

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

### CUADRO 1 DE 4

#### AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN P./

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo 2013

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2013)

No	Nombre del proyecto <sup>1/</sup>	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado <sup>2/</sup>	Acumulado 2012 <sup>2/</sup>	Avance Financiero				Acumulado 2012	Avance Físico		
					2013					2013		
					Estimada <sup>2/</sup>	Realizada <sup>3/</sup>	Acumulada	%		Estimada Anual	Realizada	Acumulada
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11=8+10)		
	<b>Total</b>		<b>258,973.8</b>	<b>80,089.0</b>	<b>54,827.4</b>	<b>1,876.6</b>	<b>81,965.6</b>	<b>31.7</b>				
	<b>Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores</b>		<b>253,296.2</b>	<b>80,089.0</b>	<b>53,440.4</b>	<b>1,876.6</b>	<b>81,965.6</b>	<b>32.4</b>				
	<b>Inversión Directa</b>		<b>182,937.8</b>	<b>74,629.3</b>	<b>35,059.4</b>	<b>1,778.9</b>	<b>75,408.2</b>	<b>41.8</b>				
	<b>Aprobados en 2002</b>		<b>14,579.3</b>	<b>10,669.2</b>	<b>2,123.6</b>	<b>0.0</b>	<b>10,669.2</b>	<b>73.2</b>				
62	CCC Pacífico	Varias (Cierre y otras)	10,625.2	7,554.4	1,934.0	0.0	7,554.4	71.1	100.0	2.0	0.0	100.0
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	Varias (Cierre y otras)	1,153.0	963.3	189.6	0.0	963.3	83.5	100.0	1.0	0.0	100.0
104	SLT 706 Sistemas Norte	Varias (Cierre y otras)	2,801.2	2,151.5	0.0	0.0	2,151.5	76.8	81.8	0.0	0.0	81.8
	<b>Aprobados para 2003</b>		<b>1,442.8</b>	<b>867.5</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>867.5</b>	<b>60.1</b>				
128	SLT 803 NOINE	Varias (Cierre y otras)	1,442.8	867.5	0.0	0.0	867.5	60.1	79.0	0.0	0.0	79.0
	<b>Aprobados en 2004</b>		<b>1,611.9</b>	<b>1,160.4</b>	<b>463.3</b>	<b>13.1</b>	<b>1,173.5</b>	<b>72.8</b>				
139	SE 912 División Oriente	Varias (Cierre y otras)	198.6	135.3	0.0	13.1	148.4	74.7	68.0	0.0	31.9	99.9
140	SE 914 División Centro Sur	Varias (Cierre y otras)	385.4	267.2	249.4	0.0	267.2	69.3	60.0	65.0	0.0	60.0
142	SLT 901 Pacífico	Varias (Cierre y otras)	1,027.9	758.0	213.8	0.0	758.0	73.7	48.0	25.1	0.0	48.0
	<b>Aprobados 2005</b>		<b>16,558.3</b>	<b>13,589.0</b>	<b>2,889.8</b>	<b>28.0</b>	<b>13,617.0</b>	<b>82.2</b>				
146	CH La Yesca	Construcción	15,447.4	12,879.4	2,584.4	0.0	12,879.4	83.4	100.0	17.0	0.0	100.0
151	SE 1006 Central Sur	Varias (Cierre y otras)	275.8	254.9	132.4	0.0	254.9	92.4	92.5	48.0	7.4	99.9
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	Varias (Cierre y otras)	835.1	454.8	173.0	28.0	482.7	57.8	54.3	0.0	0.4	54.7
	<b>Aprobados 2006</b>		<b>23,481.3</b>	<b>12,293.0</b>	<b>6,788.7</b>	<b>283.3</b>	<b>12,576.2</b>	<b>53.6</b>				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	Construcción	7,313.9	2,471.6	2,660.4	0.0	2,471.6	33.8	70.5	14.0	0.0	70.5
176	LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	Varias (Cierre y otras)	741.5	415.2	346.0	0.0	415.2	56.0	96.4	5.6	0.0	96.4
180	RM CCC Huinalá Unidad 6	Fallo y Adjudicación	807.7	0.0	387.7	0.0	0.0	0.0	0.0	48.0	0.0	0.0
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	Varias (Cierre y otras)	374.7	287.9	6.2	0.0	287.9	76.9	94.4	5.6	0.0	94.4
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (Cierre y otras)	3,509.0	2,023.0	183.2	35.6	2,058.6	58.7	50.7	16.0	3.1	53.8
190	SE 1120 Noroeste	Varias (Cierre y otras)	866.6	668.2	312.0	0.0	668.2	77.1	76.4	36.0	0.0	76.4
192	SE 1122 Golfo Norte	Varias (Cierre y otras)	783.4	564.0	313.4	0.0	564.0	72.0	72.0	40.0	6.0	78.0
194	SE 1124 Bajío Centro	Varias (Cierre y otras)	846.5	845.9	347.7	0.0	845.9	99.9	72.0	41.1	27.9	99.9
195	SE 1125 Distribución	Varias (Cierre y otras)	1,812.9	1,803.8	362.6	0.0	1,803.8	99.5	98.5	20.0	1.4	99.9
198	SE 1128 Centro Sur	Varias (Cierre y otras)	660.7	270.9	297.3	0.0	270.9	41.0	26.0	45.0	19.5	45.5
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	Varias (Cierre y otras)	922.4	505.4	333.7	12.7	518.2	56.2	80.3	2.4	13.2	93.5
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	Varias (Cierre y otras)	1,405.8	402.9	468.4	0.0	402.9	28.7	27.7	33.3	0.0	27.7
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	Varias (Licitación y construcción)	1,984.4	718.0	760.6	235.0	953.0	48.0	34.9	17.3	8.1	43.0
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	Varias (Cierre y otras)	1,452.0	1,316.1	9.5	0.0	1,316.1	90.6	77.8	7.0	0.0	77.8
	<b>Aprobados en 2007</b>		<b>31,305.8</b>	<b>24,876.8</b>	<b>4,666.7</b>	<b>598.9</b>	<b>25,475.7</b>	<b>81.4</b>				
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	Varias (Cierre y otras)	1,643.5	772.4	1,198.8	0.0	772.4	47.0	41.5	73.0	4.9	46.4
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	Varias (Cierre y otras)	2,619.8	2,348.0	438.7	0.0	2,348.0	89.6	88.5	3.0	0.0	88.5
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	Varias (Cierre y otras)	423.7	423.7	0.0	0.0	423.7	100.0	88.5	1.0	0.0	88.5
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	Varias (Cierre y otras)	1,444.4	678.8	0.0	0.0	678.8	47.0	38.0	0.0	0.0	38.0

**CUADRO 2 DE 4  
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN <sup>1/</sup>**

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo 2013

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2013)

No	Nombre del proyecto <sup>1/</sup>	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado <sup>2/</sup>	Acumulado 2012 <sup>2/</sup>	Avance Financiero				Acumulado 2012	Avance Físico		
					2013					2013		
					Estimada <sup>2/</sup>	Realizada <sup>3/</sup>	Acumulada	%		Estimada Anual	Realizada	Acumulada
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11=8+10)		
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	Varias (Cierre y otras)	2,979.1	2,532.2	953.3	0.0	2,532.2	85.0	56.0	32.0	21.9	77.9
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	Varias (Cierre y otras)	630.2	442.4	55.6	0.0	442.4	70.2	65.6	8.3	0.0	65.6
216	RM CCC Poza Rica	Construcción	1,860.6	1,680.7	53.8	65.4	1,746.1	93.8	90.3	2.9	3.5	93.8
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	Construcción	1,961.7	1,557.1	490.9	225.1	1,782.2	90.9	79.3	25.0	11.3	90.6
222	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	Varias (Cierre y otras)	13,089.7	11,929.1	1,328.7	68.6	11,997.7	91.7	98.1	5.0	0.8	98.9
226	CCI CI Guerrero Negro III	Construcción	313.5	304.0	0.0	2.5	306.5	97.8	96.7	0.0	1.3	98.0
227	CG Los Humeros II	Varias (Cierre y otras)	1,316.7	1,296.3	24.7	11.4	1,307.8	99.3	98.5	0.0	1.5	100.0
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	Terminado Totalmente	247.7	241.0	122.2	0.0	241.0	97.3	70.2	10.2	0.0	70.2
229	CT TG Baja California II	Construcción	2,775.1	671.0	0.0	225.9	896.9	32.3	52.3	0.0	17.2	69.5
		<b>Aprobados en 2008</b>	<b>11,738.6</b>	<b>3,709.9</b>	<b>2,482.3</b>	<b>127.9</b>	<b>3,837.7</b>	<b>32.7</b>				
230	SLT 1301 Interconexión de Baja California	Por Licitación sin cambio de alcance	4,084.2	0.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	36.3	0.0	0.0
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	Varias (Cierre y otras)	539.1	80.3	0.0	0.0	80.3	14.9	12.4	0.0	0.0	12.4
235	CCI Baja California Sur IV	Construcción	1,245.6	766.2	568.0	127.9	894.1	71.8	68.0	45.6	11.0	79.0
236	CCI Baja California Sur III	Terminado Totalmente	1,135.7	1,135.7	0.0	0.0	1,135.7	100.0	100.0	1.0	0.0	100.0
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	Por Licitación sin cambio de alcance	135.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
242	SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias (Cierre y otras)	660.5	226.1	290.6	0.0	226.1	34.2	34.0	44.0	4.0	38.0
243	SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	Varias (Cierre y otras)	1,624.4	251.7	81.2	0.0	251.7	15.5	14.0	5.0	0.0	14.0
244	SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	Varias (Cierre y otras)	1,159.6	718.9	852.8	0.0	718.9	62.0	44.0	73.6	0.0	44.0
245	SE 1320 DISTRIBUCIÓN NORESTE	Varias (Cierre y otras)	1,154.0	530.8	688.8	0.0	530.8	46.0	38.0	40.0	7.7	45.7
		<b>Aprobados en 2009</b>	<b>9,303.5</b>	<b>919.1</b>	<b>656.4</b>	<b>108.0</b>	<b>1,027.1</b>	<b>11.0</b>				
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	Construcción	229.9	54.4	75.1	68.6	122.9	53.5	32.3	25.0	31.0	63.3
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	Terminado Totalmente	949.4	767.4	106.5	0.0	767.4	80.8	100.0	1.3	0.0	100.0
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	Construcción	717.8	1.2	308.2	39.4	40.7	5.7	0.3	42.9	9.7	10.0
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias (Licitación y construcción)	567.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0			
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias (Cierre y otras)	1,011.0	96.0	0.0	0.0	96.0	9.5	2.5	0.0	7.0	9.5
257	CCI Santa Rosalía II	Fallo y Adjudicación	506.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	Fallo y Adjudicación	5,322.0	0.0	166.6	0.0	0.0	0.0	0.0	31.7	0.0	0.0
		<b>Aprobados en 2010</b>	<b>7,863.2</b>	<b>2,979.2</b>	<b>1,689.5</b>	<b>125.9</b>	<b>3,105.1</b>	<b>39.5</b>				
259	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias (Licitación y construcción)	1,155.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0
260	SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias (Licitación y construcción)	464.0	1.0	278.4	0.0	1.0	0.2	0.0	60.0	0.0	0.0
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	Construcción	6,244.0	2,978.3	1,411.1	125.9	3,104.1	49.7	32.1	22.6	46.3	78.4
		<b>Aprobados en 2011</b>	<b>30,788.2</b>	<b>3,565.3</b>	<b>5,867.5</b>	<b>493.9</b>	<b>4,059.1</b>	<b>13.2</b>				
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	Construcción	500.0	173.0	81.2	16.5	189.5	37.9	36.1	16.3	13.2	49.3
263	LT 1602 Transmisión La Paz entronque Tuxpan - Texcoco	Por Licitación con cambio de alcance	857.4	0.0	496.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
264	CC Centro	Construcción	9,096.7	3,293.4	1,564.6	258.9	3,552.3	39.1	60.6	17.2	4.6	65.2
266	SLT 1603 Subestación Lago	Por Licitación con cambio de alcance	952.1	0.0	367.7	0.0	0.0	0.0	0.0	38.6	0.0	0.0

**CUADRO 3 DE 4**  
**AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN P./**

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo 2013

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2013)

No	Nombre del proyecto <sup>1/</sup>	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado <sup>2/</sup>	Acumulado 2012 <sup>2/</sup>	Avance Financiero				Acumulado 2012	Avance Físico		
					2013					2013		
					Estimada <sup>2/</sup>	Realizada <sup>3/</sup>	Acumulada	%		Estimada Anual	Realizada	Acumulada
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11=8+10)		
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	Por Licitación con cambio de alcance	402.5	0.0	43.3	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	0.0	0.0
268	CCI Guerrero Negro IV	Fallo y Adjudicación	255.0	0.0	10.8	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	0.0	0.0
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	Fallo y Adjudicación	36.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
271	CCI Santa Rosalía III	Fallo y Adjudicación	370.7	0.0	331.0	0.0	0.0	0.0	0.0	89.3	0.0	0.0
272	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía III	Fallo y Adjudicación	23.5	0.0	21.0	0.0	0.0	0.0	0.0	95.2	0.0	0.0
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	Por Licitación sin cambio de alcance	1,275.2	0.0	510.1	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
274	SE 1620 Distribución Valle de México	Varias (Licitación y construcción)	4,105.6	0.0	609.7	202.0	202.0	4.9	0.0	60.0	5.5	5.5
275	CG Los Azufres III (Fase I)	Construcción	1,385.7	98.9	776.1	16.4	115.3	8.3	11.4	64.8	1.9	13.3
276	CH La Parota	Por Licitación sin cambio de alcance	10,496.4	0.0	793.6	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	0.0	0.0
277	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Parota	Por Licitación sin cambio de alcance	1,031.8	0.0	261.9	0.0	0.0	0.0	0.0			
	<b>Aprobados en 2012</b>		<b>28,587.3</b>	<b>0.0</b>	<b>6,044.5</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>				
278	RM CT José López Portillo	Por Licitación sin cambio de alcance	2,996.6	0.0	876.5	0.0	0.0	0.0	0.0	29.3	0.0	0.0
279	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noroeste	Por Licitación sin cambio de alcance	216.8	0.0	29.2	0.0	0.0	0.0	0.0		0.0	
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	Por Licitación sin cambio de alcance	1,255.9	0.0	753.5	0.0	0.0	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	Por Licitación sin cambio de alcance	573.3	0.0	38.6	0.0	0.0	0.0	0.0		0.0	
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	Por Licitación sin cambio de alcance	741.3	0.0	444.8	0.0	0.0	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	Por Licitación sin cambio de alcance	307.5	0.0	107.8	0.0	0.0	0.0	0.0		0.0	
284	CG Los Humeros III	Por Licitación sin cambio de alcance	1,694.1	0.0	766.7	0.0	0.0	0.0	0.0	37.9	0.0	0.0
285	CC Centro II	Por Licitación sin cambio de alcance	10,414.1	0.0	395.6	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	0.0	0.0
286	CCI Baja California Sur V	Por Licitación sin cambio de alcance	1,385.4	0.0	85.6	0.0	0.0	0.0	0.0		0.0	
287	LT Red de transmisión asociada a la CE Rumorosa I, II y III	Por Licitación sin cambio de alcance	277.6	0.0	211.7	0.0	0.0	0.0	0.0	76.2	0.0	0.0
288	SLT 1722 Distribución Sur	Por Licitación sin cambio de alcance	572.8	0.0	343.7	0.0	0.0	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0
289	CH Chicoasén II	Por Licitación sin cambio de alcance	4,849.2	0.0	260.7	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	0.0	0.0
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	Por Licitación sin cambio de alcance	497.9	0.0	135.1	0.0	0.0	0.0	0.0		0.0	
293	SLT 1703 Conversión a 400 Kv de la Riviera Maya	Fallo y Adjudicación	1,401.4	0.0	850.5	0.0	0.0	0.0	0.0	60.7	0.0	0.0
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	Varias (Licitación y construcción)	1,103.0	0.0	522.6	0.0	0.0	0.0	0.0	47.4	0.7	0.7
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta. Rosalía	Varias (Licitación y construcción)	300.3	0.0	221.9	0.0	0.0	0.0	0.0	73.9	0.0	0.0
	<b>Aprobados en 2013</b>		<b>5,677.6</b>	<b>0.0</b>	<b>1,387.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>				
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	Autorizado	3,034.2	0.0	647.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	Autorizado	152.9	0.0	97.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	Autorizado	883.0	0.0	250.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

**CUADRO 4 DE 4**  
**AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN <sup>p./</sup>**  
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero-marzo 2013  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2013)

No	Nombre del proyecto <sup>1./</sup>	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado <sup>2./</sup>	Acumulado 2012 <sup>2./</sup>	Avance Financiero				Acumulado 2012	Avance Físico		
					2013					2013		
					Estimada <sup>2./</sup>	Realizada <sup>3./</sup>	Acumulada	%		Estimada Anual	Realizada	Acumulada
(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11=8+10)					
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	Autorizado	1,033.5	0.0	231.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	Autorizado	574.0	0.0	159.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	<b>Inversión Condicionada</b>		<b>76,036.0</b>	<b>5,459.7</b>	<b>19,768.0</b>	<b>97.8</b>	<b>5,557.5</b>	<b>7.3</b>				
	<b>Aprobados en 2005</b>		<b>5,813.6</b>	<b>5,459.7</b>	<b>230.9</b>	<b>97.8</b>	<b>5,557.5</b>	<b>95.6</b>				
28	CCC Norte II	Construcción	5,813.6	5,459.7	230.9	97.8	5,557.5	95.6	93.2	4.0	2.4	95.6
	<b>Aprobados en 2008</b>		<b>3,257.9</b>	<b>0.0</b>	<b>1,154.5</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>				
36	CC Baja California III	Fallo y adjudicación	3,257.9	0.0	1,154.5	0.0	0.0	0.0	0.0	35.4	0.0	0.0
	<b>Aprobados en 2011</b>		<b>27,534.0</b>	<b>0.0</b>	<b>9,385.4</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>				
38	CC Norte III (Juárez)	Por Licitación sin cambio de Alcance	12,714.2	0.0	7,503.3	0.0	0.0	0.0	0.0	59.3	0.0	0.0
40	CE Sureste I	Varias (Licitación y Construcción)	6,955.7	0.0	883.4	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	0.0	0.0
41	CE Sureste II	Por Licitación sin cambio de Alcance	7,864.1	0.0	998.7	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	0.0	0.0
	<b>Aprobados en 2012</b>		<b>39,430.5</b>	<b>0.0</b>	<b>8,997.3</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>				
42	CC Noroeste	Por Licitación sin cambio de Alcance	13,392.1	0.0	1,972.9	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	0.0	0.0
43	CC Noreste	Por Licitación sin cambio de Alcance	18,202.5	0.0	3,210.8	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	0.0	0.0
44	CE Rumorosa I, II y III	Por Licitación sin cambio de Alcance	7,835.9	0.0	3,813.5	0.0	0.0	0.0	0.0	48.7	0.0	0.0

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

p./ Cifras preliminares.

1./ No se incluyen los proyectos ya terminados en años anteriores. Se consideran los proyectos que tienen previstos recursos para el presente ejercicio en el PEF 2013.

2./ El tipo de cambio utilizado es de 12.3579 pesos por dólar correspondiente al cierre de marzo de 2013.

3./ Los tipos de cambio promedio de fecha de liquidación utilizados fueron 12.7219 (enero), 12.7144 (febrero), 12.5745 (marzo) pesos por dólar publicados por el Banco de México (Banxico).

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**CUADRO 1 DE 9**  
**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1/ P./</sup>**  
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero 2013  
(Cifras en millones de pesos a precios de 2013)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable					Programable				
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
<b>Total</b>	<b>7,193.8</b>	<b>4,346.0</b>	<b>0.0</b>	<b>258.8</b>	<b>2,589.0</b>	<b>10,658.2</b>	<b>2,038.0</b>	<b>0.0</b>	<b>243.4</b>	<b>8,376.8</b>	<b>223.6</b>
1 CG Cerro Prieto IV	19.8	16.2	0.0	0.0	3.6	24.4	77.4	0.0	0.0	(53.0)	<-500
2 CC Chihuahua	102.3	85.0	0.0	0.0	17.4	268.8	50.2	0.0	0.0	218.6	500<
3 CCI Guerrero Negro II	3.9	0.0	0.0	0.0	3.9	7.3	0.0	0.0	0.0	7.3	85.6
4 CC Monterrey II	108.1	105.5	0.0	0.0	2.7	342.3	44.4	0.0	0.0	297.9	500<
5 CD Puerto San Carlos II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	120.5	88.8	0.0	0.0	31.7	126.3	112.1	0.0	0.0	14.1	(55.4)
7 CT Samalayuca II	178.2	122.8	0.0	14.3	41.0	345.4	119.2	0.0	3.9	222.4	442.4
9 LT 211 Cable Submarino	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	17.5	32.4	0.0	11.6	(26.5)	329.4	33.1	0.0	11.4	284.9	<-500
11 LT 216 y 217 Noroeste	0.0	120.0	0.0	0.0	(120.0)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	97.2	2.9	0.0	27.1	67.1	1,092.2	120.8	0.0	26.6	944.9	500<
13 SE 218 Noroeste	6.3	1.9	0.0	0.8	3.6	20.6	2.1	0.0	0.7	17.8	394.8
14 SE 219 Sureste - Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
15 SE 220 Oriental - Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
16 SE 221 Occidental	10.8	18.6	0.0	4.9	(12.7)	169.6	18.1	0.0	4.8	146.7	<-500
17 LT 301 Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
18 LT 302 Sureste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
20 LT 304 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
21 SE 305 Centro - Oriente	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
22 SE 306 Sureste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
23 SE 307 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
24 SE 308 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	22.5	27.7	0.0	1.6	(6.7)	102.7	28.5	0.0	1.5	72.8	<-500
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	25.2	5.7	0.0	0.0	19.5	40.2	6.5	0.0	0.0	33.8	72.9
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	12.5	33.0	0.0	2.4	(22.9)	161.2	33.3	0.0	2.4	125.5	<-500
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	16.7	4.7	0.0	0.0	12.1	151.6	6.6	0.0	0.0	145.0	500<
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	2.6	1.2	0.0	0.0	1.4	18.4	1.6	0.0	0.0	16.9	500<
30 LT 411 Sistema Nacional	11.4	1.6	0.0	0.0	9.8	19.8	2.7	0.0	0.0	17.1	74.5
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	37.5	3.5	0.0	0.0	34.0	23.2	4.9	0.0	0.0	18.3	(46.3)
32 SE 401 Occidental - Central	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.

