

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

AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN ^{P./}

Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d), de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-septiembre
(Millones de pesos a precios de 2018)

No.	Nombre del proyecto	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado ^{2./}	Acumulado 2017 ^{2./}	Avance Financiero 2018				Acumulado 2017	Avance Físico 2018		
								%		Estimada Anual (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10)
					Estimada ^{2./}	Realizada ^{3./}	Acumulada					
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)			
	Total		429,852.9	115,003.0	58,141.6	16,768.7	131,771.7	30.7				
	Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores		429,852.9	115,003.0	58,141.6	16,768.7	131,771.7	30.7				
	Inversión Directa		307,336.8	98,361.6	39,626.1	9,469.4	107,831.0	35.1				
	Aprobados en 2006		16,108.0	12,390.4	791.6	405.5	12,795.9	79.4				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	Varias(Cierre y otras)	10,791.1	8,483.0	574.5	405.5	8,888.6	82.4	99.9	0.2	0.0	99.9
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias(Cierre y otras)	5,316.9	3,907.4	217.1	0.0	3,907.4	73.5	85.8	8.6	0.0	85.8
	Aprobados en 2008		2,613.5	1,201.2	943.5	67.7	1,268.9	48.5				
242	SE 1323 DISTRIBUCION SUR	Varias(Cierre y otras)	848.8	389.4	184.6	67.7	457.1	53.9	38.6	22.0	15.3	53.9
245	SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	Varias(Cierre y otras)	1,764.8	811.8	758.8	0.0	811.8	46.0	96.5	43.0	0.0	96.5
	Aprobados en 2009		10,534.8	3,546.2	2,508.0	41.7	3,587.9	34.1				
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE ^{4./}	Terminado Totalmente	1,546.1	586.7	138.5	41.7	628.4	40.6	94.6	9.0	5.4	100.0
257	CCI Santa Rosalía II	Por Licitar sin cambio de alcance	849.9	0.0	595.2	0.0	0.0	0.0	0.0	70.0	0.0	0.0
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	Construcción	8,138.8	2,959.5	1,774.3	0.0	2,959.5	36.4	41.2	21.8	0.0	41.2
	Aprobados en 2010		11,175.9	7,743.6	474.2	12.8	7,756.5	69.4				
259	SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR ^{1./}	Terminado Totalmente	1,627.2	620.2	0.0	12.8	633.1	38.9	73.6	0.0	26.4	100.0
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	Varias(Cierre y otras)	9,548.7	7,123.4	474.2	0.0	7,123.4	74.6	99.9	0.2	0.0	99.9
	Aprobados en 2011		25,101.3	14,443.2	1,439.3	1,062.8	15,506.1	61.8				
264	CC Centro	Varias(Cierre y otras)	13,911.3	10,933.6	30.2	136.1	11,069.6	79.6	99.6	0.7	0.3	99.9
266	SLT 1603 Subestación Lago	Construcción	3,359.7	339.0	1,206.5	775.6	1,114.7	33.2	19.7	70.0	44.0	63.7
268	CCI Guerrero Negro IV	Construcción	390.0	300.5	15.4	15.5	315.9	81.0	76.9	1.0	4.0	80.9
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	Varias(Cierre y otras)	1,950.3	506.6	187.1	82.2	588.9	30.2	27.4	10.0	2.8	30.2
274	SE 1620 Distribución Valle de México ^{1./}	Varias(Cierre y otras)	5,490.0	2,363.5	0.0	53.5	2,417.0	44.0	62.3	0.0	0.0	62.3
	Aprobados en 2012		19,037.8	6,272.7	3,782.8	1,650.2	7,922.9	41.6				
278	RM CT José López Portillo	Varias(Cierre y otras)	4,582.7	2,713.7	1,119.1	1,175.7	3,889.4	84.9	67.1	24.4	29.0	96.1
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias(Cierre y otras)	1,920.1	339.0	122.6	24.0	363.1	18.9	15.9	6.0	2.1	18.0
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	Varias(Cierre y otras)	1,636.1	737.1	18.9	90.0	827.0	50.6	87.1	1.0	8.2	95.3
282	SLT 1720 Distribución Valle de México ^{1./}	Varias(Cierre y otras)	1,133.9	217.2	0.0	6.1	223.3	19.7	24.7	0.0	0.0	24.7
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	Construcción	470.3	58.3	180.3	73.3	131.5	28.0	17.3	4.1	22.4	39.7
288	SLT 1722 Distribución Sur	Varias(Cierre y otras)	876.9	324.9	428.1	61.9	386.7	44.1	33.4	49.0	10.6	44.0
289	CH Chicoasén II	Construcción	8,417.8	1,882.6	1,913.8	219.3	2,101.9	25.0	22.6	28.2	3.0	25.6
	Aprobados en 2013		46,611.0	25,518.3	3,032.4	1,318.5	26,836.8	57.6				
296	CC Empalme I	Construcción	13,952.3	8,882.8	18.9	100.4	8,983.2	64.4	98.9	1.0	0.8	99.7
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I ^{1./}	Varias(Cierre y otras)	2,718.9	1,610.9	0.0	27.4	1,638.3	60.3	98.3	0.0	1.6	99.9
298	CC Valle de México II	Construcción	13,205.5	6,634.4	1,101.2	661.6	7,296.0	55.2	83.5	12.3	7.2	90.7

AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN ^{P-/-}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2018)

No.	Nombre del proyecto	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado ^{2/-}	Acumulado 2017 ^{2/-}	Avance Financiero 2018				Acumulado 2017	Avance Físico 2018		
					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)
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	Construcción	1,241.8	0.0	618.0	112.1	112.1	9.0	0.0	49.8	23.8	23.8
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	Construcción	4,756.8	1,060.5	106.9	5.2	1,065.7	22.4	43.8	36.0	0.2	44.0
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	Varias(Cierre y otras)	1,814.8	714.4	910.0	155.0	869.4	47.9	39.3	50.0	8.4	47.7
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	Varias(Cierre y otras)	2,211.6	252.9	197.8	75.6	328.5	14.9	11.4	12.0	3.3	14.7
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	Construcción	6,208.6	5,935.7	32.2	146.1	6,081.8	98.0	97.2	0.5	2.4	99.6
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	Varias(Cierre y otras)	500.7	426.6	47.3	35.1	461.7	92.2	89.1	9.5	9.4	98.5
Aprobados en 2014			28,145.9	16,631.4	1,336.2	1,408.3	18,039.7	64.1				
313	CC Empalme II	Construcción	13,706.5	6,701.8	218.0	693.0	7,394.8	54.0	89.6	9.0	8.9	98.5
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II ^{1/-}	Varias(Cierre y otras)	2,686.3	1,693.4	0.0	102.4	1,795.8	66.9	99.6	0.0	0.3	99.9
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias(Cierre y otras)	1,110.0	367.5	364.6	131.5	499.0	45.0	33.2	33.0	11.7	44.9
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Varias(Cierre y otras)	10,643.1	7,868.7	753.6	481.4	8,350.1	78.5	91.7	25.0	5.6	97.3
Aprobados en 2015			80,465.6	9,644.7	13,762.0	3,063.2	12,708.0	15.8				
325	CC Lerdo (Norte IV)	Por Licitar sin cambio de alcance	19,012.6	0.0	1,887.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	0.0	0.0
326	LT Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	Por Licitar sin cambio de alcance	3,016.0	0.0	799.8	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	0.0	0.0
327	CG Los Azufres III Fase II	Construcción	1,191.7	620.4	58.1	192.8	813.2	68.2	74.6	17.6	22.6	97.2
328	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	Terminado Totalmente	97.1	61.3	45.2	24.2	85.5	88.0	72.3	53.4	27.7	100.0
329	CG Cerritos Colorados Fase I	Por Licitar sin cambio de alcance	1,230.6	0.0	825.5	0.0	0.0	0.0	0.0	67.1	0.0	0.0
330	CH Las Cruces	Por Licitar sin cambio de alcance	11,079.2	0.0	976.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	0.0	0.0
332	CE Sureste II y III	Por Licitar sin cambio de alcance	20,383.5	0.0	1,294.9	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	0.0	0.0
334	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	Por Licitar sin cambio de alcance	96.6	0.0	83.4	0.0	0.0	0.0	0.0	86.3	0.0	0.0
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	Varias(Cierre y otras)	2,464.2	683.7	513.1	312.1	995.8	40.4	29.0	28.0	57.9	86.9
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	Varias(Cierre y otras)	2,779.0	246.7	2,053.1	819.8	1,066.4	38.4	19.4	73.9	64.3	83.7
338	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	Varias (Licitación y construcción)	3,148.3	112.5	2,015.3	180.5	293.1	9.3	3.6	60.0	5.7	9.3
339	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Varias(Cierre y otras)	15,966.7	7,920.2	3,210.7	1,533.9	9,454.0	59.2	70.1	20.0	14.2	84.3
Aprobados en 2016			67,543.0	969.7	11,556.0	438.6	1,408.3	2.1				
340	CC San Luis Río Colorado I	Por Licitar sin cambio de alcance	4,663.7	0.0	767.1	0.0	0.0	0.0	0.0	65.4	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-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2018)

