

## VI. 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-marzo de 2011 <sup>p./</sup> <sup>s./</sup>

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2011) <sup>1./</sup>

Nº	Nombre del proyecto <sup>2./</sup>	Estado del proyecto	Costo Total autorizado	Avance Financiero				% Avance Físico				
				Acumulada 2010	2011			Acumulado 2010	2011			
					Estimada	Realizada	Acumulada		%	Estimada	Realizada	Acumulada
(1)	(2)	(3)	(4)	(5) <sup>s./</sup>	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
	<b>Total</b>		<b>203,564.7</b>	<b>55,578.3</b>	<b>33,570.1</b>	<b>7,448.4</b>	<b>63,026.7</b>	<b>31.0</b>				
	<b>Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores</b>		<b>163,348.2</b>	<b>55,578.3</b>	<b>26,866.0</b>	<b>7,448.4</b>	<b>63,026.7</b>	<b>38.6</b>				
	<b>Inversión Directa Aprobados en 2002</b>		<b>170,717.1</b>	<b>51,858.1</b>	<b>23,315.5</b>	<b>4,223.7</b>	<b>56,081.8</b>	<b>32.9</b>				
			<b>15,634.6</b>	<b>10,698.5</b>	<b>1,558.4</b>	<b>9.7</b>	<b>10,708.2</b>	<b>68.5</b>				
62	CCC Pacífico <sup>4./</sup>	Varias(Cierre y otras)	10,238.7	7,279.6	1,136.5	0.0	7,279.6	71.1	100.0	5.0	0.0	100.0
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	Varias(Cierre y otras)	1,285.4	470.4	421.9	9.7	480.1	37.3	95.8	32.8	0.7	96.5
100	SLT 701 Occidente - Centro <sup>4./</sup>	Varias(Cierre y otras)	947.9	999.1	0.0	0.0	999.1	105.4	99.8	0.0	0.0	99.8
101	SLT 702 Sureste - Peninsular <sup>4./</sup>	Varias(Cierre y otras)	463.3	462.0	0.0	0.0	462.0	99.7	99.9	0.0	0.0	99.9
104	SLT 706 Sistemas Norte	Varias(Cierre y otras)	2,699.3	1,487.4	0.0	0.0	1,487.4	55.1	81.8	0.0	0.0	81.8
	<b>Aprobados para 2003</b>		<b>3,635.3</b>	<b>2,233.4</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>2,233.4</b>	<b>61.4</b>				
111	RM CGT Cerro Prieto (U5) <sup>4./</sup>	Varias(Cierre y otras)	374.8	375.7	0.0	0.0	375.7	100.2	99.9	0.0	0.0	99.9
128	SLT 803 NOINE	Varias(Cierre y otras)	1,390.3	836.0	0.0	0.0	836.0	60.1	79.0	0.0	0.0	79.0
129	SLT 805 El Occidente	Por licitar sin cambio de alcance	344.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
130	SLT 806 Bajío <sup>4./</sup>	Terminado Totalmente	1,525.6	1,021.7	0.0	0.0	1,021.7	67.0	100.0	0.0	0.0	100.0
	<b>Aprobados en 2004</b>		<b>1,553.3</b>	<b>1,118.2</b>	<b>120.3</b>	<b>0.0</b>	<b>1,118.2</b>	<b>72.0</b>				
139	SE 912 División Oriente	Varias ( Cierre y otras )	191.4	130.3	0.0	0.0	130.3	68.1	68.0	0.0	0.0	68.0
140	SE 914 División Centro Sur	Varias ( Cierre y otras )	371.4	257.5	0.0	0.0	257.5	69.3	60.0	0.0	0.0	60.0
142	SLT 901 Pacífico	Varias (Cierre y otras)	990.5	730.4	120.3	0.0	730.4	73.7	48.0	0.0	0.0	48.0
	<b>Aprobados 2005</b>		<b>15,582.1</b>	<b>9,073.4</b>	<b>2,367.2</b>	<b>773.9</b>	<b>9,847.4</b>	<b>63.2</b>				
146	CH La Yesca	Construcción	12,410.7	7,171.2	1,459.8	507.3	7,678.6	61.9	73.3	14.8	5.2	78.5
151	SE 1006 Central Sur	Varias(Cierre y otras)	265.8	159.2	0.0	0.0	159.2	59.9	60.0	0.0	0.0	60.0
152	SE 1005 Noroeste <sup>4./</sup>	Varias(Cierre y otras)	990.9	989.3	349.9	0.0	989.3	99.8	99.9	0.0	0.0	99.9
156	RM Infiernillo <sup>5./</sup>	Terminado Totalmente	203.4	201.2	1.2	0.0	201.2	98.9	100.0	1.0	0.0	100.0
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	Varias(Licitación y construcción)	804.7	296.5	103.1	68.9	365.4	45.4	36.9	22.5	8.4	45.3
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	Construcción	906.6	256.0	453.3	197.7	453.7	50.0	31.1	50.0	25.3	56.4
	<b>Aprobados 2006</b>		<b>32,711.6</b>	<b>14,222.2</b>	<b>2,390.9</b>	<b>538.3</b>	<b>14,760.5</b>	<b>45.1</b>				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	Construcción	7,643.3	466.8	807.9	364.6	831.4	10.9	2.2	40.0	12.0	14.2
176	LT Red de transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	Fallo y adjudicación	714.5	0.0	175.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	0.0	0.0
180	RM CCC Huinalá Unidad 6	Por Licitar con cambio de alcance	778.3	0.0	373.6	0.0	0.0	0.0	0.0	48.0	0.0	0.0
181	RM CN Laguna Verde	Varias(Cierre y otras)	8,379.0	7,067.1	37.2	31.2	7,098.3	84.7	98.1	0.0	0.0	98.1
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	Construcción	361.0	190.5	84.2	76.3	266.8	73.9	64.7	23.3	26.6	91.3
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias(Cierre y otras)	3,381.3	1,296.8	201.1	0.0	1,296.8	38.4	34.2	6.0	0.0	34.2
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	Construcción	237.2	31.0	81.5	16.9	47.9	20.2	17.3	34.4	9.8	27.1

**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-marzo de 2011 <sup>1/</sup> <sup>2/</sup> <sup>3/</sup>  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2011) <sup>1/</sup>

Nº	Nombre del proyecto <sup>2/</sup>	Estado del proyecto	Costo Total autorizado	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2010	2011				Acumulado 2010	2011		
					Estimada	Realizada <sup>3/</sup>	Acumulada	%		Estimada	Realizada	Acumulada
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
190	SE 1120 Noroeste	Varias(Cierre y otras)	835.1	582.1	0.0	0.0	582.1	69.7	74.0	0.0	0.0	74.0
191	SE 1121 Baja California <sup>4/</sup>	Varias(Cierre y otras)	92.1	83.4	0.0	0.0	83.4	90.5	91.0	0.0	0.0	91.0
192	SE 1122 Golfo Norte	Varias(Cierre y otras)	754.9	542.4	0.0	0.0	542.4	71.9	72.0	0.0	0.0	72.0
193	SE 1123 Norte <sup>4/</sup>	Varias(Cierre y otras)	137.5	137.1	0.0	0.0	137.1	99.7	99.9	0.0	0.0	99.9
194	SE 1124 Bajo Centro	Varias(Licitación y construcción)	815.7	219.8	0.0	0.0	219.8	26.9	35.0	0.0	0.0	35.0
195	SE 1125 Distribución	Varias(Cierre y otras)	1,746.9	1,397.9	0.0	0.0	1,397.9	80.0	82.0	0.0	0.0	82.0
196	SE 1126 Centro Oriente	Varias(Cierre y otras)	150.6	7.4	0.0	0.0	7.4	4.9	0.0	0.0	0.0	0.0
197	SE 1127 Sureste	Varias(Cierre y otras)	192.4	116.0	0.0	0.0	116.0	60.3	60.0	0.0	0.0	60.0
198	SE 1128 Centro Sur	Varias (Licitación y construcción)	636.7	64.3	533.3	0.0	64.3	10.1	10.0	83.8	0.0	10.0
199	SE 1129 Compensación redes <sup>4/</sup>	Varias(Cierre y otras)	320.0	319.1	0.0	0.0	319.1	99.7	99.9	0.0	0.0	99.9
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	Varias (Licitación y construcción)	868.9	44.1	55.8	49.3	93.4	10.7	5.1	6.4	5.6	10.7
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	Varias(Cierre y otras)	1,354.6	388.2	0.0	0.0	388.2	28.7	27.7	0.0	0.0	27.7
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	Fallo y adjudicación	1,912.2	0.0	41.4	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	0.0	0.0
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	Varias(Cierre y otras)	1,399.2	1,268.2	0.0	0.0	1,268.2	90.6	77.8	0.0	0.0	77.8
<b>Aprobados en 2007</b>			<b>37,718.1</b>	<b>13,176.3</b>	<b>4,135.3</b>	<b>2,507.2</b>	<b>15,683.4</b>	<b>41.6</b>				
207	SE 1213 COMPENSACION REDES	Varias ( Cierre y otras )	898.4	727.6	180.3	0.0	727.6	81.0	81.0	0.0	0.0	81.0
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	Varias ( Cierre y otras )	1,583.7	432.3	0.0	0.0	432.3	27.3	29.0	0.0	0.0	29.0
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	Varias ( Cierre y otras )	2,304.0	1,411.1	519.3	73.5	1,484.7	64.4	81.5	22.5	4.7	86.2
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	Varias ( Cierre y otras )	2,524.5	1,830.3	362.3	4.9	1,835.2	72.7	72.4	14.4	0.2	72.6
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	Varias ( Cierre y otras )	408.3	357.3	0.0	2.4	359.7	88.1	87.2	0.0	0.7	87.9
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	Varias ( Cierre y otras )	1,391.9	446.6	0.0	0.0	446.6	32.1	34.0	0.0	0.0	34.0
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	Varias ( Cierre y otras )	2,870.8	717.7	0.0	0.0	717.7	25.0	25.0	0.0	0.0	25.0
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	Varias(Cierre y otras)	607.3	277.5	212.6	3.6	281.1	46.3	48.2	35.0	0.5	48.7
216	RM CCC Poza Rica	Construcción	1,792.9	370.4	596.5	283.0	653.4	36.4	14.8	55.0	0.0	14.8
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	Fallo y adjudicación	1,890.3	0.0	186.8	0.0	0.0	0.0	0.0	41.4	0.0	0.0
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV <sup>5/</sup>	Terminado Totalmente	500.4	466.8	50.0	0.0	466.8	93.3	100.0	10.0	0.0	100.0

**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-marzo de 2011 <sup>1/</sup> <sup>2/</sup> <sup>3/</sup>  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2011) <sup>1/</sup>

Nº	Nombre del proyecto <sup>2/</sup>	Estado del proyecto	Costo Total autorizado	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2010	2011				Acumulado 2010	2011		
					Estimada	Realizada <sup>3/</sup>	Acumulada	%		Estimada	Realizada	Acumulada
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	Construcción	1,507.4	170.3	861.4	250.6	420.9	27.9	32.3	57.1	46.7	79.0
221	CG Cerro Prieto V	Por licitar sin cambio de alcance	2,179.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
222	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	Construcción	12,627.3	4,856.2	494.4	1,655.4	6,511.6	51.6	41.6	60.0	13.9	55.5
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	Construcción	93.9	6.0	0.0	2.4	8.4	8.9	12.9	1.0	4.6	17.5
225	LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	Construcción	26.7	13.1	13.3	1.2	14.3	53.7	87.8	50.0	12.2	100.0
226	CCI CI Guerrero Negro III	Construcción	302.1	147.7	84.3	53.2	200.8	66.5	48.8	32.5	17.5	66.3
227	CG Los Humeros II	Varias(Cierre y otras)	1,268.8	945.5	471.9	176.9	1,122.4	88.5	74.5	37.2	13.7	88.2
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	Fallo y adjudicación	265.8	0.0	102.2	0.0	0.0	0.0	0.0	38.4	0.0	0.0
229	CT TG Baja California II	Varias(Cierre y otras)	2,674.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	<b>Aprobados en 2008</b>		<b>15,563.7</b>	<b>1,034.8</b>	<b>3,540.9</b>	<b>132.9</b>	<b>1,167.7</b>	<b>7.5</b>				
230	SLT 1301 Interconexión de Baja California	Por Licitar con cambio de alcance	3,825.3	0.0	375.8	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	0.0	0.0
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	Varias(Cierre y otras)	514.4	77.4	0.0	0.0	77.4	15.0	12.4	-	0.0	12.4
232	CH Río Moctezuma	Por Licitar sin cambio de alcance	3,891.3	0.0	264.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	0.0	0.0
235	CCI Baja California Sur IV	Fallo y adjudicación	1,200.3	0.0	183.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	0.0	0.0
236	CCI Baja California Sur III	Construcción	1,095.6	129.8	712.1	132.9	262.7	24.0	11.9	65.0	11.9	23.8
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	Por Licitar sin cambio de alcance	187.5	0.0	47.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	0.0	0.0
242	SE 1323 DISTRIBUCION SUR	Varias (Licitación y construcción )	636.4	63.1	441.6	0.0	63.1	9.9	10.0	10.0	0.0	10.0
243	SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	Varias (Licitación y construcción )	1,565.3	217.9	78.3	0.0	217.9	13.9	14.0	5.0	0.0	14.0
244	SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	Varias (Cierre y otras)	1,117.4	413.2	775.3	0.0	413.2	37.0	37.0	6.0	0.0	37.0
245	SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	Varias (Licitación y construcción )	1,112.0	133.4	663.7	0.0	133.4	12.0	12.0	40.0	0.0	12.0
246	RM CGT Cerro Prieto Unidades 3 y 4	Por Licitar sin cambio de alcance	418.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-	0.0	0.0
	<b>Aprobados en 2009</b>		<b>14,791.3</b>	<b>301.3</b>	<b>3,624.5</b>	<b>261.8</b>	<b>563.0</b>	<b>3.8</b>				
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	Fallo y adjudicación	876.6	0.0	550.0	0.0	0.0	0.0	0.0	62.7	0.0	0.0
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	Varias (Licitación y construcción )	938.1	45.3	257.9	73.6	118.8	12.7	10.7	27.5	17.3	28.0
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	Fallo y adjudicación	666.1	0.0	542.1	0.0	0.0	0.0	0.0	81.4	0.0	0.0
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	Construcción	938.1	204.8	609.8	159.3	364.1	38.8	39.2	65.0	30.0	69.2
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	Por Licitar sin cambio de alcance	546.6	0.0	328.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0

**CUADRO 4 DE 4**  
**AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN**  
En términos de los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero-marzo de 2011 <sup>P\_/ \*\_/</sup>  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2011) <sup>1\_/</sup>

Nº	Nombre del proyecto <sup>2_/</sup>	Estado del proyecto	Costo Total autorizado	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2010	2011				Acumulado 2010	2011		
					Estimada	Realizada <sup>5_/</sup>	Acumulada	%		Estimada	Realizada	Acumulada
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	Construcción	209.6	51.2	136.2	28.9	80.1	38.2	56.4	65.0	32.3	88.7
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	Por Licitación sin cambio de alcance	974.3	0.0	584.6	0.0	0.0	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0
255	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 3	Por Licitación sin cambio de alcance	4,276.8	0.0	141.9	0.0	0.0	0.0	0.0	31.0	0.0	0.0
257	CCI Santa Rosalía II	Fallo y adjudicación	487.8	0.0	341.5	0.0	0.0	0.0	0.0	62.8	0.0	0.0
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	Por Licitación sin cambio de alcance	4,877.2	0.0	132.6	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	0.0	0.0
<b>Aprobados en 2010</b>			<b>7,591.4</b>	<b>0.0</b>	<b>773.2</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>				
259	SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	Por Licitación sin cambio de alcance	1,025.9	0.0	410.4	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
260	SE SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	Por Licitación sin cambio de alcance	447.1	0.0	178.8	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	Construcción	6,118.4	0.0	184.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.4	0.0	0.0
<b>Aprobados en 2011</b>			<b>25,935.6</b>	<b>0.0</b>	<b>4,804.8</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>				
263	LT 1602 Transmisión La Paz entronque Tuxpan - Texcoco	Autorizado	331.5	0.0	69.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
264	CC Centro	Autorizado	8,596.2	0.0	2,405.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
266	SLT 1603 Subestación Lago	Autorizado	480.7	0.0	46.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	Autorizado	143.8	0.0	13.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
268	CCI Guerrero Negro IV	Autorizado	245.7	0.0	15.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	Autorizado	1,228.8	0.0	491.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
274	SE 1620 Distribución Valle de México	Autorizado	3,459.0	0.0	1,383.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
275	CG Los Azufres III (Fase I)	Autorizado	1,335.3	0.0	23.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
276	CH La Parota	Autorizado	10,114.6	0.0	355.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
<b>Inversión Condicionada</b>			<b>32,847.6</b>	<b>3,720.2</b>	<b>10,254.6</b>	<b>3,224.7</b>	<b>6,944.9</b>	<b>21.1</b>				
<b>Aprobados en 2005</b>			<b>5,602.1</b>	<b>0.0</b>	<b>3,112.4</b>	<b>851.9</b>	<b>851.9</b>	<b>15.2</b>				
28	CCC Norte II	Construcción	5,602.1	0.0	3,112.4	851.9	851.9	15.2	0.0	55.6	14.9	14.9
<b>Aprobados en 2006</b>			<b>1,906.7</b>	<b>1,287.3</b>	<b>209.7</b>	<b>135.1</b>	<b>1,422.4</b>	<b>74.6</b>				
31	CE La Venta III	Construcción	1,906.7	1,287.3	209.7	135.1	1,422.4	74.6	67.5	11.0	7.0	74.5
<b>Aprobados en 2007</b>			<b>1,925.1</b>	<b>1,274.2</b>	<b>211.8</b>	<b>172.6</b>	<b>1,446.8</b>	<b>75.2</b>				
33	CE Oaxaca I	Construcción	1,925.1	1,274.2	211.8	172.6	1,446.8	75.2	66.2	11.0	8.8	75.0
<b>Aprobados en 2008</b>			<b>9,132.9</b>	<b>1,158.7</b>	<b>4,821.3</b>	<b>2,065.1</b>	<b>3,223.8</b>	<b>35.3</b>				
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	Construcción	5,993.5	1,158.7	3,176.6	2,065.1	3,223.8	53.8	19.3	53.0	34.0	53.3
36	CC Baja California III	Fallo y Adjudicación	3,139.4	0.0	1,644.8	0.0	0.0	0.0	0.0	47.4	0.0	0.0
<b>Aprobados en 2011</b>			<b>14,280.8</b>	<b>0.0</b>	<b>1,899.3</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>				
40	CE Sureste I	Autorizado	6,702.7	0.0	891.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
41	CE Sureste II	Autorizado	7,578.1	0.0	1,007.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

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

P\_/ Cifras preliminares.

\*\_/ Cifras revisadas por la entidad.

1\_/ El tipo de cambio utilizado para las columnas 2, 3 y 4 es de \$11.9084 por dólar correspondiente al cierre de marzo de 2011.

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 2011.

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

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

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

CUADRO 1 DE 5

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN <sup>p- / \* - /</sup>  
<sub>1 /</sub>

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, y 22 de la Ley de Ingresos de la Federación 2011

Comisión Federal de Electricidad

Enero de 2011

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

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %	
	Ingresos	Gasto				Flujo neto	Ingresos	Gasto				Flujo neto
		Programable						Programable				
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada	No Programable				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(-10-5)/5]		
<b>Total</b>	<b>6,649.1</b>	<b>2,643.9</b>	<b>0.0</b>	<b>273.4</b>	<b>3,731.7</b>	<b>4,849.5</b>	<b>2,058.8</b>	<b>0.0</b>	<b>253.5</b>	<b>2,537.2</b>	<b>(32.0)</b>	
1 CG Cerro Prieto IV	53.7	60.1	0.0	0.0	-6.4	25.7	67.1	0.0	0.0	-41.5	N.S.	
2 CC Chihuahua	315.1	92.3	0.0	0.0	222.8	266.5	92.3	0.0	0.0	174.2	-21.8	
3 CCI Guerrero Negro II	10.8	0.0	0.0	0.0	10.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
4 CC Monterrey II	286.5	96.3	0.0	0.0	190.1	242.9	96.3	0.0	0.0	146.6	-22.9	
5 CD Puerto San Carlos II	46.4	3.4	0.0	0.0	43.1	33.9	3.4	0.0	0.0	30.5	-29.1	
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	207.6	104.3	0.0	0.0	103.2	111.9	104.3	0.0	0.0	7.6	-92.7	
7 CT Samalayuca II	446.6	109.9	0.0	13.8	322.9	326.7	109.9	0.0	3.5	213.3	-33.9	
9 LT 211 Cable Submarino	0.0	0.2	0.0	0.0	-0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	N.A.	
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	82.0	27.1	0.0	17.9	37.0	25.9	25.5	0.0	16.8	-16.4	-144.3	
11 LT 216 y 217 Noroeste	0.0	2.5	0.0	25.8	-28.3	2.5	2.5	0.0	0.0	0.0	N.A.	
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	29.0	3.1	0.0	1.3	24.6	20.0	3.1	0.0	25.4	-8.5	-134.5	
13 SE 218 Noroeste	13.6	1.9	0.0	0.7	11.0	5.9	1.9	0.0	0.7	3.3	-69.9	
14 SE 219 Sureste - Peninsular	0.0	0.7	0.0	0.0	-0.7	0.7	0.7	0.0	0.0	0.0	N.A.	
15 SE 220 Oriental - Centro	0.0	2.0	0.0	0.0	-2.0	2.0	2.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
16 SE 221 Occidental	19.7	18.1	0.0	7.1	-5.6	14.0	17.2	0.0	6.7	-9.9	77.5	
17 LT 301 Centro	13.7	29.8	0.0	1.1	-17.3	9.6	28.1	0.0	1.1	-19.6	13.3	
18 LT 302 Sureste	12.7	12.5	0.0	0.4	-0.3	8.9	11.8	0.0	0.4	-3.4	N.S.	
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	8.0	18.6	0.0	0.8	-11.3	5.6	17.4	0.0	0.7	-12.5	10.5	
20 LT 304 Noroeste	8.7	1.1	0.0	0.0	7.6	6.0	1.1	0.0	0.0	4.8	-36.7	
21 SE 305 Centro - Oriente	11.1	1.3	0.0	0.0	9.8	8.0	1.3	0.0	0.0	6.7	-31.9	
22 SE 306 Sureste	13.2	30.5	0.0	0.0	-17.3	9.2	28.7	0.0	1.2	-20.7	19.4	
23 SE 307 Noreste	8.9	1.3	0.0	1.2	6.4	5.2	1.3	0.0	0.0	3.9	-38.3	
24 SE 308 Noroeste	14.2	4.0	0.0	0.1	10.1	9.4	3.9	0.0	0.1	5.5	-46.0	
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	93.0	27.7	0.0	3.6	61.6	78.1	26.4	0.0	3.4	48.3	-21.6	
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	100.1	10.3	0.0	0.0	89.7	89.8	10.3	0.0	0.0	79.4	-11.5	
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	70.3	75.6	0.0	7.4	-12.8	68.7	70.8	0.0	6.9	-9.1	-28.8	
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	60.4	54.6	0.0	2.0	3.9	56.7	51.4	0.0	1.9	3.4	-12.1	
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	13.6	8.6	0.0	0.3	4.7	12.9	8.2	0.0	0.3	4.5	-5.4	
30 LT 411 Sistema Nacional	37.7	47.1	0.0	4.4	-13.9	28.6	44.2	0.0	4.3	-20.0	43.8	
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	62.5	3.4	0.0	0.0	59.1	36.6	3.4	0.0	0.0	33.1	-43.9	
32 SE 401 Occidental - Central	19.1	41.9	0.0	4.6	-27.4	14.3	39.3	0.0	4.5	-29.5	7.6	
33 SE 402 Oriental - Peninsular	21.6	5.6	0.0	0.8	15.2	16.6	5.3	0.0	0.8	10.5	-30.8	
34 SE 403 Noreste	20.7	41.7	0.0	2.0	-22.9	15.3	39.1	0.0	1.9	-25.7	12.0	
35 SE 404 Noroeste - Norte	12.2	29.1	0.0	1.1	-18.0	8.8	27.3	0.0	1.1	-19.5	8.6	
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	2.8	0.5	0.0	0.0	2.3	1.9	0.5	0.0	0.0	1.4	-38.2	

