

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

### CUADRO 1 DE 5

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre de 2009 <sup>2,3,4</sup>

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) <sup>1,2</sup>

No	Nombre del proyecto <sup>2,3</sup>	Estado del proyecto	Costo Total autorizado	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2008	2009			Acumulado 2008	2009			
					Estimada	Realizada	Acumulada		%	Estimada	Realizada	Acumulada
(1)	(2)	(3)	(4)	(5) <sup>3,4</sup>	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
<b>Total</b>			<b>234,826.5</b>	<b>39,624.0</b>	<b>65,534.7</b>	<b>17,658.8</b>	<b>57,282.7</b>	<b>24.4</b>				
<b>Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores</b>			<b>223,156.5</b>	<b>39,624.0</b>	<b>64,995.1</b>	<b>17,658.8</b>	<b>57,282.7</b>	<b>25.7</b>				
<b>Inversión Directa</b>			<b>192,087.7</b>	<b>35,623.7</b>	<b>52,738.8</b>	<b>15,603.5</b>	<b>51,227.2</b>	<b>26.7</b>				
<b>Aprobados en 2001</b>			<b>2,170.2</b>	<b>1,544.7</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>1,544.7</b>	<b>71.2</b>				
60	SUV Suministro de Vapor a las Centrales Cerro Prieto	Terminado Totalmente	2,170.2	1,544.7	0.0	0.0	1,544.7	71.2	99.9	0.0	-	99.9
<b>Aprobados en 2002</b>			<b>19,646.8</b>	<b>16,379.6</b>	<b>1,682.6</b>	<b>1,760.9</b>	<b>18,140.4</b>	<b>92.3</b>				
62	CCC Pacífico	Construcción	12,987.4	12,003.7	537.2	850.8	12,854.5	99.0	92.5	4.1	6.4	98.9
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	Construcción	1,474.2	525.8	1,036.4	836.7	1,362.5	92.4	35.7	70.3	56.1	91.8
73	RM Altamira	Construcción	580.9	572.3	0.0	8.0	580.3	99.9	98.6	0.0	1.4	100.0
100	SLT 701 Occidente Centro	Construcción	1,171.8	1,145.9	54.6	0.0	1,145.9	97.8	99.8	0.0	-	99.8
101	SLT Sureste Peninsular	Varias ( cierre parcial y otras )	531.4	426.1	54.4	65.3	491.4	92.5	88.3	0.0	4.0	92.3
104	SLT 706 Sistemas Norte	Varias ( cierre parcial y otras )	2,901.0	1,705.8	0.0	0.0	1,705.8	58.8	81.8	0.0	-	81.8
<b>Aprobados para 2003</b>			<b>7,628.5</b>	<b>3,100.3</b>	<b>2,185.9</b>	<b>373.4</b>	<b>3,473.7</b>	<b>45.5</b>				
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	Construcción	433.3	288.2	1.4	145.4	433.6	100.1	67.0	0.4	33.0	100.0
112	RM Carbón Unidades 2 Y 4 <sup>4,5</sup>	Varias ( cierre parcial y otras )	305.4	187.1	102.4	0.0	187.1	61.3	100.0	34.0	-	100.0
115	RM CT Gral. Manuel Álvarez Moreno Us. 1 y 2	Por licitar con cambio de alcance	950.3	0.0	470.4	0.0	0.0	0.0	0.0	49.5	-	0.0
124	SE 813 División Bajío <sup>5,6</sup>	Terminado Totalmente	967.1	734.8	273.2	0.0	734.8	76.0	100.0	29.0	-	100.0
125	SE 814 División Jalisco	Por licitar con cambio de alcance	121.9	0.0	48.8	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	-	0.0
128	SLT 803 NOINE	Varias ( cierre parcial y otras )	1,556.3	958.8	0.0	0.0	958.8	61.6	79.0	0.0	-	79.0
129	SLT 805 El Occidente	Por licitar con cambio de alcance	1,407.9	0.0	488.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.7	-	0.0
130	SLT 806 Bajío	Varias ( cierre parcial y otras )	1,886.3	931.4	801.7	227.9	1,159.4	61.5	54.7	42.5	12.4	67.1
<b>Aprobados en 2004</b>			<b>16,055.2</b>	<b>731.0</b>	<b>1,728.6</b>	<b>173.3</b>	<b>904.2</b>	<b>5.6</b>				
133	CH La Parota	Por licitar sin cambio de alcance	13,917.5	0.0	818.3	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	-	0.0
139	SE 912 División Oriente	Varias ( cierre parcial y otras )	219.5	45.3	87.8	103.9	149.2	68.0	28.0	40.0	40.0	68.0
140	SE 914 División Centro Sur	Fallo y adjudicación	425.9	0.0	170.8	69.4	69.4	16.3	0.0	40.0	17.0	17.0
141	SE 915 Occidental <sup>5,6</sup>	Terminado Totalmente	256.7	158.4	95.6	0.0	158.4	61.7	100.0	37.0	-	100.0
142	SLT 901 Pacífico	Varias ( cierre parcial y otras )	1,235.7	527.2	556.1	0.0	527.2	42.7	46.9	45.0	0.0	46.9
<b>Aprobados 2005</b>			<b>22,723.1</b>	<b>8,361.5</b>	<b>5,832.2</b>	<b>5,162.9</b>	<b>13,524.4</b>	<b>59.5</b>				
146	CH La Yesca	Construcción	11,386.5	2,010.4	3,821.3	2,724.6	4,735.0	41.6	17.7	33.6	23.7	41.4
147	CCC Baja California	Construcción	2,618.6	2,447.4	53.6	175.8	2,623.2	100.2	93.4	2.5	6.6	100.0
151	SE 1006 Central Sur	Fallo y adjudicación	304.9	0.0	121.9	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
152	SE 1005 Noroeste	Varias ( cierre parcial y otras )	1,135.1	433.2	567.6	632.4	1,065.6	93.9	51.0	50.0	43.0	94.0

**CUADRO 2 DE 5**  
**AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN**  
En términos de los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero-septiembre de 2009 <sup>1-1</sup>  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) <sup>1-1</sup>

No	Nombre del proyecto <sup>2-1</sup>	Estado del proyecto	Costo Total autorizado	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2008	2009				Acumulado 2008	2009		
					Estimada	Realizada	Acumulada	%		Estimada	Realizada	Acumulada
(1)	(2)	(3)	(4)	(5) <sup>3-1</sup>	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
156	RM Infiernillo	Construcción	231.3	188.5	26.9	25.8	214.3	92.7	81.7	12.0	11.4	93.1
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	Construcción	2,078.2	747.1	691.8	1,168.8	1,915.9	92.2	55.7	33.0	39.5	95.2
164	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	Por licitar con cambio de alcance	922.9	0.0	17.8	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	0.0	0.0
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	Varias (cierre parcial y construcción)	900.6	722.5	203.0	106.7	829.2	92.1	74.2	22.5	18.2	92.4
167	San Lorenzo Conversión de TG a CC	Construcción	2,165.6	1,812.4	216.1	328.8	2,141.2	98.9	83.5	10.5	15.2	98.7
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	Por licitar sin cambio de alcance	979.4	0.0	112.2	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	0.0	0.0
	<b>Aprobados 2006</b>		<b>39,352.3</b>	<b>4,675.0</b>	<b>16,074.4</b>	<b>5,090.0</b>	<b>9,765.0</b>	<b>24.8</b>				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	Fallo y adjudicación	8,766.0	0.0	4,392.3	0.0	0.0	0.0	0.0	50.1	0.0	0.0
175	LT Red de Transmisión Asociada a Baja California II	Por licitar sin cambio de alcance	185.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
176	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	Por licitar sin cambio de alcance	784.7	0.0	192.3	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	0.0	0.0
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE la Venta III	Fallo y adjudicación	74.2	0.0	0.0	9.4	9.4	12.6	0.0	0.0	12.7	12.7
181	RM CN Laguna Verde	Construcción	9,609.8	3,693.0	2,922.4	1,202.4	4,895.4	50.9	41.0	38.5	17.6	58.6
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	Fallo y adjudicación	414.1	0.0	152.5	0.0	0.0	0.0	0.0	36.8	0.0	0.0
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (Licitación y construcción)	3,878.0	157.1	1,958.4	701.7	858.7	22.1	6.2	50.5	16.3	22.5
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	Por licitar con cambio de alcance	272.0	0.0	3.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
190	SE 1120 Noroeste	Fallo y adjudicación	957.8	0.0	383.1	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
191	SE 1121 Baja California	Construcción	105.6	0.0	69.6	61.0	61.0	57.8	0.0	66.0	57.0	57.0
192	SE 1122 Golfo Norte	Fallo y adjudicación	865.8	0.0	346.3	210.8	210.8	24.3	0.0	40.0	25.0	25.0
193	SE 1123 Norte	Fallo y adjudicación	157.6	0.0	55.8	15.9	15.9	10.1	0.0	40.0	10.0	10.0
194	SE 1124 Bajío Centro	Fallo y adjudicación	935.5	0.0	374.2	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
195	SE 1125 Distribución	En construcción	2,003.5	230.8	801.4	980.0	1,210.8	60.4	20.0	40.0	40.0	60.0
196	SE 1126 Centro Oriente	Por licitar sin cambio de alcance	587.0	0.0	224.4	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
197	SE 1127 Sureste	Fallo y adjudicación	220.7	0.0	88.3	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
198	SE 1128 Centro Sur	Por licitar sin cambio de alcance	730.2	0.0	255.2	0.0	0.0	0.0	0.0	35.0	0.0	0.0
199	SE 1129 Compensación Redes	Varias (cierre y otras)	367.0	112.0	146.8	181.1	293.1	79.8	40.0	40.0	40.0	80.0
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	Por licitar sin cambio de alcance	782.0	0.0	223.7	0.0	0.0	0.0	0.0	28.6	0.0	0.0
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	Construcción	1,553.6	124.3	199.4	304.9	429.2	27.6	8.0	12.8	19.7	27.7
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	Fallo y adjudicación	2,193.1	0.0	1,129.1	0.0	0.0	0.0	0.0	51.5	0.0	0.0

**CUADRO 3 DE 5**  
**AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN**  
 En términos de los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
 Comisión Federal de Electricidad  
 Enero-septiembre de 2009 <sup>1-/-</sup>  
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) <sup>1-/-</sup>

No	Nombre del proyecto <sup>2-/-</sup>	Estado del proyecto	Costo Total autorizado	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2008	2009			Acumulado 2008	2009			
					Estimada	Realizada	Acumulada		%	Estimada	Realizada	Acumulada
(1)	(2)	(3)	(4)	(5) <sup>3-/-</sup>	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	Varias (cierre parcial y otras)	642.1	357.8	159.9	275.3	633.1	98.6	66.5	24.9	32.3	98.8
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	Construcción	1,604.7	0.0	1,055.7	303.2	303.2	18.9	0.0	65.8	19.5	19.5
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	Construcción	1,661.5	0.0	940.3	844.4	844.4	50.8	7.3	60.0	46.3	53.6
<b>Aprobados en 2007</b>			<b>48,255.6</b>	<b>831.7</b>	<b>20,568.5</b>	<b>2,901.1</b>	<b>3,732.8</b>	<b>7.7</b>				
206	SE 1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlan II - la Higuera	Terminado Totalmente	626.7	322.3	184.9	255.4	577.7	92.2	54.1	29.5	45.9	100.0
207	SE 1213 Compensación de Redes	Varias (Licitación y construcción)	1,030.4	0.0	412.2	413.4	413.4	40.1	0.0	40.0	40.0	40.0
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	Construcción	168.1	13.7	110.4	94.2	107.9	64.2	8.3	65.7	56.0	64.3
209	SE 1212 Sur - Peninsular	Fallo y adjudicación	1,816.3	0.0	726.5	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
210	SLT 1204 Conversión a 400 KV del Área Peninsular	Fallo y adjudicación	2,642.5	0.0	1,684.7	385.6	385.6	14.6	0.0	63.8	14.9	14.9
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	Fallo y adjudicación	2,922.7	0.0	1,572.6	483.5	483.5	16.5	0.0	53.8	17.0	17.0
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	Construcción	468.3	0.0	190.5	80.5	80.5	17.2	0.0	40.7	17.7	17.7
213	SE 1211 Noreste - Central	Fallo y adjudicación	1,596.4	0.0	638.5	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
214	SE 1210 Norte - Noroeste	Fallo y adjudicación	3,292.5	0.0	1,489.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	Varias (Licitación y construcción)	696.5	0.0	304.4	64.6	64.6	9.3	0.0	43.7	9.4	9.4
216	RM CCC Poza Rica	Fallo y adjudicación	1,451.3	0.0	916.6	0.0	0.0	0.0	0.0	63.2	0.0	0.0
217	RM CCC El Sauz paquete 1	Por licitar sin cambio de alcance	1,962.6	0.0	1,023.9	0.0	0.0	0.0	0.0	52.2	0.0	0.0
218	LT Red de Trans Asoc al proyecto de temp abierta y Oax. II, III, IV	Construcción	3,761.5	495.8	2,134.8	1,123.9	1,619.7	43.1	14.6	56.8	29.0	43.6
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	Por licitar sin cambio de alcance	1,728.9	0.0	827.9	0.0	0.0	0.0	0.0	47.9	0.0	0.0
221	CG Cerro Prieto V	Fallo y adjudicación	2,499.4	0.0	1,680.9	0.0	0.0	0.0	0.0	75.1	0.0	0.0
222	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	Fallo y adjudicación	14,482.1	0.0	3,925.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	0.0	0.0
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	Por licitar sin cambio de alcance	110.0	0.0	83.9	0.0	0.0	0.0	0.0	80.3	0.0	0.0
224	CC Presidente Juárez conversión de TG (unidad 3) a CC	Por licitar sin cambio de alcance	1,784.0	0.0	977.7	0.0	0.0	0.0	0.0	79.8	0.0	0.0
225	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro III	Por licitar sin cambio de alcance	42.4	0.0	38.4	0.0	0.0	0.0	0.0	90.7	0.0	0.0

**CUADRO 4 DE 5**  
**AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN**  
 En términos de los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
 Comisión Federal de Electricidad  
 Enero-septiembre de 2009 <sup>2.-/ 1.-/</sup>  
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) <sup>1.-/</sup>

No	Nombre del proyecto <sup>2.-/</sup>	Estado del proyecto	Costo Total autorizado	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2008	2009			Acumulado 2008	2009			
					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)		
226	CCI CI Guerrero Negro III	Por licitar sin cambio de alcance	346.4	0.0	191.2	0.0	0.0	0.0	0.0	27.9	0.0	0.0
227	CG Los Humeros II	Fallo y adjudicación	1,455.2	0.0	1,200.7	0.0	0.0	0.0	0.0	84.6	0.0	0.0
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	Por licitar sin cambio de alcance	304.8	0.0	73.6	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	0.0	0.0
229	CT TG Baja California II	Fallo y adjudicación	3,066.9	0.0	180.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	0.0	0.0
<b>Aprobados en 2008</b>			<b>32,094.5</b>	<b>0.0</b>	<b>4,127.2</b>	<b>142.0</b>	<b>142.0</b>	<b>0.4</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	Fallo y adjudicación	589.9	0.0	208.6	16.0	16.0	2.7	0.0	35.4	2.9	2.9
232	CH Río Moctezuma	Por licitar sin cambio de alcance	4,420.3	0.0	169.6	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	0.0	0.0
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	Fallo y adjudicación	202.0	0.0	143.8	0.0	0.0	0.0	0.0	71.2	0.0	0.0
234	SLT 1302 Transmisión y Transformación Norte y Occidente	Por licitar sin cambio de alcance	988.9	0.0	242.2	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	0.0	0.0
235	CCI Baja California Sur IV	Por licitar sin cambio de alcance	1,376.6	0.0	209.9	0.0	0.0	0.0	0.0	10.3	0.0	0.0
236	CCI Baja California Sur III	Por licitar sin cambio de alcance	1,321.6	0.0	1,083.7	0.0	0.0	0.0	0.0	82.0	0.0	0.0
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	Por licitar sin cambio de alcance	215.0	0.0	54.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	0.0	0.0
240	SE 1311 Red de Transmisión Asociada a Valle de México II y III	Por licitar con cambio de alcance	1,426.5	0.0	86.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	0.0	0.0
241	CC Valle de México II y III	Por licitar con cambio de alcance	18,517.7	0.0	1,744.2	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	0.0	0.0
244	SE 1321 Distribución Noreste	Fallo y adjudicación	1,281.1	0.0	0.0	125.9	125.9	9.8	0.0	0.0	10.0	10.0
245	SE 1320 Distribución Noroeste	Por licitar sin cambio de alcance	1,275.3	0.0	8.5	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	0.0	0.0
246	RM CGT Cerro Prieto Unidades 3 y 4	Por licitar sin cambio de alcance	479.7	0.0	176.7	0.0	0.0	0.0	0.0	37.0	0.0	0.0
<b>Aprobados en 2009</b>			<b>4,161.5</b>	<b>0.0</b>	<b>539.5</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>				
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	Por licitar sin cambio de alcance	1,005.4	0.0	46.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	Por licitar sin cambio de alcance	1,075.9	0.0	175.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	Por licitar sin cambio de alcance	764.0	0.0	27.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	Por licitar sin cambio de alcance	1,075.9	0.0	260.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

CUADRO 5 DE 5

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre de 2009 <sup>p./</sup> <sup>1./</sup>

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) <sup>1./</sup>

No	Nombre del proyecto <sup>2./</sup>	Estado del proyecto (1)	Costo Total autorizado (2)	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2008 (3)	2009			Acumulado 2008 (8)	2009			
					Estimada (4)	Realizada (5) <sup>3./</sup>	Acumulada (6)=(3+5)		% (7=6/2)	Estimada (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10)
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	Por licitar sin cambio de alcance	240.4	0.0	28.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	<b>Inversión Condicionada</b>		<b>42,738.8</b>	<b>4,000.3</b>	<b>12,795.8</b>	<b>2,055.2</b>	<b>6,055.5</b>	<b>14.2</b>				
	<b>Aprobados en 2005</b>		<b>13,002.3</b>	<b>4,000.3</b>	<b>4,895.9</b>	<b>2,055.2</b>	<b>6,055.5</b>	<b>46.6</b>				
28	CCC Norte II	Fallo y adjudicación	6,425.0	0.0	2,580.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	0.0	0.0
29	CCC Norte	Construcción	6,577.3	4,000.3	2,315.9	2,055.2	6,055.5	92.1	60.9	35.2	31.3	92.2
	<b>Aprobados en 2006</b>		<b>2,186.8</b>	<b>0.0</b>	<b>905.3</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>				
31	CE La Venta III	Fallo y adjudicación	2,186.8	0.0	905.3	0.0	0.0	0.0	0.0	61.3	0.0	0.0
	<b>Aprobados en 2007</b>		<b>2,207.9</b>	<b>0.0</b>	<b>914.1</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>				
33	CE Oaxaca I	Fallo y adjudicación	2,207.9	0.0	914.1	0.0	0.0	0.0	0.0	62.3	0.0	0.0
	<b>Aprobados en 2008</b>		<b>17,833.4</b>	<b>0.0</b>	<b>6,080.5</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>				
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	Por licitar sin cambio de alcance	6,873.9	0.0	3,819.2	0.0	0.0	0.0	0.0	42.2	0.0	0.0
35	CC Noreste	Por licitar sin cambio de alcance	7,359.0	0.0	375.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	0.0	0.0
36	CC Baja California III	Por licitar sin cambio de alcance	3,600.5	0.0	1,886.3	0.0	0.0	0.0	0.0	47.4	0.0	0.0
	<b>Aprobados en 2009</b>		<b>7,508.5</b>									
37	CC Guadalajara I		7,508.5									

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

p./ Cifras preliminares.

<sup>1./</sup> Cifras revisadas por la entidad respecto al periodo anterior.

<sup>2./</sup> El tipo de cambio utilizado para las columnas 2, 3 y 4 es de \$13.6576.

<sup>3./</sup> 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 2009.

<sup>4./</sup> Los tipos de cambio utilizados corresponden al promedio mensual del representativo del mercado.

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

<sup>6./</sup> Se terminó totalmente en 2008; se incluye para llegar al total estimado en el tomo V del PEF 2009.