**CUADRO 2 DE 9**  
**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1/P./</sup>**  
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero 2013  
(Cifras en millones de pesos a precios de 2013)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable		No Programable			Programable		No Programable		
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
33 SE 402 Oriental - Peninsular	12.4	1.0	0.0	0.0	11.5	7.8	1.1	0.0	0.0	6.7	(41.2)
34 SE 403 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
35 SE 404 Noroeste - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	1.6	0.5	0.0	0.0	1.1	4.0	0.5	0.0	0.0	3.4	210.7
37 SE 410 Sistema Nacional	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	150.0	131.0	0.0	0.0	19.0	371.4	70.9	0.0	0.0	300.5	500<
39 LT 414 Norte - Occidental	10.9	35.3	0.0	2.8	(27.2)	283.0	35.4	0.0	2.7	244.8	<-500
40 LT 502 Oriental - Norte	2.8	2.8	0.0	0.2	(0.2)	23.5	3.0	0.0	0.2	20.3	<-500
41 LT 506 Saltillo-Cañada	36.1	2.6	0.0	0.0	33.5	28.1	3.8	0.0	0.0	24.4	(27.4)
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	33.9	1.9	0.0	4.0	28.0	48.3	2.6	0.0	3.4	42.3	51.3
43 LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	20.9	5.5	0.0	0.4	15.0	48.5	5.5	0.0	0.4	42.6	182.9
44 SE 412 Compensación Norte	3.7	0.5	0.0	0.0	3.2	4.1	0.6	0.0	0.0	3.5	10.8
45 SE 413 Noroeste - Occidental	10.1	22.1	0.0	2.2	(14.2)	162.4	20.0	0.0	1.9	140.5	<-500
46 SE 503 Oriental	3.7	0.3	0.0	0.0	3.4	2.2	0.3	0.0	0.0	1.9	(44.2)
47 SE 504 Norte - Occidental	7.5	10.4	0.0	0.7	(3.5)	81.2	10.3	0.0	0.7	70.3	<-500
48 CCI Baja California Sur I	33.6	24.4	0.0	0.0	9.2	38.0	3.4	0.0	0.0	34.6	275.2
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	20.9	2.1	0.0	0.0	18.8	25.7	3.5	0.0	0.0	22.3	18.3
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	26.6	19.1	0.0	2.2	5.3	68.9	17.7	0.0	1.8	49.4	500<
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	4.8	1.7	0.0	0.9	2.2	18.8	1.8	0.0	0.8	16.3	500<
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	4.9	0.4	0.0	0.0	4.5	4.4	0.6	0.0	0.0	3.8	(15.3)
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	2.9	0.1	0.0	0.0	2.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.8	(73.1)
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	4.2	0.3	0.0	0.2	3.7	4.1	0.4	0.0	0.2	3.6	(3.0)
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	2.9	0.3	0.0	0.0	2.6	3.3	0.4	0.0	0.0	2.9	11.4
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	3.8	9.4	0.0	1.3	(6.9)	7.1	7.4	0.0	1.0	(1.2)	(82.3)

**CUADRO 3 DE 9**  
**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1/P./</sup>**  
 Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
 Comisión Federal de Electricidad  
 Enero 2013  
 (Cifras en millones de pesos a precios de 2013)

Nombre del proyecto	Presupuesto						Ejercido						Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto			
		Programable		No Programable			Programable		No Programable				
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada					
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]			
58 SE 607 Sistema Bajío – Oriental	14.8	3.0	0.0	0.0	11.8	25.8	3.5	0.0	0.0	22.3	88.8		
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	4.8	0.5	0.0	0.9	3.4	10.0	0.6	0.0	0.8	8.7	156.2		
60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	26.5	25.2	0.0	1.7	(0.5)	17.6	93.9	0.0	1.5	(77.8)	500<		
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	68.0	58.3	0.0	0.0	9.7	149.8	62.9	0.0	0.0	86.8	500<		
62 CCC Pacifico	456.2	214.3	0.0	7.1	234.7	533.7	16.8	0.0	7.0	509.9	117.2		
63 CH El Cajón	57.4	3.6	0.0	0.0	53.8	0.0	3.4	0.0	0.0	(3.4)	(106.3)		
64 LT Líneas Centro	1.1	1.6	0.0	0.1	(0.7)	11.5	1.4	0.0	0.1	9.9	<-500		
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	13.8	6.0	0.0	3.9	3.9	0.0	5.7	0.0	3.3	(9.0)	(329.1)		
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	16.3	2.0	0.0	1.1	13.2	98.8	2.8	0.0	0.9	95.1	500<		
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	5.8	0.1	0.0	0.0	5.7	24.8	0.2	0.0	0.0	24.6	330.9		
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacifico	27.7	3.9	0.0	2.7	21.1	89.1	5.4	0.0	2.6	81.1	283.4		
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	6.6	1.6	0.0	0.0	5.1	17.3	2.3	0.0	0.0	14.9	193.5		
70 LT Riviera Maya	7.0	0.8	0.0	0.0	6.2	9.9	1.3	0.0	0.0	8.6	37.1		
71 PRR Presa Reguladora Amata	7.3	1.7	0.0	0.0	5.6	29.6	2.0	0.0	0.0	27.6	392.5		
72 RM Adolfo López Mateos	31.0	0.0	0.0	0.0	31.0	85.8	0.0	0.0	0.0	85.8	177.2		
73 RM Altamira	9.7	0.0	0.0	0.0	9.7	27.6	0.0	0.0	0.0	27.6	184.0		
74 RM Botello	1.9	0.0	0.0	0.0	1.9	4.1	0.0	0.0	0.0	4.1	118.5		
75 RM Carbón II	6.9	0.0	0.0	0.0	6.9	34.1	0.0	0.0	0.0	34.1	397.1		
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	9.7	12.5	0.0	1.1	(3.8)	9.9	10.5	0.0	0.9	(1.5)	(59.9)		
77 RM Dos Bocas	9.9	0.0	0.0	0.0	9.9	41.6	0.0	0.0	0.0	41.6	319.3		
78 RM Emilio Portes Gil	2.1	0.1	0.0	0.0	2.0	3.7	0.0	0.0	0.0	3.7	84.2		
79 RM Francisco Pérez Ríos	20.8	0.0	0.0	0.0	20.8	113.7	0.0	0.0	0.0	113.7	446.9		
80 RM Gómez Palacio	7.4	13.2	0.0	1.2	(7.1)	11.7	11.3	0.0	1.0	(0.7)	(90.6)		
82 RM Huinalá	0.8	0.0	0.0	0.0	0.8	2.6	0.0	0.0	0.0	2.6	225.9		
83 RM Ixtaczoquitlán	0.3	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.9	203.5		
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	7.0	0.0	0.0	0.8	6.2	2.2	0.0	0.0	0.7	1.5	(75.9)		
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	9.8	0.0	0.0	0.0	9.8	92.3	0.0	0.0	0.0	92.3	500<		
90 RM CT Puerto Libertad	3.7	0.0	0.0	0.0	3.7	14.7	0.0	0.0	0.0	14.7	296.4		
91 RM Punta Prieta	3.2	3.7	0.0	0.7	(1.1)	8.6	3.3	0.0	0.6	4.7	<-500		
92 RM Salamanca	6.3	2.1	0.0	0.2	4.1	21.7	1.7	0.0	0.2	19.8	381.4		

## CUADRO 4 DE 9

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1/ P./</sup>

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero 2013

(Cifras en millones de pesos a precios de 2013)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto			
		Programable		No Programable			Programable		No Programable				
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada					
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]			
93	RM	Tuxpango	3.6	0.0	0.0	0.0	3.6	15.0	0.0	0.0	0.0	15.0	314.1
94	RM	CT Valle de México	3.3	0.0	0.0	0.0	3.3	10.5	0.0	0.0	0.0	10.5	215.3
95	SE	Norte	1.4	0.2	0.0	0.0	1.2	1.4	0.2	0.0	0.0	1.2	2.7
98	SE	705 Capacitores	0.7	0.2	0.0	0.0	0.4	1.8	0.2	0.0	0.0	1.6	261.0
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	8.0	1.7	0.0	0.0	6.2	13.9	1.9	0.0	0.0	12.0	93.6
100	SLT	701 Occidente - Centro	12.1	16.1	0.0	4.1	(8.0)	124.6	13.4	0.0	3.4	107.8	<-500
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	86.8	67.6	0.0	0.5	18.7	43.8	5.4	0.0	0.5	37.9	102.9
102	SLT	703 Noreste - Norte	3.1	0.4	0.0	0.9	1.7	10.3	0.6	0.0	0.8	8.9	412.9
103	SLT	704 Baja California - Noroeste	1.0	0.1	0.0	0.0	0.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.8	(10.7)
104	SLT	706 Sistemas Norte	151.5	35.9	0.0	4.3	111.4	263.8	32.0	0.0	3.6	228.2	104.8
105	SLT	709 Sistemas Sur	17.9	4.0	0.0	0.0	13.9	35.7	4.8	0.0	0.0	30.9	121.6
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	25.5	15.1	0.0	0.0	10.5	117.0	7.6	0.0	0.0	109.4	500<
107	CCI	Baja California Sur II	40.5	27.6	0.0	3.7	9.2	33.1	3.8	0.0	3.1	26.1	184.9
108	LT	807 Durango 1	5.2	20.3	0.0	1.8	(16.8)	140.6	17.5	0.0	1.5	121.7	<-500
110	RM	CCC Tula	6.4	0.0	0.0	0.3	6.1	11.4	0.0	0.0	0.3	11.1	82.3
111	RM	CGT Cerro Prieto (U 5)	5.6	0.0	0.0	0.0	5.6	4.0	0.0	0.0	0.0	4.0	(28.5)
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	5.8	0.0	0.0	0.0	5.8	20.1	0.0	0.0	0.0	20.1	244.4
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	5.0	0.0	0.0	1.9	3.0	0.0	0.0	0.0	1.6	(1.6)	(152.5)
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	7.4	19.7	0.0	1.8	(14.1)	44.3	17.3	0.0	1.5	25.5	(281.0)
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	8.9	0.0	0.0	0.6	8.3	87.6	0.0	0.0	0.5	87.1	500<
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	3.4	0.0	0.0	0.6	2.8	28.8	0.0	0.0	0.5	28.3	500<
122	SE	811 Noroeste	2.0	7.2	0.0	0.6	(5.8)	50.3	6.2	0.0	0.5	43.5	<-500
123	SE	812 Golfo Norte	1.0	2.0	0.0	0.3	(1.3)	14.6	1.7	0.0	0.3	12.6	<-500
124	SE	813 División Bajío	10.0	17.4	0.0	2.6	(9.9)	124.2	14.6	0.0	2.1	107.4	<-500
126	SLT	801 Altiplano	16.5	2.2	0.0	3.8	10.5	43.3	2.7	0.0	3.2	37.5	255.3
127	SLT	802 Tamaulipas	14.2	2.2	0.0	0.0	11.9	18.9	2.5	0.0	0.0	16.3	36.9
128	SLT	803 NOINE	62.0	0.9	0.0	1.4	59.7	4.2	0.0	0.0	1.2	3.0	(94.9)
130	SLT	806 Bajío	14.5	11.7	0.0	5.1	(2.2)	53.3	10.7	0.0	4.5	38.2	<-500
132	CE	La Venta II	15.8	50.8	0.0	11.7	(46.7)	26.9	41.0	0.0	9.9	(24.1)	(48.5)
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	1.3	0.0	0.0	0.0	1.3	3.4	0.1	0.0	0.0	3.3	159.9
138	SE	911 Noreste	1.7	0.2	0.0	0.0	1.5	1.8	0.2	0.0	0.0	1.5	(0.6)
139	SE	912 División Oriente	43.9	29.7	0.0	0.5	13.6	17.5	4.4	0.0	0.6	12.5	(8.3)
140	SE	914 División Centro Sur	31.8	23.2	0.0	0.1	8.5	4.2	0.5	0.0	0.1	3.6	(57.5)
141	SE	915 Occidental	2.1	7.6	0.0	1.0	(6.5)	51.9	6.2	0.0	0.8	44.9	<-500



**CUADRO 5 DE 9**  
**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1/P/J</sup>**  
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero 2013  
(Cifras en millones de pesos a precios de 2013)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable					Programable				
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
142 SLT 901 Pacífico	45.6	23.4	0.0	3.1	19.0	79.0	19.9	0.0	2.5	56.6	197.4
143 SLT 902 Istmo	14.1	1.3	0.0	0.1	12.6	6.4	1.7	0.0	0.1	4.6	(63.7)
144 SLT 903 Cabo - Norte	11.2	1.0	0.0	2.61	7.6	26.5	1.3	0.0	2.3	22.9	202.7
146 CH La Yesca	201.6	6.7	0.0	0.00	194.9	14.3	0.2	0.0	0.0	14.1	(92.8)
147 CCC Baja California	76.4	49.6	0.0	0.0	26.8	54.3	62.6	0.0	0.0	(8.3)	(131.2)
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	10.5	3.9	0.0	1.1	5.5	28.3	6.6	0.0	0.9	20.8	278.4
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	16.0	8.2	0.0	0.0	7.8	44.6	11.4	0.0	0.0	33.2	327.1
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	13.6	6.7	0.0	0.0	7.0	36.3	7.8	0.0	0.0	28.4	307.9
151 SE 1006 Central-Sur	42.3	23.1	0.0	1.2	18.0	12.1	2.3	0.0	1.2	8.7	(51.9)
152 SE 1005 Noroeste	9.9	27.0	0.0	3.6	(20.6)	120.1	30.0	0.0	4.0	86.1	<-500
156 RM Infernillo	4.0	6.0	0.0	0.8	(2.8)	2.4	6.3	0.0	0.9	(4.8)	69.7
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 1 y 2	24.6	0.0	0.0	3.8	20.8	111.6	0.0	0.0	3.7	107.9	418.6
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	4.0	0.0	0.0	0.0	4.0	22.0	0.0	0.0	0.0	22.0	455.8
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	0.7	0.0	0.0	0.3	0.4	1.5	0.0	0.0	0.2	1.3	193.2
160 RM CCC Samalayuca II	1.8	0.0	0.0	0.1	1.7	3.1	0.0	0.0	0.1	3.0	75.4
161 RM CCC El Sauz	4.7	0.0	0.0	0.0	4.7	12.1	0.0	0.0	0.0	12.1	156.5
162 RM CCC Huinalá II	1.3	1.2	0.0	0.2	(0.1)	3.2	1.0	0.0	0.1	2.1	<-500
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	3.2	0.6	0.0	0.9	1.7	10.3	0.6	0.0	0.8	8.9	409.8
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	9.1	20.0	0.0	1.3	(12.1)	72.7	19.4	0.0	1.2	52.1	<-500
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	2.7	3.8	0.0	0.5	(1.5)	24.4	3.2	0.0	0.4	20.8	<-500
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	12.1	13.0	0.0	2.6	(3.5)	46.9	10.9	0.0	2.3	33.6	<-500
167 CC San Lorenzo conversión de TG a CC	49.6	32.6	0.0	0.0	17.0	358.3	3.5	0.0	0.0	354.8	500<
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	4.8	0.3	0.0	0.0	4.4	3.9	0.5	0.0	0.0	3.3	(24.3)
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	14.4	0.9	0.0	4.1	9.3	1.6	1.1	0.0	4.4	(4.0)	(142.8)
176 LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	19.1	0.6	0.0	0.0	18.5	0.0	0.0	0.0	0.4	(0.4)	(102.1)
177 LT Red de Transmisión asociada la CE La Venta III	0.3	0.0	0.0	0.1	0.3	5.8	0.0	0.0	0.1	5.7	500<
181 RM CN Laguna Verde	61.8	0.0	0.0	9.7	52.0	297.3	0.0	0.0	9.1	288.2	453.9

## CUADRO 6 DE 9

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1/P./</sup>

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero 2013

(Cifras en millones de pesos a precios de 2013)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable					Programable				
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	4.4	21.2	0.0	2.9	(19.6)	35.8	17.1	0.0	2.3	16.5	(183.9)
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	0.9	3.7	0.0	0.5	(3.3)	2.0	3.1	0.0	0.4	(1.5)	(54.5)
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	12.3	5.7	0.0	0.4	6.2	24.3	6.5	0.0	0.4	17.4	180.3
188 SE 1116 Transformación del Noreste	60.6	61.3	0.0	6.9	(7.7)	237.2	60.6	0.0	6.6	170.0	<-500
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	3.8	2.5	0.0	1.0	0.3	12.6	2.6	0.0	1.0	9.0	500<
190 SE 1120 Noroeste	100.7	81.0	0.0	0.9	18.8	50.4	13.4	0.0	0.8	36.1	92.0
191 SE 1121 Baja California	2.0	1.9	0.0	0.1	0.0	13.5	1.7	0.0	0.1	11.7	500<
192 SE 1122 Golfo Norte	93.2	56.7	0.0	0.0	36.5	2.5	0.7	0.0	0.0	1.8	(95.0)
193 SE 1123 Norte	1.1	2.8	0.0	0.2	(1.9)	23.1	3.0	0.0	0.2	20.0	<-500
194 SE 1124 Bajío Centro	176.1	129.5	0.0	1.4	45.2	63.3	16.6	0.0	1.4	45.4	0.4
195 SE 1125 Distribución	148.3	94.8	0.0	0.2	53.3	17.1	4.6	0.0	0.2	12.3	(77.0)
197 SE 1127 Sureste	3.3	0.2	0.0	0.6	2.5	2.8	0.2	0.0	0.6	2.0	(19.1)
198 SE 1128 Centro Sur	120.5	56.1	0.0	0.3	64.0	12.7	3.2	0.0	0.4	9.1	(85.8)
199 SE 1129 Compensación Redes	3.0	2.8	0.0	0.7	(0.5)	13.2	3.0	0.0	0.7	9.4	<-500
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	14.2	0.4	0.0	1.3	12.5	9.6	1.5	0.0	1.3	6.9	(45.1)
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	30.9	0.6	0.0	0.0	30.3	6.0	1.7	0.0	0.0	4.3	(85.8)
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	19.3	0.0	0.0	0.0	19.3	9.0	2.6	0.0	0.0	6.5	(66.4)
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	6.0	10.9	0.0	1.4	(6.3)	36.5	9.3	0.0	1.1	26.1	<-500
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	89.7	9.4	0.0	1.3	79.1	39.5	10.0	0.0	1.2	28.4	(64.2)
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	26.5	25.3	0.0	4.5	(3.3)	11.7	72.3	0.0	4.5	(65.2)	500<
206 SE 1206 Conversión a 400 Kv de la LT Mazatlán II - La Higuera	8.7	1.5	0.0	0.0	7.2	5.9	1.7	0.0	0.0	4.2	(41.0)
207 SE 1213 COMPENSACIÓN DE REDES	8.9	7.3	0.0	0.9	0.7	28.1	7.1	0.0	0.8	20.2	500<
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	1.9	0.3	0.0	0.0	1.6	1.1	0.3	0.0	0.0	0.8	(52.4)
209 SE 1212 SUR-PENINSULAR	132.2	78.0	0.0	0.6	53.6	24.9	6.5	0.0	0.6	17.8	(66.7)

**CUADRO 7 DE 9**  
**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1/P.L.</sup>**  
 Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
 Comisión Federal de Electricidad  
 Enero 2013  
 (Cifras en millones de pesos a precios de 2013)

Nombre del proyecto	Presupuesto							Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto				Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto		
		Programable			No Programable			Programable					
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada					Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]			
210 SLT 1204 Conversión a 400 Kv a el Área Peninsular	27.0	64.6	0.0	5.6	(43.2)	239.6	62.4	0.0	5.4	171.8	(497.7)		
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	42.8	64.6	0.0	4.1	(25.8)	228.8	60.8	0.0	3.9	164.0	<-500		
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	16.6	12.3	0.0	0.8	3.5	95.4	12.2	0.0	0.7	82.5	500<		
213 SE 1211 NORESTE-CENTRAL	137.4	81.0	0.0	0.3	56.0	7.4	1.8	0.0	0.3	5.3	(90.5)		
214 SE 1210 NORTE-NOROESTE	236.2	201.1	0.0	3.8	31.3	178.2	46.7	0.0	3.8	127.8	308.5		
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	16.2	7.1	0.0	1.0	8.0	59.0	7.0	0.0	0.9	51.1	500<		
216 RM CCC Poza Rica	41.8	0.0	0.0	0.0	41.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.		
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	24.1	0.0	0.0	0.0	24.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.		
218 LT Red de Transmisión Asoc al proy de temp abierta y Oax II,III, IV	7.9	3.9	0.0	0.5	3.5	23.5	3.8	0.0	0.5	19.3	457.8		
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	7.3	0.0	0.0	2.6	4.6	3.7	0.0	0.0	2.6	1.1	(76.3)		
222 CC CC Reopntenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	817.0	432.0	0.0	23.0	361.9	0.0	43.2	0.0	24.6	(67.8)	(118.7)		
223 LT Red de Transmisión Asociada a la CG Los Humeros II	0.8	3.3	0.0	0.2	(2.6)	0.0	3.4	0.0	0.2	(3.7)	39.0		
225 LT Red de Transmisión y Transformación a la CI Guerrero Negro III	0.3	0.8	0.0	0.1	(0.6)	0.0	0.8	0.0	0.1	(0.9)	44.3		
226 CCI CI Guerrero Negro III	14.0	7.4	0.0	0.0	6.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.		
227 CG Los Humeros II	32.1	2.9	0.0	0.0	29.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.		
228 LT Red de Transmisión Asociada a la CCC Norte II	16.8	0.2	0.0	0.0	16.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.		
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	2.5	0.1	0.0	0.3	2.0	4.6	1.0	0.0	0.3	3.3	62.9		
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación del Baja-Noroeste	1.9	0.4	0.0	0.5	1.1	3.8	0.6	0.0	0.4	2.7	154.7		
235 CCI Baja California Sur IV	28.4	14.6	0.0	0.0	13.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.		

**CUADRO 8 DE 9**  
**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1/P./</sup>**  
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero 2013  
(Cifras en millones de pesos a precios de 2013)

Nombre del proyecto	Presupuesto						Ejercido					Variación %	
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto			
		Programable		Inversión Presupuestaria Asociada			No Programable	Programable			Inversión Presupuestaria Asociada		No Programable
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento						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]			
236 CCI Baja California Sur III	43.0	23.3	0.0	0.0	19.6	42.7	3.9	0.0	7.1	31.7	61.5		
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	5.9	0.1	0.0	0.0	5.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.		
242 SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	98.0	62.4	0.0	0.7	34.9	36.4	10.8	0.0	0.6	25.0	(28.5)		
243 SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	1.5	4.1	0.0	0.2	(2.8)	14.0	3.7	0.0	0.2	10.1	(462.8)		
244 SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	247.9	176.8	0.0	1.0	70.0	64.7	17.3	0.0	1.1	46.4	(33.7)		
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	130.0	93.6	0.0	0.7	35.7	22.4	5.5	0.0	0.8	16.1	(55.0)		
247 SLT 1404 Subestaciones del Oriente	3.4	0.0	0.0	0.0	3.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.		
248 SLT 1401 Ses y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	21.1	5.7	0.0	1.7	13.6	37.9	7.1	0.0	3.7	27.2	99.9		
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	8.1	0.0	0.0	0.0	8.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.		
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de LT Culiacán-Los Mochis	9.2	24.9	0.0	2.4	(18.1)	98.3	25.4	0.0	2.5	70.4	(490.1)		
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	24.5	13.6	0.0	0.0	11.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.		
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste-Norte	2.1	5.9	0.0	0.4	(4.1)	20.3	5.4	0.0	0.3	14.5	(451.0)		
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	48.1	29.7	0.0	0.0	18.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.		
257 CCI Santa Rosalía II	13.6	8.1	0.0	0.0	5.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.		
259 SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	112.0	53.4	0.0	0.0	58.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.		
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	390.3	290.1	0.0	0.0	100.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.		
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	7.4	0.2	0.0	0.0	7.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.		

**CUADRO 9 DE 9**  
**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1/P./</sup>**  
 Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
 Comisión Federal de Electricidad  
 Enero 2013  
 (Cifras en millones de pesos a precios de 2013)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %	
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto		
		Programable		No Programable			Programable		No Programable			
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]		
264 CC Centro	165.5	110.9	0.0	0.0	54.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
268 CCI Guerrero Negro IV	6.2	2.2	0.0	0.0	4.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	0.6	0.0	0.0	0.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
274 SE 1620 Distribución Valle de México	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1.4	0.0	0.0	0.0	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.

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

N.A: No aplica.

p./ Cifras preliminares.

500< La variación es mayor a 500 por ciento.

<-500 La variación es mayor a -500 por ciento.

1./ Considera los proyectos que entraron en operación comercial (con terminaciones parciales o totales), razón por la cual los montos totales de las columnas de Presupuesto no coinciden con lo reportado en el PEF.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

## CUADRO 1 DE 9

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1/P./</sup>

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-febrero 2013

(Cifras en millones de pesos a precios de 2013)

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	Inversión Presupuestaria Asociada	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	(9)	(10=6-7-8-9)	(11=(10-5)/5)	
TOTAL	14,387.5	8,380.3	0.0	735.9	5,271.4	14,775.9	3,809.3	0.0	709.9	10,256.6	94.6
1 CG Cerro Prieto IV	39.5	32.4	0.0	3.3	3.8	44.0	90.5	0.0	3.3	(49.7)	<-500
2 CC Chihuahua	204.7	169.9	0.0	0.0	34.8	453.5	60.2	0.0	0.0	393.3	500<
3 CCI Guerrero Negro II	7.8	0.0	0.0	0.0	7.8	15.8	0.0	0.0	0.0	15.8	102.1
4 CC Monterrey II	216.3	211.0	0.0	0.0	5.3	599.0	131.2	0.0	0.0	467.8	500<
5 CD Puerto San Carlos II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	73.1	0.0	0.0	0.0	73.1	N.A.
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	241.0	177.7	0.0	0.3	63.1	212.6	212.1	0.0	0.0	0.5	(99.2)
7 CT Samalayuca II	356.3	291.3	0.0	80.9	(15.9)	566.4	168.5	0.0	56.7	341.2	<-500
9 LT 211 Cable Submarino	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	35.1	34.3	0.0	11.6	(10.9)	329.4	33.1	0.0	11.4	284.9	<-500
11 LT 216 y 217 Noroeste	0.0	120.0	0.0	0.0	(120.0)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	194.3	5.9	0.0	27.1	161.3	1,092.2	120.8	0.0	26.6	944.9	485.7
13 SE 218 Noroeste	12.6	3.9	0.0	0.8	8.0	20.6	2.1	0.0	0.7	17.8	123.7
14 SE 219 Sureste - Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
15 SE 220 Oriental - Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
16 SE 221 Occidental	21.6	21.2	0.0	4.9	(4.5)	169.6	18.1	0.0	4.8	146.7	<-500
17 LT 301 Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
18 LT 302 Sureste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
20 LT 304 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
21 SE 305 Centro - Oriente	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
22 SE 306 Sureste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
23 SE 307 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
24 SE 308 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	45.0	35.1	0.0	1.6	8.3	186.8	65.7	0.0	1.5	119.5	500<
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	50.4	11.3	0.0	0.0	39.1	118.4	8.6	0.0	0.0	109.8	181.1
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	25.1	34.2	0.0	2.4	(11.5)	296.0	33.3	0.0	2.4	260.2	<-500
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	33.5	9.3	0.0	0.0	24.1	281.2	6.6	0.0	0.0	274.6	500<
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	5.1	2.3	0.0	0.0	2.8	31.5	1.6	0.0	0.0	29.9	500<
30 LT 411 Sistema Nacional	22.9	3.2	0.0	0.0	19.6	19.8	2.7	0.0	0.0	17.1	(12.8)
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	75.0	6.9	0.0	0.0	68.1	65.4	4.9	0.0	0.0	60.5	(11.2)
32 SE 401 Occidental - Central	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
33 SE 402 Oriental - Peninsular	24.9	3.4	0.0	0.0	21.4	7.8	2.5	0.0	0.0	5.2	(75.6)
34 SE 403 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.

