87.0	-2.1
74 RM Botello	12.4	4.4	0.0	2.6	5.4	20.1	4.0	0.0	1.2	14.9	174.2
75 RM Carbon II	21.3	7.5	0.0	6.3	7.5	90.1	7.0	0.0	2.5	80.6	N.S.
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	72.3	21.1	0.0	3.0	48.2	67.1	21.1	0.0	5.2	40.8	-15.3
77 RM Dos Bocas	27.9	9.9	0.0	0.1	17.9	251.1	9.1	0.0	2.8	239.1	N.S.
78 RM Emilio Portes Gil	1.0	0.8	0.0	43.0	-42.8	14.6	0.1	0.0	0.1	14.4	-133.7
79 RM Francisco Pérez Ríos	221.4	69.3	0.0	8.9	143.2	376.8	69.3	0.0	28.3	279.2	94.9
80 RM Gómez Palacio	146.2	29.5	0.0	0.1	116.6	281.0	28.9	0.0	7.5	244.5	109.6
82 RM Huinalá	3.9	0.3	0.0	0.2	3.3	13.1	0.3	0.0	0.1	12.7	278.8
83 RM Ixtaczoquitlán	1.5	0.6	0.0	4.7	-3.8	3.8	0.6	0.0	0.2	3.0	-178.8
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	54.7	7.9	0.0	8.5	38.3	93.9	7.9	0.0	3.8	82.2	114.3
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	94.5	26.9	0.0	2.2	65.3	247.2	26.9	0.0	7.7	212.5	225.6
90 RM CT Puerto Libertad	28.9	7.1	0.0	3.9	17.9	39.5	7.1	0.0	2.0	30.4	70.1
91 RM Punta Prieta	34.9	9.9	0.0	6.1	19.0	59.1	9.9	0.0	3.2	46.0	142.2
92 RM Salamanca	78.8	19.4	0.0	3.2	56.2	99.0	19.4	0.0	5.4	74.2	32.0
93 RM Tuxpango	31.4	10.1	0.0	1.2	20.1	65.6	10.0	0.0	2.9	52.7	161.6
94 RM CT Valle de México	10.9	4.0	0.0	1.4	5.5	36.0	3.7	0.0	1.1	31.2	467.8
95 SE Norte	15.8	10.7	0.0	0.6	4.5	26.3	5.6	0.0	1.3	19.5	329.3
98 SE 705 Capacitores	14.5	4.7	0.0	7.6	2.2	13.1	3.4	0.0	0.5	9.1	316.2
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	79.8	45.4	0.0	28.1	6.2	154.3	36.0	0.0	6.9	111.4	N.S.
100 SLT 701 Occidente - Centro	280.9	62.6	0.0	11.7	206.6	268.5	59.2	0.0	23.2	186.1	-9.9
101 SLT 702 Sureste - Peninsular	204.6	23.7	0.0	6.4	174.6	108.6	22.9	0.0	9.3	76.3	-56.3
102 SLT 703 Noreste - Norte	108.2	12.9	0.0	1.2	94.0	68.4	13.7	0.0	5.4	49.2	-47.7
103 SLT 704 Baja California - Noroeste	16.8	5.3	0.0	49.6	-38.2	22.7	4.7	0.0	1.1	16.9	-144.3
104 SLT 706 Sistemas Norte	620.0	133.9	0.0	17.8	468.3	578.3	142.7	0.0	38.4	397.2	-15.2
105 SLT 709 Sistemas Sur	241.9	105.1	0.0	22.4	114.4	362.0	84.4	0.0	16.2	261.4	128.6
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	179.3	40.5	0.0	21.8	117.1	964.1	127.2	0.0	20.1	816.8	N.S.
107 CCI Baja California Sur II	283.8	213.3	0.0	10.6	59.9	350.8	99.5	0.0	17.8	233.5	289.8
108 LT 807 Durango 1	106.3	41.7	0.0	1.8	62.7	114.0	39.6	0.0	8.8	65.7	4.7
110 RM CCC Tula	20.4	3.1	0.0	2.6	14.6	28.1	3.1	0.0	1.5	23.5	60.2
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	43.8	0.0	0.0	43.8	0.0	43.0	20.7	0.0	15.9	6.5	-85.2
112 RM 112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	124.3	8.2	0.0	12.8	103.3	110.8	7.9	0.0	2.4	100.5	-2.7
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	133.5	21.3	0.0	10.3	101.8	58.2	21.3	0.0	10.1	26.8	-73.7
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	61.1	34.5	0.0	14.4	12.2	64.1	34.5	0.0	8.5	21.1	72.4
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	89.4	24.4	0.0	7.3	57.7	374.4	24.4	0.0	10.1	339.8	489.1

CUADRO 4 DE 5
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p./ ^./}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2010
Comisión Federal de Electricidad
Enero-julio 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 Elías Calles Unidades 1 y 2	85.1	11.8	0.0	3.6	69.7	124.4	11.8	0.0	5.1	107.5	54.2
122 SE 811 Noroeste	28.1	16.3	0.0	1.8	10.0	36.8	13.4	0.0	3.0	20.4	104.7
123 SE 812 Golfo Norte	18.9	6.7	0.0	18.7	-6.4	18.3	5.2	0.0	1.5	11.6	-280.1
124 SE 813 División Bajío	116.3	39.3	0.0	27.0	50.1	181.7	46.4	0.0	15.1	120.2	140.0
126 SLT 801 Altiplano	538.7	57.6	0.0	22.4	458.7	300.9	63.0	0.0	21.9	215.9	-52.9
127 SLT 802 Tamaulipas	219.4	62.6	0.0	23.4	133.5	256.6	54.3	0.0	14.8	187.6	40.5
128 SLT 803 NOINE	252.7	47.3	0.0	20.9	184.5	220.4	37.6	0.0	16.3	166.5	-9.7
130 SLT 806 Bajío	1,305.6	59.7	0.0	49.1	1,196.7	216.9	53.1	0.0	17.1	146.8	-87.7
132 CE La Venta II	175.7	87.3	0.0	2.1	86.3	91.4	86.3	0.0	38.3	-33.3	-138.6
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	29.6	4.3	0.0	2.0	23.3	5.9	4.1	0.0	1.9	-0.1	-100.4
138 SE 911 Noreste	49.6	24.5	0.0	6.9	18.2	31.1	6.1	0.0	1.8	23.2	27.2
139 SE 912 División Oriente	126.3	12.6	0.0	4.7	109.0	59.7	13.1	0.0	6.3	40.3	-63.0
140 SE 914 División Centro Sur	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	2.6	0.0	0.4	24.4	N.A.
141 SE 915 Occidental	28.8	14.0	0.0	16.5	-1.7	38.1	12.7	0.0	3.8	21.6	-1,343.9
142 SLT 901 Pacífico	117.5	55.7	0.0	24.9	37.0	151.1	49.0	0.0	13.1	88.9	140.1
143 SLT 902 Istmo	186.7	55.5	0.0	19.4	111.8	282.6	54.0	0.0	17.6	211.0	88.7
144 SLT 903 Cabo - Norte	188.8	31.0	0.0	77.2	80.6	204.6	39.4	0.0	16.5	148.7	84.3
147 CCC Baja California	1,274.8	1,128.1	0.0	8.5	138.2	452.9	531.5	0.0	77.9	-156.6	-213.3
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	59.3	18.0	0.0	16.1	25.3	45.2	19.1	0.0	7.3	18.8	-25.8
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	178.8	38.8	0.0	10.1	129.9	75.0	37.3	0.0	16.2	21.5	-83.5
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	68.3	24.7	0.0	22.6	21.0	56.7	29.0	0.0	9.3	18.5	-12.0
152 SE 1005 Noroeste	254.3	58.8	0.0	3.0	192.5	230.5	68.8	0.0	20.3	141.4	-26.5
156 RM Infiernillo	36.8	7.7	0.0	3.4	25.8	19.8	12.9	0.0	3.9	3.0	-88.5
157 RM Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	230.0	0.0	0.0	0.0	230.0	72.1	97.4	0.0	22.8	-48.0	-120.9
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	24.1	7.1	0.0	1.6	15.3	51.6	7.1	0.0	2.4	42.1	174.7
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	10.9	2.8	0.0	0.4	7.7	2.0	2.8	0.0	1.3	-2.1	-127.1
160 RM CCC Samalayuca II	4.1	0.7	0.0	1.2	2.3	23.1	0.7	0.0	0.3	22.2	N.S.
161 RM CCC El Sauz	14.5	1.2	0.0	0.8	12.6	40.3	2.3	0.0	0.9	37.1	194.8
162 RM Huinalá II	4.3	3.1	0.0	5.4	-4.2	13.6	2.0	0.0	0.6	11.0	-358.9
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	57.5	9.0	0.0	2.4	46.1	58.6	12.9	0.0	4.4	41.3	-10.4
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	14.1	6.5	0.0	13.2	-5.6	108.3	6.4	0.0	2.0	99.9	-1,878.9
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	250.4	35.4	0.0	11.4	203.6	243.7	56.0	0.0	16.9	170.7	-16.1
167 CCC San Lorenzo conversión de TG a CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1,701.2	144.1	0.0	17.5	1,539.5	N.A.
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	114.9	22.9	0.0	13.1	78.9	107.9	20.1	0.0	6.7	81.1	2.9
177 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.
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	77.4	34.1	0.0	2.4	41.0	117.0	42.8	0.0	10.7	63.5	55.1

CUADRO 5 DE 5

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-julio 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]	
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	10.8	6.2	0.0	10.3	-5.7	5.7	6.2	0.0	1.9	-2.4	-58.3
188 SE 1116 Transformación del Noreste	226.3	20.6	0.0	5.6	200.1	88.8	19.9	0.0	9.4	59.5	-70.2
191 SE 1121 Baja California	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	1.7	0.0	0.0	6.5	N.A.
192 SE 1122 Golfo Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	1.2	0.0	0.0	20.2	N.A.
195 SE 1125 Distribución	473.3	7.0	0.0	2.2	464.0	135.0	20.4	0.0	10.5	104.1	-77.6
199 SE 1129 Compensación Redes	61.2	10.3	0.0	9.1	41.8	42.7	10.7	0.0	3.0	28.9	-30.8
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	138.0	33.5	0.0	0.0	104.4	123.6	21.2	0.0	4.9	97.4	-6.7
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	72.0	23.3	0.0	12.4	36.3	127.8	32.5	0.0	9.5	85.7	136.2
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	422.4	64.1	0.0	24.0	334.4	135.0	142.0	0.0	27.9	-34.9	-110.4
206 SE Conversión a 400 kv de la LT Mazatlán II - La Higuera	74.0	32.1	0.0	60.8	-19.0	232.2	30.0	0.0	24.0	178.2	-1,039.8
207 SE 1213 Compensación de redes	251.6	0.0	0.0	0.0	251.6	39.5	4.0	0.0	2.8	32.8	-87.0
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	23.3	0.9	0.0	0.0	22.5	30.1	4.4	0.0	1.9	23.8	5.8

p_/ */ Cifras preliminares.

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

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./ *./}
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- agosto 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	34,745.5	16,242.8	0.0	2,581.2	15,921.4	42,992.9	12,040.1	0.0	2,586.9	28,365.9	78.2
1 CG Cerro Prieto IV	308.3	253.1	0.0	27.0	28.3	376.4	217.6	0.0	26.5	132.3	367.8
2 CC Chihuahua	999.6	870.5	0.0	55.1	74.0	2,071.6	910.2	0.0	53.7	1,107.7	N.S.
3 CCI Guerrero Negro II	94.9	15.5	0.0	6.7	72.7	82.3	15.6	0.0	6.7	60.0	-17.5
4 CC Monterrey II	1,378.8	1,021.7	0.0	14.0	343.0	1,812.2	191.9	0.0	12.3	1,608.0	368.8
5 CD Puerto San Carlos II	607.9	293.4	0.0	10.0	304.4	394.2	132.4	0.0	9.8	252.0	-17.2
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	1,825.1	1,567.4	0.0	147.1	110.6	1,297.5	971.7	0.0	153.1	172.7	56.2
7 CT Samalayuca II	2,662.4	2,078.8	0.0	211.6	372.0	2,840.9	1,459.3	0.0	245.4	1,136.2	205.4
9 LT 211 Cable Submarino	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	1.8	0.0	0.0	0.0	N.A.
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	345.1	386.3	0.0	61.6	-102.8	950.0	349.2	0.0	65.6	535.2	-620.7
11 LT 216 y 217 Noroeste	106.4	12.7	0.0	93.7	0.0	21.2	21.2	0.0	0.0	0.0	-100.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	312.5	45.0	0.0	7.8	259.7	344.8	39.1	0.0	90.2	215.5	-17.0
13 SE 218 Noroeste	212.4	39.8	0.0	25.6	147.0	108.7	26.9	0.0	9.0	72.7	-50.5
14 SE 219 Sureste - Peninsular	2.3	0.0	0.0	2.3	0.0	5.9	5.9	0.0	0.0	0.0	N.A.
15 SE 220 Oriental - Centro	0.9	0.0	0.0	0.9	0.0	16.4	16.4	0.0	0.0	0.0	N.A.
16 SE 221 Occidental	170.6	88.9	0.0	5.4	76.4	235.0	68.9	0.0	23.4	142.8	86.9
17 LT 301 Centro	114.8	81.3	0.0	4.5	29.0	163.2	70.1	0.0	5.7	87.5	201.4
18 LT 302 Sureste	163.1	58.5	0.0	2.4	102.3	151.5	49.3	0.0	5.1	97.1	-5.1
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	69.2	47.7	0.0	3.5	18.0	95.2	41.3	0.0	3.7	50.1	178.7
20 LT 304 Noroeste	51.7	35.1	0.0	7.8	8.8	104.5	27.6	0.0	3.2	73.8	N.S.
21 SE 305 Centro - Oriente	138.6	43.8	0.0	6.5	88.4	132.4	34.3	0.0	7.4	90.7	2.7
22 SE 306 Sureste	90.3	83.1	0.0	3.0	4.2	157.6	69.6	0.0	5.9	82.0	N.S.
23 SE 307 Noreste	77.5	34.5	0.0	5.5	37.5	92.2	25.6	0.0	2.7	63.9	70.5
24 SE 308 Noroeste	84.9	66.8	0.0	28.8	-10.7	169.5	49.4	0.0	5.0	115.1	-1,170.3
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	267.7	190.1	0.0	27.5	50.1	550.4	217.5	0.0	23.9	309.0	N.S.
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	219.1	114.0	0.0	25.1	80.0	1,007.9	91.9	0.0	27.8	888.2	N.S.
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	196.7	146.9	0.0	50.2	-0.5	469.3	132.4	0.0	23.4	313.5	-63,482.4
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	470.2	348.7	0.0	6.3	115.2	425.7	302.9	0.0	45.0	77.8	-32.5
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	122.6	46.3	0.0	27.0	49.3	95.9	40.2	0.0	5.7	50.1	1.5
30 LT 411 Sistema Nacional	185.3	157.9	0.0	53.6	-26.1	448.8	142.1	0.0	23.4	283.3	-1,183.7
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	399.8	215.9	0.0	14.9	168.9	123.3	191.7	0.0	40.7	-109.1	-164.6
32 SE 401 Occidental - Central	132.4	112.0	0.0	10.5	10.0	226.8	90.3	0.0	13.9	122.7	N.S.
33 SE 402 Oriental - Peninsular	150.6	83.8	0.0	10.9	55.9	255.4	61.3	0.0	9.7	184.5	230.3
34 SE 403 Noreste	148.6	121.6	0.0	5.9	21.1	246.3	96.4	0.0	10.1	139.8	N.S.
35 SE 404 Noroeste - Norte	87.6	81.2	0.0	1.0	5.3	145.4	62.7	0.0	5.5	77.1	N.S.
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	42.2	19.3	0.0	45.1	-22.2	33.1	9.5	0.0	0.9	22.8	-202.7
37 SE 410 Sistema Nacional	319.5	307.5	0.0	20.6	-8.6	657.0	254.3	0.0	41.8	360.9	-4,302.4
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,458.7	1,332.2	0.0	18.3	108.2	1,909.4	246.1	0.0	16.9	1,646.3	N.S.
39 LT 414 Norte - Occidental	143.7	52.6	0.0	4.5	86.6	232.6	50.5	0.0	17.0	165.1	90.8

