

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

### 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-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2017)

No.	Nombre del proyecto <sup>1./</sup>	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado <sup>2./</sup>	Acumulado 2016 <sup>2./</sup>	Avance Financiero 2017			Acumulado 2016	Avance Físico 2017			
					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>445,972.4</b>	<b>126,872.6</b>	<b>81,219.7</b>	<b>27,286.1</b>	<b>154,158.7</b>	<b>34.6</b>				
<b>Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores</b>			<b>445,972.4</b>	<b>126,872.6</b>	<b>81,219.7</b>	<b>27,286.1</b>	<b>154,158.7</b>	<b>34.6</b>				
<b>Inversión Directa Aprobados en 2002</b>			<b>19,036.2</b>	<b>14,866.6</b>	<b>86.6</b>	<b>6.0</b>	<b>14,872.6</b>	<b>78.1</b>				
62	CCC Pacífico	Terminado Totalmente	15,588.0	11,494.4	0.0	0.5	11,494.9	73.7	100.0	0.0	0.0	100.0
104	SLT 706 Sistemas Norte	Terminado Totalmente	3,448.3	3,372.2	86.6	5.5	3,377.7	98.0	99.9	1.8	0.1	100.0
<b>Aprobados en 2003</b>			<b>2,116.7</b>	<b>1,204.8</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>1,204.8</b>	<b>56.9</b>				
128	SLT 803 NOINE <sup>4./</sup>	Terminado Totalmente	2,116.7	1,204.8	0.0	0.0	1,204.8	56.9	79.0	0.0	21.0	100.0
<b>Aprobados en 2004</b>			<b>565.4</b>	<b>237.1</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>237.1</b>	<b>41.9</b>				
140	SE 914 División Centro Sur <sup>4./</sup>	Terminado Totalmente	565.4	237.1	0.0	0.0	237.1	41.9	60.0	0.0	40.0	100.0
<b>Aprobados en 2005</b>			<b>1,208.0</b>	<b>707.1</b>	<b>0.0</b>	<b>0.7</b>	<b>707.8</b>	<b>58.6</b>				
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	Terminado Totalmente	1,208.0	707.1	0.0	0.7	707.8	58.6	54.7	0.0	45.3	100.0
<b>Aprobados en 2006</b>			<b>20,528.3</b>	<b>14,416.8</b>	<b>577.2</b>	<b>1,118.5</b>	<b>15,535.3</b>	<b>75.7</b>				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	Varias(Cierre y otras)	10,352.3	7,280.3	18.1	882.9	8,163.2	78.9	99.8	1.0	0.1	99.9
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias(Cierre y otras)	5,100.7	3,565.6	531.6	173.9	3,739.5	73.3	78.2	21.2	7.1	85.3
190	SE 1120 Noroeste <sup>4./</sup>	Terminado Totalmente	1,271.4	893.5	27.4	0.0	893.5	70.3	99.9	30.2	0.1	100.0
198	SE 1128 Centro Sur <sup>4./</sup>	Terminado Totalmente	969.3	364.0	0.0	0.0	364.0	37.6	59.8	0.0	40.2	100.0
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	Terminado Totalmente	2,834.7	2,313.4	0.0	61.7	2,375.1	83.8	81.7	0.0	18.3	100.0
<b>Aprobados en 2007</b>			<b>13,467.7</b>	<b>10,178.8</b>	<b>893.5</b>	<b>122.1</b>	<b>10,300.9</b>	<b>76.5</b>				
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	Varias(Cierre y otras)	2,435.3	1,133.1	227.9	0.0	1,133.1	46.5	67.8	9.4	0.0	67.8
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	Varias(Cierre y otras)	621.6	621.6	0.0	0.0	621.6	100.0	88.5	0.0	0.0	88.5
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	Varias(Cierre y otras)	2,119.1	995.9	377.5	0.0	995.9	47.0	81.0	17.8	5.6	86.6
214	SE 1210 NORTE - NORESTE	Varias(Cierre y otras)	4,414.3	3,758.5	253.5	0.0	3,758.5	85.1	94.3	5.7	5.4	99.7
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	Varias(Cierre y otras)	1,147.7	940.0	33.3	122.1	1,062.1	92.5	85.9	3.0	13.8	99.7
216	RM CCC Poza Rica	Terminado Totalmente	2,729.7	2,729.7	1.4	0.0	2,729.7	100.0	100.0	0.1	0.0	100.0
<b>Aprobados en 2008</b>			<b>8,576.5</b>	<b>4,395.6</b>	<b>707.8</b>	<b>485.2</b>	<b>4,880.8</b>	<b>56.9</b>				
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental <sup>4./</sup>	Terminado Totalmente	791.0	116.4	0.0	0.0	116.4	14.7	14.7	0.0	85.3	100.0
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	Terminado Totalmente	750.1	337.2	111.8	322.9	660.1	88.0	62.5	10.7	37.5	100.0
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	Terminado Totalmente	248.4	147.3	101.0	66.1	213.4	85.9	100.0	1.0	0.0	100.0

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-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2017)

No.	Nombre del proyecto <sup>1./</sup>	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado <sup>2./</sup>	Acumulado 2016 <sup>2./</sup>	Avance Financiero 2017				Acumulado 2016	Avance Físico 2017		
					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)	
242	SE 1323 DISTRIBUCION SUR	Varias(Cierre y otras)	969.0	331.8	494.9	0.0	331.8	34.2	38.0	51.1	0.0	38.0
243	SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	Terminado Totalmente	2,406.9	1,445.0	0.0	96.2	1,541.2	64.0	100.0	0.0	0.0	100.0
244	SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE 4./	Terminado Totalmente	1,718.2	1,239.2	0.0	0.0	1,239.2	72.1	99.6	0.0	0.4	100.0
245	SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	Varias(Cierre y otras)	1,693.0	778.8	0.0	0.0	778.8	46.0	96.5	0.0	0.0	96.5
	<b>Aprobados en 2009</b>		<b>11,979.1</b>	<b>4,579.4</b>	<b>1,995.4</b>	<b>89.1</b>	<b>4,668.5</b>	<b>39.0</b>				
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	Varias(Cierre y otras)	1,040.5	812.2	0.0	0.0	812.2	78.1	100.0	0.0	0.0	100.0
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	Terminado Totalmente	832.2	462.0	0.0	3.1	465.1	55.9	99.9	0.0	0.1	100.0
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias(Cierre y otras)	1,483.3	466.1	89.4	85.9	552.1	37.2	86.7	6.0	8.0	94.6
257	CCI Santa Rosalía II	Por Licitación sin cambio de alcance	815.3	0.0	188.3	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	0.0	0.0
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	Construcción	7,807.8	2,839.1	1,717.7	0.1	2,839.2	36.4	41.2	22.0	0.0	41.2
	<b>Aprobados en 2010</b>		<b>11,552.7</b>	<b>6,424.9</b>	<b>341.5</b>	<b>1,045.1</b>	<b>7,470.0</b>	<b>64.7</b>				
259	SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias(Cierre y otras)	1,711.7	421.5	111.1	125.1	546.6	31.9	71.9	6.5	1.7	73.6
260	SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	Varias(Cierre y otras)	680.7	83.0	230.4	96.0	179.0	26.3	16.8	33.9	14.0	30.8
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	Varias(Cierre y otras)	9,160.4	5,920.4	0.0	824.0	6,744.4	73.6	99.9	0.0	0.0	99.9
	<b>Aprobados en 2011</b>		<b>40,254.4</b>	<b>10,728.3</b>	<b>3,807.1</b>	<b>235.8</b>	<b>10,964.1</b>	<b>27.2</b>				
264	CC Centro	Construcción	13,345.5	7,929.2	9.1	14.6	7,943.8	59.5	99.5	1.1	0.1	99.6
266	SLT 1603 Subestación Lago	Construcción	3,223.1	0.0	1,454.8	0.0	0.0	0.0	0.0	77.8	0.0	0.0
268	CCI Guerrero Negro IV	Construcción	374.1	262.3	118.9	22.3	284.6	76.1	70.3	31.8	5.5	75.8
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	Varias(Cierre y otras)	1,889.4	347.4	313.2	139.1	486.5	25.7	21.6	16.6	5.8	27.4
274	SE 1620 Distribución Valle de México	Varias(Cierre y otras)	6,023.2	2,189.4	1,910.1	59.8	2,249.2	37.3	62.3	31.7	0.0	62.3
276	CH Nuevo Guerrero	Por Licitación sin cambio de alcance	15,399.0	0.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.4	0.0	0.0
	<b>Aprobados en 2012</b>		<b>38,836.8</b>	<b>7,269.2</b>	<b>5,301.3</b>	<b>2,108.4</b>	<b>9,377.6</b>	<b>24.1</b>				
278	RM CT José López Portillo	Construcción	4,396.3	1,428.3	1,690.1	952.9	2,381.2	54.2	36.8	38.4	23.8	60.6
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias(Cierre y otras)	2,100.5	303.9	0.0	23.1	327.0	15.6	15.9	0.0	0.0	15.9
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	Construcción	1,569.5	195.8	668.3	355.5	551.3	35.1	22.1	42.6	44.0	66.1
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	Varias (Licitación y construcción)	843.8	0.0	506.3	171.2	171.2	20.3	0.0	60.0	7.8	7.8
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	Construcción	451.2	54.1	32.0	2.1	56.2	12.5	17.3	9.1	0.0	17.3
284	CG Los Humeros III	Varias(Cierre y otras)	2,355.4	725.1	70.1	57.9	783.1	33.2	34.0	1.4	2.3	36.3
285	CC Centro II	Por Licitación sin cambio de alcance	15,278.3	0.0	404.1	0.0	0.0	0.0	0.0	33.3	0.0	0.0
286	CCI Baja California Sur V4./	Terminado Totalmente	2,032.4	1,938.1	0.0	0.0	1,938.1	95.4	99.9	0.0	0.1	100.0
288	SLT 1722 Distribución Sur	Varias(Cierre y otras)	933.0	47.9	0.0	188.1	236.0	25.3	12.5	0.0	13.3	25.8
289	CH Chicoasén II	Construcción	7,251.8	1,617.3	1,840.0	194.4	1,811.6	25.0	19.9	41.3	2.8	22.6

## 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-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2017)

No.	Nombre del proyecto <sup>1./</sup>	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado <sup>2./</sup>	Acumulado 2016 <sup>2./</sup>	Avance Financiero 2017				Acumulado 2016	Avance Físico 2017		
					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)	
290	LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	Por Licitación sin cambio de alcance	43.4	0.0	30.8	0.0	0.0	0.0	0.0	71.1	0.0	0.0
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	Terminado Totalmente	1,581.1	958.7	59.5	163.2	1,121.9	71.0	95.5	4.0	4.5	100.0
<b>Aprobados en 2013</b>			<b>53,673.8</b>	<b>21,238.0</b>	<b>6,427.1</b>	<b>4,423.5</b>	<b>25,661.5</b>	<b>47.8</b>				
296	CC Empalme I	Construcción	13,384.9	7,291.6	1,097.9	1,066.5	8,358.1	62.4	84.3	13.3	11.9	96.2
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	Varias(Cierre y otras)	2,608.4	810.3	186.0	618.4	1,428.7	54.8	51.6	8.0	37.8	89.4
298	CC Valle de México II	Construcción	12,668.4	4,578.8	2,814.5	1,322.9	5,901.7	46.6	59.4	36.3	16.6	76.0
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	Fallo y adjudicación	1,191.3	0.0	93.8	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	0.0	0.0
303	LT Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste II III IV V	Por Licitación sin cambio de alcance	5,851.5	0.0	152.9	0.0	0.0	0.0	0.0	46.0	0.0	0.0
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	Construcción	4,563.3	1,005.9	642.8	13.6	1,019.5	22.3	43.7	10.5	0.1	43.8
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	Varias(Cierre y otras)	1,952.2	1,030.8	139.8	186.5	1,217.3	62.4	80.3	7.7	19.2	99.5
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	Terminado Totalmente	1,154.7	912.0	0.0	30.1	942.1	81.6	99.9	0.0	0.1	100.0
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	Construcción	1,741.0	177.3	209.7	368.3	545.6	31.3	3.0	50.0	28.6	31.6
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	Varias(Cierre y otras)	2,121.6	31.0	483.1	179.5	210.5	9.9	0.5	22.8	9.1	9.6
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	Construcción	5,956.1	5,130.4	441.9	521.2	5,651.5	94.9	87.6	7.4	8.5	96.1
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	Varias(Cierre y otras)	480.4	269.9	164.8	116.5	386.4	80.4	56.3	34.3	24.1	80.3
<b>Aprobados en 2014</b>			<b>33,408.8</b>	<b>13,446.1</b>	<b>6,880.1</b>	<b>5,443.4</b>	<b>18,889.5</b>	<b>56.5</b>				
313	CC Empalme II	Construcción	13,149.1	3,680.4	3,238.9	2,525.3	6,205.7	47.2	51.1	45.0	33.9	85.0
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	Varias(Cierre y otras)	2,577.0	558.4	510.5	1,012.9	1,571.3	61.0	34.3	27.8	59.9	94.2
315	CCI Baja California Sur VI	Por Licitación sin cambio de alcance	1,899.0	0.0	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.0	0.0
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	Terminado Totalmente	358.3	305.3	56.9	18.9	324.2	90.5	98.2	3.1	1.8	100.0
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	Terminado Totalmente	1,562.6	1,061.4	62.2	164.1	1,225.5	78.4	90.7	4.9	9.3	100.0
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	Terminado Totalmente	988.2	557.3	40.0	262.7	819.9	83.0	89.3	3.0	10.7	100.0
320	LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	Terminado Totalmente	1,504.3	794.3	30.5	302.2	1,096.5	72.9	84.9	1.1	15.1	100.0
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias(Cierre y otras)	1,064.8	108.1	771.3	111.4	219.5	20.6	11.5	78.1	13.3	24.8
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Varias(Cierre y otras)	10,305.5	6,381.0	2,168.7	1,045.9	7,426.9	72.1	78.1	21.0	12.1	90.2
<b>Aprobados en 2015</b>			<b>54,745.2</b>	<b>3,352.6</b>	<b>8,506.5</b>	<b>4,299.9</b>	<b>7,652.5</b>	<b>14.0</b>				

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-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2017)

No.	Nombre del proyecto <sup>1./</sup>	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado <sup>2./</sup>	Acumulado 2016 <sup>2./</sup>	Avance Financiero 2017				Acumulado 2016	Avance Físico 2017		
					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)	
325	CC Lerdo (Norte IV)	Por Licitación sin cambio de alcance	18,239.4	0.0	976.9	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	0.0	0.0
327	CG Los Azufres III Fase II	Construcción	1,143.2	230.3	503.0	274.7	504.9	44.2	28.7	50.1	33.8	62.5
328	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	Construcción	93.2	0.0	21.5	20.4	20.4	21.9	0.0	77.0	25.3	25.3
329	CG Cerritos Colorados Fase I	Por Licitación sin cambio de alcance	1,180.5	0.0	123.5	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	0.0	0.0
330	CH Las Cruces	Por Licitación sin cambio de alcance	10,628.6	0.0	633.5	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	0.0	0.0
334	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	Por Licitación sin cambio de alcance	92.7	0.0	6.6	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	0.0	0.0
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	Varias (Licitación y construcción)	2,364.0	0.0	767.6	343.2	343.2	14.5	0.0	15.0	7.0	7.0
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	Fallo y Adjudicación	2,666.0	0.0	196.2	48.1	48.1	1.8	0.0	46.9	1.3	1.3
338	SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	Varias (Licitación y construcción)	3,020.3	0.0	180.5	32.9	32.9	1.1	0.0	40.0	1.1	1.1
339	SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Varias (Cierre y otras)	15,317.4	3,122.3	5,097.3	3,580.5	6,702.9	43.8	20.4	48.6	40.6	61.0
<b>Aprobados en 2016</b>			<b>33,063.3</b>	<b>0.0</b>	<b>2,927.8</b>	<b>578.2</b>	<b>578.2</b>	<b>1.7</b>				
340	CC San Luis Potosí Río Colorado I	Por Licitación sin cambio de alcance	4,474.0	0.0	161.3	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	0.0	0.0
341	LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	Por Licitación sin cambio de alcance	232.5	0.0	5.2	0.0	0.0	0.0	0.0	49.0	0.0	0.0
344	CC Mazatlán	Por Licitación sin cambio de alcance	12,284.9	0.0	548.6	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	0.0	0.0
347	CC Salamanca	Por Licitación sin cambio de alcance	11,987.5	0.0	137.3	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	0.0	0.0
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	Por Licitación sin cambio de alcance	200.4	0.0	46.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	0.0	0.0
349	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	Fallo y adjudicación	1,504.8	0.0	601.9	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
350	SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Varias (Licitación y construcción)	2,379.1	0.0	1,427.4	578.2	578.2	24.3	0.0	60.0	41.2	41.2
<b>Inversión Condicionada</b>			<b>102,959.3</b>	<b>13,827.3</b>	<b>42,767.9</b>	<b>7,330.2</b>	<b>21,157.5</b>	<b>20.5</b>				
<b>Aprobados en 2008</b>			<b>4,779.6</b>	<b>3,900.2</b>	<b>117.3</b>	<b>941.8</b>	<b>4,842.0</b>	<b>101.3</b>				
36	CC Baja California III	Terminado Totalmente	4,779.6	3,900.2	117.3	941.8	4,842.0	101.3	99.8	3.0	0.2	100.0
<b>Aprobados en 2011</b>			<b>28,857.2</b>	<b>7,233.0</b>	<b>6,840.0</b>	<b>24.7</b>	<b>7,257.6</b>	<b>25.2</b>				
38	CC Norte III (Juárez)	Construcción	18,652.7	4,393.8	1,601.7	24.7	4,418.5	23.7	43.1	27.4	0.2	43.3
40	CE Sureste I	Varias (Cierre y otras)	10,204.6	2,839.2	5,238.3	0.0	2,839.2	27.8	27.8	70.8	0.0	27.8

## 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-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2017)

No.	Nombre del proyecto <sup>1_/</sup>	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado <sup>2_/</sup>	Acumulado 2016 <sup>2_/</sup>	Avance Financiero 2017			Acumulado 2016	Avance Físico 2017			
					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>Aprobados en 2012</b>			<b>38,590.8</b>	<b>2,694.1</b>	<b>18,608.4</b>	<b>6,039.9</b>	<b>8,734.0</b>	<b>22.6</b>				
42	CC Noroeste	Construcción	11,886.3	181.3	7,558.3	3,703.0	3,884.3	32.7	16.4	55.0	44.9	61.3
43	CC Noreste	Construcción	26,704.5	2,512.8	11,050.1	2,336.9	4,849.7	18.2	40.1	59.4	36.2	76.3
<b>Aprobados en 2013</b>			<b>11,437.7</b>	<b>0.0</b>	<b>2,924.6</b>	<b>323.9</b>	<b>323.9</b>	<b>2.8</b>				
45	CC Topolobampo III	Fallo y adjudicación	11,437.7	0.0	2,924.6	323.9	323.9	2.8	0.0	30.1	5.8	5.8
<b>Aprobados en 2015</b>			<b>19,294.0</b>	<b>0.0</b>	<b>14,277.6</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>				
49	CE Sureste IV y V	Por Licitar sin cambio de alcance	19,294.0	0.0	14,277.6	0.0	0.0	0.0	0.0	74.0	0.0	0.0

p\_/ Cifras preliminares.

1\_/ Se consideran los proyectos que tienen previstos recursos para el presente ejercicio en el PEF 2017, así como aquellos proyectos que aunque no tienen monto estimado en el PEF 2017 continúan en etapa de cierre y otras etapas, por lo que se les debe dar seguimiento.

2\_/ El tipo de cambio utilizado es de 18.13 pesos por dólar correspondiente al cierre de septiembre de 2017.

3\_/ Los tipos de cambio promedio de fecha de liquidación utilizados fueron 21.3732 (enero), 20.3812 (febrero), 19.4067 (marzo), 18.7584 (abril), 18.7862 (mayo), 18.1901 (junio), 17.8513 (julio), 17.8078 (agosto) y 17.7991 (septiembre) pesos por dólar, publicados por Banco de México (Banxico).