CUADRO 1 DE 4

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 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2009

Comisión Federal de Electricidad

Enero-julio de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada			No Programable	Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
<b>Total</b>	<b>37,770.5</b>	<b>13,600.5</b>	<b>0.0</b>	<b>2,997.4</b>	<b>21,172.7</b>	<b>25,735.3</b>	<b>11,363.1</b>	<b>0.0</b>	<b>3,256.9</b>	<b>11,115.2</b>	<b>(47.5)</b>
1 CG Cerro Prieto IV	461.5	120.9	0.0	20.5	320.2	289.6	121.5	0.0	26.9	141.2	-55.9
2 CC Chihuahua	1,968.4	1,346.6	0.0	54.7	567.1	1,172.5	427.8	0.0	68.0	676.7	19.3
3 CCI Guerrero Negro II	61.0	28.7	0.0	8.3	24.0	116.2	15.6	0.0	8.3	92.4	285.3
4 CC Monterrey II	1,720.4	867.4	0.0	187.8	665.1	1,108.4	496.6	0.0	204.6	407.3	-38.8
5 CD Puerto San Carlos II	173.8	98.5	0.0	11.6	63.7	265.6	166.3	0.0	14.4	84.8	33.1
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	1,724.6	553.8	0.0	134.3	1,036.5	928.6	810.2	0.0	167.0	-48.6	-104.7
7 CT Samalayuca II	2,465.2	1,674.4	0.0	266.1	524.7	1,865.6	1,119.2	0.0	243.8	502.6	-4.2
9 LT 211 Cable Submarino	256.8	85.1	0.0	5.7	166.0	126.7	109.8	0.0	7.2	9.7	-94.1
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	653.6	75.7	0.0	83.1	494.8	430.2	82.9	0.0	106.0	241.2	-51.2
11 LT 216 y 217 Noroeste	538.3	227.0	0.0	38.7	272.6	1,037.9	477.3	0.0	45.6	515.0	88.9
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	782.3	82.7	0.0	81.3	618.4	282.4	97.9	0.0	103.2	81.2	-86.9
13 SE 218 Noroeste	333.8	41.9	0.0	8.0	283.8	111.6	48.8	0.0	12.4	50.5	-82.2
14 SE 219 Sureste - Peninsular	186.9	33.1	0.0	1.6	152.2	43.8	40.3	0.0	2.2	1.3	-99.1
15 SE 220 Oriental - Centro	473.7	384.0	0.0	23.9	65.8	491.8	410.5	0.0	29.1	52.2	-20.7
16 SE 221 Occidental	397.3	61.0	0.0	23.0	313.4	138.1	73.3	0.0	29.3	35.6	-88.7
17 LT 301 Centro	231.5	58.8	0.0	7.6	165.1	91.8	71.9	0.0	9.5	10.5	-93.7
18 LT 302 Sureste	222.7	41.2	0.0	6.5	175.0	83.0	50.7	0.0	8.2	24.1	-86.2
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	138.4	34.6	0.0	5.0	98.9	59.2	43.9	0.0	6.3	9.1	-90.8
20 LT 304 Noroeste	126.8	24.1	0.0	4.0	98.7	63.8	29.1	0.0	5.4	29.3	-70.3
21 SE 305 Centro - Oriente	185.4	29.8	0.0	5.2	150.4	75.8	38.1	0.0	7.3	30.4	-79.8
22 SE 306 Sureste	193.5	52.7	0.0	8.0	132.8	92.3	74.5	0.0	10.2	7.6	-94.3
23 SE 307 Noreste	113.7	22.8	0.0	3.5	87.4	65.9	27.7	0.0	4.6	33.6	-61.6
24 SE 308 Noroeste	194.6	44.1	0.0	6.4	144.1	98.6	52.9	0.0	8.4	37.3	-74.1
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	550.6	190.4	0.0	30.6	329.7	131.9	157.1	0.0	36.1	-61.3	-118.6
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	1,589.6	83.3	0.0	29.3	1,477.0	1,340.6	90.3	0.0	33.4	1,216.9	-17.6
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	410.8	134.6	0.0	26.7	249.5	395.2	173.8	0.0	34.2	187.2	-25.0
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	504.2	254.9	0.0	55.3	194.0	352.7	324.6	0.0	70.4	-42.3	-121.8
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	110.7	34.0	0.0	6.8	69.9	66.2	42.4	0.0	8.4	15.3	-78.1
30 LT 411 Sistema Nacional	442.1	122.0	0.0	29.4	290.8	295.9	150.5	0.0	36.4	109.1	-62.5
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	324.7	179.2	0.0	58.6	86.8	164.8	203.9	0.0	68.7	-107.8	-224.1
32 SE 401 Occidental - Central	326.4	103.3	0.0	15.9	207.1	129.2	100.5	0.0	20.3	8.3	-96.0
33 SE 402 Oriental - Peninsular	155.2	85.5	0.0	10.7	58.9	158.2	70.2	0.0	13.3	74.7	26.7
34 SE 403 Noreste	348.3	114.7	0.0	12.9	220.7	145.9	108.4	0.0	16.8	20.6	-90.7
35 SE 404 Noroeste - Norte	244.5	79.4	0.0	7.3	157.7	93.3	71.1	0.0	9.3	12.8	-91.9
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	65.6	26.1	0.0	1.0	38.6	24.1	12.5	0.0	1.3	10.4	-73.1
37 SE 410 Sistema Nacional	923.3	216.3	0.0	46.3	660.7	371.0	272.6	0.0	60.4	38.0	-94.2
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	976.9	595.0	0.0	21.4	360.6	1,381.9	681.0	0.0	24.7	676.1	87.5
39 LT 414 Norte - Occidental	284.9	69.8	0.0	17.4	197.6	128.8	88.4	0.0	22.4	18.0	-90.9
40 LT 502 Oriental - Norte	56.9	15.4	0.0	5.1	36.4	30.7	15.6	0.0	5.4	9.7	-73.3

CUADRO 2 DE 4

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 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2009

Comisión Federal de Electricidad

Enero-julio de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada			No Programable	Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
41 LT 506 Saltillo-Cañada	656.8	155.8	0.0	53.5	447.5	438.5	170.8	0.0	61.8	205.9	-54.0
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	281.9	69.4	0.0	49.3	163.2	283.8	73.1	0.0	47.3	163.4	0.1
43 LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	60.9	40.3	0.0	13.3	7.4	179.6	39.4	0.0	14.1	126.2	N.S.
44 SE 412 Compensación Norte	70.6	15.1	0.0	2.4	53.0	80.8	18.6	0.0	3.0	59.1	11.6
45 SE 413 Noroeste - Occidental	258.2	64.4	0.0	21.8	171.9	128.3	69.6	0.0	24.3	34.4	-80.0
46 SE 503 Oriental	69.9	22.7	0.0	2.4	44.7	58.5	17.9	0.0	3.0	37.6	-16.0
47 SE 504 Norte - Occidental	164.7	59.0	0.0	9.1	96.7	90.5	47.8	0.0	11.1	31.6	-67.3
48 CCI Baja California Sur I	371.4	241.0	0.0	10.7	119.7	186.1	127.4	0.0	13.9	44.9	-62.5
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	312.4	82.1	0.0	36.0	194.3	233.4	85.4	0.0	37.1	110.9	-42.9
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	335.8	112.3	0.0	52.3	171.2	293.1	117.2	0.0	52.6	123.3	-28.0
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	276.9	20.1	0.0	11.6	245.3	68.0	20.0	0.0	11.5	36.6	-85.1
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	65.7	18.8	0.0	7.9	39.0	54.8	17.4	0.0	8.2	29.1	-25.4
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	42.8	12.5	0.0	3.6	26.7	33.7	14.4	0.0	4.2	15.1	-43.6
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	66.5	15.8	0.0	8.5	42.2	110.4	16.2	0.0	8.5	85.8	103.2
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	53.4	13.3	0.0	3.0	37.0	8.1	18.8	0.0	4.4	-15.1	-140.7
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	38.4	2.0	0.0	0.0	36.4	0.0	14.6	0.0	7.7	-22.3	-161.4
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	249.0	66.2	0.0	18.1	164.7	191.8	68.7	0.0	20.1	103.0	-37.5
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	137.4	18.2	0.0	13.3	106.0	103.7	18.9	0.0	12.9	71.8	-32.2
60 SU Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	838.8	171.9	0.0	38.5	628.4	430.7	319.7	0.0	39.2	71.8	-88.6
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,053.0	651.7	0.0	22.4	378.9	715.8	361.6	0.0	23.0	331.2	-12.6
63 CH El Cajón	843.2	166.4	0.0	284.1	392.8	772.0	205.6	0.0	235.4	331.0	-15.7
64 LT Líneas Centro	25.0	7.1	0.0	2.4	15.5	15.9	5.9	0.0	2.3	7.7	-50.5
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	182.7	45.0	0.0	34.1	103.6	100.5	46.8	0.0	32.2	21.5	-79.3
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	266.9	46.0	0.0	28.3	192.7	304.0	49.5	0.0	28.5	226.1	17.3
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	123.1	13.2	0.0	6.6	103.2	133.6	12.8	0.0	6.6	114.2	10.6
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	160.1	32.4	0.0	10.1	117.5	114.2	31.3	0.0	10.1	72.8	-38.1
70 LT Riviera Maya	187.6	28.6	0.0	12.0	147.0	89.5	27.4	0.0	12.0	50.1	-65.9
71 PR Presa Reguladora Amata	485.8	19.2	0.0	3.8	462.8	182.1	17.1	0.0	3.9	161.1	-65.2
72 RM Adolfo López Mateos	232.1	126.8	0.0	8.8	96.6	44.3	16.9	0.0	9.1	18.3	-81.0
74 RM Botello	37.6	13.8	0.0	1.2	22.5	2.3	4.2	0.0	1.5	-3.4	-115.3
75 RM Carbón II	142.9	51.0	0.0	2.7	89.3	14.0	7.3	0.0	3.0	3.7	-95.9
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	62.8	46.3	0.0	9.4	7.0	21.0	21.0	0.0	8.9	-9.0	-227.4
77 RM Dos Bocas	237.8	167.8	0.0	2.7	67.2	27.8	9.6	0.0	3.4	14.8	-77.9

CUADRO 3 DE 4

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 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2009

Comisión Federal de Electricidad

Enero-julio de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009)

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]			
78	RM	Emilio Portes Gil	11.7	0.9	0.0	0.1	10.7	1.9	0.1	0.0	0.1	1.7	-84.3
79	RM	Francisco Pérez Ríos	136.7	80.6	0.0	49.0	7.0	119.6	69.3	0.0	55.3	-4.9	-170.2
80	RM	Gomez Palacio	87.9	68.2	0.0	12.1	7.6	118.1	29.2	0.0	12.0	76.9	N.S.
82	RM	Huinalá	16.1	4.3	0.0	0.2	11.7	3.0	0.3	0.0	0.2	2.5	-78.7
83	RM	Ixtaczoquitlán	7.6	0.5	0.0	0.2	6.9	0.4	0.6	0.0	0.2	-0.4	-105.7
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	58.7	17.0	0.0	7.0	34.7	29.5	7.9	0.0	6.6	15.0	-56.7
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	240.1	130.6	0.0	14.1	95.5	64.8	26.9	0.0	14.5	23.4	-75.5
90	RM	CT Puerto Libertad	57.9	38.0	0.0	3.7	16.2	7.1	7.1	0.0	3.8	-3.9	-124.0
91	RM	Punta Prieta	24.5	14.1	0.0	5.8	4.5	25.2	9.9	0.0	5.5	9.9	117.6
92	RM	Salamanca	158.8	67.6	0.0	9.8	81.4	37.0	19.4	0.0	10.1	7.6	-90.7
93	RM	Tuxpango	174.8	9.8	0.0	5.0	160.0	8.0	10.0	0.0	5.2	-7.2	-104.5
94	RM	CT Valle de México	58.5	27.0	0.0	1.1	30.4	7.2	3.8	0.0	1.4	2.0	-93.4
95	SE	Norte	36.2	13.0	0.0	2.3	20.9	18.4	8.2	0.0	2.4	7.8	-62.6
98	SE	705 Capacitores	14.7	3.5	0.0	1.0	10.3	7.8	3.7	0.0	1.0	3.1	-69.8
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	136.6	36.1	0.0	12.6	88.0	115.0	38.4	0.0	13.0	63.7	-27.6
100	SLT	701 Occidente - Centro	196.9	61.4	0.0	39.6	95.9	189.4	59.9	0.0	37.8	91.7	-4.4
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	136.3	18.2	0.0	9.1	109.0	160.3	17.6	0.0	9.3	133.4	22.3
102	SLT	703 Noreste - Norte	128.5	19.6	0.0	9.1	99.9	216.8	13.6	0.0	8.7	194.6	94.8
103	SLT	704 Baja California - Noroeste	17.6	4.6	0.0	2.0	11.0	170.3	4.8	0.0	2.1	163.4	N.S.
104	SLT	706 Sistemas Norte	353.6	129.1	0.0	68.7	155.7	334.3	146.0	0.0	69.0	119.2	-23.4
105	SLT	709 Sistemas Sur	317.2	82.4	0.0	29.6	205.3	373.1	88.9	0.0	30.4	253.8	23.6
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	672.7	427.1	0.0	26.8	218.9	632.3	111.0	0.0	26.6	494.7	126.0
107	CCI	Baja California Sur II	109.3	36.6	0.0	32.5	40.2	187.9	140.2	0.0	30.7	17.0	-57.7
108	LT	807 Durango 1	184.9	38.4	0.0	15.8	130.7	75.8	39.4	0.0	15.1	21.3	-83.7
110	RM	CCC Tula	51.9	9.5	0.0	2.7	39.6	13.3	3.1	0.0	2.6	7.6	-80.9
112	RM	112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	57.2	7.5	0.0	3.6	46.2	12.5	8.0	0.0	3.9	0.6	-98.8
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	82.7	24.6	0.0	18.4	39.6	163.1	38.6	0.0	17.6	107.0	169.9
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	91.1	69.3	0.0	15.4	6.4	9.0	17.3	0.0	14.5	-22.9	-457.8
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	132.4	50.5	0.0	18.1	63.8	60.0	24.4	0.0	18.8	16.8	-73.6
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	65.1	23.5	0.0	9.3	32.4	57.6	11.8	0.0	9.3	36.4	12.5
122	SE	811 Noroeste	74.4	19.8	0.0	5.4	49.2	25.0	14.5	0.0	5.1	5.4	-89.0
123	SE	812 Golfo Norte	39.9	8.2	0.0	2.7	29.0	12.5	5.8	0.0	2.5	4.1	-85.9
124	SE	813 División Bajío	355.4	282.2	0.0	23.0	50.3	142.2	45.3	0.0	26.5	70.4	40.0
126	SLT	801 Altiplano	352.2	55.4	0.0	43.8	253.0	329.1	62.2	0.0	38.5	228.4	-9.8
127	SLT	802 Tamaulipas	129.5	44.5	0.0	26.3	58.7	179.7	57.4	0.0	28.1	94.2	60.5
128	SLT	803 NOINE	267.6	43.0	0.0	28.7	195.9	413.3	37.7	0.0	28.9	346.7	77.0
130	SLT	806 Bajío	897.4	50.1	0.0	31.2	816.1	143.0	54.0	0.0	29.5	59.5	-92.7
132	CE	La Venta II	275.0	83.5	0.0	64.3	127.2	50.2	83.8	0.0	64.4	-97.9	-177.0
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	22.4	3.9	0.0	2.5	15.9	8.8	4.1	0.0	2.5	2.2	-86.3



CUADRO 4 DE 4

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

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2009

Comisión Federal de Electricidad

Enero-julio de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable					Programable				
(1)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (2)	Inversión Presupuestaria asociada (3)	No Programable (4)	(5=1-2-3-4)	(6)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (7)	Inversión Presupuestaria asociada (8)	No Programable (9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
138 SE 911 Noreste	71.3	6.8	0.0	3.3	61.2	29.1	17.8	0.0	3.4	7.9	-87.1
139 SE 912 División Oriente	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.5	4.7	0.0	0.5	36.2	N.A.
141 SE 915 Occidental	155.0	122.0	0.0	6.7	26.2	66.9	13.3	0.0	6.4	47.2	80.2
142 SLT 901 Pacífico	204.7	19.9	0.0	10.5	174.3	94.6	50.3	0.0	22.4	21.9	-87.4
143 SLT 902 Itsmo	233.9	41.6	0.0	30.9	161.5	183.0	56.4	0.0	33.8	92.8	-42.5
144 SLT 903 Cabo - Norte	338.2	47.8	0.0	27.6	262.8	170.9	35.4	0.0	26.3	109.2	-58.5
147 CCC Baja California	111.5	88.3	0.0	0.0	23.2	76.4	0.0	0.0	0.0	76.4	229.6
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	56.8	17.3	0.0	12.9	26.6	75.2	19.3	0.0	12.5	43.4	63.3
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	187.8	70.9	0.0	18.1	98.8	121.8	35.3	0.0	18.1	68.3	-30.8
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	71.5	24.7	0.0	16.4	30.4	96.4	29.1	0.0	17.3	50.0	64.4
152 SE 1005 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	63.5	35.2	0.0	15.9	12.4	N.A.
156 RM Infiernillo	13.7	0.0	0.0	0.0	13.7	0.9	3.9	0.0	1.5	-4.4	-131.9
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	67.2	26.2	0.0	4.4	36.6	6.5	7.1	0.0	4.3	-4.9	-113.5
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	8.4	5.5	0.0	2.4	0.6	0.3	2.8	0.0	2.3	-4.8	-966.5
160 RM CCC Samalayuca II	20.4	9.2	0.0	0.6	10.7	2.7	0.7	0.0	0.5	1.5	-85.5
161 RM CCC El Sauz	20.8	4.6	0.0	0.8	15.4	1.8	2.3	0.0	1.7	-2.3	-114.7
162 RM Huinalá II	4.8	1.0	0.0	1.9	1.9	2.8	2.0	0.0	1.0	-0.2	-109.5
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	119.2	15.6	0.0	8.0	95.7	35.2	12.9	0.0	7.6	14.7	-84.6
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	26.1	12.8	0.0	3.5	9.8	4.4	6.5	0.0	3.3	-5.4	-154.8
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	190.6	25.3	0.0	18.5	146.8	90.8	41.8	0.0	18.6	30.4	-79.3
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	39.7	25.7	0.0	12.0	2.0	70.2	21.1	0.0	12.9	36.2	N.S.
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	29.7	11.7	0.0	9.6	8.4	33.0	34.2	0.0	17.9	-19.1	-326.2
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	6.7	3.1	0.0	3.4	0.2	0.3	6.2	0.0	3.3	-9.1	-4,753.6
188 SE 1116 Transformación del Noreste	4.8	0.2	0.0	0.0	4.6	10.8	7.1	0.0	1.4	2.3	-50.7
195 SE 1125 Distribución	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	0.4	0.0	0.0	11.1	N.A.
199 SE 1129 Compensación Redes	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	9.8	0.0	2.2	1.8	N.A.
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	33.5	2.0	0.0	0.0	31.6	51.8	27.3	0.0	11.9	12.6	-59.9
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	155.1	4.8	0.0	0.0	150.3	51.7	9.0	0.0	1.9	40.8	-72.9
206 SE Conversión a 400 kv de la LT Mazatlán II - La Higuera	55.8	0.7	0.0	0.0	55.1	44.2	4.3	0.0	0.0	39.9	-27.7

p\_/ Cifras preliminares.

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

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 4

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 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2009

Comisión Federal de Electricidad

Enero- agosto 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada			No Programable	Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
<b>Total</b>	<b>43,313.8</b>	<b>15,018.6</b>	<b>0.0</b>	<b>3,146.0</b>	<b>25,149.1</b>	<b>28,845.2</b>	<b>13,515.6</b>	<b>0.0</b>	<b>3,407.5</b>	<b>11,922.1</b>	<b>(52.6)</b>
1 CG Cerro Prieto IV	527.5	132.0	0.0	29.4	366.1	345.5	195.8	0.0	38.0	111.7	-69.5
2 CC Chihuahua	2,249.6	1,522.5	0.0	54.7	672.4	1,484.2	770.3	0.0	68.0	645.9	-3.9
3 CCI Guerrero Negro II	69.7	30.6	0.0	8.3	30.8	130.5	15.6	0.0	8.3	106.6	245.8
4 CC Monterrey II	1,966.1	991.3	0.0	187.8	786.9	1,310.9	711.0	0.0	204.6	395.3	-49.8
5 CD Puerto San Carlos II	198.7	106.9	0.0	11.6	80.1	345.8	260.2	0.0	14.4	71.1	-11.3
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	1,971.0	620.5	0.0	134.6	1,215.9	1,132.2	950.0	0.0	167.3	14.9	-98.8
7 CT Samalayuca II	2,817.4	1,912.6	0.0	337.5	567.3	2,262.0	1,421.5	0.0	315.6	524.8	-7.5
9 LT 211 Cable Submarino	293.5	85.2	0.0	5.7	202.5	162.4	109.8	0.0	7.2	45.4	-77.6
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	747.0	79.1	0.0	83.1	584.8	430.2	85.0	0.0	106.0	239.2	-59.1
11 LT 216 y 217 Noroeste	615.2	230.2	0.0	39.0	346.0	1,037.9	480.0	0.0	46.0	512.0	47.9
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	894.1	86.2	0.0	81.5	726.4	283.4	101.0	0.0	103.2	79.2	-89.1
13 SE 218 Noroeste	381.4	44.1	0.0	8.0	329.3	111.6	50.8	0.0	12.4	48.5	-85.3
14 SE 219 Sureste - Peninsular	213.6	33.9	0.0	1.9	177.8	59.9	41.1	0.0	2.2	16.7	-90.6
15 SE 220 Oriental - Centro	541.4	396.5	0.0	23.9	121.0	611.4	411.6	0.0	29.1	170.7	41.1
16 SE 221 Occidental	454.1	63.9	0.0	23.0	367.2	146.0	76.0	0.0	29.3	40.8	-88.9
17 LT 301 Centro	264.5	60.3	0.0	7.6	196.7	114.8	73.3	0.0	9.5	32.1	-83.7
18 LT 302 Sureste	254.5	42.5	0.0	6.5	205.5	83.5	52.0	0.0	8.2	23.3	-88.7
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	158.2	35.3	0.0	5.0	117.9	70.5	44.6	0.0	6.3	19.7	-83.3
20 LT 304 Noroeste	145.0	25.4	0.0	4.0	115.5	63.8	30.3	0.0	5.4	28.1	-75.6
21 SE 305 Centro - Oriente	211.9	50.7	0.0	9.6	151.7	106.3	63.8	0.0	12.8	29.7	-80.4
22 SE 306 Sureste	221.1	53.4	0.0	8.0	159.8	119.8	76.1	0.0	10.2	33.5	-79.0
23 SE 307 Noreste	129.9	24.2	0.0	3.5	102.3	65.9	29.0	0.0	4.6	32.3	-68.5
24 SE 308 Noroeste	222.5	46.9	0.0	6.4	169.1	98.6	55.5	0.0	8.4	34.8	-79.4
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	629.3	204.8	0.0	30.6	393.9	159.7	215.7	0.0	36.1	-92.1	-123.4
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	1,816.7	86.7	0.0	29.3	1,700.7	1,459.2	98.4	0.0	33.4	1,327.4	-22.0
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	469.4	135.6	0.0	26.7	307.1	451.9	175.1	0.0	34.2	242.6	-21.0
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	576.2	259.3	0.0	55.3	261.6	414.3	329.4	0.0	70.4	14.4	-94.5
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	126.5	34.5	0.0	6.8	85.2	78.9	42.9	0.0	8.4	27.5	-67.7
30 LT 411 Sistema Nacional	505.3	123.5	0.0	29.4	352.4	295.9	152.1	0.0	36.4	107.4	-69.5
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	371.0	183.1	0.0	58.6	129.4	188.4	207.4	0.0	68.7	-87.8	-167.9
32 SE 401 Occidental - Central	373.0	108.2	0.0	15.9	248.9	168.4	101.0	0.0	20.3	47.0	-81.1
33 SE 402 Oriental - Peninsular	177.3	92.5	0.0	11.0	73.8	158.2	72.3	0.0	13.7	72.3	-2.1
34 SE 403 Noreste	398.1	120.6	0.0	12.9	264.6	174.4	109.0	0.0	16.8	48.6	-81.6
35 SE 404 Noroeste - Norte	279.4	84.1	0.0	7.3	187.9	112.3	71.6	0.0	9.3	31.4	-83.3
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	75.0	29.1	0.0	1.0	44.9	24.1	12.7	0.0	1.3	10.1	-77.5
37 SE 410 Sistema Nacional	1,055.2	223.0	0.0	46.3	786.0	470.9	279.1	0.0	60.4	131.5	-83.3
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,116.5	671.8	0.0	21.4	423.3	1,683.6	700.7	0.0	24.7	958.1	126.3
39 LT 414 Norte - Occidental	325.5	70.8	0.0	17.4	237.3	155.1	89.3	0.0	22.4	43.3	-81.8
40 LT 502 Oriental - Norte	65.0	16.1	0.0	5.1	43.8	30.7	16.2	0.0	5.4	9.1	-79.3
41 LT 506 Saltillo-Cañada	750.6	158.5	0.0	53.5	538.6	438.5	173.4	0.0	61.8	203.2	-62.3