CUADRO 2 DE 5

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero- agosto 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]			
40	LT	502 Oriental - Norte	41.9	19.2	0.0	48.5	-25.8	59.5	15.9	0.0	3.8	39.8	-254.5
41	LT	506 Saltillo-Canada	405.2	188.2	0.0	36.0	181.0	795.0	164.3	0.0	38.1	592.6	227.3
42	LT	Red Asociada a la Central Tamazunchale	204.6	82.4	0.0	11.4	110.9	356.1	73.8	0.0	31.4	250.8	126.2
43	LT	509 Red Asociada de la Central Rio Bravo III	83.4	47.3	0.0	2.5	33.7	234.2	39.8	0.0	8.9	185.5	449.9
44	SE	412 Compensación Norte	60.3	22.3	0.0	19.3	18.7	77.3	18.7	0.0	2.4	56.3	201.2
45	SE	413 Noroeste - Occidental	122.1	78.0	0.0	2.5	41.6	206.7	66.6	0.0	13.5	126.5	204.0
46	SE	503 Oriental	113.0	22.1	0.0	6.6	84.2	71.7	16.0	0.0	2.3	53.4	-36.6
47	SE	504 Norte - Occidental	74.8	46.0	0.0	13.8	14.9	149.5	32.7	0.0	7.8	109.1	N.S.
48	CCI	Baja California Sur I	201.4	155.0	0.0	27.5	18.9	387.9	90.2	0.0	16.1	281.6	N.S.
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	273.5	93.6	0.0	42.7	137.1	408.1	86.9	0.0	19.8	301.4	119.8
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	433.7	129.9	0.0	8.8	295.1	569.4	124.0	0.0	40.5	404.9	37.2
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	107.8	21.5	0.0	6.9	79.4	99.0	20.3	0.0	7.2	71.5	-9.9
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	103.2	18.7	0.0	3.4	81.0	102.3	19.2	0.0	6.8	76.4	-5.8
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	60.7	17.6	0.0	5.8	37.2	57.8	10.8	0.0	3.2	43.8	17.7
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	95.2	17.3	0.0	3.2	74.8	108.6	17.0	0.0	5.4	86.2	15.3
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	29.1	19.0	0.0	5.6	4.5	16.5	16.1	0.0	2.9	-2.5	-154.9
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	59.1	17.9	0.0	16.1	25.1	4.5	14.6	0.0	4.6	-14.8	-158.8
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	305.9	85.9	0.0	9.4	210.6	271.1	68.2	0.0	12.0	190.9	-9.4
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	203.1	21.0	0.0	27.5	154.6	110.8	21.8	0.0	8.3	80.7	-47.8
60	SUV	Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	1,239.5	254.8	0.0	13.5	971.2	319.7	246.6	0.0	23.0	50.0	-94.9
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	645.2	502.0	0.0	205.8	-62.6	1,159.7	543.2	0.0	12.3	604.3	-1,065.3
62	CCE	Pacífico	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3,081.3	0.0	0.0	92.9	2,988.4	N.A.
63	CH	El Cajón	1,175.7	229.6	0.0	1.5	944.6	1,626.1	195.8	0.0	152.5	1,277.7	35.3
64	LT	Líneas Centro	21.9	5.8	0.0	22.9	-6.8	21.7	5.8	0.0	1.3	14.6	-315.1
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	132.6	48.3	0.0	23.2	61.0	175.5	49.1	0.0	18.7	107.7	76.6
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	307.4	53.8	0.0	5.5	248.1	363.8	56.3	0.0	21.8	285.7	15.1
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	99.3	13.6	0.0	8.2	77.5	170.1	12.9	0.0	5.5	151.6	95.6
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	189.1	10.2	0.0	0.0	179.0	0.0	29.0	0.0	29.1	-58.2	-132.5
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	92.3	37.5	0.0	10.0	44.9	136.6	32.1	0.0	8.2	96.3	114.5
70	LT	Riviera Maya	147.0	32.1	0.0	2.3	112.7	143.6	28.0	0.0	10.0	105.6	-6.3
71	PR	Presa Reguladora Amata	336.2	26.8	0.0	5.3	304.0	287.4	20.6	0.0	2.1	264.7	-12.9
72	RM	Adolfo López Mateos	92.7	16.9	0.0	1.3	74.5	182.9	16.9	0.0	4.8	161.2	116.4
73	RM	Altamira	103.7	0.0	0.0	0.0	103.7	114.7	27.1	0.0	12.5	75.1	-27.6
74	RM	Botello	14.2	4.4	0.0	2.6	7.2	20.1	4.0	0.0	1.2	14.9	106.6

CUADRO 3 DE 5

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero- agosto 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]	
75 RM Carbón II	24.3	7.5	0.0	6.3	10.5	90.1	7.0	0.0	2.5	80.6	N.S.
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	82.6	21.1	0.0	3.0	58.5	67.1	21.1	0.0	5.2	40.8	-30.2
77 RM Dos Bocas	31.9	9.9	0.0	0.1	21.9	251.1	9.1	0.0	2.8	239.1	N.S.
78 RM Emilio Portes Gil	1.2	0.9	0.0	72.2	-72.0	14.6	0.1	0.0	0.1	14.4	-120.1
79 RM Francisco Pérez Ríos	253.0	69.3	0.0	8.9	174.8	376.8	69.3	0.0	48.1	259.4	48.3
80 RM Gómez Palacio	167.1	29.5	0.0	0.1	137.5	281.0	28.9	0.0	7.5	244.5	77.8
82 RM Huinalá	4.4	0.3	0.0	0.2	3.9	13.1	0.3	0.0	0.1	12.7	225.2
83 RM Ixtaczoquitlán	1.7	0.6	0.0	4.7	-3.6	3.8	0.6	0.0	0.2	3.0	-183.6
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	62.6	7.9	0.0	8.5	46.2	93.9	7.9	0.0	3.8	82.2	78.0
87 RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	107.9	26.9	0.0	2.2	78.8	247.2	26.9	0.0	7.7	212.5	169.8
90 RM CT Puerto Libertad	33.0	7.1	0.0	3.9	22.0	39.5	7.1	0.0	2.0	30.4	38.1
91 RM Punta Prieta	39.9	9.9	0.0	6.1	24.0	59.1	9.9	0.0	3.2	46.0	91.8
92 RM Salamanca	90.1	19.4	0.0	3.2	67.5	99.0	19.4	0.0	5.4	74.2	10.0
93 RM Tuxpango	35.9	10.1	0.0	1.2	24.6	65.6	10.0	0.0	2.9	52.7	113.9
94 RM CT Valle de México	12.4	4.0	0.0	1.4	7.0	36.0	3.7	0.0	1.1	31.2	342.7
95 SE Norte	18.0	11.5	0.0	0.6	5.9	26.3	5.8	0.0	1.3	19.2	226.6
98 SE 705 Capacitores	16.5	5.1	0.0	7.6	3.9	13.1	3.7	0.0	0.5	8.8	128.8
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental-Norte	91.2	48.5	0.0	28.1	14.6	154.3	38.3	0.0	6.9	109.1	N.S.
100 SLT 701 Occidente - Centro	321.0	63.3	0.0	11.7	246.0	268.5	59.5	0.0	23.2	185.8	-24.5
101 SLT 702 Sureste - Peninsular	233.9	24.0	0.0	6.4	203.5	108.6	23.1	0.0	9.3	76.1	-62.6
102 SLT 703 Noreste - Norte	123.6	13.3	0.0	1.2	109.2	68.4	14.3	0.0	5.4	48.7	-55.4
103 SLT 704 Baja California - Noroeste	19.1	5.5	0.0	50.8	-37.2	22.7	4.8	0.0	1.1	16.7	-145.0
104 SLT 706 Sistemas Norte	708.6	135.5	0.0	17.8	555.2	578.3	146.4	0.0	39.2	392.7	-29.3
105 SLT 709 Sistemas Sur	276.5	112.0	0.0	22.4	142.0	362.0	89.4	0.0	16.2	256.4	80.6
106 CC Conversión EI Encino de TG a CC	204.9	40.5	0.0	21.8	142.7	1,092.7	127.2	0.0	20.1	945.4	N.S.
107 CCI Baja California Sur II	324.3	238.5	0.0	10.6	75.2	433.4	101.1	0.0	17.8	314.5	318.2
108 LT 807 Durango 1	121.5	42.6	0.0	1.8	77.0	114.0	40.3	0.0	8.8	65.0	-15.6
110 RM CCC Tula	23.3	3.1	0.0	2.6	17.6	28.1	3.1	0.0	1.5	23.5	33.7
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	50.0	0.0	0.0	0.0	50.0	43.0	20.7	0.0	33.4	-11.1	-122.2
112 RM 112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	142.1	8.2	0.0	12.8	121.1	110.8	7.9	0.0	2.4	100.5	-17.0
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	152.6	21.3	0.0	10.3	120.9	58.2	21.3	0.0	10.1	26.8	-77.8
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	69.9	34.5	0.0	14.4	21.0	64.1	34.5	0.0	8.5	21.1	0.6
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	102.2	24.4	0.0	7.3	70.5	374.4	24.4	0.0	10.1	339.8	382.3
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	97.3	11.8	0.0	3.6	81.8	124.4	11.8	0.0	5.1	107.5	31.3
122 SE 811 Noroeste	32.1	16.9	0.0	1.8	13.4	36.8	13.7	0.0	3.0	20.2	50.8
123 SE 812 Golfo Norte	21.6	7.0	0.0	21.7	-7.1	18.3	5.4	0.0	1.5	11.5	-262.4
124 SE 813 División Bajío	132.9	45.1	0.0	27.0	60.8	181.7	52.4	0.0	17.2	112.1	84.4
126 SLT 801 Altiplano	615.7	59.1	0.0	22.4	534.2	300.9	65.8	0.0	21.9	213.1	-60.1
127 SLT 802 Tamaulipas	250.8	66.5	0.0	23.4	160.9	256.6	57.1	0.0	14.8	184.7	14.8
128 SLT 803 NOINE	288.8	48.1	0.0	20.9	219.9	220.4	37.7	0.0	16.3	166.5	-24.3
130 SLT 806 Bajío	1,492.1	61.0	0.0	49.1	1,381.9	216.9	54.6	0.0	17.1	145.3	-89.5
132 CE La Venta II	200.8	88.6	0.0	2.1	110.1	97.7	87.8	0.0	38.3	-28.4	-125.8

CUADRO 4 DE 5

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero- agosto 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]			
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	33.9	4.4	0.0	2.0	27.5	6.5	4.1	0.0	1.9	0.5	-98.3		
138 SE 911 Noreste	56.7	27.3	0.0	6.9	22.5	31.1	6.2	0.0	1.8	23.0	2.1		
139 SE 912 División Oriente	144.4	12.6	0.0	4.7	127.1	59.7	13.4	0.0	6.3	40.0	-68.5		
140 SE 914 División Centro Sur	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	3.0	0.0	0.7	23.7	N.A.		
141 SE 915 Occidental	32.9	14.3	0.0	18.7	-0.1	38.1	12.8	0.0	3.8	21.5	-22,225.2		
142 SLT 901 Pacifico	134.3	59.9	0.0	35.2	39.2	151.1	54.5	0.0	14.6	81.9	108.8		
143 SLT 902 Istmo	213.4	76.4	0.0	19.4	117.5	282.6	74.1	0.0	24.6	183.9	56.5		
144 SLT 903 Cabo - Norte	215.8	31.7	0.0	77.2	107.0	204.6	40.6	0.0	16.5	147.4	37.8		
147 CCC Baja California	1,456.9	1,272.3	0.0	8.5	176.1	597.6	599.5	0.0	77.9	-79.8	-145.3		
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	67.8	18.3	0.0	16.1	33.4	49.3	19.5	0.0	7.9	21.9	-34.6		
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	204.4	40.6	0.0	10.1	153.6	81.2	39.5	0.0	16.2	25.5	-83.4		
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	78.1	24.7	0.0	22.6	30.8	61.9	29.7	0.0	9.3	22.9	-25.5		
152 SE 1005 Noroeste	290.6	58.8	0.0	3.0	228.8	230.5	69.3	0.0	20.3	140.9	-38.4		
156 RM Infiernillo	42.1	7.7	0.0	3.4	31.0	19.8	12.9	0.0	5.6	1.2	-96.1		
157 RM Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	262.9	0.0	0.0	0.0	262.9	72.1	97.4	0.0	63.2	-88.4	-133.6		
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	27.5	7.1	0.0	1.6	18.8	51.6	7.1	0.0	2.4	42.1	124.3		
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	12.4	2.8	0.0	0.4	9.3	2.0	2.8	0.0	1.3	-2.1	-122.6		
160 RM CCC Samalayuca II	4.7	0.7	0.0	1.8	2.2	23.1	0.7	0.0	0.3	22.2	N.S.		
161 RM CCC El Sauz	16.6	2.3	0.0	0.8	13.5	40.3	3.5	0.0	1.3	35.5	163.0		
162 RM Huinalá II	4.9	3.1	0.0	5.4	-3.6	13.6	2.0	0.0	0.6	11.0	-402.1		
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	65.8	9.0	0.0	2.4	54.3	58.6	13.7	0.0	4.4	40.6	-25.3		
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	16.1	6.5	0.0	15.3	-5.8	119.6	6.4	0.0	2.0	111.1	-2,031.7		
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	286.2	40.0	0.0	11.4	234.8	243.7	62.0	0.0	21.4	160.3	-31.7		
167 CCC San Lorenzo conversión de TG a CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1,833.2	144.9	0.0	17.5	1,670.8	N.A.		
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	131.3	23.7	0.0	13.1	94.5	107.9	20.5	0.0	6.7	80.7	-14.6		
177 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	0.3	-1.0	N.A.		
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	88.5	34.1	0.0	2.4	52.0	117.0	42.8	0.0	10.7	63.5	22.1		
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	12.3	6.2	0.0	10.3	-4.2	5.7	6.2	0.0	1.9	-2.4	-43.1		
188 SE 1116 Transformación del Noreste	258.6	20.7	0.0	5.6	232.3	88.8	20.0	0.0	9.4	59.5	-74.4		
191 SE 1121 Baja California	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	1.9	0.0	0.0	6.4	N.A.		
192 SE 1122 Golfo Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	1.9	0.0	2.1	17.5	N.A.		
195 SE 1125 Distribución	540.9	7.0	0.0	2.2	531.7	135.0	20.5	0.0	17.2	97.3	-81.7		

CUADRO 5 DE 5

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero- agosto 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 (2)	Inversión Presupuestaria asociada (3)	No Programable (4)			Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (7)	Inversión Presupuestaria asociada (8)	No Programable (9)		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(-10-5)/5]			
199 SE 1129 Compensación Redes	70.0	11.0	0.0	9.3	49.7	42.7	11.5	0.0	3.6	27.5	-44.6		
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	161.0	39.1	0.0	0.0	121.8	123.6	21.2	0.0	14.3	88.1	-27.7		
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	82.3	24.0	0.0	12.4	45.9	127.8	33.8	0.0	9.6	84.3	83.8		
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	482.8	69.9	0.0	24.0	388.9	159.9	151.0	0.0	43.0	-34.1	-108.8		
206 SE Conversión a 400 kv de la LT Mazatlán II - La Higuera	84.5	32.7	0.0	60.8	-9.0	232.2	32.0	0.0	24.0	176.2	-2,067.9		
207 SE 1213 Compensación de redes	287.6	0.0	0.0	0.0	287.6	39.5	5.2	0.0	4.3	30.1	-89.5		
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	26.7	1.0	0.0	0.0	25.7	30.1	4.8	0.0	1.9	23.4	-8.9		
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	31.0	0.0	0.0	0.0	31.0	0.0	2.8	0.0	0.2	-3.0	-109.7		
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	3.6	0.0	0.0	0.0	3.6	0.0	0.8	0.0	1.2	-2.0	-155.4		

p_/ Cifras preliminares.

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

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./-*/-/-}

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- septiembre 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	
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
Total	39,133.2	19,008.9	0.0	2,991.0	17,133.3	48,220.1	15,968.9	0.0	3,009.4	29,241.8	70.7
1 CG Cerro Prieto IV	346.9	277.7	0.0	27.0	42.1	419.1	232.7	0.0	26.5	159.9	279.5
2 CC Chihuahua	1,124.5	960.6	0.0	55.1	108.8	2,296.6	1,011.8	0.0	53.7	1,231.1	N.S.
3 CCI Guerrero Negro II	106.8	15.5	0.0	6.7	84.5	94.1	15.6	0.0	6.7	71.8	-15.1
4 CC Monterrey II	1,551.2	1,149.5	0.0	14.0	387.7	2,016.9	502.9	0.0	12.3	1,501.7	287.4
5 CD Puerto San Carlos II	683.8	323.2	0.0	10.0	350.7	491.1	205.4	0.0	10.2	275.5	-21.4
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	2,053.2	1,748.1	0.0	147.1	158.0	1,513.1	1,105.1	0.0	153.1	254.9	61.4
7 CT Samalayuca II	2,995.2	2,330.2	0.0	211.6	453.4	3,148.4	1,645.2	0.0	262.8	1,240.3	173.6
9 LT 211 Cable Submarino	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	2.1	0.0	0.0	0.0	N.A.
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	388.3	389.0	0.0	61.6	-62.4	950.0	352.7	0.0	65.6	531.8	-952.3
11 LT 216 y 217 Noroeste	106.4	12.7	0.0	93.7	0.0	25.6	25.6	0.0	0.0	0.0	-11.4
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	351.6	50.1	0.0	7.8	293.6	344.8	43.4	0.0	90.8	210.5	-28.3
13 SE 218 Noroeste	238.9	43.2	0.0	25.6	170.1	108.7	29.8	0.0	9.0	69.9	-58.9
14 SE 219 Sureste - Peninsular	2.3	0.0	0.0	2.3	0.0	6.9	6.9	0.0	0.0	0.0	N.A.
15 SE 220 Oriental - Centro	0.9	0.0	0.0	0.9	0.0	19.4	19.3	0.0	0.0	0.0	N.A.
16 SE 221 Occidental	192.0	93.4	0.0	5.7	92.9	235.0	72.7	0.0	23.4	138.9	49.6
17 LT 301 Centro	129.2	85.5	0.0	4.5	39.2	163.2	74.3	0.0	5.9	83.1	112.2
18 LT 302 Sureste	183.5	60.6	0.0	2.4	120.5	151.5	51.5	0.0	5.1	94.9	-21.3
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	77.8	48.9	0.0	6.1	22.8	95.2	42.6	0.0	3.7	48.9	114.4
20 LT 304 Noroeste	58.2	56.5	0.0	7.8	-6.1	104.5	47.3	0.0	5.5	51.7	-946.6
21 SE 305 Centro - Oriente	155.9	46.1	0.0	6.5	103.3	132.4	60.0	0.0	7.4	65.0	-37.1
22 SE 306 Sureste	101.6	85.8	0.0	5.3	10.6	157.6	71.8	0.0	5.9	79.8	N.S.
23 SE 307 Noreste	87.1	53.5	0.0	8.7	25.0	92.2	42.6	0.0	4.8	44.8	79.1
24 SE 308 Noroeste	95.5	94.7	0.0	44.4	-43.6	169.5	74.4	0.0	7.9	87.1	-299.9
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	301.2	254.3	0.0	35.8	11.1	592.5	294.5	0.0	33.7	264.3	N.S.
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	246.5	138.5	0.0	25.1	82.9	1,421.2	113.7	0.0	36.2	1,271.3	N.S.
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	221.3	149.0	0.0	75.0	-2.7	611.7	165.9	0.0	23.4	422.5	-15,906.1
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	529.0	470.7	0.0	6.3	52.0	544.9	417.6	0.0	65.7	61.6	18.5
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	138.0	47.1	0.0	38.1	52.7	124.7	41.1	0.0	5.7	77.9	47.8
30 LT 411 Sistema Nacional	208.5	199.4	0.0	83.6	-74.5	448.8	183.1	0.0	31.0	234.7	-415.0
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	449.7	340.3	0.0	14.9	94.5	198.7	312.1	0.0	63.7	-177.1	-287.4
32 SE 401 Occidental - Central	149.0	114.7	0.0	11.8	22.5	226.8	91.5	0.0	13.9	121.5	440.1
33 SE 402 Oriental - Peninsular	169.4	94.9	0.0	10.9	63.6	255.4	71.7	0.0	10.9	172.9	171.9
34 SE 403 Noreste	167.2	124.9	0.0	5.9	36.3	246.3	97.8	0.0	10.1	138.4	280.8
35 SE 404 Noroeste - Norte	98.5	83.8	0.0	1.1	13.6	145.4	63.9	0.0	5.5	76.0	457.4
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	47.5	21.2	0.0	47.4	-21.2	33.1	10.5	0.0	1.0	21.7	-202.3