4\_/ Al cierre total del proyecto, se disminuyó el avance financiero de años anteriores debido a cancelación de obras por menor crecimiento de la demanda o por problemas sociales o por tipo de cambio diferente al estimado.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN 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-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2017)

Nombre del proyecto L./	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	(11=(10-5)/5)	
	<b>159,969.1</b>	<b>85,815.7</b>	<b>0.0</b>	<b>2,901.0</b>	<b>71,252.4</b>	<b>91,451.9</b>	<b>30,412.7</b>	<b>0.0</b>	<b>5,113.1</b>	<b>55,926.2</b>	<b>-21.5</b>
1 CG Cerro Prieto IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	246.0	55.5	0.0	0.0	190.4	N.A.
2 CC Chihuahua	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1,005.5	362.0	0.0	0.0	643.4	N.A.
3 CCI Guerrero Negro II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
4 CC Monterrey II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
5 CD Puerto San Carlos II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	128.6	0.0	0.0	0.0	128.6	N.A.
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
7 CT Samalayuca II	1,875.7	1,466.3	0.0	139.1	270.3	3,507.3	2,289.7	0.0	120.8	1,096.8	305.8
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	204.8	18.1	0.0	0.0	186.7	N.A.
11 LT 216 y 217 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
13 SE 218 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	182.6	18.1	0.0	0.0	164.6	N.A.
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
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	272.6	182.5	0.0	2.3	87.8	1,472.0	65.9	0.0	3.6	1,402.5	500<
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	100.5	53.1	0.0	3.7	43.7	2,306.9	32.5	0.0	5.7	2,268.6	500<
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	27.5	20.1	0.0	1.2	6.2	32.2	14.9	0.0	1.8	15.6	152.7
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	83.9	80.0	0.0	1.6	2.2	144.0	72.8	0.0	2.5	68.7	500<
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
30 LT 411 Sistema Nacional	63.4	27.7	0.0	1.4	34.3	457.1	20.5	0.0	2.2	434.5	500<
31 LT LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	83.7	59.4	0.0	6.4	17.8	147.9	54.4	0.0	9.9	83.6	370.1
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	71.8	6.9	0.0	0.0	64.9	N.A.
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.9	4.6	0.0	0.0	42.3	N.A.
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	608.2	509.3	0.0	2.5	96.4	1,592.1	839.5	0.0	3.9	748.7	500<
39 LT 414 Norte-Occidental	40.4	17.0	0.0	1.2	22.1	307.8	13.1	0.0	1.9	292.8	500<
40 LT 502 Oriental - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.4	6.3	0.0	0.0	53.2	N.A.
41 LT 506 Saltillo-Cañada	56.5	44.2	0.0	5.3	7.0	975.3	38.5	0.0	8.2	928.7	500<

## FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN 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-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2017)

Nombre del proyecto <sup>1./</sup>	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	
		Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			No Programable	Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	(11=(10-5)/5)	
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	164.8	32.3	0.0	2.5	130.0	79.9	30.1	0.0	3.8	45.9	-64.7
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	28.6	26.4	0.0	1.0	1.2	52.9	26.0	0.0	1.5	25.4	500<
44 SE 412 Compensación Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.2	4.8	0.0	0.0	43.4	N.A.
45 SE 413 Noroeste - Occidental	35.7	29.8	0.0	1.3	4.5	748.5	33.4	0.0	2.0	713.1	500<
46 SE 503 Oriental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.2	3.8	0.0	0.0	30.4	N.A.
47 SE 504 Norte - Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
48 CCI Baja California Sur I	287.9	276.8	0.0	3.4	7.7	278.7	395.1	0.0	4.7	-121.1	<-500
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	92.9	36.0	0.0	2.5	54.4	621.4	26.6	0.0	3.9	590.9	500<
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	153.7	74.7	0.0	4.8	74.2	262.7	64.1	0.0	7.4	191.1	157.4
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	71.7	3.1	0.0	0.0	68.6	N.A.
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	7.7	6.2	0.0	0.8	0.7	134.2	4.6	0.0	1.2	128.4	500<
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	0.4	0.0	0.0	3.8	N.A.
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	2.1	0.0	0.0	19.1	N.A.
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	48.2	15.3	0.0	0.5	32.4	37.7	15.2	0.0	0.8	21.7	-33.0
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	56.4	51.4	0.0	1.8	3.1	847.7	56.6	0.0	2.8	788.3	500<
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.5	4.9	0.0	0.0	44.6	N.A.
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	841.4	73.4	0.0	0.0	768.0	N.A.
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	590.0	559.0	0.0	1.6	29.5	919.9	498.1	0.0	2.4	419.4	500<
62 CCC Pacífico	6,896.3	3,749.6	0.0	111.5	3,035.2	5,076.8	1,972.2	0.0	169.0	2,935.6	-3.3
63 CH El Cajón	753.8	261.5	0.0	119.0	373.3	1,644.0	260.3	0.0	161.7	1,222.0	227.4
64 LT Líneas Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	0.8	0.0	0.0	7.2	N.A.
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	130.9	15.9	0.0	1.6	113.3	68.9	13.6	0.0	2.5	52.8	-53.4
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	98.6	25.1	0.0	2.1	71.5	51.9	19.8	0.0	3.2	28.9	-59.5
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	252.2	138.5	0.0	22.2	91.4	357.0	139.1	0.0	28.5	189.4	107.2
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
70 LT Riviera Maya	24.1	13.8	0.0	0.8	9.4	230.1	10.2	0.0	1.2	218.7	500<
71 PRR Presa Reguladora Amata	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	170.7	10.6	0.0	0.0	160.1	N.A.
72 RM Adolfo López Mateos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
73 RM Altamira	108.1	72.8	0.0	9.3	26.0	429.5	70.1	0.0	9.0	350.4	500<

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA  
EN OPERACIÓN 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-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2017)

Nombre del proyecto L/	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)			
74	RM	Botello	7.1	0.0	0.0	0.3	6.8	1.4	0.0	0.0	0.5	0.9	-87.3
75	RM	Carbón II	39.7	0.0	0.0	0.5	39.2	23.0	0.0	0.0	0.7	22.2	-43.3
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
77	RM	Dos Bocas	33.0	0.0	0.0	0.8	32.3	162.6	0.0	0.0	1.2	161.4	400.2
78	RM	Emilio Portes Gil	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
79	RM	Francisco Pérez Ríos	191.4	121.7	0.0	6.1	63.6	464.5	121.7	0.0	9.4	333.4	424.2
80	RM	Gomez Palacio	72.2	0.0	0.0	0.0	72.2	8.0	0.0	0.0	0.0	8.0	-88.9
82	RM	Huinalá	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.9	N.A.
83	RM	Ixtaczoquitlán	0.3	0.0	0.0	0.0	0.3	0.2	0.0	0.0	0.1	0.1	-65.6
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.5	0.0	0.0	0.0	31.5	N.A.
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
90	RM	CT Puerto Libertad	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
91	RM	Punta Prieta	5.5	0.0	0.0	0.3	5.3	21.8	0.0	0.0	0.4	21.3	304.6
92	RM	Salamanca	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	0.0	0.0	0.0	22.5	N.A.
93	RM	Tuxpango	12.3	0.0	0.0	0.4	11.9	82.6	0.0	0.0	0.6	81.9	500<
94	RM	CT Valle de México	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
95	SE	Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	1.2	0.0	0.0	11.7	N.A.
98	SE	705 Capacitores	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	1.6	0.0	0.0	15.4	N.A.
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	55.5	29.6	0.0	0.9	25.1	747.8	34.1	0.0	1.4	712.3	500<
100	SLT	701 Occidente-Centro	105.5	30.7	0.0	2.7	72.1	596.1	30.8	0.0	4.2	561.1	500<
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	80.7	14.6	0.0	1.3	64.8	200.8	13.9	0.0	1.4	185.4	186.3
102	SLT	703 Noreste-Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.9	3.1	0.0	0.0	27.9	N.A.
103	SLT	704 Baja California - Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	0.8	0.0	0.0	7.8	N.A.
104	SLT	706 Sistemas Norte	1,118.5	91.6	0.0	5.8	1,021.2	1,650.3	130.2	0.0	19.8	1,500.4	46.9
105	SLT	709 Sistemas Sur	101.0	67.8	0.0	2.1	31.1	1,067.4	71.9	0.0	3.2	992.3	500<
106	CC	Conversión El Encino de TG aCC	252.7	178.3	0.0	1.6	72.8	922.2	187.3	0.0	2.5	732.4	500<
107	CCI	Baja California Sur II	319.9	270.5	0.0	1.6	47.8	299.5	399.6	0.0	2.5	-102.5	-314.6
108	LT	807 Durango I	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.3	3.6	0.0	0.0	32.7	N.A.
110	RM	CCC Tula	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	111.9	41.3	0.0	10.9	59.7	92.1	41.3	0.0	11.3	39.5	-33.9
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	30.7	0.0	0.0	0.4	30.2	228.1	0.0	0.0	0.6	227.5	500<
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	37.9	2.6	0.0	0.0	35.2	34.1	2.6	0.0	0.1	31.5	-10.7
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	45.7	0.0	0.0	0.6	45.1	118.4	0.0	0.0	1.0	117.4	160.3
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	83.3	18.0	0.0	0.4	64.8	464.6	18.0	0.0	0.6	445.9	500<
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	84.8	5.7	0.0	0.1	79.0	215.4	5.7	0.0	0.2	209.5	165.2
122	SE	811 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	1.8	0.0	0.0	16.0	N.A.
123	SE	812 Golfo Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	0.8	0.0	0.0	7.6	N.A.
124	SE	813 División Bajío	78.3	53.2	0.0	1.3	23.7	786.5	54.2	0.0	2.1	730.1	500<
126	SLT	801 Altiplano	128.4	48.3	0.0	2.1	78.0	632.1	51.0	0.0	3.3	577.8	500<
127	SLT	802 Tamaulipas	193.1	76.9	0.0	2.2	113.9	965.0	81.3	0.0	3.5	880.2	500<
128	SLT	803 NOINE	1,273.3	32.3	0.0	0.6	1,240.4	182.8	19.4	0.0	0.9	162.5	-86.9
130	SLT	806 Bajío	167.7	56.1	0.0	7.9	103.7	239.8	53.4	0.0	11.7	174.6	68.3
132	CE	La Venta II	174.0	111.2	0.0	14.9	47.9	109.6	98.1	0.0	21.8	-10.3	-121.4



## FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN 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-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2017)

Nombre del proyecto <sup>1./</sup>	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	
		Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			No Programable	Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	(11=(10-5)/5)	
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.5	0.0	0.0	0.0	N.A.
138 SE 911 Noreste	48.7	7.6	0.0	0.1	41.1	81.1	7.1	0.0	0.1	73.9	80.0
139 SE 912 División Oriente	22.5	16.1	0.0	1.2	5.1	39.0	16.7	0.0	1.4	20.9	308.4
140 SE 914 División Centro Sur	651.3	481.6	0.0	5.3	164.4	308.4	70.4	0.0	5.3	232.7	41.6
141 SE 915 Occidental	29.9	13.5	0.0	0.4	15.9	198.8	13.7	0.0	0.7	184.4	500<
142 SLT 901 Pacífico	117.1	64.8	0.0	2.2	50.1	294.1	64.7	0.0	3.6	225.8	351.0
143 SLT 902 Istmo	170.7	84.4	0.0	3.1	83.2	788.2	84.1	0.0	4.8	699.3	500<
144 SLT 903 Cabo - Norte	83.7	16.9	0.0	1.4	65.4	474.3	16.5	0.0	2.1	455.7	500<
146 CH La Yesca	1,853.9	659.4	0.0	664.1	530.4	1,799.4	649.7	0.0	969.5	180.2	-66.0
147 CCC Baja California	913.2	699.1	0.0	23.3	190.8	609.3	586.8	0.0	22.8	-0.3	-100.2
148 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	56.8	8.9	0.0	0.4	47.6	141.7	8.9	0.0	0.4	132.4	178.2
149 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	147.4	110.3	0.0	0.9	36.2	521.6	77.3	0.0	1.5	442.8	500<
150 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	84.3	30.1	0.0	1.5	52.7	233.3	29.8	0.0	2.2	201.3	282.0
151 SE 1006 Central----Sur	61.4	22.5	0.0	5.7	33.2	72.4	22.5	0.0	5.8	44.1	32.9
152 SE 1005 Noroeste	200.4	88.6	0.0	11.7	100.1	227.3	88.8	0.0	14.4	124.1	23.9
156 RM Infiernillo	76.1	22.7	0.0	2.4	51.0	40.8	22.2	0.0	3.1	15.4	-69.8
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	289.8	210.0	0.0	36.9	42.9	668.0	212.9	0.0	44.0	411.1	500<
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	0.0	0.0	0.0	20.1	N.A.
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
160 RM CCC Samalayuca II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
161 RM CCC El Sauz	7.5	3.5	0.0	0.2	3.9	4.9	3.5	0.0	0.2	1.2	-68.3
162 RM CCC Huinala II	5.9	2.0	0.0	0.1	3.9	16.9	2.0	0.0	0.2	14.8	281.4
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.7	5.3	0.0	0.0	48.4	N.A.
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	127.0	32.1	0.0	6.9	88.1	185.5	44.6	0.0	10.5	130.4	48.0
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	11.1	6.6	0.0	0.2	4.3	15.4	6.6	0.0	0.3	8.4	94.4
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	161.8	91.0	0.0	6.5	64.3	427.9	95.4	0.0	9.7	322.8	401.9
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	514.2	490.7	0.0	64.0	-40.5	2,550.4	455.7	0.0	68.4	2,026.3	<-500
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	83.5	23.5	0.0	0.3	59.7	331.8	22.5	0.0	0.6	308.7	417.0
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	149.5	100.1	0.0	20.9	28.5	271.5	98.0	0.0	31.0	142.5	399.8
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	4,156.7	3,216.8	0.0	0.0	939.9	2,563.7	1,140.3	0.0	386.7	1,036.7	10.3
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	86.2	55.9	0.0	14.4	15.9	146.2	53.8	0.0	14.4	78.0	390.2
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	6.7	2.3	0.0	0.2	4.2	5.4	2.1	0.0	0.3	3.0	-27.1
181 RM CN Laguna Verde	555.8	469.8	0.0	201.2	-115.2	634.2	513.6	0.0	286.1	-165.5	43.6

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA  
EN OPERACIÓN 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-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2017)

Nombre del proyecto L/	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	114.7	34.1	0.0	1.1	79.4	32.7	34.1	0.0	1.9	-3.3	-104.2		
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	12.9	6.2	0.0	0.3	6.4	12.9	6.2	0.0	0.5	6.3	-2.1		
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	135.4	43.1	0.0	4.2	88.1	178.8	47.1	0.0	5.8	126.0	42.9		
188 SE 1116 Transformación del Noreste	1,844.6	227.5	0.0	52.8	1,564.4	1,030.6	239.2	0.0	59.0	732.5	-53.2		
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	32.4	22.9	0.0	3.9	5.6	311.0	23.2	0.0	6.0	281.8	500<		
190 SE 1120 Noroeste	2,166.2	1,502.9	0.0	8.3	655.0	403.1	208.2	0.0	18.0	176.9	-73.0		
191 SE 1121 Baja California	75.2	6.7	0.0	1.7	66.8	112.2	6.8	0.0	1.8	103.6	55.2		
192 SE 1122 Golfo Norte	96.1	63.3	0.0	14.5	18.2	168.9	63.1	0.0	17.0	88.8	387.4		
193 SE 1123 Norte	72.0	8.0	0.0	0.5	63.5	156.3	7.2	0.0	0.8	148.3	133.6		
194 SE 1124 Bajío Centro	176.7	31.4	0.0	7.2	138.1	132.9	30.5	0.0	10.9	91.5	-33.8		
195 SE 1125 Distribución	203.5	104.4	0.0	16.6	82.6	257.7	98.5	0.0	20.1	139.0	68.3		
197 SE 1127 Sureste	56.5	18.6	0.0	2.7	35.2	55.1	18.7	0.0	3.9	32.5	-7.7		
198 SE 1128 Centro Sur	2,079.0	950.1	0.0	4.4	1,124.5	301.4	126.2	0.0	6.2	169.0	-85.0		
199 SE 1129 Compensación redes	39.3	25.6	0.0	3.8	9.9	74.5	26.1	0.0	4.4	43.9	345.7		
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	182.4	95.4	0.0	25.9	61.2	387.8	94.0	0.0	30.3	263.5	330.9		
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	343.0	150.5	0.0	28.3	164.2	474.4	145.3	0.0	38.7	290.4	76.9		
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	843.4	178.0	0.0	46.3	619.1	559.8	180.0	0.0	56.1	323.6	-47.7		
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	125.0	51.4	0.0	7.1	66.5	146.1	48.3	0.0	7.2	90.6	36.3		
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	226.9	165.6	0.0	34.0	27.3	487.0	166.8	0.0	38.0	282.1	500<		
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	495.3	389.1	0.0	24.4	81.8	1,431.2	207.0	0.0	32.6	1,191.6	500<		
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	105.2	54.4	0.0	7.5	43.3	209.0	58.4	0.0	8.2	142.4	228.8		
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	107.2	69.5	0.0	12.1	25.7	228.7	71.0	0.0	14.4	143.2	458.1		
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	56.2	15.6	0.0	4.3	36.4	55.6	16.4	0.0	4.3	35.0	-3.8		
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	3,779.3	2,140.5	0.0	13.2	1,625.7	649.7	290.6	0.0	18.1	341.1	-79.0		
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	312.9	182.5	0.0	20.4	110.0	707.4	188.9	0.0	31.2	487.3	343.1		
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	354.2	142.2	0.0	29.4	182.6	449.5	140.4	0.0	42.6	266.5	45.9		
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	434.9	43.2	0.0	9.9	381.9	1,121.8	54.7	0.0	11.8	1,055.3	176.3		
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	3,713.4	2,201.6	0.0	4.8	1,506.9	568.9	294.5	0.0	21.0	253.4	-83.2		

## FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN 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-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2017)

Nombre del proyecto <sup>1./</sup>	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	
		Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			No Programable	Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	(11=[10-5]/5)	
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	5,298.3	3,558.7	0.0	22.3	1,717.3	910.6	484.5	0.0	31.9	394.2	-77.0
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	304.3	62.6	0.0	16.4	225.4	865.7	73.0	0.0	18.9	773.7	243.3
216 RM CCC Poza Rica	654.0	9.4	0.0	2.7	641.9	860.5	141.1	0.0	141.3	578.1	-9.9
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	267.4	150.0	0.0	49.6	67.7	112.2	153.5	0.0	63.3	-104.6	-254.5
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	147.2	49.1	0.0	12.5	85.7	163.1	58.5	0.0	13.9	90.7	5.8
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	97.2	27.4	0.0	11.7	58.0	101.7	27.5	0.0	17.4	56.9	-2.0
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	11,485.5	7,618.0	0.0	231.0	3,636.5	6,182.9	1,864.6	0.0	323.8	3,994.5	9.8
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	24.2	4.2	0.0	0.7	19.2	12.9	4.1	0.0	1.2	7.7	-60.1
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	4.4	1.8	0.0	0.4	2.3	4.8	1.7	0.0	0.4	2.6	16.8
226 CCI CI Guerrero Negro III	190.0	106.8	0.0	0.0	83.3	22.1	197.5	0.0	25.9	-201.3	-341.7
227 CG Los Humeros II	486.1	298.1	0.0	20.3	167.7	435.0	273.9	0.0	28.2	132.9	-20.7
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	72.7	15.7	0.0	3.4	53.7	47.9	15.2	0.0	4.6	28.0	-47.8
229 CT TG Baja California II	318.1	176.1	0.0	27.6	114.4	224.5	268.7	0.0	40.5	-84.6	-174.0
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	70.8	9.4	0.0	1.2	60.2	81.8	19.4	0.0	1.7	60.6	0.7
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	42.1	17.6	0.0	1.6	22.8	53.8	16.4	0.0	2.3	35.1	53.7
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	112.0	0.0	0.0	0.0	112.0	62.2	1.8	0.0	0.2	60.2	-46.3
235 CCI Baja California Sur IV	179.9	328.4	0.0	35.7	-184.3	284.7	93.6	0.0	54.0	137.1	-174.4
236 CCI Baja California Sur III	543.8	395.0	0.0	35.9	112.9	582.1	525.0	0.0	35.9	21.1	-81.3
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	122.8	8.7	0.0	3.2	110.9	49.0	11.6	0.0	5.9	31.4	-71.7
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	2,231.5	1,168.4	0.0	2.0	1,061.1	342.9	151.3	0.0	3.2	188.5	-82.2
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	1,683.4	830.8	0.0	24.2	828.4	557.8	195.1	0.0	58.5	304.2	-63.3
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	4,381.5	2,874.8	0.0	16.3	1,490.3	739.0	382.5	0.0	29.3	327.2	-78.0
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	2,814.4	1,890.9	0.0	8.5	915.0	445.4	245.3	0.0	10.8	189.4	-79.3
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	60.0	32.1	0.0	7.8	20.1	129.1	32.8	0.0	9.0	87.4	335.9
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	137.1	83.0	0.0	20.5	33.5	362.8	83.5	0.0	25.9	253.4	500<
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	571.9	70.5	0.0	17.9	483.5	303.6	74.6	0.0	27.2	201.8	-58.3
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	165.7	56.3	0.0	10.1	99.3	267.5	57.2	0.0	15.6	194.7	96.1

