

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-diciembre

(Millones de pesos a precios de 2017)

No.	Nombre del proyecto ^{1/-}	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado ^{2/-}	Acumulado 2016 ^{2/-}	Avance Financiero 2017				Acumulado 2016	Avance Físico 2017		
					Estimada ^{2/-}	Realizada ^{3/-}	Acumulada	%		Estimada Anual	Realizada	Acumulada
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)
Total			483,063.3	136,051.3	88,641.5	37,947.0	173,998.2	36.0				
Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores			483,063.3	136,051.3	88,641.5	37,947.0	173,998.2	36.0				
Inversión Directa Aprobados en 2002			370,695.6	120,960.5	41,965.5	27,794.6	148,755.1	40.1				
62	CCC Pacífico	Terminado Totalmente	17,012.4	12,544.8	0.0	0.5	12,545.3	73.7	100.0	0.0	0.0	100.0
104	SLT 706 Sistemas Norte	Terminado Totalmente	3,763.4	3,680.3	94.5	5.5	3,685.8	97.9	99.9	1.8	0.1	100.0
Aprobados en 2003			2,310.1	1,314.8	0.0	0.0	1,314.8	56.9				
128	SLT 803 NOINE ^{4/-}	Terminado Totalmente	2,310.1	1,314.8	0.0	0.0	1,314.8	56.9	79.0	0.0	21.0	100.0
Aprobados en 2004			617.1	258.8	0.0	0.0	258.8	41.9				
140	SE 914 División Centro Sur ^{4/-}	Terminado Totalmente	617.1	258.8	0.0	0.0	258.8	41.9	60.0	0.0	40.0	100.0
Aprobados en 2005			1,318.4	771.7	0.0	0.7	772.4	58.6				
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	Terminado Totalmente	1,318.4	771.7	0.0	0.7	772.4	58.6	54.7	0.0	45.3	100.0
Aprobados en 2006			22,404.2	15,734.2	629.9	1,131.6	16,865.7	75.3				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	Varias(Cierre y otras)	11,298.2	7,945.6	19.8	882.9	8,828.4	78.1	99.8	1.0	0.1	99.9
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias(Cierre y otras)	5,566.8	3,891.4	580.2	187.0	4,078.4	73.3	78.2	21.2	7.6	85.8
190	SE 1120 Noroeste ^{4/-}	Terminado Totalmente	1,387.6	975.1	29.9	0.0	975.1	70.3	99.9	30.2	0.1	100.0
198	SE 1128 Centro Sur ^{4/-}	Terminado Totalmente	1,057.9	397.3	0.0	0.0	397.3	37.6	59.8	0.0	40.2	100.0
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	Terminado Totalmente	3,093.7	2,524.8	0.0	61.7	2,586.5	83.6	81.7	0.0	18.3	100.0
Aprobados en 2007			14,020.0	10,430.5	975.2	204.5	10,635.1	75.9				
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	Varias(Cierre y otras)	2,657.8	1,236.7	248.7	0.0	1,236.7	46.5	67.8	9.4	0.0	67.8
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	Varias(Cierre y otras)	2,312.7	1,086.9	412.0	7.9	1,094.8	47.3	81.0	17.8	5.6	86.6
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	Varias(Cierre y otras)	4,817.7	4,102.0	276.7	0.0	4,102.0	85.1	94.3	5.7	5.7	99.9
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	Terminado Totalmente	1,252.6	1,025.9	36.3	196.6	1,222.6	97.6	85.9	3.0	14.1	100.0
216	RM CCC Poza Rica	Terminado Totalmente	2,979.1	2,979.1	1.5	0.0	2,979.1	100.0	100.0	0.1	0.0	100.0
Aprobados en 2008			7,512.6	3,947.4	772.4	508.6	4,455.9	59.3				
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental ^{4/-}	Terminado Totalmente	863.2	127.0	0.0	0.0	127.0	14.7	14.7	0.0	85.3	100.0
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	Terminado Totalmente	818.7	368.0	122.0	322.9	690.9	84.4	62.5	10.7	37.5	100.0
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	Terminado Totalmente	271.1	160.7	110.3	66.1	226.9	83.7	100.0	1.0	0.0	100.0
242	SE 1323 DISTRIBUCION SUR	Varias(Cierre y otras)	1,057.5	362.1	540.2	23.3	385.4	36.4	38.0	51.1	0.4	38.3
243	SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	Terminado Totalmente	2,626.9	1,577.0	0.0	96.2	1,673.2	63.7	100.0	0.0	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-diciembre

(Millones de pesos a precios de 2017)

No.	Nombre del proyecto ^{1/-}	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado ^{2/-}	Acumulado 2016 ^{2/-}	Avance Financiero 2017				Acumulado 2016	Avance Físico 2017		
					Estimada ^{2/-}	Realizada ^{3/-}	Acumulada	%		Estimada Anual	Realizada	Acumulada
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)	
244	SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE ^{4/-}	Terminado Totalmente	1,875.2	1,352.5	0.0	0.0	1,352.5	72.1	99.6	0.0	0.4	100.0
	Aprobados en 2009		11,938.2	4,111.4	2,177.7	100.1	4,211.5	35.3				
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	Terminado Totalmente	908.2	504.2	0.0	3.1	507.3	55.9	99.9	0.0	0.1	100.0
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias(Cierre y otras)	1,618.9	508.7	97.5	96.9	605.6	37.4	86.7	6.0	8.0	94.6
257	CCI Santa Rosalía II	Por Licitación sin cambio de alcance	889.8	0.0	205.5	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	0.0	0.0
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	Construcción	8,521.3	3,098.5	1,874.7	0.1	3,098.6	36.4	41.2	22.0	0.0	41.2
	Aprobados en 2010		12,608.4	7,012.0	372.7	1,186.7	8,198.7	65.0				
259	SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias(Cierre y otras)	1,868.1	460.0	121.2	176.4	636.4	34.1	71.9	6.5	1.7	73.6
260	SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	Varias(Cierre y otras)	742.9	90.6	251.5	108.5	199.1	26.8	16.8	33.9	14.0	30.8
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	Varias(Cierre y otras)	9,997.4	6,461.4	0.0	901.8	7,363.2	73.7	99.9	0.0	0.0	99.9
	Aprobados en 2011		43,932.8	11,708.6	4,155.0	3,138.5	14,847.1	33.8				
264	CC Centro	Varias(Cierre y otras)	14,565.0	8,653.8	9.9	2,555.0	11,208.7	77.0	99.5	1.1	0.1	99.6
266	SLT 1603 Subestación Lago	Construcción	3,517.6	0.0	1,587.7	337.5	337.5	9.6	0.0	77.8	19.7	19.7
268	CCI Guerrero Negro IV	Construcción	408.3	286.3	129.8	25.3	311.6	76.3	70.3	31.8	6.5	76.8
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	Varias(Cierre y otras)	2,062.1	379.1	341.8	139.1	518.2	25.1	21.6	16.6	5.8	27.4
274	SE 1620 Distribución Valle de México	Varias(Cierre y otras)	6,573.6	2,389.4	2,084.7	81.6	2,471.1	37.6	62.3	31.7	0.0	62.3
276	CH Nuevo Guerrero	Por Licitación sin cambio de alcance	16,806.1	0.0	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.4	0.0	0.0
	Aprobados en 2012		42,385.7	7,933.5	5,785.7	2,661.0	10,594.4	25.0				
278	RM CT José López Portillo	Varias(Cierre y otras)	4,798.1	1,558.9	1,844.6	1,214.7	2,773.6	57.8	36.8	38.4	30.3	67.1
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias(Cierre y otras)	2,292.4	331.6	0.0	23.1	354.7	15.5	15.9	0.0	0.0	15.9
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	Varias(Cierre y otras)	1,712.9	213.7	729.4	538.7	752.4	43.9	22.1	42.6	65.0	87.1
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	Varias (Licitación y construcción)	921.0	0.0	552.6	211.6	211.6	23.0	0.0	60.0	24.0	24.0
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	Construcción	492.4	59.0	34.9	2.1	61.2	12.4	17.3	9.1	0.0	17.3
284	CG Los Humeros III	Varias(Cierre y otras)	2,570.6	791.4	76.6	57.9	849.4	33.0	34.0	1.4	2.3	36.3
285	CC Centro II	Por Licitación sin cambio de alcance	16,674.4	0.0	441.1	0.0	0.0	0.0	0.0	33.3	0.0	0.0
286	CCI Baja California Sur V ^{4/-}	Terminado Totalmente	2,218.1	2,115.2	0.0	0.0	2,115.2	95.4	99.9	0.0	0.1	100.0
288	SLT 1722 Distribución Sur	Varias(Cierre y otras)	1,018.3	52.2	0.0	253.4	305.6	30.0	12.5	0.0	20.0	32.5
289	CH Chicoasén II	Construcción	7,914.5	1,765.1	2,008.2	196.2	1,961.3	24.8	19.9	41.3	2.8	22.6
290	LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	Por Licitación sin cambio de alcance	47.4	0.0	33.7	0.0	0.0	0.0	0.0	71.1	0.0	0.0
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	Terminado Totalmente	1,725.6	1,046.3	64.9	163.2	1,209.5	70.1	95.5	4.0	4.5	100.0
	Aprobados en 2013		58,578.5	23,178.7	7,014.4	5,884.1	29,062.8	49.6				
296	CC Empalme I	Construcción	14,608.0	7,957.9	1,198.3	1,313.0	9,270.9	63.5	84.3	13.3	14.6	98.9
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	Varias(Cierre y otras)	2,846.7	884.4	203.0	739.9	1,624.2	57.1	51.6	8.0	45.2	96.8

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-diciembre

(Millones de pesos a precios de 2017)

No.	Nombre del proyecto ^{1/-}	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado ^{2/-}	Acumulado 2016 ^{2/-}	Avance Financiero 2017				Acumulado 2016	Avance Físico 2017		
					Estimada ^{2/-}		Realizada ^{3/-}			Estimada Anual	Realizada	Acumulada
					(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=6/2)				
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
298	CC Valle de México II	Construcción	13,826.0	4,997.2	3,071.7	1,923.4	6,920.6	50.1	59.4	36.3	24.1	83.5
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	Construcción	1,300.2	0.0	102.4	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	6,386.2	0.0	166.8	0.0	0.0	0.0	0.0	46.0	0.0	0.0
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	Construcción	4,980.3	1,097.8	701.5	13.6	1,111.4	22.3	43.7	10.5	0.1	43.8
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	Terminado Totalmente	2,130.6	1,125.0	152.6	430.8	1,555.8	73.0	80.3	7.7	19.7	100.0
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	Terminado Totalmente	1,260.3	995.3	0.0	30.1	1,025.4	81.4	99.9	0.0	0.1	100.0
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	Construcción	1,900.1	193.5	228.8	500.4	693.9	36.5	3.0	50.0	35.9	38.9
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	Varias(Cierre y otras)	2,315.5	33.8	527.3	201.7	235.6	10.2	0.5	22.8	10.1	10.6
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	Construcción	6,500.3	5,599.2	482.3	587.6	6,186.8	95.2	87.6	7.4	9.6	97.2
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	Varias(Cierre y otras)	524.3	294.6	179.8	143.7	438.2	83.6	56.3	34.3	32.8	89.1
Aprobados en 2014			36,461.6	14,674.8	7,508.8	6,185.3	20,860.1	57.2				
313	CC Empalme II	Construcción	14,350.7	4,016.7	3,534.9	2,874.1	6,890.8	48.0	51.1	45.0	38.5	89.6
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	Varias(Cierre y otras)	2,812.5	609.4	557.1	1,103.3	1,712.7	60.9	34.3	27.8	65.2	99.5
315	CCI Baja California Sur VI	Por Licitación sin cambio de alcance	2,072.5	0.0	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.0	0.0
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	Terminado Totalmente	391.0	333.2	62.1	18.9	352.1	90.0	98.2	3.1	1.8	100.0
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	Terminado Totalmente	1,705.4	1,158.3	67.9	164.1	1,322.5	77.5	90.7	4.9	9.3	100.0
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	Terminado Totalmente	1,078.5	608.2	43.6	262.7	870.9	80.7	89.3	3.0	10.7	100.0
320	LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	Terminado Totalmente	1,641.7	866.9	33.3	302.2	1,169.0	71.2	84.9	1.1	15.1	100.0
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias(Cierre y otras)	1,162.2	117.9	841.8	225.4	343.4	29.5	11.5	78.1	19.2	30.7
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Varias(Cierre y otras)	11,247.2	6,964.1	2,366.9	1,234.6	8,198.8	72.9	78.1	21.0	13.6	91.7
Aprobados en 2015			59,747.8	3,659.0	9,283.8	5,889.8	9,548.7	16.0				
325	CC Lerdo (Norte IV)	Por Licitación sin cambio de alcance	19,906.1	0.0	1,066.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	0.0	0.0
327	CG Los Azufres III Fase II	Construcción	1,247.7	251.3	549.0	375.2	626.5	50.2	28.7	50.1	45.9	74.6
328	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	Construcción	101.7	0.0	23.4	60.4	60.4	59.4	0.0	77.0	71.6	71.6
329	CG Cerritos Colorados Fase I	Por Licitación sin cambio de alcance	1,288.4	0.0	134.8	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	0.0	0.0
330	CH Las Cruces	Por Licitación sin cambio de alcance	11,599.8	0.0	691.3	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	101.2	0.0	7.2	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	0.0	0.0

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-diciembre

(Millones de pesos a precios de 2017)

No.	Nombre del proyecto ^{1_/}	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado ^{2_/}	Acumulado 2016 ^{2_/}	Avance Financiero 2017				Acumulado 2016	Avance Físico 2017				
					Estimada ^{2_/}		Realizada ^{3_/}			Acumulada	%	Estimada Anual	Realizada	Acumulada
					(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=(6/2)						
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=(6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)				
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	Varias(Cierre y otras)	2,580.0	0.0	837.8	666.8	666.8	25.8	0.0	15.0	26.0	26.0		
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	Construcción	2,909.6	0.0	214.1	276.5	276.5	9.5	0.0	46.9	19.4	19.4		
338	SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	Varias (Licitación y construcción)	3,296.3	0.0	197.0	36.7	36.7	1.1	0.0	40.0	2.7	2.7		
339	SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Varias(Cierre y otras)	16,717.1	3,407.7	5,563.1	4,474.2	7,881.9	47.1	20.4	48.6	48.5	68.8		
Aprobados en 2016			36,084.6	0.0	3,195.3	897.9	897.9	2.5						
340	CC San Luis Potosí Río Colorado I	Por Licitación sin cambio de alcance	4,882.9	0.0	176.0	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	253.8	0.0	5.6	0.0	0.0	0.0	0.0	49.0	0.0	0.0		
344	CC Mazatlán	Por Licitación sin cambio de alcance	13,407.5	0.0	598.8	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	0.0	0.0		
347	CC Salamanca	Por Licitación sin cambio de alcance	13,082.9	0.0	149.9	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	218.8	0.0	50.2	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	0.0	0.0		
349	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias (Licitación y construcción)	1,642.3	0.0	656.9	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	Construcción	2,596.5	0.0	1,557.9	897.9	897.9	34.6	0.0	60.0	63.2	63.2		
Inversión Condicionada Aprobados en 2008			112,367.6	15,090.8	46,676.0	10,152.4	25,243.2	22.5						
			5,216.3	4,256.6	128.0	941.8	5,198.4	99.7						
36	CC Baja California III	Terminado Totalmente	5,216.3	4,256.6	128.0	941.8	5,198.4	99.7	99.8	3.0	0.2	100.0		
Aprobados en 2011			31,494.2	7,893.9	7,465.1	524.0	8,417.9	26.7						
38	CC Norte III (Juárez)	Construcción	20,357.1	4,795.3	1,748.1	524.0	5,319.3	26.1	43.1	27.4	4.9	48.0		
40	CE Sureste I	Varias(Cierre y otras)	11,137.0	3,098.6	5,717.0	0.0	3,098.6	27.8	27.8	70.8	6.7	34.5		
Aprobados en 2012			42,117.2	2,940.3	20,308.8	7,841.2	10,781.5	25.6						
42	CC Noroeste	Construcción	12,972.5	197.9	8,248.9	4,496.2	4,694.0	36.2	16.4	55.0	57.3	73.7		
43	CC Noreste	Construcción	29,144.7	2,742.4	12,059.9	3,345.0	6,087.5	20.9	40.1	59.4	51.6	91.7		
Aprobados en 2013			12,482.9	0.0	3,191.9	845.4	845.4	6.8						
45	CC Topolobampo III	Fallo y adjudicación	12,482.9	0.0	3,191.9	845.4	845.4	6.8	0.0	30.1	12.2	12.2		
Aprobados en 2015			21,057.1	0.0	15,582.2	0.0	0.0	0.0						
49	CE Sureste IV y V	Por Licitación sin cambio de alcance	21,057.1	0.0	15,582.2	0.0	0.0	0.0	0.0	74.0	0.0	0.0		

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

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 19.7867 pesos por dólar correspondiente al cierre de diciembre 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), 17.7991 (septiembre), 18.7247 (octubre), 18.9770 (noviembre) y 19.0625 (diciembre) 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-diciembre

(Millones de pesos a precios de 2017)

Nombre del proyecto 1./	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos 2./	Gasto			Flujo Neto	
		Programable	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Programable	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	(11=(10-5)/5)	
Total	213,292.1	120,215.2	0.0	6,255.0	86,821.9	93,495.1	34,363.7	0.0	6,734.0	52,397.4	-39.6
1 CG Cerro Prieto IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
2 CC Chihuahua	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	2,500.9	1,961.6	0.0	182.5	356.8	5,872.5	3,019.8	0.0	120.8	2,731.9	500<
9 LT 211 Cable Submarino	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	363.4	243.3	0.0	4.6	115.6	1,152.2	216.3	0.0	4.9	931.0	500<
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	134.1	70.8	0.0	5.8	57.4	3,332.2	239.9	0.0	6.6	3,085.7	500<
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	36.6	26.9	0.0	2.1	7.7	49.8	19.7	0.0	2.4	27.6	258.5
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	111.9	106.7	0.0	3.0	2.1	246.8	106.5	0.0	3.4	136.9	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	84.5	37.0	0.0	2.7	44.8	67.7	27.2	0.0	3.0	37.6	-16.2
31 LT LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	111.5	79.2	0.0	11.2	21.1	173.7	79.8	0.0	12.3	81.7	286.5
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	810.9	679.1	0.0	4.2	127.7	4,245.1	900.6	0.0	4.5	3,340.0	500<
39 LT 414 Norte-Occidental	53.8	22.7	0.0	2.2	28.9	45.9	17.8	0.0	2.6	25.4	-12.0
40 LT 502 Oriental - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
41 LT 506 Saltillo-Cañada	75.3	58.9	0.0	10.4	6.0	149.1	55.3	0.0	11.1	82.7	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-diciembre