CUADRO 2 DE 5  
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN <sup>p- / \* - /</sup>  
1 /

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, y 22 de la Ley de Ingresos de la Federación 2011

Comisión Federal de Electricidad

Enero de 2011

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

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Gasto				Flujo neto	Ingresos	Gasto				Flujo neto	
		Programable						Programable					
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada	No Programable				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada	No Programable			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]			
37 SE 410 Sistema Nacional	55.1	99.1	0.0	14.1	-58.2	39.2	93.3	0.0	13.7	-67.9	16.6		
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	150.8	104.1	0.0	0.0	46.8	241.7	104.1	0.0	0.0	137.7	194.4		
39 LT 414 Norte - Occidental	19.6	35.3	0.0	6.4	-22.2	14.7	33.0	0.0	6.0	-24.3	9.5		
40 LT 502 Oriental - Norte	5.0	2.6	0.0	0.5	1.9	3.6	2.6	0.0	0.4	0.5	-71.0		
41 LT 506 Saltillo-Canada	66.6	2.6	0.0	0.0	64.0	51.9	2.6	0.0	0.0	49.3	-22.9		
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	52.9	1.9	0.0	5.6	45.5	47.8	1.9	0.0	5.1	40.9	-10.1		
43 LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	30.1	5.0	0.0	0.8	24.2	34.9	5.0	0.0	0.8	29.1	20.0		
44 SE 412 Compensación Norte	6.5	0.5	0.0	0.0	6.0	4.7	0.5	0.0	0.0	4.2	-29.1		
45 SE 413 Noroeste - Occidental	17.2	19.8	0.0	4.1	-6.6	12.9	19.8	0.0	4.0	-10.8	64.2		
46 SE 503 Oriental	6.0	0.3	0.0	0.0	5.8	4.6	0.3	0.0	0.0	4.3	-25.0		
47 SE 504 Norte - Occidental	12.6	10.4	0.0	0.9	1.3	9.6	9.7	0.0	1.5	-1.6	-218.4		
48 CCI Baja California Sur I	47.3	2.0	0.0	0.0	45.4	36.9	2.0	0.0	0.0	35.0	-22.9		
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	34.0	2.1	0.0	0.0	32.0	26.8	2.1	0.0	0.0	24.8	-22.5		
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	47.6	16.0	0.0	2.6	29.0	22.3	16.0	0.0	2.3	4.0	-86.3		
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	8.3	1.8	0.0	1.4	5.2	6.6	1.6	0.0	1.3	3.8	-27.2		
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	8.6	0.4	0.0	0.0	8.1	6.7	0.4	0.0	0.0	6.3	-22.2		
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	4.9	0.1	0.0	0.0	4.8	3.9	0.1	0.0	0.0	3.8	-20.8		
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	9.1	0.3	0.0	0.3	8.5	7.4	0.3	0.0	0.3	6.9	-18.9		
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	11.6	0.4	0.0	0.0	11.2	2.1	0.3	0.0	0.0	1.8	-83.7		
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	3.0	7.4	0.0	1.4	-5.8	0.0	7.4	0.0	1.3	-8.7	48.3		
58 SE 607 Sistema Bajío -Oriental	22.5	3.4	0.0	0.0	19.1	16.3	3.0	0.0	0.0	13.3	-30.2		
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	9.2	0.6	0.0	1.3	7.4	7.3	0.5	0.0	1.2	5.6	-24.0		
60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	59.1	39.1	0.0	2.7	17.3	23.8	78.2	0.0	2.6	-57.0	-429.1		
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	171.8	77.5	0.0	0.0	94.2	186.1	74.8	0.0	0.0	111.4	18.2		
62 CCE Pacífico	441.5	219.5	0.0	10.1	211.9	534.6	11.5	0.0	10.2	512.9	142.1		
63 CH El Cajón	122.6	3.1	0.0	0.0	119.6	162.6	3.6	0.0	0.0	159.0	33.0		
64 LT Líneas Centro	1.8	1.4	0.0	0.2	0.2	1.4	1.4	0.0	0.2	-0.1	-166.4		
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	20.9	5.2	0.0	5.4	10.3	37.5	5.2	0.0	5.0	27.3	165.3		
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	53.2	2.2	0.0	1.5	49.5	38.2	1.9	0.0	1.4	34.9	-29.4		
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	112.7	0.2	0.0	0.0	112.5	2.1	0.1	0.0	0.0	1.9	-98.3		
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	26.5	1.0	0.0	0.4	25.1	0.0	2.1	0.0	0.4	-2.6	-110.2		
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	11.3	1.9	0.0	0.0	9.4	8.1	1.5	0.0	0.0	6.6	-30.5		
70 LT Riviera Maya	12.0	1.0	0.0	0.0	11.0	9.2	0.8	0.0	0.0	8.4	-23.8		
71 PR Presa Reguladora Amata	58.2	2.0	0.0	0.0	56.2	62.5	3.1	0.0	0.0	59.5	5.8		

**CUADRO 3 DE 5**  
**FLUJO NETO 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, y 22 de la Ley de Ingresos de la Federación 2011

Comisión Federal de Electricidad

Enero de 2011

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

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Gasto					Gasto							
	Ingresos	Programable			No Programable	Flujo neto	Ingresos	Programable				Flujo neto	
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada					Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada				
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]			
72	RM	Adolfo López Mateos	37.4	0.0	0.0	0.0	37.4	8.5	0.0	0.0	0.0	8.5	-77.2
73	RM	Altamira	19.9	0.0	0.0	0.0	19.9	5.5	0.0	0.0	0.0	5.5	-72.3
74	RM	Botello	3.4	0.0	0.0	0.0	3.4	3.3	0.0	0.0	0.0	3.3	-5.0
75	RM	Carbón II	17.4	0.0	0.0	0.0	17.4	19.4	0.0	0.0	0.0	19.4	11.2
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	11.4	10.5	0.0	1.6	-0.7	0.8	10.5	0.0	1.4	-11.2	N.S.
77	RM	Dos Bocas	46.0	0.0	0.0	0.0	46.0	13.9	0.0	0.0	0.0	13.9	-69.8
78	RM	Emilio Portes Gil	2.7	0.0	0.0	0.0	2.7	1.6	0.0	0.0	0.0	1.6	-42.9
79	RM	Francisco Pérez Ríos	71.1	0.0	0.0	0.0	71.1	58.3	0.0	0.0	0.0	58.3	-18.0
80	RM	Gómez Palacio	51.4	11.3	0.0	1.7	38.4	48.2	11.3	0.0	1.6	35.3	-7.9
82	RM	Huinalá	2.2	0.0	0.0	0.0	2.2	1.0	0.0	0.0	0.0	1.0	-54.3
83	RM	Ixtaczoquitlán	0.7	0.0	0.0	0.0	0.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.7	2.3
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	17.6	0.0	0.0	1.1	16.5	8.9	0.0	0.0	1.0	7.9	-52.3
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	45.6	0.0	0.0	0.0	45.6	24.3	0.0	0.0	0.0	24.3	-46.7
90	RM	CT Puerto Libertad	6.1	0.0	0.0	0.0	6.1	9.0	0.0	0.0	0.0	9.0	46.9
91	RM	Punta Prieta	10.3	3.3	0.0	0.9	6.0	6.1	3.3	0.0	0.9	1.9	-67.9
92	RM	Salamanca	18.8	1.7	0.0	0.3	16.9	25.1	1.7	0.0	0.2	23.1	37.0
93	RM	Tuxpango	11.0	0.0	0.0	0.0	11.0	10.2	0.0	0.0	0.0	10.2	-7.5
94	RM	CT Valle de México	6.3	0.0	0.0	0.0	6.3	8.1	0.0	0.0	0.0	8.1	29.6
95	SE	Norte	2.2	0.2	0.0	0.0	2.0	1.7	0.2	0.0	0.0	1.5	-22.8
98	SE	705 Capacitores	1.1	0.3	0.0	0.0	0.8	0.7	0.2	0.0	0.0	0.5	-36.6
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	12.8	2.0	0.0	0.0	10.9	9.5	1.7	0.0	0.0	7.8	-27.9
100	SLT	701 Occidente - Centro	22.5	13.4	0.0	5.2	3.8	18.4	13.4	0.0	4.8	0.3	-93.1
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	30.0	5.4	0.0	0.8	23.8	7.4	5.3	0.0	0.7	1.4	-94.2
102	SLT	703 Noreste - Norte	5.7	0.5	0.0	1.3	3.9	4.4	0.4	0.0	1.1	2.8	-28.3
103	SLT	704 Baja California - Noroeste	1.9	0.1	0.0	0.0	1.8	1.5	0.1	0.0	0.0	1.4	-21.3
104	SLT	706 Sistemas Norte	114.4	30.3	0.0	5.2	78.9	38.2	31.3	0.0	4.8	2.0	-97.4
105	SLT	709 Sistemas Sur	30.1	4.6	0.0	0.0	25.5	22.4	3.9	0.0	0.0	18.4	-27.6
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	101.3	18.0	0.0	0.0	83.3	141.3	15.3	0.0	0.0	126.1	51.3
107	CCI	Baja California Sur II	54.8	12.5	0.0	5.2	37.1	27.8	2.2	0.0	4.7	20.9	-43.8
108	LT	807 Durango 1	9.5	17.3	0.0	2.4	-10.2	7.4	17.1	0.0	2.2	-12.0	17.2
110	RM	CCC Tula	5.3	0.0	0.0	0.4	4.9	4.7	0.0	0.0	0.4	4.3	-12.5
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	8.0	0.0	0.0	0.0	8.0	4.6	0.0	0.0	0.0	4.6	-43.0
112	RM	112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	21.6	0.0	0.0	0.0	21.6	15.7	0.0	0.0	0.0	15.7	-27.5
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	10.2	0.0	0.0	2.6	7.5	8.7	0.0	0.0	2.4	6.3	-16.1
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	12.4	17.3	0.0	2.5	-7.4	9.5	17.3	0.0	2.3	-10.1	35.6
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	70.3	0.0	0.0	0.9	69.4	49.5	0.0	0.0	0.8	48.6	-29.9
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	23.6	0.0	0.0	0.9	22.7	31.0	0.0	0.0	0.8	30.2	32.7
122	SE	811 Noroeste	3.1	6.2	0.0	0.9	-4.1	2.4	6.2	0.0	0.8	-4.6	14.0
123	SE	812 Golfo Norte	5.4	1.7	0.0	0.4	3.2	1.2	1.7	0.0	0.4	-0.9	-128.0

CUADRO 4 DE 5  
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN <sup>p- / \* - /</sup>  
<sub>1 /</sub>

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, y 22 de la Ley de Ingresos de la Federación 2011

Comisión Federal de Electricidad

Enero de 2011

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

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable					Programable				
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
124 SE 813 División Bajío	15.2	14.6	0.0	3.1	-2.6	12.3	14.6	0.0	2.8	-5.1	98.8
126 SLT 801 Altiplano	25.1	2.6	0.0	5.3	17.2	19.2	2.2	0.0	4.8	12.2	-29.1
127 SLT 802 Tamaulipas	21.4	2.5	0.0	0.0	18.9	16.4	2.2	0.0	1.7	12.5	-33.9
128 SLT 803 NOINE	47.8	0.8	0.0	1.9	45.0	2.2	0.0	0.0	0.0	2.1	-95.3
130 SLT 806 Bajío	258.8	10.2	0.0	6.9	241.7	20.0	10.1	0.0	6.4	3.5	-98.5
132 CE La Venta II	17.7	40.5	0.0	12.1	-34.9	28.7	40.6	0.0	12.0	-23.9	-31.6
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	2.2	0.1	0.0	0.0	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.7	-66.8
138 SE 911 Noreste	2.6	0.2	0.0	0.0	2.4	2.1	0.2	0.0	0.0	1.9	-20.7
139 SE 912 División Oriente	21.0	16.5	0.0	0.8	3.8	6.2	4.4	0.0	0.7	1.1	-70.8
140 SE 914 División Centro Sur	25.3	18.0	0.0	0.1	7.1	3.3	0.3	0.0	0.1	2.8	-60.2
141 SE 915 Occidental	3.2	6.2	0.0	1.2	-4.2	2.6	6.2	0.0	1.1	-4.7	12.1
142 SLT 901 Pacífico	23.2	18.7	0.0	3.5	0.9	27.7	19.5	0.0	3.2	4.9	419.2
143 SLT 902 Itsmo	23.6	1.5	0.0	0.2	21.9	1.7	1.3	0.0	0.1	0.3	-98.6
144 SLT 903 Cabo - Norte	17.1	1.2	0.0	3.74	12.2	13.4	1.0	0.0	3.4	9.0	-26.1
147 CCC Baja California	137.0	74.6	0.0	0.0	62.4	0.0	58.3	0.0	0.0	-58.3	-193.4
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	6.5	0.4	0.0	1.5	4.6	9.5	0.8	0.0	1.4	7.3	60.2
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	13.2	1.8	0.0	0.0	11.4	18.6	4.3	0.0	0.0	14.3	25.7
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	9.7	0.7	0.0	0.0	9.0	13.9	1.4	0.0	0.0	12.6	39.6
152 SE 1005 Noroeste	63.1	73.5	0.0	5.7	-16.1	42.6	29.9	0.0	5.2	7.6	-146.8
156 RM Infiernillo	5.9	6.3	0.0	1.2	-1.6	2.6	6.3	0.0	1.1	-4.8	202.5
157 RM Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	27.6	0.0	0.0	4.8	22.8	68.4	0.0	0.0	4.8	63.5	179.2
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	8.8	0.0	0.0	0.0	8.8	2.0	0.0	0.0	0.0	2.0	-77.1
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	1.0	0.0	0.0	0.4	0.6	1.3	0.0	0.0	0.4	1.0	55.9
160 RM CCC Samalayuca II	4.1	0.0	0.0	0.1	4.0	3.0	0.0	0.0	0.1	2.9	-27.7
161 RM CCC El Sauz	7.2	0.0	0.0	0.0	7.2	7.3	0.0	0.0	0.0	7.3	0.8
162 RM Huinalá II	2.6	1.0	0.0	0.2	1.4	2.3	1.0	0.0	0.2	1.1	-21.0
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	4.9	0.6	0.0	1.3	3.0	3.6	0.6	0.0	1.2	1.9	-35.2
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	19.3	3.2	0.0	0.6	15.6	15.8	3.2	0.0	0.6	12.0	-22.6
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	20.3	11.0	0.0	3.2	6.1	16.8	10.8	0.0	3.1	3.0	-50.8
167 CCC San Lorenzo conversión de TG a CC	158.8	16.6	0.0	0.0	142.2	322.8	15.9	0.0	0.0	307.0	115.8
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	9.1	0.4	0.0	0.0	8.6	7.3	0.3	0.0	0.0	7.0	-19.1
177 LT Red de Transmisión asociada la CE La Venta III	1.3	0.1	0.0	0.1	1.2	0.0	0.0	0.0	0.1	-0.1	-106.7
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	22.4	18.9	0.0	3.3	0.2	11.9	17.1	0.0	3.0	-8.2	-3,734.0
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	1.1	3.1	0.0	0.6	-2.5	3.8	3.1	0.0	0.5	0.1	-105.6
188 SE 1116 Transformación del Noreste	41.6	8.9	0.0	1.4	31.4	13.7	10.1	0.0	1.2	2.4	-92.2
191 SE 1121 Baja California	11.3	4.1	0.0	0.0	7.1	0.7	0.1	0.0	0.0	0.6	-91.5
192 SE 1122 Golfo Norte	33.5	19.9	0.0	0.1	13.6	0.7	0.5	0.0	0.1	0.1	-99.1



CUADRO 5 DE 5  
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN <sup>p\_/</sup> <sup>\*\_/</sup>  
<sub>1\_/</sub>

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, y 22 de la Ley de Ingresos de la Federación 2011

Comisión Federal de Electricidad

Enero de 2011

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

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %	
	Gasto					Gasto						
	Ingresos	Programable			No Programable	Flujo neto	Ingresos	Programable				Flujo neto
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada					Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]		
193 SE 1123 Norte	112.6	59.1	0.0	0.2	53.3	1.2	2.8	0.0	0.2	-1.8	-103.3	
195 SE 1125 Distribución	108.0	67.5	0.0	0.1	40.5	1.9	1.5	0.0	0.1	0.3	-99.2	
197 SE 1127 Sureste	16.0	8.9	0.0	0.8	6.3	1.0	0.1	0.0	0.8	0.2	-97.0	
199 SE 1129 Compensación Redes	11.1	62.9	0.0	1.0	-52.8	4.8	3.0	0.0	0.9	0.8	-101.6	
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	26.2	0.5	0.0	0.0	25.7	1.4	1.2	0.0	0.0	0.3	-99.0	
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	10.6	9.0	0.0	1.5	0.1	12.4	8.8	0.0	1.4	2.2	N.S.	
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	58.1	8.8	0.0	1.6	47.8	13.4	9.5	0.0	1.5	2.4	-95.0	
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	63.5	23.1	0.0	6.0	34.4	15.1	59.8	0.0	5.9	-50.6	-247.0	
206 SE Conversión a 400 kv de la LT Mazatlán II - La Higuera	20.2	1.7	0.0	0.0	18.4	1.9	1.5	0.0	0.0	0.3	-98.2	
207 SE 1213 Compensación de redes	36.5	19.9	0.0	0.8	15.7	5.9	4.0	0.0	0.8	1.0	-93.4	
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	2.6	0.3	0.0	0.0	2.3	0.3	0.3	0.0	0.0	0.1	-97.4	
210 SLT 1204 Conversión a 400 kv del Área Peninsular	34.0	1.6	0.0	0.0	32.4	59.8	45.0	0.0	4.2	10.6	-67.3	
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	34.9	51.7	0.0	4.1	-20.9	66.6	50.7	0.0	4.1	11.8	-156.6	
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	7.7	0.3	0.0	0.0	7.4	7.1	1.0	0.0	0.0	6.1	-16.9	
213 SE 1211 Noroeste - Central	57.6	34.4	0.0	0.4	22.7	2.2	1.4	0.0	0.4	0.4	-98.3	
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	9.1	0.3	0.0	0.2	8.6	6.8	0.6	0.0	0.2	6.0	-29.9	
218 LT Red de Trans Asoc al Proy de Temp abierta y Oaz. II, III, IV	7.8	4.2	0.0	0.3	3.2	0.0	3.8	0.0	0.6	-4.4	-235.1	
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	2.1	0.1	0.0	0.4	1.6	1.4	0.7	0.0	0.4	0.3	-84.2	
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación del Baja-Noroeste	2.5	0.1	0.0	0.6	1.8	1.2	0.4	0.0	0.6	0.2	-88.3	
244 SE 1321 Distribución Noreste	152.5	116.6	0.0	1.3	34.5	22.2	16.9	0.0	1.3	3.9	-88.6	

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

p\_/ Cifras preliminares.

\*\_/ Cifras revisadas por la entidad.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 5  
FLUJO NETO 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, 22 de la Ley de Ingresos de la Federación 2011

Comisión Federal de Electricidad

Enero-febrero de 2011

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

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable					Programable				
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
<b>Total</b>	<b>13,600.3</b>	<b>4,979.8</b>	<b>0.0</b>	<b>678.5</b>	<b>7,942.1</b>	<b>10,450.8</b>	<b>3,529.5</b>	<b>0.0</b>	<b>651.0</b>	<b>6,270.3</b>	<b>-21.0</b>
1 CG Cerro Prieto IV	107.5	120.2	0.0	6.5	-19.3	50.8	88.9	0.0	6.1	-44.3	129.6
2 CC Chihuahua	630.2	184.6	0.0	0.0	445.6	514.8	198.3	0.0	0.0	316.4	-29.0
3 CCI Guerrero Negro II	21.5	0.0	0.0	0.0	21.5	7.7	0.0	0.0	0.0	7.7	-64.1
4 CC Monterrey II	572.9	192.7	0.0	0.0	380.2	392.3	195.8	0.0	0.0	196.4	-48.3
5 CD Puerto San Carlos II	92.9	6.7	0.0	0.0	86.2	62.1	5.5	0.0	0.0	56.6	-34.3
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	415.1	208.7	0.0	0.0	206.5	206.4	181.7	0.0	0.0	24.7	-88.0
7 CT Samalayuca II	893.2	255.6	0.0	89.7	547.9	548.4	297.1	0.0	63.0	188.3	-65.6
9 LT 211 Cable Submarino	0.0	0.4	0.0	0.0	-0.4	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	N.A.
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	164.0	29.0	0.0	17.9	117.1	61.5	27.8	0.0	17.1	16.6	-85.8
11 LT 216 y 217 Noroeste	0.0	4.9	0.0	25.8	-30.7	5.4	5.4	0.0	0.0	0.0	N.A.
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	57.9	6.0	0.0	1.3	50.6	48.1	6.2	0.0	25.4	16.5	-67.4
13 SE 218 Noroeste	27.2	3.8	0.0	0.7	22.7	14.6	4.0	0.0	1.0	9.7	-57.2
14 SE 219 Sureste - Peninsular	0.0	1.4	0.0	0.0	-1.4	1.5	1.5	0.0	0.0	0.0	N.A.
15 SE 220 Oriental - Centro	0.0	4.0	0.0	0.0	-4.0	4.1	4.1	0.0	0.0	0.0	N.A.
16 SE 221 Occidental	39.4	20.7	0.0	7.1	11.6	33.9	19.9	0.0	6.7	7.3	-37.3
17 LT 301 Centro	27.4	31.2	0.0	1.1	-5.0	23.0	29.7	0.0	1.1	-7.8	55.8
18 LT 302 Sureste	25.4	13.7	0.0	0.4	11.2	21.4	13.3	0.0	0.4	7.6	-31.9
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	16.0	19.3	0.0	0.8	-4.1	13.5	18.3	0.0	0.7	-5.5	34.7
20 LT 304 Noroeste	17.5	2.3	0.0	0.0	15.2	14.5	2.5	0.0	0.0	11.9	-21.4
21 SE 305 Centro - Oriente	22.2	26.2	0.0	2.1	-6.1	18.5	24.9	0.0	2.0	-8.4	38.1
22 SE 306 Sureste	26.4	32.0	0.0	0.0	-5.6	22.2	30.3	0.0	1.2	-9.3	65.9
23 SE 307 Noreste	17.7	2.5	0.0	1.2	14.0	12.6	2.6	0.0	0.0	10.0	-28.2
24 SE 308 Noroeste	28.3	6.4	0.0	0.1	21.8	23.0	6.5	0.0	0.1	16.4	-24.6
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	185.9	34.5	0.0	3.6	147.7	140.7	30.5	0.0	3.4	106.7	-27.8
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	200.1	20.6	0.0	0.0	179.5	351.5	12.1	0.0	0.0	339.4	89.1
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	140.6	76.8	0.0	7.4	56.4	131.1	72.2	0.0	6.9	52.0	-7.8
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	120.9	59.2	0.0	2.0	59.7	114.1	56.8	0.0	1.9	55.4	-7.1
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	27.3	9.8	0.0	0.3	17.2	22.6	9.5	0.0	0.3	12.9	-25.2
30 LT 411 Sistema Nacional	75.4	48.7	0.0	4.4	22.2	67.9	46.2	0.0	4.3	17.4	-21.6
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	125.0	6.9	0.0	0.0	118.1	81.6	7.4	0.0	0.0	74.2	-37.2
32 SE 401 Occidental - Central	38.2	42.7	0.0	4.7	-9.1	33.9	40.2	0.0	4.5	-10.8	18.0
33 SE 402 Oriental - Peninsular	43.2	8.1	0.0	1.0	34.1	39.3	7.8	0.0	1.0	30.5	-10.3
34 SE 403 Noreste	41.5	42.7	0.0	2.0	-3.2	36.3	40.2	0.0	1.9	-5.7	79.2
35 SE 404 Noroeste - Norte	24.4	29.8	0.0	1.1	-6.5	21.1	28.1	0.0	1.1	-8.1	24.6
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	5.6	1.0	0.0	0.0	4.6	4.7	1.0	0.0	0.0	3.6	-20.4
37 SE 410 Sistema Nacional	110.2	105.3	0.0	14.1	-9.3	94.4	99.9	0.0	13.7	-19.3	108.1

CUADRO 2 DE 5

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN <sup>p./ \*./</sup>  
<sub>1./</sub>

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, 22 de la Ley de Ingresos de la Federación 2011