No.	Nombre del proyecto	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado ^{2./}	Acumulado 2017 ^{2./}	Avance Financiero 2018				Acumulado 2017	Avance Físico 2018		
					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)
341	LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	Por Licitar sin cambio de alcance	242.4	0.0	122.9	0.0	0.0	0.0	0.0	51.0	0.0	0.0
342	CC Guadalajara I	Por Licitar sin cambio de alcance	16,930.9	0.0	2,034.6	0.0	0.0	0.0	0.0	24.0	0.0	0.0
343	LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	Por Licitar sin cambio de alcance	922.4	0.0	106.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	0.0	0.0
344	CC Mazatlán	Por Licitar sin cambio de alcance	12,805.7	0.0	1,184.8	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	0.0	0.0
345	LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	Por Licitar sin cambio de alcance	2,521.4	0.0	1,412.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.0	0.0	0.0
346	CC Mérida	Por Licitar sin cambio de alcance	12,703.3	0.0	1,641.9	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	0.0	0.0
347	CC Salamanca	Por Licitar sin cambio de alcance	12,495.7	0.0	3,203.2	0.0	0.0	0.0	0.0	56.8	0.0	0.0
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	Fallo y adjudicación	208.9	0.0	142.3	0.0	0.0	0.0	0.0	80.0	0.0	0.0
349	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias (Licitación y construcción)	1,568.6	0.0	941.2	69.8	69.8	4.4	0.0	60.0	4.4	4.4
350	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución ^{1./}	Varias(Cierre y otras)	2,479.9	969.7	0.0	368.8	1,338.6	54.0	67.1	0.0	25.3	92.4
Inversión Condicionada			122,516.1	16,641.4	18,515.5	7,299.3	23,940.7	19.5				
Aprobados en 2011			19,443.4	5,026.0	3,666.7	2,709.7	7,735.7	39.8				
38	CC Norte III (Juárez)	Construcción	19,443.4	5,026.0	3,666.7	2,709.7	7,735.7	39.8	48.0	34.5	24.6	72.6
Aprobados en 2012			40,226.8	10,677.4	3,573.4	1,663.2	12,340.6	30.7				
42	CC Noroeste	Construcción	12,390.2	4,667.8	1,346.5	1,257.8	5,925.5	47.8	73.8	21.3	19.9	93.7
43	CC Noreste	Construcción	27,836.6	6,009.6	2,226.9	405.5	6,415.1	23.0	92.1	8.0	6.1	98.2
Aprobados en 2013			42,733.9	938.0	8,721.3	2,926.4	3,864.4	9.0				
45	CC Topolobampo III	Construcción	11,922.6	938.0	4,031.2	2,926.4	3,864.4	32.4	13.2	56.9	40.8	54.0
303	LT en Corriente Directa Ixtepec Potencia-Yautepec Potencia	Fallo y adjudicación	30,811.3	0.0	4,690.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.2	0.0	0.0
Aprobados en 2015			20,111.9	0.0	2,554.2	0.0	0.0	0.0				
49	CE Sureste IV y V	Por Licitar sin cambio de alcance	20,111.9	0.0	2,554.2	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	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 2018, así como aquellos proyectos que aunque no tienen monto estimado en el PEF 2018 continúan en etapa de cierre y otras etapas, por lo que se les debe dar seguimiento.

2./ El tipo de cambio utilizado fue de 18.8986 pesos por dólar correspondiente al cierre de septiembre de 2018.

3./ Los tipos de cambio promedio de fecha de liquidación utilizados fueron 19.0025 (enero), 18.6282 (febrero), 18.6839 (marzo), 18.3464 (abril), 19.4894 (mayo), 20.3105 (junio) 19.1171 (julio), 18.8089 (agosto) y 19.0539 (septiembre) pesos por dólar, publicados por el Banco de México (Banxico).

4./ Se disminuyó el avance financiero acumulado, ya que al cierre definitivo el consorcio privado modificó las cifras estimadas.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA
EN OPERACIÓN ^{p./}**

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2018)

Nombre del proyecto ^{1./}		Presupuesto					Ejercido					Variación %
		Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	
			Programable		No Programable			Programable		No Programable		
			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	[11= (10-5)/5]
	Total	154,453.4	97,714.1	0.0	4,593.3	52,146.0	82,050.1	33,841.7	0.0	6,349.6	41,858.7	-19.7
1	CG Cerro Prieto IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	767.9	106.0	0.0	0.0	661.9	N.A.
2	CC Chihuahua	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1,186.8	894.3	0.0	0.0	292.4	N.A.
3	CCI Guerrero Negro II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	161.8	226.7	0.0	0.0	-64.9	N.A.
4	CC Monterrey II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	136.8	0.0	0.0	0.0	136.8	N.A.
5	CD Puerto San Carlos II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	285.3	0.0	0.0	0.0	285.3	N.A.
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	753.8	646.7	0.0	0.0	107.0	N.A.
7	CT Samalayuca II	3,932.7	3,238.1	0.0	114.6	580.0	2,172.0	1,719.8	0.0	145.0	307.3	-47.0
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	49.6	15.1	0.0	0.0	34.5	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	83.1	21.0	0.0	0.0	62.2	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	680.1	366.3	0.0	3.0	310.8	580.0	177.8	0.0	3.2	398.9	28.3
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	253.9	204.0	0.0	4.9	45.0	1,587.3	144.0	0.0	6.4	1,436.9	500<
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	93.6	68.0	0.0	1.4	24.2	187.5	43.9	0.0	1.6	142.1	488.2
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	305.9	194.0	0.0	2.1	109.8	307.2	113.7	0.0	2.3	191.3	74.2
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	413.3	88.8	0.0	1.8	322.7	108.9	55.6	0.0	2.0	51.3	-84.1
31	LT LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	384.0	277.6	0.0	8.3	98.1	240.6	218.3	0.0	10.2	12.1	-87.7
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	41.0	8.2	0.0	0.0	32.9	N.A.
34	SE 403 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
35	SE 404 Noroeste-Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4	5.4	0.0	0.0	16.0	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	1,513.6	1,129.1	0.0	3.3	381.2	725.0	833.3	0.0	4.3	-112.5	-129.5
39	LT 414 Norte-Occidental	452.0	64.9	0.0	1.5	385.6	197.5	45.2	0.0	1.7	150.7	-60.9
40	LT 502 Oriental - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	4.4	0.0	0.0	13.9	N.A.
41	LT 506 Saltillo-Cañada	953.3	226.8	0.0	6.8	719.6	300.3	180.5	0.0	7.4	112.4	-84.4
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	165.7	120.9	0.0	3.3	41.5	193.5	89.3	0.0	4.5	99.7	140.2

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{P-1}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2018)

Nombre del proyecto ¹⁻⁷			Presupuesto					Ejercido					Variación %
			Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	
				Programable		Inversión Presupuestaria Asociada			Programable		Inversión Presupuestaria Asociada		
				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	No Programable				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	No Programable			
			(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	[11= (10-5)/5]
43	LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	103.9	74.9	0.0	1.3	27.7	92.8	50.5	0.0	1.5	40.7	47.1
44	SE	412 Compensación Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	5.5	0.0	0.0	16.4	N.A.
45	SE	413 Noroeste - Occidental	201.3	85.6	0.0	1.7	114.0	265.3	70.0	0.0	1.8	193.6	69.7
46	SE	503 Oriental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	3.7	0.0	0.0	8.8	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	1,285.3	563.5	0.0	2.6	719.1	824.3	568.4	0.0	3.3	252.6	-64.9
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	267.4	134.3	0.0	3.2	129.9	398.9	91.2	0.0	3.4	304.3	134.2
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	332.2	204.7	0.0	5.5	122.0	260.1	149.3	0.0	6.1	104.7	-14.2
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	3.1	0.0	0.0	4.6	N.A.
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	122.8	32.3	0.0	1.6	89.0	52.8	24.9	0.0	1.2	26.7	-70.0
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	8.6	2.2	0.0	0.0	6.4	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	41.7	8.5	0.0	0.1	33.0	10.8	7.9	0.0	0.1	2.7	-91.7
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	235.3	130.3	0.0	2.7	102.3	223.6	102.4	0.0	3.4	117.9	15.2
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	5.7	0.0	0.0	16.9	N.A.
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	635.7	112.2	0.0	0.0	523.5	N.A.
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	1,373.1	1,269.0	0.0	1.9	102.1	389.9	490.9	0.0	2.1	-103.1	-200.9
62	CC C	Pacífico	1,772.4	1,595.6	0.0	79.8	96.9	4,038.9	3,853.1	0.0	120.0	65.8	-32.1
63	CH	El Cajón	1,224.7	292.4	0.0	163.9	768.3	955.6	294.6	0.0	183.5	477.6	-37.8
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	124.5	67.9	0.0	2.3	54.3	71.3	50.9	0.0	3.1	17.3	-68.2
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	120.7	98.9	0.0	2.8	19.0	221.5	70.3	0.0	3.3	147.9	500<
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	250.1	153.7	0.0	21.9	74.5	466.1	139.2	0.0	23.8	303.0	306.7
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	146.2	43.1	0.0	1.1	102.0	39.9	29.7	0.0	1.1	9.1	-91.0
71	PRR	Presa Reguladora Amata	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	161.0	19.9	0.0	0.0	141.1	N.A.
72	RM	Adolfo López Mateos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	697.4	0.0	0.0	0.0	697.4	N.A.
73	RM	Altamira	505.7	75.2	0.0	6.1	424.4	310.2	74.0	0.0	6.0	230.2	-45.8
74	RM	Botello	42.7	8.3	0.0	0.4	34.0	16.8	8.3	0.0	0.6	7.9	-76.6
75	RM	Carbón II	157.2	12.3	0.0	0.7	144.2	466.9	12.3	0.0	0.8	453.8	214.6
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	189.8	0.0	0.0	0.0	189.8	N.A.
77	RM	Dos Bocas	150.5	18.8	0.0	1.0	130.8	144.7	18.8	0.0	1.3	124.6	-4.7

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA
EN OPERACIÓN ^{p./}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2018)