(Millones de pesos a precios de 2017)

Nombre del proyecto L./	Presupuesto						Ejercido						Variación %
	Ingresos	Gasto				Flujo Neto	Ingresos ^{2./}	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)			
42	LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	219.8	43.1	0.0	4.3	172.4	109.4	44.5	0.0	4.2	60.7	-64.8
43	LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	38.2	35.2	0.0	1.8	1.2	91.9	39.1	0.0	1.8	51.0	500<
44	SE	412 Compensación Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
45	SE	413 Noroeste - Occidental	47.6	39.8	0.0	2.4	5.4	102.7	43.0	0.0	2.7	57.0	500<
46	SE	503 Oriental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	383.9	356.7	0.0	4.6	22.6	387.9	224.2	0.0	5.4	158.2	500<
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	123.9	48.0	0.0	5.3	70.5	91.2	35.3	0.0	5.3	50.6	-28.3
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	204.9	91.3	0.0	6.5	107.2	196.4	78.0	0.0	9.5	108.9	1.6
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	10.3	8.2	0.0	1.4	0.6	17.1	6.1	0.0	1.6	9.5	500<
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	64.2	25.7	0.0	0.9	37.5	36.9	15.5	0.0	0.9	20.5	-45.5
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	75.2	68.5	0.0	3.0	3.7	169.9	72.7	0.0	3.0	94.3	500<
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	786.7	745.3	0.0	3.4	38.0	1,553.0	890.5	0.0	3.3	659.3	500<
62	CCC	Pacífico	9,195.0	4,758.3	0.0	120.5	4,316.2	9,121.5	5,808.9	0.0	181.8	3,130.9	-27.5
63	CH	El Cajón	1,005.1	540.2	0.0	184.3	280.6	2,394.6	575.5	0.0	328.8	1,490.3	431.1
64	LT	Líneas Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	174.5	21.3	0.0	2.7	150.6	62.2	19.4	0.0	2.6	40.2	-73.3
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	131.5	33.4	0.0	3.7	94.4	69.8	27.2	0.0	3.9	38.7	-59.0
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	336.2	211.3	0.0	30.5	94.5	491.4	179.5	0.0	39.4	272.6	188.6
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	32.1	18.5	0.0	1.6	12.0	29.3	11.4	0.0	1.6	16.3	35.0
71	PRR	Presa Reguladora Amata	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	144.2	72.8	0.0	9.3	62.0	1,009.9	70.1	0.0	9.0	930.8	500<
74	RM	Botello	9.5	0.0	0.0	0.5	9.0	1.0	0.0	0.0	0.6	0.4	-95.8
75	RM	Carbón II	52.9	0.0	0.0	0.8	52.1	22.6	0.0	0.0	0.9	21.7	-58.4

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-diciembre

(Millones de pesos a precios de 2017)

Nombre del proyecto 1./	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos 2./	Gasto			Flujo Neto			
		Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			No Programable	Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento			Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	(11=[10-5]/5)			
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
77	RM	Dos Bocas	44.0	0.0	0.0	1.1	42.9	38.4	0.0	0.0	1.4	37.0	-13.7
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	255.2	219.1	0.0	7.5	28.6	671.1	138.5	0.0	11.1	521.4	500<
80	RM	Gomez Palacio	96.3	0.0	0.0	0.0	96.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
82	RM	Huinalá	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
83	RM	Ixtaczoquitlán	0.5	0.0	0.0	0.1	0.4	0.4	0.0	0.0	0.1	0.3	-31.3
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	7.4	0.0	0.0	0.5	6.9	48.5	0.0	0.0	0.5	48.0	500<
92	RM	Salamanca	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
93	RM	Tuxpango	16.4	0.0	0.0	0.8	15.6	132.4	0.0	0.0	0.9	131.5	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
98	SE	705 Capacitores	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	74.1	39.4	0.0	1.9	32.8	125.6	54.1	0.0	1.9	69.7	112.5
100	SLT	701 Occidente-Centro	140.7	48.5	0.0	3.5	88.7	84.5	32.8	0.0	4.9	46.9	-47.1
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	107.6	37.0	0.0	3.1	67.5	64.6	26.2	0.0	2.6	35.8	-46.9
102	SLT	703 Noreste-Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
103	SLT	704 Baja California - Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	0.8	0.0	0.0	1.0	N.A.
104	SLT	706 Sistemas Norte	1,491.4	106.8	0.0	7.5	1,377.1	433.9	170.9	0.0	22.3	240.7	-82.5
105	SLT	709 Sistemas Sur	134.7	90.4	0.0	4.5	39.8	259.2	111.1	0.0	4.4	143.8	261.6
106	CC	Conversión El Encino de TG aCC	337.0	237.7	0.0	3.0	96.3	1,268.1	638.9	0.0	2.9	626.3	500<
107	CCI	Baja California Sur II	426.5	360.6	0.0	2.5	63.3	400.7	173.3	0.0	2.5	225.0	255.2
108	LT	807 Durango I	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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)	149.3	54.1	0.0	14.6	80.5	122.9	41.3	0.0	11.8	69.8	-13.2
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	40.9	0.0	0.0	0.8	40.1	316.6	0.0	0.0	0.8	315.8	500<
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	50.5	4.1	0.0	0.1	46.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	61.0	0.0	0.0	1.3	59.7	166.3	0.0	0.0	1.3	164.9	176.3
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	111.0	24.0	0.0	0.6	86.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	113.1	9.0	0.0	0.2	103.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
122	SE	811 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
123	SE	812 Golfo Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
124	SE	813 División Bajío	104.4	59.0	0.0	1.7	43.6	137.4	58.8	0.0	2.4	76.2	74.6
126	SLT	801 Altiplano	171.2	66.8	0.0	3.5	100.9	172.5	73.3	0.0	3.5	95.7	-5.2
127	SLT	802 Tamaulipas	257.4	112.1	0.0	3.8	141.5	245.1	105.4	0.0	3.8	136.0	-3.9
128	SLT	803 NOINE	1,697.7	74.4	0.0	1.5	1,621.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
130	SLT	806 Bajío	223.6	76.4	0.0	13.7	133.5	171.9	62.0	0.0	14.6	95.4	-28.6
132	CE	La Venta II	232.0	123.6	0.0	20.0	88.4	172.7	176.9	0.0	29.5	-33.8	-138.2
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.

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-diciembre

(Millones de pesos a precios de 2017)

Nombre del proyecto L./	Presupuesto						Ejercido						Variación %
	Ingresos	Gasto				Flujo Neto	Ingresos ^{2./}	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)			
138 SE 911 Noreste	64.9	11.2	0.0	0.1	53.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
139 SE 912 División Oriente	30.0	26.4	0.0	2.6	1.0	57.5	23.4	0.0	2.3	31.9	500<		
140 SE 914 División Centro Sur	868.4	645.4	0.0	8.6	214.4	59.1	20.9	0.0	5.4	32.8	-84.7		
141 SE 915 Occidental	39.8	21.8	0.0	0.8	17.3	34.6	14.6	0.0	0.8	19.2	11.1		
142 SLT 901 Pacífico	156.2	101.2	0.0	4.5	50.5	178.3	75.0	0.0	4.4	98.9	95.8		
143 SLT 902 Istmo	227.7	96.3	0.0	3.7	127.7	226.2	95.2	0.0	5.5	125.5	-1.7		
144 SLT 903 Cabo - Norte	111.6	22.6	0.0	2.2	86.8	60.4	24.7	0.0	2.2	33.5	-61.4		
146 CH La Yesca	2,471.8	788.0	0.0	700.0	983.8	2,165.5	898.3	0.0	1,029.4	237.7	-75.8		
147 CCC Baja California	1,217.6	1,016.0	0.0	40.2	161.4	1,310.6	752.7	0.0	41.2	516.7	220.1		
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	75.7	12.9	0.0	0.5	62.4	113.7	42.7	0.0	0.4	70.5	13.1		
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	196.5	147.0	0.0	2.0	47.6	118.2	38.1	0.0	2.0	78.1	64.2		
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	112.4	48.1	0.0	3.1	61.2	161.1	78.6	0.0	3.0	79.5	30.0		
151 SE 1006 Central----Sur	81.9	30.3	0.0	9.9	41.7	71.6	24.3	0.0	7.6	39.7	-4.6		
152 SE 1005 Noroeste	267.2	95.2	0.0	13.2	158.8	254.2	96.3	0.0	16.9	141.0	-11.2		
156 RM Infiernillo	101.5	30.0	0.0	3.4	68.1	57.9	24.7	0.0	3.8	29.3	-56.9		
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	386.4	210.0	0.0	41.0	135.4	1,080.6	212.9	0.0	51.5	816.2	500<		
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.2	0.0	0.0	0.0	35.2	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	10.0	5.5	0.0	0.3	4.3	41.5	3.5	0.0	0.3	37.8	500<		
162 RM CCC Huinala II	7.9	3.3	0.0	0.2	4.5	2.4	2.0	0.0	0.2	0.2	-94.6		
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.		
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	169.4	81.4	0.0	14.6	73.4	224.4	83.2	0.0	16.7	124.5	69.5		
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	14.8	10.3	0.0	0.4	4.1	16.3	6.8	0.0	0.4	9.0	122.2		
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	215.7	133.2	0.0	11.2	71.3	289.0	116.4	0.0	12.3	160.3	124.8		
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	685.5	602.6	0.0	64.0	19.0	4,285.9	774.6	0.0	68.4	3,442.9	500<		
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	111.3	36.1	0.0	0.5	74.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.		
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	199.3	153.9	0.0	36.0	9.4	378.5	124.5	0.0	44.1	210.0	500<		
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	5,542.3	5,109.3	0.0	302.8	130.1	2,978.7	2,000.4	0.0	428.8	549.5	322.3		
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	114.9	75.4	0.0	25.3	14.2	167.4	55.8	0.0	18.8	92.8	500<		
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	8.9	3.2	0.0	0.4	5.4	6.0	2.3	0.0	0.4	3.3	-38.2		
181 RM CN Laguna Verde	741.1	469.8	0.0	201.2	70.1	2,495.5	513.6	0.0	286.1	1,695.9	500<		
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	152.9	56.4	0.0	2.1	94.4	115.5	34.1	0.0	2.2	79.2	-16.1		
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	17.2	9.9	0.0	0.6	6.7	21.9	6.2	0.0	0.6	15.1	127.0		

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-diciembre

(Millones de pesos a precios de 2017)

Nombre del proyecto L/	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos ^{2./}	Gasto			Flujo Neto	
		Programable	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Programable	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)	
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	180.6	79.5	0.0	9.8	91.3	205.2	80.3	0.0	11.1	113.8	24.7
188 SE 1116 Transformación del Noreste	2,459.5	356.5	0.0	85.0	2,018.0	872.1	307.0	0.0	81.3	483.8	-76.0
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	43.2	33.5	0.0	6.9	2.7	80.6	27.9	0.0	8.0	44.7	500<
190 SE 1120 Noroeste	2,888.3	2,076.9	0.0	23.5	787.8	224.6	75.0	0.0	25.0	124.6	-84.2
191 SE 1121 Baja California	100.2	10.4	0.0	2.1	87.7	26.0	9.5	0.0	2.1	14.4	-83.6
192 SE 1122 Golfo Norte	128.1	79.8	0.0	19.6	28.7	195.6	67.7	0.0	19.4	108.5	278.7
193 SE 1123 Norte	96.0	13.9	0.0	1.0	81.1	29.0	11.7	0.0	1.2	16.1	-80.2
194 SE 1124 Bajío Centro	235.6	78.9	0.0	14.5	142.2	167.3	57.9	0.0	16.7	92.8	-34.7
195 SE 1125 Distribución	271.4	195.2	0.0	34.7	41.5	424.5	153.3	0.0	35.8	235.5	467.7
197 SE 1127 Sureste	75.3	29.5	0.0	5.5	40.4	62.6	22.1	0.0	5.7	34.7	-14.0
198 SE 1128 Centro Sur	2,772.0	1,373.2	0.0	24.5	1,374.3	120.7	42.1	0.0	11.7	66.9	-95.1
199 SE 1129 Compensación redes	52.3	31.4	0.0	4.7	16.3	78.2	29.7	0.0	5.1	43.4	166.7
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	243.2	146.7	0.0	48.3	48.2	359.4	116.1	0.0	44.0	199.4	313.8
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	457.3	183.7	0.0	43.2	230.4	466.2	158.0	0.0	49.6	258.6	12.2
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	1,124.6	274.0	0.0	85.3	765.3	706.8	228.1	0.0	86.6	392.1	-48.8
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	166.6	77.2	0.0	7.6	81.8	146.0	57.5	0.0	7.5	81.0	-1.0
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	302.5	240.2	0.0	50.4	11.9	535.3	195.6	0.0	42.8	296.9	500<
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	660.4	548.8	0.0	41.5	70.1	2,725.2	291.8	0.0	42.1	2,391.3	500<
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	140.3	107.4	0.0	16.2	16.8	263.9	104.2	0.0	13.3	146.4	500<
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	143.0	104.6	0.0	18.7	19.8	249.9	93.3	0.0	17.9	138.6	500<
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	75.0	17.2	0.0	4.3	53.5	53.6	19.6	0.0	4.3	29.7	-44.4
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	5,039.1	2,894.3	0.0	29.2	2,115.7	276.8	93.2	0.0	30.1	153.6	-92.7
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	417.1	344.2	0.0	40.6	32.3	780.4	302.0	0.0	45.5	432.9	500<
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	472.2	338.3	0.0	62.2	71.7	714.4	249.4	0.0	68.8	396.3	452.9
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	579.9	75.4	0.0	15.0	489.5	203.1	76.6	0.0	13.8	112.7	-77.0
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	4,951.2	3,193.8	0.0	174.3	1,583.0	296.3	92.7	0.0	39.3	164.4	-89.6
214 SE 1210 NORTE - NORESTE	7,064.3	4,807.8	0.0	41.4	2,215.2	443.0	147.4	0.0	49.8	245.7	-88.9

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-diciembre

(Millones de pesos a precios de 2017)

Nombre del proyecto L./	Presupuesto						Ejercido						Variación %
	Ingresos	Gasto				Flujo Neto	Ingresos ^{2./}	Gasto				Flujo Neto	
		Programable		Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Programable		Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento						Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento					
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	(11=(10-5)/5)			
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	405.8	107.3	0.0	31.9	266.6	262.6	87.9	0.0	29.1	145.7	-45.3
216	RM	CCC Poza Rica	872.0	260.2	0.0	67.9	543.9	999.0	282.2	0.0	192.9	523.9	-3.7
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	356.5	223.0	0.0	89.2	44.4	903.9	195.3	0.0	99.2	609.4	500<
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	196.3	72.8	0.0	18.4	105.1	297.2	116.9	0.0	15.4	164.9	56.8
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	129.5	73.7	0.0	20.2	35.7	173.5	54.7	0.0	22.5	96.2	169.8
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	15,314.0	10,411.2	0.0	319.0	4,583.8	6,299.3	1,623.1	0.0	541.8	4,134.4	-9.8
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	32.2	9.7	0.0	1.3	21.2	21.3	7.8	0.0	1.7	11.8	-44.5
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	5.9	2.5	0.0	0.7	2.6	5.3	1.8	0.0	0.5	2.9	11.0
226	CCI	CI Guerrero Negro III	253.4	185.8	0.0	24.0	43.5	65.9	244.4	0.0	34.9	-213.3	<-500
227	CG	Los Humeros II	648.1	592.2	0.0	49.4	6.4	719.9	431.7	0.0	56.5	231.8	500<
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	96.9	38.0	0.0	8.3	50.6	88.8	29.5	0.0	10.1	49.3	-2.5
229	CT	TG Baja California II	424.1	285.0	0.0	55.0	84.1	275.7	301.3	0.0	66.4	-92.0	-209.4
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	94.4	12.8	0.0	2.1	79.5	66.0	27.1	0.0	2.3	36.6	-53.9
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	56.1	23.9	0.0	2.8	29.4	48.7	18.6	0.0	3.1	27.0	-8.2
234	SLT	1302 Transformación del Noreste	149.4	35.6	0.0	32.4	81.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
235	CCI	Baja California Sur IV	239.8	521.1	0.0	61.6	-342.9	595.1	128.5	0.0	72.5	394.1	-214.9
236	CCI	Baja California Sur III	725.1	522.7	0.0	61.0	141.5	605.1	293.5	0.0	46.9	264.7	87.1
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	163.7	20.6	0.0	7.4	135.7	70.2	19.2	0.0	12.1	39.0	-71.3
242	SE	1323 DISTRIBUCION SUR	2,975.3	1,678.4	0.0	52.8	1,244.1	101.1	40.4	0.0	4.6	56.1	-95.5
243	SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	2,244.5	1,148.6	0.0	49.4	1,046.5	548.9	157.8	0.0	86.6	304.5	-70.9
244	SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	5,842.0	3,886.5	0.0	31.8	1,923.7	368.3	118.8	0.0	45.2	204.3	-89.4
245	SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	3,752.5	2,704.4	0.0	89.4	958.7	178.3	62.2	0.0	17.2	98.9	-89.7
247	SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	80.0	48.6	0.0	13.8	17.6	123.7	43.1	0.0	12.0	68.6	290.1
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	182.7	141.8	0.0	35.2	5.7	357.5	123.6	0.0	35.6	198.3	500<
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	762.5	102.5	0.0	31.5	628.5	293.1	91.8	0.0	38.7	162.6	-74.1
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	220.9	117.4	0.0	17.4	86.1	279.8	103.3	0.0	21.3	155.2	80.3
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	1,195.0	760.0	0.0	37.3	397.7	140.2	42.1	0.0	20.3	77.8	-80.4

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-diciembre

(Millones de pesos a precios de 2017)