CUADRO 2 DE 4

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 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2009

Comisión Federal de Electricidad

Enero- agosto 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009)

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]			
42	LT	Red Asociada a la Central Tamazunchale	322.2	70.7	0.0	49.3	202.1	326.4	74.8	0.0	47.3	204.3	1.1
43	LT	509 Red Asociada de la Central Rio Bravo III	69.7	42.0	0.0	13.3	14.4	220.5	40.8	0.0	14.1	165.7	N.S.
44	SE	412 Compensación Norte	80.7	15.6	0.0	2.4	62.6	80.8	19.2	0.0	3.0	58.6	-6.4
45	SE	413 Noroeste - Occidental	295.0	66.5	0.0	21.8	206.7	132.8	71.4	0.0	24.3	37.1	-82.1
46	SE	503 Oriental	79.9	24.4	0.0	2.4	53.1	58.5	18.0	0.0	3.0	37.4	-29.5
47	SE	504 Norte - Occidental	188.3	62.8	0.0	9.1	116.4	90.5	48.1	0.0	11.1	31.3	-73.1
48	CCI	Baja California Sur I	424.5	283.0	0.0	15.4	126.0	248.2	170.1	0.0	19.5	58.5	-53.6
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	357.1	83.9	0.0	36.0	237.1	233.4	87.6	0.0	37.1	108.8	-54.1
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	383.7	114.4	0.0	52.3	217.0	293.1	119.4	0.0	52.6	121.1	-44.2
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	316.5	20.5	0.0	11.6	284.4	68.0	20.2	0.0	11.5	36.3	-87.2
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	75.0	19.3	0.0	7.9	47.9	54.8	17.4	0.0	8.2	29.1	-39.3
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	49.0	13.0	0.0	3.6	32.3	33.7	14.9	0.0	4.2	14.6	-55.0
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	76.0	15.9	0.0	8.5	51.6	110.4	16.4	0.0	8.5	85.6	65.9
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	61.0	13.6	0.0	3.0	44.4	9.6	19.2	0.0	4.4	-13.9	-131.3
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	43.8	2.3	0.0	0.0	41.6	0.9	14.6	0.0	7.7	-21.4	-151.6
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	284.6	69.5	0.0	18.1	197.0	191.8	71.8	0.0	20.1	99.9	-49.3
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	157.1	18.3	0.0	13.3	125.5	103.7	19.1	0.0	12.9	71.7	-42.9
60	SUV	Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	958.6	185.9	0.0	38.5	734.2	576.5	435.2	0.0	39.2	102.0	-86.1
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	1,203.4	738.7	0.0	22.4	442.3	715.8	487.5	0.0	23.0	205.3	-53.6
63	CH	El Cajón	963.7	168.7	0.0	284.1	511.0	772.0	213.5	0.0	235.4	323.1	-36.8
64	LT	Líneas Centro	28.5	7.4	0.0	2.4	18.8	15.9	5.9	0.0	2.3	7.6	-59.3
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	208.8	45.3	0.0	34.1	129.4	107.4	49.5	0.0	32.2	25.7	-80.1
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	305.0	46.5	0.0	28.3	230.3	338.9	57.2	0.0	28.5	253.2	10.0
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	140.7	13.5	0.0	6.6	120.6	154.8	13.0	0.0	6.6	135.3	12.2
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	182.9	34.4	0.0	10.1	138.4	114.2	32.9	0.0	10.1	71.2	-48.6
70	LT	Riviera Maya	214.4	29.6	0.0	12.0	172.7	89.5	28.3	0.0	12.0	49.3	-71.5
71	PR	Presa Reguladora Amata	555.2	21.0	0.0	3.8	530.5	182.1	20.9	0.0	3.9	157.3	-70.3
72	RM	Adolfo López Mateos	265.3	142.5	0.0	8.8	114.0	51.3	16.9	0.0	9.1	25.3	-77.8
74	RM	Botello	42.9	15.3	0.0	1.2	26.4	2.6	4.2	0.0	1.5	-3.1	-111.7
75	RM	Carbón II	163.4	57.4	0.0	2.7	103.3	15.7	7.3	0.0	3.0	5.4	-94.8
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	71.8	49.9	0.0	9.4	12.4	27.2	21.0	0.0	8.9	-2.7	-121.8
77	RM	Dos Bocas	271.7	190.6	0.0	2.7	78.3	31.9	9.6	0.0	3.4	18.9	-75.9
78	RM	Emilio Portes Gil	13.4	1.0	0.0	0.1	12.3	2.2	0.1	0.0	0.1	2.0	-84.0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	156.2	133.0	0.0	83.8	-60.6	149.7	121.7	0.0	88.4	-60.4	-0.4
80	RM	Gomez Palacio	100.5	75.6	0.0	12.1	12.8	132.1	29.2	0.0	12.0	90.9	N.S.

CUADRO 3 DE 4

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 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2009

Comisión Federal de Electricidad

Enero- agosto 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009)

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]			
82	RM	Huinalá	18.4	4.9	0.0	0.2	13.4	3.7	0.3	0.0	0.2	3.1	-76.5
83	RM	Ixtaczoquitlán	8.6	0.5	0.0	0.2	8.0	0.5	0.6	0.0	0.2	-0.3	-104.0
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	67.1	18.4	0.0	7.0	41.8	38.4	7.9	0.0	6.6	23.9	-42.8
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	274.4	145.4	0.0	14.1	115.0	76.9	26.9	0.0	14.5	35.5	-69.1
90	RM	CT Puerto Libertad	66.2	42.4	0.0	3.7	20.0	8.1	7.1	0.0	3.8	-2.9	-114.3
91	RM	Punta Prieta	28.0	14.7	0.0	5.8	7.4	32.0	9.9	0.0	5.5	16.6	124.4
92	RM	Salamanca	181.4	74.4	0.0	9.8	97.2	44.4	19.4	0.0	10.1	15.0	-84.6
93	RM	Tuxpango	199.7	9.8	0.0	5.0	185.0	9.7	10.0	0.0	5.2	-5.5	-103.0
94	RM	CT Valle de México	66.9	30.4	0.0	1.1	35.4	8.3	3.8	0.0	1.4	3.1	-91.4
95	SE	Norte	41.4	14.3	0.0	2.3	24.8	18.4	8.5	0.0	2.4	7.5	-69.6
98	SE	705 Capacitores	16.8	3.7	0.0	1.0	12.1	7.8	4.0	0.0	1.0	2.9	-76.4
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	156.2	37.8	0.0	12.6	105.8	115.0	40.2	0.0	13.0	61.9	-41.5
100	SLT	701 Occidente - Centro	225.1	62.0	0.0	39.6	123.5	189.4	60.0	0.0	37.8	91.6	-25.8
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	155.8	18.4	0.0	9.1	128.3	160.3	17.7	0.0	9.3	133.3	4.0
102	SLT	703 Noreste - Norte	146.9	20.8	0.0	9.1	116.9	216.8	13.7	0.0	8.7	194.4	66.3
103	SLT	704 Baja California - Noroeste	20.1	4.7	0.0	2.0	13.4	170.3	4.9	0.0	2.1	163.3	N.S.
104	SLT	706 Sistemas Norte	404.1	132.2	0.0	70.1	201.7	334.3	151.2	0.0	70.4	112.7	-44.1
105	SLT	709 Sistemas Sur	362.6	86.1	0.0	29.6	246.9	373.1	93.0	0.0	30.4	249.7	1.1
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	768.9	482.4	0.0	26.8	259.7	632.3	111.0	0.0	26.6	494.7	90.5
107	CCI	Baja California Sur II	124.9	36.6	0.0	32.5	55.8	250.4	173.3	0.0	30.7	46.4	-16.8
108	LT	807 Durango 1	211.4	38.9	0.0	15.8	156.7	76.4	40.0	0.0	15.1	21.3	-86.4
110	RM	CCC Tula	59.3	10.5	0.0	2.7	46.1	14.8	3.1	0.0	2.6	9.1	-80.3
112	RM	112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	65.4	7.5	0.0	3.6	54.4	13.7	8.0	0.0	3.9	1.8	-96.8
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	94.5	25.1	0.0	18.4	51.0	186.4	21.3	0.0	17.6	147.5	189.3
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	104.2	74.3	0.0	15.4	14.5	10.2	34.5	0.0	14.5	-38.8	-368.5
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	151.3	54.2	0.0	18.1	79.0	73.8	24.4	0.0	18.8	30.7	-61.1
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elias Calles Unidades 1 y 2	74.4	25.1	0.0	9.3	40.0	65.3	11.8	0.0	9.3	44.2	10.4
122	SE	811 Noroeste	85.0	20.9	0.0	5.4	58.8	27.3	14.6	0.0	5.1	7.6	-87.0
123	SE	812 Golfo Norte	45.6	8.7	0.0	2.7	34.2	12.5	5.9	0.0	2.5	4.1	-88.1
124	SE	813 División Bajío	406.2	321.7	0.0	26.6	57.9	142.2	50.8	0.0	30.0	61.4	6.0
126	SLT	801 Altiplano	402.5	56.5	0.0	43.8	302.2	329.1	64.1	0.0	38.5	226.5	-25.1
127	SLT	802 Tamaulipas	148.1	45.3	0.0	26.3	76.4	179.7	59.7	0.0	28.1	91.9	20.2
128	SLT	803 NOINE	305.8	43.9	0.0	28.7	233.3	413.3	37.7	0.0	28.9	346.7	48.6
130	SLT	806 Bajío	1,025.6	51.0	0.0	31.2	943.4	143.0	55.3	0.0	29.5	58.2	-93.8
132	CE	La Venta II	314.3	84.2	0.0	64.3	165.8	51.0	85.4	0.0	64.4	-98.8	-159.6
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	25.6	4.0	0.0	2.5	19.1	10.8	4.1	0.0	2.5	4.2	-78.1
138	SE	911 Noreste	81.5	7.1	0.0	3.3	71.1	31.6	19.3	0.0	3.4	8.8	-87.6
139	SE	912 División Oriente	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.5	5.0	0.0	0.5	36.0	N.A.
141	SE	915 Occidental	177.1	137.7	0.0	6.7	32.7	66.9	13.3	0.0	6.4	47.2	44.4
142	SLT	901 Pacifico	233.9	24.1	0.0	13.2	196.6	111.5	55.5	0.0	24.9	31.1	-84.2
143	SLT	902 Istmo	267.4	61.3	0.0	43.1	162.9	183.0	76.4	0.0	45.5	61.2	-62.4

CUADRO 4 DE 4

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA 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 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2009

Comisión Federal de Electricidad

Enero- agosto 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable					Programable				
(1)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (2)	Inversión Presupuestaria asociada (3)	No Programable (4)	(5=1-2-3-4)	(6)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (7)	Inversión Presupuestaria asociada (8)	No Programable (9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
144 SLT 903 Cabo - Norte	386.5	48.2	0.0	27.6	310.6	170.9	35.8	0.0	26.3	108.8	-65.0
147 CCC Baja California	222.9	176.5	0.0	0.0	46.4	131.6	113.9	0.0	0.0	17.7	-61.7
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	64.9	17.6	0.0	12.9	34.4	88.0	20.7	0.0	12.5	54.8	59.0
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	214.7	77.4	0.0	18.1	119.2	141.1	36.5	0.0	18.1	86.4	-27.5
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	81.7	24.7	0.0	16.4	40.6	112.4	30.2	0.0	17.3	64.9	59.8
152 SE 1005 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	71.1	35.3	0.0	15.9	19.9	N.A.
156 RM Infiernillo	16.5	0.0	0.0	0.0	16.5	1.1	3.9	0.0	1.5	-4.2	-125.5
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	76.8	29.0	0.0	4.4	43.5	7.5	7.1	0.0	4.3	-4.0	-109.2
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	9.7	5.9	0.0	2.4	1.4	0.3	2.8	0.0	2.3	-4.8	-445.2
160 RM CCC Samalayuca II	23.4	10.4	0.0	0.6	12.4	3.1	0.7	0.0	0.5	1.9	-84.4
161 RM CCC El Sauz	23.8	6.0	0.0	1.5	16.3	2.0	3.5	0.0	2.5	-3.9	-123.9
162 RM Huinalá II	5.5	1.0	0.0	1.9	2.6	3.2	2.0	0.0	1.0	0.2	-91.4
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	136.3	16.0	0.0	8.0	112.3	35.2	14.3	0.0	7.6	13.4	-88.1
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	29.8	12.9	0.0	3.5	13.5	4.4	6.5	0.0	3.3	-5.4	-140.1
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	217.8	29.7	0.0	21.0	167.1	98.2	49.7	0.0	21.0	27.5	-83.5
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	45.4	25.7	0.0	12.0	7.7	70.2	21.5	0.0	12.9	35.8	366.9
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	33.9	11.7	0.0	9.6	12.7	43.4	34.2	0.0	17.9	-8.6	-168.0
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	7.7	3.1	0.0	3.4	1.1	0.4	6.2	0.0	3.3	-9.1	-889.0
188 SE 1116 Transformación del Noreste	7.2	0.3	0.0	0.0	6.9	11.9	7.2	0.0	1.4	3.3	-52.1
195 SE 1125 Distribución	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	0.5	0.0	0.0	11.0	N.A.
199 SE 1129 Compensación Redes	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.9	10.0	0.0	2.2	4.7	N.A.
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	38.3	2.2	0.0	0.0	36.1	56.2	28.4	0.0	12.1	15.7	-56.5
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	206.8	9.5	0.0	0.0	197.2	67.3	237.6	0.0	1.9	-172.2	-187.3
206 SE Conversión a 400 kv de la LT Mazatlán II - La Higuera	83.7	1.1	0.0	0.0	82.7	44.2	5.9	0.0	0.0	38.3	-53.7

p\_/ Cifras preliminares.

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

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 4

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN <sup>p./v./</sup>

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2009

Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable					Programable				
(1)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (2)	Inversión Presupuestaria asociada (3)	No Programable (4)	(5=1-2-3-4)	(6)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (7)	Inversión Presupuestaria asociada (8)	No Programable (9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
<b>Total</b>	<b>48,857.0</b>	<b>17,657.3</b>	<b>0.0</b>	<b>3,665.8</b>	<b>27,533.9</b>	<b>31,410.6</b>	<b>17,416.4</b>	<b>0.0</b>	<b>3,865.7</b>	<b>10,128.6</b>	<b>(63.2)</b>
1 CG Cerro Prieto IV	593.4	143.1	0.0	29.4	420.9	394.3	139.8	0.0	38.0	216.5	-48.6
2 CC Chihuahua	2,530.8	1,698.4	0.0	54.7	777.7	1,754.6	861.0	0.0	68.0	825.5	6.1
3 CCI Guerrero Negro II	78.4	32.5	0.0	8.3	37.7	143.3	15.7	0.0	8.3	119.4	217.1
4 CC Monterrey II	2,211.9	1,115.3	0.0	187.8	908.8	1,532.7	995.8	0.0	204.6	332.3	-63.4
5 CD Puerto San Carlos II	223.5	115.4	0.0	11.9	96.3	402.3	345.4	0.0	14.8	42.2	-56.2
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	2,217.4	687.3	0.0	134.6	1,395.5	1,318.4	1,065.4	0.0	167.3	85.8	-93.9
7 CT Samalayuca II	3,169.6	2,127.2	0.0	376.3	666.1	2,568.0	1,561.7	0.0	333.0	673.2	1.1
9 LT 211 Cable Submarino	330.2	85.4	0.0	5.7	239.1	162.4	113.2	0.0	7.2	42.1	-82.4
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	840.4	82.4	0.0	83.1	674.9	430.2	103.3	0.0	106.0	220.9	-67.3
11 LT 216 y 217 Noroeste	692.1	233.4	0.0	39.0	419.7	1,037.9	502.9	0.0	46.0	489.1	16.5
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	1,005.8	89.7	0.0	81.8	834.4	284.8	130.9	0.0	103.9	50.0	-94.0
13 SE 218 Noroeste	429.1	46.3	0.0	8.0	374.8	123.0	70.6	0.0	12.4	40.0	-89.3
14 SE 219 Sureste - Peninsular	240.3	34.7	0.0	1.9	203.7	59.9	48.4	0.0	2.2	9.3	-95.4
15 SE 220 Oriental - Centro	609.1	408.9	0.0	24.4	175.7	611.4	440.1	0.0	29.5	141.9	-19.2
16 SE 221 Occidental	510.8	66.8	0.0	23.0	421.1	152.2	102.5	0.0	29.3	20.4	-95.2
17 LT 301 Centro	297.6	63.2	0.0	7.9	226.5	114.8	88.6	0.0	9.9	16.4	-92.8
18 LT 302 Sureste	286.3	43.8	0.0	6.5	236.0	90.9	64.2	0.0	8.2	18.6	-92.1
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	178.0	36.1	0.0	5.0	137.0	70.5	51.5	0.0	6.3	12.7	-90.7
20 LT 304 Noroeste	163.1	41.8	0.0	7.4	113.9	70.6	60.7	0.0	9.7	0.2	-99.8
21 SE 305 Centro - Oriente	238.4	52.1	0.0	9.6	176.7	106.3	77.3	0.0	12.8	16.2	-90.9
22 SE 306 Sureste	248.8	54.0	0.0	8.0	186.8	119.8	91.5	0.0	10.2	18.1	-90.3
23 SE 307 Noreste	146.1	38.5	0.0	6.4	101.2	67.0	58.3	0.0	8.3	0.4	-99.6
24 SE 308 Noroeste	250.3	67.8	0.0	10.5	171.9	119.5	103.8	0.0	13.6	2.1	-98.8
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	708.0	268.2	0.0	48.6	391.2	186.0	275.6	0.0	52.2	-141.8	-136.2
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	2,043.8	109.2	0.0	39.4	1,895.2	1,617.5	119.9	0.0	43.5	1,454.2	-23.3
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	528.1	136.6	0.0	26.7	364.8	513.0	186.8	0.0	34.2	292.0	-19.9
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	648.2	356.4	0.0	82.3	209.5	472.4	488.1	0.0	101.5	-117.1	-155.9
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	142.3	35.0	0.0	6.8	100.6	91.1	47.8	0.0	8.4	34.8	-65.4
30 LT 411 Sistema Nacional	568.5	160.9	0.0	41.8	365.7	295.9	206.4	0.0	48.2	41.3	-88.7
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	417.4	289.4	0.0	90.8	37.2	209.8	358.9	0.0	102.1	-251.2	-775.6
32 SE 401 Occidental - Central	419.6	113.0	0.0	15.9	290.7	168.4	112.6	0.0	20.3	35.5	-87.8
33 SE 402 Oriental - Peninsular	199.5	104.9	0.0	12.5	82.0	158.2	93.8	0.0	15.3	49.1	-40.1
34 SE 403 Noreste	447.9	126.5	0.0	12.9	308.5	174.4	123.1	0.0	16.8	34.6	-88.8
35 SE 404 Noroeste - Norte	314.3	88.8	0.0	7.3	218.2	112.3	82.6	0.0	9.3	20.4	-90.7
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	84.4	32.4	0.0	1.1	50.9	27.0	20.1	0.0	1.3	5.6	-89.1
37 SE 410 Sistema Nacional	1,187.1	239.0	0.0	48.8	899.3	470.9	354.7	0.0	63.6	52.6	-94.2
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,256.1	780.5	0.0	33.6	441.9	1,922.8	1,047.9	0.0	35.3	839.6	90.0
39 LT 414 Norte - Occidental	366.2	71.7	0.0	17.4	277.1	155.1	99.8	0.0	22.4	32.8	-88.1