Nombre del proyecto ^{1./}			Presupuesto				Ejercido					Variación %	
			Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto				Flujo Neto
				Programable		No Programable			Programable		No Programable		
				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	[11= (10-5)/5]	
78	RM	Emilio Portes Gil	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	0.0	0.0	0.0	10.6	N.A.
79	RM	Francisco Pérez Ríos	697.2	69.3	0.0	3.4	624.5	1,510.0	69.3	0.0	4.0	1,436.7	130.0
80	RM	Gomez Palacio	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	441.6	0.0	0.0	0.0	441.6	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	1.8	1.2	0.0	0.1	0.5	4.7	1.2	0.0	0.1	3.5	500<
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	573.8	0.0	0.0	0.0	573.8	N.A.
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	795.6	0.0	0.0	0.0	795.6	N.A.
90	RM	CT Puerto Libertad	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	240.6	0.0	0.0	0.0	240.6	N.A.
91	RM	Punta Prieta	12.1	6.6	0.0	0.4	5.1	294.0	6.6	0.0	0.4	287.0	500<
92	RM	Salamanca	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	521.2	0.0	0.0	0.0	521.2	N.A.
93	RM	Tuxpango	104.2	11.3	0.0	0.6	92.3	37.7	11.3	0.0	0.6	25.8	-72.1
94	RM	CT Valle de México	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	172.1	0.0	0.0	0.0	172.1	N.A.
95	SE	Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.4	1.5	0.0	0.0	5.9	N.A.
98	SE	705 Capacitores	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	1.9	0.0	0.0	7.8	N.A.
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	408.4	81.6	0.0	1.1	325.7	240.1	60.1	0.0	1.2	178.8	-45.1
100	SLT	701 Occidente-Centro	274.3	64.8	0.0	3.2	206.3	141.1	61.5	0.0	3.4	76.2	-63.1
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	192.8	6.2	0.0	0.7	185.9	9.1	7.4	0.0	0.7	1.1	-99.4
102	SLT	703 Noreste-Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.2	3.1	0.0	0.0	9.1	N.A.
103	SLT	704 Baja California - Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	1.0	0.0	0.0	4.9	N.A.
104	SLT	706 Sistemas Norte	931.5	224.7	0.0	18.5	688.3	591.1	180.1	0.0	16.8	394.2	-42.7
105	SLT	709 Sistemas Sur	734.5	186.6	0.0	3.1	544.8	525.0	130.1	0.0	2.8	392.2	-28.0
106	CC	Conversión El Encino de TG aCC	586.5	396.8	0.0	2.1	187.7	1,036.0	456.9	0.0	2.7	576.5	207.2
107	CCI	Baja California Sur II	1,102.4	565.1	0.0	2.1	535.2	753.2	639.9	0.0	3.1	110.2	-79.4
108	LT	807 Durango I	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	3.2	0.0	0.0	10.5	N.A.
110	RM	CCC Tula	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.2	N.A.
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	489.8	62.0	0.0	7.4	420.4	70.4	62.0	0.0	7.5	0.9	-99.8
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	73.9	10.9	0.0	0.6	62.4	394.8	10.9	0.0	0.6	383.2	500<
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	320.3	0.0	0.0	0.0	320.3	N.A.
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	108.4	17.3	0.0	0.8	90.3	353.7	17.3	0.0	0.9	335.6	271.4
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1,684.3	0.0	0.0	0.0	1,684.3	N.A.
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2,566.3	0.0	0.0	0.0	2,566.3	N.A.
122	SE	811 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	2.0	0.0	0.0	6.9	N.A.
123	SE	812 Golfo Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	1.0	0.0	0.0	3.4	N.A.
124	SE	813 División Bajío	415.3	27.4	0.0	0.3	387.7	43.3	22.4	0.0	0.3	20.7	-94.7
126	SLT	801 Altiplano	557.0	120.5	0.0	2.8	433.7	194.0	89.3	0.0	3.8	100.9	-76.7
127	SLT	802 Tamaulipas	189.3	112.5	0.0	2.2	74.6	216.4	83.1	0.0	2.9	130.5	74.9
128	SLT	803 NOINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	0.9	0.0	0.0	2.0	N.A.
130	SLT	806 Bajío	198.5	144.2	0.0	9.4	44.9	268.0	121.6	0.0	11.0	135.5	201.8
132	CE	La Venta II	423.2	185.5	0.0	19.2	218.5	183.7	148.5	0.0	21.6	13.6	-93.8
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.4	0.0	0.0	0.9	N.A.
138	SE	911 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.6	1.9	0.0	0.0	3.6	N.A.
139	SE	912 División Oriente	46.5	11.0	0.0	0.7	34.8	20.5	12.8	0.0	0.7	7.1	-79.6
140	SE	914 División Centro Sur	39.9	25.0	0.0	4.8	10.2	25.5	19.4	0.0	4.7	1.4	-86.2
141	SE	915 Occidental	85.7	8.7	0.0	0.1	76.8	12.7	7.7	0.0	0.1	4.8	-93.7
142	SLT	901 Pacífico	289.0	79.0	0.0	1.4	208.7	201.4	60.6	0.0	1.5	139.4	-33.2

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN P./

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2018)

Nombre del proyecto 1./			Presupuesto					Ejercido					Variación %
			Gasto				Flujo Neto	Gasto				Flujo Neto	
			Programable			No Programable		Programable			No Programable		
			Ingresos	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			Ingresos	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5 = 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10 = 6-7-8-9)	(11 = (10-5)/5)			
143	SLT	902 Istmo	830.5	87.0	0.0	2.5	741.0	239.3	66.5	0.0	2.7	170.2	-77.0
144	SLT	903 Cabo - Norte	229.1	64.3	0.0	2.1	162.7	96.8	48.6	0.0	2.6	45.7	-71.9
146	CH	La Yesca	2,006.6	604.6	0.0	929.7	472.3	1,570.8	657.2	0.0	937.5	-24.0	-105.1
147	CC	Baja California C	1,406.9	1,082.7	0.0	14.1	310.2	805.6	504.8	0.0	14.0	286.9	-7.5
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	108.8	7.3	0.0	0.2	101.2	101.5	57.2	0.0	0.2	44.2	-56.4
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	295.3	206.3	0.0	1.2	87.7	105.5	84.0	0.0	1.3	20.2	-77.0
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	171.0	35.6	0.0	1.5	133.9	142.9	105.8	0.0	1.6	35.5	-73.5
151	SE	1006 Central—Sur	45.3	24.6	0.0	4.7	16.0	40.4	22.5	0.0	4.7	13.2	-17.0
152	SE	1005 Noroeste	366.7	113.2	0.0	11.1	242.4	225.1	101.7	0.0	11.0	112.5	-53.6
156	RM	Infiernillo	247.1	18.9	0.0	2.0	226.2	504.5	18.8	0.0	2.1	483.6	113.8
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	415.5	334.2	0.0	30.7	50.7	1,807.7	332.9	0.0	32.4	1,442.4	500<
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	157.4	0.0	0.0	0.0	157.4	N.A.
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	931.8	0.0	0.0	0.0	931.8	N.A.
160	RM	CCC Samalayuca II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2,097.6	0.0	0.0	0.0	2,097.6	N.A.
161	RM	CCC El Sauz	6.3	2.3	0.0	0.1	3.9	346.0	2.3	0.0	0.1	343.6	500<
162	RM	CCC Huinala II	20.3	2.0	0.0	0.1	18.3	724.4	2.0	0.0	0.1	722.4	500<
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	6.2	0.0	0.0	18.3	N.A.
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	145.3	79.0	0.0	8.7	57.6	201.6	72.8	0.0	9.6	119.2	107.1
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	9.6	3.7	0.0	0.1	5.9	5.0	3.5	0.0	0.1	1.5	-75.1
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste – Sureste	318.9	142.3	0.0	6.5	170.1	348.2	121.6	0.0	7.2	219.5	29.0
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	912.5	905.5	0.0	62.6	-55.6	1,878.1	761.4	0.0	64.4	1,052.4	<-500
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	4.6	0.0	0.0	8.8	N.A.
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	267.1	111.6	0.0	26.9	128.6	597.0	97.1	0.0	28.8	471.1	266.4
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	4,844.9	3,664.9	0.0	251.6	928.4	1,939.8	1,427.6	0.0	278.5	233.7	-74.8
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	133.1	62.5	0.0	11.7	58.9	93.7	52.8	0.0	11.7	29.1	-50.6
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	4.8	2.9	0.0	0.3	1.6	3.5	2.0	0.0	0.2	1.3	-18.6
181	RM	CN Laguna Verde	1,150.5	508.4	0.0	260.3	381.8	5,182.0	511.6	0.0	262.1	4,408.3	500<
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	419.0	17.1	0.0	0.3	401.6	855.1	17.1	0.0	0.3	837.7	108.6
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	29.4	6.2	0.0	0.2	23.0	71.8	6.2	0.0	0.2	65.4	184.4
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	175.9	56.0	0.0	4.9	115.1	114.7	48.8	0.0	5.8	60.1	-47.8
188	SE	1116 Transformación del Noreste	875.3	336.5	0.0	46.5	492.2	716.5	360.7	0.0	48.4	307.4	-37.6
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	117.9	26.5	0.0	5.3	86.2	142.5	23.3	0.0	5.4	113.8	32.0

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-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2018)