**CUADRO 2 DE 9**  
**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1/ P./</sup>**  
 Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
 Comisión Federal de Electricidad  
 Enero-febrero 2013  
 (Cifras en millones de pesos a precios de 2013)

Nombre del proyecto	Presupuesto						Ejercido						Variación %
	Ingresos	Gasto				Flujo neto	Ingresos	Gasto				Flujo neto	
		Programable			No Programable			Programable			No Programable		
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada					Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]			
35 SE 404 Noroeste - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	3.2	1.0	0.0	0.0	2.2	4.0	0.5	0.0	0.0	0.0	3.4	55.3	
37 SE 410 Sistema Nacional	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	299.9	262.0	0.0	0.0	37.9	765.4	219.0	0.0	0.0	0.0	546.4	500<	
39 LT 414 Norte - Occidental	21.7	36.3	0.0	2.8	(17.4)	283.0	35.4	0.0	2.7	244.8	244.8	<-500	
40 LT 502 Oriental - Norte	5.7	3.4	0.0	0.2	2.0	23.5	3.0	0.0	0.2	20.3	20.3	500<	
41 LT 506 Saltillo-Cañada	72.3	5.2	0.0	0.0	67.1	28.1	3.8	0.0	0.0	24.4	24.4	(63.7)	
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	67.7	3.8	0.0	4.0	59.9	100.6	2.6	0.0	3.4	94.6	94.6	57.8	
43 LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	41.8	7.0	0.0	0.4	34.4	112.5	5.5	0.0	0.4	106.6	106.6	209.7	
44 SE 412 Compensación Norte	7.4	1.0	0.0	0.0	6.4	4.1	0.6	0.0	0.0	3.5	3.5	(44.6)	
45 SE 413 Noroeste - Occidental	20.1	23.8	0.0	2.2	(5.8)	162.4	20.0	0.0	1.9	140.5	140.5	<-500	
46 SE 503 Oriental	7.4	0.6	0.0	0.0	6.9	2.2	0.3	0.0	0.0	1.9	1.9	(72.1)	
47 SE 504 Norte - Occidental	15.1	11.0	0.0	0.7	3.4	81.2	10.3	0.0	0.7	70.3	70.3	500<	
48 CCI Baja California Sur I	67.2	62.6	0.0	3.4	1.2	38.0	50.9	0.0	3.3	(16.2)	(16.2)	<-500	
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	41.8	4.2	0.0	0.0	37.6	25.7	3.5	0.0	0.0	22.3	22.3	(40.8)	
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	53.2	21.9	0.0	2.2	29.1	69.7	17.7	0.0	1.8	50.1	50.1	72.1	
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	9.6	2.0	0.0	0.9	6.7	18.8	1.8	0.0	0.8	16.3	16.3	142.2	
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	9.7	0.7	0.0	0.0	9.0	4.4	0.6	0.0	0.0	3.8	3.8	(57.7)	
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	5.9	0.1	0.0	0.0	5.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.8	0.8	(86.6)	
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	8.4	0.6	0.0	0.2	7.6	4.1	0.4	0.0	0.2	3.6	3.6	(52.7)	
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	5.9	0.6	0.0	0.0	5.2	5.6	0.4	0.0	0.0	5.2	5.2	(0.4)	
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	7.5	9.4	0.0	1.3	(3.1)	13.6	7.4	0.0	1.0	5.3	5.3	(268.1)	
58 SE 607 Sistema Bajo - Oriental	29.7	6.0	0.0	0.0	23.6	25.8	3.5	0.0	0.0	22.3	22.3	(5.6)	
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	9.7	1.1	0.0	0.9	7.7	10.0	0.6	0.0	0.8	8.7	8.7	12.7	

## CUADRO 3 DE 9

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1/ P./</sup>

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-febrero 2013

(Cifras en millones de pesos a precios de 2013)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto			
		Programable					Programable						
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable				
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]			
60	SUV	Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	52.9	37.6	0.0	1.7	13.6	34.1	107.9	0.0	1.5	(75.3)	<-500
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	136.0	116.6	0.0	0.0	19.5	149.8	81.2	0.0	0.0	68.6	252.6
62	CCC	Pacífico	912.4	517.8	0.0	70.1	324.5	948.3	111.2	0.0	68.1	768.9	137.0
63	CH	El Cajón	114.7	7.2	0.0	0.0	107.5	0.0	5.6	0.0	0.0	(5.6)	(105.2)
64	LT	Líneas Centro	2.2	1.7	0.0	0.1	0.4	11.5	1.4	0.0	0.1	9.9	500<
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	27.6	6.9	0.0	3.9	16.8	0.5	5.7	0.0	3.3	(8.5)	(150.6)
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	32.5	3.5	0.0	1.1	28.0	178.9	2.8	0.0	0.9	175.3	500<
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	11.7	0.3	0.0	0.0	11.4	47.5	0.2	0.0	0.0	47.3	314.8
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	55.3	40.9	0.0	14.2	0.2	166.4	41.7	0.0	14.5	110.1	500<
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	13.3	3.1	0.0	0.0	10.2	17.3	2.3	0.0	0.0	14.9	46.8
70	LT	Riviera Maya	14.1	1.6	0.0	0.0	12.5	9.9	1.3	0.0	0.0	8.6	(31.4)
71	PRR	Presa Reguladora Amata	14.5	3.3	0.0	0.0	11.2	55.7	2.9	0.0	0.0	52.8	371.1
72	RM	Adolfo López Mateos	61.9	0.0	0.0	0.0	61.9	154.8	0.0	0.0	0.0	154.8	150.0
73	RM	Altamira	19.4	27.3	0.0	8.9	(16.8)	31.4	30.2	0.0	9.8	(8.6)	(48.4)
74	RM	Botello	3.8	0.0	0.0	0.0	3.8	7.0	0.0	0.0	0.0	7.0	84.8
75	RM	Carbón II	13.7	0.0	0.0	0.0	13.7	39.9	0.0	0.0	0.0	39.9	190.4
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	19.5	12.5	0.0	1.1	5.9	9.9	10.5	0.0	0.9	(1.5)	(126.1)
77	RM	Dos Bocas	19.9	0.0	0.0	0.0	19.9	59.4	0.0	0.0	0.0	59.4	199.1
78	RM	Emilio Portes Gil	4.2	0.2	0.0	0.0	4.0	6.2	0.0	0.0	0.0	6.2	52.7
79	RM	Francisco Pérez Ríos	41.6	62.2	0.0	14.9	(35.5)	219.2	52.4	0.0	12.6	154.1	<-500
80	RM	Gómez Palacio	14.7	13.2	0.0	1.2	0.3	41.8	11.3	0.0	1.0	29.5	500<
82	RM	Huinalá	1.6	0.0	0.0	0.0	1.6	4.1	0.0	0.0	0.0	4.1	156.2
83	RM	Ixtaczoquitlán	0.6	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	0.0	0.0	0.0	1.7	177.8
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	14.0	0.0	0.0	0.8	13.2	27.3	0.0	0.0	0.7	26.6	101.1
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	19.7	0.0	0.0	0.0	19.7	145.5	0.0	0.0	0.0	145.5	500<
90	RM	CT Puerto Libertad	7.4	0.0	0.0	0.0	7.4	28.4	0.0	0.0	0.0	28.4	283.0
91	RM	Punta Prieta	6.5	3.7	0.0	0.7	2.1	19.5	3.3	0.0	0.6	15.6	500<
92	RM	Salamanca	12.7	2.1	0.0	0.2	10.5	21.7	1.7	0.0	0.2	19.8	89.2
93	RM	Tuxpango	7.2	0.0	0.0	0.0	7.2	25.3	0.0	0.0	0.0	25.3	249.5
94	RM	CT Valle de México	6.7	0.0	0.0	0.0	6.7	17.0	0.0	0.0	0.0	17.0	153.7
95	SE	Norte	2.7	0.4	0.0	0.0	2.4	1.4	0.2	0.0	0.0	1.2	(48.7)
98	SE	705 Capacitores	1.3	0.5	0.0	0.0	0.9	1.8	0.2	0.0	0.0	1.6	80.5



**CUADRO 4 DE 9**  
**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1/ P./</sup>**  
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero-febrero 2013  
(Cifras en millones de pesos a precios de 2013)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto			
		Programable		Inversión Presupuestaria Asociada			No Programable	Programable				Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento						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]			
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	15.9	3.5	0.0	0.0	12.4	13.9	1.9	0.0	0.0	12.0	(3.2)		
100 SLT 701 Occidente - Centro	24.3	16.6	0.0	4.1	3.6	124.6	13.6	0.0	3.4	107.6	500<		
101 SLT 702 Sureste - Peninsular	173.7	129.2	0.0	0.5	44.0	43.8	5.4	0.0	0.5	37.9	(13.9)		
102 SLT 703 Noreste - Norte	6.1	0.9	0.0	0.9	4.4	10.3	0.6	0.0	0.8	8.9	103.5		
103 SLT 704 Baja California - Noroeste	2.0	0.2	0.0	0.0	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.8	(55.4)		
104 SLT 706 Sistemas Norte	303.1	40.5	0.0	4.9	257.7	263.8	34.2	0.0	4.1	225.5	(12.5)		
105 SLT 709 Sistemas Sur	35.8	8.0	0.0	0.0	27.9	35.7	4.8	0.0	0.0	30.9	10.8		
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	51.0	30.1	0.0	0.0	20.9	243.7	8.3	0.0	0.0	235.4	500<		
107 CCI Baja California Sur II	80.9	55.2	0.0	3.7	22.0	33.1	42.1	0.0	3.1	(12.1)	(154.9)		
108 LT 807 Durango 1	10.4	20.9	0.0	1.8	(12.2)	140.6	17.5	0.0	1.5	121.7	<-500		
110 RM CCC Tula	12.8	0.0	0.0	0.3	12.5	18.8	0.0	0.0	0.3	18.6	48.1		
111 RM CGT Cerro Prieto (U 5)	11.2	20.3	0.0	12.7	(21.8)	7.6	20.7	0.0	12.9	(26.0)	19.4		
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	11.7	0.0	0.0	0.0	11.7	31.7	0.0	0.0	0.0	31.7	172.3		
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	9.9	0.0	0.0	1.9	8.0	0.0	0.0	0.0	1.6	(1.6)	(120.0)		
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	14.7	19.7	0.0	1.8	(6.7)	80.3	17.3	0.0	1.5	61.5	<-500		
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	17.9	7.1	0.0	1.4	9.3	149.2	6.0	0.0	1.2	142.0	500<		
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	6.8	0.0	0.0	0.6	6.1	49.1	0.0	0.0	0.5	48.6	500<		
122 SE 811 Noroeste	4.0	7.4	0.0	0.6	(3.9)	50.3	6.2	0.0	0.5	43.5	<-500		
123 SE 812 Golfo Norte	2.0	2.1	0.0	0.3	(0.4)	14.6	1.7	0.0	0.3	12.6	<-500		
124 SE 813 División Bajío	20.0	32.7	0.0	5.1	(17.8)	124.2	27.2	0.0	4.2	92.7	<-500		
126 SLT 801 Altiplano	33.1	13.4	0.0	4.8	14.9	43.3	10.3	0.0	4.0	29.0	95.1		
127 SLT 802 Tamaulipas	28.3	18.3	0.0	1.6	8.4	18.9	14.2	0.0	1.3	3.3	(60.5)		
128 SLT 803 NOINE	124.0	1.8	0.0	1.4	120.8	4.3	0.0	0.0	1.2	3.1	(97.5)		
130 SLT 806 Bajío	28.9	12.9	0.0	6.4	9.6	53.6	10.7	0.0	5.7	37.2	286.0		
132 CE La Venta II	31.5	54.6	0.0	11.7	(34.8)	44.5	42.2	0.0	9.9	(7.6)	(78.2)		
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	2.6	0.1	0.0	0.0	2.5	5.8	0.1	0.0	0.0	5.7	123.2		
138 SE 911 Noreste	3.4	6.1	0.0	0.7	(3.3)	1.8	5.2	0.0	0.5	(3.9)	17.7		
139 SE 912 División Oriente	87.8	55.5	0.0	0.5	31.8	17.6	4.4	0.0	0.6	12.7	(60.1)		
140 SE 914 División Centro Sur	63.7	46.4	0.0	0.2	17.1	4.2	0.5	0.0	0.2	3.5	(79.3)		
141 SE 915 Occidental	4.2	7.7	0.0	1.0	(4.5)	51.9	6.2	0.0	0.8	44.9	<-500		
142 SLT 901 Pacífico	91.2	28.8	0.0	4.3	58.1	79.0	23.9	0.0	3.4	51.7	(11.0)		
143 SLT 902 Istmo	28.1	39.0	0.0	6.9	(17.8)	6.4	33.0	0.0	6.0	(32.5)	82.6		
144 SLT 903 Cabo - Norte	22.3	2.0	0.0	2.6	17.7	26.5	1.3	0.0	2.3	22.9	29.1		

## CUADRO 5 DE 9

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1/ P./</sup>

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-febrero 2013

(Cifras en millones de pesos a precios de 2013)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable					Programable				
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
146 CH La Yesca	403.3	13.5	0.0	0.0	389.8	14.3	1.2	0.0	0.0	13.0	(96.7)
147 CCC Baja California	152.7	99.2	0.0	0.0	53.5	100.8	118.4	0.0	0.0	(17.6)	(132.9)
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	20.9	14.0	0.0	2.1	4.8	54.9	18.6	0.0	1.9	34.4	500<
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	32.0	16.4	0.0	0.0	15.5	86.4	22.9	0.0	0.0	63.5	309.2
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	27.3	42.9	0.0	3.3	(18.9)	70.3	40.3	0.0	2.7	27.2	(243.8)
151 SE 1006 Central-Sur	84.6	44.0	0.0	2.2	38.4	12.1	2.3	0.0	2.2	7.7	(80.1)
152 SE 1005 Noroeste	19.8	27.4	0.0	3.6	(11.2)	121.4	30.0	0.0	4.0	87.4	<-500
156 RM Infiernillo	8.0	8.6	0.0	2.0	(2.6)	4.4	9.4	0.0	2.2	(7.2)	176.0
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 1 y 2	49.2	50.0	0.0	29.4	(30.2)	211.2	53.8	0.0	30.5	127.0	<-500
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	7.9	0.0	0.0	0.0	7.9	40.4	0.0	0.0	0.0	40.4	410.1
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	1.4	0.0	0.0	0.3	1.1	2.6	0.0	0.0	0.2	2.4	110.3
160 RM CCC Samalayuca II	3.6	0.0	0.0	0.1	3.5	5.1	0.0	0.0	0.1	5.0	42.0
161 RM CCC El Sauz	9.4	2.7	0.0	0.5	6.2	27.4	2.3	0.0	0.4	24.7	299.2
162 RM CCC Huinalá II	2.5	1.2	0.0	0.2	1.1	4.5	1.0	0.0	0.1	3.4	199.2
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	6.4	1.1	0.0	0.9	4.4	10.3	0.6	0.0	0.8	8.9	102.2
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	18.3	20.4	0.0	2.5	(4.6)	73.2	19.4	0.0	2.3	51.5	<-500
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	5.5	3.8	0.0	0.5	1.2	45.4	3.2	0.0	0.4	41.8	500<
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste San Lorenzo	24.2	26.9	0.0	5.6	(8.2)	46.9	21.3	0.0	5.0	20.6	(349.9)
167 CC San Lorenzo conversión de TG a CC	99.1	65.2	0.0	0.0	34.0	634.2	33.7	0.0	0.0	600.4	500<
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	9.5	0.7	0.0	0.0	8.8	3.9	0.5	0.0	0.0	3.3	(62.2)
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	28.8	32.8	0.0	7.9	(11.8)	1.6	33.9	0.0	8.5	(40.8)	244.0
176 LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	38.2	1.2	0.0	0.0	37.0	0.0	0.0	0.0	1.0	(1.0)	(102.8)
177 LT Red de Transmisión asociada la CE La Venta III	0.7	0.0	0.0	0.1	0.5	8.9	0.0	0.0	0.1	8.8	500<
181 RM CN Laguna Verde	123.5	81.9	0.0	82.1	(40.5)	545.2	80.7	0.0	80.0	384.5	<-500
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	8.8	21.2	0.0	2.9	(15.2)	57.0	17.1	0.0	2.3	37.6	(347.3)
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	1.7	3.7	0.0	0.5	(2.5)	6.7	3.1	0.0	0.4	3.2	(230.3)

**CUADRO 6 DE 9**  
**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1/ P./</sup>**  
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero-febrero 2013  
(Cifras en millones de pesos a precios de 2013)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto			
		Programable		Inversión Presupuestaria Asociada			No Programable	Programable				Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento						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]			
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	24.5	6.3	0.0	0.9	17.4	24.4	6.8	0.0	0.8	16.8	(3.1)		
188 SE 1116 Transformación del Noreste	121.2	62.8	0.0	12.1	46.3	238.5	60.6	0.0	11.4	166.5	259.9		
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	7.5	11.1	0.0	1.9	(5.5)	12.6	10.9	0.0	1.9	(0.2)	(96.3)		
190 SE 1120 Noroeste	201.4	148.6	0.0	1.7	51.1	50.8	13.4	0.0	1.6	35.7	(30.1)		
191 SE 1121 Baja California	4.0	2.0	0.0	0.2	1.8	13.5	1.7	0.0	0.2	11.6	500<		
192 SE 1122 Golfo Norte	186.5	131.1	0.0	11.0	44.3	2.5	18.9	0.0	11.4	(27.8)	(162.8)		
193 SE 1123 Norte	2.2	3.1	0.0	0.3	(1.3)	23.1	3.0	0.0	0.3	19.8	<-500		
194 SE 1124 Bajío Centro	352.2	241.5	0.0	2.8	107.9	63.7	16.6	0.0	2.6	44.5	(58.7)		
195 SE 1125 Distribución	296.6	199.6	0.0	5.1	91.8	17.1	19.2	0.0	5.7	(7.9)	(108.6)		
197 SE 1127 Sureste	6.6	0.3	0.0	1.2	5.2	2.8	0.2	0.0	1.2	1.5	(71.3)		
198 SE 1128 Centro Sur	241.0	109.7	0.0	0.7	130.6	12.7	3.2	0.0	0.7	8.8	(93.3)		
199 SE 1129 Compensación Redes	6.0	3.1	0.0	1.0	1.8	13.2	3.0	0.0	1.1	9.1	408.5		
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	28.4	2.6	0.0	2.4	23.5	9.6	3.1	0.0	2.4	4.0	(82.8)		
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	61.8	22.1	0.0	6.8	32.9	6.0	25.4	0.0	7.7	(27.1)	(182.2)		
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	38.6	0.0	0.0	0.0	38.6	9.1	2.6	0.0	0.0	6.6	(83.0)		
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	11.9	12.1	0.0	1.5	(1.7)	36.7	9.6	0.0	1.1	26.0	<-500		
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	179.5	64.5	0.0	36.1	78.9	39.5	62.8	0.0	35.4	(58.6)	(174.4)		
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	53.0	43.1	0.0	14.0	(4.1)	22.7	91.7	0.0	14.0	(83.1)	500<		
206 SE 1206 Conversión a 400 Kv de la LT Mazatlán II - La Higuera	17.4	3.1	0.0	0.0	14.3	6.0	1.7	0.0	0.0	4.3	(70.1)		
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	17.8	21.3	0.0	8.2	(11.7)	28.1	20.3	0.0	8.2	(0.3)	(97.1)		
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	3.8	0.6	0.0	0.0	3.3	1.1	0.3	0.0	0.0	0.8	(75.9)		
209 SE 1212 SUR- PENINSULAR	264.4	151.2	0.0	1.1	112.0	24.9	7.5	0.0	1.1	16.3	(85.5)		
210 SLT 1204 Conversión a 400 Kv a el Área Peninsular	54.1	69.1	0.0	10.9	(25.9)	240.9	62.4	0.0	10.4	168.1	<-500		

## CUADRO 7 DE 9

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1/ P./</sup>

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-febrero 2013

(Cifras en millones de pesos a precios de 2013)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %	
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto		
		Programable					Programable					
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]		
211 SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	85.7	70.9	0.0	10.4	4.4	228.8	64.7	0.0	10.1	154.0	500<
212 SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	33.2	26.4	0.0	10.1	(3.3)	95.4	25.7	0.0	9.9	59.9	<-500
213 SE	1211 NORESTE-CENTRAL	274.7	161.4	0.0	0.7	112.6	7.4	1.8	0.0	0.6	5.0	(95.5)
214 SE	1210 NORTE-NOROESTE	472.4	353.0	0.0	7.4	112.0	179.3	46.7	0.0	7.2	125.4	11.9
215 SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	32.4	18.2	0.0	8.6	5.6	59.0	17.7	0.0	8.6	32.7	484.0
216 RM	CCC Poza Rica	83.6	0.0	0.0	0.0	83.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
217 RM	CCC El Sauz Paquete 1	48.1	0.0	0.0	0.0	48.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
218 LT	Red de Transmisión Asoc al proy de temp abierta y Oax II,III, IV	15.7	24.2	0.0	13.7	(22.1)	60.3	23.4	0.0	13.3	23.6	(206.6)
219 SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-I y 2	14.5	0.0	0.0	4.9	9.5	39.0	0.0	0.0	4.9	34.1	258.0
222 CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	1,633.9	860.2	0.0	43.8	729.9	0.0	363.3	0.0	46.7	(410.0)	(156.2)
223 LT	Red de Transmisión Asociada a la CG Los Humeros II	1.7	3.3	0.0	0.4	(2.0)	0.0	3.4	0.0	0.4	(3.9)	92.2
225 LT	Red de Transmisión y Transformación a la CI Guerrero Negro III	0.6	0.8	0.0	0.2	(0.4)	0.0	0.8	0.0	0.2	(0.9)	145.2
226 CCI	CI Guerrero Negro III	28.0	14.8	0.0	0.0	13.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
227 CG	Los Humeros II	64.2	5.8	0.0	0.0	58.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
228 LT	Red de Transmisión Asociada a la CCC Norte II	33.6	0.5	0.0	0.0	33.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
231 SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	4.9	0.2	0.0	0.7	4.1	4.6	1.0	0.0	0.6	3.0	(26.7)
233 SLT	1303 Transmisión y Transformación del Baja-Noroeste	3.8	0.8	0.0	0.9	2.2	3.8	0.6	0.0	0.9	2.3	6.0
235 CCI	Baja California Sur IV	56.8	29.2	0.0	0.0	27.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
236 CCI	Baja California Sur III	85.9	46.7	0.0	0.0	39.3	66.8	42.5	0.0	13.5	10.8	(72.5)
237 LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	11.8	0.2	0.0	0.0	11.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.

**CUADRO 8 DE 9**  
**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1/ P./</sup>**  
 Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
 Comisión Federal de Electricidad  
 Enero-febrero 2013  
 (Cifras en millones de pesos a precios de 2013)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable					Programable				
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
242 SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	196.0	114.4	0.0	1.3	80.2	40.4	10.8	0.0	1.2	28.4	(64.6)
243 SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	3.0	4.4	0.0	0.5	(1.8)	14.1	3.7	0.0	0.4	9.9	<-500
244 SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	495.7	337.6	0.0	2.0	156.1	65.2	17.3	0.0	2.1	45.9	(70.6)
245 SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	260.0	182.9	0.0	1.4	75.7	22.4	5.5	0.0	1.5	15.4	(79.7)
247 SLT 1404 Subestaciones del Oriente	6.7	0.0	0.0	0.0	6.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
248 SLT 1401 Sus y Lats de las Áreas Baja California y Noroeste	42.1	6.7	0.0	3.3	32.2	37.9	7.1	0.0	7.0	23.9	(25.9)
249 SLT 1405 Subtes y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	16.3	0.0	0.0	0.0	16.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de LT Culiacán-Los Mochis	18.5	26.3	0.0	4.6	(12.4)	98.7	25.4	0.0	4.7	68.7	<-500
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	49.1	27.1	0.0	0.0	22.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste-Norte	4.2	6.4	0.0	0.7	(2.9)	20.4	5.4	0.0	0.6	14.4	<-500
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	96.2	59.3	0.0	0.0	36.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
257 CCI Santa Rosalía II	27.1	16.1	0.0	0.0	11.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	224.0	106.8	0.0	0.0	117.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	780.7	580.2	0.0	0.0	200.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	14.7	0.5	0.0	0.0	14.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
264 CC Centro	331.1	221.9	0.0	0.0	109.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
268 CCI Guerrero Negro IV	12.3	4.3	0.0	0.0	8.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	1.2	0.0	0.0	0.0	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.

## CUADRO 9 DE 9

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-febrero 2013

(Cifras en millones de pesos a precios de 2013)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %	
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto		
		Programable					Programable					
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]		
274 SE 1620 Distribución Valle de México	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	2.8	0.0	0.0	0.0	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.

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

p./ Cifras preliminares.

N.A: No aplica.

500&lt; La variación es mayor a 500 por ciento.

&lt;-500 La variación es mayor a -500 por ciento.

1\_/ Considera los proyectos que entraron en operación comercial (con terminaciones parciales o totales), razón por la cual los montos totales de las columnas de Presupuesto no coinciden con lo reportado en el PEF.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**CUADRO 1 DE 9**  
**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1/P./</sup>**  
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero-marzo 2013  
(Cifras en millones de pesos a precios de 2013)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable		No Programable			Programable		No Programable		
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
<b>TOTAL</b>	<b>21,581.3</b>	<b>13,397.1</b>	<b>0.0</b>	<b>1,083.9</b>	<b>7,100.4</b>	<b>21,040.8</b>	<b>8,317.8</b>	<b>0.0</b>	<b>1,351.1</b>	<b>11,371.9</b>	<b>60.2</b>
1 CG Cerro Prieto IV	59.3	48.6	0.0	3.3	7.4	63.8	106.7	0.0	3.3	(46.2)	<-500
2 CC Chihuahua	307.0	254.9	0.0	0.0	52.1	555.8	145.2	0.0	0.0	410.7	500<
3 CCI Guerrero Negro II	11.8	0.0	0.0	0.0	11.7	19.7	0.0	0.0	0.0	19.7	68.0
4 CC Monterrey II	324.4	316.4	0.0	0.0	8.0	707.1	236.7	0.0	0.0	470.4	500<
5 CD Puerto San Carlos II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	73.1	0.0	0.0	0.0	73.1	N.A.
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	361.6	266.5	0.0	0.3	94.8	333.1	300.9	0.0	0.3	31.9	(66.4)
7 CT Samalayuca II	534.5	414.2	0.0	120.8	(0.4)	744.5	291.3	0.0	74.4	378.8	<-500
9 LT 211 Cable Submarino	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	52.6	36.3	0.0	11.6	4.7	346.9	35.0	0.0	11.4	300.5	500<
11 LT 216 y 217 Noroeste	0.0	120.0	0.0	0.0	(120.0)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	291.5	8.8	0.0	27.7	254.9	1,189.4	123.7	0.0	27.2	1,038.5	307.4
13 SE 218 Noroeste	18.9	5.8	0.0	0.8	12.3	26.9	4.0	0.0	0.7	22.2	79.9
14 SE 219 Sureste - Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
15 SE 220 Oriental - Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
16 SE 221 Occidental	32.3	23.8	0.0	4.9	3.7	180.4	20.7	0.0	4.8	154.9	500<
17 LT 301 Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
18 LT 302 Sureste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
20 LT 304 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
21 SE 305 Centro - Oriente	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
22 SE 306 Sureste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
23 SE 307 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
24 SE 308 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	67.5	99.2	0.0	4.5	(36.2)	209.3	123.3	0.0	4.1	81.9	(326.4)
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	75.6	38.5	0.0	4.1	33.0	143.6	33.3	0.0	3.6	106.7	223.1
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	37.6	35.4	0.0	2.4	(0.2)	308.5	34.5	0.0	2.4	271.6	<-500
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	50.2	60.5	0.0	3.0	(13.3)	297.9	54.6	0.0	2.8	240.6	<-500
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	7.7	3.5	0.0	0.0	4.2	34.0	2.7	0.0	0.0	31.3	500<
30 LT 411 Sistema Nacional	34.3	46.7	0.0	2.5	(14.9)	31.2	42.1	0.0	2.3	(13.2)	(11.7)
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	112.5	131.7	0.0	7.8	(27.0)	102.9	121.8	0.0	7.4	(26.4)	(2.4)
32 SE 401 Occidental - Central	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
33 SE 402 Oriental - Peninsular	37.3	12.4	0.0	0.4	24.5	20.2	10.8	0.0	0.3	9.1	(63.0)