Nombre del proyecto ^{1./}	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos ^{2./}	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)	
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	99.5	26.0	0.0	2.1	71.3	63.2	25.7	0.0	2.4	35.0	-50.9
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	2,551.5	1,651.1	0.0	17.2	883.3	192.0	59.8	0.0	25.7	106.5	-87.9
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	4,767.2	2,494.5	0.0	13.1	2,259.5	155.4	50.0	0.0	19.2	86.2	-96.2
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	2,204.2	1,586.1	0.0	106.1	511.9	27.5	11.8	0.0	0.4	15.2	-97.0
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	9,001.8	7,275.7	0.0	140.0	1,586.2	3,361.0	3,012.0	0.0	315.5	33.6	-97.9
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	111.6	83.6	0.0	23.6	4.3	199.9	65.4	0.0	23.6	110.9	500<
264 CC Centro	8,811.3	6,415.6	0.0	697.4	1,698.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	126.2	48.2	0.0	14.5	63.5	149.1	45.1	0.0	21.3	82.7	30.2
268 CCI Guerrero Negro IV	127.5	76.3	0.0	24.0	27.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	19.8	7.7	0.0	1.8	10.3	20.3	6.5	0.0	2.6	11.3	8.9
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	7,442.8	3,832.5	0.0	13.9	3,596.4	185.6	58.6	0.0	24.1	103.0	-97.1
274 SE 1620 Distribución Valle de México	26,842.2	13,618.3	0.0	74.6	13,149.3	616.6	201.4	0.0	73.1	342.0	-97.4
275 CG Los Azufres III (Fase I)	260.8	126.4	0.0	42.5	92.0	2,027.6	113.8	0.0	62.9	1,850.9	500<
278 RM CT José López Portillo	122.5	0.0	0.0	0.0	122.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	10,001.0	5,672.7	0.0	5.4	4,322.9	149.2	49.7	0.0	16.7	82.8	-98.1
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	508.6	4.3	0.0	0.0	504.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
284 CG Los Humeros III	313.0	162.5	0.0	48.3	102.2	245.0	43.3	0.0	12.0	189.7	85.7
286 CCI Baja California Sur V	873.9	738.7	0.0	71.7	63.5	2,668.2	343.3	0.0	146.0	2,179.0	500<
288 SLT 1722 Distribución Sur	1,777.5	944.3	0.0	0.0	833.1	98.8	29.3	0.0	14.6	54.8	-93.4
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	335.2	164.2	0.0	81.4	89.5	268.2	75.8	0.0	40.1	152.4	70.1
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	280.0	169.7	0.0	42.7	67.7	521.1	170.1	0.0	65.5	285.5	321.9
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	219.8	122.2	0.0	31.1	66.5	345.8	111.1	0.0	42.9	191.8	188.3
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalia	91.1	36.3	0.0	12.3	42.5	122.7	37.4	0.0	17.2	68.0	60.0
296 CC CC Empalme I	5,813.6	3,752.3	0.0	0.0	2,061.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	518.1	24.2	0.0	17.2	476.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
298 CC Valle de México II	5,876.6	2,591.0	0.0	0.0	3,285.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	833.1	155.0	0.0	22.0	656.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	28.9	22.8	0.0	4.8	1.3	71.4	24.6	0.0	7.2	39.6	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-diciembre

(Millones de pesos a precios de 2017)

Nombre del proyecto ^{1_/}	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos ^{2_/}	Gasto			Flujo Neto	
		Programable		No			Programable		No		
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	Programable			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	(11=(10-5)/5)	
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	463.0	105.6	0.0	28.9	328.5	483.6	140.1	0.0	75.3	268.3	-18.3
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	1,231.2	88.1	0.0	26.8	1,116.4	246.6	75.5	0.0	34.3	136.8	-87.7
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	206.1	104.5	0.0	34.4	67.2	423.1	130.3	0.0	58.1	234.7	249.4
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	1,196.3	593.6	0.0	11.9	590.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	3,651.4	1,987.5	0.0	13.3	1,650.5	39.7	16.2	0.0	1.5	22.0	-98.7
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	821.7	0.0	0.0	0.0	821.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	35.3	0.0	0.0	1.7	33.6	56.1	24.0	0.0	2.2	29.9	-10.8
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	361.5	0.0	0.0	0.0	361.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	42.6	17.0	0.0	5.1	20.5	83.3	25.0	0.0	12.1	46.2	125.8
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	199.1	80.9	0.0	73.0	45.2	465.1	150.6	0.0	56.5	258.0	470.5
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	62.6	33.3	0.0	11.7	17.5	158.0	52.4	0.0	17.9	87.6	400.1
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	118.7	30.0	0.0	7.5	81.2	183.2	59.2	0.0	22.4	101.6	25.1
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	345.3	82.2	0.0	66.5	196.6	279.0	79.6	0.0	44.7	154.8	-21.3
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,153.7	683.4	0.0	18.2	452.1	84.2	30.5	0.0	6.9	46.7	-89.7
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	3,299.1	569.4	0.0	100.3	2,629.4	1,139.6	279.7	0.0	227.7	632.1	-76.0
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	3,523.9	139.0	0.0	17.8	3,367.1	434.0	175.9	0.0	17.4	240.7	-92.9

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).

2_/ Los ingresos se ajustaron a la metodología del Mercado Eléctrico Mayorista en el mes de diciembre de 2017.

N.A.: No aplica.

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 ^{p./}**

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre

(Millones de pesos a precios de 2017)

Nombre del proyecto	Presupuestado				Ejercido				Variación % (9=(8-4)/4)
	Ingresos	Cargos		Flujo neto	Ingresos ^{1./}	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)	
Total	102,351.7	26,131.9	47,343.3	28,876.4	138,271.4	26,972.9	53,380.8	57,917.7	100.6
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	1,381.9	771.2	146.0	464.7	718.7	548.4	163.2	7.1	(98.5)
2 CC Altamira II	2,440.3	379.8	1,627.0	433.5	5,691.1	380.2	1,827.8	3,483.1	>500
3 CC Bajío	3,284.7	290.4	2,128.2	866.0	6,568.3	322.6	4,867.8	1,377.9	59.1
4 CC Campeche	2,239.0	665.7	781.9	791.4	1,446.6	471.6	849.7	125.3	(84.2)
5 CC Hermosillo	1,739.9	497.1	911.6	331.2	2,705.3	555.8	890.2	1,259.3	280.2
6 CT Mérida III	3,691.6	438.0	1,581.6	1,672.0	1,786.8	455.4	1,358.7	(27.3)	(101.6)
7 CC Monterrey III	2,731.2	402.2	1,464.8	864.2	5,231.5	372.1	1,545.5	3,313.9	283.4
8 CC Naco-Nogales	2,347.6	920.6	866.3	560.6	2,762.3	995.0	924.4	842.9	50.3
9 CC Río Bravo II	2,463.4	897.3	1,279.7	286.4	5,181.5	914.1	1,978.3	2,289.0	>500
10 CC Mexicali	2,364.2	470.3	1,336.1	557.8	3,733.3	515.0	1,204.6	2,013.8	261.0
11 CC Saltillo	1,853.0	778.6	594.5	479.9	2,543.5	798.1	1,104.5	640.8	33.5
12 CC Tuxpan II	3,373.5	969.2	1,864.0	540.4	5,319.1	1,030.5	1,913.5	2,375.2	339.6
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	223.8	118.8	39.6	65.4	98.2	81.9	15.3	1.0	(98.5)
15 CC Altamira III y IV	7,349.5	1,747.3	3,332.2	2,270.0	13,191.1	1,901.0	4,021.6	7,268.5	220.2
16 CC Chihuahua III	1,636.4	570.7	815.6	250.1	3,125.5	556.6	953.0	1,615.9	>500
17 CC La Laguna II	4,129.5	1,651.0	1,687.0	791.5	6,339.3	1,769.5	2,004.7	2,565.1	224.1
18 CC Río Bravo III	3,840.2	1,088.2	1,582.7	1,169.4	3,782.8	780.8	1,148.3	1,853.6	58.5
19 CC Tuxpan III y IV	6,085.6	2,566.0	3,237.2	282.3	12,803.6	2,835.2	3,867.0	6,101.4	>500
20 CC Altamira V	10,692.5	2,071.1	7,945.0	676.4	10,469.1	2,326.4	5,855.7	2,287.0	238.1
21 CC Tamazunchale	6,238.9	2,021.0	3,249.9	968.0	14,074.6	2,392.8	4,839.4	6,842.4	>500
24 CC Río Bravo IV	3,457.6	1,392.8	1,624.9	439.9	4,035.9	982.5	1,153.2	1,900.1	332.0
25 CC Tuxpan V	2,997.2	1,203.8	1,469.2	324.1	6,597.1	1,439.5	2,386.5	2,771.0	>500
26 CC Valladolid III	2,492.7	1,140.1	618.7	733.8	4,263.2	1,242.8	1,830.5	1,190.0	62.2
28 CCC Norte II	3,720.9	1,306.8	1,444.8	969.4	4,970.0	1,246.7	1,445.2	2,278.1	135.0
29 CCC Norte	4,088.0	1,401.7	1,552.9	1,133.4	6,403.8	1,789.1	1,847.5	2,767.2	144.2
31 CE La Venta III	863.7	0.0	743.5	120.2	463.8	0.0	580.6	(116.8)	(197.2)
33 CE Oaxaca I	709.1	0.0	518.6	190.5	476.8	62.6	402.8	11.4	(94.0)
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	1,775.8	0.0	1,465.9	309.9	1,767.6	0.0	1,333.6	434.0	40.1
36 CCC Baja California III	2,235.4	295.8	881.5	1,058.2	1,216.5	206.6	747.5	262.3	(75.2)
38 CC Norte III (Juárez)	8,632.1	76.2	197.5	8,358.4	0.0	0.0	0.0	0.0	(100.0)
40 CE Sureste I	1,272.5	0.0	354.8	917.7	504.6	0.0	320.2	184.4	(79.9)

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

1./ Se han sustituido los ingresos acumulados a diciembre ya que se han modificado el ejercicio de 2017, derivado de la entrada en operación del Mercado Eléctrico Mayorista.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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-diciembre

(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)
Total	394,471.1	226,017.9	18,729.6	244,747.5	0.0	26,218.7	26,218.7	123,504.9	149,723.6
Cierres totales	337,798.7	220,156.0	15,468.5	235,624.5	0.0	21,166.7	21,166.7	81,007.5	102,174.2
1 CG Cerro Prieto IV	2,044.7	2,044.7	0.0	2,044.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2 CC Chihuahua	5,488.2	5,488.2	0.0	5,488.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
3 CCI Guerrero Negro II	543.5	543.5	0.0	543.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
4 CC Monterrey II	5,703.4	5,703.4	0.0	5,703.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
5 CD Puerto San Carlos II	1,211.1	1,211.1	0.0	1,211.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	6,091.4	6,091.4	0.0	6,091.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
7 CT Samalayuca II	13,874.8	12,714.4	475.8	13,190.2	0.0	539.0	539.0	145.6	684.6
9 LT 211 Cable Submarino	1,979.0	1,979.0	0.0	1,979.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,596.4	2,596.4	0.0	2,596.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
11 LT 216 y 217 Noroeste	2,105.5	2,105.5	0.0	2,105.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,466.2	3,466.2	0.0	3,466.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
13 SE 218 Noroeste	1,002.3	1,002.3	0.0	1,002.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
14 SE 219 Sureste-Peninsular	668.0	668.0	0.0	668.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental-Centro	1,243.6	1,243.6	0.0	1,243.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental	1,434.8	1,434.8	0.0	1,434.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
17 LT 301 Centro	881.4	881.4	0.0	881.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
18 LT 302 Sureste	814.4	814.4	0.0	814.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	547.7	547.7	0.0	547.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
20 LT 304 Noroeste	558.4	558.4	0.0	558.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
21 SE 305 Centro-Oriente	721.8	721.8	0.0	721.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
22 SE 306 Sureste	890.2	890.2	0.0	890.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste	481.6	481.6	0.0	481.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
24 SE 308 Noroeste	873.2	873.2	0.0	873.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico ✓/	2,600.4	2,492.9	0.0	2,492.9	0.0	107.5	107.5	0.0	107.5
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa) ✓/	2,271.8	2,126.8	0.0	2,126.8	0.0	145.0	145.0	0.0	145.0
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,412.7	2,363.9	0.0	2,363.9	0.0	48.8	48.8	0.0	48.8
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	6,604.0	6,532.7	0.0	6,532.7	0.0	71.3	71.3	0.0	71.3
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste ✓/	883.0	883.0	0.0	883.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
30 LT 411 Sistema Nacional ✓/	2,605.7	2,541.5	0.0	2,541.5	0.0	64.3	64.3	0.0	64.3
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) ✓/	5,451.9	5,179.3	0.0	5,179.3	0.0	272.6	272.6	0.0	272.6
32 SE 401 Occidental - Central	1,272.3	1,272.3	0.0	1,272.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
33 SE 402 Oriental - Peninsular ✓/	1,535.3	1,535.3	0.0	1,535.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
34 SE 403 Noreste	1,434.4	1,434.4	0.0	1,434.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
35 SE 404 Noroeste-Norte	801.3	801.3	0.0	801.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	169.9	169.9	0.0	169.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
37 SE 410 Sistema Nacional	3,426.6	3,426.6	0.0	3,426.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
38 CC El Sauz conversión de TG a CC ✓/	2,252.1	2,148.9	0.0	2,148.9	0.0	103.2	103.2	0.0	103.2
39 LT 414 Norte-Occidental	1,299.4	1,246.8	0.0	1,246.8	0.0	52.7	52.7	0.0	52.7
40 LT 502 Oriental - Norte ✓/	292.9	292.9	0.0	292.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
41 LT 506 Saltillo-Cañada ✓/	4,893.3	4,648.7	0.0	4,648.7	0.0	244.7	244.7	0.0	244.7
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	2,125.0	2,015.2	0.0	2,015.2	0.0	109.8	109.8	0.0	109.8
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III ✓/	865.7	822.4	0.0	822.4	0.0	43.3	43.3	0.0	43.3
44 SE 412 Compensación Norte	435.2	435.2	0.0	435.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
45 SE 413 Noroeste - Occidental ✓/	1,133.7	1,077.0	0.0	1,077.0	0.0	56.7	56.7	0.0	56.7
46 SE 503 Oriental	423.5	423.5	0.0	423.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
47 SE 504 Norte - Occidental ✓/	886.4	886.4	0.0	886.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
48 CCI Baja California Sur I	1,108.1	984.5	42.7	1,027.2	0.0	80.9	80.9	0.0	80.9
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,510.1	2,384.6	0.0	2,384.6	0.0	125.5	125.5	0.0	125.5
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte ✓/	3,016.9	2,766.8	49.9	2,816.7	0.0	200.2	200.2	0.0	200.2
51 LT 612 SubTransmisión Norte - Noreste ✓/	566.4	566.4	0.0	566.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
52 LT 613 SubTransmisión Occidental ✓/	544.5	509.9	0.0	509.9	0.0	34.6	34.6	0.0	34.6
53 LT 614 SubTransmisión Oriental ✓/	329.8	329.8	0.0	329.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
54 LT 615 SubTransmisión Peninsular	514.2	514.2	0.0	514.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	419.1	419.1	0.0	419.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	272.2	229.3	28.7	257.9	0.0	14.3	14.3	0.0	14.3
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental ✓/	1,543.0	1,465.8	0.0	1,465.8	0.0	77.1	77.1	0.0	77.1

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-diciembre

(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)
59	SE 611 SubTransmisión Baja California - Noroeste	599.4	599.4	0.0	599.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto ./	2,243.0	2,243.0	0.0	2,243.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,523.3	1,443.2	0.0	1,443.2	0.0	80.2	80.2	0.0	80.2
62	CCC Pacífico ./	12,545.3	8,524.7	1,159.1	9,683.9	0.0	1,592.4	1,592.4	1,269.0	2,861.4
63	CH El Cajón ./	16,491.9	5,428.5	553.2	5,981.7	0.0	553.2	553.2	9,957.0	10,510.2
64	LT Líneas Centro	132.4	132.4	0.0	132.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,351.7	1,282.3	0.0	1,282.3	0.0	69.5	69.5	0.0	69.5
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V ./	1,483.5	1,392.9	0.0	1,392.9	0.0	90.5	90.5	0.0	90.5
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	404.7	404.7	0.0	404.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,836.9	1,027.8	186.5	1,214.3	0.0	192.8	192.8	429.7	622.6
69	LT 707 Enlace Norte-Sur ./	657.1	657.1	0.0	657.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT Riviera Maya	734.3	697.6	0.0	697.6	0.0	36.7	36.7	0.0	36.7
71	PRR Presa Reguladora Amata	268.6	268.6	0.0	268.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
72	RM Adolfo López Mateos	611.6	611.6	0.0	611.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM Altamira	837.8	586.5	83.8	670.2	0.0	83.8	83.8	83.8	167.6
74	RM Botello	125.6	113.0	0.0	113.0	0.0	12.6	12.6	0.0	12.6
75	RM Carbón II ./	228.6	209.5	0.0	209.5	0.0	19.1	19.1	0.0	19.1
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	371.3	371.3	0.0	371.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
77	RM Dos Bocas	285.0	256.5	0.0	256.5	0.0	28.5	28.5	0.0	28.5
78	RM Emilio Portes Gil	4.9	4.9	0.0	4.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM Francisco Pérez Ríos	2,520.6	2,142.5	252.1	2,394.6	0.0	126.0	126.0	0.0	126.0
80	RM Gomez Palacio ./	583.5	583.5	0.0	583.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
82	RM Huinalá	11.9	11.9	0.0	11.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
83	RM Ixtaczoquitlán	18.1	16.3	0.0	16.3	0.0	1.8	1.8	0.0	1.8
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	267.3	267.3	0.0	267.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
87	RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	973.5	973.5	0.0	973.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
90	RM CT Puerto Libertad	265.9	265.9	0.0	265.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
91	RM Punta Prieta	227.9	216.5	0.0	216.5	0.0	11.4	11.4	0.0	11.4
92	RM Salamanca	640.1	640.1	0.0	640.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
93	RM Tuxpango ./	343.7	323.8	0.0	323.8	0.0	19.9	19.9	0.0	19.9
94	RM CT Valle de México	114.6	114.6	0.0	114.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
95	SE Norte	152.4	152.4	0.0	152.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE 705 Capacitores	68.8	68.8	0.0	68.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	886.7	842.4	0.0	842.4	0.0	44.3	44.3	0.0	44.3
100	SLT 701 Occidente-Centro	1,575.4	1,419.7	50.1	1,469.7	0.0	105.7	105.7	0.0	105.7
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	551.7	492.6	37.3	529.9	0.0	14.6	14.6	7.3	21.8
102	SLT 703 Noreste-Norte	381.7	381.7	0.0	381.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	132.4	132.4	0.0	132.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
104	SLT 706 Sistemas- Norte	3,685.9	3,084.4	156.8	3,241.2	0.0	225.8	225.8	219.0	444.7
105	SLT 709 Sistemas Sur	2,007.6	1,901.9	0.0	1,901.9	0.0	105.7	105.7	0.0	105.7
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	1,474.0	1,400.3	0.0	1,400.3	0.0	73.7	73.7	0.0	73.7
107	CCI Baja California Sur II	1,196.9	1,130.4	0.0	1,130.4	0.0	66.5	66.5	0.0	66.5
108	LT 807 Durango I	677.9	677.9	0.0	677.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
110	RM CCC Tula	103.9	103.9	0.0	103.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	622.8	404.8	62.3	467.1	0.0	93.4	93.4	62.3	155.7
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 ./	270.9	252.4	0.0	252.4	0.0	18.5	18.5	0.0	18.5
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	709.3	704.6	4.7	709.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	604.5	574.3	0.0	574.3	0.0	30.2	30.2	0.0	30.2
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	874.6	830.8	43.7	874.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	408.1	397.7	10.3	408.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
122	SE 811 Noroeste	213.8	213.8	0.0	213.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
123	SE 812 Golfo Norte	104.8	104.8	0.0	104.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
124	SE 813 División Bajío	1,064.6	953.6	85.0	1,038.5	0.0	26.1	26.1	0.0	26.1
126	SLT 801 Altiplano	1,671.7	1,567.2	18.6	1,585.8	0.0	85.9	85.9	0.0	85.9
127	SLT 802 Tamaulipas	1,409.9	1,268.9	70.5	1,339.4	0.0	70.5	70.5	0.0	70.5
128	SLT 803 NOINE	1,314.8	1,252.9	62.0	1,314.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
130	SLT 806 Bajío	1,815.3	1,479.6	54.4	1,534.0	0.0	199.6	199.6	81.6	281.3
132	CE La Venta II	2,160.1	1,296.0	144.0	1,440.0	0.0	216.0	216.0	504.0	720.0