Nombre del proyecto ^{1./}			Presupuesto				Ejercido					Variación %	
			Ingresos	Gasto			Ingresos	Gasto			Flujo Neto		
				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			
													Programable
(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	[11= (10-5)/5]			
190	SE	1120 Noroeste	152.9	92.0	0.0	17.9	43.1	140.7	75.7	0.0	17.3	47.6	10.6
191	SE	1121 Baja California	581.9	8.4	0.0	1.6	571.9	9.2	7.0	0.0	1.6	0.5	-99.9
192	SE	1122 Golfo Norte	215.6	91.9	0.0	13.9	109.8	153.5	83.8	0.0	13.8	55.9	-49.1
193	SE	1123 Norte	525.1	12.7	0.0	0.8	511.6	13.1	6.8	0.0	0.7	5.6	-98.9
194	SE	1124 Bajío Centro	218.0	58.8	0.0	10.0	149.2	117.8	55.2	0.0	10.0	52.6	-64.7
195	SE	1125 Distribución	558.7	131.5	0.0	15.8	411.4	117.2	97.9	0.0	17.1	2.2	-99.5
197	SE	1127 Sureste	66.7	22.4	0.0	3.3	40.9	30.8	18.7	0.0	3.2	8.8	-78.4
198	SE	1128 Centro Sur	104.2	19.0	0.0	6.4	78.9	34.3	23.3	0.0	6.2	4.8	-93.9
199	SE	1129 Compensación redes	63.5	28.0	0.0	4.0	31.5	29.0	24.1	0.0	3.6	1.3	-95.9
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	282.4	161.3	0.0	27.6	93.5	298.6	158.2	0.0	28.0	112.4	20.2
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	370.9	188.7	0.0	34.4	147.9	292.2	171.4	0.0	36.0	84.8	-42.6
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	317.0	173.1	0.0	52.1	91.8	232.9	178.7	0.0	53.7	0.5	-99.4
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	232.8	51.1	0.0	5.7	175.9	42.4	35.1	0.0	5.7	1.5	-99.1
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,525.3	278.7	0.0	26.2	1,220.5	536.2	248.0	0.0	27.0	261.2	-78.6
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,178.5	586.5	0.0	23.6	568.4	1,276.1	307.6	0.0	25.7	942.8	65.9
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	231.9	79.2	0.0	5.5	147.2	115.8	88.3	0.0	6.2	21.3	-85.5
207	SE	1213 COMPENSACION DE REDES	1,076.7	121.4	0.0	12.0	943.3	219.1	109.3	0.0	11.3	98.6	-89.6
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	137.5	21.1	0.0	4.0	112.4	26.1	17.2	0.0	3.9	4.9	-95.6
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	3,172.3	2,661.6	0.0	18.8	491.9	152.5	86.4	0.0	20.3	45.8	-90.7
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	561.9	262.9	0.0	23.1	275.9	322.8	191.5	0.0	25.5	105.8	-61.6
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	414.1	175.0	0.0	34.0	205.2	260.1	139.5	0.0	37.4	83.2	-59.4
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	451.1	64.9	0.0	8.1	378.1	197.2	80.6	0.0	8.5	108.1	-71.4
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	2,994.5	2,650.9	0.0	21.5	322.1	109.3	64.5	0.0	39.0	5.9	-98.2
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	5,024.2	4,433.6	0.0	28.1	562.5	358.0	177.8	0.0	43.8	136.5	-75.7
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	310.2	85.3	0.0	15.1	209.8	214.6	119.6	0.0	32.9	62.1	-70.4
216	RM	CCC Poza Rica	494.6	9.4	0.0	130.4	354.8	235.3	150.5	0.0	146.2	-61.4	-117.3
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	336.4	111.7	0.0	57.3	167.4	331.3	152.1	0.0	59.0	120.1	-28.2
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	185.9	144.8	0.0	9.6	31.4	306.2	104.6	0.0	9.8	191.8	500<
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo IU-1 y 2	275.5	27.8	0.0	14.4	233.3	82.9	54.5	0.0	16.4	12.0	-94.9

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-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2018)

			Presupuesto				Ejercido					
			Gasto				Gasto					
Nombre del proyecto ^{1./}	Ingresos	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	Flujo Neto	Variación %
			(2)	(3)		(4)	(7)	(8)		(9)	(10=6-7-8-9)	
	(1)					(5=1-2-3-4)	(6)					(11=(10-5)/5)
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	3,158.5		2,465.6	0.0	286.3	406.6	7,557.4	1,971.0	0.0	307.0	5,279.4	500<
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	21.3		4.8	0.0	0.9	15.5	7.9	4.0	0.0	1.0	2.9	-81.4
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	4.1		2.0	0.0	0.3	1.7	2.9	1.7	0.0	0.3	0.9	-45.2
226 CCI CI Guerrero Negro III	933.2		735.6	0.0	24.3	173.4	247.2	256.7	0.0	26.7	-36.2	-120.9
227 CG Los Humeros II	896.2		492.3	0.0	23.4	380.5	150.5	200.8	0.0	32.5	-82.8	-121.8
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	63.3		3.8	0.0	4.4	55.2	37.0	15.0	0.0	5.2	16.8	-69.5
229 CT TG Baja California II	912.0		485.8	0.0	35.7	390.6	238.4	251.7	0.0	42.0	-55.3	-114.1
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	52.1		32.1	0.0	1.4	18.7	41.2	20.6	0.0	1.4	19.1	2.5
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	38.7		23.4	0.0	1.9	13.5	22.4	15.8	0.0	1.9	4.7	-65.1
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	100.7		3.9	0.0	0.0	96.8	97.9	34.7	0.0	38.0	25.2	-74.0
235 CCI Baja California Sur IV	667.1		0.0	0.0	48.7	618.4	580.3	499.6	0.0	53.7	26.9	-95.6
236 CCI Baja California Sur III	897.4		655.8	0.0	29.4	212.2	839.1	752.4	0.0	29.4	57.4	-72.9
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	44.5		9.1	0.0	6.6	28.8	41.0	15.0	0.0	8.8	17.1	-40.5
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	2,000.6		1,434.2	0.0	2.4	564.0	43.9	23.4	0.0	7.3	13.1	-97.7
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	601.3		79.1	0.0	60.7	461.5	193.1	113.1	0.0	62.3	17.7	-96.2
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	190.1		57.6	0.0	30.4	102.1	100.4	69.5	0.0	29.6	1.3	-98.7
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	2,703.0		2,287.5	0.0	10.9	404.6	75.1	55.8	0.0	19.3	0.1	-100.0
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	112.2		37.1	0.0	7.5	67.6	56.5	33.0	0.0	8.0	15.5	-77.1
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	285.9		172.6	0.0	24.7	88.6	263.2	141.8	0.0	23.9	97.5	10.0
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	389.6		60.3	0.0	28.4	300.9	139.2	75.3	0.0	28.4	35.6	-88.2
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	171.9		101.1	0.0	12.6	58.2	220.1	90.7	0.0	13.5	115.8	99.1
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	310.6		29.8	0.0	16.5	264.3	51.8	32.5	0.0	15.8	3.5	-98.7
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	85.3		21.9	0.0	1.4	62.1	33.3	15.5	0.0	1.3	16.5	-73.5
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,634.5		1,508.8	0.0	15.6	110.1	71.3	45.0	0.0	22.4	3.8	-96.5
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	110.5		0.0	0.0	0.0	110.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	4,476.9		2,339.8	0.0	11.4	2,125.6	68.8	42.0	0.0	24.5	2.3	-99.9
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	2,081.2		1,405.4	0.0	0.3	675.5	28.6	14.1	0.0	10.4	4.1	-99.4

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA
EN OPERACIÓN ^{p./}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2018)

Nombre del proyecto ^{1./}			Presupuesto				Ejercido					Variación %	
			Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto				Flujo Neto
				Programable					Programable				
				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	[11= (10-5)/5]	
261	CC	Cogeneración Salamanca Fase I	6,718.4	6,018.1	0.0	199.0	501.3	1,526.2	2,894.2	0.0	278.4	-1,646.3	-428.4
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	126.1	62.8	0.0	15.6	47.6	74.6	55.6	0.0	15.8	3.2	-93.3
264	CC	Centro	6,396.4	4,780.0	0.0	0.0	1,616.4	14.2	555.7	0.0	393.2	-934.6	-157.8
266	SLT	1603 Subestación Lago	266.6	0.0	0.0	0.0	266.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	585.4	45.9	0.0	15.1	524.4	61.1	42.9	0.0	16.6	1.7	-99.7
268	CCI	Guerrero Negro IV	108.8	50.8	0.0	0.0	58.1	1.2	0.0	0.0	0.0	1.2	-98.0
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	14.4	8.0	0.0	2.1	4.3	8.3	5.8	0.0	2.0	0.5	-88.1
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	4,155.6	3,652.3	0.0	18.1	485.2	99.8	58.2	0.0	29.5	12.1	-97.5
274	SE	1620 Distribución Valle de México	12,466.9	11,912.1	0.0	43.8	510.9	209.7	148.6	0.0	48.8	12.4	-97.6
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	467.6	113.8	0.0	41.5	312.3	430.4	113.8	0.0	48.9	267.7	-14.3
278	RM	CT José López Portillo	566.4	0.0	0.0	0.0	566.4	0.0	34.0	0.0	81.1	-115.1	-120.3
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	5,116.3	4,926.8	0.0	14.0	175.5	73.3	30.1	0.0	16.3	26.8	-84.7
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	140.4	9.9	0.0	0.0	130.5	66.1	36.2	0.0	23.7	6.2	-95.2
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	831.1	457.5	0.0	0.0	373.6	0.0	0.0	0.0	6.1	-6.1	-101.6
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	530.6	3.6	0.0	0.0	527.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
284	CG	Los Humeros III	397.7	138.3	0.0	0.0	259.4	105.2	46.7	0.0	17.0	41.6	-84.0
286	CCI	Baja California Sur V	354.8	12.8	0.0	100.3	241.7	524.1	539.1	0.0	111.8	-126.7	-152.4
288	SLT	1722 Distribución Sur	998.6	929.6	0.0	10.9	58.0	37.6	16.7	0.0	14.3	6.6	-88.6
290	LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	40.4	0.3	0.0	0.0	40.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	139.0	79.5	0.0	50.2	9.3	158.4	93.4	0.0	60.0	5.0	-46.3
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	867.9	174.3	0.0	44.6	649.1	318.4	150.7	0.0	48.2	119.4	-81.6
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	583.8	101.3	0.0	30.4	452.2	130.7	91.8	0.0	31.9	7.0	-98.4
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	387.6	29.7	0.0	13.0	344.8	45.6	32.3	0.0	13.2	0.1	-100.0
296	CC	CC Empalme I	3,973.3	2,929.8	0.0	0.0	1,043.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	384.9	20.0	0.0	0.0	364.9	69.8	67.3	0.0	90.1	-87.6	-124.0
298	CC	Valle de México II	3,297.6	2,987.6	0.0	0.0	310.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	579.0	0.0	0.0	0.0	579.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	103.1	24.6	0.0	5.4	73.1	31.5	20.8	0.0	5.6	5.2	-92.9
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	180.9	80.1	0.0	56.1	44.6	153.0	93.7	0.0	58.2	1.2	-97.4
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	638.2	27.9	0.0	20.2	590.1	184.6	102.5	0.0	77.3	4.8	-99.2
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	182.5	56.3	0.0	32.0	94.2	162.9	81.6	0.0	39.2	42.1	-55.3