Comisión Federal de Electricidad

Enero-febrero de 2011

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

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Gasto					Gasto							
	Ingresos	Programable		No Programable	Flujo neto	Ingresos	Programable		No Programable	Flujo neto			
(1)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (2)	Inversión Presupuestaria asociada (3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (7)	Inversión Presupuestaria asociada (8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]			
38	CC	El Sauz conversión de TG a CC	301.6	208.1	0.0	0.0	93.5	521.3	169.3	0.0	0.0	352.0	276.3
39	LT	414 Norte - Occidental	39.2	36.3	0.0	6.4	-3.6	35.0	34.2	0.0	6.0	-5.2	46.0
40	LT	502 Oriental - Norte	9.9	3.2	0.0	0.5	6.3	8.7	3.3	0.0	0.4	4.9	-20.8
41	LT	506 Saltillo-Cañada	133.1	5.1	0.0	0.0	128.0	123.0	5.5	0.0	0.0	117.5	-8.2
42	LT	Red Asociada a la Central Tamazunchale	105.8	3.7	0.0	5.6	96.5	89.9	4.0	0.0	5.1	80.8	-16.3
43	LT	509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	60.1	6.6	0.0	0.8	52.8	67.8	6.8	0.0	0.8	60.3	14.2
44	SE	412 Compensación Norte	12.9	1.0	0.0	0.0	11.9	11.3	1.0	0.0	0.0	10.3	-14.1
45	SE	413 Noroeste - Occidental	34.5	21.5	0.0	4.1	8.9	31.0	21.6	0.0	4.0	5.4	-39.5
46	SE	503 Oriental	12.1	0.5	0.0	0.0	11.5	10.9	0.6	0.0	0.0	10.3	-10.6
47	SE	504 Norte - Occidental	25.2	11.0	0.0	1.6	12.6	22.9	10.4	0.0	1.5	11.0	-12.6
48	CCI	Baja California Sur I	94.7	17.8	0.0	4.8	72.0	68.6	16.5	0.0	4.5	47.6	-33.9
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	68.1	4.2	0.0	0.0	63.9	63.9	4.6	0.0	0.0	59.3	-7.3
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	95.1	18.8	0.0	2.6	73.7	31.1	19.4	0.0	2.3	9.4	-87.3
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	16.6	2.3	0.0	1.4	12.9	15.6	1.9	0.0	1.3	12.4	-4.1
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	17.1	0.9	0.0	0.0	16.2	15.8	0.8	0.0	0.0	15.0	-7.3
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	9.8	0.2	0.0	0.0	9.6	9.1	0.2	0.0	0.0	8.9	-6.8
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	18.2	0.7	0.0	0.3	17.2	15.3	0.6	0.0	0.3	14.5	-16.0
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	23.2	0.7	0.0	0.0	22.4	4.3	0.7	0.0	0.0	3.6	-84.0
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	5.9	7.4	0.0	1.4	-2.9	2.7	7.4	0.0	1.3	-6.0	106.1
58	SE	607 Sistema Bajío -Oriental	45.1	6.9	0.0	0.0	38.2	39.6	6.2	0.0	0.0	33.3	-12.7
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	18.5	1.2	0.0	1.3	16.0	17.4	1.1	0.0	1.2	15.1	-5.7
60	SUV	Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	118.2	66.9	0.0	2.7	48.5	46.7	97.6	0.0	2.6	-53.5	-210.2
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	343.5	155.1	0.0	0.0	188.5	271.7	144.0	0.0	0.0	127.7	-32.3
62	CCE	Pacífico	883.0	525.6	0.0	90.0	267.5	1,038.7	106.1	0.0	90.0	842.6	215.0
63	CH	El Cajón	245.3	6.2	0.0	0.0	239.1	306.3	5.6	0.0	0.0	300.8	25.8
64	LT	Líneas Centro	3.6	1.5	0.0	0.2	1.9	3.4	1.5	0.0	0.2	1.7	-9.2
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	41.9	6.1	0.0	5.4	30.3	75.0	6.3	0.0	5.0	63.8	110.2
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	106.4	4.0	0.0	1.5	100.9	81.4	3.6	0.0	1.4	76.3	-24.3
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	225.3	0.4	0.0	0.0	225.0	17.1	0.3	0.0	0.0	16.8	-92.6
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	53.0	17.2	0.0	13.0	22.8	54.3	19.7	0.0	13.0	21.6	-5.4
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	22.7	3.8	0.0	0.0	18.9	19.7	3.4	0.0	0.0	16.4	-13.2
70	LT	Riviera Maya	23.9	2.0	0.0	0.0	21.9	21.9	1.8	0.0	0.0	20.1	-8.2
71	PR	Presa Reguladora Amata	116.4	3.9	0.0	0.0	112.4	124.7	3.7	0.0	0.0	120.9	7.6
72	RM	Adolfo López Mateos	74.9	0.0	0.0	0.0	74.9	14.7	0.0	0.0	0.0	14.7	-80.4
73	RM	Altamira	39.9	27.9	0.0	11.7	0.3	6.0	28.3	0.0	11.8	-34.0	-10,899.7
74	RM	Botello	6.8	0.0	0.0	0.0	6.8	5.5	0.0	0.0	0.0	5.5	-19.2

CUADRO 3 DE 5  
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN <sup>p/</sup> <sup>\*\_/\_</sup>  
<sub>1/\_</sub>

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, 22 de la Ley de Ingresos de la Federación 2011

Comisión Federal de Electricidad

Enero-febrero de 2011

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

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Gasto					Gasto							
	Ingresos	Programable			Flujo neto	Ingresos	Programable			Flujo neto			
(1)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (2)	Inversión Presupuestaria asociada (3)	No Programable (4)	(5=1-2-3-4)	(6)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (7)	Inversión Presupuestaria asociada (8)	No Programable (9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]			
75	RM	Carbón II	34.9	0.0	0.0	0.0	34.9	37.7	0.0	0.0	0.0	37.7	8.2
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	22.7	10.5	0.0	1.6	10.6	1.0	10.5	0.0	1.4	-10.9	-202.7
77	RM	Dos Bocas	91.9	0.0	0.0	0.0	91.9	29.0	0.0	0.0	0.0	29.0	-68.4
78	RM	Emilio Portes Gil	5.5	0.0	0.0	0.0	5.5	2.9	0.0	0.0	0.0	2.9	-46.5
79	RM	Francisco Pérez Ríos	142.1	52.4	0.0	18.5	71.2	126.8	52.4	0.0	18.4	56.0	-21.4
80	RM	Gómez Palacio	102.7	11.3	0.0	1.7	89.7	87.0	11.3	0.0	1.6	74.1	-17.4
82	RM	Huinalá	4.4	0.0	0.0	0.0	4.4	2.6	0.0	0.0	0.0	2.6	-41.5
83	RM	Ixtaczoquitlán	1.3	0.0	0.0	0.0	1.3	1.3	0.0	0.0	0.0	1.3	-5.1
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	35.2	0.0	0.0	1.1	34.1	13.5	0.0	0.0	1.0	12.5	-63.3
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	91.2	0.0	0.0	0.0	91.2	53.7	0.0	0.0	0.0	53.7	-41.1
90	RM	CT Puerto Libertad	12.2	0.0	0.0	0.0	12.2	17.1	0.0	0.0	0.0	17.1	39.8
91	RM	Punta Prieta	20.5	3.3	0.0	0.9	16.3	15.1	3.3	0.0	0.9	10.9	-32.8
92	RM	Salamanca	37.7	1.7	0.0	0.3	35.7	38.6	1.7	0.0	0.2	36.6	2.5
93	RM	Tuxpango	22.1	0.0	0.0	0.0	22.1	17.0	0.0	0.0	0.0	17.0	-23.1
94	RM	CT Valle de México	12.6	0.0	0.0	0.0	12.6	17.9	0.0	0.0	0.0	17.9	42.1
95	SE	Norte	4.4	0.4	0.0	0.0	4.0	4.1	0.4	0.0	0.0	3.7	-6.6
98	SE	705 Capacitores	2.2	0.5	0.0	0.0	1.6	1.8	0.5	0.0	0.0	1.4	-16.3
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	25.6	3.9	0.0	0.0	21.7	23.1	3.6	0.0	0.0	19.5	-10.2
100	SLT	701 Occidente - Centro	44.9	13.6	0.0	5.2	26.1	43.4	13.6	0.0	4.8	25.0	-4.1
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	60.1	5.7	0.0	0.8	53.6	17.5	5.6	0.0	0.7	11.2	-79.0
102	SLT	703 Noreste - Norte	11.4	1.0	0.0	1.3	9.1	10.5	0.9	0.0	1.1	8.4	-7.3
103	SLT	704 Baja California - Noroeste	3.8	0.3	0.0	0.0	3.5	3.6	0.2	0.0	0.0	3.3	-5.5
104	SLT	706 Sistemas Norte	228.7	34.2	0.0	6.0	188.5	90.8	36.7	0.0	5.5	48.6	-74.2
105	SLT	709 Sistemas Sur	60.1	9.2	0.0	0.0	51.0	54.1	8.3	0.0	0.0	45.8	-10.1
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	202.7	36.0	0.0	0.0	166.6	257.4	37.6	0.0	0.0	219.9	31.9
107	CCI	Baja California Sur II	109.6	25.0	0.0	5.2	79.4	59.8	3.9	0.0	4.7	51.2	-35.5
108	LT	807 Durango 1	19.0	18.0	0.0	2.4	-1.4	17.7	17.8	0.0	2.2	-2.4	67.7
110	RM	CCC Tula	10.6	0.0	0.0	0.4	10.2	8.2	0.0	0.0	0.4	7.8	-23.5
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	16.0	20.7	0.0	16.6	-21.3	8.7	20.7	0.0	16.6	-28.6	34.4
112	RM	112 CT Carbon II Unidades 2 y 4	43.2	0.0	0.0	0.0	43.2	27.5	0.0	0.0	0.0	27.5	-36.4
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	20.4	0.0	0.0	2.6	17.7	13.2	0.0	0.0	2.4	10.7	-39.4
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	24.8	17.3	0.0	2.5	5.0	19.6	17.3	0.0	2.3	-0.0	-100.1
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	140.6	0.0	0.0	0.9	139.7	82.5	0.0	0.0	0.8	81.7	-41.5
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	47.2	0.0	0.0	0.9	46.3	42.3	0.0	0.0	0.8	41.5	-10.4
122	SE	811 Noroeste	6.1	6.5	0.0	0.9	-1.2	5.7	6.4	0.0	0.8	-1.5	25.4
123	SE	812 Golfo Norte	10.7	1.8	0.0	0.4	8.5	2.9	1.8	0.0	0.4	0.7	-92.1
124	SE	813 División Bajío	30.4	20.5	0.0	5.0	4.8	29.1	20.5	0.0	4.8	3.9	-18.8

CUADRO 4 DE 5  
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN <sup>p./ \*./</sup>  
<sub>1./</sub>

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, 22 de la Ley de Ingresos de la Federación 2011

Comisión Federal de Electricidad

Enero-febrero de 2011

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

Nombre del proyecto	Presupuesto Gasto					Ejercido Gasto					Variación %		
	Ingresos	Programable			Flujo neto	Ingresos	Programable			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]			
126	SLT	801 Altiplano	50.1	5.1	0.0	5.3	39.7	46.1	4.6	0.0	4.8	36.6	-7.8
127	SLT	802 Tamaulipas	42.9	5.1	0.0	0.0	37.8	39.5	4.6	0.0	1.7	33.1	-12.3
128	SLT	803 NOINE	95.5	1.6	0.0	1.9	92.0	2.4	0.1	0.0	0.0	2.3	-97.5
130	SLT	806 Bajío	517.7	11.7	0.0	8.5	497.5	28.5	11.5	0.0	8.0	9.0	-98.2
132	CE	La Venta II	35.5	41.8	0.0	12.1	-18.5	44.0	41.7	0.0	12.0	-9.7	-47.2
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	4.3	0.1	0.0	0.0	4.2	1.2	0.1	0.0	0.0	1.1	-72.8
138	SE	911 Noreste	5.2	0.4	0.0	0.0	4.8	4.9	0.3	0.0	0.0	4.6	-5.3
139	SE	912 División Oriente	42.1	28.8	0.0	0.8	12.5	7.0	4.6	0.0	0.7	1.7	-86.6
140	SE	914 División Centro Sur	50.6	36.0	0.0	0.3	14.3	7.9	0.6	0.0	0.3	6.9	-51.4
141	SE	915 Occidental	6.4	6.3	0.0	1.2	-1.1	6.1	6.3	0.0	1.1	-1.3	17.0
142	SLT	901 Pacifico	46.4	23.0	0.0	4.9	18.4	45.8	24.8	0.0	4.6	16.4	-11.2
143	SLT	902 Itsmo	47.2	21.5	0.0	6.7	19.1	69.7	21.2	0.0	6.6	41.8	119.5
144	SLT	903 Cabo - Norte	34.1	2.3	0.0	3.7	28.1	31.9	2.1	0.0	3.4	26.4	-6.0
147	CCC	Baja California	273.9	149.2	0.0	0.0	124.8	20.6	101.5	0.0	0.0	-80.8	-164.8
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	13.1	1.5	0.0	2.1	9.5	41.7	7.4	0.0	1.9	32.3	241.0
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	26.4	3.6	0.0	0.0	22.8	59.9	24.1	0.0	0.0	35.8	56.9
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	19.4	1.4	0.0	0.0	18.0	50.5	10.0	0.0	0.0	40.5	125.1
151	SE	1006 Central-Sur	16.1	7.6	0.0	0.0	8.5	0.6	0.2	0.0	0.1	0.3	-96.0
152	SE	1005 Noroeste	126.1	117.6	0.0	5.7	2.9	45.6	30.4	0.0	5.2	10.0	250.0
156	RM	Infiernillo	11.9	9.2	0.0	2.8	-0.1	6.1	9.2	0.0	2.8	-5.9	N.S.
157	RM	Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	55.1	51.1	0.0	38.1	-34.1	145.7	51.6	0.0	38.3	55.9	-263.8
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	17.6	0.0	0.0	0.0	17.6	10.2	0.0	0.0	0.0	10.2	-41.9
159	RM	CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	2.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.7	0.0	0.0	0.4	2.3	41.0
160	RM	CCC Samalayuca II	8.2	0.0	0.0	0.1	8.1	5.0	0.0	0.0	0.1	4.9	-39.3
161	RM	CCC El Sauz	14.4	1.2	0.0	0.4	12.8	16.9	1.2	0.0	0.4	15.3	19.5
162	RM	Huinalá II	5.2	1.0	0.0	0.2	4.0	2.4	1.0	0.0	0.2	1.2	-69.5
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	9.7	1.3	0.0	1.3	7.2	8.8	1.2	0.0	1.2	6.5	-10.1
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	38.7	3.2	0.0	0.6	34.9	28.5	3.2	0.0	0.6	24.8	-29.0
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	40.6	16.7	0.0	5.8	18.0	38.5	16.4	0.0	5.7	16.4	-8.7
167	CCC	San Lorenzo conversión de TG a CC	317.6	33.1	0.0	0.0	284.5	590.2	50.7	0.0	0.0	539.5	89.6
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	18.1	0.8	0.0	0.0	17.3	17.4	0.7	0.0	0.0	16.6	-3.7
177	LT	Red de Transmisión asociada la CE La Venta III	2.6	0.1	0.0	0.1	2.3	0.0	0.0	0.0	0.1	-0.1	-106.4
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	44.8	20.7	0.0	3.3	20.8	19.2	17.1	0.0	3.0	-0.9	-104.3
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	2.3	3.1	0.0	0.6	-1.4	6.0	3.1	0.0	0.5	2.3	-269.3
188	SE	1116 Transformación del Noreste	83.3	10.9	0.0	1.4	71.1	31.0	13.5	0.0	4.5	13.0	-81.7
190	SE	1120 Noroeste	72.8	48.2	0.0	0.0	24.6	3.8	1.3	0.0	0.6	2.0	-91.9

CUADRO 5 DE 5

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN <sup>p/\_</sup> <sup>\*/\_</sup> <sub>1/\_</sub>

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, 22 de la Ley de Ingresos de la Federación 2011

Comisión Federal de Electricidad

Enero-febrero de 2011

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

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable					Programable				
(1)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada	No Programable	(5=1-2-3-4)	(6)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada	No Programable	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
191 SE 1121 Baja California	22.5	8.2	0.0	0.0	14.3	1.7	0.2	0.0	0.0	1.5	-89.5
192 SE 1122 Golfo Norte	67.0	58.0	0.0	14.6	-5.7	86.9	19.3	0.0	14.7	52.9	-1,033.6
193 SE 1123 Norte	225.3	115.8	0.0	0.4	109.1	3.0	3.2	0.0	0.4	-0.6	-100.5
195 SE 1125 Distribución	216.1	148.2	0.0	6.6	61.3	57.7	16.7	0.0	6.6	34.4	-43.9
197 SE 1127 Sureste	32.0	17.9	0.0	1.5	12.6	3.1	0.2	0.0	1.5	1.5	-88.4
199 SE 1129 Compensación Redes	22.2	123.2	0.0	1.4	-102.4	6.9	3.3	0.0	1.4	2.2	-102.1
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	52.4	22.9	0.0	9.1	20.3	85.7	24.7	0.0	9.3	51.8	154.6
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	21.3	10.3	0.0	1.6	9.3	16.4	10.1	0.0	1.5	4.7	-49.1
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	116.3	62.8	0.0	39.9	13.6	254.2	64.4	0.0	39.9	149.9	N.S.
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	127.0	39.0	0.0	18.2	69.9	281.8	82.2	0.0	18.0	181.6	159.8
206 SE Conversión a 400 kv de la LT Mazatlán II - La Higuera	40.3	3.5	0.0	0.0	36.9	5.9	3.2	0.0	0.0	2.8	-92.5
207 SE 1213 Compensación de redes	73.0	49.5	0.0	9.8	13.6	64.9	17.8	0.0	9.8	37.2	173.2
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	5.3	0.6	0.0	0.0	4.7	1.1	0.6	0.0	0.0	0.5	-89.0
209 SE 1212 SUR-PENINSULAR	64.7	34.2	0.0	0.0	30.6	3.9	2.1	0.0	0.0	1.8	-94.0
210 SLT 1204 Conversión a 400 kv del Área Peninsular	67.9	3.1	0.0	0.0	64.8	87.0	49.8	0.0	9.2	27.9	-56.9
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	69.9	57.5	0.0	10.3	2.1	106.8	60.4	0.0	10.3	36.0	N.S.
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	15.4	14.2	0.0	6.9	-5.7	17.2	15.7	0.0	6.9	-5.4	-5.8
213 SE 1211 Noroeste - Central	115.2	68.3	0.0	0.8	46.1	5.7	2.4	0.0	0.8	2.5	-94.6
214 SE 1210 NORTE-NOROESTE	147.9	92.8	0.0	0.0	55.1	5.2	1.8	0.0	0.3	3.2	-94.2
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	18.2	11.2	0.0	9.0	-2.1	16.3	11.9	0.0	9.0	-4.6	119.5
218 LT Red de Trans Asoc al Proy de Temp abierta y Oaz. II, III, IV	15.5	24.3	0.0	9.4	-18.2	0.0	23.4	0.0	10.0	-33.4	83.3
225 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro III	0.7	0.0	0.0	0.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.0	-104.7
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	4.2	0.2	0.0	0.8	3.2	4.5	1.6	0.0	0.8	2.1	-35.5
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación del Baja-Noroeste	5.0	0.3	0.0	1.1	3.7	3.7	0.9	0.0	1.1	1.7	-53.3
244 SE 1321 Distribución Noreste	305.0	217.2	0.0	2.6	85.2	28.7	17.9	0.0	2.6	8.2	-90.4

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

p/\_ Cifras preliminares.

\*/\_ Cifras revisadas por la entidad.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 5  
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN <sup>p./ +</sup>/<sub>1/</sub>

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, y 22 de la Ley de Ingresos de la Federación 2011

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo de 2011

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

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable					Programable				
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
<b>Total</b>	<b>20,551.6</b>	<b>8,550.9</b>	<b>0.0</b>	<b>1,097.2</b>	<b>10,903.5</b>	<b>14,938.2</b>	<b>6,171.1</b>	<b>0.0</b>	<b>1,068.2</b>	<b>7,698.9</b>	<b>-29.4</b>
1 CG Cerro Prieto IV	161.2	180.4	0.0	6.5	-25.7	77.2	119.1	0.0	6.1	-48.1	87.2
2 CC Chihuahua	945.2	276.8	0.0	0.0	668.4	920.1	289.0	0.0	0.0	631.1	-5.6
3 CCI Guerrero Negro II	32.3	0.0	0.0	0.0	32.3	22.2	0.0	0.0	0.0	22.2	-31.3
4 CC Monterrey II	859.4	289.0	0.0	0.0	570.4	646.2	317.0	0.0	0.0	329.2	-42.3
5 CD Puerto San Carlos II	139.3	10.1	0.0	0.3	128.9	102.8	42.2	0.0	0.0	60.6	-53.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	622.7	313.0	0.0	0.3	309.4	305.6	266.9	0.0	0.3	38.4	-87.6
7 CT Samalayuca II	1,339.9	365.5	0.0	128.2	846.2	918.3	390.5	0.0	79.6	448.2	-47.0
9 LT 211 Cable Submarino	0.0	0.6	0.0	0.0	-0.6	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	N.A.
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	246.1	30.9	0.0	17.9	197.2	61.5	30.3	0.0	17.1	14.2	-92.8
11 LT 216 y 217 Noroeste	0.0	7.4	0.0	25.8	-33.2	5.4	5.4	0.0	0.0	0.0	N.A.
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	86.9	8.9	0.0	1.9	76.0	48.1	9.6	0.0	26.0	12.5	-83.6
13 SE 218 Noroeste	40.8	5.8	0.0	0.7	34.3	15.6	6.2	0.0	1.0	8.4	-75.5
14 SE 219 Sureste - Peninsular	0.0	145.3	0.0	0.0	-145.3	1.5	1.5	0.0	0.0	0.0	N.A.
15 SE 220 Oriental - Centro	0.0	6.0	0.0	0.0	-6.0	4.1	4.1	0.0	0.0	0.0	N.A.
16 SE 221 Occidental	59.1	23.3	0.0	7.1	28.7	33.9	23.0	0.0	6.7	4.2	-85.3
17 LT 301 Centro	41.0	34.3	0.0	1.3	5.4	23.0	33.1	0.0	1.2	-11.3	-308.3
18 LT 302 Sureste	38.1	15.0	0.0	0.4	22.7	21.4	14.9	0.0	0.4	6.1	-73.3
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	23.9	20.0	0.0	0.8	3.2	13.5	19.2	0.0	0.7	-6.4	-298.7
20 LT 304 Noroeste	26.2	21.6	0.0	1.6	3.0	14.5	20.9	0.0	1.5	-7.9	-366.6
21 SE 305 Centro - Oriente	33.3	27.5	0.0	2.1	3.7	18.5	26.5	0.0	2.0	-9.9	-365.8
22 SE 306 Sureste	39.6	33.5	0.0	0.0	6.1	22.2	32.0	0.0	1.2	-11.0	-280.0
23 SE 307 Noreste	26.6	19.5	0.0	2.6	4.5	12.6	18.6	0.0	1.3	-7.3	-262.5
24 SE 308 Noroeste	42.5	30.9	0.0	2.0	9.5	23.0	29.8	0.0	1.9	-8.7	-191.3
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	278.9	91.5	0.0	12.0	175.4	219.0	88.2	0.0	11.5	119.3	-31.9
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	300.2	50.0	0.0	7.1	243.1	837.0	34.1	0.0	7.1	795.8	227.4
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	210.9	78.0	0.0	7.4	125.5	202.0	73.7	0.0	6.9	121.4	-3.3
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	181.3	171.9	0.0	19.1	-9.7	180.0	164.3	0.0	18.0	-2.3	-76.0
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	40.9	11.0	0.0	0.3	29.7	35.6	10.9	0.0	0.3	24.5	-17.7
30 LT 411 Sistema Nacional	113.1	88.3	0.0	10.9	13.9	67.9	85.4	0.0	10.6	-28.1	-302.3
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	187.5	124.3	0.0	19.4	43.9	126.6	121.2	0.0	18.5	-13.2	-130.0
32 SE 401 Occidental - Central	57.3	43.5	0.0	4.7	9.1	33.9	41.1	0.0	4.5	-11.8	-228.5
33 SE 402 Oriental - Peninsular	64.7	16.5	0.0	2.0	46.2	39.3	16.1	0.0	1.9	21.3	-53.9
34 SE 403 Noreste	62.2	43.6	0.0	2.0	16.5	36.3	41.3	0.0	1.9	-6.9	-141.6
35 SE 404 Noroeste - Norte	36.7	30.6	0.0	1.1	4.9	21.1	29.0	0.0	1.1	-9.0	-282.8
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	8.3	1.8	0.0	0.0	6.5	4.7	1.9	0.0	0.0	2.8	-57.8
37 SE 410 Sistema Nacional	165.2	122.9	0.0	16.0	26.4	94.4	117.9	0.0	15.5	-39.0	-248.0
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	452.5	344.0	0.0	5.4	103.0	872.0	201.1	0.0	5.3	665.6	N.S.
39 LT 414 Norte - Occidental	58.8	37.3	0.0	6.4	15.0	35.0	35.4	0.0	6.0	-6.5	-142.9
40 LT 502 Oriental - Norte	14.9	8.1	0.0	2.1	4.7	8.7	8.4	0.0	2.0	-1.7	-136.2