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-diciembre

(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)
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	134.6	134.6	0.0	134.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
138	SE 911 Noreste	177.2	168.4	8.9	177.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
139	SE 912 División Oriente	236.9	186.8	24.9	211.7	0.0	18.8	18.8	6.4	25.2
140	SE 914 División Centro Sur	258.8	125.2	19.3	144.4	0.0	21.5	21.5	92.8	114.3
141	SE 915 Occidental	230.0	195.5	23.0	218.5	0.0	11.5	11.5	0.0	11.5
142	SLT 901 Pacífico	824.8	661.4	85.4	746.8	0.0	77.9	77.9	0.0	77.9
143	SLT 902 Istmo	1,593.6	1,403.1	110.7	1,513.8	0.0	79.8	79.8	0.0	79.8
144	SLT 903 Cabo - Norte	1,094.4	1,037.2	0.0	1,037.2	0.0	57.2	57.2	0.0	57.2
146	CH La Yesca	24,733.4	3,933.2	1,118.4	5,051.6	0.0	1,159.3	1,159.3	18,522.5	19,681.8
147	CCC Baja California	3,448.8	2,586.6	344.9	2,931.5	0.0	344.9	344.9	172.4	517.3
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	546.6	532.1	10.5	542.7	0.0	2.0	2.0	2.0	3.9
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	885.9	839.3	0.0	839.3	0.0	46.6	46.6	0.0	46.6
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	938.0	833.0	48.5	881.5	0.0	50.1	50.1	6.4	56.6
151	SE 1006 Central---Sur	306.8	133.4	30.7	164.1	0.0	42.1	42.1	100.6	142.7
152	SE 1005 Noroeste	1,200.9	792.2	116.6	908.7	0.0	134.2	134.2	158.0	292.2
156	RM Infernillo	334.4	238.6	34.5	273.0	0.0	33.3	33.3	28.1	61.3
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	3,010.8	1,861.2	301.1	2,162.3	0.0	547.5	547.5	301.1	848.6
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	260.9	260.9	0.0	260.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	89.0	89.0	0.0	89.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
160	RM CCC Samalayuca II	21.5	21.5	0.0	21.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
161	RM CCC El Sauz	83.6	73.1	6.3	79.4	0.0	4.2	4.2	0.0	4.2
162	RM CCC Huinalá II	37.5	30.0	3.7	33.7	0.0	3.7	3.7	0.0	3.7
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	309.5	309.5	0.0	309.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	772.5	385.4	84.5	469.9	0.0	126.7	126.7	175.9	302.6
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	115.3	98.1	11.5	109.6	0.0	5.8	5.8	0.0	5.8
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,200.3	885.0	109.4	994.4	0.0	163.3	163.3	42.7	206.0
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,852.3	1,236.0	190.2	1,426.1	0.0	285.2	285.2	1,140.9	1,426.1
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	648.3	615.8	32.4	648.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,580.4	727.5	158.0	885.6	0.0	158.0	158.0	536.8	694.8
176	LT Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	712.0	265.6	74.4	340.0	0.0	111.6	111.6	260.4	372.0
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	24.4	15.9	2.4	18.3	0.0	3.7	3.7	2.4	6.1
181	RM CN Laguna Verde	12,753.7	5,872.6	540.4	6,413.0	0.0	540.4	540.4	5,800.2	6,340.6
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	632.2	534.9	64.9	599.7	0.0	32.4	32.4	0.0	32.4
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	113.9	91.1	11.4	102.5	0.0	11.4	11.4	0.0	11.4
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	459.1	205.7	52.0	257.7	0.0	52.0	52.0	149.4	201.4
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	317.5	152.2	32.6	184.7	0.0	32.6	32.6	100.2	132.8
190	SE 1120 Noroeste	975.1	428.7	91.4	520.1	0.0	143.5	143.5	311.5	455.0
191	SE 1121 Baja California	108.3	57.9	9.3	67.3	0.0	9.3	9.3	31.7	41.1
192	SE 1122 Golfo Norte	764.9	392.8	78.2	471.0	0.0	110.0	110.0	183.9	293.9
193	SE 1123 Norte	75.3	49.0	7.5	56.5	0.0	7.5	7.5	11.3	18.8
194	SE 1124 Bajío Centro	775.9	399.6	81.3	480.9	0.0	121.9	121.9	173.1	295.0
195	SE 1125 Distribución	1,914.4	1,159.2	194.3	1,353.5	0.0	193.7	193.7	367.1	560.9
197	SE 1127 Sureste	314.9	189.0	31.5	220.5	0.0	43.1	43.1	51.2	94.4
198	SE 1128 Centro Sur	397.3	157.1	41.9	199.0	0.0	41.9	41.9	156.4	198.3
199	SE 1129 Compensación redes	306.7	189.5	27.9	217.4	0.0	31.0	31.0	58.2	89.2
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,381.0	399.8	141.5	541.4	0.0	287.4	287.4	552.3	839.6
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,749.8	654.2	180.2	834.4	0.0	263.8	263.8	651.7	915.5
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,593.4	792.3	281.9	1,074.2	0.0	343.3	343.3	1,176.0	1,519.2
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	729.5	522.2	66.4	588.6	0.0	33.3	33.3	107.6	140.9
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,106.9	1,248.1	227.2	1,475.3	0.0	368.1	368.1	263.5	631.6
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,305.2	1,401.6	232.8	1,634.4	0.0	448.4	448.4	222.4	670.8

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-diciembre

(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)
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	833.8	583.6	83.4	667.0	0.0	125.1	125.1	41.7	166.8
207	SE 1213 Compensación DE REDES	948.5	558.1	95.9	654.0	0.0	160.1	160.1	134.4	294.5
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	185.8	86.7	12.4	99.1	0.0	12.4	12.4	74.3	86.7
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,734.7	1,711.0	279.0	1,990.0	0.0	310.3	310.3	434.5	744.8
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,608.7	2,116.0	365.6	2,481.5	0.0	368.5	368.5	758.7	1,127.2
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,229.0	397.7	102.2	499.9	0.0	187.3	187.3	541.7	729.0
216	RM CCC Poza Rica	2,979.1	235.5	299.3	534.8	0.0	313.6	313.6	2,130.6	2,444.2
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	3,139.1	641.2	256.5	897.7	0.0	340.7	340.7	1,900.7	2,241.4
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	775.0	461.7	83.7	545.4	0.0	135.1	135.1	94.5	229.6
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	841.8	378.8	84.2	463.0	0.0	126.3	126.3	252.5	378.8
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	20,761.6	7,187.8	1,865.4	9,053.2	0.0	2,012.6	2,012.6	9,695.8	11,708.3
223	LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	85.7	50.7	10.0	60.7	0.0	10.0	10.0	15.0	25.0
225	LT Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	24.5	13.5	2.5	15.9	0.0	2.5	2.5	6.1	8.6
226	CCI CI Guerrero Negro III	500.4	25.0	50.0	75.1	0.0	50.0	50.0	375.3	425.3
227	CG Los Humeros II	2,098.6	773.2	220.9	994.1	0.0	331.4	331.4	773.2	1,104.5
228	LT Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	385.9	162.2	40.6	202.8	0.0	40.6	40.6	142.5	183.1
229	CT TG Baja California II	2,055.2	623.5	224.3	847.8	0.0	273.8	273.8	933.5	1,207.3
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	127.0	76.2	12.7	88.9	0.0	19.1	19.1	19.1	38.1
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	169.7	101.8	17.0	118.8	0.0	25.5	25.5	25.5	50.9
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	708.5	0.0	0.0	0.0	0.0	37.5	37.5	671.0	708.5
235	CCI Baja California Sur IV	1,936.3	478.9	194.3	673.2	0.0	194.3	194.3	1,068.8	1,263.1
236	CCI Baja California Sur III	1,818.4	727.4	181.8	909.2	0.0	272.8	272.8	636.4	909.2
237	LT 1313 Red asociada a Baja California III	228.2	16.1	19.4	35.5	0.0	26.2	26.2	166.5	192.7
243	SE 1322 Distribución CENTRO	1,683.9	239.9	177.3	417.2	0.0	177.3	177.3	1,089.4	1,266.7
244	SE 1321 Distribución NORESTE	1,352.5	485.4	138.6	624.0	0.0	139.0	139.0	589.4	728.4
247	SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	374.9	116.6	40.3	156.9	0.0	53.7	53.7	164.2	218.0
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,229.1	482.9	125.1	608.0	0.0	235.0	235.0	386.1	621.1
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	886.7	447.8	99.5	547.3	0.0	149.3	149.3	190.1	339.4
251	SE 1421 Distribución SUR	507.6	94.9	45.5	140.4	0.0	45.5	45.5	321.7	367.2
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	156.7	98.9	16.5	115.4	0.0	16.5	16.5	24.7	41.2
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	744.6	224.5	78.8	303.4	0.0	110.7	110.7	330.6	441.3
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	471.9	75.2	49.6	124.8	0.0	49.6	49.6	297.6	347.1
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	57.0	9.0	6.0	15.0	0.0	6.0	6.0	36.0	42.0
275	CG Los Azufres III (Fase I)	1,381.1	218.1	145.4	363.5	0.0	145.4	145.4	872.3	1,017.7
286	CCI Baja California Sur V	2,115.2	105.8	211.5	317.3	0.0	211.5	211.5	1,586.4	1,797.9
292	SE 1701 Subestación Chimalpa II	1,213.4	0.0	56.5	56.5	0.0	110.3	110.3	1,046.6	1,156.9
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,388.2	219.2	146.1	365.3	0.0	146.1	146.1	876.7	1,022.8
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,034.2	201.0	109.5	310.5	0.0	109.5	109.5	614.1	723.7
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	396.9	69.2	41.8	111.0	0.0	41.8	41.8	244.1	285.9
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	159.6	27.9	16.5	44.4	0.0	16.5	16.5	98.8	115.2
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,400.6	36.1	103.0	139.1	0.0	103.0	103.0	1,158.6	1,261.6
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte	1,568.9	30.3	53.7	84.0	0.0	134.8	134.8	1,350.1	1,485.0
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental - Peninsular	1,026.0	56.4	98.7	155.1	0.0	112.3	112.3	758.5	870.9
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	353.5	0.7	10.1	10.7	0.0	31.1	31.1	311.6	342.7

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-diciembre

(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)
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,328.2	25.5	86.5	112.0	0.0	100.6	100.6	1,115.7	1,216.2
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	297.7	15.4	30.8	46.2	0.0	30.8	30.8	220.6	251.5
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	891.5	0.0	44.6	44.6	0.0	133.7	133.7	713.2	846.9
320	LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	1,198.3	6.7	59.0	65.8	0.0	90.9	90.9	1,041.6	1,132.5
	Cierres Parciales	56,672.4	5,861.9	3,261.1	9,123.0	0.0	5,052.0	5,052.0	42,497.4	47,549.4
171	CC Agua Prieta II (Con Campo Solar)	8,881.7	115.8	552.7	668.5	0.0	560.5	560.5	7,652.6	8,213.2
188	SE 1116 Transformación del Noreste	3,477.5	1,685.0	358.8	2,043.8	0.0	600.8	600.8	832.9	1,433.7
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	959.1	358.4	98.6	457.0	0.0	146.7	146.7	355.4	502.1
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	726.1	432.6	78.6	511.2	0.0	118.0	118.0	96.9	214.9
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	1,202.0	223.8	91.6	315.5	0.0	110.8	110.8	775.7	886.5
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	2,189.4	943.2	204.5	1,147.8	0.0	341.0	341.0	700.6	1,041.6
242	SE 1323 Distribución SUR	285.3	174.3	31.7	206.0	0.0	31.7	31.7	47.5	79.2
245	SE 1320 Distribución NOROESTE	792.3	275.6	65.6	341.2	0.0	101.4	101.4	349.8	451.1
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	878.7	150.8	93.7	244.4	0.0	110.4	110.4	523.8	634.3
253	SE 1420 Distribución NORTE	592.3	73.0	50.6	123.5	0.0	69.7	69.7	399.1	468.8
259	SE 1521 Distribución SUR	568.9	47.7	41.1	88.8	0.0	51.5	51.5	428.6	480.1
260	SE 1520 Distribución NORTE	207.6	4.3	1.2	5.6	0.0	7.9	7.9	194.1	202.0
261	CCC CoGeneración Salamanca Fase I	7,458.2	1,011.6	706.0	1,717.5	0.0	797.2	797.2	4,943.5	5,740.6
264	CC Centro	11,447.4	0.0	351.0	351.0	0.0	901.4	901.4	10,195.0	11,096.4
273	SE 1621 Distribución Norte - Sur	585.8	30.0	36.6	66.5	0.0	62.2	62.2	457.1	519.2
274	SE 1620 Distribución Valle de México	1,556.4	218.7	160.6	379.3	0.0	168.5	168.5	1,008.6	1,177.1
278	RM CT JOSE LOPEZ PORTILLO	1,058.6	0.0	0.0	0.0	0.0	35.3	35.3	1,023.3	1,058.6
280	SLT 1721 Distribución Norte	242.0	13.4	24.3	37.6	0.0	24.3	24.3	180.1	204.3
281	LT RED DE TRANSMISION ASOCIADA AL CC NORESTE	25.5	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	3.8	21.7	25.5
284	SE Los Humeros III Fase A	850.6	0.0	44.8	44.8	0.0	89.5	89.5	716.3	805.9
288	SLT 1722 Distribución Sur	211.7	10.6	21.3	31.9	0.0	21.3	21.3	158.5	179.7
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	1,698.3	0.0	0.0	0.0	0.0	74.0	74.0	1,624.4	1,698.3
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	207.8	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	17.2	190.6	207.8
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	130.9	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	20.7	110.3	130.9
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	1,455.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	60.6	1,394.4	1,455.0
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	96.8	0.0	10.2	10.2	0.0	10.2	10.2	76.4	86.6
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	6,730.3	93.1	220.5	313.6	0.0	349.4	349.4	6,067.3	6,416.7
336	SLT 2001 SUBESTACIONES Y LINEAS BAJA CALIFORNIA SUR NOROESTE (1A FASE)	184.3	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	10.8	173.5	184.3
339	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución (3A. Fase)	1,972.0	0.0	17.3	17.3	0.0	155.2	155.2	1,799.6	1,954.7

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

*./ El tipo de cambio utilizado es de 19.7867 al cierre de diciembre 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-diciembre