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p_/}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2018)

Nombre del proyecto ^{1./}			Presupuesto					Ejercido					Variación %
			Gasto				Flujo Neto	Gasto				Flujo Neto	
			Ingresos	Programable				Ingresos	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)
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	1,206.8	598.2	0.0	0.0	608.7	20.0	11.2	0.0	8.4	0.5	-99.9
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	2,571.2	2,234.7	0.0	0.0	336.5	44.0	19.0	0.0	11.2	13.7	-95.9
311	RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	690.9	0.0	0.0	0.0	690.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	86.7	0.0	0.0	0.0	86.7	166.0	12.6	0.0	10.5	142.8	64.8
313	CC	Empalme II	3,378.9	3,093.4	0.0	0.0	285.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	449.3	20.0	0.0	0.0	429.3	155.1	67.0	0.0	87.6	0.6	-99.9
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	67.0	34.9	0.0	11.4	20.7	51.1	32.0	0.0	17.3	1.7	-91.7
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	282.5	52.9	0.0	60.8	168.7	194.8	110.5	0.0	65.3	19.0	-88.8
318	SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	673.8	16.6	0.0	9.7	647.5	60.7	30.2	0.0	11.2	19.3	-97.0
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	166.4	38.5	0.0	13.0	114.9	141.3	92.1	0.0	49.1	0.1	-99.9
320	LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	131.1	68.2	0.0	51.1	11.7	153.7	81.9	0.0	58.3	13.6	16.1
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,493.7	890.4	0.0	6.4	596.9	48.9	23.8	0.0	11.5	13.6	-97.7
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,231.9	274.0	0.0	183.2	774.8	628.7	298.4	0.0	315.2	15.1	-98.1
325	CC	Lerdo (Norte IV)	573.8	282.0	0.0	0.0	291.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
327	CG	Los Azufres III Fase II	164.4	0.0	0.0	0.0	164.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
328	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	12.0	0.4	0.0	0.0	11.6	30.2	0.1	0.0	2.2	28.0	140.9
336	SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	308.6	0.0	0.0	0.0	308.6	88.5	30.2	0.0	15.6	42.6	-86.2
337	SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	549.3	0.0	0.0	0.0	549.3	4.0	0.0	0.0	3.3	0.7	-99.9
338	SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	1,665.2	1,366.4	0.0	0.0	298.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
339	SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	642.5	118.4	0.0	11.6	512.5	571.1	276.0	0.0	235.1	60.0	-88.3
350	SLT	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	382.7	17.3	0.0	0.0	365.4	18.0	0.0	0.0	16.9	1.1	-99.7

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

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

N.A.: No aplica.

500< = La variación es 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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2018)

Nombre del proyecto		Ingresos	Presupuestado			Ingresos	Ejercido			Variación %
			Cargos		Flujo neto		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		83,671.8	20,696.8	40,901.8	22,073.2	110,223.6	19,242.4	44,166.1	46,815.1	112.1
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	745.2	410.1	106.7	228.4	544.9	424.0	115.5	5.4	(97.6)
2	CC Altamira II	3,792.9	409.8	1,326.2	2,056.9	4,733.2	369.5	1,520.7	2,843.1	38.2
3	CC Bajío	4,662.5	233.2	3,475.9	953.4	4,354.7	300.5	2,126.6	1,927.5	102.2
4	CC Campeche	2,195.6	501.5	1,385.2	308.9	937.0	401.9	1,220.5	(685.4)	(321.9)
5	CC Hermosillo	1,583.1	346.4	767.5	469.2	2,324.6	341.1	510.7	1,472.8	213.9
6	CT Mérida III	2,325.4	377.5	996.6	951.2	2,431.4	245.1	1,943.5	242.8	(74.5)
7	CC Monterrey III	2,047.4	318.6	1,177.5	551.3	4,454.1	355.3	1,170.2	2,928.6	431.2
8	CC Naco-Nogales	1,821.5	481.9	735.2	604.3	2,347.1	491.0	591.5	1,264.6	109.3
9	CC Río Bravo II	2,519.7	781.4	991.1	747.1	3,227.0	892.8	1,257.6	1,076.6	44.1
10	CC Mexicali	1,958.1	373.5	1,375.2	209.4	2,753.7	278.3	758.4	1,717.0	>500
11	CC Saltillo	1,372.1	588.6	676.3	107.2	2,075.8	730.2	941.8	403.8	276.9
12	CC Tuxpan II	2,436.0	241.9	1,315.7	878.4	4,361.8	194.3	1,956.1	2,211.5	151.8
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex- Valladolid	559.5	111.7	28.9	418.9	3,089.5	0.0	0.0	3,089.5	>500
15	CC Altamira III y IV	5,488.2	1,587.2	3,102.0	799.1	10,132.2	1,285.2	3,068.9	5,778.2	>500
16	CC Chihuahua III	1,781.6	440.3	736.1	605.3	2,798.4	569.7	584.2	1,644.6	171.7
17	CC La Laguna II	3,884.5	1,357.6	1,302.5	1,224.3	5,085.7	1,394.1	1,794.0	1,897.5	55.0
18	CC Río Bravo III	2,621.2	626.0	1,070.6	924.5	4,478.8	285.2	1,135.7	3,057.9	230.8
19	CC Tuxpan III y IV	6,702.8	1,826.7	3,008.1	1,868.0	8,041.6	1,706.3	2,877.7	3,457.7	85.1
20	CC Altamira V	7,023.7	1,624.6	4,556.1	843.0	6,676.7	1,749.3	6,574.1	(1,646.7)	(295.3)
21	CC Tamazunchale	5,678.4	1,591.5	3,089.9	997.0	10,932.1	2,072.5	3,493.9	5,365.7	438.2
24	CC Río Bravo IV	3,072.2	1,110.2	1,164.7	797.3	4,096.9	487.0	1,104.2	2,505.8	214.3
25	CC Tuxpan V	2,826.4	922.3	1,393.9	510.2	4,510.7	964.6	1,720.1	1,826.0	257.9
26	CC Valladolid III	3,080.1	779.7	904.9	1,395.4	2,762.4	861.7	2,197.2	(296.6)	(121.3)
28	CCC Norte II	3,174.2	2,029.6	2,149.5	(1,004.9)	4,778.1	1,144.0	1,099.7	2,534.4	(352.2)
29	CCC Norte	3,603.1	1,163.2	1,149.0	1,290.8	4,649.2	1,419.7	1,370.1	1,859.4	44.0
31	CE La Venta III	952.2	0.0	550.0	402.2	276.7	0.0	540.4	(263.7)	(165.6)
33	CE Oaxaca I	467.8	0.0	366.6	101.2	277.6	0.0	362.3	(84.8)	(183.8)
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	1,244.4	0.0	1,055.1	189.3	1,295.7	0.0	1,311.6	(16.0)	(108.4)
36	CC Baja California III	1,176.2	461.7	635.1	79.4	590.4	279.2	560.3	(249.2)	(413.9)
38	CC Norte III (Juárez)	1,048.7	0.0	0.0	1,048.7	0.0	0.0	0.0	0.0	(100.0)
40	CE Sureste I	485.9	0.0	309.4	176.5	1,205.7	0.0	258.6	947.1	436.6
43	CC Noreste	1,341.3	0.0	0.0	1,341.3	0.0	0.0	0.0	0.0	(100.0)
49	CE Sureste IV y V	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2018) */