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA  
EN OPERACIÓN 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-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2017)

Nombre del proyecto L./	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				
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	(11=(10-5)/5)				
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	896.2	519.9	0.0	6.9	369.5	190.6	86.9	0.0	15.2	88.5	-76.0			
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	74.6	13.6	0.0	1.0	59.9	69.1	15.0	0.0	1.7	52.5	-12.4			
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,913.7	1,226.0	0.0	8.1	679.5	328.7	168.5	0.0	13.6	146.6	-78.4			
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	3,575.4	1,869.3	0.0	7.9	1,698.2	495.2	239.1	0.0	11.1	245.0	-85.6			
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	1,653.1	1,117.7	0.0	0.1	535.3	215.2	130.9	0.0	0.2	84.1	-84.3			
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	6,751.4	5,408.0	0.0	127.9	1,215.5	3,060.5	2,763.9	0.0	221.3	75.3	-93.8			
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	83.7	58.0	0.0	13.1	12.6	186.3	56.4	0.0	16.7	113.2	500<			
264 CC Centro	6,608.5	4,222.6	0.0	0.0	2,385.9	734.3	469.2	0.0	0.0	265.1	-88.9			
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	94.6	42.3	0.0	9.9	42.4	117.4	42.7	0.0	15.6	59.0	39.3			
268 CCI Guerrero Negro IV	95.6	43.9	0.0	0.0	51.7	10.6	4.9	0.0	0.0	5.7	-88.9			
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	14.8	6.5	0.0	1.2	7.1	17.3	6.0	0.0	1.9	9.4	31.7			
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	5,582.1	2,853.7	0.0	3.7	2,724.6	803.1	355.4	0.0	16.0	431.7	-84.2			
274 SE 1620 Distribución Valle de México	20,131.7	10,143.1	0.0	28.2	9,960.4	2,155.3	1,258.3	0.0	44.0	853.0	-91.4			
275 CG Los Azufres III (Fase I)	195.6	113.8	0.0	29.2	52.5	35.4	113.8	0.0	46.2	-124.6	-337.0			
278 RM CT José López Portillo	91.8	0.0	0.0	0.0	91.8	10.2	0.0	0.0	0.0	10.2	-88.9			
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	7,500.7	4,240.2	0.0	0.3	3,260.2	996.1	498.7	0.0	12.4	485.0	-85.1			
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	381.5	3.2	0.0	0.0	378.3	42.4	0.4	0.0	0.0	42.0	-88.9			
284 CG Los Humeros III	234.7	66.4	0.0	0.0	168.3	26.1	7.4	0.0	0.0	18.7	-88.9			
286 CCI Baja California Sur V	655.4	416.1	0.0	0.0	239.3	335.9	384.7	0.0	108.3	-157.1	-165.6			
288 SLT 1722 Distribución Sur	1,333.1	708.2	0.0	0.0	624.9	243.0	94.0	0.0	10.4	138.6	-77.8			
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.			
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	251.4	10.7	0.0	0.0	240.7	183.7	40.8	0.0	29.7	113.2	-53.0			
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	210.0	144.1	0.0	28.8	37.1	443.0	174.0	0.0	49.0	220.0	493.5			
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	164.9	92.1	0.0	19.4	53.4	275.1	91.9	0.0	30.1	153.1	186.6			
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	68.3	28.5	0.0	8.0	31.8	101.2	32.3	0.0	12.6	56.3	76.9			
296 CC CC Empalme I	4,360.2	2,814.2	0.0	0.0	1,546.0	484.5	312.7	0.0	0.0	171.8	-88.9			
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	388.6	18.1	0.0	0.0	370.5	46.4	3.6	0.0	0.0	42.8	-88.5			
298 CC Valle de México II	4,407.4	1,943.3	0.0	0.0	2,464.2	489.7	215.9	0.0	0.0	273.8	-88.9			

## FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN <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-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2017)

Nombre del proyecto <sup>1_/</sup>	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	(11=[10-5]/5)	
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	624.8	33.8	0.0	0.0	591.1	69.4	3.8	0.0	0.0	65.7	-88.9
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	21.7	19.4	0.0	3.3	-1.0	64.8	20.3	0.0	5.3	39.2	<-500
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	347.3	20.8	0.0	4.1	322.3	308.3	89.9	0.0	54.1	164.3	-49.0
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	923.4	13.1	0.0	3.7	906.6	221.8	45.2	0.0	13.8	162.9	-82.0
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	154.6	23.9	0.0	7.2	123.4	241.1	72.5	0.0	29.3	139.2	12.7
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	897.2	445.2	0.0	0.0	452.0	99.7	49.5	0.0	0.0	50.2	-88.9
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	2,738.5	1,490.7	0.0	0.0	1,247.9	362.3	167.6	0.0	0.0	194.7	-84.4
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	616.3	0.0	0.0	0.0	616.3	68.5	0.0	0.0	0.0	68.5	-88.9
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	26.5	0.0	0.0	0.0	26.5	2.9	0.0	0.0	0.0	2.9	-88.9
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	271.1	0.0	0.0	0.0	271.1	30.1	0.0	0.0	0.0	30.1	-88.9
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	31.9	0.0	0.0	0.0	31.9	67.1	8.6	0.0	9.8	48.7	52.6
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	149.3	5.1	0.0	0.0	144.2	413.1	97.1	0.0	44.8	271.2	88.1
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	46.9	13.6	0.0	3.8	29.6	119.9	28.4	0.0	9.9	81.6	175.9
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	89.1	0.0	0.0	0.0	89.1	124.1	47.1	0.0	5.7	71.4	-19.9
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	258.9	1.0	0.0	0.0	257.9	205.1	64.0	0.0	36.6	104.5	-59.5
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	865.3	512.6	0.0	0.0	352.7	192.2	74.0	0.0	5.1	113.1	-67.9
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,474.4	115.1	0.0	18.7	2,340.6	813.5	214.4	0.0	169.7	429.4	-81.7
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,642.9	104.3	0.0	0.0	2,538.6	833.1	22.1	0.0	9.5	801.5	-68.4

p\_/ Cifras preliminares. Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

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

N.A.: No aplica.

>500 = La variación es mayor a 500 por ciento.

500< = La variación es menor a 500 por ciento.

<-500 = La variación es menor a -500 por ciento.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2017)

Nombre del proyecto	Presupuestado				Ejercido				Variación % (9=(8-4)/4)
	Ingresos	Cargos		Flujo neto	Ingresos	Cargos		Flujo neto	
		Fijos	Variables			Fijos	Variables		
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	(9=(8-4)/4)	
<b>TOTAL</b>	<b>76,763.7</b>	<b>19,044.1</b>	<b>35,222.4</b>	<b>22,497.3</b>	<b>70,858.9</b>	<b>20,195.4</b>	<b>39,695.0</b>	<b>10,968.5</b>	<b>(51.2)</b>
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	1,036.5	562.0	109.9	364.6	533.3	409.1	118.9	5.3	(98.6)
2 CC Altamira II	1,830.2	276.8	1,210.5	342.9	2,500.3	322.2	1,350.3	827.8	141.4
3 CC Bajío	2,463.5	211.6	1,583.0	668.8	4,368.6	289.9	4,056.3	22.5	(96.6)
4 CC Campeche	1,679.3	485.2	581.6	612.5	967.3	304.0	715.5	(52.2)	(108.5)
5 CC Hermosillo	1,304.9	362.3	678.3	264.4	1,227.6	446.4	687.5	93.8	(64.5)
6 CT Mérida III	2,768.7	319.2	1,176.5	1,273.0	1,487.5	275.0	1,208.6	4.0	(99.7)
7 CC Monterrey III	2,048.4	293.1	1,089.9	665.4	2,676.7	319.0	1,157.1	1,200.5	80.4
8 CC Naco-Nogales	1,760.7	670.9	644.5	445.3	1,592.0	791.2	721.8	79.0	(82.2)
9 CC Río Bravo II	1,847.6	653.9	951.8	241.8	2,323.4	831.3	1,435.2	56.9	(76.5)
10 CC Mexicali	1,773.2	342.8	994.0	436.4	1,602.0	298.2	957.2	346.5	(20.6)
11 CC Saltillo	1,389.8	567.4	442.2	380.2	1,578.8	779.4	762.4	36.9	(90.3)
12 CC Tuxpan II	2,530.2	706.3	1,386.4	437.4	2,676.0	557.3	1,498.0	620.7	41.9
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	167.9	86.6	29.8	51.5	107.4	88.7	17.7	1.1	(97.9)
15 CC Altamira III y IV	5,512.1	1,273.4	2,478.4	1,760.3	6,194.0	1,096.8	3,008.0	2,089.2	18.7
16 CC Chihuahua III	1,227.3	415.9	606.7	204.7	1,535.5	502.8	725.2	307.4	50.2
17 CC La Laguna II	3,097.1	1,203.2	1,254.8	639.1	3,006.1	1,342.6	1,424.7	238.7	(62.6)
18 CC Río Bravo III	2,880.2	793.0	1,177.1	910.0	1,602.0	567.7	866.2	168.1	(81.5)
19 CC Tuxpan III y IV	4,564.2	1,870.0	2,408.0	286.2	6,349.8	2,252.6	2,860.4	1,236.8	332.2
20 CC Altamira V	8,019.3	1,509.4	5,909.1	600.9	5,757.7	1,743.1	3,921.2	93.3	(84.5)
21 CC Tamazunchale	4,679.2	1,472.8	2,417.8	788.5	6,936.3	1,957.3	3,606.9	1,372.1	74.0
24 CC Río Bravo IV	2,593.2	1,015.0	1,208.6	369.6	1,663.5	714.0	764.0	185.4	(49.8)
25 CC Tuxpan V	2,247.9	877.3	1,092.8	277.8	3,291.3	1,007.0	1,791.1	493.3	77.6
26 CC Valladolid III	1,869.5	830.9	460.2	578.4	2,074.2	922.6	969.0	182.6	(68.4)
28 CCC Norte II	2,790.7	960.4	1,079.1	751.2	2,742.0	1,019.6	1,125.8	596.5	(20.6)
29 CCC Norte	3,066.0	1,021.5	1,155.2	889.3	3,504.8	1,324.4	1,393.2	787.2	(11.5)
31 CE La Venta III	647.8	0.0	554.3	93.5	364.8	0.0	435.9	(71.0)	(176.0)
33 CE Oaxaca I	531.8	0.0	386.6	145.2	278.1	0.0	306.4	(28.3)	(119.5)
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	1,331.8	0.0	1,092.7	239.1	930.1	0.0	1,045.4	(115.4)	(148.3)
36 CCC Baja California III	1,676.6	213.3	644.1	819.1	757.6	33.3	562.4	161.9	(80.2)
38 CC Norte III (Juárez)	6,474.1	49.7	154.0	6,270.4	0.0	0.0	0.0	0.0	(100.0)
40 CE Sureste I	954.4	0.0	264.5	689.9	230.3	0.0	202.7	27.6	(96.0)

p\_/ Cifras preliminares. Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.  
Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2017) <sup>1</sup>/<sub>1</sub>

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2016 (2)	En 2017 (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>343,255.0</b>	<b>207,093.9</b>	<b>12,973.4</b>	<b>220,067.3</b>	<b>3,866.4</b>	<b>22,808.4</b>	<b>26,674.8</b>	<b>96,512.9</b>	<b>123,187.7</b>
<b>Cierres totales</b>	<b>306,951.9</b>	<b>201,330.6</b>	<b>10,814.0</b>	<b>212,144.6</b>	<b>3,216.6</b>	<b>19,099.3</b>	<b>22,315.9</b>	<b>72,491.4</b>	<b>94,807.3</b>
1 CG Cerro Prieto IV	1,873.5	1,873.5	0.0	1,873.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2 CC Chihuahua	5,028.6	5,028.6	0.0	5,028.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
3 CCI Guerrero Negro II	498.0	498.0	0.0	498.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
4 CC Monterrey II	5,225.9	5,225.9	0.0	5,225.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
5 CD Puerto San Carlos II	1,109.7	1,109.7	0.0	1,109.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	5,581.4	5,581.4	0.0	5,581.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
7 CT Samalayuca II	12,713.1	11,649.8	321.8	11,971.6	114.2	493.9	608.1	133.4	741.5
9 LT 211 Cable Submarino	1,813.3	1,813.3	0.0	1,813.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,379.0	2,379.0	0.0	2,379.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,929.2	1,929.2	0.0	1,929.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,176.0	3,176.0	0.0	3,176.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
13 SE 218 Noroeste	918.4	918.4	0.0	918.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
14 SE 219 Sureste-Peninsular	612.1	612.1	0.0	612.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental-Centro	1,139.4	1,139.4	0.0	1,139.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental	1,314.6	1,314.6	0.0	1,314.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
17 LT 301 Centro	807.6	807.6	0.0	807.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
18 LT 302 Sureste	746.2	746.2	0.0	746.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	501.8	501.8	0.0	501.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
20 LT 304 Noroeste	511.6	511.6	0.0	511.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
21 SE 305 Centro-Oriente	661.4	661.4	0.0	661.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
22 SE 306 Sureste	815.7	815.7	0.0	815.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste	441.3	441.3	0.0	441.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
24 SE 308 Noroeste	800.1	800.1	0.0	800.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico <sup>1</sup> / <sub>1</sub>	2,382.7	2,284.2	0.0	2,284.2	0.0	98.5	98.5	0.0	98.5
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa) <sup>1</sup> / <sub>1</sub>	2,081.6	1,948.7	0.0	1,948.7	0.0	132.9	132.9	0.0	132.9
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,210.7	2,166.0	0.0	2,166.0	0.0	44.8	44.8	0.0	44.8
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	6,051.1	5,985.8	0.0	5,985.8	0.0	65.3	65.3	0.0	65.3
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste <sup>1</sup> / <sub>1</sub>	809.1	809.1	0.0	809.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
30 LT 411 Sistema Nacional <sup>1</sup> / <sub>1</sub>	2,387.6	2,328.7	0.0	2,328.7	0.0	58.9	58.9	0.0	58.9
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) <sup>1</sup> / <sub>1</sub>	4,995.4	4,745.6	0.0	4,745.6	0.0	249.8	249.8	0.0	249.8
32 SE 401 Occidental - Central	1,165.8	1,165.8	0.0	1,165.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
33 SE 402 Oriental - Peninsular <sup>1</sup> / <sub>1</sub>	1,406.8	1,406.8	0.0	1,406.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
34 SE 403 Noreste	1,314.3	1,314.3	0.0	1,314.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
35 SE 404 Noroeste-Norte	734.2	734.2	0.0	734.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	155.7	155.7	0.0	155.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
37 SE 410 Sistema Nacional	3,139.7	3,139.7	0.0	3,139.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
38 CC El Sauz conversión de TG a CC <sup>1</sup> / <sub>1</sub>	2,063.5	1,968.9	0.0	1,968.9	0.0	94.6	94.6	0.0	94.6
39 LT 414 Norte-Occidental	1,190.6	1,142.4	0.0	1,142.4	0.0	48.3	48.3	0.0	48.3
40 LT 502 Oriental - Norte <sup>1</sup> / <sub>1</sub>	268.4	268.4	0.0	268.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
41 LT 506 Saltillo-Cañada <sup>1</sup> / <sub>1</sub>	4,483.6	4,259.4	0.0	4,259.4	0.0	224.2	224.2	0.0	224.2
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,947.1	1,846.5	0.0	1,846.5	0.0	100.6	100.6	0.0	100.6
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III <sup>1</sup> / <sub>1</sub>	793.2	753.5	0.0	753.5	0.0	39.7	39.7	0.0	39.7
44 SE 412 Compensación Norte	398.8	398.8	0.0	398.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
45 SE 413 Noroeste - Occidental <sup>1</sup> / <sub>1</sub>	1,038.7	986.8	0.0	986.8	0.0	51.9	51.9	0.0	51.9
46 SE 503 Oriental	388.0	388.0	0.0	388.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
47 SE 504 Norte - Occidental <sup>1</sup> / <sub>1</sub>	812.2	812.2	0.0	812.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
48 CCI Baja California Sur I	1,015.3	902.0	39.2	941.2	0.0	74.1	74.1	0.0	74.1
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,299.9	2,184.9	0.0	2,184.9	0.0	115.0	115.0	0.0	115.0
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte <sup>1</sup> / <sub>1</sub>	2,764.3	2,535.2	45.7	2,580.9	0.0	183.4	183.4	0.0	183.4
51 LT 612 SubTransmisión Norte - Noreste <sup>1</sup> / <sub>1</sub>	519.0	519.0	0.0	519.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
52 LT 613 SubTransmisión Occidental <sup>1</sup> / <sub>1</sub>	498.9	467.2	0.0	467.2	0.0	31.7	31.7	0.0	31.7
53 LT 614 SubTransmisión Oriental <sup>1</sup> / <sub>1</sub>	302.2	302.2	0.0	302.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
54 LT 615 SubTransmisión Peninsular	471.2	471.2	0.0	471.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2017) <sup>1</sup>/<sub>1</sub>