(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)
Total	773,873.0	773,808.0	-0.0	751,419.6	506,630.5	65.5	178,437.9	328,192.6
Inversión directa	561,818.7	561,753.7	-0.0	547,378.2	302,589.1	53.9	152,865.5	149,723.6
1 CG Cerro Prieto IV	2,044.7	2,044.7	0.0	2,044.7	0.0	0.0	0.0	0.0
2 CC Chihuahua	5,488.2	5,488.2	0.0	5,488.2	0.0	0.0	0.0	0.0
3 CCI Guerrero Negro II	543.5	543.5	0.0	543.5	0.0	0.0	0.0	0.0
4 CC Monterrey II	6,551.1	6,551.1	0.0	5,703.4	0.0	0.0	0.0	0.0
5 CD Puerto San Carlos II	1,212.4	1,212.4	0.0	1,211.1	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	6,091.4	6,091.4	0.0	6,091.4	0.0	0.0	0.0	0.0
7 CT Samalayuca II	13,874.8	13,874.8	0.0	13,874.8	684.6	4.9	0.0	684.6
9 LT 211 Cable Submarino	1,979.0	1,979.0	0.0	1,979.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,625.1	2,625.1	0.0	2,596.4	0.0	0.0	0.0	0.0
11 LT 216 y 217 Noroeste	2,105.5	2,105.5	0.0	2,105.5	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,466.2	3,466.2	0.0	3,466.2	0.0	0.0	0.0	0.0
13 SE 218 Noroeste	1,002.3	1,002.3	0.0	1,002.3	0.0	0.0	0.0	0.0
14 SE 219 Sureste - Peninsular	668.0	668.0	0.0	668.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental - Centro	1,243.6	1,243.6	0.0	1,243.6	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental	1,434.8	1,434.8	0.0	1,434.8	0.0	0.0	0.0	0.0
17 LT 301 Centro	881.4	881.4	0.0	881.4	0.0	0.0	0.0	0.0
18 LT 302 Sureste	814.4	814.4	0.0	814.4	0.0	0.0	0.0	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	547.7	547.7	0.0	547.7	0.0	0.0	0.0	0.0
20 LT 304 Noroeste	558.4	558.4	0.0	558.4	0.0	0.0	0.0	0.0
21 SE 305 Centro-Oriente	721.8	721.8	0.0	721.8	0.0	0.0	0.0	0.0
22 SE 306 Sureste	890.2	890.2	0.0	890.2	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste	481.6	481.6	0.0	481.6	0.0	0.0	0.0	0.0
24 SE 308 Noroeste	873.2	873.2	0.0	873.2	0.0	0.0	0.0	0.0
25 CG Los Azúfres II y Campo Geotérmico 1./	2,600.4	2,600.4	0.0	2,600.4	107.5	4.1	0.0	107.5
26 CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa) 1./	2,271.8	2,271.8	0.0	2,271.8	145.0	6.4	0.0	145.0
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,412.7	2,412.7	0.0	2,412.7	48.8	2.0	0.0	48.8
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV 1./	6,604.0	6,604.0	0.0	6,604.0	71.3	1.1	0.0	71.3
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	883.0	883.0	0.0	883.0	0.0	0.0	0.0	0.0
30 LT 411 Sistema Nacional 1./	2,605.7	2,605.7	0.0	2,605.7	64.3	2.5	0.0	64.3
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) 1./	5,451.9	5,451.9	0.0	5,451.9	272.6	5.0	0.0	272.6
32 SE 401 Occidental - Central	1,272.3	1,272.3	0.0	1,272.3	0.0	0.0	0.0	0.0
33 SE 402 Oriental - Peninsular 1./	1,535.3	1,535.3	0.0	1,535.3	0.0	0.0	0.0	0.0
34 SE 403 Noreste	1,434.4	1,434.4	0.0	1,434.4	0.0	0.0	0.0	0.0
35 SE 404 Noroeste-Norte	801.3	801.3	0.0	801.3	0.0	0.0	0.0	0.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	169.9	169.9	0.0	169.9	0.0	0.0	0.0	0.0
37 SE 410 Sistema Nacional	3,426.6	3,426.6	0.0	3,426.6	0.0	0.0	0.0	0.0
38 CC El Sauz Conversión de TG a CC 1./	2,252.1	2,252.1	0.0	2,252.1	103.2	4.6	0.0	103.2
39 LT 414 Norte-Occidental	1,299.4	1,299.4	0.0	1,299.4	52.7	4.1	0.0	52.7
40 LT 502 Oriental - Norte 1./	292.9	292.9	0.0	292.9	0.0	0.0	0.0	0.0
41 LT 506 Saltillo - Cañada 1./	4,893.3	4,893.3	0.0	4,893.3	244.7	5.0	0.0	244.7
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	2,125.0	2,125.0	0.0	2,125.0	109.8	5.2	0.0	109.8
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	865.7	865.7	0.0	865.7	43.3	5.0	0.0	43.3
44 SE 412 Compensación Norte	435.2	435.2	0.0	435.2	0.0	0.0	0.0	0.0
45 SE 413 Noroeste - Occidental 1./	1,133.7	1,133.7	0.0	1,133.7	56.7	5.0	0.0	56.7
46 SE 503 Oriental	423.5	423.5	0.0	423.5	0.0	0.0	0.0	0.0
47 SE 504 Norte - Occidental 1./	886.4	886.4	0.0	886.4	0.0	0.0	0.0	0.0
48 CCI Baja California Sur I	1,108.1	1,108.1	0.0	1,108.1	80.9	7.3	0.0	80.9
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,510.1	2,510.1	0.0	2,510.1	125.5	5.0	0.0	125.5
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte 1./	3,016.9	3,016.9	0.0	3,016.9	200.2	6.6	0.0	200.2
51 LT 612 SubTransmisión Norte - Noreste 1./	566.4	566.4	0.0	566.4	0.0	0.0	0.0	0.0
52 LT 613 SubTransmisión Occidental 1./	544.5	544.5	0.0	544.5	34.6	6.3	0.0	34.6
53 LT 614 SubTransmisión Oriental 1./	329.8	329.8	0.0	329.8	0.0	0.0	0.0	0.0
54 LT 615 SubTransmisión Peninsular	514.2	514.2	0.0	514.2	0.0	0.0	0.0	0.0
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I 1./	419.1	419.1	0.0	419.1	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-diciembre

(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)
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	272.2	272.2	0.0	272.2	14.3	5.3	0.0	14.3
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental 1./	1,543.0	1,543.0	0.0	1,543.0	77.1	5.0	0.0	77.1
59 SE 611 SubTransmisión Baja California-Noroeste	599.4	599.4	0.0	599.4	0.0	0.0	0.0	0.0
60 SUV Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto 1./	2,243.0	2,243.0	0.0	2,243.0	0.0	0.0	0.0	0.0
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,523.3	1,523.3	0.0	1,523.3	80.2	5.3	0.0	80.2
62 CCC Pacífico	17,012.4	17,012.4	0.0	12,545.3	2,861.4	16.8	0.0	2,861.4
63 CH El Cajón 1./	16,491.9	16,491.9	0.0	16,491.9	10,510.2	63.7	0.0	10,510.2
64 LT Líneas Centro	132.4	132.4	0.0	132.4	0.0	0.0	0.0	0.0
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	1,351.7	1,351.7	0.0	1,351.7	69.5	5.1	0.0	69.5
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V 1./	1,483.5	1,483.5	0.0	1,483.5	90.5	6.1	0.0	90.5
67 LT Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	404.7	404.7	0.0	404.7	0.0	0.0	0.0	0.0
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,836.9	1,836.9	0.0	1,836.9	622.6	33.9	0.0	622.6
69 LT 707 Enlace Norte - Sur	657.1	657.1	0.0	657.1	0.0	0.0	0.0	0.0
70 LT Riviera Maya	734.3	734.3	0.0	734.3	36.7	5.0	0.0	36.7
71 PR Presa Reguladora Amata	268.6	268.6	0.0	268.6	0.0	0.0	0.0	0.0
72 RM Adolfo López Mateos	611.6	611.6	0.0	611.6	0.0	0.0	0.0	0.0
73 RM Altamira	837.8	837.8	0.0	837.8	167.6	20.0	0.0	167.6
74 RM Botello	125.6	125.6	0.0	125.6	12.6	10.0	0.0	12.6
75 RM Carbón II 1./	228.6	228.6	0.0	228.6	19.1	8.4	0.0	19.1
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	371.3	371.3	0.0	371.3	0.0	0.0	0.0	0.0
77 RM Dos Bocas	285.0	285.0	0.0	285.0	28.5	10.0	0.0	28.5
78 RM Emilio Portes Gil	4.9	4.9	0.0	4.9	0.0	0.0	0.0	0.0
79 RM Francisco Pérez Ríos	2,520.6	2,520.6	0.0	2,520.6	126.0	5.0	0.0	126.0
80 RM Gómez Palacio 1./	583.5	583.5	0.0	583.5	0.0	0.0	0.0	0.0
82 RM Huinalá	11.9	11.9	0.0	11.9	0.0	0.0	0.0	0.0
83 RM Ixtaczoquitlán	18.1	18.1	0.0	18.1	1.8	10.0	0.0	1.8
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	267.3	267.3	0.0	267.3	0.0	0.0	0.0	0.0
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	973.5	973.5	0.0	973.5	0.0	0.0	0.0	0.0
90 RM CT Puerto Libertad	265.9	265.9	0.0	265.9	0.0	0.0	0.0	0.0
91 RM Punta Prieta	227.9	227.9	0.0	227.9	11.4	5.0	0.0	11.4
92 RM Salamanca	640.1	640.1	0.0	640.1	0.0	0.0	0.0	0.0
93 RM Tuxpango 1./	343.7	343.7	0.0	343.7	19.9	5.8	0.0	19.9
94 RM CT Valle de México	114.6	114.6	0.0	114.6	0.0	0.0	0.0	0.0
95 SE Norte	152.4	152.4	0.0	152.4	0.0	0.0	0.0	0.0
98 SE 705 Capacitores	68.8	68.8	0.0	68.8	0.0	0.0	0.0	0.0
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	886.7	886.7	0.0	886.7	44.3	5.0	0.0	44.3
100 SLT 701 Occidente - Centro	1,575.4	1,575.4	0.0	1,575.4	105.7	6.7	0.0	105.7
101 SLT 702 Sureste - Peninsular	551.7	551.7	0.0	551.7	21.8	4.0	0.0	21.8
102 SLT 703 Noreste - Norte	381.7	381.7	0.0	381.7	0.0	0.0	0.0	0.0
103 SLT 704 Baja California-Noroeste	132.4	132.4	0.0	132.4	0.0	0.0	0.0	0.0
104 SLT 706 Sistemas Norte	3,710.5	3,763.4	1.4	3,685.9	444.7	11.8	0.0	444.7
105 SLT 709 Sistemas Sur	2,007.6	2,007.6	0.0	2,007.6	105.7	5.3	0.0	105.7
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	1,474.0	1,474.0	0.0	1,474.0	73.7	5.0	0.0	73.7
107 CCI Baja California Sur II	1,196.9	1,196.9	0.0	1,196.9	66.5	5.6	0.0	66.5
108 LT 807 Durango I	677.9	677.9	0.0	677.9	0.0	0.0	0.0	0.0
110 RM CCC Tula	103.9	103.9	0.0	103.9	0.0	0.0	0.0	0.0
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	622.8	622.8	0.0	622.8	155.7	25.0	0.0	155.7
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 1./	270.9	270.9	0.0	270.9	18.5	6.8	0.0	18.5
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	709.3	709.3	0.0	709.3	0.0	0.0	0.0	0.0
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	604.5	604.5	0.0	604.5	30.2	5.0	0.0	30.2
117 RM CT Presidente Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	874.6	874.6	0.0	874.6	0.0	0.0	0.0	0.0
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	408.1	408.1	0.0	408.1	0.0	0.0	0.0	0.0
122 SE 811 Noroeste	213.8	213.8	0.0	213.8	0.0	0.0	0.0	0.0
123 SE 812 Golfo Norte	104.8	104.8	0.0	104.8	0.0	0.0	0.0	0.0
124 SE 813 División Bajío	1,064.6	1,064.6	0.0	1,064.6	26.1	2.4	0.0	26.1

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-diciembre

(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)	(6=5/2)		
126 SLT 801 Altiplano	1,671.7	1,671.7	0.0	1,671.7	85.9	5.1	0.0	85.9
127 SLT 802 Tamaulipas	1,409.9	1,409.9	0.0	1,409.9	70.5	5.0	0.0	70.5
128 SLT 803 NOINE	2,310.1	2,310.1	0.0	1,340.6	0.0	0.0	0.0	0.0
130 SLT 806 Bajío	1,815.3	1,815.3	0.0	1,815.3	281.3	15.5	0.0	281.3
132 CE La Venta II	2,160.1	2,160.1	0.0	2,160.1	720.0	33.3	0.0	720.0
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	134.6	134.6	0.0	134.6	0.0	0.0	0.0	0.0
138 SE 911 Noreste	177.2	177.2	0.0	177.2	0.0	0.0	0.0	0.0
139 SE 912 División Oriente	236.9	236.9	0.0	236.9	25.2	10.6	0.0	25.2
140 SE 914 División Centro Sur	617.1	617.1	0.0	258.8	114.3	18.5	0.0	114.3
141 SE 915 Occidental	230.0	230.0	0.0	230.0	11.5	5.0	0.0	11.5
142 SLT 901 Pacífico	824.8	824.8	0.0	824.8	77.9	9.5	0.0	77.9
143 SLT 902 Istmo	1,593.6	1,593.6	0.0	1,593.6	79.8	5.0	0.0	79.8
144 SLT 903 Cabo - Norte	1,094.4	1,094.4	0.0	1,094.4	57.2	5.2	0.0	57.2
146 CH La Yesca ^{2.-/}	24,733.4	24,733.4	0.0	24,733.4	19,681.8	79.6	0.0	19,681.8
147 CCC Baja California	3,448.8	3,448.8	0.0	3,448.8	517.3	15.0	0.0	517.3
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	546.6	546.6	0.0	546.6	3.9	0.7	0.0	3.9
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	885.9	885.9	0.0	885.9	46.6	5.3	0.0	46.6
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	938.0	938.0	0.0	938.0	56.6	6.0	0.0	56.6
151 SE 1006 Central-Sur	306.8	306.8	0.0	306.8	142.7	46.5	0.0	142.7
152 SE 1005 Noroeste	1,200.9	1,200.9	0.0	1,200.9	292.2	24.3	0.0	292.2
156 RM Infiernillo	334.4	334.4	0.0	334.4	61.3	18.3	0.0	61.3
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	3,010.8	3,010.8	0.0	3,010.8	848.6	28.2	0.0	848.6
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	260.9	260.9	0.0	260.9	0.0	0.0	0.0	0.0
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	89.0	89.0	0.0	89.0	0.0	0.0	0.0	0.0
160 RM CCC Samalayuca II	21.5	21.5	0.0	21.5	0.0	0.0	0.0	0.0
161 RM CCC El Sauz	83.6	83.6	0.0	83.6	4.2	5.0	0.0	4.2
162 RM CCC Huinalá II	37.5	37.5	0.0	37.5	3.7	10.0	0.0	3.7
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	309.5	309.5	0.0	309.5	0.0	0.0	0.0	0.0
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	1,318.4	1,318.4	0.0	731.5	302.6	22.9	0.0	302.6
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	115.3	115.3	0.0	115.3	5.8	5.0	0.0	5.8
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,200.3	1,200.3	0.0	1,200.3	206.0	17.2	0.0	206.0
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,852.3	2,852.3	0.0	2,852.3	1,426.1	50.0	0.0	1,426.1
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	648.3	648.3	0.0	648.3	0.0	0.0	0.0	0.0
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,580.4	1,580.4	0.0	1,580.4	694.8	44.0	0.0	694.8
171 CC Agua Prieta II (con campo solar) ^{2.-/}	11,298.2	11,298.2	0.0	11,744.7	10,629.7	94.1	2,416.5	8,213.2
176 LT Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	712.0	712.0	0.0	712.0	372.0	52.3	0.0	372.0
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	24.4	24.4	0.0	24.4	6.1	25.0	0.0	6.1
181 RM CN Laguna Verde	12,753.7	12,753.7	0.0	12,753.7	6,340.6	49.7	0.0	6,340.6
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	632.2	632.2	0.0	632.2	32.4	5.1	0.0	32.4
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	113.9	113.9	0.0	113.9	11.4	10.0	0.0	11.4
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	459.1	459.1	0.0	459.1	201.4	43.9	0.0	201.4
188 SE 1116 Transformación del Noreste	5,566.8	5,566.8	0.0	4,310.4	3,523.0	63.3	2,089.3	1,433.7
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	317.5	317.5	0.0	317.5	132.8	41.8	0.0	132.8
190 SE 1120 Noroeste	1,387.6	1,387.6	0.0	826.1	455.0	32.8	0.0	455.0
191 SE 1121 Baja California	108.3	108.3	0.0	108.3	41.1	37.9	0.0	41.1
192 SE 1122 Golfo Norte	764.9	764.9	0.0	764.9	293.9	38.4	0.0	293.9
193 SE 1123 Norte	75.3	75.3	0.0	75.3	18.8	25.0	0.0	18.8
194 SE 1124 Bajío Centro	775.9	775.9	0.0	775.9	295.0	38.0	0.0	295.0
195 SE 1125 Distribución	1,914.4	1,914.4	0.0	1,914.4	560.9	29.3	0.0	560.9
197 SE 1127 Sureste	314.9	314.9	0.0	314.9	94.4	30.0	0.0	94.4
198 SE 1128 Centro Sur	1,057.9	1,057.9	0.0	397.3	198.3	18.7	0.0	198.3
199 SE 1129 Compensación redes	306.7	306.7	0.0	306.7	89.2	29.1	0.0	89.2
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,381.0	1,381.0	0.0	1,381.0	839.6	60.8	0.0	839.6

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-diciembre

(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)
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,749.8	1,749.8	0.0	1,749.8	915.5	52.3	0.0	915.5
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	3,093.7	3,093.7	0.0	1,995.5	1,519.2	49.1	0.0	1,519.2
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	729.5	729.5	0.0	729.5	140.9	19.3	0.0	140.9
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,106.9	2,106.9	0.0	2,106.9	631.6	30.0	0.0	631.6
205	SUV Suministro de 970 t/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,305.2	2,305.2	0.0	2,305.2	670.8	29.1	0.0	670.8
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	833.8	833.8	0.0	833.8	166.8	20.0	0.0	166.8
207	SE 1213 Compensación DE REDES	948.5	948.5	0.0	948.5	294.5	31.1	0.0	294.5
208	SE 1205 Compensación Oriental-Peninsular	185.8	185.8	0.0	185.8	86.7	46.7	0.0	86.7
209	SE 1212 SUR-PENINSULAR 2./	2,657.8	2,657.8	0.0	2,657.4	2,200.8	82.8	1,698.7	502.1
210	SLT 1204 Conversión a 400 kv del Área Peninsular	2,734.7	2,734.7	0.0	2,734.7	744.8	27.2	0.0	744.8
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,608.7	3,608.7	0.0	3,608.7	1,127.2	31.2	0.0	1,127.2
212	SE 1202 Suministro De Energía a la Zona Manzanillo	678.4	678.4	0.0	678.4	214.9	31.7	0.0	214.9
213	SE 1211 NORESTE-CENTRAL 2./	2,312.7	2,312.7	0.0	2,313.1	1,997.3	86.4	1,110.8	886.5
214	SE 1210 NORTE-NOROESTE 2./	4,817.7	4,817.7	0.0	4,818.1	3,670.0	76.2	2,628.3	1,041.6
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,252.6	1,252.6	0.0	1,117.3	729.0	58.2	0.0	729.0
216	RM CCC Poza Rica	2,979.1	2,979.1	0.0	2,979.1	2,444.2	82.0	0.0	2,444.2
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	3,139.1	3,139.1	0.0	3,139.1	2,241.4	71.4	0.0	2,241.4
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax II,II,IV	775.0	775.0	0.0	775.0	229.6	29.6	0.0	229.6
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	841.8	841.8	0.0	841.8	378.8	45.0	0.0	378.8
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	20,958.4	20,958.4	0.0	20,761.6	11,708.3	55.9	0.0	11,708.3
223	LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	85.7	85.7	0.0	85.7	25.0	29.1	0.0	25.0
225	LT Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	24.5	24.5	0.0	24.5	8.6	35.0	0.0	8.6
226	CCI CI Guerrero Negro III	501.9	501.9	0.0	500.4	425.3	84.7	0.0	425.3
227	CG Los Humeros II	2,098.6	2,098.6	0.0	2,098.6	1,104.5	52.6	0.0	1,104.5
228	LT Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	385.9	385.9	0.0	385.9	183.1	47.5	0.0	183.1
229	CT TG Baja California II	2,055.2	2,055.2	0.0	2,055.2	1,207.3	58.7	0.0	1,207.3
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	863.2	863.2	0.0	106.7	38.1	4.4	0.0	38.1
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	169.7	169.7	0.0	169.7	50.9	30.0	0.0	50.9
234	SLT 1302 Transformación del Noreste 2./	818.7	818.7	0.0	818.7	708.5	86.5	0.0	708.5
235	CCI Baja California Sur IV	1,936.3	1,936.3	0.0	1,936.3	1,263.1	65.2	0.0	1,263.1
236	CCI Baja California Sur III	1,818.4	1,818.4	0.0	1,818.4	909.2	50.0	0.0	909.2
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III 2./	202.3	271.1	34.0	228.2	192.7	71.1	0.0	192.7
242	SE 1323 Distribución SUR 2./	1,057.5	1,057.5	0.0	1,056.6	851.5	80.5	772.2	79.2
243	SE 1322 Distribución CENTRO 2./	2,626.9	2,626.9	0.0	2,627.7	1,266.7	48.2	0.0	1,266.7
244	SE 1321 Distribución NORESTE	1,875.2	1,875.2	0.0	1,092.1	728.4	38.8	0.0	728.4
245	SE 1320 Distribución NOROESTE 2./	1,847.7	1,847.7	0.0	1,848.1	1,506.5	81.5	1,055.4	451.1
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	374.9	374.9	0.0	374.9	218.0	58.1	0.0	218.0
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,229.1	1,229.1	0.0	1,229.1	621.1	50.5	0.0	621.1
249	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste 2./	1,135.5	1,135.5	0.0	1,135.8	891.1	78.5	256.8	634.3
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	886.7	886.7	0.0	886.7	339.4	38.3	0.0	339.4
251	SE 1421 Distribución SUR (3a fase)	908.2	908.2	0.0	502.6	367.2	40.4	0.0	367.2