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2017 (2)	En 2018 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
Total	386,622.6	233,762.4	11,176.2	244,938.6	14,174.4	17,347.8	31,522.2	110,161.8	141,684.0
Cierres totales	324,053.7	225,251.6	9,395.7	234,647.3	10,937.0	12,770.2	23,707.1	65,699.2	89,406.4
1 CG Cerro Prieto IV 1/	1,952.9	1,952.9	0.0	1,952.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2 CC Chihuahua 1/	5,241.8	5,241.8	0.0	5,241.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
3 CCI Guerrero Negro II 1/	519.1	519.1	0.0	519.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
4 CC Monterrey II 1/	5,447.4	5,447.4	0.0	5,447.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
5 CD Puerto San Carlos II 1/	1,156.7	1,156.7	0.0	1,156.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9) 1/	5,818.0	5,818.0	0.0	5,818.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
7 CT Samalayuca II	13,252.1	12,598.2	249.5	12,847.7	265.3	139.1	404.4	0.0	404.4
9 LT 211 Cable Submarino 1/	1,890.2	1,890.2	0.0	1,890.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular 1/	2,479.9	2,479.9	0.0	2,479.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
11 LT 216 y 217 Noroeste 1/	2,011.0	2,011.0	0.0	2,011.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución1/	3,310.6	3,310.6	0.0	3,310.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
13 SE 218 Noroeste 1/	957.3	957.3	0.0	957.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
14 SE 219 Sureste - Peninsular 1/	638.0	638.0	0.0	638.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental - Centro 1/	1,187.7	1,187.7	0.0	1,187.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental 1/	1,370.4	1,370.4	0.0	1,370.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
17 LT 301 Centro 1/	841.8	841.8	0.0	841.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
18 LT 302 Sureste 1/	777.8	777.8	0.0	777.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta 1/	523.1	523.1	0.0	523.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
20 LT 304 Noroeste 1/	533.3	533.3	0.0	533.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
21 SE 305 Centro - Oriente 1/	689.4	689.4	0.0	689.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
22 SE 306 Sureste 1/	850.2	850.2	0.0	850.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste 1/	460.0	460.0	0.0	460.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
24 SE 308 Noroeste 1/	834.0	834.0	0.0	834.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	2,483.7	2,381.0	29.6	2,410.6	73.1	0.0	73.1	0.0	73.1
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	2,169.9	2,031.3	36.1	2,067.4	102.5	0.0	102.5	0.0	102.5
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,304.4	2,257.8	46.7	2,304.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	6,307.6	6,239.5	33.9	6,273.5	34.2	0.0	34.2	0.0	34.2
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste1/	843.4	843.4	0.0	843.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
30 LT 411 Sistema Nacional	2,488.8	2,427.4	17.9	2,445.3	43.5	0.0	43.5	0.0	43.5
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	5,207.2	4,946.8	96.3	5,043.1	164.1	0.0	164.1	0.0	164.1
32 SE 401 Occidental - Central 1/	1,215.2	1,215.2	0.0	1,215.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
33 SE 402 Oriental-Peninsular 1/	1,466.4	1,466.4	0.0	1,466.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
34 SE 403 Noreste 1/	1,370.1	1,370.1	0.0	1,370.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
35 SE 404 Noroeste - Norte 1/	765.3	765.3	0.0	765.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión 1/	162.3	162.3	0.0	162.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
37 SE 410 Sistema Nacional	3,272.8	3,272.8	0.0	3,272.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	2,151.0	2,052.4	0.0	2,052.4	98.6	0.0	98.6	0.0	98.6
39 LT 414 Norte-Occidental	1,241.1	1,190.8	50.3	1,241.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
40 LT 502 Oriental - Norte	279.7	279.7	0.0	279.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
41 LT 506 Saltillo-Cañada	4,673.7	4,440.0	54.6	4,494.6	179.1	0.0	179.1	0.0	179.1
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	2,029.7	1,924.8	31.9	1,956.6	73.0	0.0	73.0	0.0	73.0
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	826.8	785.5	5.7	791.2	35.6	0.0	35.6	0.0	35.6
44 SE 412 Compensación Norte 1/	415.7	415.7	0.0	415.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
45 SE 413 Noroeste - Occidental	1,082.8	1,028.6	51.6	1,080.2	2.5	0.0	2.5	0.0	2.5
46 SE 503 Oriental 1/	404.5	404.5	0.0	404.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
47 SE 504 Norte - Occidental 1/	846.6	846.6	0.0	846.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
48 CCI Baja California Sur I	1,058.4	981.1	48.8	1,029.9	28.4	0.0	28.4	0.0	28.4
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,397.4	2,277.5	119.9	2,397.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	2,881.5	2,690.3	71.0	2,761.3	120.2	0.0	120.2	0.0	120.2
51 LT 612 Subtransmisión Norte-Noroeste1/	541.0	541.0	0.0	541.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	520.0	487.0	7.6	494.6	25.5	0.0	25.5	0.0	25.5
53 LT 614 Subtransmisión Oriental 1/	315.0	315.0	0.0	315.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular 1/	491.1	491.1	0.0	491.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I 1/	400.3	400.3	0.0	400.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
57 LT 1012 Red de Transmisión asociada a la CCC Baja California 1/	260.0	246.3	13.7	260.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	1,473.7	1,400.0	3.8	1,403.8	69.9	0.0	69.9	0.0	69.9

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{P./}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2018) ^{*./}

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2017 (2)	En 2018 (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 ^{1./}	572.5	572.5	0.0	572.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
60	SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto ^{1./}	2,142.4	2,142.4	0.0	2,142.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,455.0	1,378.4	76.6	1,455.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
62	CCC Pacífico	11,982.2	9,249.2	823.8	10,073.1	697.1	827.7	1,524.8	384.4	1,909.1
63	CH El Cajón	15,751.7	5,713.2	264.2	5,977.4	264.2	528.3	792.5	8,981.8	9,774.3
64	LT Líneas Centro ^{1./}	126.5	126.5	0.0	126.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,291.1	1,224.7	7.4	1,232.2	58.9	0.0	58.9	0.0	58.9
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,416.9	1,330.4	54.9	1,385.3	31.6	0.0	31.6	0.0	31.6
67	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II ^{1./}	386.5	386.5	0.0	386.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,754.4	1,159.8	85.0	1,244.8	99.2	168.1	267.3	242.4	509.7
69	LT 707 Enlace Norte-Sur ^{1./}	627.6	627.6	0.0	627.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT Riviera Maya	701.4	666.3	0.0	666.3	35.1	0.0	35.1	0.0	35.1
71	PRR Presa Reguladora Amata ^{1./}	256.6	256.6	0.0	256.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
72	RM Adolfo López Mateos ^{1./}	584.1	584.1	0.0	584.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM Altamira	800.2	640.2	40.0	680.2	40.0	80.0	120.0	0.0	120.0
74	RM Botello	120.0	108.0	6.0	114.0	6.0	0.0	6.0	0.0	6.0
75	RM Carbón II	218.4	200.1	7.4	207.5	10.9	0.0	10.9	0.0	10.9
76	RM Carlos Rodríguez Rivero ^{1./}	354.7	354.7	0.0	354.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
77	RM Dos Bocas	272.2	245.0	13.6	258.6	13.6	0.0	13.6	0.0	13.6
78	RM Emilio Portes Gil ^{1./}	4.7	4.7	0.0	4.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM Francisco Pérez Ríos	2,407.4	2,287.1	91.1	2,378.2	29.2	0.0	29.2	0.0	29.2
80	RM Gomez Palacio ^{1./}	557.3	557.3	0.0	557.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
82	RM Huinalá ^{1./}	11.3	11.3	0.0	11.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
83	RM Ixtaczoquitlán	17.3	15.6	0.9	16.4	0.9	0.0	0.9	0.0	0.9
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II) ^{1./}	255.3	255.3	0.0	255.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo) ^{1./}	929.8	929.8	0.0	929.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
90	RM CT Puerto Libertad ^{1./}	254.0	254.0	0.0	254.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
91	RM Punta Prieta ^{1./}	217.6	206.7	5.5	212.2	5.4	0.0	5.4	0.0	5.4
92	RM Salamanca ^{1./}	611.4	611.4	0.0	611.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
93	RM Tuxpango ^{1./}	328.2	309.2	17.2	326.4	1.8	0.0	1.8	0.0	1.8
94	RM CT Valle de México ^{1./}	109.4	109.4	0.0	109.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
95	SE Norte ^{1./}	145.6	145.6	0.0	145.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE 705 Capacitores ^{1./}	65.8	65.8	0.0	65.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte ^{1./}	846.9	804.6	42.3	846.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
100	SLT 701 Occidente-Centro ^{1./}	1,504.7	1,403.8	55.6	1,459.4	45.3	0.0	45.3	0.0	45.3
101	SLT 702 Sureste-Peninsular ^{1./}	527.0	506.1	6.9	513.1	6.9	6.9	13.9	0.0	13.9
102	SLT 703 Noreste-Norte ^{1./}	364.5	364.5	0.0	364.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
103	SLT 704 Baja California -Noroeste ^{1./}	126.5	126.5	0.0	126.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
104	SLT 706 Sistemas- Norte ^{1./}	3,520.5	3,095.7	168.7	3,264.5	46.9	10.6	57.5	198.6	256.0
105	SLT 709 Sistemas Sur ^{1./}	1,917.4	1,816.5	100.9	1,917.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
106	CC Conversión El Encino de TG a CC ^{1./}	1,407.9	1,337.5	38.1	1,375.6	32.3	0.0	32.3	0.0	32.3
107	CCI Baja California Sur II ^{1./}	1,143.2	1,079.7	0.0	1,079.7	63.5	0.0	63.5	0.0	63.5
108	LT 807 Durango I ^{1./}	647.5	647.5	0.0	647.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
110	RM CCC Tula ^{1./}	99.2	99.2	0.0	99.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
111	RM CGT Cerro Prieto (U5) ^{1./}	594.8	446.1	59.5	505.6	29.7	59.5	89.2	0.0	89.2
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 ^{1./}	258.7	241.1	13.4	254.5	4.2	0.0	4.2	0.0	4.2
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4 ^{1./}	677.5	677.5	0.0	677.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5 ^{1./}	577.4	548.5	28.9	577.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6 ^{1./}	835.3	835.3	0.0	835.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2 ^{1./}	389.8	389.8	0.0	389.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
122	SE 811 Noroeste ^{1./}	204.2	204.2	0.0	204.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
123	SE 812 Golfo Norte ^{1./}	100.1	100.1	0.0	100.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
124	SE 813 División Bajío ^{1./}	1,016.8	991.9	24.9	1,016.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
126	SLT 801 Altiplano	1,596.6	1,514.6	13.1	1,527.7	68.9	0.0	68.9	0.0	68.9
127	SLT 802 Tamaulipas	1,346.6	1,279.3	20.3	1,299.6	47.1	0.0	47.1	0.0	47.1
128	SLT 803 Noine ^{1./}	1,255.8	1,255.8	0.0	1,255.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2018) */