CUADRO 2 DE 5

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero- septiembre 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]			
37 SE 410 Sistema Nacional	359.4	330.7	0.0	31.1	-2.3	657.0	275.1	0.0	44.0	337.9	-14,606.9		
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,641.0	1,522.5	0.0	18.3	100.2	2,113.2	520.2	0.0	23.3	1,569.7	N.S.		
39 LT 414 Norte - Occidental	161.7	53.6	0.0	6.4	101.7	232.6	86.0	0.0	17.0	129.6	27.4		
40 LT 502 Oriental - Norte	47.2	24.5	0.0	91.5	-68.8	59.5	21.2	0.0	5.7	32.6	-147.4		
41 LT 506 Saltillo-Cañada	455.9	339.2	0.0	47.2	69.5	795.0	312.3	0.0	66.8	416.0	498.4		
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	230.2	106.1	0.0	16.2	107.9	459.7	97.5	0.0	42.4	319.9	196.4		
43 LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	93.9	64.3	0.0	2.5	27.1	310.3	56.7	0.0	11.9	241.8	N.S.		
44 SE 412 Compensación Norte	67.8	23.2	0.0	22.5	22.1	77.3	19.4	0.0	2.4	55.5	151.0		
45 SE 413 Noroeste - Occidental	137.4	97.0	0.0	2.5	37.9	206.7	84.3	0.0	16.6	105.8	179.0		
46 SE 503 Oriental	127.1	23.1	0.0	9.1	95.0	71.7	16.4	0.0	2.3	53.0	-44.2		
47 SE 504 Norte - Occidental	84.1	55.5	0.0	13.8	14.8	149.5	50.6	0.0	9.2	89.7	N.S.		
48 CCI Baja California Sur I	226.5	169.9	0.0	37.9	18.8	460.7	167.5	0.0	16.1	277.1	N.S.		
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	307.7	165.6	0.0	67.8	74.2	408.1	159.6	0.0	29.3	219.3	195.5		
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	488.0	191.4	0.0	10.3	286.3	569.4	186.9	0.0	66.0	316.6	10.6		
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	121.2	26.5	0.0	11.7	83.1	99.0	25.4	0.0	8.5	65.1	-21.6		
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	116.0	30.4	0.0	4.0	81.7	102.3	31.2	0.0	11.7	59.4	-27.3		
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	68.2	20.9	0.0	9.0	38.4	57.8	13.4	0.0	3.7	40.7	6.0		
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	107.1	30.3	0.0	6.1	70.8	108.6	30.0	0.0	8.4	70.1	-1.0		
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	32.8	34.2	0.0	5.6	-7.0	36.4	30.4	0.0	5.7	0.3	-104.1		
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	66.5	18.3	0.0	28.5	19.7	9.9	14.6	0.0	4.6	-9.4	-147.7		
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	344.2	130.3	0.0	12.5	201.4	271.1	111.6	0.0	19.7	139.7	-30.6		
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	228.5	29.8	0.0	35.2	163.6	110.8	30.9	0.0	11.3	68.6	-58.1		
60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	1,394.4	316.3	0.0	19.9	1,058.2	360.1	300.6	0.0	30.0	29.6	-97.2		
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	725.9	602.2	0.0	205.8	-82.2	1,296.6	682.9	0.0	18.2	595.5	-824.6		
62 CCE Pacífico	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3,390.0	446.2	0.0	158.7	2,785.1	N.A.		
63 CH El Cajón	1,322.7	235.5	0.0	1.9	1,085.3	1,911.0	198.6	0.0	152.5	1,560.0	43.7		
64 LT Líneas Centro	24.6	8.3	0.0	22.9	-6.5	21.7	8.3	0.0	1.6	11.8	-280.0		
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	149.1	49.0	0.0	35.7	64.4	304.6	50.4	0.0	18.7	235.5	265.8		
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	345.8	78.3	0.0	10.6	256.9	475.3	82.2	0.0	34.2	358.9	39.7		
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	111.8	25.5	0.0	8.2	78.0	218.2	24.8	0.0	10.6	182.7	134.1		
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	212.7	11.4	0.0	0.0	201.3	0.0	47.6	0.0	29.6	-77.1	-138.3		
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	103.9	39.8	0.0	19.1	45.0	136.6	34.7	0.0	8.2	93.7	108.3		
70 LT Riviera Maya	165.4	54.5	0.0	3.4	107.5	143.6	50.6	0.0	19.3	73.8	-31.4		

CUADRO 3 DE 5

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero- septiembre 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]			
71	PR	Presa Reguladora Amata	378.2	36.5	0.0	7.9	333.8	287.8	28.7	0.0	3.1	256.0	-23.3
72	RM	Adolfo López Mateos	104.3	33.8	0.0	1.3	69.2	220.1	33.8	0.0	7.2	179.1	159.0
73	RM	Altamira	118.6	0.0	0.0	0.0	118.6	153.0	54.2	0.0	12.5	86.3	-27.2
74	RM	Botello	16.0	4.4	0.0	3.5	8.1	28.0	4.0	0.0	1.2	22.7	182.0
75	RM	Carbón II	27.3	9.6	0.0	6.3	11.4	128.2	9.1	0.0	3.4	115.7	N.S.
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	92.9	21.1	0.0	3.0	68.8	80.8	21.1	0.0	5.2	54.5	-20.8
77	RM	Dos Bocas	35.9	9.9	0.0	0.1	25.9	274.4	9.1	0.0	2.8	262.5	N.S.
78	RM	Emilio Portes Gil	1.3	1.0	0.0	72.2	-71.9	19.1	0.1	0.0	0.1	18.9	-126.3
79	RM	Francisco Pérez Ríos	284.6	69.3	0.0	8.9	206.5	422.0	121.7	0.0	48.1	252.2	22.2
80	RM	Gómez Palacio	188.0	29.5	0.0	0.2	158.4	339.7	28.9	0.0	7.5	303.3	91.5
82	RM	Huinalá	5.0	0.7	0.0	0.2	4.1	15.5	0.7	0.0	0.1	14.7	255.9
83	RM	Ixtaczoquitlán	2.0	0.6	0.0	4.7	-3.4	4.7	0.6	0.0	0.2	3.9	-215.6
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	70.4	7.9	0.0	12.5	49.9	120.7	7.9	0.0	3.8	108.9	118.2
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	121.4	53.9	0.0	3.3	64.3	344.9	53.9	0.0	11.4	279.6	335.0
90	RM	CT Puerto Libertad	37.2	14.2	0.0	3.9	19.0	65.5	14.2	0.0	3.0	48.3	153.9
91	RM	Punta Prieta	44.9	9.9	0.0	8.5	26.6	82.1	9.9	0.0	3.2	69.0	159.6
92	RM	Salamanca	101.3	35.4	0.0	4.5	61.5	119.8	35.4	0.0	7.6	76.8	24.9
93	RM	Tuxpango	40.4	18.8	0.0	1.2	20.4	87.4	18.7	0.0	4.1	64.5	216.7
94	RM	CT Valle de México	14.0	4.0	0.0	2.0	7.9	49.1	3.7	0.0	1.1	44.3	457.7
95	SE	Norte	20.3	16.8	0.0	0.9	2.6	26.3	10.5	0.0	1.9	14.0	441.2
98	SE	705 Capacitores	18.6	7.4	0.0	11.2	0.0	13.1	5.9	0.0	0.8	6.4	N.S.
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	102.6	75.7	0.0	32.6	-5.7	154.3	64.9	0.0	10.2	79.1	-1,500.4
100	SLT	701 Occidente - Centro	361.1	75.8	0.0	11.7	273.7	268.5	71.6	0.0	27.2	169.7	-38.0
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	263.1	24.3	0.0	7.3	231.4	108.6	23.5	0.0	9.3	75.8	-67.3
102	SLT	703 Noreste - Norte	139.1	15.3	0.0	1.8	122.0	68.4	16.7	0.0	6.4	45.3	-62.9
103	SLT	704 Baja California - Noroeste	21.5	9.6	0.0	57.1	-45.2	22.7	8.8	0.0	1.6	12.2	-127.0
104	SLT	706 Sistemas Norte	797.2	179.2	0.0	26.3	591.6	578.3	195.1	0.0	45.0	338.3	-42.8
105	SLT	709 Sistemas Sur	311.0	175.5	0.0	39.4	96.1	362.0	152.1	0.0	24.0	185.9	93.5
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	230.5	81.0	0.0	21.8	127.8	1,212.0	167.7	0.0	35.8	1,008.5	N.S.
107	CCI	Baja California Sur II	364.9	263.8	0.0	10.9	90.2	492.8	173.1	0.0	17.8	301.9	234.7
108	LT	807 Durango 1	136.6	45.7	0.0	1.8	89.1	114.0	43.4	0.0	9.0	61.5	-31.0
110	RM	CCC Tula	26.2	3.1	0.0	3.4	19.7	35.6	3.1	0.0	1.5	30.9	57.1
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	56.3	0.0	0.0	0.0	56.3	59.3	41.3	0.0	33.4	-15.5	-127.5
112	RM	112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	159.8	13.2	0.0	12.8	133.8	141.0	13.0	0.0	3.1	125.0	-6.6
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	171.7	21.3	0.0	10.3	140.0	152.2	21.3	0.0	10.1	120.8	-13.7
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	78.6	34.5	0.0	15.6	28.5	138.0	34.5	0.0	8.5	94.9	232.9
117	RM	CT Pkte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	115.0	30.4	0.0	7.3	77.3	416.5	30.4	0.0	11.2	375.0	385.3
118	RM	CT Pkte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	109.4	11.8	0.0	3.6	94.0	150.6	11.8	0.0	5.1	133.7	42.2

CUADRO 4 DE 5

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero- septiembre 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]	
122 SE 811 Noroeste	36.1	17.5	0.0	1.8	16.8	36.8	14.0	0.0	3.0	19.9	18.5
123 SE 812 Golfo Norte	24.4	7.3	0.0	23.1	-6.1	18.3	5.5	0.0	1.5	11.3	-286.8
124 SE 813 División Bajío	149.5	52.7	0.0	28.5	68.4	181.7	60.1	0.0	18.5	103.1	50.7
126 SLT 801 Altiplano	692.6	68.2	0.0	24.7	599.7	300.9	76.8	0.0	23.3	200.7	-66.5
127 SLT 802 Tamaulipas	282.1	82.2	0.0	25.4	174.5	256.6	72.2	0.0	16.9	167.6	-4.0
128 SLT 803 NOINE	325.0	55.7	0.0	20.9	248.3	220.4	44.6	0.0	18.0	157.8	-36.4
130 SLT 806 Bajío	1,678.6	62.3	0.0	49.1	1,567.2	216.9	56.7	0.0	17.1	143.1	-90.9
132 CE La Venta II	225.9	89.8	0.0	3.8	132.3	102.7	89.2	0.0	38.3	-24.9	-118.8
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	38.1	8.2	0.0	3.0	26.9	8.1	7.9	0.0	3.5	-3.3	-112.3
138 SE 911 Noreste	63.8	35.1	0.0	6.9	21.9	31.1	11.4	0.0	2.7	16.9	-22.7
139 SE 912 División Oriente	162.4	12.6	0.0	4.7	145.1	59.7	13.7	0.0	6.3	39.7	-72.6
140 SE 914 División Centro Sur	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	3.5	0.0	0.8	23.1	N.A.
141 SE 915 Occidental	37.0	14.5	0.0	18.7	3.8	38.1	13.0	0.0	3.8	21.4	469.1
142 SLT 901 Pacífico	151.1	60.2	0.0	37.7	53.2	151.1	56.3	0.0	14.6	80.1	50.5
143 SLT 902 Istmo	240.0	91.8	0.0	22.8	125.4	282.6	89.0	0.0	26.9	166.7	32.9
144 SLT 903 Cabo - Norte	242.8	38.2	0.0	77.2	127.4	204.6	48.1	0.0	19.9	136.5	7.2
147 CCC Baja California	1,639.0	1,416.5	0.0	9.4	213.1	719.7	674.0	0.0	77.9	-32.2	-115.1
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	76.3	23.4	0.0	31.1	21.8	102.2	25.3	0.0	8.8	68.1	211.8
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	229.9	68.4	0.0	15.0	146.6	165.0	67.6	0.0	31.1	66.3	-54.7
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	87.8	49.3	0.0	22.6	15.9	130.9	55.1	0.0	13.7	62.0	291.1
152 SE 1005 Noroeste	327.0	58.8	0.0	3.0	265.2	230.5	70.0	0.0	20.3	140.2	-47.1
156 RM Infiernillo	47.4	7.7	0.0	5.0	34.6	29.7	15.7	0.0	5.9	8.2	-76.5
157 RM Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	295.8	0.0	0.0	0.0	295.8	140.6	147.6	0.0	68.1	-75.2	-125.4
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	31.0	14.3	0.0	1.6	15.1	98.8	14.3	0.0	3.6	80.8	436.9
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	14.0	2.8	0.0	0.4	10.8	11.9	2.8	0.0	1.3	7.8	-27.8
160 RM CCC Samalayuca II	5.3	0.7	0.0	2.0	2.6	28.8	0.7	0.0	0.3	27.9	N.S.
161 RM CCC El Sauz	18.6	3.5	0.0	0.8	14.4	80.4	4.6	0.0	1.5	74.2	415.3
162 RM Huinalá II	5.5	3.1	0.0	5.4	-3.0	17.6	2.0	0.0	0.6	15.1	-597.0
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	74.0	9.0	0.0	2.4	62.5	58.6	14.5	0.0	4.4	39.7	-36.5
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	18.2	6.6	0.0	16.7	-5.1	141.4	6.4	0.0	2.0	132.9	-2,726.2
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	322.0	47.3	0.0	11.4	263.3	243.7	71.0	0.0	24.1	148.6	-43.6
167 CCC San Lorenzo conversión de TG a CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1,899.7	235.0	0.0	17.5	1,647.2	N.A.
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	147.7	24.5	0.0	13.1	110.1	107.9	21.1	0.0	6.7	80.1	-27.3
177 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	0.4	-1.1	N.A.
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	99.6	34.1	0.0	2.4	63.1	174.8	42.8	0.0	10.7	121.3	92.3

CUADRO 5 DE 5

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero- septiembre 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	
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (2)	Inversión Presupuestaria asociada (3)	No Programable (4)			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (7)	Inversión Presupuestaria asociada (8)	No Programable (9)		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	13.8	6.2	0.0	10.3	-2.7	40.8	6.2	0.0	1.9	32.7	-1,328.3
188 SE 1116 Transformación del Noreste	290.9	20.8	0.0	5.6	264.5	88.8	20.0	0.0	9.4	59.4	-77.5
191 SE 1121 Baja California	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	2.0	0.0	0.0	6.2	N.A.
192 SE 1122 Golfo Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.2	20.9	0.0	2.1	7.2	N.A.
195 SE 1125 Distribución	608.5	7.0	0.0	2.2	599.3	135.0	33.9	0.0	17.2	83.9	-86.0
199 SE 1129 Compensación Redes	78.7	11.7	0.0	9.3	57.7	42.7	12.5	0.0	4.1	26.1	-54.8
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	183.9	44.7	0.0	0.0	139.2	123.6	42.4	0.0	14.3	66.8	-52.0
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	92.5	24.4	0.0	12.4	55.7	127.8	35.3	0.0	9.6	82.8	48.6
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	20.3	1.0	0.0	0.0	19.2	6.1	2.9	0.0	0.0	3.2	-83.5
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	543.1	75.8	0.0	24.0	443.3	180.2	170.5	0.0	46.8	-37.1	-108.4
206 SE Conversión a 400 kv de la LT Mazatlán II - La Higuera	95.1	33.3	0.0	88.9	-27.1	232.2	34.3	0.0	24.0	173.9	-741.4
207 SE 1213 Compensación de redes	323.5	0.0	0.0	0.0	323.5	41.4	19.2	0.0	4.4	17.8	-94.5
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	30.0	1.1	0.0	0.0	28.9	30.1	5.2	0.0	1.9	23.0	-20.5
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	62.0	0.0	0.0	0.0	62.0	7.1	4.4	0.0	0.2	2.4	-96.1
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	7.2	0.3	0.0	0.0	6.9	20.6	12.4	0.0	1.5	6.8	-2.7
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	1.7	0.0	0.0	0.0	1.7	8.1	1.2	0.0	0.4	6.5	292.1
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación del Baja-Noroeste	1.3	0.0	0.0	0.0	1.3	9.6	0.7	0.0	0.4	8.5	N.S.

p_/ Cifras preliminares.