CUADRO 2 DE 5  
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN <sup>p./ \*./</sup>  
1/

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, y 22 de la Ley de Ingresos de la Federación 2011

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo de 2011

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

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto			
		Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada			No Programable	Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento			Inversión Presupuestaria asociada	No Programable
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]			
41	LT	506 Saltillo-Canada	199.7	7.7	0.0	24.4	167.6	123.0	149.4	0.0	23.6	-50.0	-129.8
42	LT	Red Asociada a la Central Tamazunchale	158.7	26.6	0.0	15.7	116.5	136.6	27.3	0.0	15.2	94.1	-19.2
43	LT	509 Red Asociada de la Central Rio Bravo III	90.2	22.8	0.0	3.3	64.1	98.0	23.3	0.0	3.2	71.4	11.5
44	SE	412 Compensación Norte	19.4	1.5	0.0	0.0	17.9	11.3	1.6	0.0	0.0	9.7	-46.0
45	SE	413 Noroeste - Occidental	51.7	38.1	0.0	6.6	7.0	31.0	37.6	0.0	6.4	-12.9	-284.9
46	SE	503 Oriental	18.1	0.8	0.0	0.0	17.3	10.9	0.9	0.0	0.0	10.0	-42.3
47	SE	504 Norte - Occidental	37.7	19.0	0.0	2.9	15.9	26.1	18.4	0.0	14.3	-6.6	-141.8
48	CCI	Baja California Sur I	142.0	19.8	0.0	4.8	117.4	107.1	34.4	0.0	4.5	68.2	-41.9
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	102.1	75.2	0.0	8.5	18.4	63.9	76.2	0.0	8.3	-20.7	-212.2
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	142.7	79.5	0.0	24.1	39.0	31.1	80.8	0.0	23.9	-73.7	-288.8
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	24.9	7.3	0.0	2.5	15.0	15.6	6.8	0.0	2.4	6.3	-57.8
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	25.7	12.7	0.0	4.2	8.8	15.8	12.7	0.0	4.2	-1.0	-111.2
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	14.6	2.7	0.0	0.5	11.4	9.1	2.7	0.0	0.5	5.9	-48.3
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	27.3	13.6	0.0	2.9	10.7	15.3	13.6	0.0	2.9	-1.1	-110.4
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	34.8	14.8	0.0	2.3	17.7	6.6	13.8	0.0	2.2	-9.3	-152.9
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	8.9	7.5	0.0	1.4	-0.0	8.5	7.4	0.0	1.3	-0.3	N.S.
58	SE	607 Sistema Bajo - Oriental	67.6	49.2	0.0	6.6	11.7	39.6	48.5	0.0	6.5	-15.4	-231.3
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	27.7	10.1	0.0	4.1	13.6	17.4	10.0	0.0	4.0	3.4	-75.0
60	SUV	Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	177.3	133.9	0.0	8.8	34.6	67.5	163.2	0.0	8.6	-104.3	-401.4
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	515.3	275.4	0.0	5.3	234.6	271.7	236.6	0.0	5.2	29.9	-87.3
62	CCE	Pacífico	1,324.5	1,106.4	0.0	161.5	56.7	1,691.4	471.5	0.0	158.3	1,061.7	N.S.
63	CH	El Cajón	367.9	9.2	0.0	0.0	358.7	400.3	8.7	0.0	0.0	391.5	9.2
64	LT	Lineas Centro	5.4	4.0	0.0	0.5	0.9	3.4	4.0	0.0	0.5	-1.0	-211.9
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	62.8	7.0	0.0	5.4	50.4	101.1	7.4	0.0	5.0	88.7	76.2
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	159.6	29.3	0.0	13.0	117.3	129.5	28.9	0.0	12.9	87.7	-25.2
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	338.0	12.2	0.0	4.3	321.5	40.1	12.2	0.0	4.3	23.6	-92.7
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	79.5	18.2	0.0	13.4	47.9	82.7	22.3	0.0	13.4	47.0	-1.8
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	34.0	5.7	0.0	0.0	28.3	19.7	5.3	0.0	0.0	14.5	-49.0
70	LT	Riviera Maya	35.9	24.1	0.0	7.9	3.9	21.9	23.9	0.0	7.9	-9.9	-350.4
71	PR	Presa Reguladora Amata	174.5	13.1	0.0	0.9	160.6	196.2	12.1	0.0	0.9	183.3	14.1
72	RM	Adolfo López Mateos	112.3	16.9	0.0	2.1	93.3	42.5	16.9	0.0	2.0	23.6	-74.7
73	RM	Altamira	59.8	27.9	0.0	11.7	20.3	8.2	28.3	0.0	11.8	-31.9	-257.3
74	RM	Botello	10.3	0.0	0.0	0.0	10.3	9.1	0.0	0.0	0.0	9.1	-11.8
75	RM	Carbón II	52.3	2.1	0.0	0.8	49.4	70.0	2.1	0.0	0.8	67.1	35.9



CUADRO 3 DE 5  
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN <sup>p./ +/</sup><sub>1/</sub>

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, y 22 de la Ley de Ingresos de la Federación 2011

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo de 2011

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

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable					Programable				
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	34.1	10.5	0.0	1.6	22.0	1.6	10.5	0.0	1.4	-10.4	-147.1
77 RM Dos Bocas	137.9	0.0	0.0	0.0	137.9	60.2	0.0	0.0	60.2	-56.3	
78 RM Emilio Portes Gil	8.2	0.0	0.0	0.0	8.2	6.6	0.0	0.0	6.6	-19.6	
79 RM Francisco Pérez Ríos	213.2	52.4	0.0	18.5	142.3	201.4	52.4	0.0	18.4	130.5	-8.3
80 RM Gómez Palacio	154.1	11.3	0.0	1.7	141.1	124.5	11.3	0.0	1.6	111.6	-20.9
82 RM Huinalá	6.6	0.3	0.0	0.0	6.3	5.9	0.3	0.0	0.0	5.5	-12.2
83 RM Ixtaczoquitlán	2.0	0.0	0.0	0.0	2.0	2.0	0.0	0.0	0.0	2.0	-3.3
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	52.8	0.0	0.0	1.1	51.7	25.3	0.0	0.0	1.0	24.3	-53.0
87 RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	136.8	26.9	0.0	3.3	106.5	118.6	26.9	0.0	3.3	88.4	-17.1
90 RM CT Puerto Libertad	18.3	7.1	0.0	0.9	10.3	23.6	7.1	0.0	0.9	15.6	51.3
91 RM Punta Prieta	30.8	3.3	0.0	0.9	26.5	25.1	3.3	0.0	0.9	21.0	-21.0
92 RM Salamanca	56.5	17.7	0.0	2.2	36.6	46.6	17.7	0.0	2.2	26.7	-27.0
93 RM Tuxpango	33.1	8.8	0.0	1.1	23.3	18.8	8.8	0.0	1.1	9.0	-61.4
94 RM CT Valle de México	18.9	0.0	0.0	0.0	18.9	30.8	0.0	0.0	0.0	30.8	63.1
95 SE Norte	6.6	5.0	0.0	0.5	1.1	4.1	5.0	0.0	0.5	-1.4	-231.2
98 SE 705 Capacitores	3.2	2.6	0.0	0.2	0.4	1.9	2.6	0.0	0.2	-1.0	-350.8
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	38.5	30.0	0.0	3.0	5.5	23.1	29.7	0.0	2.9	-9.6	-273.9
100 SLT 701 Occidente - Centro	67.4	25.7	0.0	8.9	32.8	43.4	25.6	0.0	8.5	9.3	-71.8
101 SLT 702 Sureste - Peninsular	90.1	6.0	0.0	0.8	83.3	17.5	5.8	0.0	0.7	11.0	-86.8
102 SLT 703 Noreste - Norte	17.1	3.3	0.0	2.2	11.6	10.5	3.2	0.0	2.1	5.3	-54.7
103 SLT 704 Baja California - Noroeste	5.7	4.2	0.0	0.5	0.9	3.6	4.2	0.0	0.5	-1.1	-219.3
104 SLT 706 Sistemas Norte	343.1	78.1	0.0	11.2	253.9	90.8	82.2	0.0	10.6	-2.0	-100.8
105 SLT 709 Sistemas Sur	90.2	70.3	0.0	7.0	12.9	54.1	69.6	0.0	6.8	-22.4	-273.3
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	304.0	94.5	0.0	14.5	195.0	427.0	97.7	0.0	14.5	314.8	61.4
107 CCI Baja California Sur II	164.4	37.6	0.0	5.2	121.7	102.4	24.2	0.0	4.7	73.5	-39.6
108 LT 807 Durango 1	28.5	20.8	0.0	2.7	5.0	17.7	20.7	0.0	2.5	-5.5	-211.0
110 RM CCC Tula	15.9	0.0	0.0	0.4	15.5	13.4	0.0	0.0	0.4	13.0	-16.1
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	24.0	20.7	0.0	16.6	-13.3	13.0	20.7	0.0	16.6	-24.4	83.6
112 RM 112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	64.8	5.1	0.0	0.6	59.1	49.7	5.1	0.0	0.6	44.0	-25.6
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	30.6	0.0	0.0	2.6	27.9	32.3	0.0	0.0	2.4	29.9	7.0
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	37.1	17.3	0.0	2.5	17.3	47.4	17.3	0.0	2.3	27.8	60.5
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	210.9	6.0	0.0	1.9	203.1	133.2	6.0	0.0	1.8	125.5	-38.2
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	70.8	0.0	0.0	0.9	69.9	56.4	0.0	0.0	0.8	55.6	-20.5
122 SE 811 Noroeste	9.2	6.7	0.0	0.9	1.6	5.7	6.7	0.0	0.8	-1.8	-207.7
123 SE 812 Golfo Norte	16.1	1.9	0.0	0.4	13.7	2.9	1.9	0.0	0.4	0.6	-95.9
124 SE 813 División Bajío	45.6	28.2	0.0	6.3	11.2	29.1	28.1	0.0	5.9	-4.9	-143.8
126 SLT 801 Altiplano	75.2	15.3	0.0	6.5	53.4	46.1	14.9	0.0	6.0	25.2	-52.8
127 SLT 802 Tamaulipas	64.3	19.3	0.0	2.0	43.0	39.5	18.9	0.0	3.7	16.9	-60.7

CUADRO 4 DE 5  
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN <sup>p./ \*./</sup><sub>1./</sub>

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, y 22 de la Ley de Ingresos de la Federación 2011

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo de 2011

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

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable					Programable				
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
128 SLT 803 NOINE	143.3	9.4	0.0	3.5	130.5	2.4	7.0	0.0	1.5	-6.2	-104.8
130 SLT 806 Bajío	776.5	13.1	0.0	10.3	753.1	28.9	13.1	0.0	9.8	6.0	-99.2
132 CE La Venta II	53.2	43.0	0.0	12.1	-2.0	57.0	43.7	0.0	12.0	1.2	-163.1
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	6.5	3.9	0.0	1.5	1.1	2.0	3.9	0.0	1.5	-3.3	-396.0
138 SE 911 Noreste	7.8	5.5	0.0	0.8	1.5	4.9	5.4	0.0	0.8	-1.4	-194.1
139 SE 912 División Oriente	63.1	41.1	0.0	0.8	21.2	7.1	4.8	0.0	0.7	1.6	-92.6
140 SE 914 División Centro Sur	75.9	54.0	0.0	0.4	21.4	8.0	1.0	0.0	0.4	6.6	-69.4
141 SE 915 Occidental	9.6	6.4	0.0	1.2	2.0	6.2	6.4	0.0	1.1	-1.2	-160.2
142 SLT 901 Pacifico	69.6	23.3	0.0	4.9	41.3	46.7	26.2	0.0	4.6	15.8	-61.6
143 SLT 902 Istmo	70.9	35.9	0.0	8.8	26.2	70.2	35.6	0.0	8.7	25.8	-1.3
144 SLT 903 Cabo - Norte	51.2	9.4	0.0	6.9	34.9	31.9	9.2	0.0	6.6	16.1	-53.8
147 CCC Baja California	410.9	223.7	0.0	0.0	187.2	20.6	149.0	0.0	0.0	-128.4	-168.6
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	19.6	6.7	0.0	2.9	10.0	61.5	14.6	0.0	2.7	44.1	340.2
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	39.6	31.2	0.0	13.8	-5.5	88.7	65.0	0.0	13.8	9.9	-281.5
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	29.2	26.8	0.0	4.2	-1.8	75.2	40.1	0.0	4.1	31.1	-1,834.5
151 SE 1006 Central-Sur	32.2	15.1	0.0	0.0	17.0	0.6	0.3	0.0	0.4	-0.2	-101.0
152 SE 1005 Noroeste	189.2	161.6	0.0	5.7	21.8	46.5	30.9	0.0	5.2	10.4	-52.4
156 RM Infiernillo	17.8	9.2	0.0	3.3	5.4	9.5	9.2	0.0	3.2	-2.9	-153.8
157 RM Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	82.7	51.1	0.0	42.9	-11.4	229.1	51.6	0.0	43.1	134.5	-1,282.9
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	26.4	7.1	0.0	1.1	18.2	22.7	7.1	0.0	1.1	14.5	-20.4
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	3.1	0.0	0.0	0.4	2.7	3.8	0.0	0.0	0.4	3.4	29.0
160 RM CCC Samalayuca II	12.3	0.0	0.0	0.1	12.2	8.4	1.2	0.0	0.3	6.9	-43.2
161 RM CCC El Sauz	21.6	2.3	0.0	0.6	18.7	28.1	1.2	0.0	0.4	26.6	42.3
162 RM Huinalá II	7.8	1.0	0.0	0.2	6.6	4.7	1.0	0.0	0.2	3.6	-46.1
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	14.6	1.9	0.0	1.3	11.4	8.8	1.8	0.0	1.2	5.8	-49.2
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	58.0	3.2	0.0	0.6	54.2	40.7	3.2	0.0	0.6	36.9	-31.9
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	60.9	25.2	0.0	8.4	27.3	38.7	24.9	0.0	8.2	5.6	-79.7
167 CCC San Lorenzo conversión de TG a CC	476.4	49.7	0.0	0.0	426.7	590.2	84.5	0.0	0.0	505.7	18.5
168 SLT 1001 Red de Trans Baja-Nogales	27.2	1.3	0.0	0.0	25.9	17.4	1.2	0.0	0.0	16.2	-37.5
177 LT Red de Transmisión asociada la CE La Venta III	3.9	0.2	0.0	0.2	3.5	0.0	0.0	0.0	0.2	-0.2	-106.5
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	67.2	22.5	0.0	3.3	41.4	39.0	17.1	0.0	3.0	18.9	-54.3
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	3.4	3.1	0.0	0.6	-0.2	10.5	3.1	0.0	0.5	6.9	-3,111.7
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	0.0	0.0	-1.8	N.A.
188 SE 1116 Transformación del Noreste	124.9	12.8	0.0	1.4	110.8	31.1	17.2	0.0	10.9	2.9	-97.3

CUADRO 5 DE 5

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN <sup>p\_/\_</sup> <sub>1\_/\_</sub>

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, y 22 de la Ley de Ingresos de la Federación 2011

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo de 2011

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

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable					Programable				
(1)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada	No Programable	(5=1-2-3-4)	(6)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada	No Programable	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
190 SE 1120 Noroeste	145.6	96.4	0.0	0.0	49.2	3.8	2.0	0.0	1.6	0.3	-99.4
191 SE 1121 Baja California	33.8	12.3	0.0	0.0	21.4	1.7	0.3	0.0	0.0	1.4	-93.6
192 SE 1122 Golfo Norte	100.5	77.9	0.0	14.7	7.9	88.7	20.0	0.0	14.7	54.0	N.S.
193 SE 1123 Norte	337.9	172.5	0.0	0.6	164.9	3.0	3.6	0.0	0.6	-1.1	-100.7
195 SE 1125 Distribución	324.1	215.4	0.0	6.6	102.2	58.9	18.1	0.0	6.6	34.1	-66.6
197 SE 1127 Sureste	48.0	26.8	0.0	2.2	19.0	3.1	0.3	0.0	5.1	-2.3	-111.9
199 SE 1129 Compensación Redes	33.3	183.5	0.0	1.9	-152.1	7.0	3.7	0.0	1.9	1.5	-101.0
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	78.6	23.4	0.0	9.1	46.0	87.5	26.1	0.0	9.3	52.1	13.3
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	31.9	11.4	0.0	1.6	18.9	16.6	11.2	0.0	1.5	4.0	-79.0
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	174.4	63.9	0.0	41.4	69.1	259.5	66.6	0.0	41.4	151.5	119.3
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	190.6	44.8	0.0	22.6	123.2	407.6	99.0	0.0	22.4	286.2	132.3
206 SE Conversión a 400 kv de la LT Mazatlán II - La Higuera	60.5	5.2	0.0	0.0	55.3	6.0	5.0	0.0	0.0	1.0	-98.2
207 SE 1213 Compensación de redes	109.5	66.4	0.0	10.6	32.5	66.2	18.9	0.0	10.6	36.7	12.8
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	7.9	1.0	0.0	0.0	7.0	1.1	0.9	0.0	0.0	0.2	-97.3
209 SE 1212 SUR-PENINSULAR	129.4	68.3	0.0	0.0	61.1	3.9	3.3	0.0	0.0	0.6	-99.0
210 SLT 1204 Conversión a 400 kv del Área Peninsular	101.9	4.7	0.0	0.0	97.2	88.2	55.1	0.0	14.5	18.7	-80.8
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	104.8	59.5	0.0	14.2	31.1	108.6	64.4	0.0	14.2	30.0	-3.4
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	23.0	14.5	0.0	6.9	1.7	17.2	16.9	0.0	6.9	-6.6	-495.2
213 SE 1211 Noroeste - Central	172.8	102.2	0.0	1.2	69.4	5.7	3.5	0.0	1.2	1.0	-98.5
214 SE 1210 NORTE-NOROESTE	295.8	185.6	0.0	0.0	110.2	5.2	4.0	0.0	1.6	-0.4	-100.3
215 SLT 1201 Trans y Transformación de Baja California	27.2	11.5	0.0	9.3	6.4	17.8	12.6	0.0	9.4	-4.2	-165.3
218 LT Red de Trans Asoc al Proy de Temp abierta y Oaz. II, III, IV	23.3	24.8	0.0	9.7	-11.2	0.0	23.4	0.0	10.6	-34.1	202.9
225 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro III	1.4	0.1	0.0	0.0	1.4	0.0	0.0	0.0	0.1	-0.2	-112.3
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	6.3	0.3	0.0	1.2	4.8	4.5	2.5	0.0	1.2	0.8	-83.9
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación del Baja-Noroeste	7.6	0.4	0.0	1.7	5.5	3.7	1.4	0.0	1.7	0.7	-88.0
244 SE 1321 Distribución Noreste	457.5	317.8	0.0	3.9	135.8	29.2	18.9	0.0	3.9	6.4	-95.3

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

p\_/\_ Cifras preliminares.

\*\_/\_ Cifras revisadas por la entidad.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN CONDICIONADA EN OPERACIÓN** <sup>p\_/</sup> <sup>\*\_/</sup>

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, y 205 de su Reglamento, y 22 de la Ley de Ingresos de la Federación 2011

Comisión Federal de Electricidad

Enero de 2011

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

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación %
	Ingresos	Cargos		Flujo neto	Ingresos	Cargos		Flujo neto	
		Fijos	Variables			Fijos	Variables		
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]	
<b>Total</b>	<b>5,802.3</b>	<b>1,053.4</b>	<b>3,951.7</b>	<b>797.2</b>	<b>7,296.9</b>	<b>1,001.6</b>	<b>2,747.3</b>	<b>3,548.1</b>	<b>345.1</b>
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elias Calles	25.9	27.3	12.7	(14.1)	34.2	27.2	6.6	0.3	(102.4)
2 CC Altamira II	292.3	22.9	171.2	98.2	229.3	27.2	122.8	79.3	(19.3)
3 CC Bajío	240.6	5.3	177.3	58.0	438.1	5.2	160.6	272.3	369.5
4 CC Campeche	184.8	23.9	90.8	70.2	177.9	18.0	17.4	142.4	102.9
5 CC Hermosillo	202.3	45.2	58.8	98.3	28.5	43.1	76.2	(90.9)	(192.5)
6 CT Mérida III	253.7	14.1	158.6	81.0	282.8	13.7	95.3	173.8	114.5
7 CC Monterrey III	179.9	11.6	150.9	17.4	275.8	9.6	105.6	160.6	N.S.
8 CC Naco-Nogales	159.7	44.9	96.1	18.6	221.8	40.5	78.5	102.8	452.2
9 CC Río Bravo II	178.9	5.7	180.1	(6.8)	266.0	5.4	125.0	135.7	(2,085.1)
10 CC Mexicali	144.6	9.4	78.8	56.4	74.2	9.5	29.1	35.5	(37.1)
11 CC Saltillo	150.0	4.2	88.8	57.0	105.0	2.7	62.7	39.6	(30.5)
12 CC Tuxpan II	206.4	27.9	166.7	11.8	401.4	5.9	130.8	264.6	N.S.
13 TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	96.8	2.4	5.9	88.5	32.6	29.2	3.0	0.3	(99.6)
15 CC Altamira III y IV	378.9	47.7	357.5	(26.2)	684.2	47.0	239.7	397.5	(1,615.0)
16 CC Chihuahua III	191.4	17.2	80.7	93.5	163.3	15.8	64.3	83.1	(11.1)
17 CC La Laguna II	262.7	92.3	178.6	(8.3)	34.6	86.7	137.9	(190.1)	N.S.
18 CC Río Bravo III	169.4	18.0	111.3	40.2	266.4	17.5	115.8	133.0	230.9
19 CC Tuxpan III y IV	522.2	140.1	362.5	19.7	784.8	129.6	263.3	392.0	N.S.
20 CC Altamira V	575.1	141.2	383.1	50.8	574.4	146.2	255.2	173.0	240.9
21 CC Tamazunchale	468.1	140.2	388.7	(60.8)	812.9	129.6	192.5	490.8	(907.2)
24 CC Río Bravo IV	197.3	26.5	125.7	45.1	255.6	25.4	87.4	142.8	217.0
25 CC Tuxpan V	218.5	40.2	179.7	(1.4)	408.6	37.5	137.6	233.5	(16,442.6)
26 CC Valladolid III	226.3	66.8	190.8	(31.3)	258.4	58.4	105.5	94.5	(401.7)
29 CCC Norte	276.4	78.4	156.5	41.5	486.3	70.5	134.3	281.5	N.S.

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

p\_/ Cifras preliminares.