**CUADRO 2 DE 9**  
**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1/P/</sup>**  
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero-marzo 2013  
(Cifras en millones de pesos a precios de 2013)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %	
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto		
		Programable		No Programable			Programable		No Programable			
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]		
34 SE 403 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
35 SE 404 Noroeste - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	4.8	1.8	0.0	0.0	3.0	5.6	1.3	0.0	0.0	4.3	4.3	40.9
37 SE 410 Sistema Nacional	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	449.9	429.8	0.0	2.0	18.1	915.4	381.9	0.0	1.7	531.7	531.7	500<
39 LT 414 Norte - Occidental	32.6	37.3	0.0	2.8	(7.5)	293.9	36.4	0.0	2.7	254.7	254.7	<-500
40 LT 502 Oriental - Norte	8.5	8.9	0.0	1.2	(1.6)	26.3	7.9	0.0	1.0	17.4	17.4	<-500
41 LT 506 Saltillo-Cañada	108.4	167.2	0.0	9.4	(68.2)	64.3	149.3	0.0	8.5	(93.5)	(93.5)	37.0
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	101.6	27.4	0.0	11.7	62.5	134.4	22.8	0.0	9.8	101.8	101.8	63.0
43 LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	62.8	25.3	0.0	1.3	36.1	133.4	21.8	0.0	1.2	110.5	110.5	205.8
44 SE 412 Compensación Norte	11.1	1.5	0.0	0.0	9.6	7.8	1.1	0.0	0.0	6.7	6.7	(29.7)
45 SE 413 Noroeste - Occidental	30.2	40.5	0.0	3.3	(13.5)	172.5	36.5	0.0	3.0	133.0	133.0	<-500
46 SE 503 Oriental	11.1	0.8	0.0	0.0	10.3	5.9	0.6	0.0	0.0	5.3	5.3	(48.1)
47 SE 504 Norte - Occidental	22.6	20.1	0.0	1.2	1.4	88.8	18.3	0.0	1.1	69.4	69.4	500<
48 CCI Baja California Sur I	100.7	87.0	0.0	3.4	10.4	71.6	75.3	0.0	3.3	(7.0)	(7.0)	(166.9)
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	62.7	88.1	0.0	5.4	(30.8)	46.7	74.5	0.0	4.4	(32.3)	(32.3)	4.8
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	79.8	90.9	0.0	14.8	(25.8)	96.3	78.5	0.0	12.9	4.9	4.9	(119.0)
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	14.4	4.9	0.0	1.4	8.2	23.6	4.3	0.0	1.2	18.1	18.1	121.3
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	14.6	14.1	0.0	2.4	(1.9)	9.3	12.4	0.0	2.1	(5.2)	(5.2)	176.2
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	8.8	3.1	0.0	0.3	5.4	3.8	2.6	0.0	0.3	1.0	1.0	(82.4)
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	12.5	15.6	0.0	1.8	(4.8)	8.3	13.3	0.0	1.5	(6.5)	(6.5)	34.9
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	8.8	14.6	0.0	1.0	(6.8)	8.6	14.3	0.0	1.0	(6.7)	(6.7)	(1.3)
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	11.3	9.5	0.0	1.3	0.6	17.4	7.4	0.0	1.0	9.0	9.0	500<
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	44.5	54.0	0.0	2.5	(12.0)	40.6	45.4	0.0	2.2	(6.9)	(6.9)	(42.2)



**CUADRO 3 DE 9**  
**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1/P/</sup>**  
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero-marzo 2013  
(Cifras en millones de pesos a precios de 2013)

Nombre del proyecto	Presupuesto						Ejercido						Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto			
		Programable		No Programable			Programable		No Programable				
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada					
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]			
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	14.5	11.4	0.0	3.0	0.1	14.9	9.4	0.0	2.6	2.9	500<		
60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	79.4	89.8	0.0	5.0	(15.5)	60.6	153.5	0.0	4.2	(97.1)	500<		
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	204.1	227.1	0.0	3.5	(26.5)	217.8	182.3	0.0	2.7	32.8	(223.4)		
62 CCC Pacifico	1,368.6	1,099.0	0.0	136.7	132.9	1,404.5	668.6	0.0	133.5	602.4	353.2		
63 CH El Cajón	172.1	10.8	0.0	0.0	161.3	57.4	9.2	0.0	0.0	48.1	(70.2)		
64 LT Líneas Centro	3.4	4.8	0.0	0.3	(1.7)	12.6	3.9	0.0	0.3	8.4	<-500		
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	41.4	7.9	0.0	3.9	29.7	14.3	6.6	0.0	3.3	4.4	(85.2)		
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	48.8	32.6	0.0	10.0	6.2	195.2	27.7	0.0	8.5	159.0	500<		
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	17.5	13.6	0.0	2.5	1.4	53.4	12.0	0.0	2.2	39.1	500<		
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacifico	83.0	41.9	0.0	16.2	24.9	194.0	42.8	0.0	16.5	134.8	441.0		
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	19.9	4.7	0.0	0.0	15.3	23.9	3.9	0.0	0.0	20.0	31.2		
70 LT Riviera Maya	21.1	26.4	0.0	4.6	(9.8)	16.9	23.2	0.0	4.0	(10.3)	5.9		
71 PRR Presa Reguladora Amata	21.8	13.8	0.0	0.6	7.5	63.0	11.8	0.0	0.5	50.7	500<		
72 RM Adolfo López Mateos	92.9	20.4	0.0	1.4	71.1	185.8	16.9	0.0	1.1	167.8	136.0		
73 RM Altamira	29.2	27.3	0.0	8.9	(7.0)	41.1	30.2	0.0	9.8	1.1	(115.4)		
74 RM Botello	5.7	0.0	0.0	0.0	5.7	8.9	0.0	0.0	0.0	8.9	56.5		
75 RM Carbón II	20.6	2.4	0.0	0.5	17.7	46.7	2.1	0.0	0.4	44.2	149.9		
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	29.2	12.5	0.0	1.1	15.6	19.7	10.5	0.0	0.9	8.2	(47.6)		
77 RM Dos Bocas	29.8	0.0	0.0	0.0	29.8	69.4	0.0	0.0	0.0	69.4	132.7		
78 RM Emilio Portes Gil	6.3	0.3	0.0	0.0	6.1	8.3	0.1	0.0	0.0	8.2	35.1		
79 RM Francisco Pérez Ríos	62.4	62.2	0.0	14.9	(14.7)	240.0	52.4	0.0	12.6	174.9	<-500		
80 RM Gómez Palacio	22.1	13.2	0.0	1.2	7.6	49.2	11.3	0.0	1.0	36.9	382.1		
82 RM Huinalá	2.4	0.4	0.0	0.0	2.0	4.9	0.3	0.0	0.0	4.5	131.5		
83 RM Ixtaczoquitlán	0.9	0.0	0.0	0.0	0.9	2.0	0.0	0.0	0.0	2.0	118.5		
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	21.0	0.0	0.0	0.8	20.2	34.3	0.0	0.0	0.7	33.6	66.1		
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	29.5	32.5	0.0	2.2	(5.2)	155.3	26.9	0.0	1.7	126.7	<-500		
90 RM CT Puerto Libertad	11.1	8.7	0.0	0.6	1.9	32.1	7.1	0.0	0.5	24.6	500<		
91 RM Punta Prieta	9.7	3.7	0.0	0.7	5.3	22.7	3.3	0.0	0.6	18.8	254.3		
92 RM Salamanca	19.0	21.4	0.0	1.5	(3.9)	28.0	17.7	0.0	1.2	9.2	(337.9)		

## CUADRO 4 DE 9

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1/P./</sup>

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo 2013

(Cifras en millones de pesos a precios de 2013)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable		No Programable			Programable		No Programable		
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
93 RM Tuxpango	10.9	10.5	0.0	0.7	(0.3)	29.0	8.8	0.0	0.6	19.6	<-500
94 RM CT Valle de México	10.0	0.0	0.0	0.0	10.0	20.3	0.0	0.0	0.0	20.3	102.4
95 SE Norte	4.1	5.8	0.0	0.3	(2.0)	2.8	4.8	0.0	0.3	(2.3)	11.9
98 SE 705 Capacitores	2.0	2.9	0.0	0.1	(1.1)	2.5	2.3	0.0	0.1	0.1	(106.4)
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	23.9	34.1	0.0	1.9	(12.2)	21.9	27.7	0.0	1.5	(7.4)	(39.2)
100 SLT 701 Occidente - Centro	36.4	22.7	0.0	6.2	7.5	136.8	18.9	0.0	5.2	112.7	500<
101 SLT 702 Sureste - Peninsular	260.5	190.7	0.0	0.5	69.3	130.6	67.0	0.0	0.5	63.2	(8.8)
102 SLT 703 Noreste - Norte	9.2	3.3	0.0	1.6	4.2	13.3	2.8	0.0	1.4	9.2	116.9
103 SLT 704 Baja California - Noroeste	3.1	4.9	0.0	0.3	(2.1)	2.0	4.1	0.0	0.2	(2.4)	12.3
104 SLT 706 Sistemas Norte	454.6	93.4	0.0	8.3	352.9	415.3	78.2	0.0	6.8	330.4	(6.4)
105 SLT 709 Sistemas Sur	53.7	80.8	0.0	4.6	(31.7)	53.6	65.4	0.0	3.6	(15.4)	(51.3)
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	76.5	71.2	0.0	9.2	(3.8)	269.2	45.2	0.0	7.7	216.2	<-500
107 CCI Baja California Sur II	121.4	82.7	0.0	3.7	34.9	73.5	69.6	0.0	3.1	0.8	(97.8)
108 LT 807 Durango 1	15.6	24.0	0.0	1.9	(10.4)	145.8	20.2	0.0	1.6	124.0	<-500
110 RM CCC Tula	19.3	0.0	0.0	0.3	19.0	25.2	0.0	0.0	0.3	25.0	31.8
111 RM CGT Cerro Prieto (U 5)	16.9	20.3	0.0	12.7	(16.2)	13.2	20.7	0.0	12.9	(20.4)	26.2
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	17.5	6.2	0.0	0.4	10.8	37.6	5.1	0.0	0.3	32.2	197.3
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	14.9	0.0	0.0	1.9	12.9	5.0	0.0	0.0	1.6	3.4	(74.1)
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	22.1	19.7	0.0	1.8	0.6	87.6	17.3	0.0	1.5	68.8	500<
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	26.8	7.1	0.0	1.4	18.2	158.1	6.0	0.0	1.2	150.9	500<
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	10.1	0.0	0.0	0.6	9.5	52.5	0.0	0.0	0.5	52.0	445.6
122 SE 811 Noroeste	6.1	7.6	0.0	0.6	(2.1)	52.3	6.4	0.0	0.5	45.3	<-500
123 SE 812 Golfo Norte	3.0	2.2	0.0	0.3	0.5	15.6	1.8	0.0	0.3	13.6	500<
124 SE 813 División Bajío	30.1	33.1	0.0	5.1	(8.2)	134.2	27.6	0.0	4.2	102.3	<-500
126 SLT 801 Altiplano	49.6	15.6	0.0	4.8	29.2	59.8	12.5	0.0	4.0	43.3	48.5
127 SLT 802 Tamaulipas	42.5	20.6	0.0	1.6	20.4	33.0	16.5	0.0	1.3	15.3	(25.1)
128 SLT 803 NOINE	186.1	4.3	0.0	1.9	179.8	66.3	2.3	0.0	1.6	62.4	(65.3)
130 SLT 806 Bajío	43.4	14.2	0.0	6.4	22.8	68.1	11.9	0.0	5.7	50.4	120.7
132 CE La Venta II	47.3	58.4	0.0	11.7	(22.9)	60.2	46.0	0.0	9.9	4.3	(119.0)
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	3.9	2.9	0.0	1.0	0.1	7.1	2.5	0.0	0.8	3.8	500<
138 SE 911 Noreste	5.1	6.2	0.0	0.7	(1.8)	3.5	5.3	0.0	0.5	(2.4)	33.1
139 SE 912 División Oriente	131.7	81.2	0.0	0.5	50.0	61.6	30.1	0.0	0.6	30.9	(38.2)
140 SE 914 División Centro Sur	95.5	69.6	0.0	0.2	25.7	36.0	23.6	0.0	0.2	12.2	(52.7)

**CUADRO 5 DE 9**  
**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1/P/</sup>**  
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero-marzo 2013  
(Cifras en millones de pesos a precios de 2013)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto			
		Programable		Inversión Presupuestaria Asociada			No Programable	Programable				Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento						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]			
141 SE 915 Occidental	6.3	7.7	0.0	1.0	(2.4)	54.0	6.3	0.0	0.8	47.0	<-500		
142 SLT 901 Pacifico	136.8	29.3	0.0	4.3	103.2	124.6	24.3	0.0	3.4	96.8	(6.2)		
143 SLT 902 Istmo	42.2	40.3	0.0	6.9	(5.1)	20.5	34.3	0.0	6.0	(19.8)	289.9		
144 SLT 903 Cabo - Norte	33.5	9.8	0.0	5.0	18.7	37.7	8.2	0.0	4.3	25.1	34.1		
146 CH La Yesca	604.9	20.2	0.0	0.0	584.7	215.9	230.7	0.0	338.7	(353.4)	(160.4)		
147 CCC Baja California	229.1	148.8	0.0	0.0	80.3	177.2	168.0	0.0	0.0	9.2	(88.6)		
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	31.4	17.9	0.0	2.1	11.4	65.3	22.5	0.0	1.9	40.9	259.1		
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	47.9	55.0	0.0	10.7	(17.9)	102.4	57.0	0.0	9.2	36.3	(303.1)		
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	40.9	49.5	0.0	3.3	(12.0)	83.9	47.0	0.0	2.7	34.2	(386.0)		
151 SE 1006 Central-Sur	126.9	64.8	0.0	2.2	59.8	54.4	23.1	0.0	2.2	29.1	(51.4)		
152 SE 1005 Noroeste	29.7	27.9	0.0	3.6	(1.7)	131.3	30.5	0.0	4.0	96.8	<-500		
156 RM Infiernillo	12.1	8.6	0.0	2.2	1.2	8.4	9.4	0.0	2.4	(3.4)	(372.1)		
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 1 y 2	73.7	50.0	0.0	29.4	(5.7)	235.8	53.8	0.0	30.5	151.6	<-500		
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	11.9	0.0	0.0	0.0	11.9	44.3	0.0	0.0	0.0	44.3	273.4		
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	2.1	0.0	0.0	0.3	1.8	3.3	0.0	0.0	0.2	3.1	68.0		
160 RM CCC Samalayuca II	5.4	0.0	0.0	0.1	5.4	6.9	0.0	0.0	0.1	6.8	27.8		
161 RM CCC El Sauz	14.1	2.7	0.0	0.5	10.9	32.1	2.3	0.0	0.4	29.4	170.1		
162 RM CCC Huinalá II	3.8	1.2	0.0	0.2	2.4	5.8	1.0	0.0	0.1	4.7	94.6		
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	9.7	1.7	0.0	0.9	7.0	13.5	1.2	0.0	0.8	11.5	63.7		
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	27.4	20.9	0.0	3.7	2.9	82.3	19.8	0.0	3.4	59.1	500<		
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	8.2	3.8	0.0	0.5	3.9	48.1	3.2	0.0	0.4	44.5	500<		
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	36.3	28.6	0.0	5.6	2.2	59.0	23.0	0.0	5.0	31.0	500<		
167 CC San Lorenzo conversión de TG a CC	148.7	97.7	0.0	0.0	50.9	683.7	66.3	0.0	0.0	617.4	500<		
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja- Nogales	14.3	1.0	0.0	0.0	13.3	8.6	0.9	0.0	0.0	7.8	(41.4)		
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	43.2	33.7	0.0	10.5	(0.9)	16.0	34.8	0.0	11.2	(30.0)	500<		
176 LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	57.3	1.8	0.0	0.0	55.5	19.1	0.6	0.0	1.0	17.5	(68.5)		
177 LT Red de Transmisión asociada la CE La Venta III	1.0	0.0	0.0	0.1	0.8	9.2	0.0	0.0	0.1	9.1	500<		
181 RM CN Laguna Verde	185.3	176.2	0.0	155.6	(146.4)	607.0	171.7	0.0	151.0	284.2	(294.1)		

**CUADRO 6 DE 9**  
**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1/ P./</sup>**  
 Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
 Comisión Federal de Electricidad  
 Enero-marzo 2013  
 (Cifras en millones de pesos a precios de 2013)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable		No Programable			Programable		No Programable		
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	13.2	21.2	0.0	2.9	(10.8)	61.4	17.1	0.0	2.3	42.0	(488.3)
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	2.6	3.7	0.0	0.5	(1.6)	7.6	3.1	0.0	0.4	4.1	(355.1)
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	36.8	6.6	0.0	1.2	29.0	36.7	7.1	0.0	1.1	28.5	(1.8)
188 SE 1116 Transformación del Noreste	181.8	64.3	0.0	12.9	104.6	299.1	62.1	0.0	12.2	224.9	115.0
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	11.3	11.3	0.0	2.7	(2.8)	16.3	11.1	0.0	2.7	2.5	(189.9)
190 SE 1120 Noroeste	302.1	216.3	0.0	2.5	83.3	151.4	81.1	0.0	2.4	68.0	(18.4)
191 SE 1121 Baja California	6.0	2.1	0.0	0.3	3.6	15.5	1.8	0.0	0.3	13.4	272.6
192 SE 1122 Golfo Norte	279.7	187.9	0.0	11.0	80.8	95.8	75.7	0.0	11.4	8.7	(89.3)
193 SE 1123 Norte	3.2	3.4	0.0	0.5	(0.6)	24.2	3.3	0.0	0.5	20.4	<-500
194 SE 1124 Bajío Centro	528.3	353.6	0.0	3.8	170.9	239.8	128.6	0.0	3.6	107.6	(37.0)
195 SE 1125 Distribución	444.8	291.7	0.0	5.3	147.9	165.4	111.3	0.0	5.9	48.2	(67.4)
197 SE 1127 Sureste	10.0	0.4	0.0	1.2	8.4	6.1	0.3	0.0	1.2	4.7	(43.9)
198 SE 1128 Centro Sur	361.4	163.2	0.0	0.8	197.4	133.2	56.8	0.0	0.9	75.6	(61.7)
199 SE 1129 Compensación Redes	9.0	3.5	0.0	1.0	4.5	16.2	3.3	0.0	1.1	11.8	164.0
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	42.6	3.0	0.0	2.5	37.1	23.8	3.6	0.0	2.5	17.7	(52.3)
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	92.7	22.7	0.0	6.8	63.2	36.9	26.0	0.0	7.7	3.2	(95.0)
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	57.9	0.0	0.0	0.0	57.9	26.9	2.6	0.0	0.0	24.4	(57.9)
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	17.9	13.0	0.0	1.5	3.5	42.7	10.4	0.0	1.1	31.2	500<
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	269.2	65.9	0.0	36.6	166.7	129.3	64.2	0.0	35.9	29.2	(82.5)
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	79.4	51.0	0.0	14.6	13.9	49.2	99.6	0.0	14.6	(65.0)	<-500
206 SE 1206 Conversión a 400 Kv de la LT Mazatlán II - La Higuera	26.1	4.6	0.0	0.0	21.5	14.6	3.2	0.0	0.0	11.4	(46.7)
207 SE 1213 Compensación Redes	26.7	22.2	0.0	8.6	(4.2)	37.0	21.2	0.0	8.5	7.2	(273.8)
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	5.8	0.9	0.0	0.0	4.9	3.0	0.6	0.0	0.0	2.4	(50.6)
209 SE 1212 SUR-PENINSULAR	396.5	223.4	0.0	1.6	171.5	157.0	79.8	0.0	1.5	75.8	(55.8)

CUADRO 7 DE 9

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1/P./</sup>

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo 2013

(Cifras en millones de pesos a precios de 2013)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto			
		Programable		Inversión Presupuestaria Asociada			No Programable	Programable				Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento						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]			
210 SLT 1204 Conversión a 400 Kv a el Área Peninsular	81.1	73.6	0.0	14.6	(7.0)	268.0	66.9	0.0	13.9	187.1	<-500		
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	128.5	73.4	0.0	14.2	41.0	271.6	67.2	0.0	13.8	190.7	365.6		
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	49.8	26.8	0.0	10.9	12.2	112.0	26.1	0.0	10.5	75.4	500<		
213 SE 1211 NORESTE-CENTRAL	412.1	241.8	0.0	0.7	169.5	144.8	82.2	0.0	0.7	61.9	(63.5)		
214 SE 1210 NORTE-NOROESTE	708.7	504.9	0.0	9.8	193.9	415.5	198.6	0.0	9.5	207.5	7.0		
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	48.6	18.6	0.0	8.6	21.3	75.2	18.1	0.0	8.7	48.5	127.1		
216 RM CCC Poza Rica	125.4	0.0	0.0	0.0	125.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.		
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	72.2	0.0	0.0	0.0	72.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.		
218 LT Red de Transmisión Asoc al proy de temp abierta y Oax II,III, IV	23.6	24.2	0.0	13.9	(14.5)	68.2	23.4	0.0	13.5	31.2	(315.2)		
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	21.8	0.1	0.0	4.9	16.8	46.3	0.0	0.0	4.9	41.3	146.6		
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	2,450.9	1,288.4	0.0	44.1	1,118.5	817.0	791.4	0.0	47.0	(21.5)	(101.9)		
223 LT Red de Transmisión Asociada a la CG Los Humeros II	2.5	3.3	0.0	0.6	(1.4)	0.8	3.4	0.0	0.7	(3.3)	134.6		
225 LT Red de Transmisión y Transformación a la CI Guerrero Negro III	1.0	0.9	0.0	0.2	(0.1)	0.3	0.8	0.0	0.2	(0.6)	500<		
226 CCI CI Guerrero Negro III	42.1	22.2	0.0	0.0	19.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.		
227 CG Los Humeros II	96.3	8.7	0.0	0.0	87.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.		
228 LT Red de Transmisión Asociada a la CCC Norte II	50.4	0.7	0.0	0.0	49.6	16.8	0.2	0.0	0.0	16.5	(66.7)		
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	7.4	0.3	0.0	0.7	6.4	7.0	1.1	0.0	0.6	5.3	(16.9)		
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación del Baja-Noroeste	5.7	1.2	0.0	0.9	3.7	5.7	1.0	0.0	0.9	3.8	3.5		
235 CCI Baja California Sur IV	85.2	43.9	0.0	0.0	41.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.		

**CUADRO 8 DE 9**  
**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1/ P./</sup>**  
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero-marzo 2013  
(Cifras en millones de pesos a precios de 2013)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable		No Programable			Programable		No Programable		
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
236 CCI Baja California Sur III	128.9	70.0	0.0	0.0	58.9	109.7	65.8	0.0	13.5	30.4	(48.3)
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	17.8	0.3	0.0	0.0	17.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
242 SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	293.9	166.4	0.0	2.0	125.5	138.4	62.8	0.0	1.8	73.8	(41.3)
243 SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	4.6	4.7	0.0	0.7	(0.8)	15.7	4.1	0.0	0.6	11.0	<-500
244 SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	743.6	498.4	0.0	3.0	242.2	313.1	178.1	0.0	3.1	132.0	(45.5)
245 SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	390.0	272.2	0.0	1.7	116.2	152.5	94.8	0.0	1.8	55.8	(51.9)
247 SLT 1404 Subestaciones del Oriente	10.1	0.0	0.0	0.0	10.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
248 SLT 1401 Ses y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	63.2	7.6	0.0	3.6	52.1	59.0	8.0	0.0	7.3	43.7	(16.0)
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	24.4	0.0	0.0	0.0	24.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de LT Culiacán-Los Mochis	27.7	27.6	0.0	6.1	(6.0)	108.0	26.7	0.0	6.2	75.1	<-500
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	73.6	40.7	0.0	0.0	33.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste-Norte	6.3	6.9	0.0	1.0	(1.6)	22.5	5.9	0.0	0.9	15.7	<-500
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	144.3	89.0	0.0	0.0	55.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
257 CCI Santa Rosalía II	40.7	24.2	0.0	0.0	16.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	336.0	160.2	0.0	0.0	175.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	1,171.0	870.3	0.0	0.0	300.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	22.1	0.7	0.0	0.0	21.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.

CUADRO 9 DE 9

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo 2013

(Cifras en millones de pesos a precios de 2013)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %	
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto		
		Programable		No			Programable		No			
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	Programable			Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	Programable			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]		
264 CC Centro	496.6	332.8	0.0	0.0	163.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
268 CCI Guerrero Negro IV	18.5	6.5	0.0	0.0	12.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	1.8	0.1	0.0	0.0	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
274 SE 1620 Distribución Valle de México	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	4.1	0.0	0.0	0.0	4.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.

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

p./ Cifras preliminares.

N.A: No aplica.

500< La variación es mayor a 500 por ciento.

<-500 La variación es mayor a -500 por ciento.

1./ Considera los proyectos que entraron en operación comercial (con terminaciones parciales o totales), razón por la cual los montos totales de las columnas de Presupuesto no coinciden con lo reportado en el PEF.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN  
CONDICIONADA EN OPERACIÓN p./**

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero 2013

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2013)

Nombre del proyecto	Presupuestado				Ejercido				Variación %
	Ingresos	Cargos		Flujo neto	Ingresos	Cargos		Flujo neto	
		Fijos	Variables			Fijos	Variables		
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	(9=(8-4)/4)	
<b>TOTAL</b>	<b>7,746.9</b>	<b>1,025.4</b>	<b>2,416.1</b>	<b>4,305.5</b>	<b>8,512.5</b>	<b>919.1</b>	<b>2,484.0</b>	<b>5,109.4</b>	<b>18.7</b>
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pde. Plutarco Elías Calles	43.0	28.8	6.9	7.3	42.5	31.4	10.7	0.4	(94.2)
2 CC Altamira II	339.2	22.0	103.0	214.1	377.4	3.9	100.9	272.6	27.3
3 CC Bajío	291.3	5.2	114.0	172.1	419.6	4.7	161.6	253.3	47.2
4 CC Campeche	144.6	28.0	44.5	72.1	146.8	17.5	25.8	103.5	43.5
5 CC Hermosillo	190.8	48.9	69.2	72.7	235.1	54.9	78.7	101.5	39.5
6 CT Mérida III	297.5	15.5	85.8	196.3	259.2	14.8	186.9	57.5	(70.7)
7 CC Monterrey III	296.0	12.7	93.1	190.2	358.7	12.9	91.3	254.5	33.8
8 CC Naco-Nogales	198.4	45.0	65.1	88.3	247.8	35.9	68.0	143.9	63.0
9 CC Río Bravo II	305.8	6.3	94.2	205.3	398.0	4.5	116.1	277.4	35.1
10 CC Mexicali	316.4	10.0	14.3	292.0	71.4	10.3	31.7	29.4	(89.9)
11 CC Saltillo	166.2	4.8	53.0	108.4	223.2	3.7	59.1	160.4	47.9
12 CC Tuxpan II	341.8	16.9	100.3	224.6	453.9	17.5	117.8	318.6	41.8
13 TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	39.1	7.1	5.9	26.2	9.2	6.9	2.2	0.1	(99.7)
15 CC Altamira III y IV	624.1	43.2	189.3	391.6	738.6	36.3	233.6	468.7	19.7
16 CC Chihuahua III	197.0	17.6	40.9	138.5	195.8	7.8	57.5	130.5	(5.8)
17 CC La Laguna II	367.9	94.6	108.2	165.0	413.4	93.9	110.5	209.0	26.6
18 CC Río Bravo III	275.2	28.5	53.2	193.4	44.6	27.1	102.5	(85.0)	(143.9)
19 CC Tuxpan III y IV	641.1	106.6	227.5	307.1	761.9	95.0	217.4	449.5	46.4
20 CC Altamira V	622.1	138.9	228.8	254.4	750.9	131.3	96.4	523.2	105.7
21 CC Tamazunchale	622.4	140.3	168.4	313.7	338.9	135.6	87.7	115.5	(63.2)
24 CC Río Bravo IV	276.7	26.7	71.4	178.7	409.5	19.8	100.2	289.5	62.0
25 CC Tuxpan V	364.8	38.1	114.1	212.6	492.6	27.9	88.4	376.3	77.0
26 CC Valladolid III	342.4	62.3	91.8	188.3	365.3	49.2	63.0	253.2	34.5
28 CCC Norte II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
29 CCC Norte	257.7	77.5	98.0	82.2	459.2	76.4	131.2	251.6	206.2
31 CE La Venta III	34.5	0.0	48.4	(13.9)	45.7	0.0	23.7	22.0	(258.9)
33 CE Oaxaca I	32.7	0.0	37.0	(4.3)	55.4	0.0	24.5	30.9	(817.8)
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	118.2	0.0	89.8	28.4	197.9	0.0	96.5	101.4	257.0

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

p./ Cifras preliminares.