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

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_/*_/

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-julio 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	46,916.9	11,426.8	23,245.3	12,244.8	48,098.3	10,962.4	20,208.3	16,927.6	38.2
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pcte. Plutarco Elias Calles	299.2	155.2	30.2	113.7	328.0	189.8	40.5	97.7	(14.1)
2 CC Altamira II	2,088.3	496.3	891.7	700.3	1,758.3	495.8	786.5	475.9	(32.0)
3 CC Bajío	2,248.6	714.6	1,200.7	333.3	2,494.3	714.7	1,148.7	630.8	89.3
4 CC Campeche	1,014.4	268.5	594.0	151.9	1,255.2	273.5	548.0	433.7	185.5
5 CC Hermosillo	929.2	321.1	605.6	2.5	1,390.3	320.5	568.2	501.5	N.S.
6 CT Mérida III	1,713.2	258.0	1,037.7	417.5	2,101.1	255.8	922.1	923.2	121.1
7 CC Monterrey III	1,480.9	288.6	817.5	374.8	1,849.2	289.2	800.9	759.0	102.5
8 CC Naco-Nogales	953.7	212.1	604.1	137.4	1,399.0	208.9	558.5	631.6	359.5
9 CC Río Bravo II	1,669.7	185.0	930.7	554.1	1,680.4	183.2	828.7	668.5	20.7
10 CC Mexicali	1,500.6	486.5	585.7	428.4	776.6	437.9	334.9	3.8	(99.1)
11 CC Saltillo	853.0	217.6	465.5	169.9	909.8	216.6	409.4	283.8	67.0
12 CC Tuxpan II	1,729.2	379.4	991.5	358.3	2,038.5	376.6	895.3	766.6	113.9
13 TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	763.3	630.5	37.4	95.4	633.2	598.8	34.0	0.3	(99.7)
15 CC Altamira III y IV	3,866.6	826.2	2,084.8	955.5	3,465.7	781.8	1,718.3	965.6	1.1
16 CC Chihuahua III	1,285.1	208.5	617.8	458.8	1,221.4	203.0	502.2	516.1	12.5
17 CC La Laguna II	2,084.7	618.4	1,123.1	343.2	2,911.7	613.8	1,042.0	1,255.9	266.0
18 CC Río Bravo III	2,078.2	475.2	605.1	997.8	1,462.3	362.7	467.9	631.8	(36.7)
19 CC Tuxpan III y IV	4,009.1	1,011.5	2,114.5	883.1	4,292.5	977.6	1,912.9	1,402.0	58.8
20 CC Altamira V	4,632.2	1,088.3	2,363.6	1,180.3	4,611.2	1,103.0	2,112.5	1,395.8	18.3
21 CC Tamazunchale	3,966.0	961.6	2,376.9	627.5	4,998.3	958.5	2,128.4	1,911.4	204.6
24 CC Río Bravo IV	2,218.0	523.8	684.4	1,009.8	1,637.8	469.2	559.4	609.2	(39.7)
25 CC Tuxpan V	1,778.2	403.4	1,123.7	251.1	2,330.7	400.2	1,026.1	904.4	260.2
26 CC Valladolid III	2,157.2	541.8	1,019.7	595.7	2,552.8	531.3	862.6	1,158.9	94.5
29 CCC Norte	1,598.5	154.8	339.4	1,104.3	0.0	0.0	0.0	0.0	

p_/ Cifras preliminares.

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

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_/*/_

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-agosto 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	53,619.3	13,674.4	32,876.9	7,068.0	54,386.6	12,420.2	23,480.7	18,485.7	161.5
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pcte. Plutarco Elias Calles	341.9	92.1	9.3	240.6	357.6	224.3	47.1	86.2	(64.2)
2 CC Altamira II	2,386.6	571.8	1,290.6	524.2	1,963.2	523.6	916.0	523.6	(0.1)
3 CC Bajío	2,569.8	731.6	1,409.7	428.6	2,771.1	719.8	1,323.6	727.7	69.8
4 CC Campeche	1,159.3	313.9	703.4	142.0	1,399.8	299.5	678.5	421.7	197.0
5 CC Hermosillo	1,061.9	377.0	662.7	22.3	1,599.1	367.1	655.7	576.3	N.S.
6 CT Mérida III	1,957.9	306.5	1,601.9	49.5	2,330.6	269.1	1,159.0	902.5	N.S.
7 CC Monterrey III	1,692.4	316.3	1,041.5	334.7	2,026.3	300.1	864.0	862.1	157.6
8 CC Naco-Nogales	1,089.9	272.9	750.9	66.1	1,595.0	240.2	641.8	713.0	N.S.
9 CC Río Bravo II	1,908.2	259.5	1,346.7	302.0	1,919.2	187.9	958.7	772.6	155.8
10 CC Mexicali	1,715.0	504.9	969.4	240.7	1,020.9	446.1	441.7	133.0	(44.7)
11 CC Saltillo	974.8	259.0	699.1	16.7	1,036.5	220.0	477.8	338.7	N.S.
12 CC Tuxpan II	1,976.2	464.1	1,280.3	231.7	2,294.3	390.4	997.2	906.7	291.3
13 TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	872.4	670.0	47.1	155.2	1,058.2	1,008.8	38.9	10.5	(93.2)
15 CC Altamira III y IV	4,418.9	882.3	2,787.5	749.2	3,945.4	831.8	1,986.0	1,127.5	50.5
16 CC Chihuahua III	1,468.7	259.8	818.8	390.2	1,369.3	217.1	575.1	577.1	47.9
17 CC La Laguna II	2,382.5	729.4	1,482.8	170.2	3,210.3	702.3	1,197.4	1,310.6	N.S.
18 CC Río Bravo III	2,375.1	524.3	1,429.6	421.2	1,711.6	375.9	592.6	743.2	76.5
19 CC Tuxpan III y IV	4,581.8	1,237.8	2,773.4	570.6	4,732.2	1,103.2	2,186.6	1,442.3	152.8
20 CC Altamira V	5,293.9	1,354.0	3,036.1	903.8	5,133.0	1,258.8	2,427.7	1,446.4	60.0
21 CC Tamazunchale	4,532.5	1,118.2	3,120.3	293.9	5,557.4	1,096.6	2,438.1	2,022.6	N.S.
24 CC Río Bravo IV	2,534.9	557.1	1,469.1	508.6	1,895.2	495.1	695.4	704.7	38.5
25 CC Tuxpan V	2,032.2	469.5	1,447.1	115.6	2,574.9	436.6	1,178.4	959.9	N.S.
26 CC Valladolid III	2,465.4	862.3	1,536.9	66.2	2,885.6	705.8	1,003.1	1,176.7	N.S.
29 CCC Norte	1,826.8	540.1	1,162.7	124.0	0.0	0.0	0.0		

p_/ Cifras preliminares.

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

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_/*_}

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-septiembre de 2010

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

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Cargos			Flujo neto (4=1-2-3)	Cargos			Flujo neto (8=5-6-7)	
	Ingresos (1)	Fijos (2)	Variables (3)		Ingresos (5)	Fijos (6)	Variables (7)		
Total	60,321.7	17,077.0	37,368.1	5,876.5	60,133.3	15,137.8	26,788.5	18,207.0	209.8
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pá. Plutarco Elías Calles	384.7	102.6	10.4	271.7	399.5	252.0	52.4	95.1	(65.0)
2 CC Altamira II	2,684.9	953.4	1,477.6	253.9	2,177.0	859.1	1,025.6	292.3	15.1
3 CC Bajío	2,891.1	1,506.0	1,604.0	(218.9)	3,043.1	1,456.9	1,489.2	97.0	(144.3)
4 CC Campeche	1,304.2	337.6	802.2	164.3	1,460.6	326.0	751.0	383.6	133.5
5 CC Hermosillo	1,194.7	424.8	756.3	13.6	1,771.1	400.6	735.9	634.6	N.S.
6 CT Mérida III	2,202.7	320.5	1,774.3	107.8	2,594.5	282.9	1,275.4	1,036.1	N.S.
7 CC Monterrey III	1,904.0	563.0	1,195.5	145.4	2,199.0	508.3	938.7	752.0	417.1
8 CC Naco-Nogales	1,226.1	305.0	856.3	64.8	1,757.0	270.8	718.2	768.1	N.S.
9 CC Río Bravo II	2,146.7	525.6	1,544.4	76.7	2,136.7	423.2	1,089.9	623.7	N.S.
10 CC Mexicali	1,929.4	514.2	1,176.1	239.1	1,221.5	455.4	550.2	215.9	(9.7)
11 CC Saitillo	1,096.7	423.5	743.0	(69.9)	1,144.8	349.1	541.6	254.1	(463.3)
12 CC Tuxpan II	2,223.2	479.8	1,462.4	281.0	2,513.4	404.8	1,137.7	970.9	245.5
13 TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	981.4	1,115.2	53.0	(186.8)	1,094.6	1,039.7	44.0	10.8	(105.8)
15 CC Altamira III y IV	4,971.3	933.2	3,193.1	845.0	4,301.0	883.0	2,242.0	1,176.0	39.2
16 CC Chihuahua III	1,652.3	396.0	963.4	293.0	1,504.1	324.7	638.3	541.1	84.7
17 CC La Laguna II	2,680.3	821.1	1,686.2	173.0	3,485.2	792.3	1,333.4	1,359.5	N.S.
18 CC Río Bravo III	2,672.0	542.2	1,630.7	499.1	1,940.9	389.7	721.3	830.0	66.3
19 CC Tuxpan III y IV	5,154.6	1,392.8	3,110.8	650.9	5,166.0	1,247.4	2,412.5	1,506.1	131.4
20 CC Altamira V	5,955.7	1,524.7	3,455.2	975.8	5,634.7	1,416.0	2,754.1	1,464.6	50.1
21 CC Tamazunchale	5,099.1	1,258.2	3,539.7	301.2	6,034.3	1,235.7	2,745.8	2,052.8	N.S.
24 CC Río Bravo IV	2,851.8	583.4	1,674.5	593.9	2,135.5	521.7	823.5	790.3	33.1
25 CC Tuxpan V	2,286.3	507.4	1,576.9	201.9	2,732.9	474.1	1,318.5	940.3	365.7
26 CC Valladolid III	2,773.6	928.9	1,745.2	99.5	3,183.7	767.5	1,136.8	1,279.4	N.S.
29 CCC Norte	2,055.2	617.9	1,336.8	100.4	502.0	56.7	312.5	132.7	32.2

p_/ Cifras preliminares.

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

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- septiembre de 2010

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

Nombre del Proyecto	Costo de cierre	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		(1)	hasta 2009 (2)	en 2010 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)
Total	136,763.3	56,643.7	7,951.7	64,595.4	2,007.1	10,459.1	12,466.2	59,701.7	72,167.9
Cierres totales	116,587.7	54,904.9	6,671.6	61,576.5	1,782.9	8,304.5	10,087.4	44,923.9	55,011.3
1 CG Cerro Prieto IV	1,301.6	967.7	50.4	1,018.1	50.4	102.1	152.5	131.0	283.5
2 CC Chihuahua	3,494.8	2,319.6	136.1	2,455.7	136.1	273.4	409.5	629.6	1,039.1
3 CCI Guerrero Negro II	346.1	187.7	16.4	204.1	15.1	31.5	46.6	95.3	142.0
4 CC Monterrey II	4,171.6	3,433.4	0.0	3,433.4	0.0	0.0	0.0	738.2	738.2
5 CD Puerto San Carlos II	772.4	554.4	50.4	604.8	52.9	114.7	167.6	0.0	167.6
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,878.9	1,354.5	110.9	1,465.4	115.9	244.4	360.4	2,053.2	2,413.5
7 CT Samalayuca II	8,835.2	6,768.6	93.2	6,861.9	32.8	143.6	176.4	1,797.0	1,973.4
9 LT 211 Cable Submarino	1,260.2	1,260.0	0.0	1,260.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	1,671.6	719.4	328.9	1,048.3	23.9	102.1	126.0	497.3	623.3
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,340.7	1,340.6	0.0	1,340.6	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,207.2	976.5	15.1	991.6	0.0	1.3	1.3	1,214.3	1,215.6
13 SE 218 Noroeste	638.3	464.9	11.3	476.3	12.6	25.2	37.8	124.2	162.0
14 SE 219 Sureste - Peninsular	425.9	425.9	0.0	425.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental - Centro	791.9	791.3	0.0	791.3	0.0	0.0	0.0	0.6	0.6
16 SE 221 Occidental	913.6	483.8	47.9	531.7	15.1	61.7	76.9	305.1	381.9
17 LT 301 Centro	561.2	443.5	59.2	502.7	0.0	58.0	58.0	0.6	58.5
18 LT 302 Sureste	519.1	410.8	37.8	448.6	16.4	54.2	70.6	0.0	70.6
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	349.0	278.5	35.3	313.7	0.0	35.3	35.3	0.0	35.3
20 LT 304 Noroeste	355.6	284.8	35.3	320.0	0.0	35.3	35.3	0.3	35.5
21 SE 305 Centro - Oriente	459.9	367.9	45.4	413.3	0.0	46.6	46.6	0.0	46.6
22 SE 306 Sureste	567.0	453.6	56.7	510.3	0.0	56.7	56.7	0.0	56.7
23 SE 307 Noreste	306.7	245.7	30.2	275.9	0.0	30.2	30.2	0.5	30.7
24 SE 308 Noroeste	556.0	444.8	50.4	495.2	5.0	55.4	60.5	0.4	60.9
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico ^{2- /}	1,655.9	987.8	146.2	1,134.0	7.6	155.0	162.5	359.4	521.9
26 CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa) ^{2- /}	1,446.7	682.9	84.4	767.3	46.6	132.3	178.9	500.4	679.3
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,536.4	1,058.4	151.2	1,209.6	5.0	156.2	161.3	165.5	326.8
28 LT407 Red Asociada a Altamira II, III y IV ^{2- /}	4,205.3	2,995.0	366.7	3,361.6	58.0	425.9	483.8	359.9	843.7
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	562.3	398.2	36.5	434.7	21.4	58.0	79.4	48.2	127.6
30 LT 411 Sistema Nacional ^{2- /}	1,659.3	1,076.0	162.5	1,238.6	0.0	163.8	163.8	256.9	420.7
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) ^{2- /}	3,471.6	1,950.4	273.4	2,223.9	49.1	323.8	373.0	874.8	1,247.8
32 SE 401 Occidental - Central	810.2	568.3	81.9	650.1	2.5	84.4	86.9	73.1	160.0
33 SE 402 Oriental-Peninsular ^{2- /}	977.7	622.4	61.7	684.2	35.3	97.0	132.3	161.2	293.5
34 SE 403 Noreste	913.4	703.1	86.9	790.0	7.6	94.5	102.1	21.4	123.4
35 SE 404 Noroeste - Norte	510.3	399.4	55.4	454.9	0.0	55.4	55.4	0.0	55.4
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	108.2	70.6	6.3	76.9	5.0	11.3	16.4	15.0	31.4

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- septiembre de 2010

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

Nombre del Proyecto	Costo de cierre	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		hasta 2009	en 2010	Suma	Real	Legal	Suma	Contingente	Total
	(1)	(2)	(3)	(4=2+3)	(5)	(6)	(7=5+6)	(8=1-4-7)	(9=7+8)
37 SE 410 Sistema Nacional	2,182.0	1,466.6	211.7	1,678.3	8.8	220.5	229.3	274.4	503.7
38 CC El Sauz Conversión de TG a CC ^{2- /}	1,434.1	782.4	92.0	874.4	30.2	123.5	153.7	405.9	559.7
39 LT 414 Norte - Occidental	827.5	471.2	74.3	545.6	7.6	83.2	90.7	191.2	281.9
40 LT 502 Oriental - Norte ^{2- /}	186.5	92.0	15.1	107.1	2.5	17.6	20.2	59.3	79.4
41 LT 506 Saltillo - Cañada ^{2- /}	3,116.0	1,810.6	278.5	2,089.0	0.0	284.8	284.8	742.2	1,026.9
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	1,353.2	388.1	80.6	468.7	39.1	121.0	160.0	724.5	884.5
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III ^{2- /}	551.2	316.3	42.8	359.1	6.3	49.1	55.4	136.7	192.1
44 SE 412 Compensación Norte	277.2	180.2	13.9	194.0	13.9	27.7	41.6	41.5	83.1
45 SE413 Noroeste - Occidental ^{2- /}	721.9	380.5	65.5	446.0	1.3	68.0	69.3	206.6	275.9
46 SE 503 Oriental	269.7	175.1	13.9	189.0	13.9	26.5	40.3	40.3	80.7
47 SE 504 Norte - Occidental ^{2- /}	564.5	338.9	44.1	383.0	10.1	54.2	64.3	117.2	181.4
48 CCI Baja California Sur I	705.6	279.7	46.6	326.3	18.9	65.5	84.4	294.9	379.3
49 LT 609 Transmisión Noroeste-Occidental ^{3- /}	1,598.4	685.4	133.6	819.0	0.0	137.3	137.3	642.0	779.4
50 LT 610 Transmisión Noroeste-Norte	1,919.8	821.5	153.7	975.2	15.1	173.9	189.0	755.6	944.6
51 LT 612 Subtransmisión Norte-Noreste ^{2- /}	360.5	132.3	22.7	155.0	11.3	32.8	44.1	161.5	205.6
52 LT 613 Subtransmisión Occidental ^{2- /}	346.7	167.6	26.5	194.0	5.0	31.5	36.5	116.1	152.7
53 LT 614 Subtransmisión Oriental ^{2- /}	210.0	93.2	12.6	105.8	7.6	20.2	27.7	76.5	104.2
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	327.8	138.6	26.5	165.1	2.5	29.0	31.5	131.3	162.8
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	266.8	146.2	26.5	172.6	0.0	26.5	26.5	67.8	94.2
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	173.4	13.9	13.9	27.7	0.0	15.1	15.1	130.5	145.6
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental ^{2- /}	982.5	565.7	80.6	646.4	5.0	86.9	92.0	244.2	336.2
59 SE 611 Subtransmisión Baja California Noroeste	381.7	115.9	25.2	141.1	8.8	35.3	44.1	196.5	240.6
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto ^{2- /}	1,427.2	573.3	110.9	684.2	13.9	127.3	141.1	601.9	743.0
61 CC Hermosillo Conversión TG a CC	970.0	375.5	83.2	458.6	0.0	85.7	85.7	425.7	511.4
63 CH El Cajón ^{2- /}	10,501.7	971.4	171.4	1,142.8	170.1	340.2	510.3	8,848.6	9,358.9
64 LT Líneas Centro	84.3	30.2	7.6	37.8	0.0	7.6	7.6	39.0	46.5
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	860.8	268.4	42.8	311.2	34.0	76.9	110.9	438.7	549.5
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V ^{2- /}	944.6	296.1	65.5	361.6	18.9	86.9	105.8	477.2	583.0
67 Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	257.7	128.5	22.7	151.2	0.0	23.9	23.9	82.6	106.5
69 LT 707 Enlace Norte-Sur ^{2- /}	418.4	229.3	18.9	248.2	18.9	37.8	56.7	113.5	170.2
70 LT Riviera Maya	467.6	233.1	41.6	274.7	0.0	42.8	42.8	150.1	192.9
71 PRR Presa Reguladora Amata	171.0	71.8	13.9	85.7	0.0	13.9	13.9	71.5	85.4
72 RM Adolfo López Mateos	389.4	157.5	32.8	190.3	0.0	34.0	34.0	165.2	199.2
73 RM Altamira	533.5	0.0	52.9	52.9	0.0	55.4	55.4	425.1	480.6
74 RM Botello	80.0	36.5	3.8	40.3	3.8	7.6	11.3	28.3	39.7
75 RM Carbón II ^{2- /}	145.6	66.8	8.8	75.6	5.0	13.9	18.9	51.1	70.0
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	236.4	74.3	20.2	94.5	0.0	21.4	21.4	120.5	141.9
77 RM Dos Bocas	181.5	81.9	8.8	90.7	8.8	17.6	26.5	64.3	90.8