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2017 (2)	En 2018 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
130	SLT 806 Bajío	1,733.8	1,465.2	67.2	1,532.4	123.5	52.0	175.5	26.0	201.4
132	CE La Venta II	2,063.1	1,375.4	137.5	1,513.0	68.8	137.5	206.3	343.9	550.2
136	LT Red Asociada Transmisión de la CE La Venta II	128.5	128.5	0.0	128.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
138	SE 911 Noreste	169.3	169.3	0.0	169.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
139	SE 912 División Oriente	226.2	202.2	11.9	214.1	6.1	6.1	12.1	0.0	12.1
140	SE 914 División Centro Sur	247.1	137.9	9.2	147.1	11.4	18.4	29.8	70.2	100.0
141	SE 915 Occidental	219.7	208.7	11.0	219.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
142	SLT 901 Pacífico	787.8	713.3	74.5	787.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
143	SLT 902 Istmo	1,522.1	1,445.8	53.3	1,499.2	22.9	0.0	22.9	0.0	22.9
144	SLT 903 Cabo - Norte	1,045.2	990.6	10.0	1,000.6	44.6	0.0	44.6	0.0	44.6
146	CH La Yesca	23,623.2	4,824.9	534.1	5,358.9	573.2	1,068.2	1,641.3	16,623.0	18,264.3
147	CCC Baja California	3,294.0	2,799.9	164.7	2,964.6	164.7	164.7	329.4	0.0	329.4
148	RFO Red de Fibr Óptica Proyecto Sur	522.0	518.3	0.9	519.2	0.9	1.9	2.8	0.0	2.8
149	RFO Red de Fibr Óptica Proyecto Centro	846.1	801.6	17.4	819.0	27.1	0.0	27.1	0.0	27.1
150	RFO Red de Fibr Óptica Proyecto Norte	895.9	841.9	44.8	886.7	3.1	3.1	6.1	3.1	9.2
151	SE 1006 Central—Sur	293.0	156.7	14.7	171.4	25.5	29.3	54.8	66.8	121.6
152	SE 1005 Noroeste	1,147.0	867.9	94.5	962.4	33.6	33.6	67.2	117.3	184.5
156	RM Infiernillo	319.4	260.8	12.6	273.4	19.1	23.0	42.1	3.8	45.9
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,875.7	2,065.2	287.6	2,352.8	235.3	287.6	522.9	0.0	522.9
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	249.2	249.2	0.0	249.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
159	RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	85.0	85.0	0.0	85.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
160	RM CCC Samalayuca II	20.5	20.5	0.0	20.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
161	RM CCC El Sauz	79.8	75.9	4.0	79.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
162	RM CCC Huinalá II	35.8	32.2	3.6	35.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	295.6	295.6	0.0	295.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	737.8	448.8	40.3	489.2	80.7	80.7	161.4	87.3	248.7
165	LT Red Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	110.2	104.7	5.5	110.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,146.5	949.7	91.8	1,041.5	64.2	40.8	105.0	0.0	105.0
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,724.2	1,362.1	90.8	1,452.9	181.6	181.6	363.2	908.1	1,271.3
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	619.2	619.2	0.0	619.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,509.4	845.8	75.5	921.3	75.5	150.9	226.4	361.7	588.2
176	LT Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	680.1	324.7	35.5	360.3	71.1	71.1	142.1	177.7	319.8
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	23.3	17.5	1.2	18.7	2.3	2.3	4.7	0.0	4.7
181	RM CN Laguna Verde	12,181.2	6,125.2	258.1	6,383.3	258.1	516.2	774.3	5,023.7	5,798.0
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	603.8	572.8	31.0	603.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	108.8	97.9	10.9	108.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	438.5	246.1	18.0	264.1	31.7	49.7	81.3	93.0	174.4
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	303.2	176.4	12.3	188.7	18.8	31.1	49.9	64.6	114.5
190	SE 1120 Noroeste	931.4	496.8	45.2	542.0	91.9	88.0	179.9	209.5	389.4
191	SE 1121 Baja California	103.5	64.2	1.9	66.1	7.1	8.9	16.0	21.4	37.3
192	SE 1122 Golfo Norte	730.6	449.8	64.6	514.4	40.4	74.7	115.1	101.0	216.1
193	SE 1123 Norte	71.9	54.0	0.0	54.0	7.2	7.2	14.4	3.6	18.0
194	SE 1124 Bajío Centro	741.1	459.3	38.8	498.1	77.6	77.6	155.2	87.7	243.0
195	SE 1125 Distribución	1,828.5	1,292.8	89.3	1,382.1	95.7	175.5	271.2	175.2	446.4
197	SE 1127 Sureste	300.8	210.6	14.9	225.6	26.3	30.1	56.4	18.8	75.2
198	SE 1128 Centro Sur	379.4	190.1	16.3	206.4	23.7	40.0	63.8	109.3	173.1
199	SE 1129 Compensación redes	292.9	207.7	13.3	221.0	16.3	19.3	35.6	36.3	71.9
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,319.0	517.1	108.6	625.7	165.8	135.2	301.0	392.3	693.3
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,671.3	796.9	116.5	913.5	135.4	172.1	307.5	450.4	757.8
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,477.0	1,026.0	134.6	1,160.6	193.2	269.3	462.5	853.9	1,316.4
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	696.8	562.2	23.3	585.5	8.6	17.1	25.7	85.6	111.3

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2018) */

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2017 (2)	En 2018 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,012.3	1,409.1	200.3	1,609.4	151.3	217.0	368.2	34.7	402.9
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,201.8	1,561.1	189.7	1,750.7	238.6	182.1	420.7	30.3	451.0
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	796.3	637.1	39.8	676.9	79.6	39.8	119.5	0.0	119.5
207	SE 1213 Compensación de Redes	905.9	624.6	72.6	697.3	80.3	88.0	168.3	40.4	208.7
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	177.5	94.7	5.9	100.6	5.9	11.8	17.7	59.2	76.9
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,612.0	1,900.7	45.1	1,945.8	251.2	266.5	517.7	148.5	666.2
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,446.8	2,370.2	83.6	2,453.8	268.3	349.2	617.5	375.5	993.0
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,173.8	477.5	88.2	565.7	90.7	111.6	202.3	405.8	608.1
216	RM CCC Poza Rica	2,845.4	510.8	143.0	653.8	156.6	285.9	442.5	1,749.1	2,191.6
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	2,998.2	857.4	122.5	979.9	202.9	245.0	447.9	1,570.4	2,018.3
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	740.2	520.9	74.3	595.2	54.8	80.0	134.8	10.3	145.0
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	804.0	442.2	40.2	482.4	80.4	80.4	160.8	160.8	321.6
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	19,829.7	8,646.9	886.0	9,532.8	1,036.3	1,783.2	2,819.5	7,477.4	10,296.9
223	LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	81.8	58.0	0.0	58.0	9.5	9.5	19.1	4.8	23.9
225	LT Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	23.4	15.2	1.2	16.4	1.2	2.3	3.5	3.5	7.0
226	CCI CI Guerrero Negro III	477.9	71.7	23.9	95.6	23.9	47.8	71.7	310.7	382.4
227	CG Los Humeros II	2,004.4	949.5	105.5	1,054.9	211.0	211.0	422.0	527.5	949.5
228	LT Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	368.6	193.7	19.4	213.1	19.4	38.8	58.2	97.4	155.5
229	CT TG Baja California II	1,962.9	809.8	107.1	916.9	154.4	214.3	368.6	677.4	1,046.0
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	121.3	84.9	6.1	91.0	12.1	12.1	24.3	6.1	30.3
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	162.1	113.5	8.1	121.6	16.2	16.2	32.4	8.1	40.5
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	676.7	0.0	5.7	5.7	30.1	30.1	60.3	610.7	671.0
235	CCI Baja California Sur IV	1,849.4	643.0	92.8	735.8	92.8	185.6	278.4	835.2	1,113.6
236	CCI Baja California Sur III	1,736.8	868.4	86.8	955.2	173.7	173.7	347.4	434.2	781.5
237	LT 1313 Red asociada a Baja California III	217.9	33.9	10.9	44.8	14.1	21.8	35.9	137.2	173.1
243	SE 1322 Distribución Centro	1,608.3	398.5	79.2	477.7	90.2	169.4	259.5	871.1	1,130.6
244	SE 1321 Distribución Noreste	1,291.8	596.0	42.7	638.8	90.1	132.4	222.4	430.6	653.0
247	SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	358.0	149.9	19.2	169.1	32.1	38.5	70.6	118.4	188.9
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,173.9	580.7	82.3	663.1	142.1	119.5	261.6	249.3	510.9
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	846.9	522.7	47.5	570.2	95.0	95.0	190.1	86.5	276.6
251	SE 1421 Distribución Sur	484.9	134.1	19.6	153.7	23.9	43.5	67.4	263.8	331.2
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	149.6	110.3	0.0	110.3	15.8	15.8	31.5	7.9	39.4
253	SE 1420 Distribución Norte	698.0	118.0	28.5	146.5	38.1	61.6	99.7	451.8	551.5
259	SE 1521 Distribución Sur	633.0	84.8	35.5	120.4	13.7	48.7	62.5	450.1	512.6
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	711.2	289.8	37.7	327.4	68.1	75.3	143.4	240.4	383.8
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	450.7	119.2	23.7	142.8	23.7	47.4	71.0	236.8	307.9
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	54.5	14.3	2.9	17.2	2.9	5.7	8.6	28.7	37.3
275	CG Los Azufres III (Fase I)	1,319.1	347.1	69.4	416.6	69.4	138.9	208.3	694.3	902.6
286	CCI Baja California Sur V	2,020.3	303.0	101.0	404.1	101.0	202.0	303.0	1,313.2	1,616.2
292	SE 1701 Subestación Chimalpa II	1,158.9	54.0	26.7	80.6	78.7	79.6	158.3	920.0	1,078.3
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,325.8	348.9	69.8	418.7	69.8	139.6	209.3	697.8	907.2
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	987.8	296.6	52.3	348.9	52.3	104.6	156.9	481.9	638.9
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	379.1	106.0	20.0	125.9	20.0	39.9	59.9	193.2	253.1