CUADRO 2 DE 4

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN <sup>p./t./l.</sup>

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2009

Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto			
		Programable					Programable						
(1)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (2)	Inversión Presupuestaria asociada (3)	No Programable (4)	(5=1-2-3-4)	(6)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (7)	Inversión Presupuestaria asociada (8)	No Programable (9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]			
40	LT	502 Oriental - Norte	73.1	21.2	0.0	7.4	44.6	36.2	26.5	0.0	7.7	2.1	-95.3
41	LT	506 Saltillo-Canada	844.4	298.0	0.0	101.9	444.5	451.0	343.8	0.0	106.9	0.3	-99.9
42	LT	Red Asociada a la Central Tamazunchale	362.5	93.0	0.0	62.5	207.0	365.1	111.7	0.0	60.2	193.2	-6.7
43	LT	509 Red Asociada de la Central Rio Bravo III	78.4	58.4	0.0	18.9	1.1	250.5	69.1	0.0	19.0	162.4	N.S.
44	SE	412 Compensación Norte	90.7	16.1	0.0	2.4	72.2	80.8	24.4	0.0	3.0	53.4	-26.0
45	SE	413 Noroeste - Occidental	331.9	80.9	0.0	24.9	226.1	133.2	104.8	0.0	28.2	0.2	-99.9
46	SE	503 Oriental	89.9	26.0	0.0	2.4	61.4	58.5	21.9	0.0	3.0	33.5	-45.5
47	SE	504 Norte - Occidental	211.8	74.0	0.0	11.9	125.9	90.5	64.4	0.0	13.5	12.6	-90.0
48	CCI	Baja California Sur I	477.5	313.5	0.0	15.4	148.6	294.3	225.9	0.0	19.5	48.8	-67.2
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	401.7	154.7	0.0	53.3	193.6	233.4	177.0	0.0	49.5	6.9	-96.4
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	431.7	174.4	0.0	83.0	174.3	308.3	211.3	0.0	83.3	13.7	-92.1
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	356.0	25.4	0.0	13.4	317.2	68.0	28.0	0.0	13.1	26.9	-91.5
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	84.4	31.1	0.0	13.8	39.5	54.8	34.7	0.0	14.1	5.9	-85.0
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	55.1	15.9	0.0	4.4	34.7	33.7	17.4	0.0	4.9	11.4	-67.1
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	85.5	28.7	0.0	12.9	43.9	110.4	32.6	0.0	12.3	65.5	49.3
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	68.6	25.1	0.0	5.9	37.6	10.7	36.6	0.0	8.0	-33.9	-190.2
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	49.3	2.6	0.0	0.0	46.8	1.3	14.6	0.0	7.7	-21.0	-144.9
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	320.1	111.2	0.0	32.5	176.5	191.8	141.4	0.0	32.9	17.5	-90.1
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	176.7	26.7	0.0	17.2	132.8	103.7	36.0	0.0	16.5	51.1	-61.5
60	SUV	Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	1,078.4	239.0	0.0	49.9	789.5	710.3	543.6	0.0	48.0	118.7	-85.0
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	1,353.9	868.5	0.0	33.1	452.2	772.7	616.1	0.0	30.7	125.8	-72.2
63	CH	El Cajón	1,084.2	171.0	0.0	284.1	629.1	772.0	215.7	0.0	235.4	320.9	-49.0
64	LT	Lineas Centro	32.1	10.0	0.0	3.0	19.1	15.9	9.8	0.0	2.8	3.3	-82.6
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	234.9	45.6	0.0	34.1	155.1	107.9	57.1	0.0	32.2	18.6	-88.0
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	343.2	70.5	0.0	43.1	229.6	372.9	95.1	0.0	43.1	234.7	2.2
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	158.2	25.4	0.0	12.8	120.1	173.5	26.0	0.0	12.8	134.7	12.1
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	205.8	36.3	0.0	10.1	159.3	114.2	48.4	0.0	10.1	55.7	-65.0
70	LT	Riviera Maya	241.2	51.8	0.0	23.1	166.2	89.5	57.3	0.0	23.1	9.1	-94.5
71	PR	Presa Reguladora Amata	624.6	29.9	0.0	5.6	589.1	185.8	29.2	0.0	5.2	151.5	-74.3
72	RM	Adolfo López Mateos	298.4	175.0	0.0	13.1	110.4	57.8	33.8	0.0	12.1	11.9	-89.2
74	RM	Botello	48.3	16.8	0.0	1.2	30.3	3.1	4.2	0.0	1.5	-2.6	-108.7
75	RM	Carbón II	183.8	65.9	0.0	3.8	114.1	17.6	9.4	0.0	4.2	4.0	-96.5
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	80.7	53.5	0.0	9.4	17.8	33.4	21.0	0.0	8.9	3.4	-80.6
77	RM	Dos Bocas	305.7	213.5	0.0	2.7	89.4	35.9	9.6	0.0	3.4	22.9	-74.4
78	RM	Emilio Portes Gil	15.0	1.1	0.0	0.1	13.8	2.5	0.1	0.0	0.1	2.3	-83.7
79	RM	Francisco Pérez Ríos	175.7	133.0	0.0	83.8	-41.1	179.3	121.7	0.0	88.4	-30.8	-25.1

CUADRO 3 DE 4

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN <sup>p./v./</sup>

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2009

Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto			
		Programable		No Programable			Programable		No Programable				
(1)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (2)	Inversión Presupuestaria asociada (3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (7)	Inversión Presupuestaria asociada (8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]			
80	RM	Gomez Palacio	113.0	82.9	0.0	12.1	18.0	146.0	29.2	0.0	12.0	104.9	482.4
82	RM	Huinalá	20.7	5.7	0.0	0.3	14.8	4.1	0.7	0.0	0.2	3.2	-78.3
83	RM	Ixtaczoquitlán	9.7	0.5	0.0	0.2	9.0	0.6	0.6	0.0	0.2	-0.2	-102.5
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	75.5	19.7	0.0	7.0	48.8	48.6	7.9	0.0	6.6	34.1	-30.2
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	308.8	187.1	0.0	20.8	100.8	86.3	53.9	0.0	19.3	13.1	-87.0
90	RM	CT Puerto Libertad	74.5	54.0	0.0	5.5	15.0	9.1	14.2	0.0	5.1	-10.3	-168.5
91	RM	Punta Prieta	31.5	15.3	0.0	5.8	10.3	38.2	9.9	0.0	5.5	22.8	121.5
92	RM	Salamanca	204.1	97.2	0.0	13.8	93.1	51.8	35.3	0.0	12.9	3.6	-96.1
93	RM	Tuxpango	224.7	18.5	0.0	7.2	199.0	11.5	18.8	0.0	6.8	-14.1	-107.1
94	RM	CT Valle de México	75.3	33.9	0.0	1.1	40.3	9.3	3.8	0.0	1.4	4.1	-89.8
95	SE	Norte	46.6	19.9	0.0	3.4	23.3	18.4	13.7	0.0	3.1	1.5	-93.6
98	SE	705 Capacitores	18.9	5.8	0.0	1.4	11.6	10.4	5.8	0.0	1.3	3.2	-72.4
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	175.7	63.6	0.0	18.6	93.4	115.0	82.0	0.0	17.3	15.7	-83.2
100	SLT	701 Occidente - Centro	253.2	74.3	0.0	45.0	133.9	189.4	75.0	0.0	42.5	71.8	-46.4
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	175.3	18.7	0.0	9.1	147.5	160.3	20.6	0.0	9.3	130.4	-11.6
102	SLT	703 Noreste - Norte	165.2	23.8	0.0	10.3	131.2	216.8	22.1	0.0	9.9	184.9	40.9
103	SLT	704 Baja California - Noroeste	22.7	8.6	0.0	3.0	11.0	170.3	8.8	0.0	2.8	158.7	N.S.
104	SLT	706 Sistemas Norte	454.6	175.2	0.0	80.7	198.7	337.5	222.8	0.0	77.9	36.8	-81.5
105	SLT	709 Sistemas Sur	407.9	146.3	0.0	43.8	217.8	373.1	189.8	0.0	40.6	142.7	-34.5
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	865.0	578.1	0.0	47.2	239.6	647.5	151.5	0.0	45.2	450.9	88.1
107	CCI	Baja California Sur II	140.5	36.6	0.0	32.5	71.4	296.6	236.5	0.0	30.7	29.5	-58.7
108	LT	807 Durango 1	237.8	41.4	0.0	16.3	180.0	76.4	48.4	0.0	15.5	12.6	-93.0
110	RM	CCC Tula	66.7	11.4	0.0	2.7	52.6	16.3	3.1	0.0	2.6	10.6	-79.9
112	RM	112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	73.6	12.5	0.0	4.8	56.2	14.7	13.1	0.0	4.8	-3.2	-105.7
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	106.4	25.6	0.0	18.4	62.3	209.7	21.3	0.0	17.6	170.8	174.0
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	117.2	79.2	0.0	15.4	22.5	11.5	34.5	0.0	14.5	-37.5	-266.7
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	170.2	64.0	0.0	20.0	86.2	87.0	30.4	0.0	20.1	36.5	-57.6
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	83.7	26.8	0.0	9.3	47.7	70.5	11.8	0.0	9.3	49.4	3.6
122	SE	811 Noroeste	95.7	22.0	0.0	5.4	68.3	27.3	17.4	0.0	5.1	4.8	-93.0
123	SE	812 Golfo Norte	51.3	9.2	0.0	2.7	39.4	12.5	7.2	0.0	2.5	2.8	-93.0
124	SE	813 División Bajío	456.9	362.9	0.0	28.9	65.1	142.2	58.0	0.0	31.6	52.6	-19.2
126	SLT	801 Altiplano	452.8	65.2	0.0	46.2	341.4	329.1	98.1	0.0	40.2	190.8	-44.1
127	SLT	802 Tamulipas	166.6	57.8	0.0	30.1	78.7	179.7	93.9	0.0	30.8	55.1	-29.9
128	SLT	803 NOINE	344.0	51.6	0.0	31.2	261.2	413.3	44.6	0.0	31.0	337.8	29.3
130	SLT	806 Bajío	1,153.8	51.9	0.0	31.2	1,070.7	143.0	68.0	0.0	29.5	45.6	-95.7
132	CE	La Venta II	353.6	84.9	0.0	64.3	204.4	56.9	86.9	0.0	64.4	-94.3	-146.1
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	28.8	7.7	0.0	4.5	16.5	12.1	7.9	0.0	4.3	-0.1	-100.7
138	SE	911 Noreste	91.7	12.3	0.0	4.8	74.5	31.6	13.1	0.0	4.6	14.0	-81.3
139	SE	912 División Oriente	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.5	7.1	0.0	0.5	33.9	N.A.



CUADRO 4 DE 4

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA 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 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2009

Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto			
		Programable		No Programable			Programable		No Programable				
(1)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (2)	Inversión Presupuestaria asociada (3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (7)	Inversión Presupuestaria asociada (8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]			
141	SE	915 Occidental	199.2	153.4	0.0	6.7	39.1	66.9	13.3	0.0	6.4	47.2	20.6
142	SLT	901 Pacifico	263.1	24.4	0.0	13.2	225.6	111.5	67.3	0.0	24.9	19.2	-91.5
143	SLT	902 Istmo	300.8	75.5	0.0	47.2	178.1	183.0	101.0	0.0	48.4	33.7	-81.1
144	SLT	903 Cabo - Norte	434.8	54.6	0.0	31.6	348.6	170.9	41.7	0.0	30.3	98.8	-71.6
147	CCC	Baja California	334.4	264.8	0.0	0.0	69.5	236.1	177.2	0.0	0.0	59.0	-15.2
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	73.0	22.6	0.0	14.4	36.0	100.9	25.5	0.0	13.6	61.9	71.9
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	241.5	109.7	0.0	35.6	96.1	160.7	63.6	0.0	35.6	61.5	-36.0
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	91.9	49.3	0.0	24.3	18.3	126.5	55.6	0.0	22.8	48.1	163.3
152	SE	1005 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	71.1	42.1	0.0	15.9	13.1	N.A.
156	RM	Infiernillo	19.2	0.0	0.0	0.0	19.2	1.3	3.9	0.0	1.5	-4.0	-120.9
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	86.4	38.8	0.0	6.5	41.1	8.4	14.3	0.0	5.8	-11.6	-128.3
159	RM	CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	10.9	6.2	0.0	2.4	2.2	0.4	2.8	0.0	2.3	-4.7	-314.1
160	RM	CCC Samalayuca II	26.3	11.6	0.0	0.6	14.1	3.5	0.7	0.0	0.5	2.3	-83.5
161	RM	CCC El Sauz	26.8	7.3	0.0	1.9	17.6	2.3	4.6	0.0	2.7	-5.1	-128.8
162	RM	Huinalá II	6.1	1.0	0.0	1.9	3.2	3.6	2.0	0.0	1.0	0.6	-81.0
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	153.3	16.5	0.0	8.0	128.8	37.0	20.1	0.0	7.6	9.3	-92.8
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	33.6	12.9	0.0	3.5	17.1	4.8	6.5	0.0	3.3	-5.0	-129.1
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	245.0	36.9	0.0	23.1	185.0	98.8	73.4	0.0	22.5	2.9	-98.4
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	51.1	26.0	0.0	12.0	13.0	70.2	24.1	0.0	12.9	33.2	154.8
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	38.2	11.7	0.0	9.6	16.9	52.6	34.2	0.0	17.9	0.5	-96.9
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	8.6	3.1	0.0	3.4	2.1	0.4	6.2	0.0	3.3	-9.0	-528.9
188	SE	1116 Transformación del Noreste	9.7	0.4	0.0	0.0	9.2	18.7	7.5	0.0	1.4	9.7	5.2
195	SE	1125 Distribución	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	0.5	0.0	0.0	11.0	N.A.
199	SE	1129 Compensación Redes	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	15.2	0.0	2.2	0.9	N.A.
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	43.1	2.5	0.0	0.0	40.6	56.2	28.4	0.0	12.1	15.7	-61.3
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	258.4	14.3	0.0	0.0	244.1	80.3	365.1	0.0	1.9	-286.7	-217.5
206	SE	Conversión a 400 kv de la LT Mazatlán II - La Higuera	111.6	1.4	0.0	0.0	110.2	64.8	21.6	0.0	0.0	43.2	-60.8
207	SE	1213 Compensación de redes	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	0.0	0.0	0.0	3.3	N.A.

p\_/ Cifras preliminares.

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

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN CONDICIONADA EN OPERACIÓN** <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 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2009

Comisión Federal de Electricidad

Enero-julio de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009)

Nombre del proyecto <sup>1_/</sup>	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos (1)	Cargos		Flujo neto (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Cargos		Flujo neto (8=5-6-7)	
		Fijos (2)	Variables (3)			Fijos (6)	Variables (7)		
<b>Total</b>	<b>49,430.6</b>	<b>9,940.5</b>	<b>32,214.8</b>	<b>7,275.4</b>	<b>34,434.0</b>	<b>11,443.5</b>	<b>19,208.3</b>	<b>3,782.2</b>	<b>(48.0)</b>
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	279.8	303.7	32.6	(56.5)	384.0	347.9	32.3	3.8	(106.7)
2 CC Altamira II	2,132.7	451.5	1,485.3	195.9	1,364.2	611.5	811.1	(58.4)	(129.8)
3 CC Bajío	2,446.1	540.4	1,152.2	753.4	1,874.3	609.4	1,149.6	115.3	(84.7)
4 CC Campeche	1,152.4	233.7	706.1	212.6	300.6	233.9	291.0	(224.4)	(205.5)
5 CC Hermosillo	1,017.3	225.3	735.0	56.9	1,001.1	278.1	459.7	263.4	362.6
6 CT Mérida III	2,242.3	364.8	1,398.4	479.1	1,685.6	287.6	863.7	534.4	11.5
7 CC Monterrey III	1,964.9	333.9	1,378.6	252.3	1,317.4	409.7	794.5	113.2	(55.2)
8 CC Naco-Nogales	1,125.6	242.4	737.3	145.9	833.7	262.0	386.5	185.2	26.9
9 CC Río Bravo II	2,111.6	316.0	987.0	808.6	1,145.0	249.7	852.4	42.9	(94.7)
10 CC Mexicali	1,627.9	446.3	1,003.2	178.4	789.0	459.8	441.1	(111.9)	(162.7)
11 CC Saltillo	1,077.2	178.0	496.0	403.2	666.4	207.4	439.3	19.8	(95.1)
12 CC Tuxpan II	2,230.3	349.8	1,573.6	306.9	1,624.3	373.1	968.0	283.1	(7.8)
13 TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	599.0	460.1	41.2	97.7	646.6	611.0	29.2	6.4	(93.4)
15 CC Altamira III y IV	4,284.5	714.5	2,689.8	880.2	2,462.7	798.2	1,411.2	253.2	(71.2)
16 CC Chihuahua III	1,336.0	204.7	1,059.2	72.0	861.0	267.4	413.4	180.3	150.2
17 CC La Laguna II	2,365.7	513.2	1,647.2	205.3	1,458.6	627.9	910.0	(79.2)	(138.6)
18 CC Río Bravo III	2,105.1	457.0	1,421.5	226.6	971.3	420.7	392.4	158.2	(30.2)
19 CC Tuxpan III y IV	4,194.5	894.9	2,781.3	518.3	3,144.7	1,015.1	1,787.8	341.8	(34.0)
20 CC Altamira V	4,181.9	732.7	3,580.8	(131.6)	3,214.8	972.2	2,233.2	9.3	(107.1)
21 CC Tamazunchale	3,334.0	713.3	2,897.4	(276.7)	3,389.4	967.7	2,087.2	334.4	(220.8)
24 CC Río Bravo IV	2,312.0	405.7	1,616.2	290.1	1,026.3	431.4	569.1	25.8	(91.1)
25 CC Tuxpan V	2,248.3	309.0	1,706.0	233.3	1,774.7	375.9	1,090.1	308.7	32.3
26 CC Valladolid III	3,061.7	549.6	1,088.7	1,423.3	2,498.3	625.7	795.5	1,077.1	(24.3)

p\_/ Cifras preliminares.

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

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN CONDICIONADA EN OPERACIÓN** <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 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2009

Comisión Federal de Electricidad

Enero-agosto de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009)

Nombre del proyecto <sup>1-7</sup>	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos (1)	Cargos		Flujo neto (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Cargos		Flujo neto (8=5-6-7)	
		Fijos (2)	Variables (3)			Fijos (6)	Variables (7)		
<b>Total</b>	<b>56,492.2</b>	<b>11,185.2</b>	<b>35,796.6</b>	<b>9,510.3</b>	<b>41,753.6</b>	<b>12,751.9</b>	<b>21,923.1</b>	<b>7,078.6</b>	<b>(25.6)</b>
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pcte. Plutarco Elias Calles	319.8	325.4	26.1	(31.7)	415.2	374.5	36.6	4.1	(113.0)
2 CC Altamira II	2,437.3	476.2	1,588.4	372.7	1,664.3	610.9	924.2	129.2	(65.3)
3 CC Bajío	2,795.6	545.3	1,308.7	941.5	2,323.5	672.5	1,304.8	346.1	(63.2)
4 CC Campeche	1,317.0	254.0	817.9	245.1	300.6	233.8	347.7	(280.9)	(214.6)
5 CC Hermosillo	1,162.6	257.6	839.6	65.4	1,269.7	316.7	525.4	427.7	N.S.
6 CT Mérida III	2,562.6	377.8	1,651.8	533.0	1,818.6	301.2	1,024.0	493.4	(7.4)
7 CC Monterrey III	2,245.6	343.6	1,497.3	404.7	1,573.1	420.2	889.0	263.9	(34.8)
8 CC Naco-Nogales	1,286.4	275.9	856.4	154.0	1,108.8	295.5	454.0	359.3	133.3
9 CC Río Bravo II	2,413.3	321.2	1,211.8	880.3	1,264.2	254.8	960.6	48.7	(94.5)
10 CC Mexicali	1,860.5	454.9	1,128.8	276.8	1,019.9	468.3	544.3	7.3	(97.4)
11 CC Saltillo	1,231.1	182.0	616.4	432.8	796.3	210.9	503.6	81.8	(81.1)
12 CC Tuxpan II	2,548.9	362.9	1,672.4	513.5	2,019.4	384.3	1,083.8	551.3	7.4
13 TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	684.5	776.2	47.1	(138.8)	1,038.1	994.9	32.9	10.3	(107.4)
15 CC Altamira III y IV	4,896.5	764.2	3,295.4	836.9	3,106.1	794.7	1,649.9	661.6	(21.0)
16 CC Chihuahua III	1,526.8	219.5	1,214.8	92.5	1,048.5	284.1	481.4	283.1	206.0
17 CC La Laguna II	2,703.6	586.8	1,777.7	339.1	1,734.8	698.4	1,041.1	(4.7)	(101.4)
18 CC Río Bravo III	2,405.8	482.4	1,542.0	381.4	1,230.8	449.2	507.5	274.2	(28.1)
19 CC Tuxpan III y IV	4,793.7	1,030.2	2,981.1	782.4	3,726.9	1,102.4	1,941.8	682.6	(12.8)
20 CC Altamira V	4,779.4	832.0	3,678.7	268.7	3,722.4	1,110.4	2,514.8	97.2	(63.8)
21 CC Tamazunchale	3,810.2	820.9	3,133.0	(143.6)	4,186.6	1,103.0	2,358.0	725.7	(605.2)
24 CC Río Bravo IV	2,642.3	438.2	1,731.2	472.9	1,282.1	462.0	636.7	183.5	(61.2)
25 CC Tuxpan V	2,569.5	334.5	1,847.5	387.5	2,004.5	406.7	1,229.7	368.1	(5.0)
26 CC Valladolid III	3,499.1	723.5	1,332.3	1,443.2	3,099.2	802.5	931.4	1,365.3	(5.4)