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2016 (2)	En 2017 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	384.0	384.0	0.0	384.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	249.4	210.1	26.3	236.3	0.0	13.1	13.1	0.0	13.1
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental <sup>1</sup> / <sub>1</sub>	1,413.8	1,343.1	0.0	1,343.1	0.0	70.7	70.7	0.0	70.7
59	SE 611 SubTransmisión Baja California - Noroeste	549.2	549.2	0.0	549.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto <sup>1</sup> / <sub>1</sub>	2,055.2	2,055.2	0.0	2,055.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,395.8	1,322.3	0.0	1,322.3	0.0	73.5	73.5	0.0	73.5
62	CCC Pacífico <sup>1</sup> / <sub>1</sub>	11,494.9	7,811.0	1,062.1	8,873.0	0.0	1,459.1	1,459.1	1,162.8	2,621.8
63	CH El Cajón <sup>1</sup> / <sub>1</sub>	15,111.1	4,974.0	253.4	5,227.4	253.4	506.9	760.3	9,123.3	9,883.6
64	LT Líneas Centro	121.4	121.4	0.0	121.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,238.6	1,174.9	0.0	1,174.9	0.0	63.6	63.6	0.0	63.6
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira <sup>1</sup> / <sub>1</sub>	1,359.3	1,276.3	0.0	1,276.3	0.0	83.0	83.0	0.0	83.0
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	370.8	370.8	0.0	370.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,683.1	941.8	141.7	1,083.5	29.2	176.7	205.9	393.7	599.6
69	LT 707 Enlace Norte-Sur <sup>1</sup> / <sub>1</sub>	602.1	602.1	0.0	602.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT Riviera Maya	672.8	639.2	0.0	639.2	0.0	33.6	33.6	0.0	33.6
71	PRR Presa Reguladora Amata	246.1	246.1	0.0	246.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
72	RM Adolfo López Mateos	560.4	560.4	0.0	560.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM Altamira	767.7	537.4	76.8	614.1	0.0	76.8	76.8	76.8	153.5
74	RM Botello	115.1	103.6	0.0	103.6	0.0	11.5	11.5	0.0	11.5
75	RM Carbón II <sup>1</sup> / <sub>1</sub>	209.5	192.0	0.0	192.0	0.0	17.5	17.5	0.0	17.5
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	340.2	340.2	0.0	340.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
77	RM Dos Bocas	261.1	235.0	0.0	235.0	0.0	26.1	26.1	0.0	26.1
78	RM Emilio Portes Gil	4.5	4.5	0.0	4.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM Francisco Pérez Ríos	2,309.5	1,963.1	202.9	2,166.0	28.1	115.5	143.5	0.0	143.5
80	RM Gomez Palacio <sup>1</sup> / <sub>1</sub>	534.7	534.7	0.0	534.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
82	RM Huinalá	10.9	10.9	0.0	10.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
83	RM Ixtaczoquitlán	16.6	14.9	0.0	14.9	0.0	1.7	1.7	0.0	1.7
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	244.9	244.9	0.0	244.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	892.0	892.0	0.0	892.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
90	RM CT Puerto Libertad	243.7	243.7	0.0	243.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
91	RM Punta Prieta	208.8	198.3	0.0	198.3	0.0	10.4	10.4	0.0	10.4
92	RM Salamanca	586.5	586.5	0.0	586.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
93	RM Tuxpango <sup>1</sup> / <sub>1</sub>	314.9	296.7	0.0	296.7	0.0	18.2	18.2	0.0	18.2
94	RM CT Valle de México	105.0	105.0	0.0	105.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
95	SE Norte	139.7	139.7	0.0	139.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE 705 Capacitores	63.1	63.1	0.0	63.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	812.5	771.9	0.0	771.9	0.0	40.6	40.6	0.0	40.6
100	SLT 701 Occidente-Centro	1,443.5	1,300.8	45.9	1,346.7	0.0	96.8	96.8	0.0	96.8
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	505.5	451.3	17.1	468.4	17.1	13.3	30.4	6.7	37.1
102	SLT 703 Noreste-Norte	349.7	349.7	0.0	349.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	121.3	121.3	0.0	121.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
104	SLT 706 Sistemas- Norte	3,377.3	2,826.1	129.2	2,955.3	14.5	206.9	221.4	200.6	422.0
105	SLT 709 Sistemas Sur	1,839.5	1,742.6	0.0	1,742.6	0.0	96.8	96.8	0.0	96.8
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	1,350.6	1,283.1	0.0	1,283.1	0.0	67.5	67.5	0.0	67.5
107	CCI Baja California Sur II	1,096.7	1,035.8	0.0	1,035.8	0.0	60.9	60.9	0.0	60.9
108	LT 807 Durango I	621.2	621.2	0.0	621.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
110	RM CCC Tula	95.2	95.2	0.0	95.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	570.6	370.9	57.1	428.0	0.0	85.6	85.6	57.1	142.7
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 <sup>1</sup> / <sub>1</sub>	248.2	231.3	0.0	231.3	0.0	16.9	16.9	0.0	16.9
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	649.9	645.6	4.3	649.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	553.9	526.2	0.0	526.2	0.0	27.7	27.7	0.0	27.7



## COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN P.-/

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2017) \*-/

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2016 (2)	En 2017 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	801.3	761.3	30.1	791.3	10.0	0.0	10.0	0.0	10.0
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	373.9	364.4	9.5	373.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
122	SE 811 Noroeste	195.9	195.9	0.0	195.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
123	SE 812 Golfo Norte	96.1	96.1	0.0	96.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
124	SE 813 División Bajío	975.4	873.7	77.8	951.6	0.0	23.9	23.9	0.0	23.9
126	SLT 801 Altiplano	1,531.7	1,436.0	17.0	1,453.0	0.0	78.7	78.7	0.0	78.7
127	SLT 802 Tamaulipas	1,291.9	1,162.7	64.6	1,227.3	0.0	64.6	64.6	0.0	64.6
128	SLT 803 NOINE	1,204.8	1,148.0	28.4	1,176.4	28.4	0.0	28.4	(0.0)	28.4
130	SLT 806 Bajío	1,663.3	1,355.7	49.9	1,405.6	0.0	182.9	182.9	74.8	257.7
132	CE La Venta II	1,979.2	1,187.5	131.9	1,319.5	0.0	197.9	197.9	461.8	659.7
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	123.3	123.3	0.0	123.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
138	SE 911 Noreste	162.4	154.3	8.1	162.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
139	SE 912 División Oriente	217.0	171.2	17.0	188.2	5.8	17.2	23.0	5.8	28.9
140	SE 914 División Centro Sur	237.1	114.7	17.6	132.3	0.0	19.7	19.7	85.0	104.8
141	SE 915 Occidental	210.8	179.1	21.1	200.2	0.0	10.5	10.5	0.0	10.5
142	SLT 901 Pacífico	755.7	606.0	78.3	684.3	0.0	71.4	71.4	0.0	71.4
143	SLT 902 Istmo	1,460.2	1,285.6	101.4	1,387.0	0.0	73.1	73.1	0.0	73.1
144	SLT 903 Cabo - Norte	1,002.7	950.3	0.0	950.3	0.0	52.4	52.4	0.0	52.4
146	CH La Yesca	22,662.5	3,603.9	868.7	4,472.6	156.0	1,062.2	1,218.3	16,971.6	18,189.9
147	CCC Baja California	3,160.1	2,370.0	158.0	2,528.0	158.0	316.0	474.0	158.0	632.0
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	500.8	487.6	9.7	497.2	0.0	1.8	1.8	1.8	3.6
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	811.7	769.0	0.0	769.0	0.0	42.7	42.7	0.0	42.7
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	859.5	763.2	43.0	806.2	1.5	45.9	47.4	5.9	53.3
151	SE 1006 Central----Sur	281.1	122.3	27.6	149.9	0.5	38.6	39.1	92.2	131.2
152	SE 1005 Noroeste	1,100.3	725.8	100.7	826.5	6.1	122.9	129.0	144.8	273.8
156	RM Infernillo	306.4	218.6	27.9	246.5	3.7	30.5	34.2	25.7	59.9
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,758.7	1,705.3	275.9	1,981.2	0.0	501.6	501.6	275.9	777.5
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	239.0	239.0	0.0	239.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	81.5	81.5	0.0	81.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
160	RM CCC Samalayuca II	19.7	19.7	0.0	19.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
161	RM CCC El Sauz	76.6	67.0	5.7	72.8	0.0	3.8	3.8	0.0	3.8
162	RM CCC Huinalá II	34.4	27.5	3.4	30.9	0.0	3.4	3.4	0.0	3.4
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	283.6	283.6	0.0	283.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	707.8	353.2	38.7	391.9	38.7	116.1	154.8	161.1	315.9
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	105.7	89.8	10.6	100.4	0.0	5.3	5.3	0.0	5.3
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,099.8	810.9	97.3	908.2	2.9	149.6	152.6	39.1	191.7
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,613.4	1,132.5	174.2	1,306.7	0.0	261.3	261.3	1,045.4	1,306.7
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	594.0	564.3	29.7	594.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,448.0	666.6	115.9	782.5	28.9	144.8	173.7	491.8	665.6
176	LT Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	652.4	243.4	68.2	311.5	0.0	102.3	102.3	238.6	340.9
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	22.4	14.6	2.2	16.8	0.0	3.4	3.4	2.2	5.6
181	RM CN Laguna Verde	11,685.8	5,380.9	495.2	5,876.1	0.0	495.2	495.2	5,314.6	5,809.7
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	579.3	490.1	59.4	549.5	0.0	29.7	29.7	0.0	29.7
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	104.3	83.5	10.4	93.9	0.0	10.4	10.4	0.0	10.4
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	420.6	188.5	25.0	213.5	22.6	47.6	70.2	136.9	207.1
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	290.9	139.4	26.7	166.1	3.2	29.8	33.0	91.8	124.8
190	SE 1120 Noroeste	893.5	392.8	48.6	441.4	35.2	131.5	166.7	285.4	452.1
191	SE 1121 Baja California	99.2	53.1	6.1	59.1	2.5	8.6	11.0	29.1	40.1
192	SE 1122 Golfo Norte	700.9	359.9	71.7	431.5	0.0	100.8	100.8	168.5	269.3
193	SE 1123 Norte	69.0	44.9	3.5	48.3	3.5	6.9	10.4	10.4	20.7
194	SE 1124 Bajío Centro	710.9	366.1	37.2	403.4	37.2	111.7	148.9	158.6	307.6
195	SE 1125 Distribución	1,754.1	1,062.2	107.5	1,169.6	70.6	177.5	248.1	336.4	584.5
197	SE 1127 Sureste	288.5	173.2	25.1	198.3	3.8	39.5	43.3	46.9	90.2
198	SE 1128 Centro Sur	364.0	143.9	19.2	163.1	19.2	38.4	57.6	143.3	200.9

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-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2017) <sup>\*./</sup>

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2016 (2)	En 2017 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
199	SE 1129 Compensación redes	281.0	173.6	25.6	199.2	0.0	28.4	28.4	53.3	81.7
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,265.3	366.3	109.2	475.5	20.5	263.3	283.8	506.0	789.8
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,603.3	599.4	159.2	758.6	5.9	241.7	247.6	597.1	844.7
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,376.2	725.9	206.9	932.8	51.4	314.5	365.9	1,077.5	1,443.4
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	668.5	478.5	53.3	531.8	7.5	30.5	38.1	98.6	136.7
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,930.5	1,143.6	192.1	1,335.8	16.0	337.2	353.3	241.4	594.7
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,112.2	1,284.2	182.0	1,466.2	31.4	410.9	442.2	203.8	646.0
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	764.0	534.8	38.2	573.0	38.2	114.6	152.8	38.2	191.0
207	SE 1213 Compensación DE REDES	869.1	511.4	71.0	582.4	16.8	146.7	163.6	123.1	286.7
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	170.3	79.5	11.4	90.8	0.0	11.4	11.4	68.1	79.5
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,505.8	1,567.7	156.5	1,724.2	99.2	284.3	383.5	398.1	781.6
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,306.6	1,938.8	184.0	2,122.8	151.0	337.6	488.6	695.2	1,183.8
216	RM CCC Poza Rica	2,729.7	215.8	137.1	352.9	137.1	287.4	424.5	1,952.2	2,376.7
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	2,876.2	587.5	194.6	782.2	40.4	312.2	352.5	1,741.5	2,094.1
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	710.1	423.0	71.2	494.3	5.5	123.8	129.3	86.6	215.8
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	771.3	347.1	38.6	385.6	38.6	115.7	154.3	231.4	385.6
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2 <sup>1./</sup>	19,023.2	6,586.0	990.1	7,576.0	719.2	1,844.0	2,563.2	8,884.0	11,447.2
223	LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	78.5	46.5	4.6	51.1	4.6	9.2	13.7	13.7	27.5
225	LT Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	22.5	12.4	2.2	14.6	0.0	2.2	2.2	5.6	7.9
226	CCI CI Guerrero Negro III	458.5	22.9	22.9	45.9	22.9	45.9	68.8	343.9	412.7
227	CG Los Humeros II	1,922.9	708.4	101.2	809.6	101.2	303.6	404.8	708.4	1,113.2
228	LT Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	353.6	148.6	18.6	167.2	18.6	37.2	55.8	130.6	186.4
229	CT TG Baja California II	1,883.1	571.3	148.1	719.4	57.4	250.9	308.3	855.4	1,163.7
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	116.4	69.8	11.6	81.5	0.0	17.5	17.5	17.5	34.9
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	155.5	93.3	15.5	108.8	0.0	23.3	23.3	23.3	46.6
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	649.2	0.0	0.0	0.0	0.0	34.4	34.4	614.8	649.2
235	CCI Baja California Sur IV	1,774.2	438.8	89.0	527.8	89.0	178.1	267.1	979.3	1,246.4
236	CCI Baja California Sur III	1,666.1	666.5	166.6	833.1	0.0	249.9	249.9	583.1	833.1
237	LT 1313 Red asociada a Baja California III	209.1	14.7	10.5	25.2	7.4	24.0	31.4	152.5	183.9
243	SE 1322 Distribución CENTRO	1,542.9	219.8	118.0	337.8	44.5	162.5	207.0	998.2	1,205.2
244	SE 1321 Distribución NORESTE	1,239.2	444.8	72.2	517.0	54.8	127.4	182.2	540.1	722.3
247	SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	343.5	106.9	30.8	137.6	6.1	49.2	55.4	150.5	205.8
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,126.2	442.4	79.0	521.4	35.7	215.3	251.0	353.8	604.8
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	812.4	410.3	45.6	455.9	45.6	136.8	182.4	174.2	356.6
251	SE 1421 Distribución SUR	465.1	86.9	32.1	119.0	9.6	41.7	51.3	294.8	346.1
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	143.5	90.7	7.6	98.2	7.6	15.1	22.7	22.7	45.3
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	682.3	205.7	65.3	271.0	6.9	101.4	108.4	302.9	411.2
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	432.4	68.9	45.4	114.3	0.0	45.4	45.4	272.6	318.1
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	52.3	8.3	5.5	13.8	0.0	5.5	5.5	33.0	38.5
275	CG Los Azufres III (Fase I)	1,265.5	199.8	133.2	333.0	0.0	133.2	133.2	799.2	932.5
286	CCI Baja California Sur V	1,938.1	96.9	96.9	193.8	96.9	193.8	290.7	1,453.6	1,744.3
292	SE 1701 Subestación Chimalpa II	1,111.8	0.0	50.8	50.8	0.9	101.1	102.0	959.0	1,061.0

## COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN p./

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2017) \*-/\_

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2016 (2)	En 2017 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,271.9	200.8	133.9	334.7	0.0	133.9	133.9	803.3	937.2
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	947.6	184.2	88.2	272.3	12.2	100.4	112.6	562.7	675.3
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	363.7	63.4	34.7	98.0	3.6	38.3	41.9	223.7	265.6
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	146.3	25.6	15.1	40.7	0.0	15.1	15.1	90.5	105.6
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,283.4	33.0	62.7	95.7	31.7	94.4	126.1	1,061.6	1,187.7
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental - Peninsular	940.1	51.7	48.9	100.5	41.6	102.9	144.5	695.0	839.5
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	323.9	0.6	8.6	9.2	0.6	28.5	29.1	285.5	314.7
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,217.0	23.4	55.9	79.2	23.4	92.2	115.5	1,022.3	1,137.8
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	272.8	14.1	14.1	28.2	14.1	28.2	42.4	202.2	244.5
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	816.8	0.0	40.8	40.8	0.0	122.5	122.5	653.5	776.0
320	LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	1,098.0	6.2	47.9	54.1	6.2	83.3	89.5	954.4	1,043.9
	<b>Cierres Parciales</b>	<b>36,303.1</b>	<b>5,763.3</b>	<b>2,159.5</b>	<b>7,922.8</b>	<b>649.8</b>	<b>3,709.0</b>	<b>4,358.9</b>	<b>24,021.5</b>	<b>28,380.3</b>
171	CC Agua Prieta II (Con Campo Solar)	8,138.0	106.1	400.3	506.4	106.1	513.6	619.7	7,011.9	7,631.6
188	SE 1116 Transformación del Noreste	3,186.3	1,543.9	273.4	1,817.3	55.3	550.5	605.8	763.2	1,369.0
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	878.8	328.4	55.9	384.3	34.4	134.4	168.8	325.6	494.5
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	665.3	396.3	55.3	451.7	16.7	108.1	124.8	88.8	213.6
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	853.4	205.1	47.3	252.4	36.6	90.5	127.1	473.8	601.0
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	2,006.1	864.3	122.1	986.4	65.3	312.5	377.8	641.9	1,019.7
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	978.9	364.4	83.7	448.2	9.9	164.7	174.6	356.2	530.7
242	SE 1323 Distribución SUR	261.4	159.7	14.5	174.2	14.5	29.0	43.6	43.6	87.1
245	SE 1320 Distribución NOROESTE	726.0	252.6	37.9	290.4	22.2	92.9	115.1	320.5	435.6
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	805.1	138.2	76.1	214.2	9.7	101.2	110.9	480.0	590.9
253	SE 1420 Distribución NORTE	458.6	66.8	28.1	94.9	18.3	51.2	69.5	294.2	363.7
259	SE 1521 Distribución SUR	349.2	43.7	27.9	71.6	9.8	40.7	50.5	227.1	277.6
260	SE 1520 Distribución NORTE	11.4	4.0	0.6	4.5	0.6	1.1	1.7	5.1	6.8
261	CCC CoGeneración Salamanca Fase I	6,785.3	926.9	570.1	1,496.9	76.8	728.8	805.6	4,482.8	5,288.4
273	SE 1621 Distribución Norte - Sur	438.2	27.5	26.3	53.8	7.2	52.1	59.3	325.1	384.4
274	SE 1620 Distribución Valle de México	1,426.1	200.4	117.4	317.7	29.8	154.4	184.2	924.2	1,108.4
280	SLT 1721 Distribución Norte	221.7	12.3	11.7	23.9	10.5	22.2	32.8	165.0	197.8
284	SE Los Humeros III Fase A	779.4	0.0	0.0	0.0	41.0	82.0	123.1	656.3	779.4
288	SLT 1722 Distribución Sur	194.0	9.8	9.8	19.5	9.8	19.5	29.3	145.2	174.5
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	519.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9	24.9	494.2	519.1
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte	600.2	27.7	28.9	56.7	20.3	71.9	92.2	451.4	543.6
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	75.3	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	11.9	63.4	75.3
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	120.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	18.9	101.0	120.0
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	167.2	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	9.0	158.2	167.2
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	88.7	0.0	4.7	4.7	4.7	9.3	14.0	70.0	84.1
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	4,904.4	85.3	158.0	243.3	44.0	278.1	322.1	4,338.9	4,661.0
339	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución (3A. Fase)	665.2	0.0	9.6	9.6	6.3	35.5	41.8	613.9	655.6

p./ Cifras preliminares. Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

\*-/\_ El tipo de cambio utilizado es de 18.1300 al cierre de septiembre de 2017.