N.A.=No aplica.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.



FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN  
CONDICIONADA EN OPERACIÓN p./

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-febrero 2013

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2013)

Nombre del proyecto	Presupuestado				Ejercido				Variación %
	Ingresos	Cargos		Flujo neto	Ingresos	Cargos		Flujo neto	
		Fijos	Variables			Fijos	Variables		
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	(9=(8-4)/4)	
<b>TOTAL</b>	<b>15,493.8</b>	<b>2,154.7</b>	<b>4,430.6</b>	<b>8,908.5</b>	<b>15,523.3</b>	<b>1,911.9</b>	<b>4,863.8</b>	<b>8,747.6</b>	<b>(1.8)</b>
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	86.0	59.8	13.9	12.3	80.0	62.7	16.5	0.8	(93.6)
2 CC Altamira II	678.3	41.0	166.9	470.4	732.4	14.7	191.2	526.5	11.9
3 CC Bajío	582.7	10.2	208.6	363.9	818.6	10.2	270.6	537.7	47.8
4 CC Campeche	289.3	54.1	107.8	127.3	300.3	41.5	85.0	173.9	36.6
5 CC Hermosillo	381.6	97.2	127.4	156.9	465.5	101.0	144.7	219.8	40.1
6 CT Mérida III	595.1	30.9	158.8	405.3	443.5	29.5	275.1	138.9	(65.7)
7 CC Monterrey III	592.1	25.3	169.5	397.3	661.8	25.8	180.3	455.7	14.7
8 CC Naco-Nogales	396.8	89.8	118.8	188.2	398.9	71.7	138.7	188.4	0.1
9 CC Río Bravo II	611.6	12.4	172.4	426.7	693.1	9.3	228.2	455.5	6.8
10 CC Mexicali	632.7	19.9	61.8	551.0	100.5	(24.1)	73.5	51.1	(90.7)
11 CC Saltillo	332.4	9.4	82.2	240.8	387.4	7.8	110.5	269.0	11.8
12 CC Tuxpan II	683.6	33.6	181.9	468.1	806.1	34.7	221.5	549.9	17.5
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex Valladolid	78.3	106.6	11.8	(40.1)	110.7	104.7	4.9	1.1	(102.7)
15 CC Altamira III y IV	1,248.2	82.2	345.4	820.5	1,278.4	72.5	461.7	744.1	(9.3)
16 CC Chihuahua III	394.1	35.0	107.6	251.5	352.3	2.4	118.6	231.3	(8.0)
17 CC La Laguna II	735.8	187.8	197.8	350.2	733.4	188.2	218.2	327.0	(6.6)
18 CC Río Bravo III	550.4	56.6	99.3	394.5	279.3	50.3	131.8	97.2	(75.4)
19 CC Tuxpan III y IV	1,282.3	219.3	413.8	649.2	1,387.1	206.3	441.1	739.6	13.9
20 CC Altamira V	1,244.1	274.9	404.1	565.1	1,254.5	262.8	253.3	738.4	30.7
21 CC Tamazunchale	1,244.7	278.6	313.1	653.0	681.2	267.3	186.9	227.0	(65.2)
24 CC Río Bravo IV	553.4	53.0	108.6	391.7	719.3	40.5	200.7	478.1	22.1
25 CC Tuxpan V	729.6	74.8	175.6	479.3	882.1	55.7	176.5	649.9	35.6
26 CC Valladolid III	684.7	148.6	184.4	351.8	689.6	123.4	139.9	426.3	21.2
28 CCC Norte II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
29 CCC Norte	515.4	153.7	174.8	186.9	821.3	152.8	245.9	422.6	126.1
31 CE La Venta III	69.0	0.0	86.6	(17.6)	71.0	0.0	69.2	1.8	(110.2)
33 CE Oaxaca I	65.4	0.0	69.1	(3.7)	89.2	0.0	61.7	27.5	(839.4)
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	236.4	0.0	168.5	67.9	285.9	0.0	217.5	68.4	0.8

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

p./ Cifras preliminares.

N.A.=No aplica.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN  
CONDICIONADA EN OPERACIÓN** p./

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo 2013

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2013)

Nombre del proyecto	Presupuestado				Ejercido				Variación %
	Ingresos	Cargos		Flujo neto	Ingresos	Cargos		Flujo neto	
		Fijos	Variables			Fijos	Variables		
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	(9=(8-4)/4)	
<b>TOTAL</b>	<b>23,240.7</b>	<b>4,141.4</b>	<b>6,298.2</b>	<b>12,801.1</b>	<b>24,220.1</b>	<b>3,666.0</b>	<b>7,110.6</b>	<b>13,443.6</b>	<b>5.0</b>
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pde. Plutarco Elías Calles	129.1	91.0	23.0	15.0	111.8	88.2	22.5	1.1	(92.6)
2 CC Altamira II	1,017.5	223.5	250.9	543.1	1,220.4	141.4	282.5	796.5	46.7
3 CC Bajío	874.0	98.5	296.7	478.8	1,262.2	93.5	398.7	770.0	60.8
4 CC Campeche	433.9	80.4	146.5	207.0	456.9	64.5	166.3	226.1	9.2
5 CC Hermosillo	572.3	145.5	181.2	245.7	751.4	147.7	210.9	392.8	59.9
6 CT Mérida III	892.6	46.5	207.5	638.7	785.5	44.7	397.5	343.3	(46.3)
7 CC Monterrey III	888.1	246.5	240.3	401.3	1,077.0	246.0	260.4	570.6	42.2
8 CC Naco-Nogales	595.2	134.7	168.5	292.0	650.3	111.1	195.0	344.1	17.8
9 CC Río Bravo II	917.4	227.4	245.7	444.3	903.3	163.6	326.0	413.7	(6.9)
10 CC Mexicali	949.1	29.7	83.4	835.9	157.2	(13.6)	97.7	73.1	(91.3)
11 CC Saltillo	498.5	226.3	122.2	150.1	513.5	192.6	157.2	163.7	9.1
12 CC Tuxpan II	1,025.4	50.3	257.5	717.6	1,244.6	52.4	305.0	887.2	23.6
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex Valladolid	117.4	113.6	17.7	(13.8)	119.4	111.6	6.6	1.2	(108.6)
15 CC Altamira III y IV	1,872.2	121.4	489.9	1,260.9	2,053.0	110.2	654.4	1,288.4	2.2
16 CC Chihuahua III	591.1	168.4	168.2	254.6	580.6	124.9	174.5	281.1	10.4
17 CC La Laguna II	1,103.7	281.5	285.0	537.1	1,278.3	282.7	321.3	674.3	25.5
18 CC Río Bravo III	825.6	84.9	141.9	598.7	655.1	75.0	225.7	354.4	(40.8)
19 CC Tuxpan III y IV	1,923.4	315.2	586.2	1,022.0	2,223.6	293.9	639.3	1,290.4	26.3
20 CC Altamira V	1,866.2	411.1	571.2	883.8	1,622.1	393.9	391.7	836.6	(5.3)
21 CC Tamazunchale	1,867.1	417.1	438.0	1,012.0	1,027.6	391.8	292.8	343.1	(66.1)
24 CC Río Bravo IV	830.1	79.2	169.1	581.7	1,168.8	61.6	294.6	812.6	39.7
25 CC Tuxpan V	1,094.4	111.5	237.6	745.4	1,235.1	82.9	254.3	897.8	20.5
26 CC Valladolid III	1,027.1	207.3	269.9	549.9	1,111.4	176.8	210.4	724.3	31.7
28 CCC Norte II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
29 CCC Norte	773.1	230.0	247.5	295.6	1,336.0	228.8	346.9	760.2	157.2
31 CE La Venta III	103.5	0.0	119.1	(15.7)	109.0	0.0	95.2	13.8	(188.1)
33 CE Oaxaca I	98.1	0.0	96.5	1.6	133.2	0.0	85.2	48.0	>500
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	354.6	0.0	237.0	117.7	432.9	0.0	297.8	135.1	14.9

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

p./ Cifras preliminares.

N.A.=No aplica.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 5  
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN <sup>1/</sup>

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo 2013

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2013) <sup>1/</sup>

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2012 (2)	En 2013 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
<b>Total</b>	<b>186,148.6</b>	<b>91,035.7</b>	<b>3,740.0</b>	<b>94,775.7</b>	<b>9,802.0</b>	<b>12,975.2</b>	<b>22,777.2</b>	<b>68,595.7</b>	<b>91,372.9</b>
<b>Cierres totales</b>	<b>136,160.7</b>	<b>83,957.0</b>	<b>2,512.2</b>	<b>86,469.2</b>	<b>7,079.2</b>	<b>8,731.1</b>	<b>15,810.3</b>	<b>33,881.1</b>	<b>49,691.4</b>
1 CG Cerro Prieto IV	1,277.0	1,161.2	0.0	1,161.2	25.9	25.9	51.7	64.1	115.8
2 CC Chihuahua	3,427.7	3,077.6	0.0	3,077.6	169.6	0.0	169.6	180.4	350.0
3 CCI Guerrero Negro II	339.4	288.5	0.0	288.5	33.9	17.0	50.9	0.0	50.9
4 CC Monterrey II	4,091.5	3,366.9	0.0	3,366.9	0.0	724.6	724.6	0.0	724.6
5 CD Puerto San Carlos II	756.4	756.4	0.0	756.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,804.4	2,050.3	0.0	2,050.3	137.4	0.0	137.4	1,616.7	1,754.1
7 CT Samalayuca II	8,665.6	7,062.5	43.7	7,106.2	136.7	204.4	341.1	1,218.3	1,559.4
9 LT 211 Cable Submarino	1,236.0	1,236.0	0.0	1,236.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	1,639.5	1,262.1	29.2	1,291.3	91.9	132.2	224.1	124.2	348.2
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,315.0	1,315.0	0.0	1,315.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,164.8	1,100.5	114.9	1,215.4	889.1	60.3	949.4	0.0	949.4
13 SE 218 Noroeste	626.0	531.4	0.0	531.4	30.1	32.9	63.0	31.6	94.6
14 SE 219 Sureste - Peninsular	417.2	417.2	0.0	417.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental - Centro	776.7	776.7	0.0	776.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental	896.1	657.5	14.9	672.4	45.5	178.2	223.7	0.0	223.7
17 LT 301 Centro	550.5	550.5	0.0	550.5	0.0	0.0	0.0	0.0	(0.0)
18 LT 302 Sureste	508.6	508.6	0.0	508.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	342.1	342.1	0.0	342.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
20 LT 304 Noroeste	348.7	348.7	0.0	348.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
21 SE 305 Centro - Oriente	450.8	450.8	0.0	450.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
22 SE 306 Sureste	556.0	556.0	0.0	556.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste	300.8	300.8	0.0	300.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
24 SE 308 Noroeste	545.4	545.4	0.0	545.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico <sup>2/</sup>	1,624.1	1,461.1	73.7	1,534.8	69.9	19.4	89.3	0.0	89.3
26 CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa) <sup>2/</sup>	1,418.9	1,071.2	20.6	1,091.8	113.4	130.9	244.3	82.8	327.1
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,506.9	1,415.4	30.5	1,445.9	30.5	30.5	61.0	0.0	61.0
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV <sup>2/</sup>	4,124.6	4,007.8	44.5	4,052.3	50.1	22.2	72.2	0.0	72.2
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	551.5	546.2	0.0	546.2	5.2	0.0	5.2	0.0	5.2
30 LT 411 Sistema Nacional <sup>2/</sup>	1,627.4	1,535.4	40.1	1,575.6	40.1	11.7	51.9	0.0	51.9
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) <sup>2/</sup>	3,405.0	2,947.5	116.2	3,063.6	224.3	117.0	341.4	0.0	341.4
32 SE 401 Occidental - Central	794.6	794.6	0.0	794.6	0.0	0.0	0.0	0.0	(0.0)
33 SE 402 Oriental-Peninsular <sup>2/</sup>	958.9	904.4	9.1	913.5	37.1	5.5	42.7	2.8	45.4
34 SE 403 Noreste	895.9	895.9	0.0	895.9	0.0	0.0	0.0	0.0	(0.0)
35 SE 404 Noroeste - Norte	500.5	500.5	0.0	500.5	0.0	0.0	0.0	0.0	(0.0)
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	106.1	100.6	0.3	100.8	5.3	0.0	5.3	0.0	5.3
37 SE 410 Sistema Nacional	2,140.1	2,140.1	0.0	2,140.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
38 CC El Sauz Conversión de TG a CC <sup>2/</sup>	1,406.6	1,160.5	35.2	1,195.7	93.7	58.6	152.3	58.6	210.9
39 LT 414 Norte - Occidental	811.6	705.2	32.9	738.1	40.6	32.9	73.5	0.0	73.5
40 LT 502 Oriental - Norte <sup>2/</sup>	182.9	144.0	6.8	150.8	11.5	18.3	29.8	2.3	32.1
41 LT 506 Saltillo - Cañada <sup>2/</sup>	3,056.2	2,714.8	152.8	2,867.7	152.8	35.7	188.5	0.0	188.5
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,327.2	823.2	20.8	844.0	116.4	137.2	253.5	229.7	483.2
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III <sup>2/</sup>	540.7	471.9	19.8	491.7	34.3	14.7	49.0	0.0	49.0
44 SE 412 Compensación Norte	271.8	258.2	0.0	258.2	13.6	0.0	13.6	0.0	13.6
45 SE413 Noroeste - Occidental <sup>2/</sup>	708.0	582.4	33.7	616.1	37.1	54.9	91.9	0.0	91.9
46 SE 503 Oriental	264.5	251.3	0.0	251.3	13.2	0.0	13.2	0.0	13.2
47 SE 504 Norte - Occidental <sup>2/</sup>	553.6	499.2	17.4	516.6	27.7	9.3	37.0	0.0	37.0
48 CCI Baja California Sur I	692.1	465.7	13.3	479.0	50.5	63.9	114.4	98.7	213.1
49 LT 609 Transmisión Noroeste-Occidental	1,567.7	1,175.8	78.4	1,254.1	78.4	156.8	235.2	78.4	313.5
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	1,884.2	1,383.0	79.0	1,462.0	109.4	188.4	297.9	124.4	422.2
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste <sup>2/</sup>	353.7	242.7	3.8	246.6	32.2	36.0	68.3	38.9	107.2
52 LT 613 Subtransmisión Occidental <sup>2/</sup>	340.0	267.0	12.5	279.5	21.6	34.0	55.6	4.9	60.6
53 LT 614 Subtransmisión Oriental <sup>2/</sup>	206.0	155.0	2.8	157.8	17.8	20.6	38.5	9.7	48.2

## CUADRO 2 DE 5

COMPROMISOS 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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo 2013

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2013) <sup>1./</sup>

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2012 (2)	En 2013 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	321.2	239.8	14.2	253.9	18.6	32.7	51.3	16.0	67.2
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	261.7	222.5	13.1	235.6	13.1	13.1	26.2	0.0	26.2
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	170.0	71.6	8.9	80.5	8.9	17.9	26.8	62.6	89.5
58	SE 607 Sistema Bajo - Oriental <sup>2./</sup>	963.7	859.5	43.0	902.6	53.1	8.0	61.1	0.0	61.1
59	SE 611 Subtransmisión Baja California Noroeste	374.4	240.0	9.4	249.4	30.2	39.6	69.8	55.1	124.9
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto <sup>2./</sup>	1,400.9	1,011.8	50.4	1,062.1	91.2	141.6	232.9	105.9	338.8
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	951.4	701.0	50.1	751.1	50.1	100.1	150.2	50.1	200.3
63	CH El Cajón <sup>2./</sup>	10,300.1	2,008.5	0.0	2,008.5	345.5	345.5	691.0	7,600.7	8,291.6
64	LT Líneas Centro	82.7	58.4	4.3	62.7	4.3	8.6	12.8	7.2	20.1
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	844.2	540.6	4.9	545.4	81.9	86.8	168.7	130.1	298.8
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V <sup>2./</sup>	926.5	592.9	27.0	619.9	68.3	95.3	163.6	143.0	306.6
67	LT Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	252.7	202.2	12.6	214.8	12.6	25.3	37.9	0.0	37.9
69	LT 707 Enlace Norte-Sur <sup>2./</sup>	410.4	348.9	0.0	348.9	41.0	20.5	61.6	0.0	61.6
70	LT Riviera Maya	458.6	366.9	22.9	389.8	22.9	45.9	68.8	0.0	68.8
71	PRR Presa Reguladora Amata	167.8	125.8	8.4	134.2	8.4	16.8	25.2	8.4	33.6
72	RM Adolfo López Mateos	382.0	284.0	19.6	303.6	19.6	39.2	58.8	19.6	78.3
73	RM Altamira	523.3	157.0	26.2	183.1	26.2	52.3	78.5	261.6	340.1
74	RM Botello	78.4	58.8	0.0	58.8	7.8	7.8	15.7	3.9	19.6
75	RM Carbón II <sup>2./</sup>	142.8	109.4	2.3	111.8	11.9	14.3	26.2	4.8	31.0
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	231.9	148.4	11.9	160.3	11.9	23.9	35.8	35.8	71.6
77	RM Dos Bocas	178.0	133.5	0.0	133.5	17.8	17.8	35.6	8.9	44.5
78	RM Emilio Portes Gil	3.0	2.6	0.0	2.6	0.3	0.2	0.5	0.0	0.5
79	RM Francisco Pérez Ríos	1,574.2	787.1	59.6	846.7	97.8	157.4	255.3	472.3	727.5
80	RM Gómez Palacio <sup>2./</sup>	364.4	244.2	12.7	256.8	25.1	37.7	62.8	44.8	107.6
82	RM Huinalá	7.4	5.5	0.4	5.9	0.4	0.8	1.2	0.4	1.6
83	RM Ixtaczoquitlán	11.3	8.5	0.0	8.5	1.1	1.1	2.3	0.6	2.8
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	166.9	105.4	0.0	105.4	17.6	17.6	35.1	26.4	61.5
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	608.0	452.2	31.2	483.3	31.2	62.3	93.5	31.2	124.7
90	RM CT Puerto Libertad	166.1	124.6	8.3	132.9	8.3	16.6	24.9	8.3	33.2
91	RM Punta Prieta	142.3	92.5	3.6	96.1	10.7	14.2	24.9	21.3	46.2
92	RM Salamanca	399.8	293.3	20.5	313.8	20.5	41.0	61.6	24.4	86.0
93	RM Tuxpango <sup>2./</sup>	214.6	158.5	10.0	168.5	12.4	22.5	34.9	11.2	46.1
94	RM CT Valle de México	71.6	53.7	0.0	53.7	7.2	7.2	14.3	3.6	17.9
95	SE Norte	95.2	70.2	5.0	75.2	5.0	10.0	15.0	5.0	20.0
98	SE 705 Capacitores	43.0	32.2	2.1	34.4	2.1	4.3	6.4	2.1	8.6
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	553.8	415.4	27.7	443.1	27.7	55.4	83.1	27.7	110.8
100	SLT 701 Occidente - Centro	983.9	552.9	21.1	574.0	80.4	101.6	182.0	228.0	409.9
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	344.6	173.3	5.8	179.1	29.2	35.0	64.2	101.2	165.4
102	SLT 703 Noreste - Norte	238.4	152.2	2.0	154.1	22.1	24.1	46.2	38.1	84.3
103	SLT 704 Baja California - Noroeste	82.7	60.9	4.4	65.3	4.4	8.7	13.1	4.4	17.4
105	SLT 709 Sistemas Sur	1,253.8	923.9	66.0	989.9	66.0	132.0	198.0	66.0	264.0
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	920.6	552.4	24.9	577.3	67.2	92.1	159.2	184.1	343.3
107	CCI Baja California Sur II	747.5	456.8	0.0	456.8	83.1	83.1	166.1	124.6	290.7
108	LT 807 Durango I	423.4	279.3	21.3	300.6	21.3	42.6	63.9	59.0	122.8
110	RM CCC Tula	64.9	40.3	0.0	40.3	7.0	7.0	14.0	10.5	24.6
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	388.9	116.7	19.4	136.1	19.4	38.9	58.3	194.5	252.8
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	169.2	125.4	6.0	131.4	11.5	17.5	29.0	8.8	37.8
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	443.0	267.1	0.0	267.1	48.6	48.6	97.1	78.7	175.9
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	377.5	245.4	18.9	264.3	18.9	37.8	56.6	56.6	113.3
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	546.2	304.7	6.8	311.6	48.5	55.3	103.9	130.8	234.7
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	254.9	147.9	0.0	147.9	26.9	26.9	53.8	53.2	107.0
122	SE 811 Noroeste	133.5	86.8	6.7	93.5	6.7	13.4	20.0	20.0	40.1

CUADRO 3 DE 5  
COMPROMISOS 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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo 2013

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2013) <sup>1./</sup>

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2012 (2)	En 2013 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
123 SE 812 Golfo Norte	65.5	41.4	1.8	43.2	5.1	6.9	11.9	10.3	22.3
124 SE 813 División Bajío	664.9	329.4	30.6	360.0	36.7	67.3	104.0	200.9	304.9
126 SLT 801 Altiplano	1,044.1	645.5	8.6	654.1	98.7	107.2	205.9	184.1	390.0
127 SLT 802 Tamaulipas	880.6	484.3	13.3	497.6	74.8	88.1	162.9	220.1	383.0
130 SLT 806 Bajío	1,133.8	601.0	9.9	610.9	103.4	113.4	216.8	306.0	522.9
132 CE La Venta II	1,349.1	494.7	45.0	539.6	45.0	89.9	134.9	674.5	809.5
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	84.1	50.4	2.6	53.1	5.8	8.4	14.2	16.8	31.0
138 SE 911 Noreste	110.7	60.9	5.5	66.4	5.5	11.1	16.6	27.7	44.3
141 SE 915 Occidental	143.7	64.6	7.2	71.8	7.2	14.4	21.5	50.3	71.8
143 SLT 902 Istmo	995.3	528.7	34.9	563.5	64.8	99.7	164.5	267.3	431.8
144 SLT 903 Cabo - Norte	683.5	426.9	6.5	433.4	64.9	71.4	136.4	113.7	250.1
147 CCC Baja California	2,154.0	753.9	0.0	753.9	215.4	215.4	430.8	969.3	1,400.1
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	341.4	198.3	6.0	204.2	30.6	36.6	67.2	69.9	137.1
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	553.3	320.3	29.1	349.4	29.1	58.2	87.4	116.5	203.8
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	585.9	315.2	28.3	343.5	30.3	58.6	88.9	153.5	242.4
152 SE 1005 Noroeste	750.0	240.0	25.4	265.4	47.4	72.8	120.2	364.5	484.6
156 RM Infiernillo	208.8	62.9	8.3	71.1	13.3	21.5	34.8	102.9	137.7
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	1,880.4	564.1	47.9	612.1	140.1	188.0	328.1	940.2	1,268.4
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	162.9	97.8	0.0	97.8	16.3	16.3	32.6	32.6	65.2
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	55.6	34.0	0.0	34.0	6.2	6.2	12.3	9.3	21.6
160 RM CCC Samalayuca II	13.4	8.2	0.0	8.2	1.5	1.5	3.0	2.2	5.2
161 RM CCC El Sauz	52.2	27.4	2.6	30.0	2.6	5.2	7.8	14.4	22.2
162 RM CC C Huinala II	23.4	10.5	1.2	11.7	1.2	2.3	3.5	8.2	11.7
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	193.3	122.1	0.0	122.1	20.3	20.3	40.7	30.5	71.2
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	72.0	32.4	3.6	36.0	3.6	7.2	10.8	25.2	36.0
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	749.7	314.3	22.6	336.8	53.2	75.8	129.0	283.9	412.9
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	1,781.4	356.3	0.0	356.3	118.8	118.8	237.5	1,187.6	1,425.1
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	404.9	222.7	0.0	222.7	40.5	40.5	81.0	101.2	182.2
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	987.0	59.6	29.6	89.2	69.1	98.7	167.8	730.1	897.8
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	15.3	4.6	0.0	4.6	1.5	1.5	3.1	7.6	10.7
181 RM CN Laguna Verde	7,965.4	427.9	168.8	596.6	168.8	1,059.0	1,227.7	6,141.0	7,368.8
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	394.8	172.0	20.3	192.2	20.3	40.5	60.8	141.8	202.6
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	71.1	32.0	3.6	35.6	3.6	7.1	10.7	24.9	35.6
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	198.3	11.5	10.2	21.7	10.2	20.3	30.5	146.1	176.6
191 SE 1121 Baja California	67.6	11.1	1.7	12.8	4.1	5.8	10.0	44.9	54.8
193 SE 1123 Norte	47.0	9.4	2.4	11.8	2.4	4.7	7.1	28.2	35.3
197 SE 1127 Sureste	196.7	46.5	0.1	46.6	19.6	19.7	39.3	110.8	150.1
199 SE 1129 Compensación Redes	191.5	52.9	2.4	55.3	15.0	17.4	32.5	103.7	136.2
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	455.6	160.2	10.0	170.2	31.5	41.5	73.0	212.4	285.4
205 SUV Suministro de 970 T/H a las Centrales de Cerro Prieto	1,439.7	426.1	26.2	452.3	119.2	145.4	264.6	722.8	987.4
206 SE 1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlán II - La Higuera	520.7	182.3	0.0	182.3	52.1	52.1	104.1	234.3	338.5
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	592.4	143.0	18.6	161.6	41.3	59.9	101.2	329.6	430.8
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	116.1	23.2	0.0	23.2	7.7	7.7	15.5	77.4	92.8
210 SLT 1204 Conversión a 400 KV Área Peninsular	1,708.0	333.5	57.6	391.1	116.6	174.3	290.9	1,026.0	1,316.9
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II,III,IV	484.0	107.6	23.2	130.7	29.1	52.3	81.4	271.9	353.3
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	525.7	52.6	0.0	52.6	52.6	52.6	105.1	368.0	473.2
223 LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	53.5	3.6	3.1	6.7	3.1	6.2	9.4	37.4	46.8