\*\_/ Cifras revisadas por la entidad.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN CONDICIONADA EN OPERACIÓN** <sup>p\_/ \*\_/</sup>

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, y 205 de su Reglamento, y 22 de la Ley de Ingresos de la Federación 2011

Comisión Federal de Electricidad

Enero-febrero de 2011

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

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos	Cargos		Flujo neto	Ingresos	Cargos		Flujo neto	
		Fijos	Variables			Fijos	Variables		
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)		
<b>Total</b>	<b>11,604.7</b>	<b>2,145.8</b>	<b>7,228.8</b>	<b>2,230.1</b>	<b>15,134.1</b>	<b>2,232.5</b>	<b>5,497.8</b>	<b>7,403.7</b>	<b>232.0</b>
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pcte. Plutarco Elias Calles	51.8	40.7	22.8	(11.6)	69.6	54.6	14.3	0.7	(105.9)
2 CC Altamira II	584.6	54.5	272.6	257.4	536.6	47.0	211.9	277.7	7.9
3 CC Bajío	481.2	9.3	333.1	138.7	838.7	10.5	328.5	499.7	260.2
4 CC Campeche	369.7	44.6	228.4	96.6	348.7	36.0	118.2	194.5	101.2
5 CC Hermosillo	404.5	122.4	80.4	201.7	133.6	83.9	93.6	(43.9)	(121.8)
6 CT Mérida III	507.4	23.4	407.4	76.6	450.6	26.9	292.3	131.4	71.5
7 CC Monterrey III	359.8	20.0	292.6	47.2	562.6	19.0	220.7	322.9	N.S.
8 CC Naco-Nogales	319.3	85.6	161.0	72.7	396.4	80.3	158.0	158.1	117.6
9 CC Río Bravo II	357.8	6.2	309.4	42.2	557.2	10.8	249.8	296.5	N.S.
10 CC Mexicali	289.2	12.0	110.0	167.2	134.7	19.9	85.2	29.6	(82.3)
11 CC Saltillo	300.0	14.3	165.7	119.9	261.9	5.2	106.3	150.4	25.4
12 CC Tuxpan II	412.8	59.6	305.9	47.3	756.4	11.8	259.3	485.3	N.S.
13 TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	193.6	91.2	11.7	90.7	425.6	415.3	6.1	4.2	(95.4)
15 CC Altamira III y IV	757.9	67.8	628.2	61.9	1,331.6	95.1	511.4	725.1	N.S.
16 CC Chihuahua III	382.8	29.0	178.5	175.3	336.6	31.4	135.5	169.7	(3.2)
17 CC La Laguna II	525.3	168.1	248.4	108.9	333.8	171.5	151.6	10.7	(90.1)
18 CC Río Bravo III	338.8	21.0	212.6	105.2	562.7	34.5	232.5	295.7	181.0
19 CC Tuxpan III y IV	1,044.5	278.3	661.1	105.0	1,516.6	228.3	543.9	744.4	N.S.
20 CC Altamira V	1,150.2	336.1	688.5	125.6	1,305.8	271.0	473.8	560.9	346.5
21 CC Tamazunchale	936.3	264.0	688.2	(15.9)	1,573.4	259.1	467.1	847.2	(5,420.7)
24 CC Río Bravo IV	394.6	47.0	219.7	127.9	552.7	50.9	192.7	309.1	141.7
25 CC Tuxpan V	437.0	64.0	337.9	35.2	770.6	71.0	273.9	425.7	N.S.
26 CC Valladolid III	452.7	125.3	322.2	5.1	577.4	58.4	105.5	413.6	N.S.
29 CCC Norte	552.9	161.4	342.5	49.0	800.2	139.9	265.8	394.4	N.S.

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

p\_/ Cifras preliminares.

\*\_/ Cifras revisadas por la entidad.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN CONDICIONADA EN OPERACIÓN** <sup>p\_/\*/\_\*/</sup>

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, y 205 de su Reglamento, y 22 de la Ley de Ingresos de la Federación 2011

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo de 2011

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

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación %
	Ingresos	Cargos		Flujo neto	Ingresos	Cargos		Flujo neto	
		Fijos	Variables			Fijos	Variables		
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]	
<b>Total</b>	<b>17,407.0</b>	<b>4,474.7</b>	<b>10,189.4</b>	<b>2,743.0</b>	<b>25,291.0</b>	<b>4,769.1</b>	<b>8,066.3</b>	<b>12,455.6</b>	<b>354.1</b>
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdtte. Plutarco Elias Calles	77.8	54.8	32.9	(9.9)	105.3	82.1	22.2	1.0	(110.5)
2 CC Altamira II	876.9	545.1	404.0	(72.2)	962.9	290.0	314.4	358.5	(596.4)
3 CC Bajío	721.7	330.1	476.8	(85.2)	1,345.3	706.1	481.6	157.6	(285.1)
4 CC Campeche	554.5	65.4	305.7	183.4	525.8	54.4	162.2	309.2	68.6
5 CC Hermosillo	606.8	199.4	147.9	259.4	396.5	122.7	134.6	139.2	(46.3)
6 CT Mérida III	761.1	32.7	519.2	209.3	809.4	40.7	356.4	412.3	97.0
7 CC Monterrey III	539.7	184.2	423.1	(67.6)	972.2	193.8	304.9	473.4	(800.5)
8 CC Naco-Nogales	479.0	126.4	241.1	111.5	692.6	117.8	216.1	358.7	221.6
9 CC Río Bravo II	536.8	67.7	428.7	40.4	859.4	196.0	348.1	315.4	N.S.
10 CC Mexicali	433.8	14.6	138.8	280.4	177.7	28.6	136.1	13.0	(95.4)
11 CC Saltillo	449.9	213.1	236.4	0.4	478.0	90.0	159.9	228.1	N.S.
12 CC Tuxpan II	619.2	91.3	434.0	93.9	1,255.0	17.9	373.8	863.3	N.S.
13 TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	290.4	180.1	17.5	92.9	458.1	444.8	8.8	4.5	(95.1)
15 CC Altamira III y IV	1,136.8	87.9	876.7	172.2	2,200.1	103.5	730.2	1,366.5	N.S.
16 CC Chihuahua III	574.1	82.7	267.9	223.6	583.3	151.7	199.4	232.2	3.9
17 CC La Laguna II	788.0	243.9	373.2	170.9	837.8	255.8	240.4	341.7	99.9
18 CC Río Bravo III	508.2	24.0	311.9	172.3	962.3	52.0	331.0	579.2	236.1
19 CC Tuxpan III y IV	1,566.7	425.8	887.2	253.7	2,524.5	337.4	775.3	1,411.8	456.6
20 CC Altamira V	1,725.3	531.0	969.0	225.2	2,272.3	398.7	727.1	1,146.6	409.1
21 CC Tamazunchale	1,404.4	387.9	964.3	52.2	2,598.1	388.5	719.9	1,489.6	N.S.
24 CC Río Bravo IV	592.0	67.5	261.4	263.0	740.5	76.8	287.7	375.9	42.9
25 CC Tuxpan V	655.5	87.4	483.2	84.9	1,272.9	106.9	398.7	767.3	N.S.
26 CC Valladolid III	679.0	187.2	468.8	23.0	994.0	308.3	259.8	425.9	N.S.
29 CCC Norte	829.3	244.4	519.7	65.2	1,266.9	204.9	377.4	684.6	N.S.

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

p\_/ Cifras preliminares.

\*\_/ Cifras revisadas por la entidad.

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-marzo de 2011

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2011) <sup>p- / \* - / 1 - /</sup>

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo		Pasivo		
		hasta 2010 (2)	en 2011 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
<b>Total</b>	<b>137,266.1</b>	<b>63,687.6</b>	<b>3,264.9</b>	<b>66,952.5</b>	<b>7,587.0</b>	<b>10,367.9</b>	<b>17,954.9</b>	<b>52,358.7</b>	<b>70,313.6</b>
<b>Cierres totales</b>	<b>114,014.8</b>	<b>61,230.0</b>	<b>2,364.4</b>	<b>63,594.4</b>	<b>6,033.7</b>	<b>7,711.7</b>	<b>13,745.4</b>	<b>36,675.0</b>	<b>50,420.4</b>
1 CG Cerro Prieto IV	1,230.6	1,011.0	0.0	1,011.0	96.2	12.5	108.7	110.9	219.5
2 CC Chihuahua	3,303.0	2,450.7	0.0	2,450.7	257.9	257.9	515.8	336.5	852.2
3 CCI Guerrero Negro II	327.1	209.7	0.0	209.7	31.0	31.0	62.1	55.3	117.4
4 CC Monterrey II	3,942.7	3,245.0	0.0	3,245.0	0.0	0.0	0.0	697.7	697.7
5 CD Puerto San Carlos II	729.6	621.6	0.0	621.6	107.4	0.0	107.4	0.6	108.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,666.0	1,494.5	0.0	1,494.5	231.2	249.9	481.2	1,690.4	2,171.5
7 CT Samalayuca II	8,350.4	6,516.3	33.1	6,549.4	102.4	152.9	255.3	1,545.7	1,801.0
9 LT 211 Cable Submarino	1,191.1	1,191.1	0.0	1,191.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	1,579.9	1,013.4	23.2	1,036.6	73.0	106.0	179.0	364.2	543.3
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,267.2	1,267.2	0.0	1,267.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,086.1	937.2	0.2	937.4	0.7	121.7	122.4	1,026.3	1,148.7
13 SE 218 Noroeste	603.2	462.0	0.0	462.0	24.3	26.6	50.9	90.3	141.2
14 SE 219 Sureste - Peninsular	402.0	402.0	0.0	402.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental - Centro	748.4	748.4	0.0	748.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental	863.5	516.8	14.4	531.2	44.5	58.6	103.1	229.2	332.3
17 LT 301 Centro	530.4	475.1	27.9	503.1	27.9	0.0	27.9	-0.6	27.4
18 LT 302 Sureste	490.1	439.4	10.4	449.8	40.7	0.0	40.7	-0.4	40.3
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	329.6	296.5	16.5	313.0	16.5	0.0	16.5	0.1	16.6
20 LT 304 Noroeste	336.1	302.5	16.8	319.3	16.8	0.0	16.8	0.0	16.8
21 SE 305 Centro - Oriente	434.4	390.6	21.7	412.3	21.7	0.0	21.7	0.4	22.1
22 SE 306 Sureste	535.7	482.3	26.8	509.1	26.8	0.0	26.8	-0.1	26.7
23 SE 307 Noreste	289.8	260.8	14.5	275.3	14.5	0.0	14.5	0.1	14.6
24 SE 308 Noroeste	525.5	472.8	21.7	494.5	30.8	0.0	30.8	0.2	31.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico <sup>2- /</sup>	1,565.0	1,083.5	68.3	1,151.8	82.4	150.1	232.5	180.8	413.3
26 CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa) <sup>2- /</sup>	1,367.3	769.3	18.7	788.0	108.3	127.3	235.6	343.6	579.2
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,452.1	1,148.0	68.8	1,216.7	78.6	68.6	147.2	88.1	235.3
28 LT407 Red Asociada a Altamira II, III y IV <sup>2- /</sup>	3,974.6	3,234.3	147.0	3,381.4	256.8	213.2	470.0	123.2	593.2
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	531.4	431.1	6.9	438.0	47.6	40.7	88.4	5.1	93.4
30 LT 411 Sistema Nacional <sup>2- /</sup>	1,568.2	1,175.5	78.6	1,254.2	79.0	112.4	191.4	122.7	314.1
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) <sup>2- /</sup>	3,281.1	2,161.6	108.1	2,269.7	208.3	317.2	525.5	486.0	1,011.5
32 SE 401 Occidental - Central	765.7	616.9	37.9	654.8	41.9	47.0	88.9	22.0	110.9
33 SE 402 Oriental-Peninsular <sup>2- /</sup>	924.0	680.0	12.7	692.7	79.0	91.8	170.9	60.5	231.3
34 SE 403 Noreste	863.3	753.8	37.6	791.4	51.6	18.7	70.3	1.7	71.9
35 SE 404 Noroeste - Norte	482.3	429.9	26.1	456.0	26.1	0.0	26.1	0.1	26.3
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	102.3	77.4	0.3	77.7	10.0	10.2	20.2	4.4	24.6
37 SE 410 Sistema Nacional	2,062.2	1,594.5	96.4	1,690.9	112.3	184.7	297.0	74.4	371.3

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-marzo de 2011  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2011) <sup>p- / \* - / 1 - /</sup>

Nombre del Proyecto	Costo de cierre	Amortización ejercida			Pasivo Directo		Pasivo		
		hasta 2010	en 2011	Suma	Real	Legal	Suma	Contingente	Total
	(1)	(2)	(3)	(4=2+3)	(5)	(6)	(7=5+6)	(8=1-4-7)	(9=7+8)
38 CC El Sauz Conversión de TG a CC <sup>2- /</sup>	1,355.4	861.0	31.4	892.4	88.3	120.2	208.5	254.5	463.0
39 LT 414 Norte - Occidental	782.1	524.0	31.7	555.7	46.5	78.2	124.7	101.7	226.4
40 LT 502 Oriental - Norte <sup>2- /</sup>	176.3	102.5	6.2	108.7	10.8	17.1	27.9	39.6	67.6
41 LT 506 Saltillo - Cañada <sup>2- /</sup>	2,945.0	1,995.8	138.6	2,134.3	140.3	280.6	420.9	389.8	810.7
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	1,278.9	510.9	20.6	531.5	99.6	120.6	220.2	527.2	747.4
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III <sup>2- /</sup>	521.0	344.7	17.8	362.5	31.5	49.7	81.3	77.2	158.4
44 SE 412 Compensación Norte	261.9	196.5	0.0	196.5	26.2	26.2	52.4	13.1	65.5
45 SE413 Noroeste - Occidental <sup>2- /</sup>	682.3	419.6	31.1	450.7	34.9	66.6	101.5	130.0	231.5
46 SE 503 Oriental	254.9	190.5	0.0	190.5	25.5	25.5	51.0	13.4	64.3
47 SE 504 Norte - Occidental <sup>2- /</sup>	533.5	372.2	16.2	388.4	36.1	52.5	88.6	56.4	145.1
48 CCI Baja California Sur I	666.9	326.3	12.9	339.2	48.7	61.5	110.2	217.5	327.7
49 LT 609 Transmisión Noroeste-Occidental	1,510.7	806.0	67.8	873.8	68.9	137.9	206.8	430.0	636.8
50 LT 610 Transmisión Noroeste-Norte	1,815.7	953.1	69.8	1,022.8	100.5	171.7	272.2	520.7	792.9
51 LT 612 Subtransmisión Norte-Noroeste <sup>2- /</sup>	340.9	161.0	5.7	166.7	26.9	32.7	59.6	114.6	174.2
52 LT 613 Subtransmisión Occidental <sup>2- /</sup>	327.7	188.2	11.2	199.4	20.2	31.6	51.8	76.5	128.3
53 LT 614 Subtransmisión Oriental <sup>2- /</sup>	198.5	108.8	2.4	111.3	16.9	19.4	36.3	50.9	87.3
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	309.8	164.1	12.4	176.5	16.5	29.2	45.7	87.6	133.3
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	252.2	163.1	12.6	175.8	12.6	25.2	37.8	38.6	76.5
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	163.8	30.3	7.1	37.4	7.3	14.6	22.0	104.5	126.4
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental <sup>2- /</sup>	928.6	630.3	38.1	668.3	47.9	86.5	134.4	125.9	260.3
59 SE 611 Subtransmisión Baja California Noroeste	360.7	150.0	8.2	158.1	26.7	35.0	61.7	140.9	202.6
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto <sup>2- /</sup>	1,349.1	683.4	49.2	732.6	75.8	126.1	201.9	414.6	616.5
61 CC Hermosillo Conversión TG a CC	916.8	464.6	42.1	506.8	42.8	85.7	128.5	281.5	410.0
63 CH El Cajón <sup>2- /</sup>	9,925.5	1,260.5	0.0	1,260.5	326.2	326.2	652.3	8,012.6	8,664.9
64 LT Líneas Centro	79.7	38.6	3.6	42.2	3.7	7.3	11.0	26.5	37.5
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	813.5	342.9	4.1	347.0	72.5	76.8	149.3	317.2	466.6
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V <sup>2- /</sup>	892.8	376.3	23.5	399.8	61.7	85.6	147.3	345.7	493.0
67 Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	243.6	142.9	11.5	154.4	11.7	23.3	35.0	54.2	89.2
69 LT 707 Enlace Norte-Sur <sup>2- /</sup>	395.5	254.4	0.0	254.4	37.9	37.9	75.7	65.3	141.1
70 LT Riviera Maya	441.9	260.3	20.8	281.0	21.1	42.2	63.3	97.6	160.9
71 PRR Presa Reguladora Amata	161.7	85.8	7.1	92.9	7.2	14.4	21.7	47.0	68.7
72 RM Adolfo López Mateos	368.1	191.4	16.6	208.0	16.9	33.8	50.6	109.4	160.1
73 RM Altamira	504.2	50.0	27.7	77.7	28.4	56.9	85.3	341.2	426.5
74 RM Botello	75.6	41.7	0.0	41.7	7.6	7.6	15.1	18.8	33.9
75 RM Carbón II <sup>2- /</sup>	137.6	77.3	2.1	79.3	11.4	13.5	24.8	33.4	58.3
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	223.5	93.1	10.2	103.2	10.5	21.1	31.6	88.6	120.2
77 RM Dos Bocas	171.5	94.1	0.0	94.1	17.2	17.2	34.3	43.1	77.4



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-marzo de 2011  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2011) p- / \* - / 1 - /

Nombre del Proyecto	Costo de cierre	Amortización ejercida			Pasivo Directo		Pasivo		
		hasta 2010	en 2011	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	2.8	1.2	0.0	1.2	0.3	0.3	0.6	1.1	1.6
79 RM Francisco Pérez Ríos	1,517.0	433.2	51.4	484.6	86.1	138.5	224.6	807.8	1,032.4
80 RM Gómez Palacio 2/	351.2	158.3	10.9	169.2	23.2	34.5	57.7	124.2	182.0
82 RM Huinalá	7.1	4.2	0.3	4.5	0.3	0.7	1.0	1.6	2.6
83 RM Ixtaczoquitlán	10.9	6.0	0.0	6.0	1.1	1.1	2.2	2.8	4.9
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	160.9	66.3	0.0	66.3	15.8	15.8	31.6	63.0	94.6
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	585.9	305.7	26.5	332.2	26.9	53.9	80.8	172.9	253.7
90 RM CT Puerto Libertad	160.0	85.1	7.0	92.1	7.1	14.2	21.4	46.6	67.9
91 RM Punta Prieta	137.1	59.5	3.2	62.7	9.9	13.2	23.0	51.4	74.4
92 RM Salamanca 2/	385.2	196.1	17.4	213.5	17.7	35.4	53.0	118.7	171.8
93 RM Tuxpango 2/	206.8	105.6	8.6	114.2	11.1	19.8	30.9	61.7	92.6
94 RM CT Valle de México	68.9	38.1	0.0	38.1	6.9	6.9	13.8	17.1	30.8
95 SE Norte	91.7	47.0	4.3	51.3	4.4	8.8	13.2	27.3	40.5
98 SE 705 Capacitores	41.4	22.2	1.8	24.0	1.9	3.7	5.6	11.8	17.4
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental-Norte	533.7	284.2	23.7	307.9	24.1	48.2	72.3	153.4	225.7
102 SLT 703 Noreste-Norte	229.7	97.3	1.7	99.0	19.5	21.2	40.8	90.0	130.7
103 SLT 704 Baja California -Noroeste	79.7	40.7	3.8	44.5	3.9	7.7	11.6	23.6	35.2
105 SLT 709 Sistemas Sur	1,208.2	612.3	55.7	668.0	56.6	113.2	169.7	370.5	540.2
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	887.1	341.2	39.8	381.0	40.5	81.0	121.5	384.7	506.1
107 CCI Baja California Sur II	720.3	270.4	0.0	270.4	73.2	73.2	146.4	303.6	450.0
108 LT 807 Durango I	408.0	180.4	18.0	198.4	18.6	37.3	55.9	153.6	209.6
110 RM CCC Tula	62.5	24.5	0.0	24.5	6.2	6.2	12.4	25.6	38.0
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	426.9	157.5	0.0	157.5	42.7	42.7	85.3	184.1	269.4
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	363.8	159.5	16.6	176.1	17.3	34.5	51.8	135.9	187.7
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3,4,5 y 6	526.4	180.2	5.9	186.1	42.8	48.8	91.6	248.6	340.3
118 RM CT Pdte. Plutarco Elias Calles Unidades 1 y 2	245.6	87.4	0.0	87.4	23.6	23.6	47.2	111.0	158.2
122 SE 811 Noroeste	128.7	55.8	5.8	61.6	6.0	12.0	18.1	49.0	67.1
123 SE 812 Golfo Norte	63.1	25.9	1.5	27.4	4.4	6.0	10.5	25.2	35.7
124 SE 813 División Bajío	640.7	177.7	26.1	203.8	32.2	59.0	91.1	345.8	436.9
126 SLT 801 Altiplano	1,006.1	402.9	7.5	410.3	87.4	95.0	182.3	413.4	595.7
127 SLT 802 Tamaulipas	848.5	284.8	11.5	296.3	65.9	77.6	143.6	408.7	552.3
130 SLT 806 Bajío	1,021.9	337.0	8.5	345.5	78.5	121.6	200.1	476.3	676.4
132 CE La Venta II	1,300.0	289.3	37.8	327.2	39.3	78.5	117.8	855.0	972.9
136 LT Red Asociada de Transmisión a la CE La Venta II	81.0	31.4	3.7	35.1	3.7	7.5	11.2	34.7	45.9
138 SE 911 Noreste	106.7	36.2	4.8	41.0	4.9	9.8	14.8	50.9	65.6
141 SE 915 Occidental	138.4	31.5	5.9	37.4	6.1	12.2	18.3	82.8	101.1
143 SLT 902 Istmo	959.1	304.6	30.7	335.3	58.2	89.4	147.6	476.2	623.8
144 SLT 903 Cabo-Norte	658.5	271.6	5.8	277.5	58.8	64.7	123.6	257.5	381.1
147 CCC Baja California	2,075.6	334.8	0.0	334.8	246.5	246.5	493.1	1,247.8	1,740.8

**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-marzo de 2011

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2011) <sup>p- / \* - / 1 - /</sup>

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		hasta 2010 (2)	en 2011 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	328.9	115.6	5.3	120.9	27.3	32.7	60.0	148.1	208.1
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	533.2	187.9	25.5	213.4	25.9	51.8	77.7	242.1	319.8
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	564.5	169.1	24.2	193.3	26.6	51.3	77.9	293.3	371.2
156 RM Infiernillo	201.2	20.2	8.9	29.2	14.2	23.4	37.5	134.5	172.1
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	1,812.0	182.2	50.5	232.7	146.1	197.9	344.0	1,235.3	1,579.3
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	157.0	60.2	7.0	67.2	7.1	14.3	21.4	68.4	89.8
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	53.5	19.1	0.0	19.1	5.5	5.5	11.1	23.4	34.5
160 RM CCC Samalayuca II	12.9	4.8	0.0	4.8	1.3	1.3	2.6	5.6	8.2
161 RM CCC El Sauz	50.3	16.1	2.3	18.4	2.3	4.6	6.9	25.0	32.0
162 RM CC C Huinala	22.6	5.8	0.9	6.7	1.0	2.0	2.9	12.9	15.9
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	186.3	76.7	0.0	76.7	18.1	18.1	36.2	73.4	109.6
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	69.4	16.4	3.1	19.4	3.2	6.3	9.5	40.5	50.0
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	722.4	140.5	19.0	159.5	37.1	84.8	122.0	440.9	562.9
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	1,716.6	117.9	0.0	117.9	129.1	129.1	258.2	1,340.5	1,598.7
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	390.1	130.9	0.0	130.9	35.1	35.1	70.2	189.1	259.3
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	14.7	1.2	0.0	1.2	0.8	2.3	3.1	10.4	13.5
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	380.5	79.8	16.4	96.2	17.1	34.1	51.2	233.1	284.3
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	68.5	16.2	3.0	19.2	3.1	6.2	9.2	40.1	49.3
197 SE 1126 Centro Oriente	189.5	7.1	0.0	7.1	12.2	26.7	38.9	143.5	182.4
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación Norte	439.1	69.0	8.0	77.0	29.0	37.3	66.3	295.7	362.1
205 SUV Suministro de 970 T/H a las centrales de Cerro Prieto	1,387.4	132.2	26.6	158.8	88.5	187.2	275.7	952.9	1,228.6
206 SE 1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlán II-La Higuera	501.8	78.6	0.0	78.6	56.4	56.4	112.9	310.3	423.2
208 SE 1205 Compensación Oriental-Peninsular	111.8	8.3	0.0	8.3	8.6	8.6	17.2	86.3	103.5
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II,III,IV	466.7	2.4	22.9	25.3	26.4	55.8	82.2	359.3	441.4
225 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	14.8	0.0	0.0	0.0	0.7	1.5	2.2	12.5	14.8
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja-Noroeste	102.1	5.2	0.0	5.2	5.4	16.2	21.6	75.3	96.9
<b>Cierres Parciales</b>	<b>23,251.3</b>	<b>2,457.5</b>	<b>900.5</b>	<b>3,358.1</b>	<b>1,553.3</b>	<b>2,656.2</b>	<b>4,209.5</b>	<b>15,683.7</b>	<b>19,893.2</b>
62 CCC Pacifico	7,322.0	411.6	429.6	841.1	434.3	868.7	1,303.0	5,177.9	6,480.8
68 LT Red de Transmisión Asociada a El Pacifico <sup>3- /</sup>	506.1	55.7	14.8	70.6	33.4	56.8	90.3	345.2	435.5
100 SLT 701 Occidente-Centro	838.7	303.3	24.2	327.5	64.2	89.1	153.3	357.9	511.2
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	311.0	91.3	5.0	96.3	27.5	32.6	60.2	154.5	214.7
104 SLT 706 Sistemas- Norte	1,830.6	774.1	70.8	844.8	115.0	187.5	302.5	683.3	985.7
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	396.9	38.4	20.3	58.6	20.7	41.3	62.0	276.2	338.2
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 <sup>2- /</sup>	148.6	80.7	5.0	85.7	10.4	15.5	25.9	37.1	63.0
128 SLT 803 NOINE	699.2	248.3	6.8	255.1	67.7	74.6	142.3	301.9	444.2
139 SE 912 División Oriente	153.9	23.4	4.0	27.4	12.8	16.9	29.7	96.8	126.5
140 SE 914 División Centro Sur	159.0	7.0	0.0	7.0	12.4	12.4	24.8	127.2	152.0
142 SLT 901 Pacifico	412.3	93.5	21.6	115.1	22.3	44.6	67.0	230.3	297.3