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

Nota: Los Costos de Cierre parcial representan una fracción del costo total de proyecto, el cual puede estar compuesto de varias fases, obras o unidades; una vez terminados se entregan a Comisión Federal de Electricidad para que las haga entrar en operación, independientemente de que aún quedan obras por culminar del mismo proyecto.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN P./

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2017) \*./

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2016	PEF 2017	Variación %		Monto	%	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	( 1 )	( 2 )	( 3=2/1 )		( 4 )	( 5=7+8 )		
<b>Total</b>	<b>709,078.2</b>	<b>709,018.7</b>	<b>-0.0</b>	<b>688,504.8</b>	<b>467,878.4</b>	<b>66.0</b>	<b>182,221.8</b>	<b>285,656.6</b>
<b>Inversión directa</b>	<b>514,778.7</b>	<b>514,719.2</b>	<b>-0.0</b>	<b>501,547.4</b>	<b>280,921.0</b>	<b>54.6</b>	<b>158,790.6</b>	<b>122,130.4</b>
1 CG Cerro Prieto IV	1,873.5	1,873.5	0.0	1,873.5	0.0	0.0	0.0	0.0
2 CC Chihuahua	5,028.6	5,028.6	0.0	5,028.6	0.0	0.0	0.0	0.0
3 CCI Guerrero Negro II	498.0	498.0	0.0	498.0	0.0	0.0	0.0	0.0
4 CC Monterrey II	6,002.6	6,002.6	0.0	5,225.9	0.0	0.0	0.0	0.0
5 CD Puerto San Carlos II	1,110.9	1,110.9	0.0	1,109.7	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	5,581.4	5,581.4	0.0	5,581.4	0.0	0.0	0.0	0.0
7 CT Samalayuca II	12,713.1	12,713.1	0.0	12,713.1	741.5	5.8	0.0	741.5
9 LT 211 Cable Submarino	1,813.3	1,813.3	0.0	1,813.3	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,405.3	2,405.3	0.0	2,379.0	0.0	0.0	0.0	0.0
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,929.2	1,929.2	0.0	1,929.2	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,176.0	3,176.0	0.0	3,176.0	0.0	0.0	0.0	0.0
13 SE 218 Noroeste	918.4	918.4	0.0	918.4	0.0	0.0	0.0	0.0
14 SE 219 Sureste - Peninsular	612.1	612.1	0.0	612.1	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental - Centro	1,139.4	1,139.4	0.0	1,139.4	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental	1,314.6	1,314.6	0.0	1,314.6	0.0	0.0	0.0	0.0
17 LT 301 Centro	807.6	807.6	0.0	807.6	0.0	0.0	0.0	0.0
18 LT 302 Sureste	746.2	746.2	0.0	746.2	0.0	0.0	0.0	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	501.8	501.8	0.0	501.8	0.0	0.0	0.0	0.0
20 LT 304 Noroeste	511.6	511.6	0.0	511.6	0.0	0.0	0.0	0.0
21 SE 305 Centro-Oriente	661.4	661.4	0.0	661.4	0.0	0.0	0.0	0.0
22 SE 306 Sureste	815.7	815.7	0.0	815.7	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste	441.3	441.3	0.0	441.3	0.0	0.0	0.0	0.0
24 SE 308 Noroeste	800.1	800.1	0.0	800.1	0.0	0.0	0.0	0.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico 1./	2,382.7	2,382.7	0.0	2,382.7	98.5	4.1	0.0	98.5
26 CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa) 1./	2,081.6	2,081.6	0.0	2,081.6	132.9	6.4	0.0	132.9
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,210.7	2,210.7	0.0	2,210.7	44.8	2.0	0.0	44.8
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV 1./	6,051.1	6,051.1	0.0	6,051.1	65.3	1.1	0.0	65.3
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	809.1	809.1	0.0	809.1	0.0	0.0	0.0	0.0
30 LT 411 Sistema Nacional 1./	2,387.6	2,387.6	0.0	2,387.6	58.9	2.5	0.0	58.9
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) 1./	4,995.4	4,995.4	0.0	4,995.4	249.8	5.0	0.0	249.8
32 SE 401 Occidental - Central	1,165.8	1,165.8	0.0	1,165.8	0.0	0.0	0.0	0.0
33 SE 402 Oriental - Peninsular 1./	1,406.8	1,406.8	0.0	1,406.8	0.0	0.0	0.0	0.0
34 SE 403 Noreste	1,314.3	1,314.3	0.0	1,314.3	0.0	0.0	0.0	0.0
35 SE 404 Noroeste-Norte	734.2	734.2	0.0	734.2	0.0	0.0	0.0	0.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	155.7	155.7	0.0	155.7	0.0	0.0	0.0	0.0
37 SE 410 Sistema Nacional	3,139.7	3,139.7	0.0	3,139.7	0.0	0.0	0.0	0.0
38 CC El Sauz Conversión de TG a CC 1./	2,063.5	2,063.5	0.0	2,063.5	94.6	4.6	0.0	94.6
39 LT 414 Norte-Occidental	1,190.6	1,190.6	0.0	1,190.6	48.3	4.1	0.0	48.3
40 LT 502 Oriental - Norte 1./	268.4	268.4	0.0	268.4	0.0	0.0	0.0	0.0
41 LT 506 Saltillo - Cañada 1./	4,483.6	4,483.6	0.0	4,483.6	224.2	5.0	0.0	224.2
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,947.1	1,947.1	0.0	1,947.1	100.6	5.2	0.0	100.6
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	793.2	793.2	0.0	793.2	39.7	5.0	0.0	39.7
44 SE 412 Compensación Norte	398.8	398.8	0.0	398.8	0.0	0.0	0.0	0.0
45 SE 413 Noroeste - Occidental 1./	1,038.7	1,038.7	0.0	1,038.7	51.9	5.0	0.0	51.9
46 SE 503 Oriental	388.0	388.0	0.0	388.0	0.0	0.0	0.0	0.0
47 SE 504 Norte - Occidental 1./	812.2	812.2	0.0	812.2	0.0	0.0	0.0	0.0
48 CCI Baja California Sur I	1,015.3	1,015.3	0.0	1,015.3	74.1	7.3	0.0	74.1
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,299.9	2,299.9	0.0	2,299.9	115.0	5.0	0.0	115.0
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte 1./	2,764.3	2,764.3	0.0	2,764.3	183.4	6.6	0.0	183.4
51 LT 612 SubTransmisión Norte - Noreste 1./	519.0	519.0	0.0	519.0	0.0	0.0	0.0	0.0

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN P./

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2017) \*./

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2016	PEF 2017	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2017	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	( 1 )	( 2 )	( 3=2/1 )		( 4 )	( 5=7+8 )	( 6=5/2 )	( 7 )	( 8 )	
52	LT	613 SubTransmisión Occidental 1./	498.9	498.9	0.0	498.9	31.7	6.3	0.0	31.7
53	LT	614 SubTransmisión Oriental 1./	302.2	302.2	0.0	302.2	0.0	0.0	0.0	0.0
54	LT	615 SubTransmisión Peninsular	471.2	471.2	0.0	471.2	0.0	0.0	0.0	0.0
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I 1./	384.0	384.0	0.0	384.0	0.0	0.0	0.0	0.0
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	249.4	249.4	0.0	249.4	13.1	5.3	0.0	13.1
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental 1./	1,413.8	1,413.8	0.0	1,413.8	70.7	5.0	0.0	70.7
59	SE	611 SubTransmisión Baja California-Noroeste	549.2	549.2	0.0	549.2	0.0	0.0	0.0	0.0
60	SUV	Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto 1./	2,055.2	2,055.2	0.0	2,055.2	0.0	0.0	0.0	0.0
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	1,395.8	1,395.8	0.0	1,395.8	73.5	5.3	0.0	73.5
62	CCC	Pacífico	15,588.0	15,588.0	0.0	11,494.9	2,621.8	16.8	0.0	2,621.8
63	CH	El Cajón 1./	15,111.1	15,111.1	0.0	15,111.1	9,883.6	65.4	0.0	9,883.6
64	LT	Líneas Centro	121.4	121.4	0.0	121.4	0.0	0.0	0.0	0.0
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	1,238.6	1,238.6	0.0	1,238.6	63.6	5.1	0.0	63.6
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V 1./	1,359.3	1,359.3	0.0	1,359.3	83.0	6.1	0.0	83.0
67	LT	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	370.8	370.8	0.0	370.8	0.0	0.0	0.0	0.0
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,683.1	1,683.1	0.0	1,683.1	599.6	35.6	0.0	599.6
69	LT	707 Enlace Norte - Sur	602.1	602.1	0.0	602.1	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT	Riviera Maya	672.8	672.8	0.0	672.8	33.6	5.0	0.0	33.6
71	PR	Presa Reguladora Amata	246.1	246.1	0.0	246.1	0.0	0.0	0.0	0.0
72	RM	Adolfo López Mateos	560.4	560.4	0.0	560.4	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM	Altamira	767.7	767.7	0.0	767.7	153.5	20.0	0.0	153.5
74	RM	Botello	115.1	115.1	0.0	115.1	11.5	10.0	0.0	11.5
75	RM	Carbón II 1./	209.5	209.5	0.0	209.5	17.5	8.4	0.0	17.5
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	340.2	340.2	0.0	340.2	0.0	0.0	0.0	0.0
77	RM	Dos Bocas	261.1	261.1	0.0	261.1	26.1	10.0	0.0	26.1
78	RM	Emilio Portes Gil	4.5	4.5	0.0	4.5	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	2,309.5	2,309.5	0.0	2,309.5	143.5	6.2	0.0	143.5
80	RM	Gómez Palacio 1./	534.7	534.7	0.0	534.7	0.0	0.0	0.0	0.0
82	RM	Huinalá	10.9	10.9	0.0	10.9	0.0	0.0	0.0	0.0
83	RM	Ixtaczoquitlán	16.6	16.6	0.0	16.6	1.7	10.0	0.0	1.7
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	244.9	244.9	0.0	244.9	0.0	0.0	0.0	0.0
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	892.0	892.0	0.0	892.0	0.0	0.0	0.0	0.0
90	RM	CT Puerto Libertad	243.7	243.7	0.0	243.7	0.0	0.0	0.0	0.0
91	RM	Punta Prieta	208.8	208.8	0.0	208.8	10.4	5.0	0.0	10.4
92	RM	Salamanca	586.5	586.5	0.0	586.5	0.0	0.0	0.0	0.0
93	RM	Tuxpango 1./	314.9	314.9	0.0	314.9	18.2	5.8	0.0	18.2
94	RM	CT Valle de México	105.0	105.0	0.0	105.0	0.0	0.0	0.0	0.0
95	SE	Norte	139.7	139.7	0.0	139.7	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE	705 Capacitores	63.1	63.1	0.0	63.1	0.0	0.0	0.0	0.0
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	812.5	812.5	0.0	812.5	40.6	5.0	0.0	40.6
100	SLT	701 Occidente - Centro	1,443.5	1,443.5	0.0	1,443.5	96.8	6.7	0.0	96.8
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	505.5	505.5	0.0	505.5	37.1	7.3	0.0	37.1
102	SLT	703 Noreste - Norte	349.7	349.7	0.0	349.7	0.0	0.0	0.0	0.0
103	SLT	704 Baja California-Noroeste	121.3	121.3	0.0	121.3	0.0	0.0	0.0	0.0
104	SLT	706 Sistemas Norte	3,399.8	3,448.3	1.4	3,377.3	422.0	12.2	0.0	422.0
105	SLT	709 Sistemas Sur	1,839.5	1,839.5	0.0	1,839.5	96.8	5.3	0.0	96.8
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	1,350.6	1,350.6	0.0	1,350.6	67.5	5.0	0.0	67.5
107	CCI	Baja California Sur II	1,096.7	1,096.7	0.0	1,096.7	60.9	5.6	0.0	60.9
108	LT	807 Durango I	621.2	621.2	0.0	621.2	0.0	0.0	0.0	0.0
110	RM	CCC Tula	95.2	95.2	0.0	95.2	0.0	0.0	0.0	0.0
111	RM	CGT Cerro Prieto (US)	570.6	570.6	0.0	570.6	142.7	25.0	0.0	142.7

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA 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-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2017) <sup>2/</sup>

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2016	PEF 2017	Variación %		Monto	%	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	( 1 )	( 2 )	( 3=2/1 )		( 4 )	( 5=7+8 )		
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 <sup>1/</sup>	248.2	248.2	0.0	248.2	16.9	6.8	0.0	16.9
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	649.9	649.9	0.0	649.9	0.0	0.0	0.0	0.0
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	553.9	553.9	0.0	553.9	27.7	5.0	0.0	27.7
117 RM CT Presidente Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	801.3	801.3	0.0	801.3	10.0	1.3	0.0	10.0
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	373.9	373.9	0.0	373.9	0.0	0.0	0.0	0.0
122 SE 811 Noroeste	195.9	195.9	0.0	195.9	0.0	0.0	0.0	0.0
123 SE 812 Golfo Norte	96.1	96.1	0.0	96.1	0.0	0.0	0.0	0.0
124 SE 813 División Bajío	975.4	975.4	0.0	975.4	23.9	2.4	0.0	23.9
126 SLT 801 Altiplano	1,531.7	1,531.7	0.0	1,531.7	78.7	5.1	0.0	78.7
127 SLT 802 Tamaulipas	1,291.9	1,291.9	0.0	1,291.9	64.6	5.0	0.0	64.6
128 SLT 803 NOINE	2,116.7	2,116.7	0.0	1,228.3	28.4	1.3	0.0	28.4
130 SLT 806 Bajío	1,663.3	1,663.3	0.0	1,663.3	257.7	15.5	0.0	257.7
132 CE La Venta II	1,979.2	1,979.2	0.0	1,979.2	659.7	33.3	0.0	659.7
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	123.3	123.3	0.0	123.3	0.0	0.0	0.0	0.0
138 SE 911 Noreste	162.4	162.4	0.0	162.4	0.0	0.0	0.0	0.0
139 SE 912 División Oriente	217.0	217.0	0.0	217.0	28.9	13.3	0.0	28.9
140 SE 914 División Centro Sur	565.4	565.4	0.0	237.1	104.8	18.5	0.0	104.8
141 SE 915 Occidental	210.8	210.8	0.0	210.8	10.5	5.0	0.0	10.5
142 SLT 901 Pacífico	755.7	755.7	0.0	755.7	71.4	9.5	0.0	71.4
143 SLT 902 Istmo	1,460.2	1,460.2	0.0	1,460.2	73.1	5.0	0.0	73.1
144 SLT 903 Cabo - Norte	1,002.7	1,002.7	0.0	1,002.7	52.4	5.2	0.0	52.4
146 CH La Yesca <sup>2/</sup>	22,662.5	22,662.5	0.0	22,662.5	18,189.9	80.3	0.0	18,189.9
147 CCC Baja California	3,160.1	3,160.1	0.0	3,160.1	632.0	20.0	0.0	632.0
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	500.8	500.8	0.0	500.8	3.6	0.7	0.0	3.6
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	811.7	811.7	0.0	811.7	42.7	5.3	0.0	42.7
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	859.5	859.5	0.0	859.5	53.3	6.2	0.0	53.3
151 SE 1006 Central-Sur	281.1	281.1	0.0	281.1	131.2	46.7	0.0	131.2
152 SE 1005 Noroeste	1,100.3	1,100.3	0.0	1,100.3	273.8	24.9	0.0	273.8
156 RM Infiernillo	306.4	306.4	0.0	306.4	59.9	19.5	0.0	59.9
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,758.7	2,758.7	0.0	2,758.7	777.5	28.2	0.0	777.5
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	239.0	239.0	0.0	239.0	0.0	0.0	0.0	0.0
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	81.5	81.5	0.0	81.5	0.0	0.0	0.0	0.0
160 RM CCC Samalayuca II	19.7	19.7	0.0	19.7	0.0	0.0	0.0	0.0
161 RM CCC El Sauz	76.6	76.6	0.0	76.6	3.8	5.0	0.0	3.8
162 RM CCC Huinalá II	34.4	34.4	0.0	34.4	3.4	10.0	0.0	3.4
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	283.6	283.6	0.0	283.6	0.0	0.0	0.0	0.0
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	1,208.0	1,208.0	0.0	670.3	315.9	26.2	0.0	315.9
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	105.7	105.7	0.0	105.7	5.3	5.0	0.0	5.3
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,099.8	1,099.8	0.0	1,099.8	191.7	17.4	0.0	191.7
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,613.4	2,613.4	0.0	2,613.4	1,306.7	50.0	0.0	1,306.7
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	594.0	594.0	0.0	594.0	0.0	0.0	0.0	0.0
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,448.0	1,448.0	0.0	1,448.0	665.6	46.0	0.0	665.6
171 CC Agua Prieta II (con campo solar) <sup>2/</sup>	10,352.3	10,352.3	0.0	10,761.3	9,845.8	95.1	2,214.2	7,631.6
176 LT Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	652.4	652.4	0.0	652.4	340.9	52.3	0.0	340.9
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	22.4	22.4	0.0	22.4	5.6	25.0	0.0	5.6
181 RM CN Laguna Verde	11,685.8	11,685.8	0.0	11,685.8	5,809.7	49.7	0.0	5,809.7
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	579.3	579.3	0.0	579.3	29.7	5.1	0.0	29.7
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	104.3	104.3	0.0	104.3	10.4	10.0	0.0	10.4
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	420.6	420.6	0.0	420.6	207.1	49.2	0.0	207.1
188 SE 1116 Transformación del Noreste	5,100.7	5,100.7	0.0	3,949.5	3,283.3	64.4	1,914.4	1,369.0
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	290.9	290.9	0.0	290.9	124.8	42.9	0.0	124.8
190 SE 1120 Noroeste	1,271.4	1,271.4	0.0	756.9	452.1	35.6	0.0	452.1

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN P-/-

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2017) \*-/-

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas		
	PEF 2016	PEF 2017	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2017	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación	
	( 1 )	( 2 )	( 3=2/1 )		( 4 )	( 5=7+8 )	( 6=5/2 )	( 7 )	( 8 )
191 SE	1121 Baja California	99.2	99.2	0.0	99.2	40.1	40.4	0.0	40.1
192 SE	1122 Golfo Norte	700.9	700.9	0.0	700.9	269.3	38.4	0.0	269.3
193 SE	1123 Norte	69.0	69.0	0.0	69.0	20.7	30.0	0.0	20.7
194 SE	1124 Bajío Centro	710.9	710.9	0.0	710.9	307.6	43.3	0.0	307.6
195 SE	1125 Distribución	1,754.1	1,754.1	0.0	1,754.1	584.5	33.3	0.0	584.5
197 SE	1127 Sureste	288.5	288.5	0.0	288.5	90.2	31.3	0.0	90.2
198 SE	1128 Centro Sur	969.3	969.3	0.0	364.0	200.9	20.7	0.0	200.9
199 SE	1129 Compensación redes	281.0	281.0	0.0	281.0	81.7	29.1	0.0	81.7
200 SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,265.3	1,265.3	0.0	1,265.3	789.8	62.4	0.0	789.8
201 SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,603.3	1,603.3	0.0	1,603.3	844.7	52.7	0.0	844.7
202 SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,834.7	2,834.7	0.0	1,828.4	1,443.4	50.9	0.0	1,443.4
203 SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	668.5	668.5	0.0	668.5	136.7	20.4	0.0	136.7
204 SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,930.5	1,930.5	0.0	1,930.5	594.7	30.8	0.0	594.7
205 SUV	Suministro de 970 t/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,112.2	2,112.2	0.0	2,112.2	646.0	30.6	0.0	646.0
206 SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	764.0	764.0	0.0	764.0	191.0	25.0	0.0	191.0
207 SE	1213 Compensación DE REDES	869.1	869.1	0.0	869.1	286.7	33.0	0.0	286.7
208 SE	1205 Compensación Oriental-Peninsular	170.3	170.3	0.0	170.3	79.5	46.7	0.0	79.5
209 SE	1212 SUR-PENINSULAR 2_-/	2,435.3	2,435.3	0.0	2,434.9	2,050.9	84.2	1,556.5	494.5
210 SLT	1204 Conversión a 400 kv del Área Peninsular	2,505.8	2,505.8	0.0	2,505.8	781.6	31.2	0.0	781.6
211 SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,306.6	3,306.6	0.0	3,306.6	1,183.8	35.8	0.0	1,183.8
212 SE	1202 Suministro De Energía a la Zona Manzanillo	621.6	621.6	0.0	621.6	213.6	34.4	0.0	213.6
213 SE	1211 NORESTE-CENTRAL 2_-/	2,119.1	2,119.1	0.0	2,119.4	1,866.7	88.1	1,265.7	601.0
214 SE	1210 NORTE-NOROESTE 2_-/	4,414.3	4,414.3	0.0	4,414.7	3,428.0	77.7	2,408.3	1,019.7
215 SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,147.7	1,147.7	0.0	1,023.7	699.6	61.0	168.8	530.7
216 RM	CCC Poza Rica	2,729.7	2,729.7	0.0	2,729.7	2,376.7	87.1	0.0	2,376.7
217 RM	CCC El Sauz Paquete 1	2,876.2	2,876.2	0.0	2,876.2	2,094.1	72.8	0.0	2,094.1
218 LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax II,III,IV	710.1	710.1	0.0	710.1	215.8	30.4	0.0	215.8
219 SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	771.3	771.3	0.0	771.3	385.6	50.0	0.0	385.6
222 CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	19,203.6	19,203.6	0.0	19,023.2	11,447.2	59.6	0.0	11,447.2
223 LT	Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	78.5	78.5	0.0	78.5	27.5	35.0	0.0	27.5
225 LT	Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	22.5	22.5	0.0	22.5	7.9	35.0	0.0	7.9
226 CCI	CI Guerrero Negro III	459.9	459.9	0.0	458.5	412.7	89.7	0.0	412.7
227 CG	Los Humeros II	1,922.9	1,922.9	0.0	1,922.9	1,113.2	57.9	0.0	1,113.2
228 LT	Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	353.6	353.6	0.0	353.6	186.4	52.7	0.0	186.4
229 CT	TG Baja California II	1,883.1	1,883.1	0.0	1,883.1	1,163.7	61.8	0.0	1,163.7
231 SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	791.0	791.0	0.0	97.8	34.9	4.4	0.0	34.9
233 SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	155.5	155.5	0.0	155.5	46.6	30.0	0.0	46.6
234 SLT	1302 Transformación del Noreste 2_-/	750.1	750.1	0.0	750.1	649.2	86.5	0.0	649.2
235 CCI	Baja California Sur IV	1,774.2	1,774.2	0.0	1,774.2	1,246.4	70.3	0.0	1,246.4
236 CCI	Baja California Sur III	1,666.1	1,666.1	0.0	1,666.1	833.1	50.0	0.0	833.1
237 LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III 2_-/	185.3	248.4	34.0	209.1	183.9	74.0	0.0	183.9