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-diciembre

(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)		
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	156.7	156.7	0.0	156.7	41.2	26.3	0.0	41.2
253	SE	1420 Distribución NORTE 2./	1,618.8	1,618.9	0.0	1,618.6	1,495.3	92.4	1,026.6	468.8
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2 2./	8,521.3	8,521.3	0.0	8,522.1	8,521.3	100.0	8,521.3	0.0
259	SE	1521 Distribución SUR (1ra fase) 2./	1,868.1	1,868.1	0.0	1,867.9	1,779.3	95.2	1,299.2	480.1
260	SE	SE 1520 Distribución NORTE 2./	742.9	742.9	0.0	742.0	737.3	99.2	535.3	202.0
261	CCC	CoGeneración Salamanca Fase I 2./	9,997.4	9,997.4	0.0	9,998.2	8,279.9	82.8	2,539.3	5,740.6
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	744.6	744.6	0.0	744.6	441.3	59.3	0.0	441.3
264	CC	Centro 2./	14,565.0	14,565.0	0.0	14,565.0	14,214.0	97.6	3,117.7	11,096.4
266	SLT	1603 Subestación Lago	3,085.6	3,517.6	14.0	3,517.6	3,517.6	100.0	3,517.6	0.0
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	471.9	471.9	0.0	471.9	347.1	73.6	0.0	347.1
268	CCI	Guerrero Negro IV	408.3	408.3	0.0	408.3	408.3	100.0	408.3	0.0
269	LT	Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro IV	57.0	57.0	0.0	57.0	42.0	73.7	0.0	42.0
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur (1a Fase) 2./	2,062.1	2,062.1	0.0	2,061.8	1,995.6	96.8	1,476.3	519.2
274	SE	1620 Distribución Valle de México 2./	6,573.6	6,573.6	0.0	6,573.1	6,194.3	94.2	5,017.2	1,177.1
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	1,381.1	1,381.1	0.0	1,381.1	1,017.7	73.7	0.0	1,017.7
278	RM	CT José López Portillo 2./	4,798.1	4,798.1	0.0	4,798.3	4,798.1	100.0	3,739.5	1,058.6
280	SLT	1721 Distribución NORTE 2./	2,292.4	2,292.4	0.0	2,293.3	2,254.8	98.4	2,050.4	204.3
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste 2./	1,142.6	1,712.9	49.9	1,712.9	1,712.9	100.0	1,687.4	25.5
282	SLT	1720 Distribución Valle de México 2./	1,305.6	921.0	-29.5	921.0	921.0	100.0	921.0	0.0
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III 2./	492.4	492.4	-0.0	492.4	492.4	100.0	492.4	0.0
284	SE	Los Humeros III Fase A 2./	2,570.6	2,570.6	0.0	2,570.6	2,525.8	98.3	1,720.0	805.9
286	CCI	Baja California Sur V	2,218.1	2,218.1	0.0	2,115.2	1,797.9	81.1	0.0	1,797.9
288	SLT	1722 Distribución Sur 2./	1,018.3	1,018.3	0.0	1,019.0	986.3	96.9	806.6	179.7
289	CH	Chicoasén II 2./	7,914.5	7,914.5	0.0	7,914.7	7,914.5	100.0	7,914.5	0.0
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	1,725.6	1,725.6	0.0	1,213.4	1,156.9	67.0	0.0	1,156.9
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,388.2	1,388.2	0.0	1,388.2	1,022.8	73.7	0.0	1,022.8
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja-Noine (1a Fase)	1,766.0	1,034.2	-41.4	1,034.2	723.7	70.0	0.0	723.7
295	SLT	1704 Interconexión Sist. Aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	396.9	396.9	0.0	396.9	285.9	72.0	0.0	285.9
296	CC	Empalme I 2./	14,608.0	14,608.0	0.0	14,608.5	14,608.0	100.0	14,608.0	0.0
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I 2./	2,846.7	2,846.7	-0.0	2,846.7	2,846.7	100.0	1,148.4	1,698.3
298	CC	Valle de México II 2./	13,826.0	13,826.0	0.0	13,826.9	13,826.0	100.0	13,826.0	0.0
304	LT	1805 Líneas de Transmisión Huasteca-Monterrey 2./	4,980.3	4,980.3	0.0	4,980.3	4,980.3	100.0	4,980.3	0.0
305	SE	1801 Subestaciones Baja-Noroeste	212.9	159.6	-25.0	159.6	115.2	72.2	0.0	115.2
306	SE	1803 Subestaciones del Oriental (2a Fase)	1,536.4	1,536.4	0.0	1,400.6	1,261.6	82.1	0.0	1,261.6
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte 2./	2,130.6	2,130.6	0.0	2,131.0	1,485.0	69.7	0.0	1,485.0
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular (1a Fase)	1,260.3	1,260.3	0.0	1,026.0	870.9	69.1	0.0	870.9
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México 2./	1,900.1	1,900.1	0.0	1,900.1	1,900.1	100.0	1,900.1	0.0
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución 2./	2,315.5	2,315.5	0.0	2,315.5	2,315.5	100.0	2,107.7	207.8
311	RM	CCC Tula Paquetes 1 y 2 2./	6,500.3	6,500.3	0.0	6,500.3	6,500.3	100.0	6,500.3	0.0
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	524.3	524.3	0.0	524.3	524.3	100.0	393.3	130.9
313	CC	Empalme II 2./	14,350.7	14,350.7	0.0	14,350.7	14,350.7	100.0	14,350.7	0.0
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II 2./	2,812.5	2,812.5	0.0	2,812.5	2,812.5	100.0	1,357.5	1,455.0
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	347.9	391.0	12.4	349.7	342.7	87.7	0.0	342.7
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,705.4	1,705.4	0.0	1,328.2	1,216.2	71.3	0.0	1,216.2
318	SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	360.3	297.7	-17.4	297.7	251.5	84.5	0.0	251.5
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	1,078.5	1,078.5	0.0	891.5	846.9	78.5	0.0	846.9

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-diciembre

(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)	(6=5/2)	(7)	(8)
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular ^{2./}	1,641.7	1,641.7	0.0	1,642.3	1,132.5	69.0	0.0	1,132.5
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,162.2	1,162.2	0.0	1,162.2	1,152.0	99.1	1,065.3	86.6
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución ^{2./}	11,247.1	11,247.2	0.0	11,246.8	10,933.6	97.2	4,516.9	6,416.7
327 CG Los Azufres III Fase II	1,247.7	1,247.7	0.0	1,247.7	1,247.7	100.0	1,247.7	0.0
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II ^{2./}	101.7	101.7	0.0	101.7	101.7	100.0	101.7	0.0
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste ^{2./}	2,580.0	2,580.0	0.0	2,580.0	2,580.0	100.0	2,395.7	184.3
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	2,909.6	2,909.6	0.0	2,909.6	2,909.6	100.0	2,909.6	0.0
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	3,296.3	3,296.3	0.0	3,296.3	3,296.3	100.0	3,296.3	0.0
339 SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución (3A. Fase) ^{2./}	16,717.1	16,717.1	0.0	16,717.1	16,699.8	99.9	14,745.1	1,954.7
350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,596.5	2,596.5	0.0	2,596.5	2,596.5	100.0	2,596.5	0.0
Inversión condicionada	212,054.3	212,054.3	0.0	204,041.4	204,041.4	96.2	25,572.3	178,469.0
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	7,133.5	7,133.5	0.0	7,133.5	7,133.5	100.0	0.0	7,133.5
2 CC Altamira II	5,101.8	5,101.8	0.0	5,101.8	5,101.8	100.0	0.0	5,101.8
3 CC Bajío	7,265.5	7,265.5	0.0	7,265.7	7,265.7	100.0	0.0	7,265.7
4 CC Campeche	2,962.5	2,962.5	0.0	2,962.5	2,962.5	100.0	0.0	2,962.5
5 CC Hermosillo ^{2./}	3,466.5	3,466.5	0.0	3,466.6	3,466.6	100.0	0.0	3,466.6
6 CT Mérida III	4,040.9	4,040.9	0.0	4,040.9	4,040.9	100.0	0.0	4,040.9
7 CC Monterrey III ^{2./}	5,120.0	5,120.0	0.0	5,120.8	5,120.8	100.0	0.0	5,120.8
8 CC Naco - Nogales	3,195.9	3,195.9	0.0	3,195.9	3,195.9	100.0	0.0	3,195.9
9 CC Río Bravo II	4,708.2	4,708.2	0.0	4,709.2	4,709.2	100.0	0.0	4,709.2
10 CC Mexicali	7,027.2	7,027.2	0.0	7,028.2	7,028.2	100.0	0.0	7,028.2
11 CC Saltillo	3,384.7	3,384.7	0.0	3,385.5	3,385.5	100.0	0.0	3,385.5
12 CC Tuxpan II	6,010.2	6,010.2	0.0	6,011.2	6,011.2	100.0	0.0	6,011.2
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex - Valladolid	5,996.4	5,996.4	0.0	5,997.3	5,997.3	100.0	0.0	5,997.3
15 CC Altamira III y IV	10,673.8	10,673.8	0.0	10,673.8	10,673.8	100.0	0.0	10,673.8
16 CC Chihuahua III	3,362.4	3,362.4	0.0	3,362.4	3,362.4	100.0	0.0	3,362.4
17 CC La Laguna II	6,714.7	6,714.7	0.0	6,715.6	6,715.6	100.0	0.0	6,715.6
18 CC Río Bravo III	5,281.2	5,281.2	0.0	5,281.2	5,281.2	100.0	0.0	5,281.2
19 CC Tuxpan III y IV ^{2./}	11,484.4	11,484.4	0.0	11,484.2	11,484.2	100.0	0.0	11,484.2
20 CC Altamira V	11,309.0	11,309.0	0.0	11,309.0	11,309.0	100.0	0.0	11,309.0
21 CC Tamazunchale ^{2./}	9,557.7	9,557.7	0.0	9,557.0	9,557.0	100.0	0.0	9,557.0
24 CC Río Bravo IV	5,290.1	5,290.1	0.0	5,291.0	5,291.0	100.0	0.0	5,291.0
25 CC Tuxpan V ^{2./}	5,836.2	5,836.2	0.0	5,837.1	5,837.1	100.0	0.0	5,837.1
26 CC Valladolid III	5,258.1	5,258.1	0.0	5,258.1	5,258.1	100.0	0.0	5,258.1
28 CCC Norte II ^{2./}	9,308.3	9,308.3	0.0	9,307.7	9,307.7	100.0	0.0	9,307.7
29 CC Norte	9,529.0	9,529.0	0.0	9,529.3	9,529.3	100.0	0.0	9,529.3
31 CE La Venta III ^{2./}	3,168.1	3,168.1	0.0	3,167.9	3,167.9	100.0	0.0	3,167.9
33 CE Oaxaca I ^{2./}	3,198.7	3,198.7	0.0	3,199.5	3,199.5	100.0	0.0	3,199.5
34 CE Oaxaca II, CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV ^{2./}	9,958.7	9,958.7	0.0	9,958.6	9,958.6	100.0	0.0	9,958.6
36 CC Baja California III ^{2./}	5,216.3	5,216.3	0.0	5,215.8	5,215.8	100.0	5,215.8	0.0
38 CC Norte III (Juárez) ^{2./}	20,357.1	20,357.1	0.0	20,356.6	20,356.6	100.0	20,356.6	0.0
40 CE Sureste I ^{2./}	11,137.0	11,137.0	0.0	3,117.5	3,117.5	28.0	0.0	3,117.5

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

*./ El tipo de cambio utilizado es de 19.7867 al cierre de diciembre de 2017.

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

2./ 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-diciembre

(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
Total Inversión Directa	2,284,561.5	2,284,561.5	2,284,561.5					
Autorizados en 1997	83,461.5	83,461.5	83,461.5					
1 CG Cerro Prieto IV	3,837.6	3,837.6	3,837.6	25-jul-00	25-jul-00	04-may-15	14	8
2 CC Chihuahua	17,047.0	17,047.0	17,047.0	08-may-01	08-may-01	16-nov-16	15	5
3 CCI Guerrero Negro II	787.6	787.6	787.6	03-abr-04	03-abr-04	30-abr-14	10	1
4 CC Monterrey II	10,489.2	10,489.2	10,489.2	17-sep-00	17-sep-00	01-nov-14	14	1
5 CD Puerto San Carlos II	1,338.1	1,338.1	1,338.1	23-dic-01	23-dic-01	30-sep-11	9	8
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	9,025.0	9,025.0	9,025.0	04-jul-01	04-jul-01	31-may-16	14	9
7 CT Samalayuca II	9,628.0	9,628.0	9,628.0	08-ene-99	08-ene-99	01-nov-19	20	8
9 LT 211 Cable Submarino	5,453.4	5,453.4	5,453.4	31-jul-99	30-sep-99	15-oct-09	10	0
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	5,884.9	5,884.9	5,884.9	19-nov-99	04-ago-00	15-oct-15	15	2
11 LT 216 y 217 Noroeste	3,831.2	3,831.2	3,831.2	03-jun-99	15-jun-00	15-oct-09	9	3
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	4,224.7	4,224.7	4,224.7	07-jul-99	10-ago-00	31-dic-14	14	4
13 SE 218 Noroeste	4,066.7	4,066.7	4,066.7	30-jun-99	30-jun-99	15-abr-15	15	8
14 SE 219 Sureste-Peninsular	2,595.1	2,595.1	2,595.1	30-ago-99	30-ago-99	15-oct-09	10	1
15 SE 220 Oriental-Centro	2,217.9	2,217.9	2,217.9	14-may-99	30-jun-00	15-oct-09	9	3
16 SE 221 Occidental	3,035.3	3,035.3	3,035.3	30-sep-99	30-sep-99	15-oct-14	15	0
Autorizados en 1998	10,805.1	10,805.1	10,805.1					
17 LT 301 Centro	1,495.2	1,495.2	1,495.2	03-jul-01	30-ago-02	30-dic-11	9	3
18 LT 302 Sureste	1,375.2	1,375.2	1,375.2	03-ago-01	22-may-02	31-dic-11	9	6
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	1,194.0	1,194.0	1,194.0	02-ago-01	24-oct-01	15-jul-11	9	7
20 LT 304 Noroeste	1,139.4	1,139.4	1,139.4	11-may-01	31-jul-01	01-jul-11	9	9
21 SE 305 Centro-Oriente	1,719.4	1,719.4	1,719.4	03-jul-01	31-ago-01	31-ago-11	10	0
22 SE 306 Sureste	1,356.9	1,356.9	1,356.9	31-ago-01	05-nov-01	15-jul-11	9	7
23 SE 307 Noreste	906.7	906.7	906.7	18-abr-01	18-abr-01	30-sep-11	10	5
24 SE 308 Noroeste	1,618.3	1,618.3	1,618.3	11-may-01	27-feb-02	31-dic-11	9	8
Autorizados en 1999	74,902.3	74,902.3	74,902.3					
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	6,709.2	6,709.2	6,709.2	21-nov-02	21-jul-03	23-jun-18	14	9
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	26,839.7	26,839.7	26,839.7	28-ene-05	28-ene-05	15-nov-18	13	8
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	8,854.9	8,854.9	8,854.9	02-ago-01	30-ago-03	17-dic-18	15	3
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	11,315.6	11,315.6	11,315.6	24-oct-01	14-mar-04	16-jul-18	14	3
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,761.3	1,761.3	1,761.3	21-oct-02	28-abr-03	01-abr-13	9	9
30 LT 411 Sistema Nacional	4,023.4	4,023.4	4,023.4	16-ago-02	22-dic-03	24-sep-18	14	8
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	3,149.1	3,149.1	3,149.1	06-nov-03	06-nov-03	15-nov-18	15	0
32 SE 401 Occidental - Central	1,596.2	1,596.2	1,596.2	19-nov-02	19-nov-02	19-dic-12	10	1
33 SE 402 Oriental - Peninsular	2,072.9	2,072.9	2,072.9	13-dic-02	15-jun-05	06-mar-15	9	7
34 SE 403 Noreste	717.5	717.5	717.5	20-feb-02	12-nov-02	12-nov-12	10	0
35 SE 404 Noroeste-Norte	1,406.6	1,406.6	1,406.6	10-may-02	11-jul-02	01-jul-11	9	0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	2,042.8	2,042.8	2,042.8	21-abr-03	01-sep-03	30-sep-13	10	1
37 SE 410 Sistema Nacional	4,413.0	4,413.0	4,413.0	21-ago-02	13-dic-02	15-oct-12	9	8
Autorizados en 2000	45,611.5	45,611.5	45,611.5					
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	18,764.3	18,764.3	18,764.3	30-nov-03	30-nov-03	19-oct-18	14	9
39 LT 414 Norte-Occidental	1,902.2	1,902.2	1,902.2	23-jun-03	18-ago-03	29-oct-18	15	2
40 LT 502 Oriental - Norte	881.6	881.6	881.6	01-ago-04	14-ene-05	30-jun-15	10	5
41 LT 506 Saltillo-Cañada	8,073.6	8,073.6	8,073.6	11-dic-03	11-dic-03	31-ago-18	14	7
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	5,972.0	5,972.0	5,972.0	29-ago-06	31-ene-07	01-ago-18	11	5
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	4,499.8	4,499.8	4,499.8	10-oct-03	14-may-04	31-dic-18	14	6
44 SE 412 Compensación Norte	725.4	725.4	725.4	09-may-03	09-may-03	27-may-13	10	1
45 SE 413 Noroeste - Occidental	2,210.1	2,210.1	2,210.1	09-ene-04	01-sep-04	31-dic-18	14	3
46 SE 503 Oriental	654.4	654.4	654.4	05-abr-04	01-may-03	01-may-13	10	0
47 SE 504 Norte - Occidental	1,928.0	1,928.0	1,928.0	05-mar-03	01-oct-03	31-ene-14	10	3
Autorizados en 2001	22,996.6	22,996.6	22,996.6					
48 CCI Baja California Sur I	1,013.7	1,013.7	1,013.7	29-jul-05	29-jul-05	15-ago-18	13	0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,838.2	2,838.2	2,838.2	13-jul-05	13-jul-05	01-ene-18	12	5
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	2,528.5	2,528.5	2,528.5	15-oct-04	31-mar-08	17-dic-18	10	7
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	2,402.5	2,402.5	2,402.5	10-feb-09	16-dic-08	16-dic-16	8	0