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN CONDICIONADA EN OPERACIÓN** <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 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2009

Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009)

Nombre del proyecto <sup>1_/</sup>	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos (1)	Cargos		Flujo neto (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Cargos		Flujo neto (8=5-6-7)	
		Fijos (2)	Variables (3)			Fijos (6)	Variables (7)		
<b>Total</b>	<b>63,553.7</b>	<b>13,612.8</b>	<b>39,257.8</b>	<b>10,683.1</b>	<b>48,323.0</b>	<b>15,473.0</b>	<b>24,132.3</b>	<b>8,717.7</b>	<b>(18.4)</b>
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	359.8	347.1	42.4	(29.7)	447.4	401.3	41.6	4.4	(114.9)
2 CC Altamira II	2,742.0	814.8	1,793.1	134.1	1,943.1	1,036.8	1,022.4	(116.1)	(186.6)
3 CC Bajío	3,145.0	1,092.5	1,460.2	592.3	2,658.9	1,371.2	1,448.3	(160.7)	(127.1)
4 CC Campeche	1,481.6	271.2	926.0	284.4	328.2	233.7	351.9	(257.4)	(190.5)
5 CC Hermosillo	1,307.9	290.0	940.5	77.4	1,490.3	355.7	589.5	545.1	N.S.
6 CT Mérida III	2,882.9	390.6	1,718.2	774.2	1,974.0	314.2	1,087.6	572.2	(26.1)
7 CC Monterrey III	2,526.3	527.8	1,674.8	323.6	1,836.8	652.0	982.0	202.8	(37.4)
8 CC Naco-Nogales	1,447.2	308.5	959.1	179.6	1,326.7	325.0	516.0	485.7	170.4
9 CC Río Bravo II	2,714.9	628.4	1,312.5	774.0	1,400.1	451.3	1,025.6	(76.8)	(109.9)
10 CC Mexicali	2,093.0	463.4	1,359.7	270.0	1,226.8	476.2	634.5	116.1	(57.0)
11 CC Saltillo	1,385.0	308.3	716.7	360.0	906.9	350.5	560.4	(3.9)	(101.1)
12 CC Tuxpan II	2,867.5	376.0	1,873.0	618.5	2,353.7	395.5	1,202.5	755.8	22.2
13 TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	770.1	800.3	41.0	(71.2)	1,071.2	1,024.1	36.4	10.6	(114.9)
15 CC Altamira III y IV	5,508.6	801.7	3,482.2	1,224.7	3,644.5	840.7	1,835.9	967.9	(21.0)
16 CC Chihuahua III	1,717.7	329.5	1,363.8	24.4	1,179.9	417.8	540.1	222.0	N.S.
17 CC La Laguna II	3,041.6	659.8	2,101.1	280.7	2,128.8	784.4	1,150.7	193.8	(31.0)
18 CC Río Bravo III	2,706.6	458.7	1,846.4	401.4	1,341.7	476.1	606.1	259.6	(35.3)
19 CC Tuxpan III y IV	5,392.9	1,204.6	3,143.7	1,044.6	4,352.8	1,288.4	2,103.8	960.6	(8.0)
20 CC Altamira V	5,376.8	941.7	3,889.1	545.9	4,206.0	1,243.7	2,705.2	257.0	(52.9)
21 CC Tamazunchale	4,286.5	980.8	3,368.1	(62.3)	4,837.4	1,237.8	2,590.8	1,008.9	(1,718.4)
24 CC Río Bravo IV	2,972.6	470.4	1,843.4	658.8	1,521.4	491.1	741.0	289.3	(56.1)
25 CC Tuxpan V	2,890.7	362.7	1,949.6	578.4	2,340.3	436.6	1,307.6	596.1	3.1
26 CC Valladolid III	3,936.4	783.7	1,453.3	1,699.4	3,806.3	868.9	1,052.4	1,885.0	10.9

p\_/ Cifras preliminares.

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

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 4  
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN  
OPERACIÓN

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) <sup>p./</sup> <sup>\*/</sup> <sup>/</sup> <sup>1./</sup>

Nombre del Proyecto	Costo de cierre	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		hasta 2008	en 2009	Suma	Real	Legal	Suma	Contingente	Total
	(1)	(2)	(3)	(4=2+3)	(5)	(6)	(7=5+6)	(8=1-4-7)	(9=7+8)
<b>Total</b>	<b>128,723.0</b>	<b>46,477.9</b>	<b>8,784.7</b>	<b>55,262.5</b>	<b>8,717.2</b>	<b>11,149.0</b>	<b>19,866.2</b>	<b>53,594.2</b>	<b>73,460.5</b>
<b>Cierres totales</b>	<b>118,331.2</b>	<b>45,158.2</b>	<b>8,060.4</b>	<b>53,218.6</b>	<b>6,673.3</b>	<b>9,105.1</b>	<b>15,778.4</b>	<b>49,334.2</b>	<b>65,112.6</b>
1 CG Cerro Prieto IV	1,394.3	926.7	54.5	981.2	54.5	109.0	163.5	249.6	413.1
2 CC Chihuahua	3,742.4	2,191.5	146.1	2,337.6	146.1	292.2	438.3	966.6	1,404.9
3 CCI Guerrero Negro II	370.6	166.8	18.5	185.3	18.5	37.1	55.6	129.7	185.3
4 CC Monterrey II	4,467.3	0.0	0.0	0.0	4,231.2	0.0	4,231.2	236.1	4,467.3
5 CD Puerto San Carlos II	826.7	491.8	50.0	541.8	52.1	111.1	163.2	121.7	284.9
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	4,153.8	1,226.6	110.0	1,336.6	114.3	242.4	356.8	2,460.4	2,817.2
7 CT Samalayuca II	9,461.4	6,969.3	247.9	7,217.2	31.5	135.6	167.1	2,077.2	2,244.2
9 LT 211 Cable Submarino	1,349.5	1,242.9	106.6	1,349.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	1,794.5	521.2	66.7	587.9	182.8	382.7	565.4	641.2	1,206.6
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,435.8	531.4	468.0	999.4	436.4	0.0	436.4	0.0	436.4
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,363.6	951.7	73.8	1,025.5	20.8	16.3	37.1	1,301.0	1,338.2
13 SE 218 Noroeste	683.5	428.2	33.9	462.1	35.2	25.2	60.5	160.9	221.4
14 SE 219 Sureste - Peninsular	455.5	421.0	34.6	455.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental - Centro	849.5	457.7	376.4	834.1	15.4	0.0	15.4	0.0	15.4
16 SE 221 Occidental	978.4	450.0	51.6	501.6	15.9	67.2	83.1	393.6	476.7
17 LT 301 Centro	601.0	411.1	63.3	474.4	0.0	63.3	63.3	63.3	126.6
18 LT 302 Sureste	555.3	381.6	40.7	422.4	17.2	57.9	75.0	57.9	132.9
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	373.5	261.4	37.3	298.8	0.0	37.3	37.3	37.3	74.7
20 LT 304 Noroeste	380.8	266.5	38.1	304.6	0.0	38.1	38.1	38.1	76.2
21 SE 305 Centro - Oriente	492.2	344.5	49.2	393.8	0.0	49.2	49.2	49.2	98.4
22 SE 306 Sureste	607.0	424.9	60.7	485.6	0.0	60.7	60.7	60.7	121.4
23 SE 307 Noreste	328.4	229.9	32.8	262.7	0.0	32.8	32.8	32.8	65.7
24 SE 308 Noroeste	595.4	416.8	54.4	471.2	5.1	59.5	64.7	59.5	124.2
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico <sup>2./</sup>	1,773.2	886.9	169.9	1,056.8	7.6	177.5	185.1	531.4	716.5
26 CH Manuel Moreno Torres (2a ETAPA) <sup>2./</sup>	1,549.2	584.4	95.6	680.0	50.7	146.3	197.0	672.2	869.2
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,645.3	966.7	161.4	1,128.1	5.6	167.0	172.5	344.7	517.2
28 LT407 Red Asociada a Altamira II, III y IV <sup>2./</sup>	4,503.4	2,749.2	398.8	3,147.9	62.0	460.8	522.8	832.6	1,355.4
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	602.1	364.9	38.7	403.6	23.1	61.8	84.9	113.6	198.5
30 LT 411 Sistema Nacional <sup>2./</sup>	1,776.9	975.0	182.9	1,157.9	0.0	182.9	182.9	436.1	619.0
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) <sup>2./</sup>	3,717.7	1,730.6	312.3	2,042.9	59.5	371.8	431.2	1,243.5	1,674.7
32 SE 401 Occidental - Central	867.6	518.5	88.2	606.7	2.3	90.5	92.7	168.1	260.9
33 SE 402 Oriental-Peninsular <sup>2./</sup>	1,047.0	563.8	67.2	630.9	37.5	104.7	142.2	273.8	416.0
34 SE 403 Noreste	978.2	651.4	93.1	744.4	7.9	101.0	108.9	124.8	233.7
35 SE 404 Noroeste - Norte	546.4	368.9	59.2	428.1	0.0	59.2	59.2	59.2	118.3
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	115.9	63.4	6.1	69.5	5.5	11.6	17.1	29.3	46.4
37 SE 410 Sistema Nacional	2,336.6	1,334.5	227.4	1,561.9	9.0	236.4	245.4	529.4	774.7
38 CC El Sauz Conversión de TG a CC <sup>2./</sup>	1,535.7	703.9	108.8	812.8	32.0	140.8	172.8	550.2	723.0

CUADRO 2 DE 4  
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN  
OPERACIÓN

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero- septiembre de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) <sup>p./</sup> <sup>\*/</sup> <sup>1./</sup>

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			hasta 2008 (2)	en 2009 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
39	LT 414 Norte – Occidental	886.1	415.5	80.2	495.8	8.4	88.6	97.0	293.3	390.4
40	LT 502 Oriental - Norte <sup>2./</sup>	199.7	77.3	17.4	94.7	2.6	20.0	22.5	82.5	105.0
41	LT 506 Saltillo - Cañada <sup>2./</sup>	3,336.8	1,629.4	333.7	1,963.1	0.0	333.7	333.7	1,040.0	1,373.7
42	LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	1,449.1	299.6	100.9	400.5	48.9	149.8	198.7	849.9	1,048.6
43	LT Red Asociada de la Central Rio Bravo III <sup>2./</sup>	590.3	278.9	51.1	330.0	7.9	59.0	66.9	193.3	260.3
44	SE 412 Compensación Norte	296.8	163.2	14.8	178.1	14.8	29.7	44.5	74.2	118.7
45	SE413 Noroeste - Occidental <sup>2./</sup>	773.1	326.6	75.5	402.1	1.8	77.3	79.1	291.8	370.9
46	SE 503 Oriental	288.8	158.8	14.4	173.3	14.4	28.9	43.3	72.2	115.5
47	SE 504 Norte - Occidental <sup>2./</sup>	604.5	303.3	49.2	352.5	11.2	60.4	71.7	180.3	252.0
48	CCI Baja California Sur I	755.6	229.5	49.4	278.9	20.3	69.7	90.0	386.7	476.7
49	LT 609 Transmisión Noroeste-Occidental	1,711.6	599.1	171.2	770.2	0.0	171.2	171.2	770.2	941.4
50	LT 610 Transmisión Noroeste-Norte	2,055.8	693.5	189.0	882.4	16.6	205.6	222.2	951.2	1,173.4
51	LT 612 Subtransmisión Norte-Noreste <sup>2./</sup>	386.1	108.0	26.7	134.7	12.6	39.3	51.9	199.4	251.4
52	LT 613 Subtransmisión Occidental <sup>2./</sup>	371.3	142.9	32.2	175.1	5.0	37.2	42.1	154.0	196.2
53	LT 614 Subtransmisión Oriental <sup>2./</sup>	224.9	79.2	14.3	93.5	8.2	22.5	30.7	100.7	131.4
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	351.1	119.2	33.4	152.5	2.4	35.8	38.2	160.4	198.5
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	285.8	128.6	28.6	157.2	0.0	28.6	28.6	100.0	128.6
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Bjsja California	185.6	0.0	19.5	19.5	0.0	19.5	19.5	146.6	166.1
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental <sup>2./</sup>	1,052.2	517.2	99.6	616.7	5.6	105.2	110.8	324.6	435.4
59	SE 611 Subtransmisión Baja California Noroeste	408.7	88.9	31.9	120.8	11.4	43.3	54.6	233.4	288.0
60	SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto <sup>2./</sup>	1,528.4	486.3	139.4	625.7	15.0	154.4	169.5	733.2	902.6
61	CC Hermosillo Conversión TG a CC	1,038.8	328.0	109.3	437.4	0.0	109.3	109.3	492.1	601.4
63	CH El Cajón <sup>2./</sup>	11,246.0	684.0	188.6	872.6	188.6	377.2	565.8	9,807.6	10,373.4
64	LT Líneas Centro	90.3	26.3	9.3	35.7	0.0	9.3	9.3	45.3	54.6
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	921.8	211.5	52.6	264.1	42.1	94.7	136.8	520.9	657.7
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V <sup>2./</sup>	1,011.6	230.6	81.6	312.2	22.5	104.1	126.5	572.9	699.4
67	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	276.0	110.4	27.6	138.0	0.0	27.6	27.6	110.4	138.0
69	LT 707 Enlace Norte-Sur <sup>2./</sup>	448.1	201.6	22.4	224.1	22.4	44.8	67.2	156.8	224.1
70	LT Riviera Maya	500.7	200.3	50.1	250.4	0.0	50.1	50.1	200.3	250.4
71	PRR Presa Reguladora Amata	183.2	64.1	18.3	82.4	0.0	18.3	18.3	82.4	100.7
72	RM Adolfo López Mateos	417.0	139.0	42.8	181.8	0.0	42.8	42.8	192.5	235.3
74	RM Botello	85.7	30.0	4.3	34.3	4.3	8.6	12.8	38.5	51.4
75	RM Carbón II <sup>2./</sup>	155.9	57.1	10.3	67.5	5.3	15.6	20.8	67.6	88.5
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	253.2	57.8	26.1	83.9	0.0	26.1	26.1	143.3	169.3
77	RM Dos Bocas	194.3	68.0	9.7	77.7	9.7	19.4	29.2	87.5	116.6
78	RM Emilio Portes Gil	3.3	1.5	0.2	1.7	0.2	0.3	0.5	1.2	1.7
79	RM Francisco Pérez Ríos	1,718.8	171.9	151.0	322.9	20.9	171.9	192.8	1,203.2	1,395.9
80	RM Gómez Palacio <sup>2./</sup>	397.9	101.8	34.4	136.2	6.8	41.2	48.0	213.7	261.7

CUADRO 3 DE 4

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero- septiembre de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) p./ \*./ 1./

Nombre del Proyecto	Costo de cierre	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		hasta 2008	en 2009	Suma	Real	Legal	Suma	Contingente	Total
	(1)	(2)	(3)	(4=2+3)	(5)	(6)	(7=5+6)	(8=1-4-7)	(9=7+8)
82 RM Huinalá	8.1	2.6	0.9	3.4	0.0	0.9	0.9	3.8	4.7
83 RM Ixtaczoquitlán	12.3	4.3	0.6	4.9	0.6	1.2	1.9	5.6	7.4
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	182.3	38.4	9.6	48.0	9.6	19.2	28.8	105.5	134.3
87 RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	663.8	221.7	68.0	289.7	0.0	68.0	68.0	306.1	374.2
90 RM CT Puerto Libertad	181.3	63.5	18.1	81.6	0.0	18.1	18.1	81.6	99.7
91 RM Punta Prieta	155.4	38.8	11.7	50.5	3.9	15.5	19.4	85.5	104.9
92 RM Salamanca	436.5	141.0	44.8	185.8	0.0	44.8	44.8	205.9	250.7
93 RM Tuxpango 2./	234.4	74.9	23.2	98.1	1.3	24.5	25.8	110.4	136.2
94 RM CT Valle de México	78.1	27.3	3.9	31.2	3.9	7.8	11.7	35.2	46.9
95 SE Norte	103.9	32.8	10.9	43.8	0.0	10.9	10.9	49.2	60.2
98 SE 705 Capacitores	46.9	16.4	4.7	21.1	0.0	4.7	4.7	21.1	25.8
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental-Norte	604.7	211.6	60.5	272.1	0.0	60.5	60.5	272.1	332.6
102 SLT 703 Noreste-Norte	260.3	61.0	15.3	76.3	11.0	26.3	37.3	146.7	184.0
103 SLT 704 Baja California -Noroeste	90.3	28.5	9.5	38.0	0.0	9.5	9.5	42.8	52.3
105 SLT 709 Sistemas Sur	1,369.0	432.3	144.1	576.4	0.0	144.1	144.1	648.5	792.6
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	1,005.2	201.0	100.5	301.5	0.0	100.5	100.5	603.1	703.6
107 CCI Baja California Sur II	816.2	136.0	45.3	181.4	45.3	90.7	136.0	498.8	634.8
108 LT 807 Durango	462.3	118.8	46.5	165.3	0.0	46.5	46.5	250.5	297.0
110 RM CC Tula	70.9	13.4	3.8	17.2	3.8	7.7	11.5	42.2	53.6
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	483.7	79.5	26.5	106.0	26.5	53.0	79.5	298.1	377.7
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	412.2	103.1	41.2	144.3	0.0	41.2	41.2	226.7	267.9
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3,4,5 y 6	596.4	91.2	37.6	128.8	22.8	60.4	83.3	384.4	467.6
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	278.3	44.0	14.7	58.7	14.7	29.3	44.0	175.6	219.6
122 SE 811 Noroeste	145.8	36.4	14.6	51.0	0.0	14.6	14.6	80.2	94.8
123 SE 812 Golfo Norte	71.5	15.1	5.8	20.8	1.8	7.5	9.3	41.4	50.7
124 SE 813 División Bajío	725.8	65.8	70.1	136.0	3.3	73.5	76.8	513.1	589.9
126 SLT 801 Altiplano	1,140.3	236.8	67.9	304.7	49.2	117.1	166.3	669.3	835.6
127 SLT 802 Tamaulipas	961.4	144.2	62.5	206.8	33.6	96.1	129.7	624.9	754.7
132 C.E La Venta II	1,473.0	147.3	98.2	245.5	0.0	98.2	98.2	1,129.3	1,227.5
136 LT Red Asociada de Transmisión de la CE La Venta II	91.8	18.4	9.2	27.5	0.0	9.2	9.2	55.1	64.2
138 SE 911 Noreste	120.9	18.1	12.1	30.2	0.0	12.1	12.1	78.6	90.6
141 SE 915 Occidental	156.8	7.8	15.7	23.5	0.0	15.7	15.7	117.6	133.3
143 SLT 902 Istmo	1,086.7	141.9	92.5	234.3	16.4	108.8	125.2	727.2	852.4
144 SLT 903 Cabo-Norte	764.0	157.8	47.2	205.0	32.6	79.9	112.5	446.5	559.0
147 CCC Baja California	2,351.8	0.0	0.0	0.0	117.6	235.2	352.8	1,999.0	2,351.8
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	604.1	95.4	63.6	159.0	0.0	63.6	63.6	381.5	445.1
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	177.9	35.6	17.8	53.4	0.0	17.8	17.8	106.7	124.5
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	60.7	10.1	3.4	13.5	3.4	6.7	10.1	37.1	47.2
160 RM CCC Samalayuca II	14.6	2.4	0.8	3.3	0.8	1.6	2.4	8.9	11.4
161 RM CCC El Sauz	57.0	7.1	5.7	12.8	0.0	5.7	5.7	38.5	44.2

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) p\_/ \*\_/ 1\_/

Nombre del Proyecto	Costo de cierre	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		hasta 2008	en 2009	Suma	Real	Legal	Suma	Contingente	Total
	(1)	(2)	(3)	(4=2+3)	(5)	(6)	(7=5+6)	(8=1-4-7)	(9=7+8)
162 RM CC C Huinala	25.6	1.3	2.6	3.8	0.0	2.6	2.6	19.2	21.7
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	211.1	44.4	11.1	55.5	11.1	22.2	33.3	122.2	155.5
165 LT RED De Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	78.7	3.9	7.9	11.8	0.0	7.9	7.9	59.0	66.8
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	442.1	66.3	22.1	88.4	22.1	44.2	66.3	287.3	353.6
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	430.6	11.1	44.2	55.3	0.0	44.2	44.2	331.1	375.3
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	77.7	3.9	7.8	11.6	0.0	7.8	7.8	58.2	66.0
206 SE 1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlán II-La Higuera	568.5	0.0	0.0	0.0	28.4	56.9	85.3	483.2	568.5
<b>Cierres Parciales</b>	<b>10,391.8</b>	<b>1,319.7</b>	<b>724.3</b>	<b>2,043.9</b>	<b>2,043.9</b>	<b>2,043.9</b>	<b>4,087.9</b>	<b>4,260.0</b>	<b>8,347.9</b>
68 Red de Transmisión Asociada a El Pacifico	130.1	0.0	0.0	0.0	6.5	13.0	19.5	110.6	130.1
100 SLT 701 Occidente-Centro	1,074.0	161.1	86.4	247.5	24.5	110.9	135.3	691.2	826.5
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	376.2	39.0	19.3	58.3	13.1	38.2	51.3	266.6	317.9
104 SLT 706 Sistemas- Norte	2,348.6	500.3	208.9	709.2	26.6	235.5	262.2	1,377.2	1,639.4
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	424.7	0.0	0.0	0.0	0.0	42.5	42.5	382.2	424.7
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 <sup>2_/</sup>	184.7	60.4	16.1	76.5	3.0	19.1	22.2	86.1	108.2
128 SLT 803 Noine	896.6	129.7	54.9	184.6	37.8	92.7	130.5	581.5	712.0
130 SLT 806 Bajío	866.9	216.7	54.2	270.9	32.5	86.7	119.2	476.8	596.0
139 SE 912 División Oriente	161.5	0.0	4.2	4.2	4.3	17.0	21.3	136.0	157.3
142 SLT 901 Pacifico	562.3	14.2	58.2	72.5	0.0	58.2	58.2	431.6	489.9
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	359.4	57.9	25.2	83.1	13.5	38.6	52.1	224.2	276.3
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	617.7	92.7	61.8	154.4	0.0	61.8	61.8	401.5	463.3
152 SE 1005 Noroeste	503.5	0.0	32.3	32.3	0.0	55.4	55.4	415.7	471.2
156 RM Infiernillo	64.0	0.0	3.6	3.6	0.0	7.1	7.1	53.3	60.4
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	527.2	41.7	51.4	93.0	2.2	53.6	55.8	378.4	434.2
188 SE 1116 Transformación del Noroeste	246.9	0.0	7.1	7.1	5.9	26.1	32.1	207.8	239.8
195 SE 1125 Distribución	177.3	0.0	0.4	0.4	6.4	17.8	24.2	152.6	176.9
199 SE 1129 SLT 1129 Compensación Redes	49.6	0.0	4.9	4.9	0.0	5.3	5.3	39.5	44.8
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación Norte	314.1	6.0	27.5	33.5	5.6	33.1	38.7	241.9	280.6
205 SUV Suministro de 970 T/H a las centrales de Cerro Prieto	454.6	0.0	8.0	8.0	9.2	47.0	56.2	390.4	446.6
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	51.8	0.0	0.0	0.0	2.6	5.2	7.8	44.0	51.8

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

p\_/ Cifras preliminares.