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-marzo de 2011

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2011) p\_/ \*\_/ 1\_/

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo		Pasivo		Total (9=7+8)
			hasta 2010 (2)	en 2011 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	
151	SE 1006 Central--Sur	40.8	0.0	0.0	0.0	2.1	4.1	6.2	34.6	40.8
152	SE 1005 Noroeste	722.7	98.7	28.4	127.0	52.5	81.9	134.4	461.3	595.7
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	11.3	0.0	0.0	0.0	0.6	1.1	1.7	9.6	11.3
188	SE 1116 Transformación del Noreste	1,564.0	35.5	6.7	42.2	106.6	163.2	269.8	1,252.0	1,521.8
190	SE 1120 Noroeste	415.2	0.0	0.0	0.0	31.3	44.0	75.3	339.9	415.2
191	SE 1121 Baja California	36.9	2.4	0.0	2.4	2.6	2.6	5.2	29.3	34.5
192	SE 1122 Golfo Norte	375.3	19.2	17.9	37.1	21.1	40.3	61.4	276.8	338.2
193	SE 1123 Norte	47.7	0.0	2.4	2.4	2.5	5.0	7.4	37.9	45.3
195	SE 1125 Distribución	917.4	43.2	13.9	57.1	83.9	98.2	182.1	678.1	860.3
199	SE 1129 Compensación Redes	199.0	18.1	2.6	20.7	11.7	23.4	35.1	143.2	178.3
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	420.5	39.4	21.7	61.1	22.3	44.5	66.8	292.6	359.4
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,290.4	8.2	59.1	67.3	75.5	153.0	228.5	994.6	1,223.1
207	SE 1213 COMPENSACION DE REDES	537.8	25.8	15.5	41.3	35.4	63.0	98.4	398.1	496.5
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	147.9	0.0	0.0	0.0	15.4	15.4	30.8	117.1	147.9
210	SLT 1204 Conversión a 400KV del Área Peninsular	1,349.3	18.8	39.1	57.9	79.9	159.6	239.5	1,051.9	1,291.4
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	1,133.6	1.5	51.7	53.2	117.3	171.7	289.0	791.4	1,080.4
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	234.5	0.0	13.2	13.2	13.5	27.0	40.6	180.7	221.2
213	SE 1211 NORESTE-CENTRAL	79.3	3.4	0.5	4.0	4.1	11.8	15.9	59.4	75.4
214	SE 1210 NORTE - NROESTE	282.4	0.0	0.0	0.0	18.7	28.6	47.3	235.1	282.4
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	279.0	12.2	10.4	22.6	15.5	33.2	48.7	207.6	256.4
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	77.9	3.9	0.0	3.9	4.0	12.1	16.2	57.9	74.0
244	SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	309.9	0.0	15.5	15.5	16.1	32.2	48.2	246.2	294.4

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

p\_/ Cifras preliminares.

\*\_/ Cifras revisadas por la entidad.

1\_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$11.9084 el cual corresponde a marzo de 2011.

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

3\_/ Se reportó en etapa " Terminado totalmente" en el trimestre anterior, pero aún continúa en " Construcción".

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 8

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA <sup>+/-</sup>

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-marzo de 2011

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2011) <sup>1/-</sup>

Proyecto <sup>2/-</sup>	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones <sup>3/-</sup>	Término de obligaciones <sup>4/-</sup>	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales <sup>5/-</sup>	
	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		
<b>Total</b>	<b>804,055.0</b>	<b>804,055.0</b>	<b>804,055.0</b>							
<b>Autorizados en 1997</b>										
1	CG	Cerro Prieto IV	2,967.9	2,967.9	2,967.9	25-jul-00	25-jul-00	01-nov-15	15	3
2	CC	Chihuahua	7,656.7	7,656.7	7,656.7	08-may-01	08-may-01	16-nov-16	14	11
3	CCI	Guerrero Negro II	87.3	87.3	87.3	03-abr-04	03-abr-04	30-abr-14	10	0
4	CC	Monterrey II	4,541.8	4,541.8	4,541.8	17-sep-00	17-sep-00	01-nov-15	15	0
5	CD	Puerto San Carlos II	523.2	523.2	523.2	23-dic-01	23-dic-01	30-sep-11	9	9
6	CC	Rosarito III (Unidades 8 y 9)	5,335.7	5,335.7	5,335.7	04-jul-01	04-jul-01	31-may-16	14	6
7	CT	Samalayuca II	3,758.1	3,758.1	3,758.1	08-ene-99	08-ene-99	01-nov-19	16	11
9	LT	211 Cable Submarino	3,730.1	3,730.1	3,730.1	31-jul-99	30-sep-99	15-oct-09	10	0
10	LT	214 y 215 Sureste-Peninsular	2,155.6	2,155.6	2,155.6	19-nov-99	04-ago-00	15-oct-15	15	3
11	LT	216 y 217 Noroeste	2,272.1	2,272.1	2,272.1	03-jun-99	15-jun-00	15-oct-09	10	0
12	SE	212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,385.7	2,385.7	2,385.7	07-jul-99	10-ago-00	31-dic-14	15	2
13	SE	218 Noroeste	2,169.3	2,169.3	2,169.3	30-jun-99	30-jun-99	15-oct-15	15	9
14	SE	219 Sureste-Peninsular	1,960.5	1,960.5	1,960.5	30-ago-99	30-ago-99	15-oct-09	10	0
15	SE	220 Oriental-Centro	1,329.8	1,329.8	1,329.8	14-may-99	30-jun-00	15-oct-09	10	0
16	SE	221 Occidental	1,888.0	1,888.0	1,888.0	30-sep-99	30-sep-99	15-oct-14	15	0
<b>Autorizados en 1998</b>										
17	LT	301 Centro	1,263.3	1,263.3	1,263.3	03-jul-01	30-ago-02	30-dic-11	10	2
18	LT	302 Sureste	804.7	804.7	804.7	03-ago-01	22-may-02	31-dic-12	10	11
19	LT	303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	1,091.6	1,091.6	1,091.6	02-ago-01	24-oct-01	15-jul-11	9	9
20	LT	304 Noroeste	398.9	398.9	398.9	11-may-01	31-jul-01	01-jul-11	10	2
21	SE	305 Centro-Oriente	2,318.7	2,318.7	2,318.7	03-jul-01	31-ago-01	31-ago-11	10	1
22	SE	306 Sureste	1,986.4	1,986.4	1,986.4	31-ago-01	05-nov-01	15-jul-11	9	11
23	SE	307 Noreste	1,543.5	1,543.5	1,543.5	18-abr-01	18-abr-01	30-sep-11	9	11
24	SE	308 Noroeste	3,543.2	3,543.2	3,543.2	11-may-01	27-feb-02	15-jul-12	10	9
<b>Autorizados en 1999</b>										
25	CG	Los Azufres II y Campo Geotérmico	1,773.1	1,773.1	1,773.1	21-nov-02	21-jul-03	23-jun-14	11	5
26	CH	Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	6,469.3	6,469.3	6,469.3	28-ene-05	28-ene-05	01-jul-16	11	0
27	LT	406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,690.7	2,690.7	2,690.7	02-ago-01	30-ago-03	02-dic-14	13	2
28	LT	407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	4,184.1	4,184.1	4,184.1	24-oct-01	14-mar-04	01-abr-14	12	0
29	LT	408 Naco-Nogales - Área Noroeste	732.4	732.4	732.4	21-oct-02	28-abr-03	01-abr-13	10	6
30	LT	411 Sistema Nacional	7,112.3	7,112.3	7,112.3	16-ago-02	22-dic-03	23-sep-14	11	11
31	LT	Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	9,885.7	9,885.7	9,885.7	06-nov-03	06-nov-03	06-nov-14	11	0
32	SE	401 Occidental - Central	3,416.7	3,416.7	3,416.7	19-nov-02	19-nov-02	19-dic-13	11	0
33	SE	402 Oriental - Peninsular	3,200.4	3,200.4	3,200.4	13-dic-02	15-jun-05	06-mar-15	12	0

**CUADRO 2 DE 8**  
**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA** <sup>+/-</sup>  
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-marzo de 2011  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2011) <sup>1/-</sup>

Proyecto <sup>2/-</sup>	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones <sup>3/-</sup>	Término de obligaciones <sup>4/-</sup>	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales <sup>5/-</sup>	
	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	2,573.3	2,573.3	2,573.3	20-feb-02	12-nov-02	12-nov-13	11	9		
35 SE 404 Noroeste-Norte	1,499.9	1,499.9	1,499.9	10-may-02	11-jul-02	01-jul-11	9	2		
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	7,999.0	7,999.0	7,999.0	21-abr-03	01-sep-03	30-dic-13	10	0		
37 SE 410 Sistema Nacional	13,158.4	13,158.4	13,158.4	21-ago-02	13-dic-02	31-dic-13	11	2		
<b>Autorizados en 2000</b>										
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	6,666.1	6,666.1	6,666.1	30-nov-03	30-nov-03	01-oct-15	11	11		
39 LT 414 Norte-Occidental	1,524.4	1,524.4	1,524.4	23-jun-03	18-ago-03	28-oct-14	11	0		
40 LT 502 Oriental - Norte	663.8	663.8	663.8	01-ago-04	14-ene-05	30-jul-15	10	11		
41 LT 506 Saltillo-Cañada	6,014.2	6,014.2	6,014.2	11-dic-03	11-dic-03	31-ago-14	10	2		
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,007.1	1,007.1	1,007.1	29-ago-06	31-ene-07	01-ago-16	9	6		
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	578.8	578.8	578.8	10-oct-03	14-may-04	30-dic-14	11	0		
44 SE 412 Compensación Norte	1,135.1	1,135.1	1,135.1	09-may-03	09-may-03	27-may-13	9	6		
45 SE 413 Noroeste - Occidental	3,752.9	3,752.9	3,752.9	09-ene-04	01-sep-04	30-dic-14	10	0		
46 SE 503 Oriental	1,179.9	1,179.9	1,179.9	05-abr-04	01-may-03	01-may-13	10	1		
47 SE 504 Norte - Occidental	1,495.7	1,495.7	1,495.7	05-mar-03	01-oct-03	31-ene-14	10	3		
<b>Autorizados en 2001</b>										
48 CCI Baja California Sur I	4,476.8	4,476.8	4,476.8	29-jul-05	29-jul-05	01-ago-17	12	0		
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	6,756.0	6,756.0	6,756.0	13-jul-05	13-jul-05	01-ene-15	9	0		
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	2,817.5	2,817.5	2,817.5	15-oct-04	31-mar-08	16-dic-19	15	0		
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	2,159.4	2,159.4	2,159.4	10-feb-09	16-dic-08	16-dic-16	19	0		
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	2,106.6	2,106.6	2,106.6	01-ago-04	06-dic-04	30-dic-15	11	0		
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	1,091.9	1,091.9	1,091.9	01-ene-05	01-jun-05	31-oct-16	11	7		
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	1,658.2	1,658.2	1,658.2	19-oct-04	01-mar-06	01-oct-16	12	0		
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	92.2	92.2	92.2	09-feb-04	09-feb-04	09-feb-14	10	0		
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	151.1	151.1	151.1	01-sep-08	17-ago-08	11-ene-18	9	3		
58 SE 607 Sistema Bajo - Oriental	5,221.3	5,221.3	5,221.3	20-feb-04	20-feb-04	20-feb-14	10	0		
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	975.0	975.0	975.0	25-oct-05	16-abr-07	13-sep-16	11	11		
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	6,261.5	6,261.5	6,261.5	25-jun-04	01-dic-08	12-sep-16	11	6		
<b>Autorizados en 2002</b>										
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	2,107.4	2,107.4	2,107.4	03-sep-05	03-sep-05	03-sep-15	10	0		
62 CCC Pacífico	20,300.7	20,300.7	20,300.7	21-mar-10	21-mar-12	03-ago-25	15	0		
63 CH El Cajón	2,940.2	2,940.2	2,940.2	28-feb-07	31-ago-07	31-ago-37	30	0		
64 LT Líneas Centro	823.8	823.8	823.8	24-jul-06	03-jul-06	11-dic-17	10	11		
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	627.5	627.5	627.5	07-jul-06	17-ago-06	03-dic-17	10	0		
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	2,214.3	2,214.3	2,214.3	11-jul-05	28-feb-07	01-feb-16	10	0		
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	987.1	987.1	987.1	28-oct-04	28-oct-04	22-oct-14	9	6		
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	426.9	426.9	426.9	29-sep-09	31-ene-11	28-oct-21	10	3		

CUADRO 3 DE 8

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA <sup>1-2/</sup>

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-marzo de 2011

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2011) <sup>1-2/</sup>

Proyecto <sup>2-2/</sup>	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones <sup>3-2/</sup>	Término de obligaciones <sup>4-2/</sup>	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales <sup>5-2/</sup>	
	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		
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	3,130.5	3,130.5	3,130.5	14-may-04	14-may-04	14-may-14	10	0
70	LT	Riviera Maya	5,956.0	5,956.0	5,956.0	29-dic-04	29-dic-04	01-jun-14	9	0
71	PRR	Presa Reguladora Amata	461.0	461.0	461.0	14-ago-05	14-ago-05	01-jul-15	9	6
72	RM	Adolfo López Mateos	716.0	716.0	716.0	04-jun-05	25-oct-05	25-oct-15	10	4
73	RM	Altamira	670.4	670.4	670.4	29-dic-09	29-dic-09	26-jul-19	10	0
74	RM	Botello	85.7	85.7	85.7	15-abr-05	15-abr-05	15-abr-15	10	0
75	RM	Carbón II	1,307.0	1,307.0	1,307.0	30-oct-04	21-feb-05	21-feb-15	10	4
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	217.7	217.7	217.7	01-sep-05	28-dic-05	28-dic-16	11	3
77	RM	Dos Bocas	814.8	814.8	814.8	07-abr-05	07-abr-05	07-abr-15	10	0
78	RM	Emilio Portes Gil	61.9	61.9	61.9	11-abr-04	11-abr-04	11-abr-14	10	0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	4,572.2	4,572.2	4,572.2	20-may-07	09-jul-07	09-jul-17	10	2
80	RM	Gómez Palacio	917.8	917.8	917.8	15-ago-05	09-nov-06	09-nov-16	11	3
82	RM	Huinahá	78.1	78.1	78.1	02-oct-05	02-oct-05	02-oct-15	10	0
83	RM	Ixtaczoquitlán	53.2	53.2	53.2	29-jul-05	29-jul-05	29-jul-15	10	0
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	348.1	348.1	348.1	01-feb-07	02-ene-07	15-abr-16	10	7
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	750.4	750.4	750.4	16-may-05	06-dic-05	06-dic-15	10	7
90	RM	CT Puerto Libertad	131.6	131.6	131.6	14-jul-05	14-jul-05	14-jul-15	10	0
91	RM	Punta Prieta	143.6	143.6	143.6	08-abr-06	08-may-06	08-may-16	10	1
92	RM	Salamanca	809.7	809.7	809.7	16-jun-05	14-dic-05	14-dic-16	11	6
93	RM	Tuxpango	1,147.6	1,147.6	1,147.6	28-sep-05	28-sep-05	28-sep-15	10	0
94	RM	CT Valle de México	115.3	115.3	115.3	29-dic-04	29-dic-04	31-dic-15	11	0
95	SE	Norte	246.7	246.7	246.7	30-sep-05	20-nov-05	30-dic-16	10	9
98	SE	705 Capacitores	1,328.2	1,328.2	1,328.2	31-jul-05	31-jul-05	15-dic-15	10	0
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	4,628.1	4,628.1	4,628.1	14-may-05	30-jun-05	01-ene-15	9	0
100	SLT	701 Occidente-Centro	2,255.2	2,255.2	2,255.2	21-sep-06	21-mar-08	11-ene-18	17	11
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	1,883.8	1,883.8	1,883.8	01-jun-06	12-may-10	16-dic-24	17	0
102	SLT	703 Noreste-Norte	711.4	711.4	711.4	16-ago-06	09-dic-06	18-dic-16	12	4
103	SLT	704 Baja California - Noroeste	167.6	167.6	167.6	21-sep-05	21-sep-05	01-mar-15	10	0
104	SLT	706 Sistemas Norte	7,260.1	7,260.1	7,260.1	30-jun-06	01-ene-14	29-jul-29	23	8
105	SLT	709 Sistemas Sur	17,688.3	17,688.3	17,688.3	19-oct-05	19-oct-05	01-may-15	9	0
<b>Autorizados en 2003</b>										
106	CC	Conversión El Encino de TG aCC	2,949.9	2,949.9	2,949.9	31-ene-07	22-dic-06	30-jun-16	9	4
107	CCI	Baja California Sur II	808.4	808.4	808.4	15-ene-07	25-jun-07	29-jul-16	9	0
108	LT	807 Durango I	6,450.2	6,450.2	6,450.2	11-ene-06	11-ene-06	30-jun-16	9	11
110	RM	CCC Tula	256.8	256.8	256.8	27-mar-07	11-jun-07	11-jun-16	10	3
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	123.2	123.2	123.2	15-ago-09	30-ene-10	26-jul-19	10	0
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	1,205.9	1,205.9	1,205.9	26-sep-05	31-dic-10	06-mar-15	15	3

CUADRO 4 DE 8

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA <sup>\*/</sup>

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-marzo de 2011

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2011) <sup>1/</sup>

Proyecto <sup>2/</sup>	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones <sup>3/</sup>	Término de obligaciones <sup>4/</sup>	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales <sup>5/</sup>	
	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		
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	991.6	991.6	991.6	01-ene-07	01-ene-07	01-ene-17	10	0		
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	549.2	549.2	549.2	29-ene-06	29-ene-06	29-ene-16	10	0		
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	2,033.2	2,033.2	2,033.2	09-ene-07	03-dic-07	10-nov-17	11	1		
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	800.2	800.2	800.2	03-may-07	24-jul-07	24-jul-17	10	2		
122 SE 811 Noroeste	261.2	261.2	261.2	31-jul-06	03-jul-06	19-dic-16	9	11		
123 SE 812 Golfo Norte	253.1	253.1	253.1	02-ene-07	21-jul-06	30-dic-16	9	9		
124 SE 813 División Bajío	1,324.3	1,324.3	1,324.3	24-jul-05	20-abr-08	11-ene-18	11	3		
126 SLT 801 Altiplano	8,396.3	8,396.3	8,396.3	08-sep-06	21-sep-07	28-may-17	10	0		
127 SLT 802 Tamaulipas	6,778.9	6,778.9	6,778.9	29-jun-07	29-jun-07	29-jun-17	10	0		
128 SLT 803 NOINE	4,916.4	4,916.4	4,916.4	07-dic-07	01-ago-14	01-ago-24	22	8		
129 SLT 805 El Occidente	2,734.9	2,734.9	2,734.9	02-jun-14	01-jun-16	01-jun-26	14	11		
130 SLT 806 Bajío	22,377.8	22,377.8	22,377.8	04-mar-06	31-dic-10	01-abr-20	19	1		
<b>Autorizados en 2004</b>										
132 CE La Venta II	502.5	502.5	502.5	31-ene-07	19-ene-07	30-dic-22	15	10		
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	36.4	36.4	36.4	10-oct-06	08-dic-06	30-dic-16	9	11		
138 SE 911 Noreste	460.7	460.7	460.7	30-dic-07	30-dic-07	30-dic-17	9	9		
139 SE 912 División Oriente	2,457.1	2,457.1	2,457.1	21-jul-09	15-dic-10	17-dic-25	15	2		
140 SE 914 División Centro Sur	700.7	700.7	700.7	30-dic-07	08-dic-10	30-dic-24	16	9		
141 SE 915 Occidental	1,219.5	1,219.5	1,219.5	30-dic-07	15-dic-09	11-ene-18	16	9		
142 SLT 901 Pacífico	4,141.2	4,141.2	4,141.2	28-mar-08	01-ago-14	28-abr-24	16	0		
143 SLT 902 Istmo	11,947.9	11,947.9	11,947.9	13-jul-07	13-jul-07	03-ago-17	10	0		
144 SLT 903 Cabo - Norte	10,943.3	10,943.3	10,943.3	25-ago-06	04-may-07	12-dic-16	10	0		
<b>Autorizados en 2005</b>										
146 CH La Yesca	8,693.9	8,693.9	8,693.9	03-oct-12	02-oct-12	02-jun-42	30	4		
147 CCC Baja California	1,995.9	1,995.9	1,995.9	30-jul-09	15-jul-09	28-oct-19	10	0		
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	40.5	40.5	40.5	18-jul-07	19-jun-07	29-jul-19	11	10		
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	123.2	123.2	123.2	01-ene-07	29-ene-07	30-dic-16	9	11		
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	264.1	264.1	264.1	01-ago-07	30-nov-07	29-dic-17	10	3		
151 SE 1006 Central----Sur	2,337.7	2,337.7	2,337.7	24-ene-11	31-dic-10	15-dic-25	14	0		
152 SE 1005 Noroeste	3,213.7	3,213.7	3,213.7	25-nov-08	15-dic-10	17-dic-25	16	11		
156 RM Infiernillo	306.1	306.1	306.1	27-feb-09	01-ene-11	31-dic-20	11	7		
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	939.1	939.1	939.1	23-feb-10	23-feb-10	25-nov-19	10	0		
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	147.7	147.7	147.7	05-ene-07	22-dic-06	28-oct-16	9	9		
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	26.0	26.0	26.0	27-jul-07	27-jul-07	27-jul-17	10	0		
160 RM CCC Samalayuca II	81.9	81.9	81.9	13-ene-07	25-may-07	30-dic-16	9	6		
161 RM CCC El Sauz	125.9	125.9	125.9	15-jun-07	01-ene-08	01-ene-18	10	7		
162 RM CCC Huinalá II	29.1	29.1	29.1	16-may-08	20-jun-08	20-jun-18	10	1		