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-diciembre

(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
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	1,045.5	1,045.5	1,045.5	01-ago-04	06-dic-04	31-dic-18	14	1
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	654.0	654.0	654.0	01-ene-05	01-jun-05	31-oct-16	11	4
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	731.5	731.5	731.5	19-oct-04	01-mar-06	01-oct-16	10	6
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	190.6	190.6	190.6	09-feb-04	09-feb-04	09-feb-14	10	0
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	518.2	518.2	518.2	01-sep-08	17-ago-08	11-ene-18	9	4
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	3,476.5	3,476.5	3,476.5	20-feb-04	20-feb-04	28-feb-18	14	0
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	1,088.5	1,088.5	1,088.5	25-oct-05	16-abr-07	13-sep-16	9	4
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	6,509.0	6,509.0	6,509.0	25-jun-04	01-dic-08	12-sep-16	7	8
Autorizados en 2002			125,323.0	125,323.0	125,323.0					
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	9,580.4	9,580.4	9,580.4	03-sep-05	03-sep-05	17-sep-18	13	0
62	CCC	Pacífico	36,197.1	36,197.1	36,197.1	21-mar-10	07-jun-19	30-ago-27	10	2
63	CH	El Cajón	9,326.0	9,326.0	9,326.0	28-feb-07	31-ago-07	31-ago-37	30	0
64	LT	Líneas Centro	222.8	222.8	222.8	24-jul-06	03-jul-06	11-dic-16	10	4
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,233.9	1,233.9	1,233.9	07-jul-06	17-ago-06	17-dic-18	12	3
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	6,414.7	6,414.7	6,414.7	11-jul-05	28-feb-07	01-feb-18	10	9
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	2,357.8	2,357.8	2,357.8	28-oct-04	28-oct-04	22-oct-14	10	0
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	2,983.1	2,983.1	2,983.1	24-jun-09	23-mar-12	31-dic-23	11	8
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	1,766.8	1,766.8	1,766.8	14-may-04	14-may-04	14-may-14	10	8
70	LT	Riviera Maya	1,595.4	1,595.4	1,595.4	29-dic-04	29-dic-04	01-jun-18	13	4
71	PRR	Presa Reguladora Amata	2,060.5	2,060.5	2,060.5	14-ago-05	14-ago-05	02-mar-15	9	6
72	RM	Adolfo López Mateos	2,026.4	2,026.4	2,026.4	04-jun-05	25-oct-05	25-mar-15	9	4
73	RM	Altamira	1,989.6	1,989.6	1,989.6	29-dic-09	29-dic-09	26-jul-19	9	6
74	RM	Botello	314.3	314.3	314.3	15-abr-05	15-abr-05	16-abr-18	13	0
75	RM	Carbón II	2,515.9	2,515.9	2,515.9	30-oct-04	21-feb-05	19-feb-18	13	0
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	943.6	943.6	943.6	01-sep-05	28-dic-05	28-dic-16	11	0
77	RM	Dos Bocas	2,774.3	2,774.3	2,774.3	07-abr-05	07-abr-05	16-abr-18	13	0
78	RM	Emilio Portes Gil	237.6	237.6	237.6	11-abr-04	11-abr-04	11-abr-14	10	0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	4,767.0	4,767.0	4,767.0	20-may-08	09-jul-07	16-jul-18	11	0
80	RM	Gomez Palacio	2,175.3	2,175.3	2,175.3	15-ago-05	09-nov-06	09-nov-16	10	0
82	RM	Huinalá	215.8	215.8	215.8	03-nov-05	03-nov-05	06-mar-15	9	3
83	RM	Ixtaczoquitlán	66.0	66.0	66.0	25-ago-05	25-ago-05	29-jun-18	12	8
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	1,584.7	1,584.7	1,584.7	01-feb-07	01-feb-07	15-abr-16	9	2
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	3,298.5	3,298.5	3,298.5	16-may-05	17-dic-05	06-mar-15	9	2
90	RM	CT Puerto Libertad	672.0	672.0	672.0	15-jul-05	15-jul-05	06-mar-15	9	6
91	RM	Punta Prieta	849.4	849.4	849.4	25-may-06	04-jun-06	16-abr-18	11	9
92	RM	Salamanca	1,640.2	1,640.2	1,640.2	07-jun-05	14-dic-05	15-ene-16	10	1
93	RM	Tuxpango	1,501.6	1,501.6	1,501.6	26-oct-05	26-oct-05	29-jun-18	12	7
94	RM	CT Valle de México	715.2	715.2	715.2	27-feb-05	27-feb-05	30-jun-15	10	3
95	SE	Norte	304.4	304.4	304.4	03-oct-05	03-oct-05	06-mar-15	9	4
98	SE	705 Capacitores	192.7	192.7	192.7	21-jul-05	31-jul-05	06-mar-15	9	6
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	1,574.7	1,574.7	1,574.7	09-jun-05	29-jul-05	15-mar-18	12	6
100	SLT	701 Occidente-Centro	2,178.9	2,178.9	2,178.9	21-sep-06	21-abr-08	11-ene-18	9	7
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	1,774.6	1,774.6	1,774.6	30-abr-06	25-may-09	08-nov-19	10	5
102	SLT	703 Noreste-Norte	878.6	878.6	878.6	16-ago-06	09-dic-06	15-sep-16	9	8
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	431.4	431.4	431.4	05-oct-05	29-ago-05	06-mar-15	9	5
104	SLT	706 Sistemas Norte	11,317.8	11,317.8	11,317.8	01-ago-05	01-abr-17	30-sep-26	10	1
105	SLT	709 Sistemas Sur	4,643.8	4,643.8	4,643.8	17-mar-06	25-ene-06	06-mar-18	12	1
Autorizados en 2003			64,508.6	64,508.6	64,508.6					
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	11,316.3	11,316.3	11,316.3	16-dic-06	16-dic-06	30-dic-18	12	9
107	CCI	Baja California Sur II	687.9	687.9	687.9	10-jun-07	10-jun-07	16-abr-18	10	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-diciembre

(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
108	LT	807 Durango I	689.0	689.0	689.0	06-feb-06	07-abr-06	15-ene-16	9	8
110	RM	CCC Tula	551.4	551.4	551.4	07-mar-07	11-jun-07	15-abr-16	8	8
111	RM	CGT Cerro Prieto (US)	531.7	531.7	531.7	15-ago-09	15-ago-09	26-jul-19	9	9
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	2,276.4	2,276.4	2,276.4	26-sep-05	31-dic-10	29-jun-18	7	5
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,727.2	1,727.2	1,727.2	24-jul-07	03-ago-07	26-may-17	9	8
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	1,953.7	1,953.7	1,953.7	10-may-06	10-may-06	15-ene-18	11	7
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	4,776.0	4,776.0	4,776.0	09-ene-07	03-dic-07	10-nov-17	9	9
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	1,602.2	1,602.2	1,602.2	03-may-07	24-jul-07	26-may-17	9	8
122	SE	811 Noroeste	365.5	365.5	365.5	05-may-06	26-may-06	15-ene-16	9	6
123	SE	812 Golfo Norte	134.2	134.2	134.2	17-ago-06	10-nov-06	15-abr-16	9	4
124	SE	813 División Bajío	1,888.8	1,888.8	1,888.8	24-jul-06	23-ago-06	11-ene-18	11	4
126	SLT	801 Altiplano	4,220.4	4,220.4	4,220.4	08-sep-06	07-dic-07	28-may-18	10	5
127	SLT	802 Tamaulipas	3,022.4	3,022.4	3,022.4	12-may-07	16-jul-07	28-may-18	10	9
128	SLT	803 NOINE	15,568.7	15,568.7	15,568.7	03-oct-06	30-nov-20	01-dic-28	10	0
130	SLT	806 Bajío	13,196.8	13,196.8	13,196.8	30-mar-06	14-oct-10	28-jun-20	9	7
Autorizados en 2004			14,752.2	14,752.2	14,752.2					
132	CE	La Venta II	534.2	534.2	534.2	31-ene-07	19-ene-07	30-dic-22	15	9
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	109.9	109.9	109.9	10-oct-06	24-nov-06	15-sep-16	9	8
138	SE	911 Noreste	500.0	500.0	500.0	12-jul-07	12-jul-07	03-feb-17	9	6
139	SE	912 División Oriente	4,285.0	4,285.0	4,285.0	21-jul-09	15-dic-10	17-abr-19	8	3
140	SE	914 División Centro Sur	2,236.0	2,236.0	2,236.0	30-dic-07	14-dic-18	17-dic-27	9	0
141	SE	915 Occidental	428.3	428.3	428.3	26-mar-08	26-mar-08	11-ene-18	9	8
142	SLT	901 Pacífico	2,060.6	2,060.6	2,060.6	01-abr-08	21-ago-08	11-ene-18	9	4
143	SLT	902 Istmo	1,619.5	1,619.5	1,619.5	08-mar-07	28-sep-07	06-ago-18	10	9
144	SLT	903 Cabo - Norte	2,978.7	2,978.7	2,978.7	25-ago-06	19-abr-07	17-sep-18	11	4
Autorizados en 2005			82,302.6	82,302.6	82,302.6					
146	CH	La Yesca	13,253.1	13,253.1	13,253.1	15-oct-12	31-dic-14	15-dic-42	28	0
147	CCC	Baja California	2,426.0	2,426.0	2,426.0	14-jul-09	14-jul-09	17-abr-19	9	8
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	1,793.6	1,793.6	1,793.6	19-jul-07	19-jul-07	26-jul-19	12	0
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	2,711.9	2,711.9	2,711.9	05-ene-07	04-ene-07	17-sep-18	11	7
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	2,197.1	2,197.1	2,197.1	21-jun-07	21-jun-07	29-dic-20	13	5
151	SE	1006 Central---Sur	5,794.8	5,794.8	5,794.8	13-ene-11	18-ago-12	22-jul-22	9	9
152	SE	1005 Noroeste	3,947.9	3,947.9	3,947.9	06-nov-08	22-dic-10	13-sep-24	13	7
156	RM	Infiernillo	409.9	409.9	409.9	27-feb-09	11-oct-10	10-jul-20	9	7
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	6,101.5	6,101.5	6,101.5	03-dic-09	23-feb-10	25-nov-19	9	8
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	1,115.6	1,115.6	1,115.6	07-dic-06	07-dic-06	30-sep-16	9	8
159	RM	CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	62.0	62.0	62.0	23-ago-07	23-ago-07	15-abr-16	8	6
160	RM	CCC Samalayuca II	336.7	336.7	336.7	18-abr-07	18-abr-07	15-abr-16	9	0
161	RM	CCC El Sauz	576.5	576.5	576.5	16-jul-07	03-oct-07	15-ago-18	10	9
162	RM	CCC Huinalá II	252.8	252.8	252.8	15-may-08	20-jun-08	11-ene-18	9	6
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	599.5	599.5	599.5	21-mar-07	21-mar-07	15-abr-16	9	1
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	11,574.2	11,574.2	11,574.2	16-jul-11	30-jun-19	30-dic-28	10	1
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	1,252.6	1,252.6	1,252.6	29-ene-08	29-ene-08	11-ene-18	10	0
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,746.5	1,746.5	1,746.5	09-nov-07	25-ene-10	25-nov-19	9	8
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	23,894.9	23,894.9	23,894.9	29-dic-09	12-ene-10	13-sep-24	14	7
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	1,667.8	1,667.8	1,667.8	23-jul-07	23-jul-07	26-may-17	9	8
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	587.7	587.7	587.7	12-dic-11	12-dic-11	18-abr-22	10	4
Autorizados en 2006			208,834.8	208,834.8	208,834.8					
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	3,223.9	3,223.9	3,223.9	21-nov-15	30-ene-17	20-dic-30	14	9
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	1,121.9	1,121.9	1,121.9	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-diciembre

(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	150.4	150.4	150.4	29-abr-10	28-abr-10	20-dic-19	9	6
181	RM	CN Laguna Verde	18,470.5	18,470.5	18,470.5	14-feb-10	30-jul-11	10-ago-29	18	0
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	2,192.7	2,192.7	2,192.7	22-sep-08	19-sep-08	22-ene-18	9	3
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	512.0	512.0	512.0	10-mar-08	06-mar-08	19-ene-18	9	9
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	3,518.2	3,518.2	3,518.2	11-jun-11	01-ene-14	18-abr-22	8	3
188	SE	1116 Transformación del Noreste	33,291.7	33,291.7	33,291.7	02-may-09	31-may-17	03-mar-31	15	0
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	686.7	686.7	686.7	01-abr-11	07-feb-12	14-feb-22	10	0
190	SE	1120 Noroeste	11,358.1	11,358.1	11,358.1	20-ene-11	16-dic-16	17-dic-27	11	0
191	SE	1121 Baja California	2,434.2	2,434.2	2,434.2	15-feb-10	11-jul-11	13-sep-24	13	2
192	SE	1122 Golfo Norte	8,220.1	8,220.1	8,220.1	26-may-10	16-jun-15	13-sep-24	9	2
193	SE	1123 Norte	1,895.5	1,895.5	1,895.5	09-ago-10	09-ago-10	10-jul-20	9	9
194	SE	1124 Bajío Centro	29,012.4	29,012.4	29,012.4	16-mar-11	03-dic-12	18-abr-22	9	4
195	SE	1125 Distribución	13,091.7	13,091.7	13,091.7	15-sep-09	01-dic-12	18-abr-22	9	4
197	SE	1127 Sureste	609.7	609.7	609.7	19-oct-10	12-dic-10	18-nov-20	9	9
198	SE	1128 Centro Sur	20,997.5	20,997.5	20,997.5	21-sep-11	16-dic-19	15-dic-25	10	0
199	SE	1129 Compensación redes	800.1	800.1	800.1	12-nov-08	10-jun-10	13-sep-24	14	3
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	5,820.3	5,820.3	5,820.3	16-mar-12	17-feb-14	11-dic-23	9	8
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	11,478.7	11,478.7	11,478.7	06-oct-09	12-jun-14	29-abr-24	9	9
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	30,833.1	30,833.1	30,833.1	02-ene-13	30-jun-19	30-ago-28	13	1
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	2,342.4	2,342.4	2,342.4	08-dic-09	07-dic-09	20-sep-24	14	8
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	5,924.4	5,924.4	5,924.4	26-jul-10	26-nov-10	18-nov-20	10	0
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	848.6	848.6	848.6	30-mar-09	04-oct-10	10-jul-20	9	8
Autorizados en 2007			187,152.3	187,152.3	187,152.3					
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	2,093.5	2,093.5	2,093.5	03-may-09	03-may-09	03-jun-19	10	1
207	SE	1213 COMPENSACIÓN DE REDES	1,760.5	1,760.5	1,760.5	04-jul-09	11-may-11	13-sep-24	13	3
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	1,438.4	1,438.4	1,438.4	07-dic-09	07-dic-09	13-sep-24	14	8
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	13,392.9	13,392.9	13,392.9	24-nov-10	23-nov-20	28-dic-29	12	1
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	6,531.9	6,531.9	6,531.9	05-nov-10	04-ago-11	18-nov-20	9	3
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	24,693.7	24,693.7	24,693.7	06-jun-10	30-ago-14	31-dic-24	10	3
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	10,471.5	10,471.5	10,471.5	20-oct-10	01-oct-15	30-oct-20	5	1
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	24,049.1	24,049.1	24,049.1	07-sep-10	18-nov-19	17-dic-25	8	1
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	19,529.3	19,529.3	19,529.3	05-ene-11	21-dic-20	28-dic-29	11	0
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	4,163.3	4,163.3	4,163.3	02-jul-10	26-mar-17	30-jul-27	10	5
216	RM	CCC Poza Rica	5,711.1	5,711.1	5,711.1	05-sep-12	30-ene-17	30-ene-26	10	0
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	4,733.2	4,733.2	4,733.2	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	357.6	357.6	357.6	30-oct-10	19-nov-10	10-jul-20	9	6
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	5,623.1	5,623.1	5,623.1	07-oct-11	07-oct-11	12-oct-21	10	0
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	57,010.3	57,010.3	57,010.3	01-nov-11	23-ago-14	03-nov-33	18	8
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	181.7	181.7	181.7	03-nov-11	05-ene-12	10-jul-20	8	5
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	33.0	33.0	33.0	28-ene-11	28-ene-11	29-ene-21	10	0
226	CCI	CI Guerrero Negro III	443.2	443.2	443.2	12-abr-16	05-ago-16	12-may-27	11	1
227	CG	Los Humeros II	1,528.4	1,528.4	1,528.4	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-diciembre