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

1\_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$13.4928 el cual corresponde al cierre de septiembre de 2009.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.



**CUADRO 1 DE 8**  
**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA <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-septiembre de 2009  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) <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>841,228.7</b>	<b>841,228.7</b>	<b>841,228.7</b>							
<b>Autorizados en 1997</b>										
1	CG	Cerro Prieto IV	2,384.1	2,384.1	2,384.1	25-Jul-00	25-Jul-00	01-Nov-15	15	3
2	CC	Chihuahua	5,405.3	5,405.3	5,405.3	08-May-01	08-May-01	16-Nov-16	14	11
3	CCI	Guerrero Negro II	241.9	241.9	241.9	03-Abr-04	03-Abr-04	30-Abr-14	10	0
4	CC	Monterrey II	3,293.0	3,293.0	3,293.0	17-Sep-00	17-Sep-00	01-Nov-15	15	0
5	CD	Puerto San Carlos II	817.6	817.6	817.6	23-Dic-01	23-Dic-01	30-Sep-11	9	2
6	CC	Rosarito III (Unidades 8 y 9)	7,470.5	7,470.5	7,470.5	04-Jul-01	04-Jul-01	31-May-16	14	6
7	CT	Samalayuca II	724.7	724.7	724.7	08-Ene-99	08-Ene-99	01-Nov-19	16	11
9	LT	211 Cable Submarino	3,055.8	3,055.8	3,055.8	31-Jul-99	30-Sep-99	15-Oct-09	10	0
10	LT	214 y 215 Sureste-Peninsular	2,830.3	2,830.3	2,830.3	19-Nov-99	04-Ago-00	15-Oct-15	15	3
11	LT	216 y 217 Noroeste	2,075.9	2,075.9	2,075.9	03-Jun-99	15-Jun-00	15-Oct-09	10	0
12	SE	212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	1,905.3	1,905.3	1,905.3	07-Jul-99	10-Ago-00	31-Dic-14	15	2
13	SE	218 Noroeste	2,379.6	2,379.6	2,379.6	30-Jun-99	30-Jun-99	15-Oct-15	15	9
14	SE	219 Sureste-Peninsular	1,439.4	1,439.4	1,439.4	30-Ago-99	30-Ago-99	15-Oct-09	10	0
15	SE	220 Oriental-Centro	1,241.2	1,241.2	1,241.2	14-May-99	30-Jun-00	15-Oct-09	10	0
16	SE	221 Occidental	1,443.3	1,443.3	1,443.3	30-Sep-99	30-Sep-99	15-Oct-14	15	0
<b>Autorizados en 1998</b>										
17	LT	301 Centro	1,206.5	1,206.5	1,206.5	03-Jul-01	30-Ago-02	30-Dic-11	10	2
18	LT	302 Sureste	1,239.9	1,239.9	1,239.9	03-Ago-01	22-May-02	31-Dic-12	10	11
19	LT	303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	967.9	967.9	967.9	02-Ago-01	24-Oct-01	15-Jul-11	9	9
20	LT	304 Noroeste	619.3	619.3	619.3	11-May-01	31-Jul-01	01-Jul-11	10	2
21	SE	305 Centro-Oriente	1,877.1	1,877.1	1,877.1	03-Jul-01	31-Ago-01	31-Ago-11	10	1
22	SE	306 Sureste	1,611.4	1,611.4	1,611.4	31-Ago-01	05-Nov-01	15-Jul-11	9	11
23	SE	307 Noreste	1,266.5	1,266.5	1,266.5	18-Abr-01	18-Abr-01	30-Sep-11	9	11
24	SE	308 Noroeste	2,851.4	2,851.4	2,851.4	11-May-01	27-Feb-02	15-Jul-12	10	9
<b>Autorizados en 1999</b>										
25	CG	Los Azufres II y Campo Geotérmico	2,848.2	2,848.2	2,848.2	21-Nov-02	21-Jul-03	23-Jun-14	11	5
26	CH	Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	7,365.9	7,365.9	7,365.9	28-Ene-05	28-Ene-05	01-Jul-16	11	0
27	LT	406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,712.1	1,712.1	1,712.1	02-Ago-01	30-Ago-03	02-Dic-14	13	2
28	LT	407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	3,493.7	3,493.7	3,493.7	24-Oct-01	14-Mar-04	01-Abr-14	12	0
29	LT	408 Naco-Nogales - Área Noroeste	685.2	685.2	685.2	21-Oct-02	28-Abr-03	01-Abr-13	10	6
30	LT	411 Sistema Nacional	5,556.1	5,556.1	5,556.1	16-Ago-02	22-Dic-03	23-Sep-14	11	11
31	LT	Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	6,522.6	6,522.6	6,522.6	06-Nov-03	06-Nov-03	06-Nov-14	11	0

CUADRO 2 DE 8

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA <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-septiembre de 2009  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) <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		
32	SE	401 Occidental - Central	2,808.6	2,808.6	2,808.6	19-Nov-02	19-Nov-02	19-Dic-13	11	0
33	SE	402 Oriental - Peninsular	2,709.9	2,709.9	2,709.9	13-Dic-02	15-Jun-05	01-Jun-15	12	0
34	SE	403 Noreste	2,789.8	2,789.8	2,789.8	20-Feb-02	12-Nov-02	12-Nov-13	11	9
35	SE	404 Noroeste-Norte	1,784.7	1,784.7	1,784.7	10-May-02	11-Jul-02	01-Jul-11	9	2
36	SE	405 Compensación Alta Tensión	8,038.4	8,038.4	8,038.4	21-Abr-03	01-Sep-03	30-Dic-13	10	0
37	SE	410 Sistema Nacional	10,464.8	10,464.8	10,464.8	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	6,209.8	6,209.8	6,209.8	30-Nov-03	30-Nov-03	01-Oct-15	11	11
39	LT	414 Norte-Occidental	1,579.0	1,579.0	1,579.0	23-Jun-03	18-Ago-03	28-Oct-14	11	0
40	LT	502 Oriental - Norte	1,025.7	1,025.7	1,025.7	01-Ago-04	14-Ene-05	30-Jul-15	10	11
41	LT	506 Saltillo-Cañada	7,451.7	7,451.7	7,451.7	11-Dic-03	11-Dic-03	31-Ago-14	10	2
42	LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,485.0	1,485.0	1,485.0	29-Ago-06	31-Ene-07	01-Ago-16	9	6
43	LT	Red Asociada de la Central Rio Bravo III	458.0	458.0	458.0	10-Oct-03	14-May-04	30-Dic-14	11	0
44	SE	412 Compensación Norte	1,146.5	1,146.5	1,146.5	09-May-03	09-May-03	27-May-13	9	6
45	SE	413 Noroeste - Occidental	3,852.9	3,852.9	3,852.9	09-Ene-04	01-Sep-04	30-Dic-14	10	0
46	SE	503 Oriental	1,191.2	1,191.2	1,191.2	05-Abr-04	01-May-03	01-May-13	10	1
47	SE	504 Norte - Occidental	1,840.4	1,840.4	1,840.4	05-Mar-03	01-Oct-03	31-Ene-14	10	3
<b>Autorizados en 2001</b>										
48	CCI	Baja California Sur I	783.2	783.2	783.2	29-Jul-05	29-Jul-05	01-Ago-17	12	0
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	6,868.0	6,868.0	6,868.0	13-Jul-05	13-Jul-05	01-Ene-15	9	0
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	4,131.3	4,131.3	4,131.3	15-Oct-04	31-Mar-08	16-Dic-19	15	0
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	3,006.1	3,006.1	3,006.1	10-Feb-09	16-Dic-08	16-Dic-24	19	0
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	1,986.2	1,986.2	1,986.2	01-Ago-04	06-Dic-04	30-Dic-15	11	0
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	1,214.7	1,214.7	1,214.7	01-Ene-05	01-Jun-05	31-Oct-16	11	7
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	1,560.9	1,560.9	1,560.9	19-Oct-04	01-Mar-06	01-Oct-16	12	0
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	268.5	268.5	268.5	09-Feb-04	09-Feb-04	09-Feb-14	10	0
57	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC Mexicali II	108.8	108.8	108.8	17-Ago-08	17-Ago-08	01-Oct-19	10	1
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	5,762.2	5,762.2	5,762.2	20-Feb-04	20-Feb-04	20-Feb-14	10	0
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	1,151.6	1,151.6	1,151.6	25-Oct-05	16-Abr-07	29-Dic-17	11	11
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	5,545.9	5,545.9	5,545.9	25-Jun-04	24-Oct-08	12-Ene-16	11	6
<b>Autorizados en 2002</b>										
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	2,140.8	2,140.8	2,140.8	03-Sep-05	03-Sep-05	03-Sep-15	10	0
62	CCC	Pacífico	13,855.6	13,855.6	13,855.6	01-Feb-10	01-Feb-10	03-Ago-25	15	0
63	CH	El Cajón	8,888.2	8,888.2	8,888.2	28-Feb-07	31-Ago-07	31-Ago-37	30	0
64	LT	Líneas Centro	751.8	751.8	751.8	24-Jul-06	03-Jul-06	11-Dic-17	10	11
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	850.4	850.4	850.4	07-Jul-06	17-Ago-06	03-Dic-17	10	0

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-septiembre de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) <sup>1,2/</sup>

Proyecto <sup>2,3/</sup>	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones <sup>3,4/</sup>	Término de obligaciones <sup>4,5/</sup>	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales <sup>5,6/</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		
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,390.5	1,390.5	1,390.5	11-Jul-05	28-Feb-07	01-Feb-16	10	0
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	1,044.3	1,044.3	1,044.3	28-Oct-04	28-Oct-04	22-Oct-14	9	6
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	456.1	456.1	456.1	10-Oct-09	22-Oct-09	03-Feb-20	10	3
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	3,180.8	3,180.8	3,180.8	14-May-04	14-May-04	14-May-14	10	0
70	LT	Riviera Maya	6,165.6	6,165.6	6,165.6	29-Dic-04	29-Dic-04	01-Jun-14	9	0
71	PR	Presa Reguladora Amata	911.6	911.6	911.6	14-Ago-05	14-Ago-05	01-Jul-15	9	6
72	RM	Adolfo López Mateos	861.4	861.4	861.4	04-Jun-05	25-Oct-05	25-Oct-15	10	4
73	RM	Altamira	559.3	559.3	559.3	21-Jun-08	05-Ago-08	05/0818	10	2
74	RM	Botello	117.3	117.3	117.3	15-Abr-05	15-Abr-05	15-Abr-15	10	0
75	RM	Carbón II	1,251.4	1,251.4	1,251.4	30-Oct-04	21-Feb-05	21-Feb-15	10	4
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	208.8	208.8	208.8	01-Sep-05	28-Dic-05	28-Dic-16	11	3
77	RM	Dos Bocas	744.1	744.1	744.1	07-Abr-05	07-Abr-05	07-Abr-15	10	0
78	RM	Emilio Portes Gil	61.0	61.0	61.0	11-Abr-04	11-Abr-04	11-Abr-14	10	0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	3,073.4	3,073.4	3,073.4	20-May-07	09-Jul-07	09-Jul-17	10	2
80	RM	Gomez Palacio	742.3	742.3	742.3	15-Ago-05	09-Nov-06	09-Nov-16	11	3
82	RM	Huinalá	76.7	76.7	76.7	02-Oct-05	02-Oct-05	02-Oct-15	10	0
83	RM	Ixtaczoquiltán	53.4	53.4	53.4	29-Jul-05	29-Jul-05	29-Jul-15	10	0
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	422.6	422.6	422.6	20-Jun-06	02-Ene-07	02-Ene-17	10	7
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	852.5	852.5	852.5	16-May-05	06-Dic-05	06-Dic-15	10	7
90	RM	CT Puerto Libertad	134.5	134.5	134.5	14-Jul-05	14-Jul-05	14-Jul-15	10	0
91	RM	Punta Prieta	168.3	168.3	168.3	08-Abr-06	08-May-06	08-May-16	10	1
92	RM	Salamanca	916.0	916.0	916.0	16-Jun-05	14-Dic-05	14-Dic-16	11	6
93	RM	Tuxpango	1,192.8	1,192.8	1,192.8	28-Sep-05	28-Sep-05	28-Sep-15	10	0
94	RM	CT Valle de México	165.6	165.6	165.6	29-Dic-04	29-Dic-04	31-Dic-15	11	0
95	SE	Norte	249.5	249.5	249.5	30-Sep-05	20-Nov-05	30-Dic-16	10	9
98	SE	705 Capacitores	1,224.7	1,224.7	1,224.7	31-Jul-05	31-Jul-05	15-Dic-15	10	0
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	4,667.3	4,667.3	4,667.3	14-May-05	30-Jun-05	01-Ene-15	9	0
100	SLT	701 Occidente-Centro	2,321.5	2,321.5	2,321.5	08-Abr-09	17-Feb-09	03-Nov-25	17	11
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	1,910.9	1,910.9	1,910.9	01-Jun-06	12-May-10	16-Dic-24	17	0
102	SLT	703 Noreste-Norte	877.1	877.1	877.1	31-Ene-07	15-Ene-07	18-Dic-18	12	4
103	SLT	704 Baja California - Noroeste	191.9	191.9	191.9	21-Sep-05	21-Sep-05	01-Mar-16	10	0
104	SLT	706 Sistemas Norte	6,262.3	6,262.3	6,262.3	04-Ago-05	01-Oct-10	01-Feb-16	10	0
105	SLT	709 Sistemas Sur	18,250.9	18,250.9	18,250.9	19-Oct-05	19-Oct-05	01-May-15	9	0

CUADRO 4 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-septiembre de 2009  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) <sup>1,2/</sup>

Proyecto <sup>2,3/</sup>	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones <sup>3,4/</sup>	Término de obligaciones <sup>4,5/</sup>	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales <sup>5,6/</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 2003</b>										
106	CC	Conversión El Encino de TG aCC	1,926.4	1,926.4	1,926.4	31-Ene-07	22-Dic-06	30-Jun-16	9	4
107	CCI	Baja California Sur II	747.0	747.0	747.0	15-Ene-07	25-Jun-07	29-Jul-16	9	0
108	LT	807 Durango I	6,709.1	6,709.1	6,709.1	11-Ene-06	11-Ene-06	30-Jun-16	9	11
109	LT	Red de Transmisión Asociada a la CCC Tamazunchale II	790.3	790.3	790.3	02-Dic-13	02-Dic-13	01-Dic-23	9	6
110	RM	CCC Tula	308.5	308.5	308.5	27-Mar-07	11-Jun-07	11-Jun-17	10	3
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	264.3	264.3	264.3	31/09/09	31-Ene-09	31-Ene-19	10	0
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	560.2	560.2	560.2	26-Sep-05	31-Ene-10	31-Ene-20	14	4
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,242.0	1,242.0	1,242.0	01-Ene-07	01-Ene-07	01-Ene-17	10	0
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	703.6	703.6	703.6	29-Ene-06	29-Ene-06	29-Ene-16	10	0
115	RM	CT Gral. Manuel Álvarez Moreno Us. 1 y 2	1,437.1	1,437.1	1,437.1	04-Oct-10	15-Feb-11	15-Feb-21	10	4
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	1,748.1	1,748.1	1,748.1	16-Dic-06	03-Ene-08	03-Ene-18	11	1
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	784.2	784.2	784.2	03-May-07	24-Jul-07	24-Jul-17	10	2
121	SE	804 Baja-Sonora	3,209.1	3,209.1	3,209.1	02-Abr-12	02-Abr-12	01-Abr-24	12	0
122	SE	811 Noroeste	338.8	338.8	338.8	31-Jul-06	03-Jul-06	19-Dic-16	9	11
123	SE	812 Golfo Norte	260.8	260.8	260.8	02-Ene-07	21-Jul-06	30-Dic-16	9	9
124	SE	813 División Bajío	1,277.9	1,277.9	1,277.9	20-Abr-06	16-Dic-09	16-Dic-24	17	5
125	SE	814 División Jalisco	129.0	129.0	129.0	24-Ene-11	15-Dic-10	16-Dic-25	14	0
126	SLT	801 Altiplano	7,536.2	7,536.2	7,536.2	08-Sep-06	21-Sep-07	01-Dic-16	10	0
127	SLT	802 Tamaulipas	6,331.1	6,331.1	6,331.1	29-Jun-07	29-Jun-07	29-Jun-17	10	0
128	SLT	803 NOINE	6,001.2	6,001.2	6,001.2	21-Sep-06	01-Ago-14	01-Dic-20	14	0
129	SLT	805 El Occidente	15,523.6	15,523.6	15,523.6	01-Jun-09	01-Jun-12	01-Jun-27	18	0
130	SLT	806 Bajío	24,212.8	24,212.8	24,212.8	30-Mar-06	13-Mar-10	01-Ago-18	12	0
<b>Autorizados en 2004</b>										
131	CC	Pacífico II y III E	29,592.1	29,592.1	29,592.1	01-Abr-14	01-Abr-15	01-Abr-30	15	6
132	CE	La Venta II	712.2	712.2	712.2	31-Ene-07	19-Ene-07	30-Dic-22	15	10
133	CH	La Parota	17,692.3	17,692.3	17,692.3	01-Oct-15	30-Sep-15	02-Nov-45	30	0
134	LT	Red de Transmisión Asociada a la CCE del Pacífico II y III	344.0	344.0	344.0	01-Oct-13	01-Jul-14	02-Abr-29	15	0
135	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Parota	2,298.3	2,298.3	2,298.3	02-Mar-15	01-Ene-15	01-Abr-26	11	0
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	52.5	52.5	52.5	10-Oct-06	08-Dic-06	30-Dic-16	9	11
138	SE	911 Noreste	483.8	483.8	483.8	30-Dic-07	30-Dic-07	30-Dic-17	9	9
139	SE	912 División Oriente	2,083.1	2,083.1	2,083.1	13-Ene-11	15-Dic-10	17-Dic-25	14	0
140	SE	914 División Centro Sur	568.3	568.3	568.3	30-Dic-07	08-Dic-10	30-Dic-24	16	9
141	SE	915 Occidental	962.1	962.1	962.1	30-Dic-07	15-Dic-09	30-Dic-24	16	9
142	SLT	901 Pacífico	5,093.0	5,093.0	5,093.0	28-Mar-08	01-Ene-12	28-Abr-28	20	0
143	SLT	902 Istmo	10,410.2	10,410.2	10,410.2	13-Jul-07	13-Jul-07	03-Ago-17	10	0
144	SLT	903 Cabo - Norte	9,895.8	9,895.8	9,895.8	25-Ago-06	04-May-07	12-Dic-16	10	0
145	TR	Terminal de Carbón y Cenizas de la CCE del Pacífico II y III	1,667.4	1,667.4	1,667.4	01-Oct-13	01-Oct-13	02-Oct-28	14	7