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- septiembre de 2010

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

Nombre del Proyecto	Costo de cierre	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		hasta 2009	en 2010	Suma	Real	Legal	Suma	Contingente	Total
(1)	(2)	(3)	(4=2+3)	(5)	(6)	(7=5+6)	(8=1-4-7)	(9=7+8)	
78	RM Emilio Portes Gil	3.1	1.3	0.0	1.3	0.0	0.0	1.8	1.8
79	RM Francisco Pérez Ríos	1,605.1	291.1	119.7	410.8	16.4	138.6	1,039.3	1,194.3
80	RM Gómez Palacio ^{2/}	371.6	131.0	27.7	158.8	6.3	35.3	171.2	212.8
82	RM Huinalá	7.6	2.5	1.3	3.8	0.0	1.3	2.5	3.8
83	RM Ixtaczoquitlán	11.5	5.0	0.0	5.0	0.0	1.3	5.2	6.5
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	170.2	50.4	7.6	58.0	7.6	16.4	88.3	112.3
87	RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	619.9	252.0	52.9	304.9	0.0	54.2	260.8	315.0
90	RM CT Puerto Libertad	169.3	70.6	13.9	84.4	0.0	13.9	71.1	84.9
91	RM Punta Prieta	145.1	50.4	10.1	60.5	3.8	12.6	68.2	84.6
92	RM Salamanca	407.6	161.3	34.0	195.3	0.0	35.3	177.0	212.3
93	RM Tuxpango ^{2/}	218.8	88.2	17.6	105.8	1.3	20.2	91.6	113.0
94	RM CT Valle de México	73.0	32.8	3.8	36.5	3.8	7.6	25.1	36.4
95	SE Norte	97.1	39.1	8.8	47.9	0.0	8.8	40.4	49.2
98	SE 705 Capacitores	43.8	18.9	3.8	22.7	0.0	3.8	17.4	21.2
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental-Norte	564.7	239.4	46.6	286.0	0.0	47.9	230.8	278.6
102	SLT 703 Noreste-Norte	243.0	76.9	12.6	89.5	8.8	21.4	123.3	153.6
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	84.3	34.0	7.6	41.6	0.0	7.6	35.2	42.7
105	SLT 709 Sistemas Sur	1,278.4	496.4	109.6	606.1	0.0	113.4	558.9	672.3
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	938.6	259.6	79.4	338.9	0.0	80.6	519.1	599.7
107	CCI Baja California Sur II	762.2	194.0	37.8	231.8	36.5	73.1	420.7	530.3
108	LT 807 Durango I	431.7	146.2	36.5	182.7	0.0	37.8	211.2	249.0
110	RM CCC Tula	66.2	17.6	3.8	21.4	2.5	6.3	35.9	44.7
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	451.7	113.4	21.4	134.8	21.4	42.8	252.6	316.9
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	384.9	133.6	34.0	167.6	0.0	34.0	183.3	217.3
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3,4,5 y 6	556.9	128.5	30.2	158.8	18.9	49.1	330.1	398.2
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	259.9	63.0	11.3	74.3	11.3	23.9	150.2	185.5
122	SE 811 Noroeste	136.1	46.6	11.3	58.0	0.0	12.6	65.6	78.2
123	SE 812 Golfo Norte	66.8	20.2	5.0	25.2	1.3	6.3	34.0	41.6
124	SE 813 División Bajío	677.8	117.2	55.4	172.6	2.5	59.2	443.4	505.2
126	SLT 801 Altiplano	1,064.8	308.7	55.4	364.1	40.3	94.5	565.9	700.7
127	SLT 802 Tamulipas	897.8	205.4	49.1	254.5	27.7	78.1	537.5	643.3
132	CE La Venta II	1,375.5	212.9	76.9	289.8	0.0	78.1	1,007.6	1,085.7
136	LT Red Asociada de Transmisión a la CE La Venta II	85.7	23.9	7.6	31.5	0.0	7.6	46.6	54.2
138	SE 911 Noreste	112.9	26.5	10.1	36.5	0.0	10.1	66.2	76.3
141	SE 915 Occidental	146.5	18.9	11.3	30.2	0.0	12.6	103.6	116.2
143	SLT 902 Istmo	1,014.8	218.0	74.3	292.3	13.9	89.5	619.1	722.4
144	SLT 903 Cabo-Norte	713.4	206.6	39.1	245.7	26.5	64.3	377.0	467.7
147	CCC Baja California	2,196.1	110.9	122.2	233.1	121.0	241.9	1,600.2	1,963.0
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	348.0	83.2	21.4	104.6	11.3	32.8	199.4	243.5

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- septiembre 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)
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	564.1	137.3	50.4	187.7	0.0	51.7	51.7	324.7	376.4
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	1,917.2	0.0	144.9	144.9	46.6	195.3	241.9	1,530.4	1,772.3
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	166.1	45.4	13.9	59.2	0.0	13.9	13.9	93.0	106.9
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	56.7	15.1	2.5	17.6	2.5	5.0	7.6	31.5	39.0
160	RM CCC Samalayuca II	13.7	3.8	1.3	5.0	1.3	1.3	2.5	6.1	8.6
161	RM CCC El Sauz	53.2	11.3	5.0	16.4	0.0	5.0	5.0	31.8	36.9
162	RM CC C Huinala	23.9	2.5	2.5	5.0	0.0	2.5	2.5	16.3	18.8
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central ^{3- /}	197.1	58.0	8.8	66.8	8.8	17.6	26.5	103.9	130.3
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	73.4	10.1	6.3	16.4	0.0	6.3	6.3	50.8	57.1
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste ^{3- /}	770.4	79.4	54.2	133.6	16.4	70.6	86.9	549.9	636.9
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	1,816.3	0.0	63.0	63.0	63.0	124.7	187.7	1,565.5	1,753.3
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales ^{3- /}	412.8	92.0	17.6	109.6	17.6	35.3	52.9	250.3	303.2
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	15.6	0.0	1.3	1.3	1.3	1.3	2.5	11.8	14.3
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3 ^{3- /}	402.1	42.8	32.8	75.6	0.0	34.0	34.0	292.5	326.5
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	72.5	10.1	6.3	16.4	0.0	6.3	6.3	49.8	56.1
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación Norte ^{3- /}	464.6	27.7	26.5	54.2	10.1	36.5	46.6	363.8	410.4
206	SE 1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlán II-La Higuera	530.9	26.5	29.0	55.4	27.7	56.7	84.4	391.0	475.5
208	SE 1205 Compensación Oriental-Peninsular	118.3	0.0	3.8	3.8	3.8	8.8	12.6	101.9	114.5
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja-Noroeste	108.1	0.0	0.0	0.0	5.0	5.0	10.1	98.0	108.1
	Cierres Parciales	20,175.6	1,738.8	1,280.1	3,018.9	224.3	2,154.6	2,378.8	14,777.8	17,156.7
62	CCC Pacífico	7,702.1	0.0	436.0	436.0	0.0	887.0	887.0	6,379.2	7,266.2
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico ^{4- /}	498.7	6.3	41.6	47.9	11.3	52.9	64.3	386.6	450.8
100	SLT 701 Occidente-Centro	1,002.9	231.8	69.3	301.1	20.2	89.5	109.6	592.2	701.8
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	351.3	64.3	21.4	85.7	11.3	32.8	44.1	221.6	265.6
104	SLT 706 Sistemas- Norte ^{3- /}	2,193.2	635.0	162.5	797.6	21.4	187.7	209.2	1,186.4	1,395.6
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	396.6	0.0	40.3	40.3	0.0	41.6	41.6	314.7	356.2
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 ^{2- / 3- /}	172.5	69.3	12.6	81.9	2.5	16.4	18.9	71.7	90.6
128	SLT 803 NOINE	837.2	187.7	45.4	233.1	30.2	74.3	104.6	499.6	604.1
130	SLT 806 Bajío ^{3- /}	809.5	268.4	44.1	312.5	26.5	70.6	97.0	400.0	497.0
139	SE 912 División Oriente	150.8	7.6	12.6	20.2	3.8	16.4	20.2	110.5	130.7
140	SE 914 División Centro Sur	164.3	0.0	1.3	1.3	6.3	12.6	18.9	144.2	163.1
142	SLT 901 Pacífico ^{3- /}	525.1	55.4	44.1	99.5	0.0	44.1	44.1	381.5	425.6
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	576.8	131.0	47.9	178.9	0.0	49.1	49.1	348.8	397.9
152	SE 1005 Noroeste	679.4	32.8	64.3	97.0	7.6	73.1	80.6	501.7	582.4
156	RM Infiernillo	161.9	3.8	15.1	18.9	2.5	17.6	20.2	122.8	143.0
188	SE 1116 Transformación del Noreste	230.6	12.6	20.2	32.8	6.3	25.2	31.5	166.3	197.8
191	SE 1121 Baja California	37.5	0.0	1.3	1.3	1.3	2.5	3.8	32.5	36.3
192	SE 1122 Golfo Norte	69.3	0.0	18.9	18.9	1.3	40.3	41.6	8.8	50.4

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- septiembre de 2010

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) ^{p_}/_{*}/_{1_}/_{2_}

Nombre del Proyecto	Costo de cierre	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		hasta 2009	en 2010	Suma	Real	Legal	Suma	Contingente	Total
	(1)	(2)	(3)	(4=2+3)	(5)	(6)	(7=5+6)	(8=1-4-7)	(9=7+8)
193 SE 1123 Norte	48.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	5.0	42.9	48.0
195 SE 1125 Distribución	375.2	6.3	32.8	39.1	6.3	40.3	46.6	289.6	336.2
199 SE 1129 Compensación Redes	116.0	5.0	7.6	12.6	6.3	15.1	21.4	81.9	103.4
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	406.8	0.0	41.6	41.6	0.0	42.8	42.8	322.4	365.2
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	906.2	0.0	0.0	0.0	0.0	100.8	100.8	805.4	906.2
205 SUV Suministro de 970 T/H a las centrales de Cerro Prieto	1,063.6	18.9	71.8	90.7	47.9	122.2	170.1	802.8	972.9
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	73.3	2.5	16.4	18.9	5.0	34.0	39.1	15.3	54.4
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental -Sureste	29.2	0.0	1.3	1.3	0.0	3.8	3.8	24.2	28.0
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	242.0	0.0	10.1	10.1	2.5	23.9	26.5	205.4	231.9
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	80.9	0.0	0.0	0.0	3.8	3.8	7.6	73.3	80.9
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	274.6	0.0	0.0	0.0	0.0	29.0	29.0	245.7	274.6

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

p_/_ Cifras preliminares.

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

1_/_ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$12.5998 el cual corresponde al cierre de septiembre de 2010.

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

3_/_ Hasta el segundo trimestre del presente año, las cifras del acumulado a 2009 se calcularon con base en el promedio del tipo de cambio pagado, las presentadas en este tercer trimestre se formularon con el tipo de cambio pagado en fecha valor por lo que serán desde este reporte las definitivas.

4_/_ Se reportó "Terminado Totalmente" en el trimestre anterior, pero aún continúa en "Construcción".

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 7

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- septiembre 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 ^{5,6/}	
	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		
Total	697,069.3	697,069.3	697,069.3							
Autorizados en 1997										
1	CG	Cerro Prieto IV	2,698.1	2,698.1	2,698.1	25-jul-00	25-jul-00	01-nov-15	15	3
2	CC	Chihuahua	5,774.9	5,774.9	5,774.9	08-may-01	08-may-01	16-nov-16	14	11
3	CCI	Guerrero Negro II	251.6	251.6	251.6	03-abr-04	03-abr-04	30-abr-14	10	0
4	CC	Monterrey II	3,551.5	3,551.5	3,551.5	17-sep-00	17-sep-00	01-nov-15	15	0
5	CD	Puerto San Carlos II	837.5	837.5	837.5	23-dic-01	23-dic-01	30-sep-11	9	2
6	CC	Rosarito III (Unidades 8 y 9)	7,755.5	7,755.5	7,755.5	04-jul-01	04-jul-01	31-may-16	14	6
7	CT	Samalayuca II	2,615.6	2,615.6	2,615.6	08-ene-99	08-ene-99	01-nov-19	16	11
9	LT	211 Cable Submarino	3,868.3	3,868.3	3,868.3	31-jul-99	30-sep-99	15-oct-09	10	0
10	LT	214 y 215 Sureste-Peninsular	3,215.3	3,215.3	3,215.3	19-nov-99	04-ago-00	15-oct-15	15	3
11	LT	216 y 217 Noroeste	2,594.8	2,594.8	2,594.8	03-jun-99	15-jun-00	15-oct-09	10	0
12	SE	212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,069.8	2,069.8	2,069.8	07-jul-99	10-ago-00	31-dic-14	15	2
13	SE	218 Noroeste	2,511.4	2,511.4	2,511.4	30-jun-99	30-jun-99	15-oct-15	15	9
14	SE	219 Sureste-Peninsular	1,956.0	1,956.0	1,956.0	30-ago-99	30-ago-99	15-oct-09	10	0
15	SE	220 Oriental-Centro	1,489.2	1,489.2	1,489.2	14-may-99	30-jun-00	15-oct-09	10	0
16	SE	221 Occidental	1,612.6	1,612.6	1,612.6	30-sep-99	30-sep-99	15-oct-14	15	0
Autorizados en 1998										
17	LT	301 Centro	991.4	991.4	991.4	03-jul-01	30-ago-02	30-dic-11	10	2
18	LT	302 Sureste	1,107.2	1,107.2	1,107.2	03-ago-01	22-may-02	31-dic-12	10	11
19	LT	303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	145.4	145.4	145.4	02-ago-01	24-oct-01	15-jul-11	9	9
20	LT	304 Noroeste	589.7	589.7	589.7	11-may-01	31-jul-01	01-jul-11	10	2
21	SE	305 Centro-Oriente	2,061.0	2,061.0	2,061.0	03-jul-01	31-ago-01	31-ago-11	10	1
22	SE	306 Sureste	1,539.3	1,539.3	1,539.3	31-ago-01	05-nov-01	15-jul-11	9	11
23	SE	307 Noreste	1,354.8	1,354.8	1,354.8	18-abr-01	18-abr-01	30-sep-11	9	11
24	SE	308 Noroeste	3,022.2	3,022.2	3,022.2	11-may-01	27-feb-02	15-jul-12	10	9
Autorizados en 1999										
25	CG	Los Azufres II y Campo Geotérmico	2,689.8	2,689.8	2,689.8	21-nov-02	21-jul-03	23-jun-14	11	5
26	CH	Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	6,940.8	6,940.8	6,940.8	28-ene-05	28-ene-05	01-jul-16	11	0
27	LT	406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,913.4	1,913.4	1,913.4	02-ago-01	30-ago-03	02-dic-14	13	2
28	LT	407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	4,340.9	4,340.9	4,340.9	24-oct-01	14-mar-04	01-abr-14	12	0
29	LT	408 Naco-Nogales - Área Noroeste	830.4	830.4	830.4	21-oct-02	28-abr-03	01-abr-13	10	6
30	LT	411 Sistema Nacional	5,256.9	5,256.9	5,256.9	16-ago-02	22-dic-03	23-sep-14	11	11
31	LT	Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	6,293.4	6,293.4	6,293.4	06-nov-03	06-nov-03	06-nov-14	11	0
32	SE	401 Occidental - Central	2,549.4	2,549.4	2,549.4	19-nov-02	19-nov-02	19-dic-13	11	0
33	SE	402 Oriental - Peninsular	2,165.8	2,165.8	2,165.8	13-dic-02	15-jun-05	01-jun-15	12	0