## CUADRO 4 DE 5

COMPROMISOS 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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo 2013

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2013) <sup>1./</sup>

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2012 (2)	En 2013 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
225	LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	15.3	2.3	0.8	3.1	0.8	1.5	2.3	10.0	12.2
228	LT Red de Transmisión Asociada a la CCC Norte II	241.0	0.0	0.0	0.0	25.2	25.4	50.6	190.5	241.0
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	106.0	26.5	0.0	26.5	10.6	10.6	21.2	58.3	79.5
236	CCI Baja California Sur III	1,135.7	56.8	0.0	56.8	113.6	113.6	227.1	851.8	1,078.9
248	SLT 1401 SE's y LT's de las Áreas Baja California y Noroeste	767.6	52.9	4.6	57.6	73.5	78.2	151.7	558.4	710.1
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	553.8	39.6	22.6	62.1	39.6	62.1	101.7	389.9	491.6
252	SE 1403 compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	97.8	15.4	5.1	20.6	5.1	10.3	15.4	61.8	77.2
	<b>Cierres Parciales</b>	<b>49,988.0</b>	<b>7,078.6</b>	<b>1,227.8</b>	<b>8,306.5</b>	<b>2,722.9</b>	<b>4,244.1</b>	<b>6,966.9</b>	<b>34,714.6</b>	<b>41,681.5</b>
62	CCC Pacífico	7,554.3	2,184.0	436.8	2,620.8	436.8	873.6	1,310.4	3,623.1	4,933.5
68	LT Red de Transmisión Asociada a El Pacífico	1,141.3	177.9	37.1	215.1	78.8	115.9	194.6	731.6	926.3
104	SLT 706 Sistemas- Norte	2,151.2	1,323.5	83.6	1,407.1	132.1	215.7	347.9	396.3	744.1
128	SLT 803 NOINE	821.2	458.2	1.5	459.7	83.4	84.9	168.3	193.2	361.5
139	SE 912 División Oriente	147.9	54.4	3.8	58.3	11.7	15.6	27.3	62.4	89.7
140	SE 914 División Centro Sur	161.6	31.5	0.0	31.5	12.0	12.0	24.1	106.1	130.1
142	SLT 901 Pacífico	515.1	226.3	26.7	253.0	26.7	53.4	80.0	182.1	262.1
146	CH La Yesca	12,878.1	0.0	214.6	214.6	214.6	429.3	643.9	12,019.6	12,663.5
151	SE 1006 Central--Sur	191.6	13.8	2.1	15.9	17.0	19.2	36.2	139.5	175.7
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	482.0	37.4	18.7	56.1	34.0	52.7	86.7	339.2	425.9
176	LT Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	412.0	3.2	0.0	3.2	43.0	43.0	86.1	322.7	408.8
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	101.1	15.9	5.3	21.3	5.3	10.6	15.9	63.9	79.8
188	SE 1116 Transformación del Noreste	1,623.1	314.7	57.3	372.1	107.5	164.9	272.4	978.6	1,251.0
190	SE 1120 Noroeste	430.9	75.9	12.8	88.7	31.6	44.4	75.9	266.2	342.2
192	SE 1122 Golfo Norte	369.9	94.9	17.3	112.2	20.4	37.8	58.2	199.4	257.6
194	SE 1124 Bajío Centro	484.6	55.2	16.7	71.9	34.1	50.8	84.8	327.8	412.7
195	SE 1125 Distribución	1,195.6	236.4	14.8	251.2	106.5	121.3	227.9	716.6	944.5
198	SE 1128 Centro Sur	80.7	8.6	2.4	11.0	6.1	8.6	14.7	55.1	69.7
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidente	211.5	11.0	1.6	12.7	19.5	21.2	40.7	158.2	198.9
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	399.0	119.7	19.9	139.6	19.9	39.9	59.8	199.5	259.3
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	28.7	0.0	0.0	0.0	3.0	3.0	6.0	22.7	28.7
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,315.9	292.3	59.2	351.5	82.7	141.9	224.6	739.8	964.4
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	298.8	50.4	6.5	56.9	24.0	30.4	54.4	187.5	241.9
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	2,140.2	373.3	63.3	436.5	153.7	217.0	370.7	1,333.0	1,703.6
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	453.5	86.8	24.6	111.4	24.6	49.1	73.7	268.4	342.1
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	300.5	20.0	0.5	20.6	18.6	30.0	48.7	231.3	279.9
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	1,064.7	151.5	47.1	198.6	64.3	111.5	175.8	690.2	866.0
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	476.8	81.3	16.7	98.0	32.7	49.4	82.1	296.7	378.8
216	RM CCC Poza Rica	169.8	0.0	0.0	0.0	17.9	17.9	35.7	134.0	169.8
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	10,644.8	454.6	3.7	458.3	710.5	996.7	1,707.2	8,479.4	10,186.5
227	CG Los Humeros 11	719.2	0.0	0.0	0.0	75.7	75.7	151.4	567.8	719.2
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	79.3	19.8	0.0	19.8	7.9	7.9	15.9	43.6	59.5
242	SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	178.2	19.8	9.9	29.7	9.9	19.8	29.7	118.8	148.5
243	SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	64.5	7.2	3.6	10.8	3.6	7.2	10.8	43.0	53.8
244	SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	311.7	61.4	15.3	76.7	15.9	31.2	47.1	188.0	235.0

CUADRO 5 DE 5  
COMPROMISOS 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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo 2013

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2013) <sup>1./</sup>

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2012 (2)	En 2013 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
245 SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	235.7	17.7	4.1	21.8	20.6	24.8	45.4	168.6	213.9
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	63.2	0.0	0.0	0.0	6.7	6.7	13.3	49.9	63.2
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste-Norte	89.7	0.0	0.0	0.0	9.4	9.4	18.9	70.8	89.7

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

La información correspondiente a Amortización ejercida hasta 2012 difiere con lo reportado al cierre de 2012, debido a que se modificó la metodología de dolarización para que la información sea consistente con las tablas de amortización originales.

p./ Cifras preliminares.

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 12.3579 pesos, el cual corresponde al cierre de marzo de 2013.

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

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** <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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo 2013

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2013) <sup>1./</sup>

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2012	PEF 2013	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2013	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)
<b>Total</b>	<b>366,006.2</b>	<b>366,238.3</b>	<b>0.1</b>	<b>327,804.3</b>	<b>215,196.5</b>	<b>58.8</b>	<b>57,792.4</b>	<b>157,404.1</b>
<b>Inversión directa</b>	<b>255,352.1</b>	<b>255,584.2</b>	<b>0.1</b>	<b>228,181.7</b>	<b>142,251.4</b>	<b>55.7</b>	<b>50,878.5</b>	<b>91,372.9</b>
1 CG Cerro Prieto IV	1,277.0	1,277.0	0.0	1,277.0	115.8	9.1	0.0	115.8
2 CC Chihuahua	3,427.7	3,427.7	0.0	3,427.7	350.0	10.2	0.0	350.0
3 CCI Guerrero Negro II	339.4	339.4	0.0	339.4	50.9	15.0	0.0	50.9
4 CC Monterrey II	4,091.5	4,091.5	0.0	4,091.5	724.6	17.7	0.0	724.6
5 CD Puerto San Carlos II	757.2	757.2	0.0	757.2	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,804.4	3,804.4	0.0	3,804.4	1,754.1	46.1	0.0	1,754.1
7 CT Samalayuca II	8,665.6	8,665.6	0.0	8,665.6	1,559.4	18.0	0.0	1,559.4
9 LT 211 Cable Submarino	1,236.0	1,236.0	0.0	1,236.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	1,639.5	1,639.5	0.0	1,639.5	348.2	21.2	0.0	348.2
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,315.0	1,315.0	0.0	1,315.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,164.8	2,164.8	0.0	2,164.8	949.4	43.9	0.0	949.4
13 SE 218 Noroeste	626.0	626.0	0.0	626.0	94.6	15.1	0.0	94.6
14 SE 219 Sureste - Peninsular	417.2	417.2	0.0	417.2	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental - Centro	776.7	776.7	0.0	776.7	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental	896.1	896.1	0.0	896.1	223.7	25.0	0.0	223.7
17 LT 301 Centro	550.5	550.5	0.0	550.5	0.0	(0.0)	0.0	0.0
18 LT 302 Sureste	508.6	508.6	0.0	508.6	0.0	0.0	0.0	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	342.1	342.1	0.0	342.1	0.0	0.0	0.0	0.0
20 LT 304 Noroeste	348.7	348.7	0.0	348.7	0.0	0.0	0.0	0.0
21 SE 305 Centro-Oriente	450.8	450.8	0.0	450.8	0.0	0.0	0.0	0.0
22 SE 306 Sureste	556.0	556.0	0.0	556.0	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste	300.8	300.8	0.0	300.8	0.0	0.0	0.0	0.0
24 SE 308 Noroeste	545.4	545.4	0.0	545.4	0.0	0.0	0.0	0.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico <sup>2./</sup>	1,624.1	1,624.1	0.0	1,624.1	89.3	5.5	0.0	89.3
26 CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa) <sup>2./</sup>	1,418.9	1,418.9	0.0	1,418.9	327.1	23.1	0.0	327.1
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,506.9	1,506.9	0.0	1,506.9	61.0	4.0	0.0	61.0
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV <sup>2./</sup>	4,124.6	4,124.6	0.0	4,124.6	72.2	1.8	0.0	72.2
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	551.5	551.5	0.0	551.5	5.2	1.0	0.0	5.2
30 LT 411 Sistema Nacional <sup>2./</sup>	1,627.4	1,627.4	0.0	1,627.4	51.9	3.2	0.0	51.9
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) <sup>2./</sup>	3,405.0	3,405.0	0.0	3,405.0	341.4	10.0	0.0	341.4
32 SE 401 Occidental - Central	794.6	794.6	0.0	794.6	0.0	(0.0)	0.0	0.0
33 SE 402 Oriental - Peninsular <sup>2./</sup>	958.9	958.9	0.0	958.9	45.4	4.7	0.0	45.4
34 SE 403 Noreste	895.9	895.9	0.0	895.9	0.0	(0.0)	0.0	0.0
35 SE 404 Noroeste-Norte	500.5	500.5	0.0	500.5	0.0	(0.0)	0.0	0.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	106.1	106.1	0.0	106.1	5.3	5.0	0.0	5.3
37 SE 410 Sistema Nacional	2,140.1	2,140.1	0.0	2,140.1	0.0	0.0	0.0	0.0
38 CC El Saúz Conversión de TG a CC <sup>2./</sup>	1,406.6	1,406.6	0.0	1,406.6	210.9	15.0	0.0	210.9
39 LT 414 Norte-Occidental	811.6	811.6	0.0	811.6	73.5	9.1	0.0	73.5
40 LT 502 Oriental - Norte <sup>2./</sup>	182.9	182.9	0.0	182.9	32.1	17.6	0.0	32.1
41 LT 506 Saltillo - Cañada <sup>2./</sup>	3,056.2	3,056.2	0.0	3,056.2	188.5	6.2	0.0	188.5
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,327.2	1,327.2	0.0	1,327.2	483.2	36.4	0.0	483.2
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	540.7	540.7	0.0	540.7	49.0	9.1	0.0	49.0
44 SE 412 Compensación Norte	271.8	271.8	0.0	271.8	13.6	5.0	0.0	13.6
45 SE 413 Noroeste - Occidental <sup>2./</sup>	708.0	708.0	0.0	708.0	91.9	13.0	0.0	91.9
46 SE 503 Oriental	264.5	264.5	0.0	264.5	13.2	5.0	0.0	13.2
47 SE 504 Norte - Occidental <sup>2./</sup>	553.6	553.6	0.0	553.6	37.0	6.7	0.0	37.0
48 CCI Baja California Sur I	692.1	692.1	0.0	692.1	213.1	30.8	0.0	213.1
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	1,567.7	1,567.7	0.0	1,567.7	313.5	20.0	0.0	313.5
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte <sup>2./</sup>	1,884.2	1,884.2	0.0	1,884.2	422.2	22.4	0.0	422.2
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste <sup>2./</sup>	353.7	353.7	0.0	353.7	107.2	30.3	0.0	107.2
52 LT 613 Subtransmisión Occidental <sup>2./</sup>	340.0	340.0	0.0	340.0	60.6	17.8	0.0	60.6
53 LT 614 Subtransmisión Oriental <sup>2./</sup>	206.0	206.0	0.0	206.0	48.2	23.4	0.0	48.2



CUADRO 2 DE 6  
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL  
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN <sup>1/</sup>

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo 2013

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2013) <sup>1/</sup>

	Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas		
		PEF 2012	PEF 2013	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2013	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación	
		(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	321.5	321.5	0.0	321.5	67.2	20.9	0.0	67.2
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I <sup>2/</sup>	261.7	261.7	0.0	261.7	26.2	10.0	0.0	26.2
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	170.0	170.0	0.0	170.0	89.5	52.6	0.0	89.5
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental <sup>2/</sup>	963.7	963.7	0.0	963.7	61.1	6.3	0.0	61.1
59	SE	611 Subtransmisión Baja California-Noroeste	374.4	374.4	0.0	374.4	124.9	33.4	0.0	124.9
60	SUV	Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto <sup>2/</sup>	1,399.8	1,399.8	0.0	1,399.8	338.8	24.2	0.0	338.8
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	951.4	951.4	0.0	951.4	200.3	21.1	0.0	200.3
62	CCC	Pacífico	10,625.2	10,625.2	0.0	7,554.3	7,554.3	71.1	2,620.8	4,933.5
63	CH	El Cajón <sup>2/</sup>	10,300.1	10,300.1	0.0	10,300.1	8,291.6	80.5	0.0	8,291.6
64	LT	Líneas Centro	82.7	82.7	0.0	82.7	20.1	24.2	0.0	20.1
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	844.2	844.2	0.0	844.2	298.8	35.4	0.0	298.8
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V <sup>2/</sup>	926.5	926.5	0.0	926.5	306.6	33.1	0.0	306.6
67	LT	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	252.7	252.7	0.0	252.7	37.9	15.0	0.0	37.9
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	963.4	1,153.0	19.7	1,048.5	1,048.5	90.9	122.2	926.3
69	LT	707 Enlace Norte - Sur	410.4	410.4	0.0	410.4	61.6	15.0	0.0	61.6
70	LT	Riviera Maya	458.6	458.6	0.0	458.6	68.8	15.0	0.0	68.8
71	PR	Presa Reguladora Amata	167.8	167.8	0.0	167.8	33.6	20.0	0.0	33.6
72	RM	Adolfo López Mateos	382.0	382.0	0.0	382.0	78.3	20.5	0.0	78.3
73	RM	Altamira	523.3	523.3	0.0	523.3	340.1	65.0	0.0	340.1
74	RM	Botello	78.4	78.4	0.0	78.4	19.6	25.0	0.0	19.6
75	RM	Carbón II <sup>2/</sup>	142.8	142.8	0.0	142.8	31.0	21.7	0.0	31.0
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	231.9	231.9	0.0	231.9	71.6	30.9	0.0	71.6
77	RM	Dos Bocas	178.0	178.0	0.0	178.0	44.5	25.0	0.0	44.5
78	RM	Emilio Portes Gil	3.0	3.0	0.0	3.0	0.5	15.0	0.0	0.5
79	RM	Francisco Pérez Ríos	1,574.2	1,574.2	0.0	1,574.2	727.5	46.2	0.0	727.5
80	RM	Gómez Palacio <sup>2/</sup>	364.4	364.4	0.0	364.4	107.6	29.5	0.0	107.6
82	RM	Huinalá	7.4	7.4	0.0	7.4	1.6	21.1	0.0	1.6
83	RM	Ixtaczoquitlán	11.3	11.3	0.0	11.3	2.8	25.0	0.0	2.8
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	166.9	166.9	0.0	166.9	61.5	36.8	0.0	61.5
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo) <sup>2/</sup>	608.0	608.0	0.0	608.0	124.7	20.5	0.0	124.7
90	RM	CT Puerto Libertad	166.1	166.1	0.0	166.1	33.2	20.0	0.0	33.2
91	RM	Punta Prieta	142.3	142.3	0.0	142.3	46.2	32.5	0.0	46.2
92	RM	Salamanca	399.8	399.8	0.0	399.8	86.0	21.5	0.0	86.0
93	RM	Tuxpango <sup>2/</sup>	214.6	214.6	0.0	214.6	46.1	21.5	0.0	46.1
94	RM	CT Valle de México	71.6	71.6	0.0	71.6	17.9	25.0	0.0	17.9
95	SE	Norte	95.2	95.2	0.0	95.2	20.0	21.1	0.0	20.0
98	SE	705 Capacitores	43.0	43.0	0.0	43.0	8.6	20.0	0.0	8.6
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	553.8	553.8	0.0	553.8	110.8	20.0	0.0	110.8
100	SLT	701 Occidente - Centro	992.0	983.9	(0.8)	983.9	409.9	41.7	0.0	409.9
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	344.6	344.6	0.0	344.6	165.4	48.0	0.0	165.4
102	SLT	703 Noreste - Norte	238.4	238.4	0.0	238.4	84.3	35.3	0.0	84.3
103	SLT	704 Baja California-Noroeste	82.7	82.7	0.0	82.7	17.4	21.1	0.0	17.4
104	SLT	706 Sistemas Norte	2,801.2	2,801.2	0.0	2,044.6	2,044.6	73.0	1,300.5	744.1
105	SLT	709 Sistemas Sur	1,253.8	1,253.8	0.0	1,253.8	264.0	21.1	0.0	264.0
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	920.6	920.6	0.0	920.6	343.3	37.3	0.0	343.3
107	CCI	Baja California Sur II	747.5	747.5	0.0	747.5	290.7	38.9	0.0	290.7
108	LT	807 Durango I	423.4	423.4	0.0	423.4	122.8	29.0	0.0	122.8
110	RM	CCC Tula	64.9	64.9	0.0	64.9	24.6	37.9	0.0	24.6
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	388.9	388.9	0.0	388.9	252.8	65.0	0.0	252.8
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4 <sup>2/</sup>	169.2	169.2	0.0	169.2	37.8	22.3	0.0	37.8
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	443.0	443.0	0.0	443.0	175.9	39.7	0.0	175.9
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	377.5	377.5	0.0	377.5	113.3	30.0	0.0	113.3

**CUADRO 3 DE 6**  
**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL**  
**ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y 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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo 2013

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2013) <sup>1./</sup>

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2012	PEF 2013	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2013	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8) (6=5/2)	(7)	(8)
117 RM CT Presidente Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	546.2	546.2	0.0	546.2	234.7	43.0	0.0	234.7
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	254.9	254.9	0.0	254.9	107.0	42.0	0.0	107.0
122 SE 811 Noroeste	133.5	133.5	0.0	133.5	40.1	30.0	0.0	40.1
123 SE 812 Golfo Norte	65.5	65.5	0.0	65.5	22.3	34.0	0.0	22.3
124 SE 813 División Bajío	664.9	664.9	0.0	664.9	304.9	45.9	0.0	304.9
126 SLT 801 Altiplano	1,044.4	1,044.4	0.0	1,044.4	390.0	37.3	0.0	390.0
127 SLT 802 Tamaulipas	880.6	880.6	0.0	880.6	383.0	43.5	0.0	383.0
128 SLT 803 NOINE	1,442.8	1,442.8	0.0	837.3	837.3	58.0	475.8	361.5
130 SLT 806 Bajío	1,134.0	1,134.0	0.0	1,134.0	522.9	46.1	0.0	522.9
132 CE La Venta II	1,349.1	1,349.1	0.0	1,349.1	809.5	60.0	0.0	809.5
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	84.1	84.1	0.0	84.1	31.0	36.9	0.0	31.0
138 SE 911 Noreste	110.7	110.7	0.0	110.7	44.3	40.0	0.0	44.3
139 SE 912 División Oriente	198.6	198.6	0.0	147.9	147.9	74.5	58.3	89.7
140 SE 914 División Centro Sur	385.4	385.4	0.0	161.6	161.6	41.9	31.5	130.1
141 SE 915 Occidental	143.7	143.7	0.0	143.7	71.8	50.0	0.0	71.8
142 SLT 901 Pacífico	1,027.9	1,027.9	0.0	423.9	423.9	41.2	161.7	262.1
143 SLT 902 Istmo	995.3	995.3	0.0	995.3	431.8	43.4	0.0	431.8
144 SLT 903 Cabo - Norte	683.5	683.5	0.0	683.5	250.1	36.6	0.0	250.1
146 CH La Yesca <sup>3./ 5./</sup>	12,879.2	15,447.4	19.9	15,447.4	15,447.4	100.0	2,783.9	12,663.5
147 CCC Baja California	2,154.0	2,154.0	0.0	2,154.0	1,400.1	65.0	0.0	1,400.1
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	341.4	341.4	0.0	341.4	137.1	40.2	0.0	137.1
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	553.3	553.3	0.0	553.3	203.8	36.8	0.0	203.8
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	585.9	585.9	0.0	585.9	242.4	41.4	0.0	242.4
151 SE 1006 Central-Sur <sup>3./</sup>	275.8	275.8	0.0	275.8	275.8	100.0	100.2	175.7
152 SE 1005 Noroeste	750.0	750.0	0.0	750.0	484.6	64.6	0.0	484.6
156 RM Infiernillo	208.8	208.8	0.0	208.8	137.7	65.9	0.0	137.7
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	1,880.4	1,880.4	0.0	1,880.4	1,268.4	67.5	0.0	1,268.4
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	162.9	162.9	0.0	162.9	65.2	40.0	0.0	65.2
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	55.6	55.6	0.0	55.6	21.6	38.9	0.0	21.6
160 RM CC C Samalayuca II	13.4	13.4	0.0	13.4	5.2	38.9	0.0	5.2
161 RM CCC El Sauz	52.2	52.2	0.0	52.2	22.2	42.5	0.0	22.2
162 RM CCC Huinalá II	23.4	23.4	0.0	23.4	11.7	50.0	0.0	11.7
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	193.3	193.3	0.0	193.3	71.2	36.8	0.0	71.2
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	835.1	835.1	0.0	457.0	457.0	54.7	31.1	425.9
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	72.0	72.0	0.0	72.0	36.0	50.0	0.0	36.0
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	749.7	749.7	0.0	749.7	412.9	55.1	0.0	412.9
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	1,781.4	1,781.4	0.0	1,781.4	1,425.1	80.0	0.0	1,425.1
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	404.9	404.9	0.0	404.9	182.2	45.0	0.0	182.2
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca <sup>4./</sup>	940.8	987.0	4.9	987.0	897.8	91.0	0.0	897.8
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	7,313.9	7,313.9	0.0	4,605.5	4,605.5	63.0	4,605.5	0.0
176 LT Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	741.5	741.5	0.0	426.3	426.3	57.5	17.5	408.8
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	15.3	15.3	0.0	15.3	10.7	70.0	0.0	10.7
181 RM CN Laguna Verde <sup>4./</sup>	8,695.3	7,965.4	(8.4)	7,477.2	7,368.8	92.5	0.0	7,368.8
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	394.8	394.8	0.0	394.8	202.6	51.3	0.0	202.6
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	71.1	71.1	0.0	71.1	35.6	50.0	0.0	35.6
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	374.7	374.7	0.0	89.9	89.9	24.0	10.0	79.8
188 SE 1116 Transformación del Noreste	3,509.0	3,509.0	0.0	2,096.6	2,096.6	59.7	845.6	1,251.0
189 SE 1117 Transformación de Guaymas <sup>4./</sup>	246.2	198.3	(19.4)	198.3	176.6	89.1	0.0	176.6

CUADRO 4 DE 6  
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL  
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y 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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo 2013