CUADRO 5 DE 8

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA <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-septiembre de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) <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>										
146	CH	La Yesca	16,154.8	16,154.8	16,154.8	02-Ene-12	11-Jun-12	02-Jun-42	30	4
147	CCC	Baja California	1,769.8	1,769.8	1,769.8	01-Mar-09	01-Mar-09	02-Sep-39	30	5
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	185.0	185.0	185.0	18-Ago-07	30-Nov-07	29-Dic-17	10	3
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	466.5	466.5	466.5	01-Ene-07	29-Ene-07	30-Dic-16	9	11
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	218.9	218.9	218.9	01-Ago-07	30-Nov-07	29-Dic-17	10	3
151	SE	1006 Central - Sur	934.8	934.8	934.8	24-Ene-11	31-Dic-10	15-Dic-25	14	0
152	SE	1005 Noroeste	3,246.1	3,246.1	3,246.1	04-Ene-11	15-Dic-10	17-Dic-25	14	0
156	RM	Infiernillo	293.0	293.0	293.0	12-Ago-08	23-Mar-10	23-Mar-20	11	7
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	1,957.7	1,957.7	1,957.7	23-Sep-09	22-Nov-09	22-Nov-19	10	2
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	230.3	230.3	230.3	05-Ene-07	22-Dic-06	28-Oct-16	9	9
159	RM	CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	37.7	37.7	37.7	27-Jul-07	27-Jul-07	27-Jul-17	10	0
160	RM	CCC Samalayuca II	71.6	71.6	71.6	13-Ene-07	25-May-07	30-Dic-16	9	6
161	RM	CCC El Sauz	90.2	90.2	90.2	15-Jun-07	01-Ene-08	01-Ene-18	10	7
162	RM	CCC Huinala II	36.7	36.7	36.7	16-May-08	20-Jun-08	20-Jun-18	10	1
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	2,729.7	2,729.7	2,729.7	04-Ene-07	04-Ene-07	04-Mar-17	10	0
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	8,877.8	8,877.8	8,877.8	02-May-11	02-Jul-12	02-Jul-27	16	2
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	87.7	87.7	87.7	02-Ene-08	02-Ene-08	27-Feb-18	10	0
166	SLT	1002 Red de Transmisión del Sureste	3,270.0	3,270.0	3,270.0	18-Mar-08	11-Nov-09	18-Abr-25	17	0
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	6,404.6	6,404.6	6,404.6	01-Sep-09	01-Sep-09	01-Oct-24	15	0
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja- Nogales	2,263.6	2,263.6	2,263.6	24-Jul-07	24-Jul-07	24-Ago-17	10	0
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,229.2	1,229.2	1,229.2	05-Dic-11	02-Dic-11	01-Dic-21	9	11
<b>Autorizados en 2006</b>										
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	6,062.2	6,062.2	6,062.2	04-May-11	03-May-11	01-Jun-26	15	0
175	LT	Red de Transmisión Asociada a Baja California II	91.0	91.0	91.0	01-Abr-09	31-Mar-09	01-Sep-19	10	0
176	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	273.4	273.4	273.4	03-May-11	02-May-11	02-Ene-25	14	0
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	8.1	8.1	8.1	04-Feb-09	03-Feb-09	01-Feb-19	10	0
180	RM	CC Huinalá Unidad 6	1,171.6	1,171.6	1,171.6	10-Feb-12	10-Feb-12	10-Feb-22	10	0
181	RM	CN Laguna Verde	6,242.5	6,242.5	6,242.5	05-Jun-10	20-Dic-10	20-Dic-20	10	5
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	185.0	185.0	185.0	04-Mar-08	03-Ago-08	03-Ago-18	10	5
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	132.0	132.0	132.0	28-Feb-08	28-Feb-08	28-Feb-18	10	0
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	8,289.9	8,289.9	8,289.9	01-Jun-10	01-Jun-11	01-Jun-26	16	0
186	SE	1113 Compensación Dinámica Donato-Laguna Verde	11,125.9	11,125.9	11,125.9	03-Nov-14	03-Nov-14	04-Nov-24	10	0
188	SE	1116 Transformación del Noreste	22,136.2	22,136.2	22,136.2	30-May-09	01-May-11	01-May-26	16	11

CUADRO 6 DE 8

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA <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-septiembre de 2009  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) <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		
189	SE	1117 Transformación De Guaymas	1,041.8	1,041.8	1,041.8	01-Ago-11	29-Jul-11	31-Ago-26	15	0
190	SE	1120 Noroeste	8,519.4	8,519.4	8,519.4	20-Ene-11	22-Dic-10	18-Dic-25	14	0
191	SE	1121 Baja California	2,259.8	2,259.8	2,259.8	15-Ene-10	16-Dic-09	30-Dic-24	14	9
192	SE	1122 Golfo Norte	16,712.6	16,712.6	16,712.6	13-Ene-11	22-Dic-10	18-Dic-25	14	0
193	SE	1123 Norte	5,039.9	5,039.9	5,039.9	05-Feb-08	06-Dic-10	16-Dic-24	15	9
194	SE	1124 Bajío Centro	7,085.5	7,085.5	7,085.5	11-Ene-11	29-Dic-10	18-Dic-25	14	0
195	SE	1125 Distribución	4,920.2	4,920.2	4,920.2	04-Ene-11	29-Dic-10	17-Dic-25	14	0
196	SE	1126 Centro Oriente	4,741.0	4,741.0	4,741.0	08-Feb-11	08-Dic-10	15-Dic-25	14	0
197	SE	1127 Sureste	1,545.4	1,545.4	1,545.4	10-Ene-11	29-Dic-10	23-Dic-25	14	0
198	SE	1128 Centro Sur	6,058.5	6,058.5	6,058.5	09-Feb-11	08-Dic-10	15-Dic-25	14	0
199	SE	1129 Compensación Redes	1,911.9	1,911.9	1,911.9	03-Ene-11	23-Dic-10	24-Dic-25	14	0
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	3,845.3	3,845.3	3,845.3	01-Mar-11	01-Jun-11	01-Jun-26	15	3
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	9,579.9	9,579.9	9,579.9	03-Ago-09	01-Nov-11	03-Jun-19	9	10
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Norte	16,484.3	16,484.3	16,484.3	02-Nov-09	02-May-11	04-May-26	16	6
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	3,143.6	3,143.6	3,143.6	24-Jun-08	18-Sep-09	23-Jul-26	18	0
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	8,332.8	8,332.8	8,332.8	01-Jun-10	01-Jun-10	02-Jun-25	15	0
205	SUV	Suministro de 970 Ton/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,770.7	2,770.7	2,770.7	01-Ago-08	24-Sep-09	16-Oct-19	11	2
<b>Autorizados en 2007</b>										
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	4,824.9	4,824.9	4,824.9	03-May-09	02-Ene-09	02-Ene-19	10	0
207	SE	1213 Compensación de Redes	1,354.1	1,354.1	1,354.1	12-Ene-09	08-Dic-08	10-Dic-19	10	9
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	2,002.4	2,002.4	2,002.4	01-Jun-09	01-Jun-09	03-Jun-19	10	0
209	SE	1212 Sur - Peninsular	5,199.4	5,199.4	5,199.4	11-Ene-10	07-Dic-09	23-Dic-20	10	9
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	32,222.2	32,222.2	32,222.2	01-Mar-10	01-Jun-12	01-Jun-22	12	3
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	14,814.9	14,814.9	14,814.9	01-Jun-10	01-Jun-10	01-Jun-20	10	0
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	2,705.1	2,705.1	2,705.1	04-May-09	04-May-09	04-May-19	10	0
213	SE	1211 Noreste - Central	5,954.3	5,954.3	5,954.3	03-Ene-11	06-Dic-10	07-Dic-21	10	9
214	SE	1210 Norte - Noroeste	6,068.2	6,068.2	6,068.2	18-Ene-10	21-Dic-09	31-Dic-20	10	9
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	2,452.1	2,452.1	2,452.1	01-Jun-09	01-Jun-10	01-Jun-20	11	0
216	RM	CCC Poza Rica	3,007.2	3,007.2	3,007.2	01-Sep-09	01-Sep-09	01-Sep-19	10	0
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	652.1	652.1	652.1	01-Ene-10	01-Ene-10	01-Ene-20	10	0
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	1,014.9	1,014.9	1,014.9	05-Ene-10	04-Ene-10	03-Jun-19	9	0
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	303.2	303.2	303.2	05-Mar-12	02-Mar-12	01-Sep-22	10	0
221	CG	Cerro Prieto V	4,022.1	4,022.1	4,022.1	05-Abr-10	02-Abr-10	01-Jun-20	10	0
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	26,445.7	26,445.7	26,445.7	02-Abr-12	02-Abr-13	03-Oct-23	11	0
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	134.0	134.0	134.0	02-Abr-10	01-Abr-10	03-Jun-19	9	5

CUADRO 7 DE 8

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA <sup>1-7</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-septiembre de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) <sup>1-7</sup>

Proyecto <sup>2-7</sup>	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones <sup>3-7</sup>	Término de obligaciones <sup>4-7</sup>	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales <sup>5-7</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		
224	CC	Presidente Juárez conversión de TG (unidad 3) a CC	2,413.4	2,413.4	2,413.4	01-Abr-10	01-Abr-10	01-Oct-20	10	0
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	10.9	10.9	10.9	01-Abr-09	02-Mar-09	01-Ene-18	8	10
226	CCI	CI Guerrero Negro III	200.2	200.2	200.2	03-Abr-09	02-Abr-09	01-Jul-19	10	0
227	CG	Los Humeros II	1,692.5	1,692.5	1,692.5	05-Abr-10	02-Abr-10	01-Jun-20	10	0
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	41.7	41.7	41.7	01-Abr-11	01-Oct-10	01-Ene-20	9	0
229	CT	TG Baja California II	4,984.1	4,984.1	4,984.1	01-Abr-09	31-Mar-09	01-Oct-19	10	0
<b>Autorizados en 2008</b>										
230	SLT	1301 Interconexión de Baja California	2,937.5	2,937.5	2,937.5	01-Abr-11	01-Abr-11	01-Abr-21	10	0
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	2,136.4	2,136.4	2,136.4	04-May-10	03-May-10	04-May-20	10	0
232	CH	Río Moctezuma	5,505.0	5,505.0	5,505.0	03-Abr-13	02-Abr-13	01-Jul-43	30	0
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	882.0	882.0	882.0	04-May-09	04-May-09	04-May-38	29	0
234	SLT	1302 Transmisión y Transformación Norte y Occidente	4,416.7	4,416.7	4,416.7	03-May-10	02-May-11	03-May-21	11	0
235	CCI	Baja California Sur IV	1,049.5	1,049.5	1,049.5	01-Abr-11	31-Mar-11	01-Oct-21	10	0
236	CCI	Baja California Sur III	905.0	905.0	905.0	01-Abr-10	31-Mar-10	01-Oct-20	10	0
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	674.1	674.1	674.1	01-Abr-11	01-Oct-10	01-May-20	9	0
238	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	2,799.1	2,799.1	2,799.1	04-Oct-11	03-Oct-11	01-Oct-21	9	6
239	LT	Red de transmisión asociada a la CH Río Moctezuma	568.6	568.6	568.6	02-Abr-13	01-Abr-13	01-Sep-22	9	6
240	SE	1311 Red de Transmisión Asociada a Valle de México II y III	6,622.9	6,622.9	6,622.9	02-Mar-11	03-Oct-11	01-Sep-21	10	0
241	CC	Valle de México II y III	16,640.5	16,640.5	16,640.5	02-Sep-11	02-Abr-12	03-Oct-22	10	7
242	SE	1323 DISTRIBUCION SUR	6,189.0	6,189.0	6,189.0	19-May-11	07-Abr-11	14-Dic-21	10	1
243	SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	5,347.3	5,347.3	5,347.3	19-May-11	07-Abr-11	13-Dic-21	10	1
244	SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	5,905.6	5,905.6	5,905.6	05-May-11	01-Abr-11	13-Dic-21	10	1
245	SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	5,536.6	5,536.6	5,536.6	26-May-11	28-Abr-11	13-Dic-21	10	0
246	RM	CGT Cerro Prieto Unidades 3 y 4	717.5	717.5	717.5	01-Ene-11	01-Ene-11	01-Ene-21	10	0
<b>Autorizados en 2009</b>										
247	SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	3,220.8	3,220.8	3,220.8	01-Mar-11	30-Abr-12	03-May-27	16	2
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,774.9	1,774.9	1,774.9	01-Abr-11	01-Abr-11	01-Abr-26	15	0
249	SLT	1405 SEs y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	2,311.9	2,311.9	2,311.9	01-May-12	30-Abr-12	03-May-27	15	0

CUADRO 8 DE 8

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA <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-septiembre de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) <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		
	250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán-Los Mochis				761.8	761.8		761.8
251	SE	SE Distribución Sur	2,811.1	2,811.1	2,811.1	30-Ene-12	05-Dic-11	14-Dic-26	14	8
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste-Norte	497.6	497.6	497.6	02-May-11	02-May-11	04-May-26	15	0
253	SE	1420 Distribución Norte	4,794.9	4,794.9	4,794.9	30-Ene-12	05-Dic-11	14-Dic-26	14	8
254	LT	Red de Transmisión Asociada a CC Guadalajara I	1,199.1	1,199.1	1,199.1	02-Abr-13	02-Oct-12	03-May-27	14	0
255	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 3	3,149.5	3,149.5	3,149.5	01-Jul-12	01-Jul-12	01-Jul-22	10	0
256	LT	Red de Transmisión Asociada a CC Baja California II	285.0	285.0	285.0	01-Abr-13	02-Oct-12	01-Abr-27	14	0
257	CCI	Santa Rosalía II	145.8	145.8	145.8	03-Abr-12	02-Abr-12	01-Abr-27	14	6
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	3,811.3	3,811.3	3,811.3	01-Jul-12	31-Dic-12	31-Dic-22	10	5

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

1/\_ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$13.4928 el cual corresponde al cierre de septiembre del presente año.

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

3/\_ La fecha de inicio de operación es la consignada en el Tomo V del Presupuesto de Egresos de la Federación autorizado para el ejercicio fiscal 2009, 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>1-7</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-septiembre de 2009  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) <sup>1-7</sup>

Proyecto <sup>2-7</sup>	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones <sup>3-7</sup>	Término de obligaciones <sup>4-7</sup>	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales <sup>5-7</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>175,170.3</b>	<b>175,170.3</b>	<b>175,170.3</b>							
<b>Autorizados en 1997</b>										
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	2,725.1	2,725.1	2,725.1	24-Abr-99	24-Abr-99	24-Nov-29	30	6
<b>Autorizados en 1998</b>										
2	CC	Altamira II	4,516.5	4,516.5	4,516.5	14-May-02	14-May-02	14-Jun-27	25	0
3	CC	Bajío	1,816.6	1,816.6	1,816.6	09-Mar-02	09-Mar-02	09-Abr-27	25	0
4	CC	Campeche	2,833.2	2,833.2	2,833.2	27-Jun-03	28-May-03	28-Jun-28	25	0
5	CC	Hermosillo	1,948.6	1,948.6	1,948.6	01-Oct-01	01-Oct-01	02-Nov-26	25	0
6	CT	Mérida III	5,614.0	5,614.0	5,614.0	09-Jun-00	09-Jun-00	01-Dic-25	25	0
7	CC	Monterrey III	5,065.1	5,065.1	5,065.1	27-Mar-02	27-Mar-02	27-Abr-27	25	0
8	CC	Naco-Nogales	3,073.5	3,073.5	3,073.5	04-Oct-03	04-Oct-03	06-Nov-28	25	0
9	CC	Río Bravo II	5,770.8	5,770.8	5,770.8	18-Ene-02	18-Ene-02	18-Ene-27	24	11
10	CC	Mexicali	4,383.0	4,383.0	4,383.0	20-Jul-03	20-Jul-03	20-Jul-28	24	11
11	CC	Saltillo	3,244.8	3,244.8	3,244.8	19-Nov-01	19-Nov-01	19-Nov-26	24	11
12	CC	Tuxpan II	7,121.5	7,121.5	7,121.5	15-Dic-01	15-Dic-01	15-Dic-26	25	0
13	TRN	Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	872.0	872.0	872.0	30-Sep-99	30-Sep-99	09-Abr-25	25	7
14	TRN	Gasoducto Samalayuca	598.3	598.3	598.3	20-Dic-97	20-Dic-97	07-Feb-07	9	1
<b>Autorizados en 1999</b>										
15	CC	Altamira III y IV	14,731.9	14,731.9	14,731.9	24-Dic-03	24-Dic-03	29-Dic-28	24	11
16	CC	Chihuahua III	2,267.2	2,267.2	2,267.2	09-Sep-03	09-Sep-03	09-Oct-28	25	0
17	CC	La Laguna II	3,491.7	3,491.7	3,491.7	22-Abr-05	22-Abr-05	22-May-30	25	0
18	CC	Río Bravo III	4,543.9	4,543.9	4,543.9	01-Abr-04	01-Abr-04	01-May-29	25	0
19	CC	Tuxpan III y IV	11,448.3	11,448.3	11,448.3	23-May-03	23-May-03	23-Jun-28	25	0
<b>Autorizados en 2000</b>										
20	CC	Altamira V	11,297.3	11,297.3	11,297.3	01-Nov-06	01-Nov-06	30-Nov-31	25	0
21	CC	Tamazunchale	12,957.7	12,957.7	12,957.7	01-Jun-07	01-Jun-07	01-Jul-32	25	0
<b>Autorizados en 2001</b>										
24	CC	Río Bravo IV	5,075.7	5,075.7	5,075.7	01-Abr-05	01-Abr-05	01-May-30	25	0
25	CC	Tuxpan V	6,925.1	6,925.1	6,925.1	01-Sep-06	01-Sep-06	01-Oct-31	25	0
<b>Autorizados en 2002</b>										
26	CC	Valladolid III	9,161.5	9,161.5	9,161.5	01-Jun-06	01-Jun-06	01-Jul-31	25	0
<b>Autorizados en 2003</b>										
27	CCC	Tamazunchale II	15,084.6	15,084.6	15,084.6	02-Abr-14	01-Abr-14	02-May-39	25	0
<b>Autorizados en 2005</b>										
28	CCC	Norte II	9,680.5	9,680.5	9,680.5	01-Abr-11	01-Abr-11	02-Jul-36	25	2
29	CCC	Norte	3,804.7	3,804.7	3,804.7	02-Ene-10	02-Ene-10	03-Jul-34	24	5

CUADRO 2 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- septiembre de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) <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 2006</b>									
31 CE La Venta III	1,381.7	1,381.7	1,381.7	04-May-09	04-May-09	01-Ene-30	20	6	
<b>Autorizados en 2007</b>									
33 CE Oaxaca I	1,297.6	1,297.6	1,297.6	01-Sep-09	31-Ago-09	01-Feb-30	20	4	
<b>Autorizados en 2008</b>									
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	1,567.3	1,567.3	1,567.3	02-Sep-10	01-Sep-10	01-Ene-31	20	3	
35 CC CC Noreste	8,063.1	8,063.1	8,063.1	02-Abr-12	02-Abr-12	02-Jul-38	26	2	
36 CC Baja California III	1,367.7	1,367.7	1,367.7	01-Abr-11	31-Mar-11	01-May-35	24	0	
<b>Autorizados en 2009</b>									
36 CC Guadalajara I	1,439.7	1,439.7	1,439.7	02-Abr-13	01-Abr-13	01/04/038	24	11	

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

1\_/\_ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$13.4928 el cual corresponde al cierre de septiembre del presente año.