CUADRO 2 DE 7

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- septiembre 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 ^{5,6}	
	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		
34 SE 403 Noreste	2,577.0	2,577.0	2,577.0	20-feb-02	12-nov-02	12-nov-13	11	9		
35 SE 404 Noroeste-Norte	1,512.9	1,512.9	1,512.9	10-may-02	11-jul-02	01-jul-11	9	2		
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	6,611.0	6,611.0	6,611.0	21-abr-03	01-sep-03	30-dic-13	10	0		
37 SE 410 Sistema Nacional	9,716.5	9,716.5	9,716.5	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}	7,109.7	7,109.7	7,109.7	02-dic-03	03-dic-03	18-dic-15	11	11		
39 LT 414 Norte-Occidental	1,346.9	1,346.9	1,346.9	23-jun-03	18-ago-03	28-oct-14	11	0		
40 LT 502 Oriental - Norte	1,013.7	1,013.7	1,013.7	01-ago-04	14-ene-05	30-jul-15	10	11		
41 LT 506 Saltillo-Cañada	7,954.7	7,954.7	7,954.7	11-dic-03	11-dic-03	31-ago-14	10	2		
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,408.1	1,408.1	1,408.1	29-ago-06	31-ene-07	01-ago-16	9	6		
43 LT Red Asociada de la Central Rio Bravo III	636.0	636.0	636.0	10-oct-03	14-may-04	30-dic-14	11	0		
44 SE 412 Compensación Norte	1,074.0	1,074.0	1,074.0	09-may-03	09-may-03	27-may-13	9	6		
45 SE 413 Noroeste - Occidental	3,412.5	3,412.5	3,412.5	09-ene-04	01-sep-04	30-dic-14	10	0		
46 SE 503 Oriental	1,116.5	1,116.5	1,116.5	05-abr-04	01-may-03	01-may-13	10	1		
47 SE 504 Norte - Occidental	1,473.1	1,473.1	1,473.1	05-mar-03	01-oct-03	31-ene-14	10	3		
Autorizados en 2001										
48 CCI Baja California Sur I	690.0	690.0	690.0	29-jul-05	29-jul-05	01-ago-17	12	0		
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	6,253.2	6,253.2	6,253.2	13-jul-05	13-jul-05	01-ene-15	9	0		
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	4,202.7	4,202.7	4,202.7	15-oct-04	31-mar-08	16-dic-19	15	0		
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	2,063.2	2,063.2	2,063.2	10-feb-09	16-dic-08	16-dic-24	19	0		
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	1,746.8	1,746.8	1,746.8	01-ago-04	06-dic-04	30-dic-15	11	0		
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	1,116.5	1,116.5	1,116.5	01-ene-05	01-jun-05	31-oct-16	11	7		
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	1,561.3	1,561.3	1,561.3	19-oct-04	01-mar-06	01-oct-16	12	0		
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	263.4	263.4	263.4	09-feb-04	09-feb-04	09-feb-14	10	0		
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	97.5	97.5	97.5	17-ago-08	17-ago-08	17-sep-09	10	1		
58 SE 607 Sistema Bajo - Oriental	5,447.0	5,447.0	5,447.0	20-feb-04	20-feb-04	20-feb-04	10	0		
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	843.5	843.5	843.5	25-oct-05	16-abr-07	02-ene-06	11	11		
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	5,490.9	5,490.9	5,490.9	25-jun-04	24-oct-08	12-jul-04	11	6		
Autorizados en 2002										
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC ^{6,7}	2,049.5	2,049.5	2,049.5	03-sep-05	03-sep-05	03-sep-05	10	0		
62 CCC Pacifico	10,513.4	10,513.4	10,513.4	01-feb-10	01-feb-10	02-ago-10	15	0		
63 CH El Cajón	13,469.1	13,469.1	13,469.1	28-feb-07	31-ago-07	31-ago-07	30	0		
64 LT Líneas Centro	2,304.3	2,304.3	2,304.3	24-jul-06	03-jul-06	22-ene-07	10	11		
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	907.6	907.6	907.6	07-jul-06	17-ago-06	03-dic-07	10	0		
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,436.3	1,436.3	1,436.3	11-jul-05	28-feb-07	01-feb-06	10	0		
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	1,019.4	1,019.4	1,019.4	28-oct-04	28-oct-04	22-abr-05	9	6		

CUADRO 3 DE 7

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{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- septiembre 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		
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacifico	451.1	451.1	451.1	10-nov-09	22-oct-09	10-nov-09	10	3
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	2,943.9	2,943.9	2,943.9	14-may-04	14-may-04	14-may-04	10	0
70	LT	Riviera Maya	5,620.3	5,620.3	5,620.3	29-dic-04	29-dic-04	01-jun-05	9	0
71	PRR	Presa Reguladora Amata	2,033.5	2,033.5	2,033.5	14-ago-05	14-ago-05	01-ene-06	9	6
72	RM	Adolfo López Mateos	782.7	782.7	782.7	04-jun-05	25-oct-05	04-jun-05	10	4
73	RM	Altamira	705.9	705.9	705.9	31-ene-10	31-ene-10	31-ene-10	10	0
74	RM	Botello	113.4	113.4	113.4	15-abr-05	15-abr-05	15-abr-05	10	0
75	RM	Carbón II	1,195.1	1,195.1	1,195.1	30-oct-04	21-feb-05	30-oct-04	10	4
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	239.7	239.7	239.7	01-sep-05	28-dic-05	01-sep-05	11	3
77	RM	Dos Bocas	681.3	681.3	681.3	07-abr-05	07-abr-05	07-abr-05	10	0
78	RM	Emilio Portes Gil	148.1	148.1	148.1	11-abr-04	11-abr-04	11-abr-04	10	0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	2,951.0	2,951.0	2,951.0	20-may-07	09-jul-07	20-may-07	10	2
80	RM	Gómez Palacio	766.2	766.2	766.2	15-ago-05	09-nov-06	15-ago-05	11	3
82	RM	Huinalá	660.0	660.0	660.0	02-oct-05	02-oct-05	02-oct-05	10	0
83	RM	Ixtaczoquitlán	46.0	46.0	46.0	29-jul-05	29-jul-05	29-jul-05	10	0
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	386.4	386.4	386.4	20-jun-06	02-ene-07	20-jun-06	10	7
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	817.6	817.6	817.6	16-may-05	06-dic-05	16-may-05	10	7
90	RM	CT Puerto Libertad	258.8	258.8	258.8	14-jul-05	14-jul-05	14-jul-05	10	0
91	RM	Punta Prieta	168.9	168.9	168.9	08-abr-06	08-may-06	08-abr-06	10	1
92	RM	Salamanca	843.4	843.4	843.4	16-jun-05	14-dic-05	16-jun-05	11	6
93	RM	Tuxpango	1,049.7	1,049.7	1,049.7	28-sep-05	28-sep-05	28-sep-05	10	0
94	RM	CT Valle de México	136.7	136.7	136.7	29-dic-04	29-dic-04	29-dic-04	11	0
95	SE	Norte	217.8	217.8	217.8	30-sep-05	20-nov-05	30-mar-06	10	9
98	SE	705 Capacitores	1,120.5	1,120.5	1,120.5	31-jul-05	31-jul-05	01-dic-05	10	0
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	4,243.1	4,243.1	4,243.1	14-may-05	30-jun-05	01-ene-06	9	0
100	SLT	701 Occidente-Centro	1,869.1	1,869.1	1,869.1	28-jun-10	24-may-10	21-dic-07	17	11
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	1,505.0	1,505.0	1,505.0	01-jun-06	12-may-10	17-dic-07	17	0
102	SLT	703 Noreste-Norte	674.1	674.1	674.1	31-ene-07	15-ene-07	01-ago-06	12	4
103	SLT	704 Baja California - Noroeste	173.2	173.2	173.2	21-sep-05	21-sep-05	01-mar-06	10	0
104	SLT	706 Sistemas Norte	6,122.2	6,122.2	6,122.2	04-ago-05	01-oct-14	01-feb-06	23	8
105	SLT	709 Sistemas Sur	16,570.4	16,570.4	16,570.4	19-oct-05	19-oct-05	01-may-06	9	0
Autorizados en 2003										
106	CC	Conversión EI Encino de TG aCC	3,695.5	3,695.5	3,695.5	31-ene-07	22-dic-06	01-feb-07	9	4
107	CCI	Baja California Sur II	4,820.8	4,820.8	4,820.8	15-ene-07	25-jun-07	16-jul-07	9	0
108	LT	807 Durango I	6,029.8	6,029.8	6,029.8	11-ene-06	11-ene-06	01-jul-06	9	11
110	RM	CCC Tula	259.4	259.4	259.4	27-mar-07	11-jun-07	27-mar-07	10	3

CUADRO 4 DE 7

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{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- septiembre 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		
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	1,799.0	1,799.0	1,799.0	30-ene-10	30-ene-10	30-ene-10	10	0		
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	703.7	703.7	703.7	26-sep-05	31-dic-10	26-sep-05	15	3		
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,207.8	1,207.8	1,207.8	01-ene-07	01-ene-07	01-ene-07	10	0		
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	688.2	688.2	688.2	29-ene-06	29-ene-06	29-ene-06	10	0		
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	1,989.0	1,989.0	1,989.0	16-dic-06	03-ene-08	16-dic-06	11	1		
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	717.8	717.8	717.8	03-may-07	24-jul-07	03-may-07	10	2		
122 SE 811 Noroeste	264.8	264.8	264.8	31-jul-06	03-jul-06	29-ene-07	9	11		
123 SE 812 Golfo Norte	211.9	211.9	211.9	02-ene-07	21-jul-06	30-mar-07	9	9		
124 SE 813 División Bajío	978.8	978.8	978.8	20-abr-06	16-dic-09	03-jul-07	17	5		
125 SE 814 División Jalisco	467.5	467.5	467.5	24-ene-11	15-dic-10	15-dic-11	14	0		
126 SLT 801 Altiplano	6,474.4	6,474.4	6,474.4	08-sep-06	21-sep-07	01-dic-06	10	0		
127 SLT 802 Tamaulipas	5,895.8	5,895.8	5,895.8	29-jun-07	29-jun-07	29-jun-07	10	0		
128 SLT 803 NOINE	5,160.4	5,160.4	5,160.4	21-sep-06	01-ago-14	01-dic-06	22	8		
129 SLT 805 El Occidente	2,893.7	2,893.7	2,893.7	01-jul-11	01-jun-16	01-jul-11	14	11		
130 SLT 806 Bajío	21,136.6	21,136.6	21,136.6	30-mar-06	29-sep-10	30-mar-06	19	1		
Autorizados en 2004										
131 CCE Pacífico II y III	5,162.8	5,162.8	5,162.8	04-abr-17	02-abr-18	02-oct-17	15	6		
132 CE La Venta II	701.6	701.6	701.6	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	3,396.4	3,396.4	3,396.4	03-oct-16	01-ene-18	03-abr-17	15	6		
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	162.6	162.6	162.6	10-oct-06	08-dic-06	01-ene-07	9	11		
138 SE 911 Noreste	376.9	376.9	376.9	30-dic-07	30-dic-07	30-mar-08	9	9		
139 SE 912 División Oriente	1,793.1	1,793.1	1,793.1	21-jul-09	15-dic-10	25-oct-10	15	2		
140 SE 914 División Centro Sur	646.3	646.3	646.3	30-dic-07	08-dic-10	30-mar-08	16	9		
141 SE 915 Occidental	930.8	930.8	930.8	30-dic-07	15-dic-09	30-mar-08	16	9		
142 SLT 901 Pacífico	4,825.6	4,825.6	4,825.6	28-mar-08	04-ago-14	28-abr-08	20	0		
143 SLT 902 Istmo	9,412.0	9,412.0	9,412.0	13-jul-07	13-jul-07	13-ago-07	10	0		
144 SLT 903 Cabo - Norte	14,650.7	14,650.7	14,650.7	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	1,794.6	1,794.6	1,794.6	03-oct-16	03-oct-16	03-abr-17	14	6		
Autorizados en 2005										
146 CH La Yesca	9,198.6	9,198.6	9,198.6	02-ene-12	11-jun-12	02-feb-12	30	4		
147 CCC Baja California	14,650.7	14,650.7	14,650.7	30-jul-09	15-jul-09	26-oct-09	10	0		
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	2,284.2	2,284.2	2,284.2	18-ago-07	30-nov-07	28-sep-07	10	3		
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	962.5	962.5	962.5	01-ene-07	29-ene-07	31-ene-07	9	11		
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	441.9	441.9	441.9	01-ago-07	30-nov-07	28-sep-07	10	3		
151 SE 1006 Central----Sur	2,473.4	2,473.4	2,473.4	24-ene-11	31-dic-10	15-dic-11	14	0		
152 SE 1005 Noroeste	2,386.2	2,386.2	2,386.2	25-nov-08	15-dic-10	19-ene-09	16	11		

CUADRO 5 DE 7

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- septiembre de 2010

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

Proyecto ^{2,7}	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones ^{3,7}	Término de obligaciones ^{4,7}	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		
156	RM	Infiernillo	358.9	358.9	358.9	13-feb-09	11	7		
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,534.7	2,534.7	2,534.7	31-ene-10	10	0		
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	310.7	310.7	310.7	05-ene-07	9	9		
159	RM	CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	214.1	214.1	214.1	27-jul-07	10	0		
160	RM	CCC Samalayuca II	976.4	976.4	976.4	13-ene-07	9	6		
161	RM	CCC El Sauz	2,095.2	2,095.2	2,095.2	15-jun-07	10	7		
162	RM	CCC Huinalá II	2,098.5	2,098.5	2,098.5	16-may-08	10	1		
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	3,452.7	3,452.7	3,452.7	04-ene-07	10	0		
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	2,121.1	2,121.1	2,121.1	02-may-11	19	3		
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	2,133.7	2,133.7	2,133.7	02-ene-08	10	0		
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	2,978.9	2,978.9	2,978.9	24-abr-08	12	7		
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	5,445.0	5,445.0	5,445.0	01-feb-10	30	0		
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	2,075.2	2,075.2	2,075.2	24-jul-07	10	0		
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,177.9	1,177.9	1,177.9	05-dic-11	10	11		
Autorizados en 2006										
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	1,019.0	1,019.0	1,019.0	04-abr-12	15	0		
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	1,527.2	1,527.2	1,527.2	03-abr-12	14	6		
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	27.6	27.6	27.6	19-jul-10	10	0		
180	RM	CCC Huinalá Unidad 6	3,067.5	3,067.5	3,067.5	30-jun-12	10	0		
181	RM	CN Laguna Verde	5,624.7	5,624.7	5,624.7	05-jun-10	10	5		
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	93.3	93.3	93.3	04-mar-08	10	5		
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	148.0	148.0	148.0	28-feb-08	10	0		
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	907.2	907.2	907.2	03-ene-11	15	4		
188	SE	1116 Transformación del Noreste	10,863.4	10,863.4	10,863.4	01-abr-09	19	0		
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	391.3	391.3	391.3	01-jul-11	15	0		
190	SE	1120 Noroeste	3,516.3	3,516.3	3,516.3	20-ene-11	14	0		
191	SE	1121 Baja California	2,096.5	2,096.5	2,096.5	15-ene-10	14	9		
192	SE	1122 Golfo Norte	5,794.0	5,794.0	5,794.0	13-ene-11	14	0		
193	SE	1123 Norte	5,543.9	5,543.9	5,543.9	05-feb-08	15	9		
194	SE	1124 Bajío Centro	9,177.2	9,177.2	9,177.2	11-ene-11	14	0		
195	SE	1125 Distribución	4,711.4	4,711.4	4,711.4	15-may-09	16	6		
196	SE	1126 Centro Oriente	1,622.3	1,622.3	1,622.3	31-dic-10	9	9		
197	SE	1127 Sureste	908.8	908.8	908.8	10-ene-11	14	0		
198	SE	1128 Centro Sur	8,234.3	8,234.3	8,234.3	09-feb-11	14	0		
199	SE	1129 Compensación redes	622.5	622.5	622.5	31-dic-09	16	0		
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	2,763.8	2,763.8	2,763.8	01-mar-11	13	3		

CUADRO 6 DE 7

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{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- septiembre 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	
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	6,853.8	6,853.8	6,853.8	03-ago-09	01-abr-12	01-ago-09	12	8	
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	7,656.1	7,656.1	7,656.1	03-ene-11	02-may-13	03-ene-11	17	4	
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	1,513.9	1,513.9	1,513.9	01-jul-08	01-nov-09	01-jul-08	16	4	
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	7,181.9	7,181.9	7,181.9	01-sep-10	01-mar-11	01-sep-10	15	6	
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,295.9	2,295.9	2,295.9	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	4,414.1	4,414.1	4,414.1	03-may-09	03-may-09	03-jun-09	16	0	
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	1,032.1	1,032.1	1,032.1	04-jul-09	31-dic-10	26-oct-09	17	2	
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	1,233.7	1,233.7	1,233.7	01-nov-09	01-nov-09	01-nov-09	15	0	
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	8,131.2	8,131.2	8,131.2	12-ene-11	15-dic-10	21-dic-11	14	0	
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	6,558.5	6,558.5	6,558.5	01-oct-10	01-mar-11	01-oct-10	15	5	
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	5,066.6	5,066.6	5,066.6	03-dic-10	01-dic-11	03-dic-10	16	0	
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	1,820.6	1,820.6	1,820.6	01-sep-10	01-may-15	01-sep-10	19	8	
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	7,932.6	7,932.6	7,932.6	10-ene-11	22-dic-10	21-dic-11	14	0	
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	9,345.4	9,345.4	9,345.4	27-ene-11	14-dic-10	14-dic-11	15	0	
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,646.7	1,646.7	1,646.7	01-may-09	01-jun-14	01-may-10	19	1	
216 RM CCC Poza Rica	2,705.3	2,705.3	2,705.3	30-nov-12	30-nov-12	30-nov-12	10	0	
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	1,176.1	1,176.1	1,176.1	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	2,453.9	2,453.9	2,453.9	03-sep-10	30-oct-10	03-sep-10	14	9	
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	5,672.5	5,672.5	5,672.5	02-sep-11	01-sep-11	01-feb-12	14	6	
221 CG Cerro Prieto V	3,315.5	3,315.5	3,315.5	03-mar-11	02-mar-11	01-jun-11	15	0	
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	19,369.4	19,369.4	19,369.4	02-sep-11	03-sep-12	01-mar-12	15	6	
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	109.6	109.6	109.6	02-mar-11	01-mar-11	01-jun-11	9	6	
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	11.0	11.0	11.0	02-may-11	02-feb-11	01-nov-11	9	0	
226 CCI CI Guerrero Negro III	296.9	296.9	296.9	02-may-11	29-abr-11	01-nov-11	10	0	
227 CG Los Humeros II	1,372.4	1,372.4	1,372.4	05-abr-10	02-abr-10	01-jun-10	10	0	
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	1,491.9	1,491.9	1,491.9	01-abr-13	01-oct-12	02-ene-13	14	0	
229 CT TG Baja California II	751.4	751.4	751.4	01-mar-10	26-feb-10	01-sep-10	15	0	
Autorizados en 2008									
230 SLT 1301 Interconexión de Baja California	1,245.1	1,245.1	1,245.1	01-abr-14	01-abr-14	01-abr-14	15	0	
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	1,511.8	1,511.8	1,511.8	01-jun-10	01-jun-11	01-jun-10	16	0	
232 CH Río Moctezuma	1,602.7	1,602.7	1,602.7	03-abr-13	02-abr-13	01-jul-13	30	0	