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2013) <sup>1./</sup>

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2012	PEF 2013	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2013	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)
190 SE 1120 Noroeste	866.6	866.6	0.0	430.9	430.9	49.7	88.7	342.2
191 SE 1121 Baja California <sup>4./</sup>	95.6	67.6	(29.2)	67.6	54.8	81.1	0.0	54.8
192 SE 1122 Golfo Norte	783.4	783.4	0.0	369.9	369.9	47.2	112.2	257.6
193 SE 1123 Norte	47.0	47.0	0.0	47.0	47.0	100.0	11.8	35.3
194 SE 1124 Bajío Centro <sup>3./</sup>	846.5	846.5	0.0	846.5	846.5	100.0	433.8	412.7
195 SE 1125 Distribución	1,812.9	1,812.9	0.0	952.0	952.0	52.5	7.6	944.5
197 SE 1127 Sureste	196.7	196.7	0.0	196.7	150.1	76.3	0.0	150.1
198 SE 1128 Centro Sur	660.7	660.7	0.0	80.7	80.7	12.2	11.0	69.7
199 SE 1129 Compensación redes	191.5	191.5	0.0	191.5	136.2	71.1	0.0	136.2
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	901.7	922.4	2.3	566.1	566.1	61.4	367.3	198.9
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,405.8	1,405.8	0.0	389.0	389.0	27.7	129.7	259.3
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	1,984.4	1,984.4	0.0	1,052.1	1,052.1	53.0	1,023.4	28.7
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	455.6	455.6	0.0	455.6	285.4	62.6	0.0	285.4
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,452.0	1,452.0	0.0	1,129.5	1,129.5	77.8	165.1	964.4
205 SUV Suministro de 970 t/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,439.7	1,439.7	0.0	1,439.7	987.4	68.6	0.0	987.4
206 SE 1206 Conversión a 400 kv de la LT Mazatlán II - La Higuera	520.7	520.7	0.0	520.7	338.5	65.0	0.0	338.5
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES <sup>6./</sup>	932.4	592.4	(36.5)	592.4	430.8	72.7	0.0	430.8
208 SE 1205 Compensación Oriental-Peninsular	116.1	116.1	0.0	116.1	92.8	80.0	0.0	92.8
209 SE 1212 SUR-PENINSULAR <sup>3./</sup>	1,643.5	1,643.5	0.0	1,643.5	1,643.5	100.0	1,401.6	241.9
210 SLT 1204 Conversión a 400 kv del Área Peninsular <sup>6./</sup>	2,391.0	1,708.0	(28.6)	1,708.0	1,316.9	77.1	0.0	1,316.9
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	2,619.8	2,619.8	0.0	2,086.9	2,086.9	79.7	383.2	1,703.6
212 SE 1202 Suministro De Energía a la Zona Manzanillo	423.7	423.7	0.0	423.7	423.7	100.0	81.6	342.1
213 SE 1211 NORESTE-CENTRAL <sup>3./</sup>	1,444.4	1,444.4	0.0	1,444.4	1,444.4	100.0	1,164.5	279.9
214 SE 1210 NORTE-NOROESTE <sup>3./</sup>	2,979.1	2,979.1	0.0	2,979.1	2,979.1	100.0	2,113.1	866.0
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	630.2	630.2	0.0	444.1	444.1	70.5	65.3	378.8
216 RM CCC Poza Rica	1,860.6	1,860.6	0.0	1,860.6	1,860.6	100.0	1,690.9	169.8
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	1,961.7	1,961.7	0.0	1,853.1	1,853.1	94.5	1,853.1	0.0
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax II,II,IV	484.0	484.0	0.0	484.0	353.3	73.0	0.0	353.3
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2 <sup>6./</sup>	1,564.3	525.7	(66.4)	525.7	473.2	90.0	0.0	473.2
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	13,089.7	13,089.7	0.0	12,126.6	12,126.6	92.6	1,940.0	10,186.5
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II <sup>6./</sup>	97.5	53.5	(45.1)	53.5	46.8	87.4	0.0	46.8
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	15.3	15.3	0.0	15.3	12.2	80.0	0.0	12.2
226 CCI CI Guerrero Negro III	313.5	313.5	0.0	312.5	312.5	99.7	312.5	0.0
227 CG Los Humeros II	1,316.7	1,316.7	0.0	1,316.6	1,316.6	100.0	597.5	719.2
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II <sup>4./</sup>	275.8	247.7	(10.2)	247.7	241.0	97.3	0.0	241.0
229 CT TG Baja California II	2,775.1	2,775.1	0.0	2,775.1	2,775.1	100.0	2,775.1	0.0
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	533.8	539.1	1.0	66.7	66.7	12.4	7.2	59.5
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	106.0	106.0	0.0	106.0	79.5	75.0	0.0	79.5
235 CCI Baja California Sur IV	1,245.6	1,245.6	0.0	1,126.7	1,126.7	90.4	1,126.7	0.0
236 CCI Baja California Sur III <sup>4./</sup>	1,195.8	1,135.7	(5.0)	1,135.7	1,078.9	95.0	0.0	1,078.9
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	660.5	660.5	0.0	178.2	178.2	27.0	29.7	148.5
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	1,624.4	1,624.4	0.0	64.5	64.5	4.0	10.8	53.8

**CUADRO 5 DE 6**  
**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL**  
**ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y 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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo 2013

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2013) <sup>1./</sup>

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2012	PEF 2013	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2013	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)
244 SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	1,159.6	1,159.6	0.0	306.8	306.8	26.5	71.7	235.0
245 SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE <sup>3./</sup>	1,154.0	1,154.0	0.0	1,154.0	1,154.0	100.0	940.1	213.9
247 SLT 1404 Subestaciones del Oriente <sup>4./</sup>	256.7	229.9	(10.5)	206.4	206.4	89.8	206.4	0.0
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	973.5	949.4	(2.5)	721.4	710.1	74.8	0.0	710.1
249 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	653.9	717.8	9.8	717.8	717.8	100.0	717.8	0.0
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis <sup>6./</sup>	973.5	553.8	(43.1)	553.8	491.6	88.8	0.0	491.6
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	97.8	97.8	0.0	97.8	77.2	78.9	0.0	77.2
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE <sup>3./</sup>	1,011.0	1,011.0	0.0	1,011.0	1,011.0	100.0	947.9	63.2
259 SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR (1ra fase) <sup>4./</sup>	1,064.6	1,155.2	8.5	1,155.2	1,155.2	100.0	1,155.2	0.0
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	464.0	464.0	0.0	464.0	464.0	100.0	464.0	0.0
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	6,244.0	6,244.0	0.0	3,953.9	3,953.9	63.3	3,953.9	0.0
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	500.0	500.0	0.0	500.0	500.0	100.0	410.2	89.7
264 CC Centro	9,096.7	9,096.7	0.0	5,434.8	5,434.8	59.7	5,434.8	0.0
274 SE 1620 Distribución Valle de México <sup>4./</sup>	3,589.6	4,105.6	14.4	4,105.6	4,105.6	100.0	4,105.6	0.0
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja-Noine (1a Fase) <sup>4./</sup>	893.2	1,103.0	23.5	1,103.0	1,103.0	100.0	1,103.0	0.0
295 SLT 1704 Interconexión Sist. Aislados Guerrero Negro Sta. Rosalía	300.3	300.3	0.0	300.3	300.3	100.0	300.3	0.0
<b>Inversión condicionada</b>	<b>110,654.1</b>	<b>110,654.1</b>	<b>0.0</b>	<b>99,622.6</b>	<b>72,945.1</b>	<b>65.92</b>	<b>6,913.9</b>	<b>66,031.2</b>
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	4,455.3	4,455.3	0.0	4,455.3	542.5	12.18	0.0	542.5
2 CC Altamira II	3,186.4	3,186.4	0.0	3,186.4	405.3	12.72	0.0	405.3
3 CC Bajío	4,537.7	4,537.7	0.0	4,537.7	164.7	3.63	0.0	164.7
4 CC Campeche	1,850.2	1,850.2	0.0	1,850.2	1,110.7	60.03	0.0	1,110.7
5 CC Hermosillo	2,165.0	2,165.0	0.0	2,148.8	0.0	0.00	0.0	0.0
6 CT Mérida III	2,523.8	2,523.8	0.0	2,523.8	864.2	34.24	0.0	864.2
7 CC Monterrey III	3,197.7	3,197.7	0.0	2,996.4	1,422.1	44.47	0.0	1,422.1
8 CC Naco-Nogales	1,996.0	1,996.0	0.0	1,996.0	1,268.5	63.55	0.0	1,268.5
9 CC Río Bravo II	2,940.6	2,940.6	0.0	2,940.6	2,601.0	88.45	0.0	2,601.0
10 CC Mexicali	4,388.9	4,388.9	0.0	4,388.9	1,133.3	25.82	0.0	1,133.3
11 CC Saltillo	2,113.9	2,113.9	0.0	2,113.9	1,731.1	81.89	0.0	1,731.1
12 CC Tuxpan II	3,753.7	3,753.7	0.0	3,753.7	1,995.6	53.16	0.0	1,995.6
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	3,745.1	3,745.1	0.0	3,745.1	243.4	6.50	0.0	243.4
15 CC Altamira III y IV	6,666.4	6,666.4	0.0	6,666.4	6,426.7	96.41	0.0	6,426.7
16 CC Chihuahua III	2,100.0	2,100.0	0.0	2,100.0	1,571.8	74.85	0.0	1,571.8
17 CC La Laguna II	4,193.7	4,193.7	0.0	4,193.7	3,985.2	95.03	0.0	3,985.2
18 CC Río Bravo III	3,298.4	3,298.4	0.0	3,298.4	2,258.6	68.47	0.0	2,258.6
19 CC Tuxpan III y IV	7,172.6	7,172.6	0.0	7,148.5	5,342.7	74.49	0.0	5,342.7
20 CC Altamira V	7,063.1	7,063.1	0.0	7,063.1	4,465.7	63.23	0.0	4,465.7
21 CC Tamazunchale	5,969.3	5,969.3	0.0	5,413.2	4,952.5	82.97	0.0	4,952.5
24 CC Río Bravo IV	3,304.0	3,304.0	0.0	3,304.0	2,902.3	87.84	0.0	2,902.3
25 CC Tuxpan V	3,645.0	3,645.0	0.0	3,607.4	2,813.8	77.20	0.0	2,813.8
26 CC Valladolid III	3,284.0	3,284.0	0.0	3,284.0	2,480.1	75.52	0.0	2,480.1
29 CC Norte	5,951.4	5,951.4	0.0	5,951.4	5,323.3	89.45	0.0	5,323.3
31 CE La Venta III	1,978.7	1,978.7	0.0	0.0	1,957.3	98.92	0.0	1,957.3
33 CE Oaxaca I	1,997.8	1,997.8	0.0	0.0	1,939.2	97.07	0.0	1,939.2
34 CE Oaxaca II, CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	6,219.7	6,219.7	0.0	0.0	6,129.6	98.55	0.0	6,129.6
40 CE Sureste I	6,955.7	6,955.7	0.0	6,955.7	6,913.9	99.4	6,913.9	0.0

CUADRO 6 DE 6  
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL  
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y 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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo 2013

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2013) <sup>1./</sup>

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2012	PEF 2013	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2013	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	( 1 )	( 2 )	( 3=2/1 )	( 4 )	( 5=7+8 )	( 6=5/2 )	( 7 )	( 8 )

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

p./ Cifras preliminares.

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 12.3579, el cual corresponde al cierre de marzo de 2013.

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

3./ Se modificó el monto contratado, ya que el reportado en el PEF 2013 es menor al monto comprometido al periodo.

4./ Proyecto con ajuste en costo total, cuya variación está permitida dentro de la normatividad.

5./ Se amplió el Techo autorizado para efectuar los pagos correspondientes para el cierre de las obras.

6./ Se registró corrida financiera en el PEF 2013 para justificar la actualización del costo total del proyecto. En el PEF 2014 se actualizará en análisis costo beneficio.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

## CUADRO 1 DE 7

## VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo 2013 <sup>p./</sup>(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2013) <sup>1./</sup>

No. PEF	Proyecto <sup>2./</sup>	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones <sup>3./</sup>	Entrega de obra	Término de obligaciones <sup>4./</sup>	Plazo del pago	
		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>	772,477.3	772,477.3	772,477.3					
	<b>Autorizados en 1997</b>	33,640.7	33,640.7	33,640.7					
1	CG Cerro Prieto IV	1,792.6	1,792.6	1,792.6	25-jul-00	25-jul-00	01-nov-15	15	3
2	CC Chihuahua	6,043.5	6,043.5	6,043.5	08-may-01	08-may-01	16-nov-16	14	11
3	CCI Guerrero Negro II	309.5	309.5	309.5	03-abr-04	03-abr-04	30-abr-14	10	0
4	CC Monterrey II	3,161.3	3,161.3	3,161.3	17-sep-00	17-sep-00	01-nov-15	15	0
5	CD Puerto San Carlos II	665.3	665.3	665.3	23-dic-01	23-dic-01	30-sep-11	9	2
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	4,466.9	4,466.9	4,466.9	04-jul-01	04-jul-01	31-may-16	14	6
7	CT Samalayuca II	1,080.9	1,080.9	1,080.9	08-ene-99	08-ene-99	01-nov-19	16	11
9	LT 211 Cable Submarino	3,023.9	3,023.9	3,023.9	31-jul-99	30-sep-99	15-oct-09	10	0
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,913.2	2,913.2	2,913.2	19-nov-99	04-ago-00	15-oct-15	15	3
11	LT 216 y 217 Noroeste	1,998.9	1,998.9	1,998.9	03-jun-99	15-jun-00	15-oct-09	10	0
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	1,868.6	1,868.6	1,868.6	07-jul-99	10-ago-00	31-dic-14	15	2
13	SE 218 Noroeste	2,308.8	2,308.8	2,308.8	30-jun-99	30-jun-99	15-oct-15	15	9
14	SE 219 Sureste-Peninsular	1,461.1	1,461.1	1,461.1	30-ago-99	30-ago-99	15-oct-09	10	0
15	SE 220 Oriental-Centro	1,158.1	1,158.1	1,158.1	14-may-99	30-jun-00	15-oct-09	10	0
16	SE 221 Occidental	1,388.2	1,388.2	1,388.2	30-sep-99	30-sep-99	15-oct-14	15	0
	<b>Autorizados en 1998</b>	5,765.6	5,765.6	5,765.6					
17	LT 301 Centro	802.1	802.1	802.1	03-jul-01	30-ago-02	30-dic-11	10	2
18	LT 302 Sureste	757.6	757.6	757.6	03-ago-01	22-may-02	31-dic-12	10	11
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	650.9	650.9	650.9	02-ago-01	24-oct-01	15-jul-11	9	9
20	LT 304 Noroeste	613.0	613.0	613.0	11-may-01	31-jul-01	01-jul-11	10	2
21	SE 305 Centro-Oriente	913.2	913.2	913.2	03-jul-01	31-ago-01	31-ago-11	10	1
22	SE 306 Sureste	717.9	717.9	717.9	31-ago-01	05-nov-01	15-jul-11	9	11
23	SE 307 Noreste	484.3	484.3	484.3	18-abr-01	18-abr-01	30-sep-11	9	11
24	SE 308 Noroeste	826.7	826.7	826.7	11-may-01	27-feb-02	15-jul-12	10	9
	<b>Autorizados en 1999</b>	31,651.7	31,651.7	31,651.7					
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	2,639.4	2,639.4	2,639.4	21-nov-02	21-jul-03	23-jun-14	11	5
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	10,272.4	10,272.4	10,272.4	28-ene-05	28-ene-05	01-jul-16	11	0
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	3,010.3	3,010.3	3,010.3	02-ago-01	30-ago-03	02-dic-14	13	2
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	4,713.5	4,713.5	4,713.5	24-oct-01	14-mar-04	01-abr-14	12	0
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	920.9	920.9	920.9	21-oct-02	28-abr-03	01-abr-13	10	6
30	LT 411 Sistema Nacional	2,073.9	2,073.9	2,073.9	16-ago-02	22-dic-03	23-sep-14	11	11
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	1,719.6	1,719.6	1,719.6	06-nov-03	06-nov-03	06-nov-14	11	0
32	SE 401 Occidental - Central	852.4	852.4	852.4	19-nov-02	19-nov-02	19-dic-13	11	0
33	SE 402 Oriental - Peninsular	1,120.3	1,120.3	1,120.3	13-dic-02	15-jun-05	06-mar-15	11	9
34	SE 403 Noreste	292.3	292.3	292.3	20-feb-02	12-nov-02	12-nov-13	11	9
35	SE 404 Noroeste-Norte	770.9	770.9	770.9	10-may-02	11-jul-02	01-jul-11	9	2
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	1,163.8	1,163.8	1,163.8	21-abr-03	01-sep-03	30-dic-13	10	0
37	SE 410 Sistema Nacional	2,102.0	2,102.0	2,102.0	21-ago-02	13-dic-02	31-dic-13	11	2
	<b>Autorizados en 2000</b>	17,782.4	17,782.4	17,782.4					
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	6,356.5	6,356.5	6,356.5	30-nov-03	30-nov-03	01-oct-15	11	11
39	LT 414 Norte-Occidental	772.8	772.8	772.8	23-jun-03	18-ago-03	28-oct-14	11	0
40	LT 502 Oriental - Norte	247.3	247.3	247.3	01-ago-04	14-ene-05	30-jul-15	10	11
41	LT 506 Saltillo-Cañada	3,909.7	3,909.7	3,909.7	11-dic-03	11-dic-03	31-ago-14	10	2
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	2,258.4	2,258.4	2,258.4	29-ago-06	31-ene-07	01-ago-16	9	6
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	1,538.3	1,538.3	1,538.3	10-oct-03	14-may-04	30-dic-14	11	0
44	SE 412 Compensación Norte	358.9	358.9	358.9	09-may-03	09-may-03	27-may-13	9	6
45	SE 413 Noroeste - Occidental	991.3	991.3	991.3	09-ene-04	01-sep-04	30-dic-14	10	0
46	SE 503 Oriental	339.4	339.4	339.4	05-abr-04	01-may-03	01-may-13	10	1
47	SE 504 Norte - Occidental	1,009.8	1,009.8	1,009.8	05-mar-03	01-oct-03	31-ene-14	10	3

CUADRO 2 DE 7

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo 2013 <sup>p./</sup>

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2013) <sup>1./</sup>

No. PEF	Proyecto <sup>2./</sup>	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones <sup>3./</sup>	Entrega de obra	Término de obligaciones <sup>4./</sup>	Plazo del pago	
		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 2001</b>		<b>12,715.9</b>	<b>12,715.9</b>	<b>12,715.9</b>					
48	CCI Baja California Sur I	476.5	476.5	476.5	29-jul-05	29-jul-05	01-ago-17	12	0
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	1,340.6	1,340.6	1,340.6	13-jul-05	13-jul-05	01-ene-15	9	0
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	1,643.3	1,643.3	1,643.3	15-oct-04	31-mar-08	16-dic-19	15	0
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	1,695.2	1,695.2	1,695.2	10-feb-09	16-dic-08	16-dic-16	11	0
52	LT 613 Subtransmisión Occidental	610.7	610.7	610.7	01-ago-04	06-dic-04	30-dic-15	11	0
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	440.4	440.4	440.4	01-ene-05	01-jun-05	31-oct-16	11	7
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	503.1	503.1	503.1	19-oct-04	01-mar-06	01-oct-16	12	0
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	123.1	123.1	123.1	09-feb-04	09-feb-04	09-feb-14	10	0
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	203.5	203.5	203.5	01-sep-08	17-ago-08	11-ene-18	9	0
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental	1,702.0	1,702.0	1,702.0	20-feb-04	20-feb-04	20-feb-14	10	0
59	SE 611 Subtransmisión Baja California-Noroeste	555.7	555.7	555.7	25-oct-05	16-abr-07	13-sep-16	10	6
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	3,421.9	3,421.9	3,421.9	25-jun-04	01-dic-08	12-sep-16	10	9
<b>Autorizados en 2002</b>		<b>51,330.9</b>	<b>51,330.9</b>	<b>51,330.9</b>					
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	3,188.2	3,188.2	3,188.2	03-sep-05	03-sep-05	03-sep-15	10	0
62	CCC Pacífico	11,738.7	11,738.7	11,738.7	21-mar-10	21-mar-13	03-ago-25	15	3
63	CH El Cajón	3,189.8	3,189.8	3,189.8	28-feb-07	31-ago-07	31-ago-37	30	0
64	LT Líneas Centro	201.8	201.8	201.8	24-jul-06	03-jul-06	11-dic-17	10	11
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	557.7	557.7	557.7	07-jul-06	17-ago-06	03-dic-17	10	0
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	2,492.2	2,492.2	2,492.2	11-jul-05	28-feb-07	01-feb-16	10	0
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	1,054.5	1,054.5	1,054.5	28-oct-04	28-oct-04	22-oct-14	9	6
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,340.0	1,340.0	1,340.0	29-sep-09	02-ene-12	28-oct-21	12	0
69	LT 707 Enlace Norte-Sur	778.2	778.2	778.2	14-may-04	14-may-04	14-may-14	10	0
70	LT Riviera Maya	1,017.5	1,017.5	1,017.5	29-dic-04	29-dic-04	01-jun-14	9	0
71	PRR Presa Reguladora Amata	968.6	968.6	968.6	14-ago-05	14-ago-05	01-jul-15	9	6
72	RM Adolfo López Mateos	810.9	810.9	810.9	04-jun-05	25-oct-05	25-oct-15	10	4
73	RM Altamira	731.9	731.9	731.9	29-dic-09	29-dic-09	26-jul-19	9	5
74	RM Botello	113.8	113.8	113.8	15-abr-05	15-abr-05	15-abr-15	10	0
75	RM Carbón II	971.2	971.2	971.2	30-oct-04	21-feb-05	21-feb-15	10	4
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	325.0	325.0	325.0	01-sep-05	28-dic-05	28-dic-16	11	3
77	RM Dos Bocas	899.1	899.1	899.1	07-abr-05	07-abr-05	07-abr-15	10	0
78	RM Emilio Portes Gil	117.3	117.3	117.3	11-abr-04	11-abr-04	11-abr-14	10	0
79	RM Francisco Pérez Ríos	1,662.1	1,662.1	1,662.1	20-may-07	09-jul-07	09-jul-17	10	2
80	RM Gómez Palacio	981.0	981.0	981.0	15-ago-05	09-nov-06	09-nov-16	11	3
82	RM Huinalá	96.3	96.3	96.3	03-nov-05	03-nov-05	06-mar-15	9	0
83	RM Ixtaczoquitlán	32.1	32.1	32.1	25-ago-05	25-ago-05	29-jun-15	9	6
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	584.9	584.9	584.9	01-feb-07	01-feb-07	15-abr-16	9	1
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	1,230.6	1,230.6	1,230.6	16-may-05	17-dic-05	06-mar-15	9	6
90	RM CT Puerto Libertad	257.5	257.5	257.5	15-jul-05	15-jul-05	06-mar-15	9	7
91	RM Punta Prieta	299.4	299.4	299.4	25-may-06	04-jun-06	15-abr-16	9	10
92	RM Salamanca	816.0	816.0	816.0	07-jun-05	14-dic-05	15-ene-16	10	4
93	RM Tuxpango	784.3	784.3	784.3	26-oct-05	26-oct-05	29-jun-15	9	7
94	RM CT Valle de México	330.8	330.8	330.8	27-feb-05	27-feb-05	30-jun-15	10	3
95	SE Norte	92.6	92.6	92.6	03-oct-05	03-oct-05	06-mar-15	9	0
98	SE 705 Capacitores	221.3	221.3	221.3	21-jul-05	31-jul-05	06-mar-15	9	7
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	722.5	722.5	722.5	09-jun-05	29-jul-05	06-mar-15	9	9
100	SLT 701 Occidente-Centro	1,294.2	1,294.2	1,294.2	21-sep-06	21-mar-08	11-ene-18	11	3
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	1,122.1	1,122.1	1,122.1	01-jun-06	25-may-09	16-dic-24	17	0

**CUADRO 3 DE 7**  
**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA**

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

Enero-marzo 2013 <sup>P./</sup>

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2013) <sup>1./</sup>

No. PEF	Proyecto <sup>2./</sup>	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones <sup>3./</sup>	Entrega de obra	Término de obligaciones <sup>4./</sup>	Plazo del pago	
		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
102	SLT 703 Noreste-Norte	477.7	477.7	477.7	16-ago-06	09-dic-06	15-sep-16	9	11
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	67.2	67.2	67.2	05-oct-05	29-ago-05	06-mar-15	9	5
104	SLT 706 Sistemas Norte	7,342.0	7,342.0	7,342.0	30-jun-06	01-ene-14	30-oct-29	23	3
105	SLT 709 Sistemas Sur	2,419.8	2,419.8	2,419.8	16-nov-05	25-ene-06	06-mar-15	9	0
<b>Autorizados en 2003</b>		<b>31,418.2</b>	<b>31,418.2</b>	<b>31,418.2</b>					
106	CC Conversión El Encino de TG aCC	3,760.7	3,760.7	3,760.7	16-dic-06	16-dic-06	30-dic-16	9	9
107	CCI Baja California Sur II	701.6	701.6	701.6	10-jun-07	10-jun-07	15-abr-16	8	10
108	LT 807 Durango I	1,115.3	1,115.3	1,115.3	06-feb-06	07-abr-06	15-ene-16	9	11
110	RM CCC Tula	311.5	311.5	311.5	07-mar-07	11-jun-07	15-abr-16	8	9
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	248.4	248.4	248.4	15-ago-09	15-ago-09	26-jul-19	9	5
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	848.0	848.0	848.0	26-sep-05	31-dic-10	29-jun-15	9	6
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,185.0	1,185.0	1,185.0	24-jul-07	03-ago-07	26-may-17	9	7
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	611.2	611.2	611.2	10-may-06	10-may-06	15-ene-16	9	6
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	2,015.8	2,015.8	2,015.8	09-ene-07	03-dic-07	10-nov-17	9	11
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	773.9	773.9	773.9	03-may-07	24-jul-07	26-may-17	9	7
122	SE 811 Noroeste	147.4	147.4	147.4	05-may-06	26-may-06	15-ene-16	9	6
123	SE 812 Golfo Norte	107.2	107.2	107.2	17-ago-06	10-nov-06	15-abr-16	9	6
124	SE 813 División Bajío	795.1	795.1	795.1	24-jul-06	23-ago-06	11-ene-18	11	3
126	SLT 801 Altiplano	2,319.9	2,319.9	2,319.9	08-sep-06	07-dic-07	28-may-17	10	7
127	SLT 802 Tamaulipas	1,635.8	1,635.8	1,635.8	12-may-07	16-jul-07	26-may-17	9	8
128	SLT 803 NOINE	4,680.6	4,680.6	4,680.6	08-dic-07	01-ago-18	01-ago-29	21	7
130	SLT 806 Bajío	10,160.9	10,160.9	10,160.9	30-mar-06	14-oct-10	26-jun-20	13	11
<b>Autorizados en 2004</b>		<b>12,411.2</b>	<b>12,411.2</b>	<b>12,411.2</b>					
132	CE La Venta II	485.3	485.3	485.3	31-ene-07	19-ene-07	30-dic-22	15	10
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	43.0	43.0	43.0	10-oct-06	24-nov-06	15-sep-16	9	6
138	SE 911 Noreste	189.7	189.7	189.7	12-jul-07	12-jul-07	03-feb-17	9	5
139	SE 912 División Oriente	1,758.8	1,758.8	1,758.8	21-jul-09	15-dic-10	17-dic-25	15	2
140	SE 914 División Centro Sur	824.4	824.4	824.4	30-dic-07	08-dic-12	30-dic-24	16	9
141	SE 915 Occidental	412.5	412.5	412.5	26-mar-08	26-mar-08	11-ene-18	9	8
142	SLT 901 Pacífico	3,885.3	3,885.3	3,885.3	28-mar-08	01-sep-13	28-abr-24	16	0
143	SLT 902 Istmo	2,710.8	2,710.8	2,710.8	08-mar-07	13-jul-07	04-ago-17	10	4
144	SLT 903 Cabo - Norte	2,101.5	2,101.5	2,101.5	25-ago-06	19-abr-07	13-sep-16	9	11
<b>Autorizados en 2005</b>		<b>28,282.4</b>	<b>28,282.4</b>	<b>28,282.4</b>					
146	CH La Yesca	2,909.8	2,909.8	2,909.8	22-nov-12	22-nov-12	02-jun-42	29	6
147	CC Baja California	1,055.7	1,055.7	1,055.7	14-jul-09	14-jul-09	17-abr-19	9	6
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	509.5	509.5	509.5	19-jul-07	19-jun-07	26-jul-19	11	10
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	675.5	675.5	675.5	05-ene-07	04-ene-07	13-sep-16	9	8
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	615.2	615.2	615.2	21-jun-07	21-jun-07	29-dic-20	13	3
151	SE 1006 Central----Sur	3,217.3	3,217.3	3,217.3	24-ene-11	31-dic-10	15-dic-25	14	0
152	SE 1005 Noroeste	2,096.1	2,096.1	2,096.1	25-nov-08	15-dic-10	13-dic-23	14	11
156	RM Infiernillo	263.4	263.4	263.4	27-feb-09	11-oct-10	10-jul-20	11	0
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,077.9	2,077.9	2,077.9	03-dic-09	23-feb-10	25-nov-19	9	9
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	338.4	338.4	338.4	07-dic-06	07-dic-06	30-sep-16	9	9
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	33.9	33.9	33.9	23-ago-07	23-ago-07	15-abr-16	8	7
160	RM CCC Samalayuca II	146.6	146.6	146.6	18-abr-07	18-abr-07	15-abr-16	8	11
161	RM CCC El Sauz	291.5	291.5	291.5	16-jul-07	03-oct-07	04-ago-17	10	0
162	RM CCC Huinala II	100.7	100.7	100.7	15-may-08	20-jun-08	11-ene-18	9	7
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	571.0	571.0	571.0	21-mar-07	21-mar-07	15-abr-16	9	0
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	3,463.3	3,463.3	3,463.3	08-jul-11	01-ago-15	01-ago-30	19	0
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	374.4	374.4	374.4	29-ene-08	29-ene-08	11-ene-18	9	11