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

3\_/\_ La fecha de inicio de operación es la consignada en el Tomo V del Presupuesto de Egresos de la Federación autorizado para el ejercicio fiscal 2009, 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 6**  
**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL**  
**ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN**  
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero- septiembre de 2009  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) <sup>2-1</sup>

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2008	PEF 2009	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2009	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
<b>Total</b>	<b>312,270.4</b>	<b>322,374.9</b>	<b>3.2</b>	<b>318,430.0</b>	<b>245,082.5</b>	<b>76.0</b>	<b>98,033.8</b>	<b>147,048.7</b>
<b>Inversión directa</b>	<b>206,046.7</b>	<b>215,944.1</b>	<b>4.8</b>	<b>212,911.4</b>	<b>160,654.7</b>	<b>74.4</b>	<b>87,194.3</b>	<b>73,460.5</b>
1 CG Cerro Prieto IV	1,394.3	1,394.3	0.0	1,394.3	413.1	29.6		413.1
2 CC Chihuahua	3,742.4	3,742.4	0.0	3,742.4	1,404.9	37.5		1,404.9
3 CCI Guerrero Negro II	374.0	370.6	-0.9	375.3	185.3	50.0		185.3
4 CC Monterrey II	4,467.3	4,467.3	0.0	4,467.3	4,467.3	100.0		4,467.3
5 CD Puerto San Carlos II	826.7	826.7	0.0	826.7	284.9	34.5		284.9
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	4,153.8	4,153.8	0.0	4,153.8	2,817.2	67.8		2,817.2
7 CT Samalayuca II	9,461.4	9,461.4	0.0	9,461.4	2,244.2	23.7		2,244.2
9 LT 211 Cable Submarino	1,349.5	1,349.5	0.0	1,349.5	0.0	0.0		0.0
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	1,801.7	1,801.7	0.0	1,801.7	1,206.6	67.0		1,206.6
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,486.7	1,486.7	0.0	1,486.7	436.4	29.4		436.4
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,363.6	2,363.6	0.0	2,363.6	1,338.2	56.6		1,338.2
13 SE 218 Noroeste	683.5	683.5	0.0	683.5	221.4	32.4		221.4
14 SE 219 Sureste-Peninsular	456.0	456.0	0.0	456.0	0.0	0.0		0.0
15 SE 220 Oriental-Centro	848.0	848.0	0.0	848.0	15.4	1.8		15.4
16 SE 221 Occidental	978.4	978.4	0.0	978.4	476.7	48.7		476.7
17 LT 301 Centro	601.0	601.0	0.0	601.0	126.6	21.1		126.6
18 LT 302 Sureste	555.3	555.3	0.0	555.3	132.9	23.9		132.9
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	373.5	373.5	0.0	373.5	74.7	20.0		74.7
20 LT 304 Noroeste	380.8	380.8	-0.0	380.8	76.2	20.0		76.2
21 SE 305 Centro-Oriente	492.2	492.2	-0.0	492.2	98.4	20.0		98.4
22 SE 306 Sureste	607.0	607.0	0.0	605.8	121.4	20.0		121.4
23 SE 307 Noreste	328.4	328.4	0.0	328.4	65.7	20.0		65.7
24 SE 308 Noroeste	595.4	595.4	-0.0	595.5	124.2	20.9		124.2
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico <sup>2-1</sup>	1,756.6	1,773.2	0.9	1,735.4	716.5	40.4		716.5
26 CH CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa) <sup>2-1</sup>	1,550.8	1,549.2	-0.1	1,549.2	869.2	56.1		869.2
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,645.3	1,645.3	-0.0	1,645.3	517.2	31.4		517.2
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV <sup>2-1</sup>	4,495.5	4,503.4	0.2	4,430.2	1,355.4	30.1		1,355.4
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	602.1	602.1	0.0	602.1	198.5	33.0		198.5
30 LT 411 Sistema Nacional <sup>2-1</sup>	1,764.6	1,776.9	0.7	1,829.4	619.0	34.8		619.0
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a Etapa) <sup>2-1</sup>	3,690.7	3,717.7	0.7	3,744.3	1,674.7	45.0		1,674.7
32 SE 401 Occidental - Central	867.6	867.6	0.0	867.6	260.9	30.1		260.9
33 SE 402 Oriental - Peninsular <sup>2-1</sup>	1,042.7	1,047.0	0.4	1,047.0	416.0	39.7		416.0
34 SE 403 Noreste	978.2	978.2	-0.0	978.2	233.7	23.9		233.7
35 SE 404 Noroeste-Norte	546.4	546.4	0.0	546.4	118.3	21.7		118.3
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	115.9	115.9	0.0	115.9	46.4	40.0		46.4
37 SE 410 Sistema Nacional	2,336.6	2,336.6	-0.0	2,336.3	774.7	33.2		774.7

**CUADRO 2 DE 6**  
**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL**  
**ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN**  
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero- septiembre de 2009  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) <sup>2-1</sup> <sup>2-1</sup>

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2008	PEF 2009	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2009	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)	
38	CC	El Sauz Conversión de TG a CC <sup>2-1</sup>	1,521.3	1,535.7	1.0	1,535.7	723.0	47.1		723.0
39	LT	414 Norte-Occidental	886.1	886.1	0.0	874.2	390.4	44.1		390.4
40	LT	502 Oriental - Norte <sup>2-1</sup>	200.1	199.7	-0.2	197.1	105.0	52.6		105.0
41	LT	506 Saltillo - Canada <sup>2-1</sup>	3,284.2	3,336.8	1.6	3,265.6	1,373.7	41.2		1,373.7
42	LT	Red Asociada a la Central Tamazunchale	1,379.1	1,449.1	5.1	1,365.8	1,048.6	72.4		1,048.6
43	LT	Red Asociada de la Central Rio Bravo III	588.3	590.3	0.3	578.5	260.3	44.1		260.3
44	SE	412 Compensación Norte	296.8	296.8	0.0	296.8	118.7	40.0		118.7
45	SE	413 Noroeste - Occidental <sup>2-1</sup>	774.5	773.1	-0.2	759.3	370.9	48.0		370.9
46	SE	503 Oriental	288.8	288.8	0.0	288.8	115.5	40.0		115.5
47	SE	504 Norte - Occidental <sup>2-1</sup>	601.9	604.5	0.4	604.5	252.0	41.7		252.0
48	CCI	Baja California Sur I	755.6	755.6	0.0	755.6	476.7	63.1		476.7
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	1,630.3	1,711.6	5.0	1,430.1	941.4	55.0		941.4
50	LT	610 Transmisión Noroeste-Norte <sup>2-1</sup>	2,098.6	2,098.6	0.0	2,098.6	1,173.4	55.9		1,173.4
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste <sup>2-1</sup>	418.8	418.8	-0.0	395.2	251.4	60.0		251.4
52	LT	613 Subtransmisión Occidental <sup>2-1</sup>	369.1	371.3	0.6	364.5	196.2	52.8		196.2
53	LT	614 Subtransmisión Oriental <sup>2-1</sup>	221.9	224.9	1.4	226.3	131.4	58.4		131.4
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	338.5	351.1	3.7	316.6	198.5	56.6		198.5
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I <sup>2-1</sup>	285.8	285.8	-0.0	285.9	128.6	45.0		128.6
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	447.4	447.4	0.0	447.4	166.1	37.1		166.1
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental <sup>2-1</sup>	1,020.3	1,052.2	3.1	996.5	435.4	41.4		435.4
59	SE	611 Subtransmisión Baja California-Noroeste	650.0	650.0	0.0	590.9	288.0	44.3		288.0
60	SUV	SUV Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto <sup>2-1</sup>	2,144.0	2,144.0	0.0	2,144.0	902.6	42.1		902.6
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	962.5	1,038.8	7.9	1,038.8	601.4	57.9		601.4
62	CCC	Pacifico	12,830.7	12,830.7	-0.0	12,830.7	12,830.7	100.0	12,830.7	0.0
63	CH	El Cajón <sup>2-1</sup>	12,246.1	11,246.0	-8.2	12,246.1	10,373.4	92.2		10,373.4
64	LT	Líneas Centro	83.9	90.3	7.7	85.0	54.6	60.5		54.6
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la Ch Cajón	883.8	921.8	4.3	610.8	657.7	71.4		657.7
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V <sup>2-1</sup>	975.7	1,011.6	3.7	910.1	699.4	69.1		699.4
67	LT	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	275.7	276.0	0.1	275.5	138.0	50.0		138.0
68	LT	Red Asociada al Pacifico	1,456.4	1,456.4	0.0	1,456.4	1,456.4	100.0	1,326.3	130.1
69	LT	707 Enlace Norte-Sur <sup>2-1</sup>	447.7	448.1	0.1	447.9	224.1	50.0		224.1
70	LT	Riviera Maya	499.2	500.7	0.3	470.8	250.4	50.0		250.4
71	PR	Presa Reguladora Amata	170.8	183.2	7.3	182.6	100.7	55.0		100.7
72	RM	Adolfo López Mateos	389.3	417.0	7.1	420.8	235.3	56.4		235.3
73	RM	Altamira	573.9	573.9	0.0	571.3	573.9	100.0	573.9	0.0
74	RM	Botello	85.7	85.7	0.0	85.7	51.4	60.0		51.4
75	RM	Carbón II <sup>2-1</sup>	154.7	155.9	0.8	155.9	88.5	56.7		88.5

**CUADRO 3 DE 6**  
**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL**  
**ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN**  
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero- septiembre de 2009  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) <sup>2.-/ 1.-/</sup>

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2008	PEF 2009	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2009	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)	
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	242.4	253.2	4.5	253.2	169.3	66.9	169.3	
77	RM	Dos Bocas	194.3	194.3	0.0	194.3	116.6	60.0	116.6	
78	RM	Emilio Portes Gil	3.3	3.3	0.6	3.3	1.7	50.0	1.7	
79	RM	Francisco Pérez Ríos	1,736.0	1,718.8	-1.0	1,718.8	1,395.9	81.2	1,395.9	
80	RM	Gómez Palacio <sup>2.-/</sup>	388.8	397.9	2.3	397.9	261.7	65.8	261.7	
82	RM	Huinala	7.4	8.1	9.3	8.1	4.7	57.9	4.7	
83	RM	Ixtaczoquitlán	12.3	12.3	-0.0	12.3	7.4	60.0	7.4	
84	RM	José Aceves Posos (Mazatlán II)	177.5	182.3	2.7	182.3	134.3	73.7	134.3	
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo) <sup>2.-/</sup>	621.4	663.8	6.8	663.8	374.2	56.4	374.2	
90	RM	CT Puerto Libertad	168.4	181.3	7.7	181.3	99.7	55.0	99.7	
91	RM	Punta Prieta	155.7	155.4	-0.2	155.4	104.9	67.5	104.9	
92	RM	Salamanca	407.4	436.5	7.1	395.7	250.7	57.4	250.7	
93	RM	Tuxpango <sup>2.-/</sup>	222.8	234.4	5.2	234.4	136.2	58.1	136.2	
94	RM	CT Valle de México	78.1	78.1	0.0	78.1	46.9	60.0	46.9	
95	SE	Norte	98.6	103.9	5.5	103.9	60.2	57.9	60.2	
98	SE	705 Capacitores	43.9	46.9	7.1	46.9	25.8	55.0	25.8	
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	570.2	604.7	6.0	910.5	332.6	55.0	332.6	
100	SLT	701 Occidente-Centro	1,157.7	1,157.7	0.0	448.8	1,157.7	100.0	331.1	826.5
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	525.0	525.0	0.0	119.0	525.0	100.0	207.1	317.9
102	SLT	703 Noreste-Norte	548.9	548.9	0.0	259.5	184.0	33.5		184.0
103	SLT	704 Baja California-Noroeste	86.6	90.3	4.2	90.3	52.3	57.9		52.3
104	SLT	706 Sistemas Norte	2,866.0	3,058.4	6.7	3,058.4	3,058.4	100.0	1,419.0	1,639.4
105	SLT	709 Sistema Sur	1,271.2	1,369.0	7.7	1,252.9	792.6	57.9		792.6
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	957.7	1,005.2	5.0	1,005.2	703.6	70.0		703.6
107	CCI	Baja California Sur II	779.0	816.2	4.8	816.2	634.8	77.8		634.8
108	LT	807 Durango	438.2	462.3	5.5	430.9	297.0	64.2		297.0
110	RM	CCC Tula	70.9	70.9	-0.1	70.9	53.6	75.7		53.6
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	428.0	428.0	0.0	424.7	852.7	199.2	428.0	424.7
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4 <sup>2.-/</sup>	301.7	301.7	0.0	184.7	301.7	100.0	193.5	108.2
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	483.8	483.7	-0.0	483.7	377.7	78.1		377.7
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	408.2	412.2	1.0	412.2	267.9	65.0		267.9
117	RM	CT Presidente Adolfo López Mateos Unidades 3,4,5 y 6	630.0	596.4	-5.3	596.4	467.6	78.4		467.6
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	295.7	278.3	-5.9	278.3	219.6	78.9		219.6
122	SE	811 Noroeste	142.5	145.8	2.3	152.2	94.8	65.0		94.8
123	SE	Golfo Norte	67.8	71.5	5.5	69.7	50.7	70.9		50.7
124	SE	813 División Bajío	955.5	955.5	-0.0	648.9	589.9	61.7		589.9

**CUADRO 4 DE 6**  
**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL**  
**ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN**  
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero- septiembre de 2009  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) *en millones de pesos*

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2008	PEF 2009	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2009	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(6=5/2)	(7)	(8)		
125	SE	814 División Jalisco	93.5	120.5	28.8	120.5	100.0	120.5	0.0	
126	SLT	801 Altiplano	1,299.6	1,299.6	0.0	1,299.6	64.3		835.6	
127	SLT	802 Tamaulipas	1,001.1	961.4	-4.0	1,001.1	75.4		754.7	
128	SLT	803 Noine	1,537.5	1,575.3	2.5	1,575.3	100.0	863.3	712.0	
129	SLT	805 El Occidente	1,341.6	1,390.9	3.7	1,390.9	100.0	1,390.9	0.0	
130	SLT	806 Bajío	1,630.6	1,863.5	14.3	1,863.5	100.0	1,267.5	596.0	
132	CE	La Venta II	1,393.3	1,473.0	5.7	1,503.8	1,227.5	83.3	1,227.5	
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	88.5	91.8	3.7	81.9	64.2	70.0	64.2	
138	SE	911 Noreste	168.1	120.9	-28.1	120.6	90.6	75.0	90.6	
139	SE	912 División Oriente	159.8	216.8	35.7	216.8	216.8	100.0	59.5	157.3
140	SE	División Centro Sur	424.9	420.8	-1.0	420.8	420.8	100.0	420.8	0.0
141	SE	915 Occidental	253.6	253.6	-0.0	253.6	133.3	52.6		133.3
142	SLT	901 Pacífico	1,114.7	1,220.8	9.5	1,220.8	1,220.8	100.0	730.9	489.9
143	SLT	902 Istmo	1,201.4	1,086.7	-9.5	852.1	852.4	78.4		852.4
144	SLT	903 Cabo - Norte	732.5	746.3	1.9	713.3	559.0	74.9		559.0
146	CH	La Yesca	11,249.1	11,249.1	-0.0	11,249.1	11,249.1	100.0	11,249.1	0.0
147	CCC	Baja California	2,587.0	2,587.0	0.0	2,587.0	2,351.8	90.9		2,351.8
148	RFO	Red Fibra Óptica Sur	515.4	515.4	0.0	372.7	276.3	53.6	0.0	276.3
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	581.7	604.1	3.9	620.3	445.1	73.7		445.1
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	720.1	720.1	0.0	633.7	720.1	100.0	256.8	463.3
152	SE	1005 Noroeste	839.2	1,121.4	33.6	1,121.4	1,121.4	100.0	650.3	471.2
156	RM	Infiernillo	228.5	228.5	0.0	228.0	228.5	100.0	168.0	60.4
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,053.1	2,053.1	0.0	1,442.2	2,053.1	100.0	2,053.1	0.0
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	168.8	177.9	5.4	177.9	124.5	70.0		124.5
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	61.6	60.7	-1.5	60.7	47.2	77.8		47.2
160	RM	CC C Samalayuca II	13.9	14.6	5.6	14.6	11.4	77.8		11.4
161	RM	CCC El Sauz	70.1	70.1	0.0	57.0	44.2	63.1		44.2
162	RM	CCC Huinalá II	25.9	25.9	0.0	25.6	21.7	84.0		21.7
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	203.1	211.1	3.9	204.3	155.5	73.7		155.5
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	90.6	78.7	-13.2	78.5	66.8	85.0		66.8
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noroeste-Sureste	919.4	889.7	-3.2	889.7	889.7	100.0	455.6	434.2
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,139.5	2,139.5	-0.0	2,139.5	2,139.5	100.0	2,139.5	0.0
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	483.1	442.1	-8.5	301.5	353.6	80.0		353.6
177	LT	Red Asociada a la CE La Venta III	73.3	73.3	0.0	73.3	73.3	100.0	73.3	0.0
181	RM	CN Laguna Verde	9,493.8	9,493.8	0.0	9,493.8	9,493.8	100.0	9,493.8	0.0

**CUADRO 5 DE 6**  
**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL**  
**ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN**  
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero- septiembre de 2009  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) *en millones de pesos*

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2008	PEF 2009	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2009	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)	
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	431.8	431.8	0.0	431.1	375.3	86.9		375.3
183	RM	Punta Prieta Unidad 2	77.7	77.7	-0.1	77.7	66.0	85.0		66.0
185	SE	1110 Compensación Capacitiva Norte	181.1	409.1	125.9	409.1	409.1	100.0	409.1	0.0
188	SE	1116 Transformación del Noreste	2,106.3	3,831.2	81.9	3,831.2	3,831.2	100.0	3,591.4	239.8
190	SE	1120 Noroeste	705.4	946.2	34.1	946.2	946.2	100.0	946.2	0.0
191	SE	121 Baja California	103.0	104.4	1.4	104.4	104.4	100.0	104.4	0.0
192	SE	1122 Golfo Norte	588.5	852.8	44.9	852.8	852.8	100.0	852.8	0.0
193	SE	1123 Norte	144.4	155.7	7.9	155.7	155.7	100.0	155.7	0.0
194	SE	1124 Bajío Centro	732.8	924.3	26.1	924.3	924.3	100.0	924.3	0.0
195	SE	1125 Distribución	1,140.4	1,979.3	73.6	1,979.3	1,979.3	100.0	1,802.5	176.9
197	SE	1127 Sureste	186.5	218.1	16.9	218.1	218.1	100.0	218.1	0.0
199	SE	1129 Compensación redes	276.5	362.6	31.1	362.6	362.6	100.0	317.9	44.8
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación Noroeste	1,534.9	1,534.9	0.0	1,534.9	1,534.9	100.0	1,534.9	0.0
202	SLT	Transmisión y Transformación del Oriental	1,848.8	2,166.6	17.2	2,166.6	2,166.6	100.0	2,166.6	0.0
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación Norte	529.5	634.3	19.8	634.3	634.3	100.0	353.7	280.6
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,439.1	1,585.3	10.2	1,585.3	1,585.3	100.0	1,585.3	0.0
205	SUV	Suministro de 970t/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,641.5	1,641.5	-0.0	1,641.5	1,641.5	100.0	1,194.9	446.6
206	SE	1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlán II - La Higuera	589.6	619.1	5.0	619.1	568.5	91.8		568.5
207	SE	1213 Compensación de Redes	548.5	1,018.0	85.6	1,018.0	1,069.8	105.1	1,018.0	51.8
208	SE	1212 Sur-Peninsular	161.1	166.1	3.1	166.1	166.1	100.0	166.1	0.0
210	SLT	1204 Conversión a 400 kv del área Peninsular	2,185.1	2,610.6	19.5	2,610.6	2,610.6	100.0	2,610.6	0.0
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	2,335.8	2,887.4	23.6	2,887.4	2,887.4	100.0	2,887.4	0.0
212	SE	1202 Suministro De Energía a la Zona Manzanillo	458.9	462.6	0.8	462.6	462.6	100.0	462.6	0.0
213	SE	1211 NORESTE-CENTRAL	886.8	1,577.1	77.8	1,577.1	1,577.1	100.0	1,577.1	0.0
214	SE	1210 NORTE-NOROESTE	1,899.6	3,252.7	71.2	3,252.7	3,252.7	100.0	3,252.7	0.0
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	669.8	688.1	2.7	688.1	688.1	100.0	688.1	0.0
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de Tem abierta y Oax II,II,IV	3,368.0	3,716.1	10.3	3,716.1	3,716.1	100.0	3,716.1	0.0
221	CG	Cerro Prieto V	1,856.4	2,469.2	33.0	2,469.2	2,469.2	100.0	2,469.2	0.0
227	CG	Los Humeros II	1,159.4	1,437.6	24.0	1,437.6	1,437.6	100.0	1,437.6	0.0
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	582.8	582.8	0.0	582.8	582.8	100.0	582.8	0.0
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja _ noroeste	160.9	199.5	24.0	199.5	199.5	100.0	199.5	0.0
244	SE	1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	1,063.9	1,266.1	19.0	1,266.1	1,266.1	100.0	1,266.1	0.0

**CUADRO 6 DE 6**  
**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL**  
**ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN**  
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero- septiembre de 2009  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) <sup>p\_/\_/1\_/\_/</sup>

	Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
		PEF 2008	PEF 2009	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2009	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
		(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
<b>Inversión condicionada</b>		<b>106,223.7</b>	<b>106,430.8</b>	<b>0.2</b>	<b>105,518.6</b>	<b>84,427.8</b>	<b>79.3</b>	<b>10,839.5</b>	<b>73,588.3</b>
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	4,864.4	4,864.4	0.0	4,864.4	640.3	13.2		640.3
2	CC Altamira II	3,479.0	3,479.0	0.0	3,479.0	1,642.1	47.2		1,642.1
3	CC Bajío	4,954.4	4,954.4	0.0	4,954.4	2,969.5	59.9		2,969.5
4	CC Campeche	2,020.1	2,020.1	0.0	2,020.1	1,512.3	74.9		1,512.3
5	CC Hermosillo	2,363.8	2,363.9	0.0	2,346.1	1,697.8	71.8		1,697.8
6	CT Mérida III	2,755.6	2,755.6	0.0	2,755.6	1,600.0	58.1		1,600.0
7	CC Monterrey III	3,491.4	3,491.4	0.0	3,271.6	2,498.9	71.6		2,498.9
8	CC Naco-Nogales	2,179.4	2,179.4	0.0	2,179.4	1,822.3	83.6		1,822.3
9	CC Río Bravo II	3,210.6	3,210.6	0.0	3,210.6	3,147.7	98.0		3,147.7
10	CC Mexicali	4,792.0	4,792.0	0.0	4,792.0	2,693.4	56.2		2,693.4
11	CC Saltillo	2,308.1	2,308.1	0.0	2,308.1	2,244.9	97.3		2,244.9
12	CC Tuxpan II	4,098.4	4,098.4	0.0	4,098.4	2,513.2	61.3		2,513.2
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	4,089.0	4,089.0	0.0	4,089.0	2,425.6	59.3		2,425.6
15	CC Altamira III y IV	7,278.6	7,278.6	-0.0	7,278.6	7,199.6	98.9		7,199.6
16	CC Chihuahua III	2,292.9	2,292.9	-0.0	2,292.9	1,991.4	86.9		1,991.4
17	CC La Laguna II	4,578.8	4,578.8	0.0	4,578.8	4,688.1	102.4		4,688.1
18	CC Río Bravo III	3,601.3	3,601.3	0.0	3,601.3	3,210.6	89.2		3,210.6
19	CC Tuxpan III y IV	7,831.3	7,831.3	0.0	7,805.0	6,270.3	80.1		6,270.3
20	CC Altamira V	7,711.7	7,711.7	0.0	7,711.7	6,137.7	79.6		6,137.7
21	CC Tamazunchale	6,517.5	6,517.5	0.0	5,910.4	6,304.0	96.7		6,304.0
24	CC Río Bravo IV	3,607.4	3,607.4	-0.0	3,607.4	3,609.1	100.0		3,609.1
25	CC Tuxpan V	3,979.8	3,979.8	0.0	3,938.6	3,573.9	89.8		3,573.9
26	CC Valladolid III	3,585.6	3,585.6	-0.0	3,585.6	3,195.5	89.1		3,195.5
29	CC Norte	6,497.9	6,497.9	0.0	6,497.9	6,497.9	100.0	6,497.9	0.0
31	CE La Venta III	1,953.3	2,160.4	10.6	2,160.4	2,160.4	100.0	2,160.4	0.0
33	CE Oaxaca I	2,181.2	2,181.2	-0.0	2,181.2	2,181.2	100.0	2,181.2	0.0

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

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

p\_/ Cifras preliminares.

1\_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$13.4928 el cual corresponde al cierre de septiembre de 2009.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.