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN P./

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2017) \*./

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2016	PEF 2017	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2017	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	( 1 )	( 2 )	( 3=2/1 )		( 4 )	( 5=7+8 )	( 6=5/2 )	( 7 )
242 SE 1323 Distribución SUR 2./	969.0	969.0	0.0	968.1	809.2	83.5	707.6	101.6
243 SE 1322 Distribución CENTRO 2./	2,406.9	2,406.9	0.0	2,407.7	1,205.2	50.1	0.0	1,205.2
244 SE 1321 Distribución NORESTE	1,718.2	1,718.2	0.0	1,000.6	722.3	42.0	0.0	722.3
245 SE 1320 Distribución NOROESTE 2./	1,693.0	1,693.0	0.0	1,693.3	1,250.3	73.9	967.0	283.3
247 SLT 1404 Subestaciones del Oriente	343.5	343.5	0.0	343.5	205.8	59.9	0.0	205.8
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,126.2	1,126.2	0.0	1,126.2	604.8	53.7	0.0	604.8
249 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste 2./	1,040.5	1,040.5	0.0	1,040.7	844.0	81.1	235.3	608.7
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	812.4	812.4	0.0	812.4	356.6	43.9	0.0	356.6
251 SE 1421 Distribución SUR (3a fase)	832.2	832.2	0.0	460.5	346.1	41.6	0.0	346.1
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	143.5	143.5	0.0	143.5	45.3	31.6	0.0	45.3
253 SE 1420 Distribución NORTE 2./	1,483.3	1,483.3	0.0	1,483.0	1,388.4	93.6	1,024.7	363.7
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2 2./	7,807.8	7,807.8	0.0	7,808.6	7,807.8	100.0	7,807.8	0.0
259 SE 1521 Distribución SUR (1ra fase) 2./	1,711.7	1,711.7	0.0	1,711.5	1,646.1	96.2	1,362.5	283.6
260 SE SE 1520 Distribución NORTE 2./	680.7	680.7	0.0	679.9	676.1	99.3	669.3	6.8
261 CCC CoGeneración Salamanca Fase I 2./	9,160.4	9,160.4	0.0	9,161.1	7,871.5	85.9	2,375.0	5,496.5
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	682.3	682.3	0.0	682.3	411.2	60.3	0.0	411.2
264 CC Centro 2./	13,345.5	13,345.5	0.0	13,345.5	13,345.5	100.0	13,345.5	0.0
266 SLT 1603 Subestación Lago	2,827.3	3,223.1	14.0	3,223.1	3,223.1	100.0	3,223.1	0.0
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	432.4	432.4	0.0	432.4	318.1	73.6	0.0	318.1
268 CCI Guerrero Negro IV	374.1	374.1	0.0	374.1	374.1	100.0	374.1	0.0
269 LT Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro IV	52.3	52.3	0.0	52.3	38.5	73.7	0.0	38.5
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur (1a Fase) 2./	1,889.4	1,889.4	0.0	1,889.1	1,749.7	92.6	1,451.3	298.4
274 SE 1620 Distribución Valle de México 2./	6,023.2	6,023.2	0.0	6,022.8	5,742.1	95.3	4,597.2	1,145.0
275 CG Los Azufres III (Fase I)	1,265.5	1,265.5	0.0	1,265.5	932.5	73.7	0.0	932.5
278 RM CT José López Portillo 2./	4,396.3	4,396.3	0.0	4,396.5	4,396.3	100.0	4,396.3	0.0
280 SLT 1721 Distribución NORTE 2./	2,100.4	2,100.5	0.0	2,101.3	2,077.1	98.9	1,878.8	198.3
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste 2./	1,046.9	1,569.5	49.9	1,569.5	1,569.5	100.0	1,569.5	0.0
282 SLT 1720 Distribución Valle de México 2./	1,196.3	843.8	-29.5	843.8	843.8	100.0	843.8	0.0
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III 2./	451.2	451.2	-0.0	451.2	451.2	100.0	451.2	0.0
284 SE Los Humeros III Fase A 2./	2,355.4	2,355.4	0.0	2,355.4	1,575.9	66.9	1,575.9	0.0
286 CCI Baja California Sur V	2,032.4	2,032.4	0.0	1,938.1	1,744.3	85.8	0.0	1,744.3
288 SLT 1722 Distribución Sur 2./	933.0	933.0	0.0	933.7	913.5	97.9	739.1	174.5
289 CH Chicoasén II 2./	7,251.8	7,251.8	0.0	7,252.0	7,251.8	100.0	7,251.8	0.0
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	1,581.1	1,581.1	0.0	1,111.8	1,061.0	67.1	0.0	1,061.0
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,271.9	1,271.9	0.0	1,271.9	937.2	73.7	0.0	937.2
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja-Noine (1a Fase)	1,618.1	947.6	-41.4	947.6	675.3	71.3	0.0	675.3
295 SLT 1704 Interconexión Sist. Aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	363.7	363.7	0.0	363.7	265.6	73.0	0.0	265.6
296 CC Empalme I 2./	13,384.9	13,384.9	0.0	13,385.4	13,384.9	100.0	13,384.9	0.0
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I 2./	2,608.4	2,608.4	-0.0	2,608.4	2,608.4	100.0	2,089.3	519.1
298 CC Valle de México II 2./	12,668.4	12,668.4	0.0	12,669.2	12,668.4	100.0	12,668.4	0.0
304 LT 1805 Líneas de Transmisión Huasteca-Monterrey 2./	4,563.3	4,563.3	0.0	4,563.3	4,563.3	100.0	4,563.3	0.0



COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN P.-/

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2017) \*-/

		Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2016	PEF 2017	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2017	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
			( 1 )	( 2 )	( 3=2/1 )	( 4 )	( 5=7+8 )	( 6=5/2 )	( 7 )	( 8 )
305	SE	1801 Subestaciones Baja-Noroeste	195.0	146.3	-25.0	146.3	113.1	77.4	0.0	113.1
306	SE	1803 Subestaciones del Oriental (2a Fase)	1,407.8	1,407.8	0.0	1,283.4	1,216.6	86.4	0.0	1,216.6
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte 2.-/	1,952.2	1,952.2	0.0	1,952.6	1,861.2	95.3	1,352.0	509.2
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular (1a Fase)	1,154.7	1,154.7	0.0	940.1	840.1	72.7	0.0	840.1
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México 2.-/	1,741.0	1,741.0	0.0	1,741.0	1,741.0	100.0	1,741.0	0.0
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución 2.-/	2,121.6	2,121.6	0.0	2,121.6	2,121.6	100.0	2,046.4	75.3
311	RM	CCC Tula Paquetes 1 y 2 2.-/	5,956.1	5,956.1	0.0	5,956.1	5,956.1	100.0	5,956.1	0.0
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	480.4	480.4	0.0	480.4	480.4	100.0	360.4	120.0
313	CC	Empalme II 2.-/	13,149.1	13,149.1	0.0	13,149.1	13,149.1	100.0	13,149.1	0.0
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II 2.-/	2,577.0	2,577.0	0.0	2,577.0	2,577.0	100.0	2,409.8	167.2
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	318.7	358.3	12.4	320.5	314.7	87.8	0.0	314.7
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,562.6	1,562.6	0.0	1,217.0	1,163.8	74.5	0.0	1,163.8
318	SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	330.1	272.8	-17.4	272.8	244.5	89.6	0.0	244.5
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	988.2	988.2	0.0	816.8	776.0	78.5	0.0	776.0
320	LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular 2.-/	1,504.3	1,504.3	0.0	1,504.8	1,043.9	69.4	0.0	1,043.9
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,064.8	1,064.8	0.0	1,064.8	1,060.2	99.6	976.1	84.1
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución 2.-/	10,305.4	10,305.5	0.0	10,305.1	10,174.7	98.7	5,401.1	4,773.6
327	CG	Los Azufres III Fase II	1,143.2	1,143.2	0.0	1,143.2	1,143.2	100.0	1,143.2	0.0
328	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II 2.-/	93.2	93.2	0.0	93.2	93.2	100.0	93.2	0.0
336	SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste 2.-/	2,364.0	2,364.0	0.0	2,364.0	2,364.0	100.0	2,364.0	0.0
337	SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	2,666.0	2,666.0	0.0	2,666.0	2,666.0	100.0	2,666.0	0.0
338	SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	3,020.3	3,020.3	0.0	3,020.3	3,020.3	100.0	3,020.3	0.0
339	SLT	2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución (3A. Fase) 2.-/	15,317.4	15,317.4	0.0	15,317.4	14,843.3	96.9	14,652.2	191.1
350	SLT	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,379.1	2,379.1	0.0	2,379.1	2,379.1	100.0	2,379.1	0.0
<b>Inversión condicionada</b>			<b>194,299.4</b>	<b>194,299.4</b>	<b>0.0</b>	<b>186,957.4</b>	<b>186,957.4</b>	<b>96.2</b>	<b>23,431.2</b>	<b>163,526.2</b>
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	6,536.2	6,536.2	0.0	6,536.2	6,536.2	100.0	0.0	6,536.2
2	CC	Altamira II	4,674.6	4,674.6	0.0	4,674.6	4,674.6	100.0	0.0	4,674.6
3	CC	Bajío	6,657.2	6,657.2	0.0	6,657.3	6,657.3	100.0	0.0	6,657.3
4	CC	Campeche	2,714.4	2,714.4	0.0	2,714.4	2,714.4	100.0	0.0	2,714.4
5	CC	Hermosillo 2.-/	3,176.2	3,176.2	0.0	3,176.4	3,176.4	100.0	0.0	3,176.4
6	CT	Mérida III	3,702.6	3,702.6	0.0	3,702.6	3,702.6	100.0	0.0	3,702.6
7	CC	Monterrey III 2.-/	4,691.3	4,691.3	0.0	4,692.0	4,692.0	100.0	0.0	4,692.0
8	CC	Naco - Nogales	2,928.4	2,928.4	0.0	2,928.4	2,928.4	100.0	0.0	2,928.4
9	CC	Río Bravo II	4,314.0	4,314.0	0.0	4,314.9	4,314.9	100.0	0.0	4,314.9
10	CC	Mexicali	6,438.9	6,438.9	0.0	6,439.8	6,439.8	100.0	0.0	6,439.8
11	CC	Saltillo	3,101.3	3,101.3	0.0	3,102.0	3,102.0	100.0	0.0	3,102.0
12	CC	Tuxpan II	5,507.0	5,507.0	0.0	5,507.9	5,507.9	100.0	0.0	5,507.9
13	TRN	Gasoducto Cd. Pemex - Valladolid	5,494.4	5,494.4	0.0	5,495.2	5,495.2	100.0	0.0	5,495.2
15	CC	Altamira III y IV	9,780.1	9,780.1	0.0	9,780.1	9,780.1	100.0	0.0	9,780.1
16	CC	Chihuahua III	3,080.9	3,080.9	0.0	3,080.9	3,080.9	100.0	0.0	3,080.9
17	CC	La Laguna II	6,152.5	6,152.5	0.0	6,153.3	6,153.3	100.0	0.0	6,153.3

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA 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-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2017) <sup>\*\_/</sup>

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2016	PEF 2017	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2017	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	( 1 )	( 2 )	( 3=2/1 )		( 4 )	( 5=7+8 )	( 6=5/2 )	( 7 )
18 CC Río Bravo III	4,839.0	4,839.0	0.0	4,839.0	4,839.0	100.0	0.0	4,839.0
19 CC Tuxpan III y IV <sup>2_/</sup>	10,522.8	10,522.8	0.0	10,522.7	10,522.7	100.0	0.0	10,522.7
20 CC Altamira V	10,362.1	10,362.1	0.0	10,362.1	10,362.1	100.0	0.0	10,362.1
21 CC Tamazunchale <sup>2_/</sup>	8,757.5	8,757.5	0.0	8,756.8	8,756.8	100.0	0.0	8,756.8
24 CC Río Bravo IV	4,847.2	4,847.2	0.0	4,848.0	4,848.0	100.0	0.0	4,848.0
25 CC Tuxpan V <sup>2_/</sup>	5,347.5	5,347.5	0.0	5,348.4	5,348.4	100.0	0.0	5,348.4
26 CC Valladolid III	4,817.9	4,817.9	0.0	4,817.9	4,817.9	100.0	0.0	4,817.9
28 CCC Norte II <sup>2_/</sup>	8,529.0	8,529.0	0.0	8,528.4	8,528.4	100.0	0.0	8,528.4
29 CC Norte	8,731.2	8,731.2	0.0	8,731.4	8,731.4	100.0	0.0	8,731.4
31 CE La Venta III <sup>2_/</sup>	2,902.9	2,902.9	0.0	2,902.6	2,902.6	100.0	0.0	2,902.6
33 CE Oaxaca I <sup>2_/</sup>	2,930.9	2,930.9	0.0	2,931.6	2,931.6	100.0	0.0	2,931.6
34 CE Oaxaca II, CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV <sup>2_/</sup>	9,124.8	9,124.8	0.0	9,124.8	9,124.8	100.0	0.0	9,124.8
36 CC Baja California III <sup>2_/</sup>	4,779.6	4,779.6	0.0	4,779.1	4,779.1	100.0	4,779.1	0.0
38 CC Norte III (Juárez) <sup>2_/</sup>	18,652.7	18,652.7	0.0	18,652.1	18,652.1	100.0	18,652.1	0.0
40 CE Sureste I <sup>2_/</sup>	10,204.6	10,204.6	0.0	2,856.5	2,856.5	28.0	0.0	2,856.5

<sup>p\_/</sup> Cifras preliminares. Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

<sup>\*\_/</sup> El tipo de cambio utilizado es de 18.1300 al cierre de septiembre de 2017.

<sup>1\_/</sup> Proyectos financiados en pesos y dólares de Estados Unidos de América.

<sup>2\_/</sup> Se modificó el Monto Contratado, ya que el reportado en el PEF 2017 es menor al Monto Comprometido del periodo.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA 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-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2017) 1./

Nombre del Proyecto 2./	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones 3./	Entrega de obra	Término de obligaciones 4./	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 Inversión Directa</b>	<b>2,093,279.8</b>	<b>2,093,279.8</b>	<b>2,093,279.8</b>					
<b>Autorizados en 1997</b>	<b>76,473.5</b>	<b>76,473.5</b>	<b>76,473.5</b>					
1 CG Cerro Prieto IV	3,516.3	3,516.3	3,516.3	25-jul-00	25-jul-00	04-may-15	14	8
2 CC Chihuahua	15,619.7	15,619.7	15,619.7	08-may-01	08-may-01	16-nov-16	15	5
3 CCI Guerrero Negro II	721.6	721.6	721.6	03-abr-04	03-abr-04	30-abr-14	10	1
4 CC Monterrey II	9,611.0	9,611.0	9,611.0	17-sep-00	17-sep-00	01-nov-14	14	1
5 CD Puerto San Carlos II	1,226.0	1,226.0	1,226.0	23-dic-01	23-dic-01	30-sep-11	9	8
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	8,269.4	8,269.4	8,269.4	04-jul-01	04-jul-01	31-may-16	14	9
7 CT Samalayuca II	8,821.8	8,821.8	8,821.8	08-ene-99	08-ene-99	01-nov-19	20	8
9 LT 211 Cable Submarino	4,996.8	4,996.8	4,996.8	31-jul-99	30-sep-99	15-oct-09	10	0
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	5,392.2	5,392.2	5,392.2	19-nov-99	04-ago-00	15-oct-15	15	2
11 LT 216 y 217 Noroeste	3,510.5	3,510.5	3,510.5	03-jun-99	15-jun-00	15-oct-09	9	3
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,870.9	3,870.9	3,870.9	07-jul-99	10-ago-00	31-dic-14	14	4
13 SE 218 Noroeste	3,726.2	3,726.2	3,726.2	30-jun-99	30-jun-99	15-abr-15	15	8
14 SE 219 Sureste-Peninsular	2,377.8	2,377.8	2,377.8	30-ago-99	30-ago-99	15-oct-09	10	1
15 SE 220 Oriental-Centro	2,032.2	2,032.2	2,032.2	14-may-99	30-jun-00	15-oct-09	9	3
16 SE 221 Occidental	2,781.1	2,781.1	2,781.1	30-sep-99	30-sep-99	15-oct-14	15	0
<b>Autorizados en 1998</b>	<b>9,900.4</b>	<b>9,900.4</b>	<b>9,900.4</b>					
17 LT 301 Centro	1,370.0	1,370.0	1,370.0	03-jul-01	30-ago-02	30-dic-11	9	3
18 LT 302 Sureste	1,260.0	1,260.0	1,260.0	03-ago-01	22-may-02	31-dic-11	9	6
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	1,094.0	1,094.0	1,094.0	02-ago-01	24-oct-01	15-jul-11	9	7
20 LT 304 Noroeste	1,044.0	1,044.0	1,044.0	11-may-01	31-jul-01	01-jul-11	9	9
21 SE 305 Centro-Oriente	1,575.4	1,575.4	1,575.4	03-jul-01	31-ago-01	31-ago-11	10	0
22 SE 306 Sureste	1,243.3	1,243.3	1,243.3	31-ago-01	05-nov-01	15-jul-11	9	7
23 SE 307 Noreste	830.8	830.8	830.8	18-abr-01	18-abr-01	30-sep-11	10	5
24 SE 308 Noroeste	1,482.8	1,482.8	1,482.8	11-may-01	27-feb-02	31-dic-11	9	8
<b>Autorizados en 1999</b>	<b>68,630.9</b>	<b>68,630.9</b>	<b>68,630.9</b>					
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	6,147.4	6,147.4	6,147.4	21-nov-02	21-jul-03	23-jun-18	14	9
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	24,592.5	24,592.5	24,592.5	28-ene-05	28-ene-05	15-nov-18	13	8
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	8,113.5	8,113.5	8,113.5	02-ago-01	30-ago-03	17-dic-18	15	3
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	10,368.2	10,368.2	10,368.2	24-oct-01	14-mar-04	16-jul-18	14	3
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,613.9	1,613.9	1,613.9	21-oct-02	28-abr-03	01-abr-13	9	9
30 LT 411 Sistema Nacional	3,686.5	3,686.5	3,686.5	16-ago-02	22-dic-03	24-sep-18	14	8
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	2,885.4	2,885.4	2,885.4	06-nov-03	06-nov-03	15-nov-18	15	0
32 SE 401 Occidental - Central	1,462.6	1,462.6	1,462.6	19-nov-02	19-nov-02	19-dic-12	10	1
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,899.4	1,899.4	1,899.4	13-dic-02	15-jun-05	06-mar-15	9	7
34 SE 403 Noreste	657.4	657.4	657.4	20-feb-02	12-nov-02	12-nov-12	10	0
35 SE 404 Noroeste-Norte	1,288.8	1,288.8	1,288.8	10-may-02	11-jul-02	01-jul-11	9	0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	1,871.7	1,871.7	1,871.7	21-abr-03	01-sep-03	30-sep-13	10	1
37 SE 410 Sistema Nacional	4,043.5	4,043.5	4,043.5	21-ago-02	13-dic-02	15-oct-12	9	8
<b>Autorizados en 2000</b>	<b>41,792.5</b>	<b>41,792.5</b>	<b>41,792.5</b>					
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	17,193.2	17,193.2	17,193.2	30-nov-03	30-nov-03	19-oct-18	14	9
39 LT 414 Norte-Occidental	1,742.9	1,742.9	1,742.9	23-jun-03	18-ago-03	29-oct-18	15	2
40 LT 502 Oriental - Norte	807.7	807.7	807.7	01-ago-04	14-ene-05	30-jun-15	10	5
41 LT 506 Saltillo-Cañada	7,397.6	7,397.6	7,397.6	11-dic-03	11-dic-03	31-ago-18	14	7
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	5,472.0	5,472.0	5,472.0	29-ago-06	31-ene-07	01-ago-18	11	5
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	4,123.1	4,123.1	4,123.1	10-oct-03	14-may-04	31-dic-18	14	6
44 SE 412 Compensación Norte	664.7	664.7	664.7	09-may-03	09-may-03	27-may-13	10	1
45 SE 413 Noroeste - Occidental	2,025.1	2,025.1	2,025.1	09-ene-04	01-sep-04	31-dic-18	14	3
46 SE 503 Oriental	599.6	599.6	599.6	05-abr-04	01-may-03	01-may-13	10	0
47 SE 504 Norte - Occidental	1,766.6	1,766.6	1,766.6	05-mar-03	01-oct-03	31-ene-14	10	3
<b>Autorizados en 2001</b>	<b>21,071.1</b>	<b>21,071.1</b>	<b>21,071.1</b>					
48 CCI Baja California Sur I	928.8	928.8	928.8	29-jul-05	29-jul-05	15-ago-18	13	0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,600.6	2,600.6	2,600.6	13-jul-05	13-jul-05	01-ene-18	12	5
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	2,316.8	2,316.8	2,316.8	15-oct-04	31-mar-08	17-dic-18	10	7