CUADRO 5 DE 8

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA <sup>\*/</sup>

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-marzo de 2011

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2011) <sup>1/</sup>

Proyecto <sup>2/</sup>	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones <sup>3/</sup>	Término de obligaciones <sup>4/</sup>	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales <sup>5/</sup>	
	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		
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	2,980.3	2,980.3	2,980.3	04-ene-07	04-ene-07	15-abr-16	10	0		
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	2,004.7	2,004.7	2,004.7	23-jul-11	01-ago-15	01-ago-25	19	3		
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	145.8	145.8	145.8	02-ene-08	02-ene-08	27-feb-18	10	0		
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	3,129.1	3,129.1	3,129.1	09-nov-07	25-ene-10	25-nov-19	12	7		
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	7,982.9	7,982.9	7,982.9	27-dic-09	12-ene-10	13-sep-24	30	0		
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	2,672.2	2,672.2	2,672.2	24-jul-07	24-jul-07	24-ago-17	10	0		
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,113.3	1,113.3	1,113.3	18-sep-11	18-sep-11	01-dic-22	10	11		
<b>Autorizados en 2006</b>										
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	963.0	963.0	963.0	02-abr-13	01-abr-13	01-jun-27	15	0		
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	1,443.4	1,443.4	1,443.4	03-abr-13	02-abr-13	01-dic-27	14	6		
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	27.8	27.8	27.8	28-abr-10	28-abr-10	25-nov-19	10	0		
180 RM CCC Huinalá Unidad 6	2,899.2	2,899.2	2,899.2	31-dic-12	31-dic-12	31-dic-22	10	0		
181 RM CN Laguna Verde	5,316.1	5,316.1	5,316.1	05-jun-10	20-dic-10	20-dic-20	10	5		
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	20.3	20.3	20.3	04-mar-08	03-ago-08	03-ago-18	10	5		
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	144.3	144.3	144.3	28-feb-08	28-feb-08	28-feb-18	10	0		
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	857.4	857.4	857.4	26-ene-11	22-may-11	02-may-21	15	4		
188 SE 1116 Transformación del Noreste	10,079.8	10,079.8	10,079.8	30-may-09	01-abr-13	01-abr-23	19	0		
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	369.8	369.8	369.8	01-jul-11	01-jul-11	01-jul-26	15	0		
190 SE 1120 Noroeste	3,323.4	3,323.4	3,323.4	20-ene-11	22-dic-10	18-dic-25	14	0		
191 SE 1121 Baja California	2,829.1	2,829.1	2,829.1	15-ene-10	16-dic-09	30-dic-24	14	9		
192 SE 1122 Golfo Norte	8,313.3	8,313.3	8,313.3	13-ene-11	22-dic-10	18-dic-25	14	0		
193 SE 1123 Norte	5,731.8	5,731.8	5,731.8	05-feb-08	06-dic-10	16-dic-24	15	9		
194 SE 1124 Bajío Centro	8,673.6	8,673.6	8,673.6	11-ene-11	29-dic-10	18-dic-25	14	0		
195 SE 1125 Distribución	6,276.5	6,276.5	6,276.5	15-may-09	29-dic-10	17-dic-25	16	6		
196 SE 1126 Centro Oriente	1,533.3	1,533.3	1,533.3	31-dic-10	29-nov-10	28-dic-20	9	9		
197 SE 1127 Sureste	1,270.2	1,270.2	1,270.2	10-ene-11	29-dic-10	23-dic-25	14	0		
198 SE 1128 Centro Sur	7,782.5	7,782.5	7,782.5	09-feb-11	08-dic-10	15-dic-25	14	0		
199 SE 1129 Compensación redes	824.5	824.5	824.5	31-dic-09	23-dic-10	24-dic-25	16	0		
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	2,612.1	2,612.1	2,612.1	01-mar-11	01-mar-13	01-mar-23	13	3		
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	9,671.6	9,671.6	9,671.6	24-sep-09	18-abr-14	01-abr-24	12	8		
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	7,235.9	7,235.9	7,235.9	03-ene-11	02-may-13	02-may-28	17	4		
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	1,788.0	1,788.0	1,788.0	15-jul-08	07-dic-09	01-nov-24	16	4		
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	9,751.7	9,751.7	9,751.7	27-sep-10	02-mar-13	01-mar-23	15	6		
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,252.7	2,252.7	2,252.7	01-ago-08	24-sep-09	16-oct-19	11	2		



CUADRO 6 DE 8

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA <sup>\*/</sup>

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-marzo de 2011

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2011) <sup>1/</sup>

Proyecto <sup>2/</sup>	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones <sup>3/</sup>	Término de obligaciones <sup>4/</sup>	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales <sup>5/</sup>	
	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		
<b>Autorizados en 2007</b>										
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	5,766.9	5,766.9	5,766.9	03-may-09	03-may-09	03-jun-19	16	0
207	SE	1213 COMPENSACIÓN DE REDES	1,527.7	1,527.7	1,527.7	04-jul-09	31-dic-10	14-dic-26	17	2
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	1,356.8	1,356.8	1,356.8	07-dic-09	07-dic-09	13-sep-24	14	5
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	7,685.0	7,685.0	7,685.0	12-ene-11	15-dic-10	24-dic-25	14	0
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	8,847.9	8,847.9	8,847.9	21-oct-10	06-jul-11	01-mar-21	15	5
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	6,989.5	6,989.5	6,989.5	26-nov-11	19-jul-12	31-dic-22	16	0
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	2,724.0	2,724.0	2,724.0	27-ago-10	18-jul-15	01-may-25	19	8
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	11,317.3	11,317.3	11,317.3	10-ene-11	22-dic-10	17-dic-25	14	0
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	8,832.6	8,832.6	8,832.6	27-ene-11	14-dic-10	16-dic-26	15	0
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	2,366.7	2,366.7	2,366.7	03-jun-10	01-jun-14	01-jun-24	19	1
216	RM	CCC Poza Rica	2,556.9	2,556.9	2,556.9	05-sep-12	05-sep-12	05-sep-22	10	0
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	1,111.5	1,111.5	1,111.5	09-mar-13	09-mar-13	09-mar-23	10	0
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	127.3	127.3	127.3	30-oct-10	31-dic-10	02-jun-20	14	9
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	5,361.2	5,361.2	5,361.2	19-sep-11	18-sep-11	20-sep-21	14	6
221	CG	Cerro Prieto V	3,133.6	3,133.6	3,133.6	03-mar-15	02-mar-15	03-jun-30	15	0
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	18,306.6	18,306.6	18,306.6	02-nov-12	01-nov-12	03-nov-26	13	11
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	103.6	103.6	103.6	02-mar-11	01-mar-11	02-dic-20	9	6
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	10.3	10.3	10.3	15-ene-11	15-ene-11	02-nov-21	9	0
226	CCI	CI Guerrero Negro III	280.6	280.6	280.6	03-ene-12	02-ene-12	04-ene-22	10	0
227	CG	Los Humeros II	1,297.1	1,297.1	1,297.1	01-oct-11	15-may-12	01-nov-21	10	0
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	1,410.0	1,410.0	1,410.0	01-abr-13	01-oct-12	04-ene-27	14	0
229	CT	TG Baja California II	710.1	710.1	710.1	01-mar-15	27-feb-15	01-sep-30	15	0
<b>Autorizados en 2008</b>										
230	SLT	1301 Interconexión de Baja California	1,176.8	1,176.8	1,176.8	01-abr-14	01-abr-14	01-abr-24	15	0
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	2,134.5	2,134.5	2,134.5	19-jul-10	01-jun-16	20-jul-26	16	0
232	CH	Río Moctezuma	1,514.7	1,514.7	1,514.7	03-abr-14	02-abr-14	01-jul-44	30	0
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	622.3	622.3	622.3	31-dic-10	31-dic-10	02-jun-20	15	0
234	SLT	1302 Transmisión y Transformación Norte y Occidente	1,351.3	1,351.3	1,351.3	04-may-15	04-may-15	02-may-25	11	3
235	CCI	Baja California Sur IV	466.2	466.2	466.2	01-abr-13	29-mar-13	02-oct-28	15	0
236	CCI	Baja California Sur III	381.5	381.5	381.5	02-jul-12	01-jul-12	02-oct-28	15	0
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	484.8	484.8	484.8	01-abr-13	02-oct-12	01-may-22	9	0
239	LT	Red de transmisión asociada a la CH Río Moctezuma	234.7	234.7	234.7	02-abr-14	01-abr-14	01-sep-28	14	6
240	SE	1311 Red de Trans. Asoc. a Valle de México II y III	3,036.9	3,036.9	3,036.9	04-mar-14	01-mar-16	03-mar-31	16	6

CUADRO 7 DE 8

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA <sup>\*/</sup>

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-marzo de 2011

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2011) <sup>1/</sup>

Proyecto <sup>2/</sup>	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones <sup>3/</sup>	Término de obligaciones <sup>4/</sup>	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales <sup>5/</sup>	
	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		
241	CC	Valle de México II y III	8,187.0	8,187.0	8,187.0	02-sep-14	01-sep-16	01-sep-31	16	7
242	SE	1323 DISTRIBUCION SUR	6,048.6	6,048.6	6,048.6	19-may-11	07-abr-11	15-dic-25	14	1
243	SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	8,367.1	8,367.1	8,367.1	24-ene-11	29-nov-10	05-dic-22	14	1
244	SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	11,039.2	11,039.2	11,039.2	05-may-11	01-abr-11	15-dic-25	14	1
245	SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	5,656.4	5,656.4	5,656.4	26-may-11	28-abr-11	15-dic-25	14	0
246	RM	CGT Cerro Prieto Unidades 3 y 4	848.2	848.2	848.2	31-jul-13	31-jul-13	31-jul-23	10	0
<b>Autorizados en 2009</b>										
247	SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	2,479.2	2,479.2	2,479.2	01-may-12	01-may-12	01-may-27	16	2
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,516.3	1,516.3	1,516.3	01-abr-11	01-jul-11	01-jul-26	15	0
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	2,063.6	2,063.6	2,063.6	01-feb-12	01-feb-12	03-may-27	15	0
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	613.4	613.4	613.4	18-sep-11	17-sep-11	01-jun-26	15	0
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	2,868.8	2,868.8	2,868.8	30-ene-12	05-dic-11	14-dic-26	14	8
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	386.2	386.2	386.2	07-may-11	06-may-11	01-abr-26	15	0
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	4,902.4	4,902.4	4,902.4	30-ene-12	05-dic-11	14-dic-26	14	8
254	LT	Red de Transmisión Asociada a CC Guadalajara I	1,262.3	1,262.3	1,262.3	01-ene-15	31-dic-14	02-jul-29	14	0
255	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 3	3,633.8	3,633.8	3,633.8	01-oct-13	01-oct-13	01-oct-23	10	0
257	CCI	Santa Rosalía II	142.4	142.4	142.4	03-abr-12	02-abr-12	01-abr-27	14	6
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	4,542.1	4,542.1	4,542.1	01-oct-13	01-abr-14	01-abr-24	10	6
<b>Autorizados en 2010</b>										
259	SE	1521 DISTRIBUCION SUR	9,547.1	9,547.1	9,547.1	01-ene-13	31-dic-12	30-dic-22	10	0
260	SE	1520 DISTRIBUCION NORTE	3,560.2	3,560.2	3,560.2	01-ene-13	31-dic-12	30-dic-22	10	0
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	5,313.9	5,313.9	5,313.9	02-abr-13	01-abr-13	02-oct-23	10	6
<b>Autorizados en 2011</b>										
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noreste - Norte	1,062.02	1,062.02	1,062.02	03-jun-13	01-abr-14	01-abr-24	10	10
263	LT	1602 Transmisión La Paz entronque Tuxpan - Texcoco	369.53	369.53	369.53	02-may-13	02-may-13	02-may-23	10	0
264	CC	Centro	7,881.26	7,881.26	7,881.26	03-sep-13	02-sep-13	01-mar-23	9	0
265	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Centro	2,284.68	2,284.68	2,284.68	02-sep-13	01-sep-13	03-mar-23	9	6
266	SLT	1603 Subestación Lago	988.58	988.58	988.58	03-mar-14	03-mar-14	04-mar-24	10	0
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	299.31	299.31	299.31	02-oct-13	01-oct-13	02-oct-23	10	0
268	CCI	Guerrero Negro IV	149.59	149.59	149.59	03-abr-13	02-abr-13	01-oct-23	10	0
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	80.48	80.48	80.48	01-abr-13	01-abr-13	02-abr-22	9	0
270	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC Occidental (Bajío)	1,533.67	1,533.67	1,533.67	02-abr-15	01-abr-15	01-jul-24	9	2
271	CCI	Santa Rosalía III	245.93	245.93	245.93	03-abr-14	02-abr-14	01-oct-24	10	0
272	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía III	166.39	166.39	166.39	02-abr-14	01-abr-14	03-abr-23	9	0

**CUADRO 8 DE 8**  
**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA** <sup>\*\_/\_</sup>  
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-marzo de 2011  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2011) <sup>1\_/\_</sup>

Proyecto <sup>2_/_</sup>	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones <sup>3_/_</sup>	Término de obligaciones <sup>4_/_</sup>	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales <sup>5_/_</sup>
	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	
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	27,107.87	27,107.87	27,107.87	02-ene-13	03-dic-12	26-dic-22	9	9	
274 SE 1620 Distribución Valle de México	65,701.01	65,701.01	65,701.01	27-ago-12	06-ago-12	12-dic-22	10	0	
275 CG Los Azufres III (Fase I)	1,867.03	1,867.03	1,867.03	03-abr-14	02-abr-14	03-jun-24	10	0	
276 CH La Parota	4,452.22	4,452.22	4,452.22	04-oct-16	03-oct-16	04-jun-46	30	0	
277 LT Red de transmisión asociada a la CH la Parota	415.95	415.95	415.95	04-dic-15	03-dic-15	01-dic-25	9	11	

\*\_/\_ Cifras revisadas por la entidad.

p\_/\_ Cifras preliminares.

1\_/\_ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$11.9084 el cual corresponde al cierre de marzo de 2011.

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

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

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

5\_/\_ No Aplica.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**CUADRO 1 DE 2**  
**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA** <sup>1/</sup>  
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-marzo de 2011  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2011) <sup>1/</sup>

Proyecto <sup>2/</sup>	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones <sup>3/</sup>	Término de obligaciones <sup>4/</sup>	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales <sup>5/</sup>
	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	
<b>Total</b>	<b>137,811.3</b>	<b>137,811.3</b>	<b>137,811.3</b>						
<b>Autorizados en 1997</b>									
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elias Calles	4,126.0	4,126.0	4,126.0	24-abr-99	24-abr-99	24-nov-29	30	6	
<b>Autorizados en 1998</b>									
2 CC Altamira II <sup>6/</sup>	4,129.2	4,129.2	4,129.2	01-may-02	14-may-02	14-jun-27	25	0	
3 CC Bajío	7,843.2	7,843.2	7,843.2	09-mar-02	09-mar-02	09-abr-27	25	0	
4 CC Campeche <sup>6/</sup>	1,613.5	1,613.5	1,613.5	28-may-03	28-may-03	28-jun-28	25	0	
5 CC Hermosillo	2,804.7	2,804.7	2,804.7	01-oct-01	01-oct-01	02-nov-26	25	0	
6 CT Mérida III	3,734.5	3,734.5	3,734.5	09-jun-00	09-jun-00	01-dic-25	25	0	
7 CC Monterrey III	5,484.5	5,484.5	5,484.5	27-mar-02	27-mar-02	27-abr-27	25	0	
8 CC Naco-Nogales	2,320.4	2,320.4	2,320.4	04-oct-03	04-oct-03	06-nov-28	25	0	
9 CC Río Bravo II	4,581.3	4,581.3	4,581.3	18-ene-02	18-ene-02	18-ene-27	24	11	
10 CC Mexicali	4,999.6	4,999.6	4,999.6	20-jul-03	20-jul-03	20-jul-28	24	11	
11 CC Saltillo	1,857.0	1,857.0	1,857.0	19-nov-01	19-nov-01	19-nov-26	24	11	
12 CC Tuxpan II	4,962.4	4,962.4	4,962.4	15-dic-01	15-dic-01	15-dic-26	25	0	
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	1,719.7	1,719.7	1,719.7	30-sep-99	30-sep-99	09-abr-25	25	7	
14 TRN Gasoducto Samalayuca	188.8	188.8	188.8	20-dic-97	20-dic-97	07-feb-07	9	1	
<b>Autorizados en 1999</b>									
15 CC Altamira III y IV	12,099.2	12,099.2	12,099.2	24-dic-03	24-dic-03	29-dic-28	24	11	
16 CC Chihuahua III	1,159.7	1,159.7	1,159.7	09-sep-03	09-sep-03	09-oct-28	25	0	
17 CC La Laguna II <sup>6/</sup>	1,583.5	1,583.5	1,583.5	15-mar-05	22-abr-05	22-may-30	25	0	
18 CC Río Bravo III	2,493.6	2,493.6	2,493.6	01-abr-04	01-abr-04	01-may-29	25	0	
19 CC Tuxpan III y IV	7,957.0	7,957.0	7,957.0	23-may-03	23-may-03	23-jun-28	25	0	
<b>Autorizados en 2000</b>									
20 CC Altamira V <sup>6/</sup>	9,617.7	9,617.7	9,617.7	22-oct-06	22-oct-06	30-nov-31	25	0	
21 CC Tamazunchale <sup>6/</sup>	9,958.6	9,958.6	9,958.6	21-jun-07	01-jun-07	01-jul-32	25	0	
<b>Autorizados en 2001</b>									
24 CC Río Bravo IV	3,357.1	3,357.1	3,357.1	01-abr-05	01-abr-05	01-may-30	25	0	
25 CC Tuxpan V	5,611.8	5,611.8	5,611.8	01-sep-06	01-sep-06	01-oct-31	25	0	
<b>Autorizados en 2002</b>									
26 CC Valladolid III <sup>6/</sup>	7,691.1	7,691.1	7,691.1	01-jun-06	01-jun-06	01-jul-31	25	0	

CUADRO 2 DE 2

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA <sup>\*/</sup>

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-marzo de 2011

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2011) <sup>1\_</sup>

Proyecto <sup>2_</sup>	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones <sup>3_</sup>	Término de obligaciones <sup>4_</sup>	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales <sup>5_</sup>
	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	
<b>Autorizados en 2005</b>									
28 CCC Norte II	935.8	935.8	935.8	01-abr-13	01-abr-13	01-jul-39	26	2	
29 CCC Norte	330.9	330.9	330.9	02-ago-10	07-ago-10	26-jul-34	23	10	
<b>Autorizados en 2006</b>									
31 CE La Venta III	393.6	393.6	393.6	19-abr-12	18-abr-12	19-may-37	25	0	
<b>Autorizados en 2007</b>									
33 CE Oaxaca I	1,073.2	1,073.2	1,073.2	08-oct-11	07-oct-11	08-feb-30	19	0	
<b>Autorizados en 2008</b>									
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	443.1	443.1	443.1	31-ene-12	30-ene-12	01-feb-33	20	3	
36 CC Baja California III	1,104.1	1,104.1	1,104.1	01-abr-13	31-mar-13	03-may-37	24	0	
<b>Autorizados en 2009</b>									
37 CC Guadalajara I	645.8	645.8	645.8	01-jul-15	30-jun-15	01-ago-40	0	0	
<b>Autorizados en 2011</b>									
38 CC Norte II	13,226.4	13,226.4	13,226.4	02-abr-15	01-abr-15	01-jul-41	26	2	
39 CC Norte	7,168.0	7,168.0	7,168.0	02-abr-15	01-abr-15	01-jul-41	26	2	
40 CE Sureste I	413.7	413.7	413.7	02-abr-13	01-abr-13	02-may-34	21	0	
41 CE Sureste II	182.5	182.5	182.5	02-abr-13	01-abr-13	01-may-33	20	0	

p\_/ Cifras preliminares.

\*\_/ Cifras revisadas por la entidad.

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

2\_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$11.9084 el cual corresponde al cierre de marzo de 2011.

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

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

5\_/ No Aplica.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**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-marzo de 2011  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2011) <sup>p</sup>/<sub>-</sub>/<sup>\*</sup>/<sub>-</sub>/<sub>1</sub>/<sub>-</sub>

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2010	PEF 2011	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2011	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)
<b>Total</b>	<b>325,099.2</b>	<b>324,498.6</b>	<b>-0.2</b>	<b>303,473.4</b>	<b>232,742.4</b>	<b>71.7</b>	<b>91,627.2</b>	<b>141,115.2</b>
<b>Inversión directa</b>	<b>225,172.6</b>	<b>224,572.1</b>	<b>-0.3</b>	<b>204,351.8</b>	<b>160,686.1</b>	<b>71.6</b>	<b>89,702.1</b>	<b>70,984.0</b>
1 CG Cerro Prieto IV	1,230.6	1,230.6	0.0	1,230.6	220.3	17.9	0.0	220.3
2 CC Chihuahua	3,303.0	3,303.0	0.0	3,303.0	853.1	25.8	0.0	853.1
3 CCI Guerrero Negro II	327.1	327.1	0.0	327.1	119.2	36.4	0.0	119.2
4 CC Monterrey II	3,942.7	3,942.7	0.0	3,942.7	698.2	17.7	0.0	698.2
5 CD Puerto San Carlos II	729.6	729.6	0.0	729.6	107.4	14.7	0.0	107.4
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,666.0	3,666.0	0.0	3,666.0	2,171.5	59.2	0.0	2,171.5
7 CT Samalayuca II	8,350.4	8,350.4	0.0	8,350.4	1,800.1	21.6	0.0	1,800.1
9 LT 211 Cable Submarino	1,191.1	1,191.1	0.0	1,191.1	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	1,586.0	1,579.9	-0.4	1,579.9	542.7	34.4	0.0	542.7
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,311.4	1,311.4	0.0	1,311.4	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,086.1	2,086.1	0.0	2,086.1	1,148.1	55.0	0.0	1,148.1
13 SE 218 Noroeste	603.2	603.2	0.0	603.2	142.0	23.5	0.0	142.0
14 SE 219 Sureste-Peninsular	402.4	402.4	0.0	402.4	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental-Centro	748.4	748.4	0.0	748.4	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental	863.5	863.5	0.0	863.5	333.0	38.6	0.0	333.0
17 LT 301 Centro	530.4	530.4	0.0	530.4	27.9	5.3	0.0	27.9
18 LT 302 Sureste	490.1	490.1	0.0	490.1	40.7	8.3	0.0	40.7
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	329.6	329.6	0.0	329.6	16.5	5.0	0.0	16.5
20 LT 304 Noroeste	336.1	336.1	0.0	336.1	16.8	5.0	0.0	16.8
21 SE 305 Centro-Oriente	434.4	434.4	0.0	434.4	21.7	5.0	0.0	21.7
22 SE 306 Sureste	535.7	535.7	0.0	535.7	26.8	5.0	0.0	26.8
23 SE 307 Noreste	289.8	289.8	0.0	289.8	14.5	5.0	0.0	14.5
24 SE 308 Noroeste	525.5	525.5	0.0	525.5	30.8	5.9	0.0	30.8
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico <sup>2/</sup>	1,565.0	1,565.0	0.0	1,565.0	419.3	26.8	0.0	419.3
26 CH CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa) <sup>2/</sup>	1,367.3	1,367.3	0.0	1,367.3	578.5	42.3	0.0	578.5
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,452.1	1,452.1	0.0	1,452.1	235.4	16.2	0.0	235.4
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV <sup>2/</sup>	3,974.6	3,974.6	0.0	3,974.6	596.6	15.0	0.0	596.6
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	531.4	531.4	0.0	531.4	93.4	17.6	0.0	93.4
30 LT 411 Sistema Nacional <sup>2/</sup>	1,568.2	1,568.2	0.0	1,568.2	318.8	20.3	0.0	318.8
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) <sup>2/</sup>	3,281.1	3,281.1	0.0	3,281.1	1,023.5	31.2	0.0	1,023.5
32 SE 401 Occidental - Central <sup>2/</sup>	765.7	765.7	0.0	765.7	110.4	14.4	0.0	110.4
33 SE 402 Oriental - Peninsular <sup>2/</sup>	924.0	924.0	0.0	924.0	231.6	25.1	0.0	231.6
34 SE 403 Noreste	863.3	863.3	0.0	863.3	72.6	8.4	0.0	72.6
35 SE 404 Noroeste-Norte	482.3	482.3	0.0	482.3	26.1	5.4	0.0	26.1
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	102.3	102.3	0.0	102.3	25.6	25.0	0.0	25.6
37 SE 410 Sistema Nacional	2,062.2	2,062.2	0.0	2,062.2	370.9	18.0	0.0	370.9
38 CC El Sauz Conversión de TG a CC <sup>2/</sup>	1,355.4	1,355.4	0.0	1,355.4	469.3	34.6	0.0	469.3

**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-marzo de 2011  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2011) <sup>p./</sup> <sup>\*./</sup> <sup>1./</sup>