(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	1,266.3	1,266.3	1,266.3	14-nov-12	30-nov-12	28-abr-23	10	4
229	CT	TG Baja California II	2,140.4	2,140.4	2,140.4	29-ene-14	29-ene-14	29-dic-23	9	9
Autorizados en 2008			92,930.6	92,930.6	92,930.6					
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	4,617.9	4,617.9	4,617.9	07-jul-10	30-jun-19	30-jul-28	11	3
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	459.5	459.5	459.5	23-jul-10	30-jul-10	28-jun-20	9	9
234	SLT	1302 Transmisión y Transformación Norte y Occidente	5,396.5	5,396.5	5,396.5	01-mar-17	06-jul-17	01-mar-27	10	0
235	CCI	Baja California Sur IV	2,000.6	2,000.6	2,000.6	12-jul-14	11-jul-14	29-abr-24	9	8
236	CCI	Baja California Sur III	591.0	591.0	591.0	04-nov-12	04-nov-12	30-jun-22	9	7
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	1,893.1	1,893.1	1,893.1	16-dic-15	28-feb-17	30-dic-32	16	9
242	SE	1323 DISTRIBUCIÓN SUR	18,285.8	18,285.8	18,285.8	22-jun-11	18-nov-19	30-dic-25	9	1
243	SE	1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	18,283.0	18,283.0	18,283.0	01-dic-14	23-nov-20	28-dic-29	13	1
244	SE	1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	24,375.0	24,375.0	24,375.0	03-feb-14	23-dic-19	29-jun-29	10	5
245	SE	1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	17,028.3	17,028.3	17,028.3	19-sep-11	16-dic-19	19-dic-25	8	0
Autorizados en 2009			37,915.6	37,915.6	37,915.6					
247	SLT	1404 Subestaciones del Oriente	2,656.8	2,656.8	2,656.8	01-may-13	06-jun-14	29-abr-24	9	9
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,974.0	1,974.0	1,974.0	16-oct-12	16-oct-12	30-jun-22	9	7
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	7,793.0	7,793.0	7,793.0	02-mar-14	24-nov-15	28-feb-25	9	2
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	1,328.0	1,328.0	1,328.0	07-oct-11	04-ene-12	12-oct-21	9	8
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	11,784.2	11,784.2	11,784.2	03-ago-13	16-dic-19	18-dic-26	10	0
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	368.4	368.4	368.4	26-may-11	26-may-11	10-jul-20	9	1
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	7,270.8	7,270.8	7,270.8	01-feb-13	18-nov-19	29-dic-25	8	1
257	CCI	Santa Rosalía II	1,117.7	1,117.7	1,117.7	01-ago-18	01-ene-19	02-oct-28	10	2
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	3,622.7	3,622.7	3,622.7	20-abr-17	04-oct-18	19-jul-27	10	0
Autorizados en 2010			62,462.5	62,462.5	62,462.5					
259	SE	1521 DISTRIBUCIÓN SUR	41,593.1	41,593.1	41,593.1	13-mar-14	16-dic-19	28-dic-29	13	0
260	SE	1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	4,584.9	4,584.9	4,584.9	03-ago-13	18-dic-17	20-jun-25	7	9
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	16,284.5	16,284.5	16,284.5	27-ene-15	08-ago-16	30-jul-26	10	5
Autorizados en 2011			363,702.2	363,702.2	363,702.2					
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	1,191.9	1,191.9	1,191.9	17-ene-13	02-may-14	11-dic-23	9	6
264	CC	Centro	22,366.4	22,366.4	22,366.4	23-ene-16	30-ene-17	28-feb-42	26	1
266	SLT	1603 Subestación Lago	5,326.9	5,326.9	5,326.9	01-nov-18	01-nov-18	01-nov-28	10	0
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	1,620.5	1,620.5	1,620.5	30-sep-14	27-feb-15	31-jul-24	9	4
268	CCI	Guerrero Negro IV	339.5	339.5	339.5	02-dic-15	30-abr-17	28-feb-36	20	1
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	183.6	183.6	183.6	05-may-15	12-may-15	31-jul-24	9	2
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	79,968.4	79,968.4	79,968.4	01-ene-15	17-dic-18	28-dic-29	12	0
274	SE	1620 Distribución Valle de México	228,468.2	228,468.2	228,468.2	27-nov-13	16-dic-19	28-dic-29	13	0
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	2,819.3	2,819.3	2,819.3	27-feb-15	26-feb-15	31-jul-24	9	4
276	CH	Nuevo Guerrero	20,141.6	20,141.6	20,141.6	30-abr-21	01-abr-21	01-jun-51	30	2
277	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH Nuevo Guerrero	1,276.0	1,276.0	1,276.0	04-ene-21	01-ene-21	31-dic-30	10	0
Autorizados en 2012			190,862.5	190,862.5	190,862.5					
278	RM	CT José López Portillo	12,368.5	12,368.5	12,368.5	26-jul-17	27-feb-19	27-feb-29	10	0
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	77,332.1	77,332.1	77,332.1	05-may-15	17-dic-18	31-jul-24	6	6
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	2,807.8	2,807.8	2,807.8	01-dic-17	01-feb-18	01-jul-27	10	1
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	15,764.9	15,764.9	15,764.9	31-mar-14	18-dic-17	20-dic-27	10	0
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	7,119.7	7,119.7	7,119.7	03-abr-17	31-mar-17	01-jul-27	10	7
284	CG	Los Humeros III	3,154.0	3,154.0	3,154.0	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-diciembre

(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	29,547.7	29,547.7	29,547.7	03-sep-19	02-sep-19	01-oct-29	10	1
286	CCI	Baja California Sur V	2,532.3	2,532.3	2,532.3	30-jun-16	31-ago-16	30-jul-41	25	1
288	SLT	1722 Distribución Sur	18,397.9	18,397.9	18,397.9	31-mar-14	17-dic-18	19-dic-33	16	0
289	CH	Chicoasén II	11,801.0	11,801.0	11,801.0	19-jun-18	07-oct-18	18-ago-48	30	2
290	LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	913.2	913.2	913.2	05-oct-16	29-dic-17	30-dic-26	10	2
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	5,292.5	5,292.5	5,292.5	31-ago-16	28-feb-17	30-sep-26	10	1
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	2,356.0	2,356.0	2,356.0	14-feb-15	04-jun-15	31-jul-24	9	2
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,178.4	1,178.4	1,178.4	09-nov-13	24-jun-15	30-nov-45	30	8
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	296.6	296.6	296.6	23-jul-14	24-ene-15	31-jul-24	9	5
Autorizados en 2013			225,883.6	225,883.6	225,883.6					
296	CC	Empalme I	16,414.4	16,414.4	16,414.4	07-nov-17	06-nov-17	01-dic-27	10	1
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	3,777.4	3,777.4	3,777.4	01-mar-17	23-ago-17	01-jul-27	10	8
298	CC	Valle de México II	38,558.5	38,558.5	38,558.5	08-dic-17	30-ene-18	07-ene-28	10	1
300	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	5,339.0	5,339.0	5,339.0	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	4,829.5	4,829.5	4,829.5	02-mar-18	01-mar-18	01-mar-27	9	0
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	17,612.0	17,612.0	17,612.0	20-abr-16	31-may-17	30-jun-26	10	2
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	477.5	477.5	477.5	04-dic-14	09-jul-15	31-ene-25	9	6
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	23,943.1	23,943.1	23,943.1	15-may-15	30-sep-16	31-jul-24	7	8
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	9,795.0	9,795.0	9,795.0	02-ene-16	25-abr-17	20-ene-27	9	7
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	6,524.5	6,524.5	6,524.5	12-sep-15	10-sep-16	30-sep-26	10	2
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	18,793.6	18,793.6	18,793.6	28-dic-17	18-dic-17	21-dic-26	9	0
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	60,639.6	60,639.6	60,639.6	19-dic-16	17-dic-18	28-dic-26	9	0
311	RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	17,679.4	17,679.4	17,679.4	04-jul-17	02-sep-17	02-sep-27	10	0
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	1,500.1	1,500.1	1,500.1	10-dic-16	11-sep-18	11-sep-28	10	0
Autorizados en 2014			115,403.3	115,403.3	115,403.3					
313	CC	Empalme II	14,078.4	14,078.4	14,078.4	03-may-17	28-abr-18	01-jul-27	10	2
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	4,738.6	4,738.6	4,738.6	03-may-17	01-ago-17	04-ene-27	10	2
315	CCI	Baja California Sur VI	2,203.1	2,203.1	2,203.1	01-may-18	01-ene-19	01-nov-28	10	5
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	818.3	818.3	818.3	01-abr-16	30-ene-17	01-abr-26	10	0
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	5,471.8	5,471.8	5,471.8	14-jun-16	24-mar-17	30-jul-27	11	4
318	SE	1903 Subestaciones Norte-Noreste	2,746.6	2,746.6	2,746.6	11-abr-16	24-jun-16	30-may-26	10	1
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	5,434.6	5,434.6	5,434.6	02-ene-17	03-mar-17	01-feb-27	10	0
320	LT	1905 Transmisión Sureste-Peninsular	21,292.4	21,292.4	21,292.4	18-jun-16	21-ene-17	30-jul-28	11	5
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	21,394.6	21,394.6	21,394.6	30-dic-16	17-dic-18	21-dic-26	9	0
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía de Distribución	37,224.8	37,224.8	37,224.8	30-dic-15	16-dic-19	10-dic-29	14	0
Autorizados en 2015			164,508.4	164,508.4	164,508.4					
323	CC	San Luis Potosí	18,099.1	18,099.1	18,099.1	01-abr-19	28-abr-22	02-jul-29	10	3
324	LT	Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	6,469.8	6,469.8	6,469.8	01-abr-19	02-nov-20	02-jul-29	10	7
325	CC	Lerdo (Norte IV)	28,647.5	28,647.5	28,647.5	03-dic-18	01-dic-18	04-jun-29	10	5
326	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	3,261.4	3,261.4	3,261.4	03-dic-18	03-jul-20	04-jun-29	10	9
327	CG	Los Azufres III Fase II	983.7	983.7	983.7	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	96.4	96.4	96.4	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-diciembre

(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	1,064.5	1,064.5	1,064.5	05-nov-18	31-dic-19	29-dic-28	10	2
330	CH Las Cruces	6,864.9	6,864.9	6,864.9	30-nov-18	31-ago-20	30-dic-48	30	1
331	LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	499.0	499.0	499.0	25-oct-18	06-ene-20	01-jun-28	9	7
332	CE Sureste II y III	10,525.0	10,525.0	10,525.0	03-mar-18	04-mar-21	01-sep-28	9	5
334	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	348.2	348.2	348.2	02-ago-18	01-ago-19	01-ago-28	10	0
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	9,115.6	9,115.6	9,115.6	03-abr-17	01-oct-18	03-abr-28	10	0
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	7,916.5	7,916.5	7,916.5	03-abr-17	01-ene-19	01-sep-28	10	0
338	SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	34,193.4	34,193.4	34,193.4	29-dic-17	11-dic-17	18-ene-27	9	1
339	SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	36,423.4	36,423.4	36,423.4	26-dic-16	23-dic-19	25-ene-27	10	1
	Autorizados en 2016	110,242.3	110,242.3	110,242.3					
340	CC 340 CC San Luis Río Colorado I	5,186.1	5,186.1	5,186.1	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	1,875.9	1,875.9	1,875.9	02-mar-19	01-mar-19	03-mar-28	9	0
342	CC 342 CC Guadalajara I	23,704.8	23,704.8	23,704.8	03-abr-19	01-jun-21	02-jul-29	10	3
343	LT 343 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	4,300.7	4,300.7	4,300.7	03-abr-19	04-oct-19	02-jul-29	10	8
344	CC 344 CC Mazatlán	20,576.3	20,576.3	20,576.3	03-abr-20	01-ene-21	01-jul-30	10	2
345	LT 345 LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	2,532.5	2,532.5	2,532.5	03-abr-20	03-ene-20	01-jul-30	10	5
346	CC 346 CC Mérida	10,673.4	10,673.4	10,673.4	01-abr-20	10-jun-21	28-jun-30	10	3
347	CC 347 CC Salamanca	18,517.2	18,517.2	18,517.2	03-abr-20	02-abr-20	01-oct-30	10	5
348	SE 348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	1,630.6	1,630.6	1,630.6	02-abr-18	01-abr-19	04-jun-29	11	0
349	SLT 349 SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	17,380.4	17,380.4	17,380.4	07-ene-19	31-dic-18	31-dic-29	11	0
350	SLT 350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	3,864.4	3,864.4	3,864.4	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 19.7867, el cual corresponde al cierre del cuarto 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-diciembre

(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
Total Inversión Condicionada	597,923.0	597,923.0	597,923.0					
Autorizados en 1997	5,324.9	5,324.9	5,324.9					
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	5,324.9	5,324.9	5,324.9	24-abr-99	23-abr-97	24-nov-29	32	6
Autorizados en 1998	175,415.7	175,415.7	175,415.7					
2 CC Altamira II	20,424.2	20,424.2	20,424.2	14-may-02	22-sep-00	14-jun-27	26	7
3 CC Bajío	24,011.8	24,011.8	24,011.8	09-mar-02	07-feb-00	09-abr-27	27	2
4 CC Campeche	8,548.6	8,548.6	8,548.6	27-jun-03	22-sep-00	28-jun-28	27	8
5 CC Hermosillo	9,644.3	9,644.3	9,644.3	01-oct-01	15-oct-99	02-nov-26	27	0
6 CT Mérida III	15,241.8	15,241.8	15,241.8	09-jun-00	21-abr-98	01-dic-25	27	6
7 CC Monterrey III	21,784.6	21,784.6	21,784.6	27-mar-02	01-abr-00	27-abr-27	27	1
8 CC Naco-Nogales	12,462.9	12,462.9	12,462.9	04-oct-03	28-may-01	06-nov-28	27	4
9 CC Río Bravo II	16,976.5	16,976.5	16,976.5	18-ene-02	21-jul-99	18-ene-27	27	5
10 CC Mexicali	10,006.9	10,006.9	10,006.9	20-jul-03	01-may-01	20-jul-28	27	2
11 CC Saltillo	9,875.9	9,875.9	9,875.9	19-nov-01	02-sep-99	19-nov-26	27	2
12 CC Tuxpan II	23,174.6	23,174.6	23,174.6	15-dic-01	10-abr-00	15-dic-26	26	7
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	3,263.7	3,263.7	3,263.7	30-sep-99	15-dic-97	09-abr-25	27	3
Autorizados en 1999	124,836.7	124,836.7	124,836.7					
15 CC Altamira III y IV	44,631.4	44,631.4	44,631.4	24-dic-03	23-ago-01	29-dic-28	27	4
16 CC Chihuahua III	9,502.4	9,502.4	9,502.4	09-sep-03	03-oct-01	09-oct-28	27	0
17 CC La Laguna II	18,758.4	18,758.4	18,758.4	22-abr-05	11-mar-03	22-may-30	27	2
18 CC Río Bravo III	14,463.9	14,463.9	14,463.9	01-abr-04	01-abr-02	01-may-29	27	1
19 CC Tuxpan III y IV	37,480.7	37,480.7	37,480.7	23-may-03	19-mar-01	23-jun-28	27	3
Autorizados en 2000	83,115.0	83,115.0	83,115.0					
20 CC Altamira V	36,736.1	36,736.1	36,736.1	01-nov-06	22-jun-04	30-nov-31	27	4
21 CC Tamazunchale	46,378.9	46,378.9	46,378.9	01-jun-07	18-ene-05	01-jul-32	27	5
Autorizados en 2001	43,659.5	43,659.5	43,659.5					
24 CC Río Bravo IV	18,130.2	18,130.2	18,130.2	01-abr-05	18-oct-02	01-may-30	27	5
25 CC Tuxpan V	25,529.2	25,529.2	25,529.2	01-sep-06	20-jul-04	01-oct-31	27	2
Autorizados en 2002	26,580.5	26,580.5	26,580.5					
26 CC Valladolid III	26,580.5	26,580.5	26,580.5	01-jun-06	07-may-04	01-jul-31	27	2
Autorizados en 2005	30,394.1	30,394.1	30,394.1					
28 CCC Norte II	5,186.6	5,186.6	5,186.6	01-ago-13	07-ene-11	01-jul-38	27	5
29 CCC Norte	25,207.4	25,207.4	25,207.4	02-ago-10	10-oct-07	26-jul-34	26	8
Autorizados en 2006	1,349.6	1,349.6	1,349.6					
31 CE La Venta III	1,349.6	1,349.6	1,349.6	04-oct-12	11-may-10	01-ene-37	26	6
Autorizados en 2007	2,714.9	2,714.9	2,714.9					
33 CE Oaxaca I	2,714.9	2,714.9	2,714.9	27-sep-12	25-jun-10	18-oct-30	20	3
Autorizados en 2008	11,152.2	11,152.2	11,152.2					
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	4,657.0	4,657.0	4,657.0	31-ene-12	15-jul-10	31-dic-32	22	5
36 CC Baja California III	6,495.2	6,495.2	6,495.2	17-ago-16	10-abr-14	17-sep-40	26	4
Autorizados en 2011	43,545.2	43,545.2	43,545.2					
38 CC Norte III (Juárez)	41,705.8	41,705.8	41,705.8	14-nov-17	06-may-15	14-dic-43	28	6
40 CE Sureste I	1,839.5	1,839.5	1,839.5	01-jul-17	27-feb-13	30-dic-38	25	8
Autorizados en 2012	32,901.4	32,901.4	32,901.4					
42 CC Noroeste	18,664.9	18,664.9	18,664.9	02-mar-18	03-mar-15	01-jul-44	29	3
43 CC Noreste	14,236.5	14,236.5	14,236.5	01-dic-17	29-jun-15	01-jul-44	29	0
Autorizados en 2013	11,888.1	11,888.1	11,888.1					
45 CC Topolobampo III	11,888.1	11,888.1	11,888.1	03-may-18	05-may-15	01-jul-44	29	2
Autorizados en 2015	5,045.3	5,045.3	5,045.3					
49 CE Sureste IV y V	5,045.3	5,045.3	5,045.3	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 19.7867, el cual corresponde al cierre del cuarto 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.