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA 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-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2017) 1./

	Nombre del Proyecto 2./	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		
51	LT	612	Subtransmisión Norte - Noreste	2,201.3	2,201.3	2,201.3	10-feb-09	16-dic-08	16-dic-16	8	0
52	LT	613	Subtransmisión Occidental	957.9	957.9	957.9	01-ago-04	06-dic-04	31-dic-18	14	1
53	LT	614	Subtransmisión Oriental	599.2	599.2	599.2	01-ene-05	01-jun-05	31-oct-16	11	4
54	LT	615	Subtransmisión Peninsular	670.2	670.2	670.2	19-oct-04	01-mar-06	01-oct-16	10	6
55	LT		Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	174.7	174.7	174.7	09-feb-04	09-feb-04	09-feb-14	10	0
57	LT	1012	Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	474.8	474.8	474.8	01-sep-08	17-ago-08	11-ene-18	9	4
58	SE	607	Sistema Bajío - Oriental	3,185.4	3,185.4	3,185.4	20-feb-04	20-feb-04	28-feb-18	14	0
59	SE	611	Subtransmisión Baja California - Noroeste	997.3	997.3	997.3	25-oct-05	16-abr-07	13-sep-16	9	4
60	SUV		Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	5,964.0	5,964.0	5,964.0	25-jun-04	01-dic-08	12-sep-16	7	8
<b>Autorizados en 2002</b>		<b>114,830.0</b>	<b>114,830.0</b>	<b>114,830.0</b>							
61	CC		Hermosillo Conversión de TG a CC	8,778.3	8,778.3	8,778.3	03-sep-05	03-sep-05	17-sep-18	13	0
62	CCC		Pacífico	33,166.4	33,166.4	33,166.4	21-mar-10	07-jun-19	30-ago-27	10	2
63	CH		El Cajón	8,545.1	8,545.1	8,545.1	28-feb-07	31-ago-07	31-ago-37	30	0
64	LT		Líneas Centro	204.2	204.2	204.2	24-jul-06	03-jul-06	11-dic-16	10	4
65	LT		Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,130.5	1,130.5	1,130.5	07-jul-06	17-ago-06	17-dic-18	12	3
66	LT		Red de Transmisión Asociada a Altamira V	5,877.6	5,877.6	5,877.6	11-jul-05	28-feb-07	01-feb-18	10	9
67	LT		Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	2,160.4	2,160.4	2,160.4	28-oct-04	28-oct-04	22-oct-14	10	0
68	LT		Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	2,733.4	2,733.4	2,733.4	24-jun-09	23-mar-12	31-dic-23	11	8
69	LT	707	Enlace Norte-Sur	1,618.9	1,618.9	1,618.9	14-may-04	14-may-04	14-may-14	10	8
70	LT		Riviera Maya	1,461.8	1,461.8	1,461.8	29-dic-04	29-dic-04	01-jun-18	13	4
71	PRR		Presa Reguladora Amata	1,887.9	1,887.9	1,887.9	14-ago-05	14-ago-05	02-mar-15	9	6
72	RM		Adolfo López Mateos	1,856.7	1,856.7	1,856.7	04-jun-05	25-oct-05	25-mar-15	9	4
73	RM		Altamira	1,823.1	1,823.1	1,823.1	29-dic-09	29-dic-09	26-jul-19	9	6
74	RM		Botello	288.0	288.0	288.0	15-abr-05	15-abr-05	16-abr-18	13	0
75	RM		Carbón II	2,305.3	2,305.3	2,305.3	30-oct-04	21-feb-05	19-feb-18	13	0
76	RM		Carlos Rodríguez Rivero	864.6	864.6	864.6	01-sep-05	28-dic-05	28-dic-16	11	0
77	RM		Dos Bocas	2,542.0	2,542.0	2,542.0	07-abr-05	07-abr-05	16-abr-18	13	0
78	RM		Emilio Portes Gil	217.7	217.7	217.7	11-abr-04	11-abr-04	11-abr-14	10	0
79	RM		Francisco Pérez Ríos	4,367.9	4,367.9	4,367.9	20-may-08	09-jul-07	16-jul-18	11	0
80	RM		Gomez Palacio	1,993.1	1,993.1	1,993.1	15-ago-05	09-nov-06	09-nov-16	10	0
82	RM		Huinalá	197.7	197.7	197.7	03-nov-05	03-nov-05	06-mar-15	9	3
83	RM		Ixtaczoquitlán	60.5	60.5	60.5	25-ago-05	25-ago-05	29-jun-18	12	8
84	RM		José Aceves Pozos (Mazatlán II)	1,452.0	1,452.0	1,452.0	01-feb-07	01-feb-07	15-abr-16	9	2
87	RM		Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	3,022.3	3,022.3	3,022.3	16-may-05	17-dic-05	06-mar-15	9	2
90	RM		CT Puerto Libertad	615.8	615.8	615.8	15-jul-05	15-jul-05	06-mar-15	9	6
91	RM		Punta Prieta	778.3	778.3	778.3	25-may-06	04-jun-06	16-abr-18	11	9
92	RM		Salamanca	1,502.9	1,502.9	1,502.9	07-jun-05	14-dic-05	15-ene-16	10	1
93	RM		Tuxpango	1,375.8	1,375.8	1,375.8	26-oct-05	26-oct-05	29-jun-18	12	7
94	RM		CT Valle de México	655.3	655.3	655.3	27-feb-05	27-feb-05	30-jun-15	10	3
95	SE		Norte	278.9	278.9	278.9	03-oct-05	03-oct-05	06-mar-15	9	4
98	SE		705 Capacitores	176.5	176.5	176.5	21-jul-05	31-jul-05	06-mar-15	9	6
99	SE		708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	1,442.9	1,442.9	1,442.9	09-jun-05	29-jul-05	15-mar-18	12	6
100	SLT		701 Occidente-Centro	1,996.5	1,996.5	1,996.5	21-sep-06	21-abr-08	11-ene-18	9	7
101	SLT		702 Sureste-Peninsular	1,626.1	1,626.1	1,626.1	30-abr-06	25-may-09	08-nov-19	10	5
102	SLT		703 Noreste-Norte	805.1	805.1	805.1	16-ago-06	09-dic-06	15-sep-16	9	8
103	SLT		704 Baja California -Noroeste	395.3	395.3	395.3	05-oct-05	29-ago-05	06-mar-15	9	5
104	SLT		706 Sistemas Norte	10,370.2	10,370.2	10,370.2	01-ago-05	01-abr-17	30-sep-26	10	1
105	SLT		709 Sistemas Sur	4,255.0	4,255.0	4,255.0	17-mar-06	25-ene-06	06-mar-18	12	1
<b>Autorizados en 2003</b>		<b>59,107.4</b>	<b>59,107.4</b>	<b>59,107.4</b>							
106	CC		Conversión El Encino de TG a CC	10,368.8	10,368.8	10,368.8	16-dic-06	16-dic-06	30-dic-18	12	9

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA 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-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2017) 1./

	Nombre del Proyecto 2./	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
107	CCI Baja California Sur II	630.3	630.3	630.3	10-jun-07	10-jun-07	16-abr-18	10	9
108	LT 807 Durango I	631.3	631.3	631.3	06-feb-06	07-abr-06	15-ene-16	9	8
110	RM CCC Tula	505.2	505.2	505.2	07-mar-07	11-jun-07	15-abr-16	8	8
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	487.2	487.2	487.2	15-ago-09	15-ago-09	26-jul-19	9	9
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	2,085.8	2,085.8	2,085.8	26-sep-05	31-dic-10	29-jun-18	7	5
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,582.6	1,582.6	1,582.6	24-jul-07	03-ago-07	26-may-17	9	8
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	1,790.1	1,790.1	1,790.1	10-may-06	10-may-06	15-ene-18	11	7
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	4,376.1	4,376.1	4,376.1	09-ene-07	03-dic-07	10-nov-17	9	9
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	1,468.1	1,468.1	1,468.1	03-may-07	24-jul-07	26-may-17	9	8
122	SE 811 Noroeste	334.9	334.9	334.9	05-may-06	26-may-06	15-ene-16	9	6
123	SE 812 Golfo Norte	123.0	123.0	123.0	17-ago-06	10-nov-06	15-abr-16	9	4
124	SE 813 División Bajío	1,730.6	1,730.6	1,730.6	24-jul-06	23-ago-06	11-ene-18	11	4
126	SLT 801 Altiplano	3,867.1	3,867.1	3,867.1	08-sep-06	07-dic-07	28-may-18	10	5
127	SLT 802 Tamaulipas	2,769.4	2,769.4	2,769.4	12-may-07	16-jul-07	28-may-18	10	9
128	SLT 803 NOINE	14,265.1	14,265.1	14,265.1	03-oct-06	30-nov-20	01-dic-28	10	0
130	SLT 806 Bajío	12,091.9	12,091.9	12,091.9	30-mar-06	14-oct-10	28-jun-20	9	7
<b>Autorizados en 2004</b>		<b>13,517.0</b>	<b>13,517.0</b>	<b>13,517.0</b>					
132	CE La Venta II	489.5	489.5	489.5	31-ene-07	19-ene-07	30-dic-22	15	9
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	100.7	100.7	100.7	10-oct-06	24-nov-06	15-sep-16	9	8
138	SE 911 Noreste	458.1	458.1	458.1	12-jul-07	12-jul-07	03-feb-17	9	6
139	SE 912 División Oriente	3,926.2	3,926.2	3,926.2	21-jul-09	15-dic-10	17-abr-19	8	3
140	SE 914 División Centro Sur	2,048.8	2,048.8	2,048.8	30-dic-07	14-dic-18	17-dic-27	9	0
141	SE 915 Occidental	392.4	392.4	392.4	26-mar-08	26-mar-08	11-ene-18	9	8
142	SLT 901 Pacífico	1,888.1	1,888.1	1,888.1	01-abr-08	21-ago-08	11-ene-18	9	4
143	SLT 902 Istmo	1,483.9	1,483.9	1,483.9	08-mar-07	28-sep-07	06-ago-18	10	9
144	SLT 903 Cabo - Norte	2,729.3	2,729.3	2,729.3	25-ago-06	19-abr-07	17-sep-18	11	4
<b>Autorizados en 2005</b>		<b>75,411.6</b>	<b>75,411.6</b>	<b>75,411.6</b>					
146	CH La Yesca	12,143.5	12,143.5	12,143.5	15-oct-12	31-dic-14	15-dic-42	28	0
147	CCC Baja California	2,222.9	2,222.9	2,222.9	14-jul-09	14-jul-09	17-abr-19	9	8
148	FO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	1,643.4	1,643.4	1,643.4	19-jul-07	19-jul-07	26-jul-19	12	0
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	2,484.8	2,484.8	2,484.8	05-ene-07	04-ene-07	17-sep-18	11	7
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	2,013.1	2,013.1	2,013.1	21-jun-07	21-jun-07	29-dic-20	13	5
151	SE 1006 Central-----Sur	5,309.6	5,309.6	5,309.6	13-ene-11	18-ago-12	22-jul-22	9	9
152	SE 1005 Noroeste	3,617.4	3,617.4	3,617.4	06-nov-08	22-dic-10	13-sep-24	13	7
156	RM Infiernillo	375.6	375.6	375.6	27-feb-09	11-oct-10	10-jul-20	9	7
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	5,590.6	5,590.6	5,590.6	03-dic-09	23-feb-10	25-nov-19	9	8
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	1,022.2	1,022.2	1,022.2	07-dic-06	07-dic-06	30-sep-16	9	8
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	56.8	56.8	56.8	23-ago-07	23-ago-07	15-abr-16	8	6
160	RM CCC Samalayuca II	308.5	308.5	308.5	18-abr-07	18-abr-07	15-abr-16	9	0
161	RM CCC El Sauz	528.2	528.2	528.2	16-jul-07	03-oct-07	15-ago-18	10	9
162	RM CCC Huinalá II	231.6	231.6	231.6	15-may-08	20-jun-08	11-ene-18	9	6
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	549.3	549.3	549.3	21-mar-07	21-mar-07	15-abr-16	9	1
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	10,605.1	10,605.1	10,605.1	16-jul-11	30-jun-19	30-dic-28	10	1
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	1,147.8	1,147.8	1,147.8	29-ene-08	29-ene-08	11-ene-18	10	0
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,600.3	1,600.3	1,600.3	09-nov-07	25-ene-10	25-nov-19	9	8
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	21,894.2	21,894.2	21,894.2	29-dic-09	12-ene-10	13-sep-24	14	7
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	1,528.1	1,528.1	1,528.1	23-jul-07	23-jul-07	26-may-17	9	8
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	538.5	538.5	538.5	12-dic-11	12-dic-11	18-abr-22	10	4
<b>Autorizados en 2006</b>		<b>191,349.5</b>	<b>191,349.5</b>	<b>191,349.5</b>					
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	2,954.0	2,954.0	2,954.0	21-nov-15	30-ene-17	20-dic-30	14	9
176	LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	1,027.9	1,027.9	1,027.9	20-oct-12	10-may-13	15-jun-22	9	1

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA 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-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2017) 1./

		Nombre del Proyecto 2./	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones 3./	Entrega de obra	Término de obligaciones 4./	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
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	137.8	137.8	137.8	29-abr-10	28-abr-10	20-dic-19	9	6
181	RM	CN Laguna Verde	16,924.0	16,924.0	16,924.0	14-feb-10	30-jul-11	10-ago-29	18	0
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	2,009.2	2,009.2	2,009.2	22-sep-08	19-sep-08	22-ene-18	9	3
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	469.1	469.1	469.1	10-mar-08	06-mar-08	19-ene-18	9	9
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	3,223.7	3,223.7	3,223.7	11-jun-11	01-ene-14	18-abr-22	8	3
188	SE	1116 Transformación del Noreste	30,504.2	30,504.2	30,504.2	02-may-09	31-may-17	03-mar-31	15	0
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	629.2	629.2	629.2	01-abr-11	07-feb-12	14-feb-22	10	0
190	SE	1120 Noroeste	10,407.1	10,407.1	10,407.1	20-ene-11	16-dic-16	17-dic-27	11	0
191	SE	1121 Baja California	2,230.4	2,230.4	2,230.4	15-feb-10	11-jul-11	13-sep-24	13	2
192	SE	1122 Golfo Norte	7,531.9	7,531.9	7,531.9	26-may-10	16-jun-15	13-sep-24	9	2
193	SE	1123 Norte	1,736.8	1,736.8	1,736.8	09-ago-10	09-ago-10	10-jul-20	9	9
194	SE	1124 Bajío Centro	26,583.2	26,583.2	26,583.2	16-mar-11	03-dic-12	18-abr-22	9	4
195	SE	1125 Distribución	11,995.6	11,995.6	11,995.6	15-sep-09	01-dic-12	18-abr-22	9	4
197	SE	1127 Sureste	558.7	558.7	558.7	19-oct-10	12-dic-10	18-nov-20	9	9
198	SE	1128 Centro Sur	19,239.4	19,239.4	19,239.4	21-sep-11	16-dic-19	15-dic-25	10	0
199	SE	1129 Compensación redes	733.1	733.1	733.1	12-nov-08	10-jun-10	13-sep-24	14	3
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	5,333.0	5,333.0	5,333.0	16-mar-12	17-feb-14	11-dic-23	9	8
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	10,517.6	10,517.6	10,517.6	06-oct-09	12-jun-14	29-abr-24	9	9
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	28,251.5	28,251.5	28,251.5	02-ene-13	30-jun-19	30-ago-28	13	1
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	2,146.3	2,146.3	2,146.3	08-dic-09	07-dic-09	20-sep-24	14	8
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	5,428.4	5,428.4	5,428.4	26-jul-10	26-nov-10	18-nov-20	10	0
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	777.5	777.5	777.5	30-mar-09	04-oct-10	10-jul-20	9	8
<b>Autorizados en 2007</b>			<b>171,482.4</b>	<b>171,482.4</b>	<b>171,482.4</b>					
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	1,918.2	1,918.2	1,918.2	03-may-09	03-may-09	03-jun-19	10	1
207	SE	1213 COMPENSACIÓN DE REDES	1,613.1	1,613.1	1,613.1	04-jul-09	11-may-11	13-sep-24	13	3
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	1,317.9	1,317.9	1,317.9	07-dic-09	07-dic-09	13-sep-24	14	8
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	12,271.6	12,271.6	12,271.6	24-nov-10	23-nov-20	28-dic-29	12	1
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	5,985.0	5,985.0	5,985.0	05-nov-10	04-ago-11	18-nov-20	9	3
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	22,626.1	22,626.1	22,626.1	06-jun-10	30-ago-14	31-dic-24	10	3
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	9,594.8	9,594.8	9,594.8	20-oct-10	01-oct-15	30-oct-20	5	1
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	22,035.5	22,035.5	22,035.5	07-sep-10	18-nov-19	17-dic-25	8	1
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	17,894.1	17,894.1	17,894.1	05-ene-11	21-dic-20	28-dic-29	11	0
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	3,814.7	3,814.7	3,814.7	02-jul-10	26-mar-17	30-jul-27	10	5
216	RM	CCC Poza Rica	5,232.9	5,232.9	5,232.9	05-sep-12	30-ene-17	30-ene-26	10	0
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	4,336.9	4,336.9	4,336.9	18-feb-14	10-mar-14	15-abr-32	18	1
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	327.6	327.6	327.6	30-oct-10	19-nov-10	10-jul-20	9	6
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	5,152.3	5,152.3	5,152.3	07-oct-11	07-oct-11	12-oct-21	10	0
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	52,237.0	52,237.0	52,237.0	01-nov-11	23-ago-14	03-nov-33	18	8
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	166.4	166.4	166.4	03-nov-11	05-ene-12	10-jul-20	8	5
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	30.3	30.3	30.3	28-ene-11	28-ene-11	29-ene-21	10	0
226	CCI	CI Guerrero Negro III	406.1	406.1	406.1	12-abr-16	05-ago-16	12-may-27	11	1
227	CG	Los Humeros II	1,400.4	1,400.4	1,400.4	18-dic-12	27-mar-13	29-abr-22	9	1

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA 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-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2017) 1./