CUADRO 4 DE 7

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo 2013 <sup>p./</sup>

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2013) <sup>1./</sup>

No. PEF	Proyecto <sup>2./</sup>	Antes de Impuestos		Después de impuestos			Plazo del pago		
		Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Inicio de operaciones <sup>3./</sup>	Entrega de obra	Término de obligaciones <sup>4./</sup>	años	meses
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,162.3	1,162.3	1,162.3	09-nov-07	25-ene-10	25-nov-19	11	9
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	7,471.3	7,471.3	7,471.3	29-dic-09	12-ene-10	13-sep-24	14	8
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	664.5	664.5	664.5	23-jul-07	23-jul-07	26-may-17	9	10
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	243.8	243.8	243.8	29-nov-11	28-nov-11	30-dic-22	11	0
<b>Autorizados en 2006</b>		<b>106,233.0</b>	<b>106,233.0</b>	<b>106,233.0</b>					
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	876.5	876.5	876.5	07-abr-13	06-abr-13	01-jun-27	14	1
176	LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	1,586.8	1,586.8	1,586.8	03-abr-13	02-abr-13	01-dic-27	14	6
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	24.6	24.6	24.6	29-abr-10	28-abr-10	20-dic-19	9	6
180	RM CCC Huinalá Unidad 6	4,091.7	4,091.7	4,091.7	01-abr-14	01-abr-14	01-abr-24	10	0
181	RM CN Laguna Verde	6,154.7	6,154.7	6,154.7	14-feb-10	20-mar-11	20-dic-29	18	3
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	571.7	571.7	571.7	22-sep-08	19-sep-08	22-ene-18	9	6
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	242.1	242.1	242.1	10-mar-08	06-mar-08	19-ene-18	9	6
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	1,465.2	1,465.2	1,465.2	23-may-11	30-sep-11	02-may-21	9	11
188	SE 1116 Transformación del Noreste	10,490.4	10,490.4	10,490.4	30-may-09	01-abr-15	01-abr-30	20	10
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	275.8	275.8	275.8	01-nov-11	31-oct-11	01-jul-26	14	7
190	SE 1120 Noroeste	3,488.1	3,488.1	3,488.1	20-ene-11	12-dic-11	18-dic-25	14	0
191	SE 1121 Baja California	1,603.3	1,603.3	1,603.3	15-ene-10	12-dic-11	30-dic-24	14	9
192	SE 1122 Golfo Norte	6,909.8	6,909.8	6,909.8	13-ene-11	19-dic-11	18-dic-25	14	0
193	SE 1123 Norte	1,939.3	1,939.3	1,939.3	05-feb-08	06-dic-10	16-dic-24	15	9
194	SE 1124 Bajío Centro	12,114.2	12,114.2	12,114.2	17-ene-11	01-ene-13	18-dic-25	14	9
195	SE 1125 Distribución	4,437.6	4,437.6	4,437.6	15-may-09	01-ene-13	17-dic-25	16	6
197	SE 1127 Sureste	415.2	415.2	415.2	19-oct-10	29-dic-10	18-nov-20	9	11
198	SE 1128 Centro Sur	8,705.3	8,705.3	8,705.3	09-feb-11	19-dic-11	15-dic-25	14	0
199	SE 1129 Compensación redes	457.4	457.4	457.4	31-dic-09	23-dic-10	24-dic-25	16	0
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	4,805.2	4,805.2	4,805.2	18-nov-11	01-mar-13	01-mar-23	11	3
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	10,018.2	10,018.2	10,018.2	24-sep-09	18-abr-14	01-abr-24	14	6
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	10,282.0	10,282.0	10,282.0	03-dic-12	02-may-16	02-may-30	18	4
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	973.1	973.1	973.1	08-dic-09	07-dic-09	20-sep-24	16	1
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	10,078.8	10,078.8	10,078.8	16-oct-10	02-mar-13	01-mar-25	14	4
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	4,226.2	4,226.2	4,226.2	30-mar-09	04-oct-10	10-jul-20	11	0
<b>Autorizados en 2007</b>		<b>83,830.1</b>	<b>83,830.1</b>	<b>83,830.1</b>					
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	1,987.1	1,987.1	1,987.1	03-may-09	03-may-09	03-jun-19	10	0
207	SE 1213 COMPENSACIÓN DE REDES	872.1	872.1	872.1	04-jul-09	19-dic-11	14-dic-26	17	2
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	736.2	736.2	736.2	07-dic-09	07-dic-09	13-sep-24	14	5
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	11,183.4	11,183.4	11,183.4	12-ene-11	31-dic-12	24-dic-25	14	0
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	4,460.6	4,460.6	4,460.6	10-dic-10	15-jul-11	01-mar-21	10	2
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	8,529.2	8,529.2	8,529.2	30-nov-11	31-oct-12	31-dic-26	15	0
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	2,982.3	2,982.3	2,982.3	29-may-11	18-jul-15	01-may-25	13	11
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	8,300.9	8,300.9	8,300.9	10-ene-11	22-dic-10	17-dic-25	14	0
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	10,790.7	10,790.7	10,790.7	27-ene-11	14-dic-10	16-dic-26	15	0

## CUADRO 5 DE 7

## VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo 2013 <sup>P./</sup>(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2013) <sup>1./</sup>

No. PEF	Proyecto <sup>2./</sup>	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones <sup>3./</sup>	Entrega de obra	Término de obligaciones <sup>4./</sup>	Plazo del pago	
		Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	2,499.9	2,499.9	2,499.9	03-jun-10	01-jun-16	01-jun-29	18	11
216	RM CCC Poza Rica	2,110.5	2,110.5	2,110.5	05-sep-12	05-sep-12	05-sep-22	10	0
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	3,029.3	3,029.3	3,029.3	05-jul-13	05-jul-13	05-jul-23	10	0
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	13.1	13.1	13.1	30-oct-10	19-nov-10	10-jul-20	9	7
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	2,043.3	2,043.3	2,043.3	19-sep-11	18-sep-11	20-sep-21	9	11
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	20,003.0	20,003.0	20,003.0	02-nov-12	01-nov-12	03-nov-26	15	1
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	67.8	67.8	67.8	05-sep-11	04-sep-11	02-dic-20	9	2
225	LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	27.1	27.1	27.1	28-ene-11	28-ene-11	29-ene-21	9	6
226	CCI CI Guerrero Negro III	229.0	229.0	229.0	27-sep-11	27-sep-11	04-ene-22	10	3
227	CG Los Humeros II	1,594.2	1,594.2	1,594.2	01-oct-11	01-oct-11	01-nov-21	10	0
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	1,548.8	1,548.8	1,548.8	01-abr-13	01-oct-12	04-ene-27	14	0
229	CT TG Baja California II	821.5	821.5	821.5	01-mar-15	27-feb-15	01-sep-30	15	0
<b>Autorizados en 2008</b>		<b>38,678.2</b>	<b>38,678.2</b>	<b>38,678.2</b>					
230	SLT 1301 Interconexión de Baja California	4,659.9	4,659.9	4,659.9	01-abr-14	01-abr-14	01-abr-24	10	0
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	1,272.5	1,272.5	1,272.5	19-jul-10	20-ene-14	20-jul-26	15	11
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	225.5	225.5	225.5	23-jul-10	30-jul-10	29-jun-20	8	6
234	SLT 1302 Transmisión y Transformación Norte y Occidente	1,660.9	1,660.9	1,660.9	04-may-15	04-may-15	02-may-25	10	0
235	CCI Baja California Sur IV	532.1	532.1	532.1	01-abr-13	29-mar-13	02-oct-28	15	0
236	CCI Baja California Sur III	386.2	386.2	386.2	02-jul-12	01-jul-12	02-oct-28	16	2
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	808.7	808.7	808.7	01-abr-13	31-dic-12	01-oct-23	10	0
242	SE 1323 DISTRIBUCION SUR	7,766.2	7,766.2	7,766.2	19-may-11	07-abr-11	15-dic-25	14	1
243	SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	6,139.1	6,139.1	6,139.1	24-ene-11	29-nov-10	05-dic-22	11	9
244	SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	8,842.9	8,842.9	8,842.9	05-may-11	09-dic-13	15-dic-25	14	1
245	SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	6,384.2	6,384.2	6,384.2	26-may-11	28-abr-11	15-dic-25	14	0
<b>Autorizados en 2009</b>		<b>19,202.6</b>	<b>19,202.6</b>	<b>19,202.6</b>					
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	2,330.3	2,330.3	2,330.3	02-may-13	03-may-13	02-may-23	10	0
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	2,745.5	2,745.5	2,745.5	21-nov-11	25-sep-12	27-jul-26	14	7
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	2,629.6	2,629.6	2,629.6	02-jul-13	01-jul-13	03-jul-23	10	0
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	519.9	519.9	519.9	18-sep-11	17-sep-11	01-jun-26	14	7
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	3,266.6	3,266.6	3,266.6	30-ene-12	05-dic-11	14-dic-26	14	8
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	199.5	199.5	199.5	26-may-11	26-may-11	01-abr-20	8	10
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	5,576.0	5,576.0	5,576.0	30-ene-12	05-dic-11	14-dic-26	14	8
257	CCI Santa Rosalía II	163.8	163.8	163.8	03-abr-12	02-abr-12	01-abr-27	14	6
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	1,771.4	1,771.4	1,771.4	01-dic-15	01-abr-16	01-abr-26	10	4
<b>Autorizados en 2010</b>		<b>21,323.8</b>	<b>21,323.8</b>	<b>21,323.8</b>					
259	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	11,599.6	11,599.6	11,599.6	01-ene-13	31-dic-12	30-dic-22	9	9
260	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	3,576.8	3,576.8	3,576.8	01-ene-13	31-dic-12	30-dic-22	9	9
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	6,147.5	6,147.5	6,147.5	04-jul-13	03-jul-13	02-oct-23	10	2

CUADRO 6 DE 7

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo 2013 <sup>p./</sup>

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2013) <sup>1./</sup>

No. PEF	Proyecto <sup>2./</sup>	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones <sup>3./</sup>	Entrega de obra	Término de obligaciones <sup>4./</sup>	Plazo del pago	
		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 2011</b>		<b>134,245.6</b>	<b>134,245.6</b>	<b>134,245.6</b>					
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	1,129.9	1,129.9	1,129.9	03-jun-13	01-abr-14	01-abr-24	10	10
263	LT 1602 Transmisión La Paz entronque Tuxpan - Texcoco	13,153.9	13,153.9	13,153.9	02-may-13	02-may-13	02-may-23	10	0
264	CC Centro	7,114.8	7,114.8	7,114.8	03-sep-13	02-sep-13	01-mar-23	9	0
266	SLT 1603 Subestación Lago	3,648.1	3,648.1	3,648.1	03-mar-14	03-mar-14	04-mar-24	10	0
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	1,563.1	1,563.1	1,563.1	02-oct-13	01-oct-13	02-oct-23	10	0
268	CCI Guerrero Negro IV	132.7	132.7	132.7	03-abr-13	02-abr-13	01-oct-23	10	0
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	73.0	73.0	73.0	01-abr-13	01-abr-13	02-abr-22	9	0
271	CCI Santa Rosalía III	219.3	219.3	219.3	03-abr-14	02-abr-14	01-oct-24	10	0
272	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía III	153.6	153.6	153.6	02-abr-14	01-abr-14	03-abr-23	9	0
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	24,385.1	24,385.1	24,385.1	02-ene-13	03-dic-12	26-dic-22	9	9
274	SE 1620 Distribución Valle de México	76,984.8	76,984.8	76,984.8	27-ago-12	06-ago-12	12-dic-22	10	0
275	CG Los Azufres III (Fase I)	1,663.1	1,663.1	1,663.1	03-abr-14	02-abr-14	03-jun-24	10	0
276	CH La Parota	3,655.4	3,655.4	3,655.4	04-oct-16	03-oct-16	04-jun-46	30	0
277	LT Red de transmisión asociada a la CH La Parota	368.8	368.8	368.8	04-dic-15	03-dic-15	01-dic-25	9	11
<b>Autorizados en 2012</b>		<b>67,432.0</b>	<b>67,432.0</b>	<b>67,432.0</b>					
278	RM CT José López Portillo	5,659.4	5,659.4	5,659.4	01-dic-15	01-feb-17	01-feb-27	11	2
279	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noroeste	2,352.1	2,352.1	2,352.1	04-abr-16	01-oct-15	01-jul-25	9	2
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	23,093.3	23,093.3	23,093.3	31-mar-14	31-dic-13	19-dic-33	19	4
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	2,922.7	2,922.7	2,922.7	01-abr-16	02-oct-15	01-jul-25	9	2
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	9,976.7	9,976.7	9,976.7	31-mar-14	31-dic-13	19-dic-33	19	4
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	2,903.3	2,903.3	2,903.3	01-abr-15	02-oct-14	01-jul-24	9	2
284	CG Los Humeros III	994.0	994.0	994.0	03-abr-15	02-abr-15	01-jul-25	10	0
285	CC Centro II	5,507.3	5,507.3	5,507.3	03-sep-15	02-sep-15	01-dic-25	10	0
286	CCI Baja California Sur V	780.3	780.3	780.3	03-abr-15	02-abr-15	01-oct-25	10	0
287	LT Red de transmisión asociada a la CE Rumorosa I, II y III	22.6	22.6	22.6	03-jun-14	02-jun-14	01-jul-24	10	0
288	SLT 1722 Distribución Sur	5,382.1	5,382.1	5,382.1	31-mar-14	31-dic-13	19-dic-33	19	4
289	CH Chicoasén II	2,480.7	2,480.7	2,480.7	05-abr-17	04-abr-17	01-jul-47	30	0
290	LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	290.9	290.9	290.9	05-oct-16	04-oct-16	01-ene-26	9	0
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	1,340.3	1,340.3	1,340.3	02-oct-15	01-oct-15	02-oct-25	10	0
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	2,160.7	2,160.7	2,160.7	02-mar-15	02-mar-15	03-mar-25	10	0
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,262.1	1,262.1	1,262.1	01-abr-14	01-abr-14	01-abr-24	10	0
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta. Rosalía	303.5	303.5	303.5	01-abr-14	01-abr-14	01-abr-24	10	0
<b>Autorizados en 2013</b>		<b>76,532.8</b>	<b>76,532.8</b>	<b>76,532.8</b>					
296	CC Guaymas II	9,517.6	9,517.6	9,517.6	04-abr-17	04-abr-17	01-jul-27	10	2
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Guaymas II	1,081.5	1,081.5	1,081.5	03-abr-17	04-oct-16	01-jul-26	9	2
298	CC Valle de México II	8,844.7	8,844.7	8,844.7	03-sep-17	02-sep-16	01-sep-27	9	6
299	LT Red de Transmisión Asociada al CC Valle de México II	2,064.5	2,064.5	2,064.5	02-sep-17	01-sep-17	01-mar-27	9	6
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	656.7	656.7	656.7	01-jun-17	03-ene-17	01-sep-27	10	2

## CUADRO 7 DE 7

## VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

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

Enero-marzo 2013 <sup>p/</sup>

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2013) <sup>1/</sup>

No. PEF	Proyecto <sup>2/</sup>	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones <sup>3/</sup>	Entrega de obra	Término de obligaciones <sup>4/</sup>	Plazo del pago	
		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
301	LT Red de Transmisión Asociada al CC Baja California II	703.3	703.3	703.3	03-abr-17	04-oct-16	01-jul-26	9	2
302	LT Red de Transmisión Asociada al CC Todos Santos	566.2	566.2	566.2	02-abr-16	01-abr-16	01-oct-25	9	6
303	LT Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste III IV V VI	1,815.4	1,815.4	1,815.4	03-feb-17	02-nov-16	01-mar-26	9	0
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	6,013.4	6,013.4	6,013.4	02-may-16	02-may-16	04-may-26	10	0
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	546.4	546.4	546.4	02-abr-14	01-abr-14	02-abr-24	10	0
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	6,772.9	6,772.9	6,772.9	01-abr-15	01-abr-15	01-abr-25	10	0
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	4,398.3	4,398.3	4,398.3	01-abr-15	01-abr-16	01-abr-26	11	0
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	2,125.8	2,125.8	2,125.8	01-abr-15	01-abr-15	01-abr-25	10	0
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	6,137.9	6,137.9	6,137.9	04-ene-16	28-dic-15	28-dic-26	10	9
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	18,525.3	18,525.3	18,525.3	04-ene-16	28-dic-15	02-dic-26	10	9
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	6,105.9	6,105.9	6,105.9	01-ene-17	01-ago-17	01-ago-27	10	7
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	657.0	657.0	657.0	01-mar-16	01-sep-17	01-sep-27	11	6

p/ Cifras preliminares

1/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 12.3579, el cual corresponde al cierre de marzo de 2013.

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 2013, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**CUADRO 1 DE 2**  
**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA**  
Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero-marzo 2013 <sup>P./</sup>  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2013) <sup>1./</sup>

No. PEF	Proyecto <sup>2./</sup>	Antes de Impuestos		Después de impuestos		Inicio de operaciones <sup>3./</sup>	Entrega de obra	Término de obligaciones <sup>4./</sup>	Plazo del pago	
		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>255,851.5</b>	<b>255,851.5</b>	<b>255,851.5</b>						
	<b>Autorizados en 1997</b>	<b>1,922.2</b>	<b>1,922.2</b>	<b>1,922.2</b>						
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pde. Plutarco Elías Calles	1,922.2	1,922.2	1,922.2	24-abr-99	24-abr-99	24-nov-29	30	6	
	<b>Autorizados en 1998</b>	<b>74,863.0</b>	<b>74,863.0</b>	<b>74,863.0</b>						
2	CC Altamira II	8,563.5	8,563.5	8,563.5	14-may-02	14-may-02	14-jun-27	25	0	
3	CC Bajío	10,840.5	10,840.5	10,840.5	09-mar-02	09-mar-02	09-abr-27	25	0	
4	CC Campeche	3,703.8	3,703.8	3,703.8	27-jun-03	28-may-03	28-jun-28	25	0	
5	CC Hermosillo	3,371.8	3,371.8	3,371.8	01-oct-01	01-oct-01	02-nov-26	25	0	
6	CT Mérida III	6,702.9	6,702.9	6,702.9	09-jun-00	09-jun-00	01-dic-25	25	0	
7	CC Monterrey III	9,264.3	9,264.3	9,264.3	27-mar-02	27-mar-02	27-abr-27	25	0	
8	CC Naco-Nogales	5,047.0	5,047.0	5,047.0	04-oct-03	04-oct-03	06-nov-28	25	0	
9	CC Río Bravo II	6,784.1	6,784.1	6,784.1	18-ene-02	18-ene-02	18-ene-27	24	11	
10	CC Mexicali	4,498.3	4,498.3	4,498.3	20-jul-03	20-jul-03	20-jul-28	24	11	
11	CC Saltillo	4,123.5	4,123.5	4,123.5	19-nov-01	19-nov-01	19-nov-26	24	11	
12	CC Tuxpan II	10,449.6	10,449.6	10,449.6	15-dic-01	15-dic-01	15-dic-26	25	0	
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	1,312.1	1,312.1	1,312.1	30-sep-99	30-sep-99	09-abr-25	25	7	
14	TRN Gasoducto Samalayuca	201.7	201.7	201.7	20-dic-97	20-dic-97	07-feb-07	9	1	
	<b>Autorizados en 1999</b>	<b>53,437.4</b>	<b>53,437.4</b>	<b>53,437.4</b>						
15	CC Altamira III y IV	20,135.0	20,135.0	20,135.0	24-dic-03	24-dic-03	29-dic-28	24	11	
16	CC Chihuahua III	3,767.6	3,767.6	3,767.6	09-sep-03	09-sep-03	09-oct-28	25	0	
17	CC La Laguna II	7,591.0	7,591.0	7,591.0	22-abr-05	22-abr-05	22-may-30	25	0	
18	CC Río Bravo III	5,916.7	5,916.7	5,916.7	01-abr-04	01-abr-04	01-may-29	25	0	
19	CC Tuxpan III y IV	16,027.1	16,027.1	16,027.1	23-may-03	23-may-03	23-jun-28	25	0	
	<b>Autorizados en 2000</b>	<b>37,436.0</b>	<b>37,436.0</b>	<b>37,436.0</b>						
20	CC Altamira V	15,545.8	15,545.8	15,545.8	01-nov-06	01-nov-06	30-nov-31	25	0	
21	CC Tamazunchale	21,890.2	21,890.2	21,890.2	01-jun-07	01-jun-07	01-jul-32	25	0	
	<b>Autorizados en 2001</b>	<b>18,192.5</b>	<b>18,192.5</b>	<b>18,192.5</b>						
24	CC Río Bravo IV	6,927.4	6,927.4	6,927.4	01-abr-05	01-abr-05	01-may-30	25	0	
25	CC Tuxpan V	11,265.1	11,265.1	11,265.1	01-sep-06	01-sep-06	01-oct-31	25	0	
	<b>Autorizados en 2002</b>	<b>12,054.7</b>	<b>12,054.7</b>	<b>12,054.7</b>						
26	CC Valladolid III	12,054.7	12,054.7	12,054.7	01-jun-06	01-jun-06	01-jul-31	25	0	
	<b>Autorizados en 2005</b>	<b>10,446.0</b>	<b>10,446.0</b>	<b>10,446.0</b>						
28	CCC Norte II	1,511.0	1,511.0	1,511.0	01-jun-13	31-may-13	01-jul-39	26	1	
29	CCC Norte	8,935.0	8,935.0	8,935.0	02-ago-10	30-jul-10	26-jul-34	23	10	
	<b>Autorizados en 2006</b>	<b>541.8</b>	<b>541.8</b>	<b>541.8</b>						
31	CE La Venta III	541.8	541.8	541.8	19-abr-12	19-abr-12	19-may-37	25	0	
	<b>Autorizados en 2007</b>	<b>1,134.3</b>	<b>1,134.3</b>	<b>1,134.3</b>						
33	CE Oaxaca I	1,134.3	1,134.3	1,134.3	08-oct-11	07-oct-11	08-feb-30	18	3	
	<b>Autorizados en 2008</b>	<b>4,470.6</b>	<b>4,470.6</b>	<b>4,470.6</b>						
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	2,173.3	2,173.3	2,173.3	24-dic-11	23-dic-11	31-dic-32	21	0	
36	CC Baja California III	2,297.2	2,297.2	2,297.2	02-abr-13	01-abr-13	03-may-37	24	0	
	<b>Autorizados en 2011</b>	<b>12,681.5</b>	<b>12,681.5</b>	<b>12,681.5</b>						
38	CC Norte III (Juárez)	12,219.7	12,219.7	12,219.7	02-abr-15	01-abr-15	01-jul-41	26	2	
40	CE Sureste I	352.6	352.6	352.6	02-abr-13	01-abr-13	02-may-34	21	0	
41	CE Sureste II	109.2	109.2	109.2	02-abr-13	01-abr-13	01-may-33	20	0	
	<b>Autorizados en 2012</b>	<b>13,324.9</b>	<b>13,324.9</b>	<b>13,324.9</b>						
42	CC Noroeste	6,925.6	6,925.6	6,925.6	04-abr-16	01-abr-16	01-jul-42	26	2	
43	CC Noreste	6,248.9	6,248.9	6,248.9	04-abr-16	01-abr-16	01-jul-42	26	2	
44	CE Rumorosa I, II y III	150.5	150.5	150.5	31-dic-14	30-dic-14	01-jul-36	21	7	

## CUADRO 2 DE 2

## VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo 2013 <sup>p./</sup>(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2013) <sup>1./</sup>

No. PEF	Proyecto <sup>2./</sup>	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones <sup>3./</sup>	Entrega de obra	Término de obligaciones <sup>4./</sup>	Plazo del pago	
		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 2013</b>		<b>15,346.5</b>	<b>15,346.5</b>	<b>15,346.5</b>					
45	CC Topolobampo III	10,095.2	10,095.2	10,095.2	02-jun-14	01-jun-17	01-sep-43	26	2
46	CC Baja California II	2,124.9	2,124.9	2,124.9	03-abr-17	03-abr-17	01-jul-43	26	2
47	CC Todos Santos	3,126.5	3,126.5	3,126.5	02-abr-16	01-abr-16	01-abr-41	24	11

<sup>p./</sup> Cifras preliminares.<sup>1./</sup> El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 12.3579 el cual corresponde al cierre de marzo de 2013.<sup>2./</sup> 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.<sup>3./</sup> 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 2013, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.<sup>4./</sup> Es la fecha del último pago de amortizaciones de un proyecto.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.