CUADRO 7 DE 7

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{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- septiembre 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		
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	433.0	433.0	433.0	01-jun-10	01-jun-10	01-jun-10	15	0		
234 SLT 1302 Transmisión y Transformación Norte y Occidente	1,429.8	1,429.8	1,429.8	01-may-13	01-ago-14	01-may-13	11	3		
235 CCI Baja California Sur IV	493.2	493.2	493.2	01-abr-13	29-mar-13	01-oct-13	15	0		
236 CCI Baja California Sur III	403.7	403.7	403.7	01-abr-11	31-mar-11	03-oct-11	15	0		
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	513.0	513.0	513.0	01-abr-14	01-oct-13	01-may-14	9	0		
238 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	1,589.4	1,589.4	1,589.4	04-abr-16	01-oct-15	02-may-16	13	8		
239 LT Red de transmisión asociada a la CH Río Moctezuma	248.3	248.3	248.3	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	3,213.2	3,213.2	3,213.2	04-mar-14	01-mar-16	01-sep-14	16	6		
241 CC Valle de México II y III	8,662.4	8,662.4	8,662.4	02-sep-14	01-sep-16	02-feb-15	16	7		
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	6,399.8	6,399.8	6,399.8	19-may-11	07-abr-11	10-nov-11	14	1		
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	8,852.9	8,852.9	8,852.9	19-may-11	07-abr-11	10-nov-11	14	1		
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	8,055.0	8,055.0	8,055.0	05-may-11	01-abr-11	03-nov-11	14	1		
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	5,984.8	5,984.8	5,984.8	26-may-11	28-abr-11	08-dic-11	14	0		
246 RM CGT Cerro Prieto Unidades 3 y 4	897.4	897.4	897.4	31-dic-11	31-dic-11	31-dic-11	10	0		
Autorizados en 2009										
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	2,623.1	2,623.1	2,623.1	01-mar-11	01-may-12	01-mar-11	16	2		
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,604.4	1,604.4	1,604.4	01-abr-11	01-abr-11	01-abr-11	15	0		
249 SLT 1405 Subest y Lineas de Transmisión de las Áreas Sureste	2,183.4	2,183.4	2,183.4	01-may-12	01-may-12	01-may-12	15	0		
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	649.0	649.0	649.0	01-jun-11	01-jun-11	01-jun-11	15	0		
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	3,035.3	3,035.3	3,035.3	30-ene-12	05-dic-11	02-abr-12	14	8		
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	408.6	408.6	408.6	01-abr-11	01-abr-11	01-abr-11	15	0		
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	5,187.1	5,187.1	5,187.1	30-ene-12	05-dic-11	02-abr-12	14	8		
254 LT Red de Transmisión Asociada a CC Guadalajara I	1,335.6	1,335.6	1,335.6	01-ene-15	31-dic-14	01-jul-15	14	0		
255 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 3	3,844.8	3,844.8	3,844.8	31-dic-12	31-dic-12	31-dic-12	10	0		
257 CCI Santa Rosalía II	150.7	150.7	150.7	03-abr-12	02-abr-12	01-oct-12	14	6		
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	4,805.8	4,805.8	4,805.8	31-dic-12	30-jun-13	31-dic-12	10	6		
Autorizados en 2010 ^{7/_}										
259 SE 1521 DISTRIBUCION SUR	10,101.4	10,101.4	10,101.4	01-ene-13	31-dic-12	30-dic-22	10	0		
260 SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	3,766.9	3,766.9	3,766.9	01-ene-13	31-dic-12	30-dic-22	10	0		
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	5,622.4	5,622.4	5,622.4	02-abr-13	01-abr-13	02-oct-23	10	6		

*_/_ 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 \$12.5998 el cual corresponde al cierre de septiembre del presente año.

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

3/_ La fecha de inicio de operación es la consignada en el Tomo V del Presupuesto de Egresos de la Federación autorizado para el ejercicio fiscal 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.

7/_ Se agregaron en este trimestre los proyectos correspondientes a 2010 a solicitud del Comité del Sistema Integral de Información.

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- septiembre 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	179,617.7	179,617.7	179,617.7							
Autorizados en 1997										
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elias Calles	4,240.8	4,240.8	4,240.8	24-abr-99	24-abr-99	24-nov-29	30	6
Autorizados en 1998										
2	CC	Altamira II ^{6/}	7,011.0	7,011.0	7,011.0	01-may-02	01-may-02	14-jun-27	25	0
3	CC	Bajío	10,161.9	10,161.9	10,161.9	09-mar-02	09-mar-02	09-abr-27	25	0
4	CC	Campeche ^{6/}	3,442.3	3,442.3	3,442.3	28-may-03	28-may-03	28-jun-28	25	0
5	CC	Hermosillo	2,000.3	2,000.3	2,000.3	01-oct-01	01-oct-01	02-nov-26	25	0
6	CT	Merida III	5,808.3	5,808.3	5,808.3	09-jun-00	09-jun-00	01-dic-25	25	0
7	CC	Monterrey III	7,489.0	7,489.0	7,489.0	27-mar-02	27-mar-02	27-abr-27	25	0
8	CC	Naco-Nogales	3,590.6	3,590.6	3,590.6	04-oct-03	04-oct-03	06-nov-28	25	0
9	CC	Rio Bravo II	6,028.6	6,028.6	6,028.6	18-ene-02	18-ene-02	18-ene-27	24	11
10	CC	Mexicali	4,667.3	4,667.3	4,667.3	20-jul-03	20-jul-03	20-jul-28	24	11
11	CC	Saltillo	5,054.3	5,054.3	5,054.3	19-nov-01	19-nov-01	19-nov-26	24	11
12	CC	Tuxpan II	7,122.3	7,122.3	7,122.3	15-dic-01	15-dic-01	15-dic-26	25	0
13	TRN	Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	1,975.9	1,975.9	1,975.9	30-sep-99	30-sep-99	09-abr-25	25	7
14	TRN	Gasoducto Samalayuca	199.8	199.8	199.8	20-dic-97	20-dic-97	07-feb-07	9	1
Autorizados en 1999										
15	CC	Altamira III y IV	16,046.3	16,046.3	16,046.3	24-dic-03	24-dic-03	29-dic-28	24	11
16	CC	Chihuahua III	4,344.5	4,344.5	4,344.5	09-sep-03	09-sep-03	09-oct-28	25	0
17	CC	La Laguna II ^{6/}	7,153.3	7,153.3	7,153.3	15-mar-05	15-mar-05	22-may-30	25	0
18	CC	Rio Bravo III	4,388.7	4,388.7	4,388.7	01-abr-04	01-abr-04	01-may-29	25	0
19	CC	Tuxpan III y IV	13,234.0	13,234.0	13,234.0	23-may-03	23-may-03	23-jun-28	25	0
Autorizados en 2000										
20	CC	Altamira V ^{6/}	12,505.6	12,505.6	12,505.6	22-oct-06	22-oct-06	30-nov-31	25	0
21	CC	Tamazunchale ^{6/}	14,116.1	14,116.1	14,116.1	21-jun-07	01-jun-07	01-jul-32	25	0
Autorizados en 2001										
24	CC	Rio Bravo IV	5,796.9	5,796.9	5,796.9	01-abr-05	01-abr-05	01-may-30	25	0
25	CC	Tuxpan V	10,487.8	10,487.8	10,487.8	01-sep-06	01-sep-06	01-oct-31	25	0
Autorizados en 2002										
26	CC	Valladolid III ^{6/}	10,411.9	10,411.9	10,411.9	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- septiembre 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	990.1	990.1	990.1	01-abr-13	01-abr-13	01-jul-39	26	2
29	CCC	Norte	3,161.5	3,161.5	3,161.5	02-ene-10	02-ene-10	03-jul-34	24	5
Autorizados en 2006										
31	CE	La Venta III	416.5	416.5	416.5	30-jun-11	30-jun-11	01-jul-36	25	0
Autorizados en 2007										
33	CE	Oaxaca I	1,135.5	1,135.5	1,135.5	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	468.9	468.9	468.9	02-sep-11	01-sep-11	01-ene-32	20	3
35	CC	CC Noreste	4,316.1	4,316.1	4,316.1	04-abr-16	01-abr-16	01-jul-42	26	2
36	CC	Baja California III	1,168.2	1,168.2	1,168.2	01-abr-14	31-mar-14	03-may-38	24	0
Autorizados en 2009										
37	CC	Guadalajara I	683.3	683.3	683.3	01-jul-15	30-jun-15	01-ago-40	25	0

*_/_ 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 \$12.5998 el cual corresponde al cierre de septiembre del presente año.

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

3_/_ La fecha de inicio de operación es la consignada en el Tomo V del Presupuesto de Egresos de la Federación autorizado para el ejercicio fiscal 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 6
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- septiembre 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)
Total	321,918.5	314,694.5	-2.2	300,012.4	226,366.6	71.9	83,444.7	142,922.0
Inversión directa	219,008.3	211,784.3	-3.3	197,953.9	148,035.0	69.9	75,867.0	72,167.9
1 CG Cerro Prieto IV	1,302.0	1,302.0	0.0	1,302.0	283.5	21.8	0.0	283.5
2 CC Chihuahua	3,494.8	3,494.8	-0.0	3,494.8	1,039.1	29.7	0.0	1,039.1
3 CCI Guerrero Negro II	346.1	346.1	-0.0	346.1	738.2	213.3	0.0	738.2
4 CC Monterrey II	4,171.6	4,171.6	-0.0	4,171.6	142.0	3.4	0.0	142.0
5 CD Puerto San Carlos II	772.0	772.0	-0.0	772.0	167.6	21.7	0.0	167.6
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,878.9	3,878.9	0.0	3,878.9	2,413.5	62.2	0.0	2,413.5
7 CT Samalaya II	8,835.2	8,835.2	-0.0	8,835.2	1,973.4	22.3	0.0	1,973.4
9 LT 211 Cable Submarino	1,260.2	1,260.2	-0.0	1,260.2	0.2	0.0	0.0	0.2
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	1,682.5	1,678.1	-0.3	1,678.1	623.3	37.1	0.0	623.3
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,388.3	1,387.5	-0.1	1,387.5	0.1	0.0	0.0	0.1
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,207.2	2,207.2	0.0	2,207.2	1,215.6	55.1	0.0	1,215.6
13 SE 218 Noroeste	638.3	638.3	-0.0	638.3	162.0	25.4	0.0	162.0
14 SE 219 Sureste-Peninsular	425.8	425.8	-0.0	425.8	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental-Centro	791.9	791.9	-0.0	791.9	0.6	0.1	0.0	0.6
16 SE 221 Occidental	913.6	913.6	-0.0	913.6	381.9	41.8	0.0	381.9
17 LT 301 Centro	561.2	561.2	-0.0	561.2	58.5	10.4	0.0	58.5
18 LT 302 Sureste	518.6	518.6	0.0	518.6	70.6	13.6	0.0	70.6
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	348.8	348.8	0.0	348.8	35.3	10.1	0.0	35.3
20 LT 304 Noroeste	355.6	355.6	-0.0	355.6	35.5	10.0	0.0	35.5
21 SE 305 Centro-Oriente	459.6	459.6	0.0	459.6	46.6	10.1	0.0	46.6
22 SE 306 Sureste	566.9	566.9	0.0	566.9	56.7	10.0	0.0	56.7
23 SE 307 Noreste	306.7	306.7	-0.0	306.7	30.7	10.0	0.0	30.7
24 SE 308 Noroeste	556.0	556.0	-0.0	556.0	60.9	10.9	0.0	60.9
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico ^{2/}	1,655.9	1,655.9	0.0	1,620.6	521.9	31.5	0.0	521.9
26 CH CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa) ^{2/}	1,446.7	1,446.7	0.0	1,446.7	679.3	47.0	0.0	679.3
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,536.4	1,536.4	0.0	1,536.4	326.8	21.3	0.0	326.8
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV ^{2/}	4,205.3	4,205.3	-0.0	4,136.9	843.7	20.1	0.0	843.7
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	562.3	562.3	-0.0	562.3	127.6	22.7	0.0	127.6
30 LT 411 Sistema Nacional ^{2/}	1,659.3	1,659.3	0.0	1,659.3	420.7	25.4	0.0	420.7
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) ^{2/}	3,471.6	3,471.6	-0.0	3,471.6	1,247.8	35.9	0.0	1,247.8
32 SE 401 Occidental - Central	810.2	810.2	0.0	810.2	160.0	19.8	0.0	160.0
33 SE 402 Oriental - Peninsular ^{2/}	977.7	977.7	0.0	977.7	293.5	30.0	0.0	293.5
34 SE 403 Noreste	913.4	913.4	-0.0	913.4	123.4	13.5	0.0	123.4
35 SE 404 Noroeste-Norte	510.3	510.3	-0.0	510.3	55.4	10.9	0.0	55.4
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	108.2	108.2	-0.0	108.2	31.4	29.0	0.0	31.4

CUADRO 2 DE 6
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- septiembre 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)		
37	SE	410 Sistema Nacional	2,182.0	2,182.0	0.0	2,181.7	503.7	23.1	0.0	503.7
38	CC	El Sauz Conversión de TG a CC ^{2- /}	1,434.1	1,434.1	-0.0	1,434.1	559.7	39.0	0.0	559.7
39	LT	414 Norte-Occidental	827.5	827.5	-0.0	816.4	281.9	34.1	0.0	281.9
40	LT	502 Oriental - Norte ^{2- /}	186.5	186.5	0.0	184.1	79.4	42.6	0.0	79.4
41	LT	506 Saltillo - Canada ^{2- /}	3,116.0	3,116.0	-0.0	3,049.4	1,026.9	33.0	0.0	1,026.9
42	LT	Red Asociada a la Central Tamazunchale	1,353.2	1,353.2	-0.0	1,275.4	884.5	65.4	0.0	884.5
43	LT	Red Asociada de la Central Rio Bravo III	551.2	551.2	-0.0	540.2	192.1	34.9	0.0	192.1
44	SE	412 Compensación Norte	277.2	277.2	0.0	277.2	83.1	30.0	0.0	83.1
45	SE	413 Noroeste - Occidental ^{2- /}	721.9	721.9	-0.0	709.1	275.9	38.2	0.0	275.9
46	SE	503 Oriental	269.7	269.7	-0.0	269.7	80.7	29.9	0.0	80.7
47	SE	504 Norte - Occidental ^{2- /}	564.5	564.5	-0.0	564.5	181.4	32.1	0.0	181.4
48	CCI	Baja California Sur I	705.6	705.6	-0.0	705.6	379.3	53.8	0.0	379.3
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	1,598.4	1,598.4	-0.0	1,335.5	779.4	48.8	0.0	779.4
50	LT	610 Transmisión Noroeste-Norte ^{2- /}	1,959.7	1,921.1	-2.0	1,959.7	944.6	49.2	0.0	944.6
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste ^{2- /}	391.1	360.7	-7.8	369.0	205.6	57.0	0.0	205.6
52	LT	613 Subtransmisión Occidental ^{2- /}	346.7	346.7	-0.0	340.4	152.7	44.0	0.0	152.7
53	LT	614 Subtransmisión Oriental ^{2- /}	210.0	210.0	-0.0	211.3	104.2	49.6	0.0	104.2
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	327.8	327.8	-0.0	295.7	162.8	49.6	0.0	162.8
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I ^{2- /}	266.8	266.8	-0.0	267.0	94.2	35.3	0.0	94.2
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	417.8	417.8	-0.0	417.8	145.6	34.9	0.0	145.6
58	SE	607 Sistema Bajo - Oriental ^{2- /}	982.5	982.5	0.0	930.6	336.2	34.2	0.0	336.2
59	SE	611 Subtransmisión Baja California-Noroeste	607.0	607.0	0.0	551.8	240.6	39.6	0.0	240.6
60	SUV	SUV Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto ^{2- /}	2,002.1	2,002.1	0.0	2,002.1	743.0	37.1	0.0	743.0
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	970.0	970.0	-0.0	970.0	511.4	52.7	0.0	511.4
62	CCC	Pacifico	11,981.5	11,981.5	0.0	11,981.5	11,981.5	100.0	4,715.4	7,266.2
63	CH	El Cajón ^{2- /}	10,501.7	10,501.7	0.0	11,435.6	9,358.9	89.1	0.0	9,358.9
64	LT	Lineas Centro	84.3	84.3	-0.0	79.4	46.5	55.2	0.0	46.5
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la Ch Cajón	860.8	860.8	0.0	570.3	549.5	63.8	0.0	549.5
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V ^{2- /}	944.6	944.6	-0.0	849.9	583.0	61.7	0.0	583.0
67	LT	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	257.7	257.7	0.0	257.2	106.5	41.3	0.0	106.5
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacifico	1,360.0	1,360.0	0.0	1,360.0	1,360.0	100.0	909.2	450.8
69	LT	707 Enlace Norte-Sur ^{2- /}	418.4	418.4	0.0	418.3	170.2	40.7	0.0	170.2
70	LT	Riviera Maya	467.6	467.6	-0.0	439.6	192.9	41.3	0.0	192.9
71	PR	Presa Reguladora Amata	171.0	171.0	0.0	170.5	85.4	49.9	0.0	85.4
72	RM	Adolfo López Mateos	389.4	389.4	-0.0	393.0	199.2	51.1	0.0	199.2
73	RM	Altamira	535.9	535.9	0.0	533.5	480.6	89.7	0.0	480.6
74	RM	Botello	80.0	80.0	-0.0	80.0	39.7	49.6	0.0	39.7