	Nombre del Proyecto 2./	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones 3./	Entrega de obra	Término de obligaciones 4./	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
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	1,160.3	1,160.3	1,160.3	14-nov-12	30-nov-12	28-abr-23	10	4
229	CT TG Baja California II	1,961.2	1,961.2	1,961.2	29-ene-14	29-ene-14	29-dic-23	9	9
<b>Autorizados en 2008</b>		<b>85,149.7</b>	<b>85,149.7</b>	<b>85,149.7</b>					
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	4,231.2	4,231.2	4,231.2	07-jul-10	30-jun-19	30-jul-28	11	3
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	421.0	421.0	421.0	23-jul-10	30-jul-10	28-jun-20	9	9
234	SLT 1302 Transmisión y Transformación Norte y Occidente	4,944.6	4,944.6	4,944.6	01-mar-17	06-jul-17	01-mar-27	10	0
235	CCI Baja California Sur IV	1,833.1	1,833.1	1,833.1	12-jul-14	11-jul-14	29-abr-24	9	8
236	CCI Baja California Sur III	541.6	541.6	541.6	04-nov-12	04-nov-12	30-jun-22	9	7
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	1,734.6	1,734.6	1,734.6	16-dic-15	28-feb-17	30-dic-32	16	9
242	SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	16,754.8	16,754.8	16,754.8	22-jun-11	18-nov-19	30-dic-25	9	1
243	SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	16,752.2	16,752.2	16,752.2	01-dic-14	23-nov-20	28-dic-29	13	1
244	SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	22,334.1	22,334.1	22,334.1	03-feb-14	23-dic-19	29-jun-29	10	5
245	SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	15,602.5	15,602.5	15,602.5	19-sep-11	16-dic-19	19-dic-25	8	0
<b>Autorizados en 2009</b>		<b>34,741.0</b>	<b>34,741.0</b>	<b>34,741.0</b>					
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	2,434.4	2,434.4	2,434.4	01-may-13	06-jun-14	29-abr-24	9	9
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,808.7	1,808.7	1,808.7	16-oct-12	16-oct-12	30-jun-22	9	7
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	7,140.5	7,140.5	7,140.5	02-mar-14	24-nov-15	28-feb-25	9	2
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	1,216.8	1,216.8	1,216.8	07-oct-11	04-ene-12	12-oct-21	9	8
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	10,797.5	10,797.5	10,797.5	03-ago-13	16-dic-19	18-dic-26	10	0
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	337.5	337.5	337.5	26-may-11	26-may-11	10-jul-20	9	1
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	6,662.0	6,662.0	6,662.0	01-feb-13	18-nov-19	29-dic-25	8	1
257	CCI Santa Rosalía II	1,024.1	1,024.1	1,024.1	01-ago-18	01-ene-19	02-oct-28	10	2
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	3,319.4	3,319.4	3,319.4	20-abr-17	04-oct-18	19-jul-27	10	0
<b>Autorizados en 2010</b>		<b>57,232.6</b>	<b>57,232.6</b>	<b>57,232.6</b>					
259	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	38,110.6	38,110.6	38,110.6	13-mar-14	16-dic-19	28-dic-29	13	0
260	SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	4,201.0	4,201.0	4,201.0	03-ago-13	18-dic-17	20-jun-25	7	9
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	14,921.0	14,921.0	14,921.0	27-ene-15	08-ago-16	30-jul-26	10	5
<b>Autorizados en 2011</b>		<b>333,250.2</b>	<b>333,250.2</b>	<b>333,250.2</b>					
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	1,092.1	1,092.1	1,092.1	17-ene-13	02-may-14	11-dic-23	9	6
264	CC Centro	20,493.7	20,493.7	20,493.7	23-ene-16	30-ene-17	28-feb-42	26	1
266	SLT 1603 Subestación Lago	4,880.8	4,880.8	4,880.8	01-nov-18	01-nov-18	01-nov-28	10	0
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	1,484.8	1,484.8	1,484.8	30-sep-14	27-feb-15	31-jul-24	9	4
268	CCI Guerrero Negro IV	311.1	311.1	311.1	02-dic-15	30-abr-17	28-feb-36	20	1
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	168.2	168.2	168.2	05-may-15	12-may-15	31-jul-24	9	2
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	73,272.8	73,272.8	73,272.8	01-ene-15	17-dic-18	28-dic-29	12	0
274	SE 1620 Distribución Valle de México	209,339.0	209,339.0	209,339.0	27-nov-13	16-dic-19	28-dic-29	13	0
275	CG Los Azufres III (Fase I)	2,583.2	2,583.2	2,583.2	27-feb-15	26-feb-15	31-jul-24	9	4
276	CH Nuevo Guerrero	18,455.2	18,455.2	18,455.2	30-abr-21	01-abr-21	01-jun-51	30	2
277	LT Red de Transmisión Asociada a la CH Nuevo Guerrero	1,169.2	1,169.2	1,169.2	04-ene-21	01-ene-21	31-dic-30	10	0
<b>Autorizados en 2012</b>		<b>174,881.9</b>	<b>174,881.9</b>	<b>174,881.9</b>					
278	RM CT José López Portillo	11,332.9	11,332.9	11,332.9	26-jul-17	27-feb-19	27-feb-29	10	0
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	70,857.3	70,857.3	70,857.3	05-may-15	17-dic-18	31-jul-24	6	6
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	2,572.7	2,572.7	2,572.7	01-dic-17	01-feb-18	01-jul-27	10	1
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	14,445.0	14,445.0	14,445.0	31-mar-14	18-dic-17	20-dic-27	10	0
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	6,523.5	6,523.5	6,523.5	03-abr-17	31-mar-17	01-jul-27	10	7
284	CG Los Humeros III	2,889.9	2,889.9	2,889.9	07-abr-16	30-nov-18	01-may-28	10	1

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA 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-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2017) 1./

		Nombre del Proyecto 2./	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones 3./	Entrega de obra	Término de obligaciones 4./	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
285	CC	Centro II	27,073.8	27,073.8	27,073.8	03-sep-19	02-sep-19	01-oct-29	10	1
286	CCI	Baja California Sur V	2,320.2	2,320.2	2,320.2	30-jun-16	31-ago-16	30-jul-41	25	1
288	SLT	1722 Distribución Sur	16,857.5	16,857.5	16,857.5	31-mar-14	17-dic-18	19-dic-33	16	0
289	CH	Chicoasén II	10,812.9	10,812.9	10,812.9	19-jun-18	07-oct-18	18-ago-48	30	2
290	LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	836.7	836.7	836.7	05-oct-16	29-dic-17	30-dic-26	10	2
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	4,849.3	4,849.3	4,849.3	31-ago-16	28-feb-17	30-sep-26	10	1
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	2,158.7	2,158.7	2,158.7	14-feb-15	04-jun-15	31-jul-24	9	2
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,079.8	1,079.8	1,079.8	09-nov-13	24-jun-15	30-nov-45	30	8
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	271.7	271.7	271.7	23-jul-14	24-ene-15	31-jul-24	9	5
<b>Autorizados en 2013</b>			<b>206,970.8</b>	<b>206,970.8</b>	<b>206,970.8</b>					
296	CC	Empalme I	15,040.1	15,040.1	15,040.1	07-nov-17	06-nov-17	01-dic-27	10	1
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	3,461.1	3,461.1	3,461.1	01-mar-17	23-ago-17	01-jul-27	10	8
298	CC	Valle de México II	35,330.1	35,330.1	35,330.1	08-dic-17	30-ene-18	07-ene-28	10	1
300	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	4,891.9	4,891.9	4,891.9	02-may-18	04-nov-19	03-jul-28	10	7
303	LT	Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste II III IV V	4,425.1	4,425.1	4,425.1	02-mar-18	01-mar-18	01-mar-27	9	0
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	16,137.4	16,137.4	16,137.4	20-abr-16	31-may-17	30-jun-26	10	2
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	437.5	437.5	437.5	04-dic-14	09-jul-15	31-ene-25	9	6
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	21,938.3	21,938.3	21,938.3	15-may-15	30-sep-16	31-jul-24	7	8
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	8,974.9	8,974.9	8,974.9	02-ene-16	25-abr-17	20-ene-27	9	7
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	5,978.3	5,978.3	5,978.3	12-sep-15	10-sep-16	30-sep-26	10	2
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	17,220.1	17,220.1	17,220.1	28-dic-17	18-dic-17	21-dic-26	9	0
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	55,562.4	55,562.4	55,562.4	19-dic-16	17-dic-18	28-dic-26	9	0
311	RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	16,199.1	16,199.1	16,199.1	04-jul-17	02-sep-17	02-sep-27	10	0
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	1,374.5	1,374.5	1,374.5	10-dic-16	11-sep-18	11-sep-28	10	0
<b>Autorizados en 2014</b>			<b>105,740.8</b>	<b>105,740.8</b>	<b>105,740.8</b>					
313	CC	Empalme II	12,899.7	12,899.7	12,899.7	03-may-17	28-abr-18	01-jul-27	10	2
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	4,341.9	4,341.9	4,341.9	03-may-17	01-ago-17	04-ene-27	10	2
315	CCI	Baja California Sur VI	2,018.6	2,018.6	2,018.6	01-may-18	01-ene-19	01-nov-28	10	5
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	749.8	749.8	749.8	01-abr-16	30-ene-17	01-abr-26	10	0
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	5,013.6	5,013.6	5,013.6	14-jun-16	24-mar-17	30-jul-27	11	4
318	SE	1903 Subestaciones Norte-Noreste	2,516.7	2,516.7	2,516.7	11-abr-16	24-jun-16	30-may-26	10	1
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	4,979.6	4,979.6	4,979.6	02-ene-17	03-mar-17	01-feb-27	10	0
320	LT	1905 Transmisión Sureste-Peninsular	19,509.6	19,509.6	19,509.6	18-jun-16	21-ene-17	30-jul-28	11	5
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	19,603.3	19,603.3	19,603.3	30-dic-16	17-dic-18	21-dic-26	9	0
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía de Distribución	34,108.1	34,108.1	34,108.1	30-dic-15	16-dic-19	10-dic-29	14	0
<b>Autorizados en 2015</b>			<b>150,734.4</b>	<b>150,734.4</b>	<b>150,734.4</b>					
323	CC	San Luis Potosí	16,583.7	16,583.7	16,583.7	01-abr-19	28-abr-22	02-jul-29	10	3
324	LT	Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	5,928.1	5,928.1	5,928.1	01-abr-19	02-nov-20	02-jul-29	10	7
325	CC	Lerdo (Norte IV)	26,248.9	26,248.9	26,248.9	03-dic-18	01-dic-18	04-jun-29	10	5
326	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	2,988.3	2,988.3	2,988.3	03-dic-18	03-jul-20	04-jun-29	10	9
327	CG	Los Azufres III Fase II	901.4	901.4	901.4	04-abr-18	15-jun-18	02-jun-28	10	2
328	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	88.3	88.3	88.3	02-abr-18	03-oct-17	31-dic-27	10	2



VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA 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-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2017) 1./

Nombre del Proyecto 2./	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones 3./	Entrega de obra	Término de obligaciones 4./	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
329 CG Cerritos Colorados Fase I	975.4	975.4	975.4	05-nov-18	31-dic-19	29-dic-28	10	2
330 CH Las Cruces	6,290.1	6,290.1	6,290.1	30-nov-18	31-ago-20	30-dic-48	30	1
331 LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	457.2	457.2	457.2	25-oct-18	06-ene-20	01-jun-28	9	7
332 CE Sureste II y III	9,643.7	9,643.7	9,643.7	03-mar-18	04-mar-21	01-sep-28	9	5
334 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	319.0	319.0	319.0	02-ago-18	01-ago-19	01-ago-28	10	0
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	8,352.4	8,352.4	8,352.4	03-abr-17	01-oct-18	03-abr-28	10	0
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	7,253.7	7,253.7	7,253.7	03-abr-17	01-ene-19	01-sep-28	10	0
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	31,330.5	31,330.5	31,330.5	29-dic-17	11-dic-17	18-ene-27	9	1
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	33,373.8	33,373.8	33,373.8	26-dic-16	23-dic-19	25-ene-27	10	1
<b>Autorizados en 2016</b>	<b>101,012.0</b>	<b>101,012.0</b>	<b>101,012.0</b>					
340 CC 340 CC San Luis Río Colorado I	4,751.8	4,751.8	4,751.8	03-mar-19	04-jun-20	01-sep-29	10	5
341 LT 341 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	1,718.9	1,718.9	1,718.9	02-mar-19	01-mar-19	03-mar-28	9	0
342 CC 342 CC Guadalajara I	21,720.0	21,720.0	21,720.0	03-abr-19	01-jun-21	02-jul-29	10	3
343 LT 343 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	3,940.6	3,940.6	3,940.6	03-abr-19	04-oct-19	02-jul-29	10	8
344 CC 344 CC Mazatlán	18,853.5	18,853.5	18,853.5	03-abr-20	01-ene-21	01-jul-30	10	2
345 LT 345 LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	2,320.4	2,320.4	2,320.4	03-abr-20	03-ene-20	01-jul-30	10	5
346 CC 346 CC Mérida	9,779.8	9,779.8	9,779.8	01-abr-20	10-jun-21	28-jun-30	10	3
347 CC 347 CC Salamanca	16,966.8	16,966.8	16,966.8	03-abr-20	02-abr-20	01-oct-30	10	5
348 SE 348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	1,494.1	1,494.1	1,494.1	02-abr-18	01-abr-19	04-jun-29	11	0
349 SLT 349 SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	15,925.2	15,925.2	15,925.2	07-ene-19	31-dic-18	31-dic-29	11	0
350 SLT 350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	3,540.8	3,540.8	3,540.8	08-ene-18	25-dic-17	04-dic-28	10	9

p./ Cifras preliminares.

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 18.1300, el cual corresponde al cierre del tercer trimestre de 2017.

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 VII del Presupuesto de Egresos de la Federación autorizado para el ejercicio fiscal 2017, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA 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-septiembre

(Cifras en millones de pesos a precios de 2017) 1./

Proyecto 2./	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones 3./	Entrega de obra	Término de obligaciones 4./	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 Inversión Condicionada</b>	<b>547,860.1</b>	<b>547,860.1</b>	<b>547,860.1</b>					
<b>Autorizados en 1997</b>	<b>4,879.1</b>	<b>4,879.1</b>	<b>4,879.1</b>					
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	4,879.1	4,879.1	4,879.1	24-abr-99	23-abr-97	24-nov-29	32	6
<b>Autorizados en 1998</b>	<b>160,728.5</b>	<b>160,728.5</b>	<b>160,728.5</b>					
2 CC Altamira II	18,714.1	18,714.1	18,714.1	14-may-02	22-sep-00	14-jun-27	26	7
3 CC Bajío	22,001.3	22,001.3	22,001.3	09-mar-02	07-feb-00	09-abr-27	27	2
4 CC Campeche	7,832.8	7,832.8	7,832.8	27-jun-03	22-sep-00	28-jun-28	27	8
5 CC Hermosillo	8,836.8	8,836.8	8,836.8	01-oct-01	15-oct-99	02-nov-26	27	0
6 CT Mérida III	13,965.6	13,965.6	13,965.6	09-jun-00	21-abr-98	01-dic-25	27	6
7 CC Monterrey III	19,960.6	19,960.6	19,960.6	27-mar-02	01-abr-00	27-abr-27	27	1
8 CC Naco-Nogales	11,419.4	11,419.4	11,419.4	04-oct-03	28-may-01	06-nov-28	27	4
9 CC Río Bravo II	15,555.1	15,555.1	15,555.1	18-ene-02	21-jul-99	18-ene-27	27	5
10 CC Mexicali	9,169.0	9,169.0	9,169.0	20-jul-03	01-may-01	20-jul-28	27	2
11 CC Saltillo	9,049.0	9,049.0	9,049.0	19-nov-01	02-sep-99	19-nov-26	27	2
12 CC Tuxpan II	21,234.2	21,234.2	21,234.2	15-dic-01	10-abr-00	15-dic-26	26	7
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	2,990.4	2,990.4	2,990.4	30-sep-99	15-dic-97	09-abr-25	27	3
<b>Autorizados en 1999</b>	<b>114,384.4</b>	<b>114,384.4</b>	<b>114,384.4</b>					
15 CC Altamira III y IV	40,894.5	40,894.5	40,894.5	24-dic-03	23-ago-01	29-dic-28	27	4
16 CC Chihuahua III	8,706.8	8,706.8	8,706.8	09-sep-03	03-oct-01	09-oct-28	27	0
17 CC La Laguna II	17,187.8	17,187.8	17,187.8	22-abr-05	11-mar-03	22-may-30	27	2
18 CC Río Bravo III	13,252.9	13,252.9	13,252.9	01-abr-04	01-abr-02	01-may-29	27	1
19 CC Tuxpan III y IV	34,342.5	34,342.5	34,342.5	23-may-03	19-mar-01	23-jun-28	27	3
<b>Autorizados en 2000</b>	<b>76,155.9</b>	<b>76,155.9</b>	<b>76,155.9</b>					
20 CC Altamira V	33,660.3	33,660.3	33,660.3	01-nov-06	22-jun-04	30-nov-31	27	4
21 CC Tamazunchale	42,495.7	42,495.7	42,495.7	01-jun-07	18-ene-05	01-jul-32	27	5
<b>Autorizados en 2001</b>	<b>40,003.9</b>	<b>40,003.9</b>	<b>40,003.9</b>					
24 CC Río Bravo IV	16,612.2	16,612.2	16,612.2	01-abr-05	18-oct-02	01-may-30	27	5
25 CC Tuxpan V	23,391.7	23,391.7	23,391.7	01-sep-06	20-jul-04	01-oct-31	27	2
<b>Autorizados en 2002</b>	<b>24,355.0</b>	<b>24,355.0</b>	<b>24,355.0</b>					
26 CC Valladolid III	24,355.0	24,355.0	24,355.0	01-jun-06	07-may-04	01-jul-31	27	2
<b>Autorizados en 2005</b>	<b>27,849.2</b>	<b>27,849.2</b>	<b>27,849.2</b>					
28 CCC Norte II	4,752.4	4,752.4	4,752.4	01-ago-13	07-ene-11	01-jul-38	27	5
29 CCC Norte	23,096.9	23,096.9	23,096.9	02-ago-10	10-oct-07	26-jul-34	26	8
<b>Autorizados en 2006</b>	<b>1,236.6</b>	<b>1,236.6</b>	<b>1,236.6</b>					
31 CE La Venta III	1,236.6	1,236.6	1,236.6	04-oct-12	11-may-10	01-ene-37	26	6
<b>Autorizados en 2007</b>	<b>2,487.6</b>	<b>2,487.6</b>	<b>2,487.6</b>					
33 CE Oaxaca I	2,487.6	2,487.6	2,487.6	27-sep-12	25-jun-10	18-oct-30	20	3
<b>Autorizados en 2008</b>	<b>10,218.4</b>	<b>10,218.4</b>	<b>10,218.4</b>					
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	4,267.1	4,267.1	4,267.1	31-ene-12	15-jul-10	31-dic-32	22	5
36 CC Baja California III	5,951.3	5,951.3	5,951.3	17-ago-16	10-abr-14	17-sep-40	26	4
<b>Autorizados en 2011</b>	<b>39,899.3</b>	<b>39,899.3</b>	<b>39,899.3</b>					
38 CC Norte III (Juárez)	38,213.8	38,213.8	38,213.8	14-nov-17	06-may-15	14-dic-43	28	6
40 CE Sureste I	1,685.4	1,685.4	1,685.4	01-jul-17	27-feb-13	30-dic-38	25	8
<b>Autorizados en 2012</b>	<b>30,146.6</b>	<b>30,146.6</b>	<b>30,146.6</b>					
42 CC Noroeste	17,102.2	17,102.2	17,102.2	02-mar-18	03-mar-15	01-jul-44	29	3
43 CC Noreste	13,044.5	13,044.5	13,044.5	01-dic-17	29-jun-15	01-jul-44	29	0
<b>Autorizados en 2013</b>	<b>10,892.7</b>	<b>10,892.7</b>	<b>10,892.7</b>					
45 CC Topolobampo III	10,892.7	10,892.7	10,892.7	03-may-18	05-may-15	01-jul-44	29	2
<b>Autorizados en 2015</b>	<b>4,622.8</b>	<b>4,622.8</b>	<b>4,622.8</b>					
49 CE Sureste IV y V	4,622.8	4,622.8	4,622.8	01-abr-18	02-ago-16	01-may-38	21	7

p./ Cifras preliminares.

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 18.1300, el cual corresponde al cierre del tercer trimestre de 2017.

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 VII del Presupuesto de Egresos de la Federación autorizado para el ejercicio fiscal 2017, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.