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2010	PEF 2011	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2011	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)	
39	LT	414 Norte-Occidental	782.1	782.1	0.0	782.1	227.2	29.1	0.0	227.2
40	LT	502 Oriental - Norte <sup>2./</sup>	176.3	176.3	0.0	176.3	67.6	38.4	0.0	67.6
41	LT	506 Saltillo - Cañada <sup>2./</sup>	2,945.0	2,945.0	0.0	2,945.0	832.2	28.3	0.0	832.2
42	LT	Red Asociada a la Central Tamazunchale	1,278.9	1,278.9	0.0	1,278.9	777.3	60.8	0.0	777.3
43	LT	Red Asociada de la Central Rio Bravo III	521.0	521.0	0.0	521.0	153.1	29.4	0.0	153.1
44	SE	412 Compensación Norte	261.9	261.9	0.0	261.9	65.5	25.0	0.0	65.5
45	SE	413 Noroeste - Occidental <sup>2./</sup>	682.3	682.3	0.0	682.3	228.2	33.4	0.0	228.2
46	SE	503 Oriental	254.9	254.9	0.0	254.9	63.7	25.0	0.0	63.7
47	SE	504 Norte - Occidental <sup>2./</sup>	533.5	533.5	0.0	533.5	145.9	27.4	0.0	145.9
48	CCI	Baja California Sur I	666.9	666.9	0.0	666.9	328.4	49.2	0.0	328.4
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	1,510.7	1,510.7	0.0	1,510.7	668.6	44.3	0.0	668.6
50	LT	610 Transmisión Noroeste-Norte <sup>2./</sup>	1,815.7	1,815.7	0.0	1,815.7	809.0	44.6	0.0	809.0
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste <sup>2./</sup>	340.9	340.9	0.0	340.9	178.5	52.4	0.0	178.5
52	LT	613 Subtransmisión Occidental <sup>2./</sup>	327.7	327.7	0.0	327.7	128.5	39.2	0.0	128.5
53	LT	614 Subtransmisión Oriental <sup>2./</sup>	198.5	198.5	0.0	198.5	88.6	44.6	0.0	88.6
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	309.8	309.8	0.0	309.8	139.1	44.9	0.0	139.1
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I <sup>2./</sup>	252.2	252.2	0.0	252.2	75.7	30.0	0.0	75.7
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	394.8	163.8	-58.5	163.8	130.2	79.5	0.0	130.2
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental <sup>2./</sup>	928.6	928.6	0.0	928.6	275.6	29.7	0.0	275.6
59	SE	611 Subtransmisión Baja California-Noroeste	573.7	360.7	-37.1	360.7	210.7	58.4	0.0	210.7
60	SUV	SUV Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto <sup>2./</sup>	1,892.2	1,348.9	-28.7	1,348.9	640.8	47.5	0.0	640.8
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	916.8	916.8	0.0	916.8	440.6	48.1	0.0	440.6
62	CCC	Pacífico	11,324.1	10,238.7	-9.6	7,279.5	10,238.7	100.0	3,757.9	6,480.8
63	CH	El Cajón <sup>2./</sup>	9,925.5	9,925.5	0.0	9,925.5	8,684.2	87.5	0.0	8,684.2
64	LT	Líneas Centro	79.7	79.7	0.0	75.0	40.3	50.5	0.0	40.3
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la Ch Cajón	813.5	813.5	0.0	813.5	482.4	59.3	0.0	482.4
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V <sup>2./</sup>	892.8	892.8	0.0	892.8	508.1	56.9	0.0	508.1
67	LT	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	243.6	243.6	0.0	243.6	88.8	36.5	0.0	88.8
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,285.4	1,285.4	0.0	1,070.5	1,285.4	100.0	849.8	435.5
69	LT	707 Enlace Norte-Sur <sup>2./</sup>	395.5	395.5	0.0	395.5	142.0	35.9	0.0	142.0
70	LT	Riviera Maya	441.9	441.9	0.0	441.9	161.7	36.6	0.0	161.7
71	PR	Presa Reguladora Amata	161.7	161.7	0.0	161.7	73.5	45.4	0.0	73.5
72	RM	Adolfo López Mateos	368.1	368.1	0.0	368.1	171.2	46.5	0.0	171.2
73	RM	Altamira	506.5	504.2	-0.4	504.2	426.2	84.5	0.0	426.2
74	RM	Botello	75.6	75.6	0.0	75.6	34.0	45.0	0.0	34.0
75	RM	Carbón II <sup>2./</sup>	137.6	137.6	0.0	137.6	58.7	42.7	0.0	58.7
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	223.5	223.5	0.0	223.5	123.1	55.1	0.0	123.1
77	RM	Dos Bocas	171.5	171.5	0.0	171.5	77.2	45.0	0.0	77.2
78	RM	Emilio Portes Gil	2.9	2.9	0.0	2.9	0.9	32.1	0.0	0.9
79	RM	Francisco Pérez Ríos	1,517.0	1,517.0	0.0	1,517.0	1,060.3	69.9	0.0	1,060.3

**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-marzo de 2011  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2011) <sup>p</sup>/<sub>-</sub>/<sup>\*</sup>/<sub>-</sub>/<sup>1</sup>/<sub>-</sub>

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2010	PEF 2011	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2011	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)	
80	RM	Gómez Palacio <sup>2</sup> / <sub>-</sub>	351.2	351.2	0.0	351.2	184.3	52.5	0.0	184.3
82	RM	Huinala	7.1	7.1	0.0	7.1	3.5	48.7	0.0	3.5
83	RM	Ixtaczoquitlán	10.9	10.9	0.0	10.9	4.9	45.0	0.0	4.9
84	RM	José Aceves Posos (Mazatlán II)	160.9	160.9	0.0	160.9	97.6	60.7	0.0	97.6
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo) <sup>2</sup> / <sub>-</sub>	585.9	585.9	0.0	585.9	271.3	46.3	0.0	271.3
90	RM	CT Puerto Libertad	160.0	160.0	0.0	160.0	73.1	45.7	0.0	73.1
91	RM	Punta Prieta	137.1	137.1	0.0	137.1	73.9	53.9	0.0	73.9
92	RM	Salamanca	385.2	385.2	0.0	385.2	182.8	47.5	0.0	182.8
93	RM	Tuxpango <sup>2</sup> / <sub>-</sub>	206.8	206.8	0.0	206.8	96.9	46.8	0.0	96.9
94	RM	CT Valle de México	68.9	68.9	0.0	68.9	31.0	45.0	0.0	31.0
95	SE	Norte	91.7	91.7	0.0	91.7	43.0	46.8	0.0	43.0
98	SE	705 Capacitores	41.4	41.4	0.0	41.4	18.8	45.3	0.0	18.8
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	533.7	533.7	0.0	533.7	239.2	44.8	0.0	239.2
100	SLT	701 Occidente-Centro	1,021.7	947.9	-7.2	947.9	947.9	100.0	436.7	511.2
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	463.3	463.3	0.0	105.0	463.3	100.0	248.7	214.7
102	SLT	703 Noreste-Norte	484.4	229.7	-52.6	229.7	135.7	59.1	0.0	135.7
103	SLT	704 Baja California-Noroeste	79.7	79.7	0.0	79.7	36.8	46.2	0.0	36.8
104	SLT	706 Sistemas Norte	2,699.3	2,699.3	0.0	2,073.1	2,699.3	100.0	1,713.6	985.7
105	SLT	709 Sistemar Sur	1,208.2	1,208.2	0.0	1,208.2	579.3	47.9	0.0	579.3
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	887.1	887.1	0.0	887.1	526.5	59.3	0.0	526.5
107	CCI	Baja California Sur II	720.3	720.3	0.0	720.3	466.8	64.8	0.0	466.8
108	LT	807 Durango	408.0	408.0	0.0	408.0	217.3	53.2	0.0	217.3
110	RM	CCC Tula	62.5	62.5	0.0	62.5	39.4	63.0	0.0	39.4
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	377.8	374.8	-0.8	374.8	374.8	100.0	36.6	338.2
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4 <sup>2</sup> / <sub>-</sub>	266.3	163.0	-38.8	163.0	163.0	100.0	100.0	63.0
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	426.9	426.9	0.0	426.9	279.3	65.4	0.0	279.3
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	363.8	363.8	0.0	363.8	189.1	52.0	0.0	189.1
117	RM	CT Presidente Adolfo López Mateos Unidades 3,4,5 y 6	526.4	526.4	0.0	526.4	352.3	66.9	0.0	352.3
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	245.6	245.6	0.0	245.6	164.3	66.9	0.0	164.3
122	SE	811 Noroeste	128.7	128.7	0.0	128.7	67.7	52.6	0.0	67.7
123	SE	Golfo Norte	63.1	63.1	0.0	63.1	37.3	59.1	0.0	37.3
124	SE	813 División Bajío	639.7	640.7	0.2	640.7	448.9	70.1	0.0	448.9
126	SLT	801 Altiplano	1,147.0	1,006.4	-12.3	1,006.4	616.8	61.3	0.0	616.8
127	SLT	802 Tamaulipas	848.5	848.5	0.0	848.5	571.1	67.3	0.0	571.1
128	SLT	803 Noine	1,390.3	1,390.3	0.0	791.2	1,390.3	100.0	946.2	444.2
130	SLT	806 Bajío	1,644.7	1,525.6	-7.2	1,038.0	677.3	44.4	0.0	677.3
132	CE	La Venta II	1,300.0	1,300.0	0.0	1,300.0	988.1	76.0	0.0	988.1
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	81.0	81.0	0.0	81.0	47.7	58.9	0.0	47.7
138	SE	911 Noreste	106.7	106.7	0.0	106.7	68.1	63.8	0.0	68.1



**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-marzo de 2011  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2011) <sup>p/</sup> <sup>\*\_</sup> <sup>\_</sup> <sup>1\_</sup> <sup>1\_</sup>

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas		
	PEF 2010	PEF 2011	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2011	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación	
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
139 SE	912 División Oriente	191.4	191.4	0.0	136.7	191.4	100.0	64.9	126.5
140 SE	División Centro Sur	371.4	371.4	0.0	146.6	191.4	51.5	39.3	152.0
141 SE	915 Occidental	138.4	138.4	0.0	138.4	103.4	74.7	0.0	103.4
142 SLT	901 Pacífico	990.5	990.5	0.0	475.9	990.5	100.0	693.2	297.3
143 SLT	902 Istmo	959.1	959.1	0.0	959.1	644.2	67.2	0.0	644.2
144 SLT	903 Cabo - Norte	658.6	658.6	0.0	658.6	395.6	60.1	0.0	395.6
146 CH	La Yesca	9,928.2	12,410.7	25.0	9,928.2	12,410.7	100.0	12,410.7	0.0
147 CCC	Baja California	2,075.6	2,075.6	0.0	2,075.6	1,740.4	83.9	0.0	1,740.4
148 RFO	Red Fibra Óptica Sur	454.9	328.9	-27.7	328.9	213.9	65.0	0.0	213.9
149 RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	533.2	533.2	0.0	533.2	329.9	61.9	0.0	329.9
150 RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	635.6	635.6	0.0	559.3	371.0	58.4	0.0	371.0
151 SE	1006 Central-Sur (2a Fase)	265.8	265.8	0.0	265.8	265.8	100.0	225.0	40.8
152 SE	1005 Noroeste	990.9	990.9	0.0	640.9	990.9	100.0	395.2	595.7
156 RM	Infiernillo	201.6	203.4	0.9	201.2	172.0	84.6	0.0	172.0
157 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	1,812.0	1,812.0	0.0	1,812.0	1,579.0	87.1	0.0	1,579.0
158 RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	157.0	157.0	0.0	157.0	93.6	59.6	0.0	93.6
159 RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	53.5	53.5	0.0	53.5	34.4	64.2	0.0	34.4
160 RM	CC C Samalaya II	12.9	12.9	0.0	12.9	8.4	65.1	0.0	8.4
161 RM	CCC El Sauz	50.3	50.3	0.0	50.3	33.3	66.3	0.0	33.3
162 RM	CCC Huinalá II	22.6	22.6	0.0	22.6	16.9	75.0	0.0	16.9
163 SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	186.3	186.3	0.0	186.3	113.9	61.1	0.0	113.9
164 SE	1003 Subestaciones Eléctricas Occidente (1a Fase)	804.7	804.7	0.0	440.4	804.7	100.0	804.7	0.0
165 LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	69.4	69.4	0.0	69.4	51.2	73.8	0.0	51.2
166 SLT	1002 Compensación y Transmisión Noroeste-Sureste	785.3	722.4	-8.0	722.4	562.8	77.9	0.0	562.8
167 CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	1,888.3	1,716.6	-9.1	1,716.6	1,599.2	93.2	0.0	1,599.2
168 SLT	1001 Red de Trasmisión Baja-Nogales	390.1	390.1	0.0	390.1	270.1	69.2	0.0	270.1
170 LT	Red Asociada a la CH La Yesca	906.6	906.6	0.0	769.3	906.6	100.0	906.6	0.0
171 CC	Agua Prieta II (Campo Solar)	7,643.3	7,643.3	0.0	7,643.3	7,643.3	100.0	7,643.3	0.0
177 LT	Red Asociada a la CE La Venta III	64.7	14.7	-77.3	14.7	13.3	90.1	0.0	13.3
181 RM	CN Laguna Verde	8,379.0	8,379.0	0.0	8,379.0	8,379.0	100.0	8,379.0	0.0
182 RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	380.5	380.5	0.0	380.5	292.3	76.8	0.0	292.3
183 RM	Punta Prieta Unidad 2	68.5	68.5	0.0	68.5	50.9	74.2	0.0	50.9
185 SE	1110 Compensación Capacitiva Norte	361.0	361.0	0.0	287.0	361.0	100.0	349.7	11.3
188 SE	1116 Transformación del Noreste	3,381.3	3,381.3	0.0	1,480.9	3,381.3	100.0	1,859.5	1,521.8
189 SE	1117 Transformación de Guaymas	237.2	237.2	0.0	237.2	237.2	100.0	237.2	0.0
190 SE	1120 Noroeste	835.1	835.1	0.0	835.1	835.1	100.0	419.9	415.2
191 SE	121 Baja California	92.1	92.1	0.0	35.5	92.1	100.0	57.6	34.5
192 SE	1122 Golfo Norte	754.9	754.9	0.0	348.9	754.9	100.0	416.7	338.2
193 SE	1123 Norte	137.5	137.5	0.0	42.8	137.5	100.0	92.1	45.3

**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-marzo de 2011  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2011) <sup>p</sup>/<sub>-</sub>/<sup>\*</sup>/<sub>-</sub>/<sup>1</sup>/<sub>-</sub>

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas				
	PEF 2010	PEF 2011	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2011	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación			
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)		
194	SE	1124	Bajo Centro	815.7	815.7	0.0	815.7	815.7	100.0	815.7	0.0
195	SE	1125	Distribución	1,746.9	1,746.9	0.0	355.7	1,746.9	100.0	886.6	860.3
197	SE	1127	Sureste	192.4	192.4	0.0	192.4	182.6	94.9	0.0	182.6
198	SE	1128	Centro Sur	636.7	636.7	0.0	636.7	636.7	100.0	636.7	0.0
199	SE	1129	Compensación redes	320.0	320.0	0.0	43.8	320.0	100.0	141.7	178.3
200	SLT	1111	Transmisión y Transformación del Central-Occidental	747.4	868.9	16.3	868.9	868.9	100.0	868.9	0.0
201	SLT	1112	Transmisión y Transformación Noroeste	1,354.6	1,354.6	0.0	386.7	1,354.6	100.0	995.2	359.4
203	SLT	1118	Transmisión y Transformación Norte	559.8	439.1	-21.6	439.1	370.0	84.3	0.0	370.0
204	SLT	1119	Transmisión y Transformación del Sureste	1,399.2	1,399.2	0.0	1,088.4	1,399.2	100.0	176.1	1,223.1
205	SUV		Suministro de 970t/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,448.7	1,448.7	-0.0	1,415.7	1,227.9	84.8	0.0	1,227.9
206	SE	1206	Conversión a 400 KV de la LT Mazatlán II - La Higuera	501.9	501.8	-0.0	501.8	423.0	84.3	0.0	423.0
207	SE	1213	COMPENSACION DE REDES	898.4	898.4	0.0	45.8	898.4	100.0	401.9	496.5
208	SE	1205	Compensación Oriental-Peninsular	146.6	111.8	-23.7	111.8	104.0	93.0	0.0	104.0
209	SE	1212	SUR-PENINSULAR	1,583.7	1,583.7	0.0	1,583.7	1,583.7	100.0	1,435.8	147.9
210	SLT	1204	Conversión a 400 kv del área Peninsular	2,304.0	2,304.0	0.0	1,555.2	2,304.0	100.0	1,012.6	1,291.4
211	SLT	1203	Trasmisión y Transformación Oriental-Sureste	2,548.4	2,524.5	-0.9	1,898.2	2,524.5	100.0	1,444.2	1,080.4
212	SE	1202	Suministro De Energía a la Zona Manzanillo	408.3	408.3	0.0	359.7	408.3	100.0	187.1	221.2
213	SE	1211	NORESTE-CENTRAL	1,391.9	1,391.9	0.0	1,391.9	1,391.9	100.0	1,316.5	75.4
214	SE	1210	NORTE-NOROESTE	2,870.8	2,870.8	0.0	2,870.8	2,870.8	100.0	2,588.4	282.4
215	SLT	1201	Transmisión y Transformación de Baja California	607.3	607.3	0.0	322.7	607.3	100.0	351.0	256.4
216	RM	CCC	Poza Rica	1,630.0	1,792.9	10.0	1,629.3	1,792.9	100.0	1,792.9	0.0
217	RM	CCC	El Sauz Paquete 1	1,890.1	1,890.3	0.0	1,890.3	1,890.3	100.0	1,890.3	0.0
218	LT		Red de Trans Asoc al proy de Tem abierta y Oax II,II,IV	524.2	500.4	-4.5	459.1	441.0	88.1	0.0	441.0
219	SLT		Red de Transmisión asociada a Manzanillo I U-1 y 2	1,507.4	1,507.4	0.0	527.7	1,507.4	100.0	1,507.4	0.0
222	CC	CC	Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	12,627.3	12,627.3	0.0	12,627.3	12,627.3	100.0	12,627.3	0.0
223	LT		Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	93.9	93.9	0.0	93.9	93.9	100.0	93.9	0.0
225	LT		Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	36.9	26.7	-27.8	26.7	14.8	55.3	0.0	14.8
226	CCI	CI	Guerrero Negro II	302.1	302.1	0.0	301.2	302.1	100.0	302.1	0.0
227	CG		Los Humeros II	1,268.8	1,268.8	0.0	1,268.7	1,268.8	100.0	1,268.8	0.0
231	SLT	1304	Transmisión y Transformación del Oriental	514.4	514.4	0.0	64.2	514.4	100.0	440.3	74.0
233	SLT	1303	Transmisión y Transformación Baja Noroeste	176.1	152.3	-13.5	98.0	96.9	63.6	0.0	96.9
236	CCI	Baja California Sur	III	1,152.3	1,095.6	-4.9	1,095.6	1,095.6	100.0	1,095.6	0.0
242	SE	1323	DISTRIBUCION SUR	636.4	636.4	0.0	636.4	636.4	100.0	636.4	0.0
243	SE	1322	DISTRIBUCION CENTRO (1a. Fase)	1,455.9	1,565.3	7.5	1,565.3	1,565.3	100.0	1,565.3	0.0
244	SE	1321	DISTRIBUCIÓN NORESTE	1,117.4	1,117.4	0.0	294.9	1,117.4	100.0	823.0	294.4
245	SE	1321	DISTRIBUCIÓN NOROSTE	1,112.0	1,112.0	0.0	1,112.0	1,112.0	100.0	1,112.0	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-marzo de 2011  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2011) <sup>p\_/\_</sup> <sup>\*\_/\_</sup> <sup>1\_/\_</sup>

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas		
	PEF 2010	PEF 2011	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2011	Proyectos adjudicados y/o en construcción (7)	Proyectos en operación (8)	
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)		
248 SLT	1401 SES y LTs de las Aéreas Baja California Noroeste	938.1	938.1	0.0	938.1	938.1	100.0	938.1	0.0
250 SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán-Los Mochis	938.1	938.1	0.0	878.6	938.1	100.0	938.1	0.0
252 SE	1403 Compensación Capacitiva de las Aéreas Noroeste-Norte	209.6	209.6	0.0	89.9	209.6	100.0	209.6	0.0
261 CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	6,118.4	6,118.4	0.0	6,118.4	6,118.4	100.0	6,118.4	0.0
<b>Inversión condicionalada</b>		<b>99,926.6</b>	<b>99,926.6</b>	<b>0.0</b>	<b>99,121.6</b>	<b>72,056.3</b>	<b>72.1</b>	<b>1,925.1</b>	<b>70,131.2</b>
1 TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elias Calles	4,293.2	4,293.2	0.0	4,293.2	543.7	12.7	0.0	543.7
2 CC	Altamira II	3,070.5	3,070.5	0.0	3,070.5	776.0	25.3	0.0	776.0
3 CC	Bajío	4,372.6	4,372.6	0.0	4,372.6	706.5	16.2	0.0	706.5
4 CC	Campeche	1,782.9	1,782.9	0.0	1,782.9	1,219.3	68.4	0.0	1,219.3
5 CC	Hermosillo	2,086.3	2,086.3	0.0	2,070.6	1,359.6	65.2	0.0	1,359.6
6 CT	Mérida III	2,432.0	2,432.0	0.0	2,432.0	1,121.0	46.1	0.0	1,121.0
7 CC	Monterrey III	3,081.4	3,081.4	0.0	2,887.4	1,827.6	59.3	0.0	1,827.6
8 CC	Naco-Nogales	1,923.4	1,923.4	0.0	1,923.4	1,557.7	81.0	0.0	1,557.7
9 CC	Río Bravo II	2,833.6	2,833.6	0.0	2,833.6	2,678.7	94.5	0.0	2,678.7
10 CC	Mexicali	4,229.3	4,229.3	0.0	4,229.3	1,693.1	40.0	0.0	1,693.1
11 CC	Saltillo	2,037.1	2,037.1	0.0	2,037.1	1,835.3	90.1	0.0	1,835.3
12 CC	Tuxpan II	3,617.2	3,617.2	0.0	3,617.2	2,511.1	69.4	0.0	2,511.1
13 TRN	Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	3,608.9	3,608.9	0.0	3,608.9	520.7	14.4	0.0	520.7
15 CC	Altamira III y IV	6,423.9	6,423.9	0.0	6,423.9	6,283.4	97.8	0.0	6,283.4
16 CC	Chihuahua III	2,023.6	2,023.6	0.0	2,023.6	1,652.4	81.7	0.0	1,652.4
17 CC	La Laguna II	4,041.2	4,041.2	0.0	4,041.2	4,015.3	99.4	0.0	4,015.3
18 CC	Río Bravo III	3,178.4	3,178.4	0.0	3,178.4	2,515.5	79.1	0.0	2,515.5
19 CC	Tuxpan III y IV	6,911.7	6,911.7	0.0	6,888.5	5,297.7	76.6	0.0	5,297.7
20 CC	Altamira V	6,806.2	6,806.2	0.0	6,806.2	4,832.5	71.0	0.0	4,832.5
21 CC	Tamazunchale	5,752.2	5,752.2	0.0	5,216.3	5,211.7	90.6	0.0	5,211.7
24 CC	Río Bravo IV	3,183.8	3,183.8	0.0	3,183.8	3,045.7	95.7	0.0	3,045.7
25 CC	Tuxpan V	3,512.4	3,512.4	0.0	3,476.1	2,965.0	84.4	0.0	2,965.0
26 CC	Valladolid III	3,164.5	3,164.5	0.0	3,164.5	2,623.8	82.9	0.0	2,623.8
29 CCC	Norte	5,734.9	5,734.9	0.0	5,734.9	5,441.4	94.9	0.0	5,441.4
31 CE	La Venta III	1,906.7	1,906.7	0.0	1,906.7	1,906.7	100.0	0.0	1,906.7
33 CE	Oaxaca I	1,925.1	1,925.1	0.0	1,925.1	1,925.1	100.0	1,925.1	0.0
34 CE	Oaxaca I, CE Oaxaca II y CE Oaxaca IV	5,993.5	5,993.5	0.0	5,993.5	5,989.9	99.9	0.0	5,989.9

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

p\_/\_ Cifras preliminares.

\*\_/\_ Cifras revisadas por la entidad.

1\_/\_ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$11.9084 el cual corresponde a marzo de 2011.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.