CUADRO 3 DE 6

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- septiembre 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)		
75	RM	Carbón II ^{2./}	145.6	145.6	-0.0	145.6	70.0	48.1	0.0	70.0
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	236.4	236.4	-0.0	236.4	141.9	60.0	0.0	141.9
77	RM	Dos Bocas	181.5	181.5	-0.0	181.5	90.8	50.0	0.0	90.8
78	RM	Emilio Portes Gil	3.1	3.1	0.0	3.1	1.8	59.5	0.0	1.8
79	RM	Francisco Pérez Ríos	1,605.1	1,605.1	0.0	1,605.1	1,194.3	74.4	0.0	1,194.3
80	RM	Gómez Palacio ^{2./}	371.6	371.6	-0.0	371.6	212.8	57.3	0.0	212.8
82	RM	Huinala	7.6	7.6	-0.0	7.6	3.8	50.0	0.0	3.8
83	RM	Ixtaczoquitlán	11.5	11.5	0.0	11.5	6.5	56.3	0.0	6.5
84	RM	José Aceves Posos (Mazatlán II)	170.2	170.2	0.0	170.2	112.3	65.9	0.0	112.3
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo) ^{2./}	619.9	619.9	-0.0	619.9	315.0	50.8	0.0	315.0
90	RM	CT Puerto Libertad	169.3	169.3	0.0	169.3	84.9	50.1	0.0	84.9
91	RM	Punta Prieta	145.1	145.1	0.0	145.1	84.6	58.3	0.0	84.6
92	RM	Salamanca	407.6	407.6	-0.0	369.5	212.3	52.1	0.0	212.3
93	RM	Tuxpango ^{2./}	218.8	218.8	-0.0	218.8	113.0	51.6	0.0	113.0
94	RM	CT Valle de México	73.0	73.0	0.0	73.0	36.4	49.9	0.0	36.4
95	SE	Norte	97.1	97.1	-0.0	97.1	49.2	50.7	0.0	49.2
98	SE	705 Capacitores	43.8	43.8	0.0	43.8	21.2	48.3	0.0	21.2
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	564.7	564.7	0.0	850.2	278.6	49.3	0.0	278.6
100	SLT	701 Occidente-Centro	1,081.1	1,081.1	0.0	419.1	1,081.1	100.0	379.3	701.8
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	490.2	490.2	0.0	111.1	490.2	100.0	224.6	265.6
102	SLT	703 Noreste-Norte	512.5	512.5	-0.0	242.3	153.6	30.0	0.0	153.6
103	SLT	704 Baja California-Noroeste	84.3	84.3	0.0	84.3	42.7	50.7	0.0	42.7
104	SLT	706 Sistemas Norte	2,856.0	2,856.0	0.0	2,180.6	2,856.0	100.0	1,460.4	1,395.6
105	SLT	709 Sistema Sur	1,278.4	1,278.4	-0.0	1,169.9	672.3	52.6	0.0	672.3
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	938.6	938.6	-0.0	938.6	599.7	63.9	0.0	599.7
107	CCI	Baja California Sur II	762.2	762.2	-0.0	762.2	530.3	69.6	0.0	530.3
108	LT	807 Durango	431.7	431.7	-0.0	402.4	249.0	57.7	0.0	249.0
110	RM	CCC Tula	66.2	66.2	-0.0	66.2	44.7	67.6	0.0	44.7
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	399.7	399.7	0.0	396.6	399.7	100.0	43.5	356.2
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4 ^{2./}	281.7	281.7	0.0	172.5	281.7	100.0	191.1	90.6
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	451.7	451.7	-0.0	451.7	316.9	70.2	0.0	316.9
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	384.9	384.9	0.0	384.9	217.3	56.5	0.0	217.3
117	RM	CT Presidente Adolfo López Mateos Unidades 3,4,5 y 6	556.9	556.9	0.0	556.9	398.2	71.5	0.0	398.2
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	259.9	259.9	-0.0	259.9	185.5	71.4	0.0	185.5
122	SE	811 Noroeste	136.1	136.1	-0.0	142.2	78.2	57.4	0.0	78.2
123	SE	Golfo Norte	66.8	66.8	0.0	65.1	41.6	62.3	0.0	41.6
124	SE	813 División Bajo	892.2	676.8	-24.1	606.0	505.2	74.6	0.0	505.2

CUADRO 4 DE 6
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- septiembre 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)		
126	SLT	801 Altiplano	1,213.6	1,213.6	0.0	1,213.6	700.7	57.7	0.0	700.7
127	SLT	802 Tamaulipas	897.8	897.8	-0.0	934.9	643.3	71.7	0.0	643.3
128	SLT	803 Noíne	1,471.1	1,471.1	0.0	839.6	1,471.1	100.0	866.9	604.1
130	SLT	806 Bajío	1,740.2	1,740.2	-0.0	815.3	1,740.2	100.0	1,243.1	497.0
132	CE	La Venta II	1,375.5	1,375.5	-0.0	1,404.2	1,085.7	78.9	0.0	1,085.7
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	85.7	85.7	-0.0	76.5	54.2	63.2	0.0	54.2
138	SE	911 Noreste	112.9	112.9	-0.0	112.7	76.3	67.6	0.0	76.3
139	SE	912 División Oriente	202.5	202.5	-0.0	144.7	202.5	100.0	71.8	130.7
140	SE	División Centro Sur	392.9	392.9	0.0	392.9	392.9	100.0	229.8	163.1
141	SE	915 Occidental	236.8	146.5	-38.1	136.9	116.2	79.4	0.0	116.2
142	SLT	901 Pacífico	1,140.0	1,048.0	-8.1	518.3	1,048.0	100.0	622.5	425.6
143	SLT	902 Istmo	1,014.8	1,014.8	0.0	795.7	722.4	71.2	0.0	722.4
144	SLT	903 Cabo - Norte	696.9	696.9	-0.0	666.1	467.7	67.1	0.0	467.7
146	CH	La Yesca	10,504.6	10,504.6	0.0	10,504.6	10,504.6	100.0	10,504.6	0.0
147	CCC	Baja California	2,415.8	2,196.1	-9.1	2,196.1	1,963.0	89.4	0.0	1,963.0
148	RFO	Red Fibra Óptica Sur	481.3	481.3	0.0	348.0	243.5	50.6	0.0	243.5
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	564.1	564.1	0.0	579.3	376.4	66.7	0.0	376.4
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	672.5	672.5	-0.0	591.7	672.5	100.0	274.5	397.9
151	SE	1006 Central-Sur (2a Fase)	281.2	281.2	0.0	281.2	281.2	100.0	281.2	0.0
152	SE	1005 Noroeste	1,047.2	1,048.4	0.1	678.2	1,048.4	100.0	466.0	582.4
156	RM	Infiernillo	213.4	213.4	0.0	212.9	213.4	100.0	70.4	143.0
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	1,917.2	1,917.2	0.0	1,846.0	1,772.3	92.4	0.0	1,772.3
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	166.1	166.1	0.0	166.1	106.9	64.4	0.0	106.9
159	RM	CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	56.7	56.7	0.0	56.7	39.0	68.9	0.0	39.0
160	RM	CC C Samalayuca II	13.7	13.7	-0.0	13.7	8.6	63.1	0.0	8.6
161	RM	CCC El Sauz	65.4	53.2	-18.6	53.2	36.9	69.2	0.0	36.9
162	RM	CCC Huinalá II	24.2	23.9	-1.1	23.9	18.8	78.9	0.0	18.8
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	197.1	197.1	0.0	190.8	130.3	66.1	0.0	130.3
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas Occidente (1a Fase)	851.4	851.4	-0.0	851.4	851.4	100.0	851.4	0.0
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	73.4	73.4	0.0	73.3	57.1	77.7	0.0	57.1
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noroeste-Sureste	830.8	830.8	0.0	830.8	636.9	76.7	0.0	636.9
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	1,997.9	1,997.9	-0.0	1,997.9	1,753.3	87.8	0.0	1,753.3
168	SLT	1001 Red de Trasmisión Baja-Nogales	412.8	412.8	0.0	281.5	303.2	73.4	0.0	303.2
170	LT	Red Asociada a la CH La Yesca	903.6	959.2	6.2	959.2	959.2	100.0	959.2	0.0
171	CC	Agua Prieta II (Campo Solar)	8,087.0	8,087.0	0.0	8,087.0	8,087.0	100.0	8,087.0	0.0
177	LT	Red Asociada a la CE La Venta III	68.4	68.4	0.0	15.4	14.3	20.9	0.0	14.3
181	RM	CN Laguna Verde	8,865.5	8,865.5	-0.0	8,865.5	8,865.5	100.0	8,865.5	0.0

CUADRO 5 DE 6
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- septiembre 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)		
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	403.2	402.6	-0.2	402.6	326.5	81.1	0.0	326.5
183	RM	Punta Prieta Unidad 2	72.5	72.5	0.0	72.5	56.1	77.4	0.0	56.1
185	SE	1110 Compensación Capacitiva Norte	382.0	382.0	0.0	382.0	382.0	100.0	382.0	0.0
188	SE	1116 Transformación del Noreste	3,577.6	3,577.6	-0.0	1,557.3	3,577.6	100.0	3,379.8	197.8
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	251.0	251.0	-0.0	251.0	251.0	100.0	251.0	0.0
190	SE	1120 Noroeste	883.6	883.6	0.0	883.6	883.6	100.0	883.6	0.0
191	SE	121 Baja California	97.5	97.5	0.0	37.5	97.5	100.0	61.2	36.3
192	SE	1122 Golfo Norte	796.4	798.7	0.3	798.7	798.7	100.0	748.4	50.4
193	SE	1123 Norte	145.4	145.4	0.0	145.4	145.4	100.0	97.5	48.0
194	SE	1124 Bajío Centro	863.1	863.1	0.0	863.1	863.1	100.0	863.1	0.0
195	SE	1125 Distribución	1,848.3	1,848.3	-0.0	376.4	1,848.3	100.0	1,512.2	336.2
197	SE	1127 Sureste	203.6	203.6	0.0	203.6	203.6	100.0	203.6	0.0
199	SE	1129 Compensación redes	338.6	338.6	0.0	46.4	338.6	100.0	235.3	103.4
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	721.4	790.8	9.6	790.8	790.8	100.0	790.8	0.0
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación Noroeste	1,433.3	1,433.3	0.0	396.6	1,433.3	100.0	1,068.1	365.2
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación Norte	592.3	592.3	0.0	287.0	410.4	69.3	0.0	410.4
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,480.4	1,480.4	0.0	1,151.6	1,480.4	100.0	574.2	906.2
205	SUV	Suministro de 970t/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,532.9	1,532.9	0.0	1,497.9	1,532.9	100.0	560.0	972.9
206	SE	1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlán II - La Higuera	578.1	531.0	-8.2	578.1	475.5	89.5	0.0	475.5
207	SE	1213 COMPENSACION DE REDES	950.6	950.6	0.0	48.5	950.6	100.0	896.2	54.4
208	SE	1205 Compensación Oriental-Peninsular	155.1	155.1	0.0	155.1	114.5	73.9	0.0	114.5
209	SE	1212 SUR-PENINSULAR	670.3	1,005.4	50.0	1,005.4	1,005.4	100.0	1,005.4	0.0
210	SLT	1204 Conversión a 400 kv del área Peninsular	2,437.8	2,437.8	0.0	1,407.4	2,437.8	100.0	2,437.8	0.0
211	SLT	1203 Trasmisión y Transformación Oriental-Sureste	2,696.3	2,696.3	0.0	2,696.3	2,696.3	100.0	2,668.4	28.0
212	SE	1202 Suministro De Energía a la Zona Manzanillo	432.0	432.0	0.0	380.6	432.0	100.0	432.0	0.0
213	SE	1211 NORESTE-CENTRAL	1,472.7	1,472.7	0.0	1,472.7	1,472.7	100.0	1,472.7	0.0
214	SE	1210 NORTE-NOROESTE	3,037.5	3,037.5	0.0	3,037.5	3,037.5	100.0	3,037.5	0.0
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	642.6	642.6	0.0	241.9	642.6	100.0	410.7	231.9
216	RM	CCC Poza Rica	845.6	138.0	-83.7	138.0	138.0	100.0	138.0	0.0
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de Tem abierta y Oax II,II,IV	3,470.2	554.7	-84.0	485.8	554.7	100.0	554.7	0.0
219	SLT	Red de Transmisión asociada a Manzanillo I U-1 y 2	763.7	988.2	29.4	988.2	988.2	100.0	988.2	0.0
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	3,621.1	85.9	-97.6	85.9	85.9	100.0	85.9	0.0
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	101.5	99.4	-2.0	99.4	99.4	100.0	99.4	0.0
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	39.1	39.1	-0.0	39.1	39.1	100.0	39.1	0.0
226	CCI	CI Guerrero Negro II	319.6	319.6	0.0	319.6	319.6	100.0	319.6	0.0
227	CG	Los Humeros II	1,342.5	1,342.5	-0.0	1,342.5	1,342.5	100.0	1,342.5	0.0

CUADRO 6 DE 6
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- septiembre 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)		
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	544.2	544.2	0.0	68.0	544.2	100.0	463.4	80.9
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja Noroeste	186.3	186.3	0.0	186.3	108.1	58.0	0.0	108.1
236	CCI	Baja California Sur III	1,219.2	1,219.2	-0.0	1,219.2	1,219.2	100.0	1,219.2	0.0
242	SE	1323 DISTRIBUCION SUR	673.4	673.4	-0.0	673.4	673.4	100.0	673.4	0.0
243	SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO (1a. Fase)	1,540.5	1,540.5	-0.0	1,540.5	1,540.5	100.0	1,540.5	0.0
244	SE	1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	1,182.3	1,182.3	0.0	1,182.3	1,182.3	100.0	907.7	274.6
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Aéreas Baja California Noroeste	992.5	992.5	-0.0	959.6	992.5	100.0	992.5	0.0
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán-Los Mochis	992.6	992.6	-0.0	992.6	992.6	100.0	992.6	0.0
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Aéreas Noroeste-Norte	221.8	221.8	0.0	221.8	221.8	100.0	221.8	0.0
Inversión condicionada			102,910.2	102,910.2	-0.0	102,058.4	78,331.7	76.1	7,577.6	70,754.0
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	4,542.5	4,542.5	0.0	4,542.5	584.6	12.9	0.0	584.6
2	CC	Altamira II	3,248.7	3,248.7	0.0	3,248.7	1,095.3	33.7	0.0	1,095.3
3	CC	Bajo	4,626.5	4,626.5	0.0	4,626.5	1,833.5	39.6	0.0	1,833.5
4	CC	Campeche	1,886.4	1,886.4	-0.0	1,886.4	1,354.8	71.8	0.0	1,354.8
5	CC	Hermosillo	2,207.4	2,207.4	-0.0	2,190.9	1,512.7	68.5	0.0	1,512.7
6	CT	Merida III	2,573.2	2,573.2	0.0	2,573.2	1,346.5	52.3	0.0	1,346.5
7	CC	Monterrey III	3,260.3	3,260.3	0.0	3,055.1	2,143.1	65.7	0.0	2,143.1
8	CC	Naco-Nogales	2,035.1	2,035.1	0.0	2,035.1	1,673.0	82.2	0.0	1,673.0
9	CC	Río Bravo II	2,998.1	2,998.1	0.0	2,998.1	2,894.7	96.5	0.0	2,894.7
10	CC	Mexicali	4,474.8	4,474.8	0.0	4,474.8	2,162.5	48.3	0.0	2,162.5
11	CC	Saltillo	2,155.3	2,155.3	0.0	2,155.3	2,007.5	93.1	0.0	2,007.5
12	CC	Tuxpan II	3,827.2	3,827.2	0.0	3,827.2	2,894.7	75.6	0.0	2,894.7
13	TRN	Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	3,818.4	3,818.4	0.0	3,818.4	1,419.0	37.2	0.0	1,419.0
15	CC	Altamira III y IV	6,796.9	6,796.9	0.0	6,796.9	6,688.1	98.4	0.0	6,688.1
16	CC	Chihuahua III	2,141.1	2,141.1	0.0	2,141.1	1,806.4	84.4	0.0	1,806.4
17	CC	La Laguna II	4,275.8	4,275.8	-0.0	4,275.8	4,318.0	101.0	0.0	4,318.0
18	CC	Río Bravo III	3,363.0	3,363.0	-0.0	3,363.0	2,846.0	84.6	0.0	2,846.0
19	CC	Tuxpan III y IV	7,313.0	7,313.0	-0.0	7,288.5	5,706.8	78.0	0.0	5,706.8
20	CC	Altamira V	7,201.3	7,201.3	-0.0	7,201.3	5,441.9	75.6	0.0	5,441.9
21	CC	Tamazunchale	6,086.2	6,086.2	0.0	5,519.2	5,710.9	93.8	0.0	5,710.9
24	CC	Río Bravo IV	3,368.7	3,368.7	0.0	3,368.7	3,308.6	98.2	0.0	3,308.6
25	CC	Tuxpan V	3,716.4	3,716.4	-0.0	3,678.0	3,220.0	86.6	0.0	3,220.0
26	CC	Valladolid III	3,348.3	3,348.3	-0.0	3,348.3	2,884.4	86.1	0.0	2,884.4
29	CC	Norte	6,067.9	6,067.9	0.0	6,067.9	5,901.1	97.3	0.0	5,901.1
31	CE	La Venta III	2,017.4	2,017.4	0.0	2,017.4	2,017.4	100.0	2,017.4	0.0
33	CE	Oaxaca I	2,036.9	2,036.9	0.0	2,036.9	2,036.9	100.0	2,036.9	0.0
34	CE	Oaxaca I, CE Oaxaca II y CE Oaxaca IV	3,523.4	3,523.4	0.0	3,523.4	3,523.4	100.0	3,523.4	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 \$12.5998 el cual corresponde al cierre de septiembre 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.