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-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2018) ^{*/_}

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2017 (2)	En 2018 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	152.5	42.4	7.9	50.3	7.9	15.7	23.6	78.6	102.2
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,337.8	132.8	35.1	168.0	63.2	98.4	161.6	1,008.2	1,169.8
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte	1,498.5	80.2	42.6	122.8	86.1	107.3	193.4	1,182.3	1,375.7
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental - Peninsular	979.9	148.1	50.4	198.5	56.9	100.8	157.7	623.7	781.4
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	337.6	10.3	7.4	17.6	22.4	23.0	45.4	274.6	320.0
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,268.6	107.0	31.1	138.0	65.0	89.3	154.3	976.3	1,130.6
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	284.3	44.2	14.7	58.9	14.7	29.4	44.2	181.3	225.5
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	851.4	42.6	42.6	85.1	85.1	85.1	170.3	596.0	766.3
320	LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	1,144.5	62.8	20.9	83.7	65.9	72.4	138.3	922.5	1,060.8
328	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	85.7	0.0	0.0	0.0	0.1	2.9	3.0	82.6	85.7
	Cierres Parciales	62,568.9	8,510.7	1,780.5	10,291.3	3,237.5	4,577.6	7,815.1	44,462.6	52,277.7
171	CC Agua Prieta II (Con Campo Solar)	8,876.3	638.5	113.1	751.7	463.6	574.3	1,037.9	7,086.7	8,124.6
188	SE 1116 Transformación del Noreste	3,321.4	1,952.0	264.1	2,216.2	309.6	314.5	624.1	481.1	1,105.2
209	SE 1212 Sur - Peninsular	999.1	436.5	53.2	489.7	87.0	97.0	184.0	325.5	509.4
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	693.5	488.3	57.7	545.9	55.0	75.1	130.1	17.4	147.6
213	SE 1211 Noreste - Central	1,148.0	301.3	44.3	345.6	61.5	98.9	160.5	641.9	802.4
214	SE 1210 Norte - Noroeste	2,091.1	1,096.2	127.1	1,223.4	198.6	219.9	418.5	449.3	867.7
242	SE 1323 Distribución Sur	272.5	196.8	0.0	196.8	30.3	30.3	60.5	15.1	75.7
245	SE 1320 Distribución Noroeste	756.8	325.9	33.7	359.5	63.2	80.0	143.2	254.1	397.2
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	839.3	233.5	44.7	278.2	60.8	89.5	150.2	410.9	561.1
260	SE 1520 Distribución Norte	198.3	5.3	0.7	6.0	6.9	7.5	14.4	177.9	192.3
261	CCC CoGeneración Salamanca Fase I	7,123.4	1,640.4	351.5	1,992.0	409.8	719.4	1,129.2	4,002.2	5,131.4
264	CC Centro	11,203.9	335.2	351.7	686.9	537.7	872.9	1,410.7	9,106.3	10,517.0
273	SE 1621 Distribución Norte - Sur	559.5	63.5	24.2	87.8	35.1	51.4	86.6	385.1	471.7
274	SE 1620 Distribución Valle de México	1,486.5	362.3	76.7	439.0	84.2	153.4	237.6	810.0	1,047.6
278	RM CT José López Portillo	1,011.1	0.0	0.0	0.0	33.7	33.7	67.4	943.7	1,011.1
280	SLT 1721 Distribución Norte	367.5	35.9	11.6	47.5	13.1	28.7	41.8	278.2	320.0
281	LT Red de Transmisión asociada al CC Noreste	746.2	0.0	1.2	1.2	74.9	78.1	152.9	592.1	745.0
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	301.8	0.0	0.0	0.0	3.1	14.2	17.3	284.5	301.8
284	SE Los Humeros III Fase A	812.5	42.8	42.8	85.5	42.8	85.5	128.3	598.6	726.9
288	SLT 1722 Distribución Sur	337.0	30.5	10.2	40.7	10.9	24.9	35.8	260.4	296.3
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	1,622.1	0.0	7.1	7.1	63.6	63.6	127.1	1,487.9	1,615.0
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	193.5	0.0	0.0	0.0	20.4	20.4	40.7	152.8	193.5
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	198.5	0.0	4.1	4.1	12.3	12.3	24.6	169.8	194.3
312	RM CH Temascal Unidades 1 a 4	250.1	0.0	6.6	6.6	13.2	17.3	30.5	213.0	243.5
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	1,798.7	0.0	5.0	5.0	66.6	66.6	133.1	1,660.6	1,793.7
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	252.1	9.7	4.9	14.6	10.7	16.0	26.7	210.8	237.5
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	6,428.2	299.5	85.5	385.0	248.3	332.2	580.5	5,462.7	6,043.2
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	454.0	0.0	1.9	1.9	27.6	29.8	57.4	394.7	452.1
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	203.0	0.0	0.0	0.0	3.6	11.6	15.2	187.8	203.0
339	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	7,350.0	16.5	56.9	73.4	189.0	335.7	524.6	6,752.0	7,276.6
350	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	673.3	0.0	0.0	0.0	0.5	23.1	23.7	649.6	673.3

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

^{*/_} El tipo de cambio utilizado es de 18.8986 correspondiente al cierre de septiembre de 2018.

^{1/_} Proyectos en operación que concluyeron sus obligaciones financieras como PIDIREGAS.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2018) ^{*./}

Nombre del Proyecto			Costo total estimado			Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas		
			PEF 2017	PEF 2018	Variación %	Monto Contratado	Monto	% Respecto PEF 2018	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
			(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
Total			791,226.1	778,364.7	-1.6	747,785.4	463,330.0	59.5	146,205.7	317,124.4
Inversión directa			536,540.1	523,678.7	-2.4	493,097.5	248,511.5	47.5	106,827.5	141,684.0
1	CG	Cerro Prieto IV	1,952.9	1,952.9	0.0	1,952.9	0.0	0.0	0.0	0.0
2	CC	Chihuahua	5,241.8	5,241.8	0.0	5,241.8	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
3	CCI	Guerrero Negro II	519.1	519.1	0.0	519.1	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
4	CC	Monterrey II	6,257.1	6,257.1	0.0	5,447.4	0.0	0.0	0.0	0.0
5	CD	Puerto San Carlos II	1,157.9	1,157.9	-0.0	1,156.7	0.0	0.0	0.0	0.0
6	CC	Rosarito III (Unidades 8 y 9)	5,818.0	5,818.0	0.0	5,818.0	0.0	0.0	0.0	0.0
7	CT	Samalayuca II	13,252.1	13,252.1	0.0	13,252.1	404.4	3.1	0.0	404.4
9	LT	211 Cable Submarino	1,890.2	1,890.2	-0.0	1,890.2	0.0	0.0	0.0	0.0
10	LT	214 y 215 Sureste-Peninsular	2,507.2	2,507.2	0.0	2,479.9	0.0	0.0	0.0	0.0
11	LT	216 y 217 Noroeste	2,011.0	2,011.0	0.0	2,011.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12	SE	212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,310.6	3,310.6	-0.0	3,310.6	0.0	0.0	0.0	0.0
13	SE	218 Noroeste	957.3	957.3	-0.0	957.3	0.0	0.0	0.0	0.0
14	SE	219 Sureste - Peninsular	638.0	638.0	0.0	638.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15	SE	220 Oriental - Centro	1,187.7	1,187.7	0.0	1,187.7	0.0	0.0	0.0	0.0
16	SE	221 Occidental	1,370.4	1,370.4	0.0	1,370.4	0.0	0.0	0.0	0.0
17	LT	301 Centro	841.8	841.8	0.0	841.8	0.0	0.0	0.0	0.0
18	LT	302 Sureste	777.8	777.8	0.0	777.8	0.0	0.0	0.0	0.0
19	LT	303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	523.1	523.1	0.0	523.1	0.0	0.0	0.0	0.0
20	LT	304 Noroeste	533.3	533.3	0.0	533.3	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
21	SE	305 Centro-Oriente	689.4	689.4	-0.0	689.4	0.0	0.0	0.0	0.0
22	SE	306 Sureste	850.2	850.2	0.0	850.2	0.0	0.0	0.0	0.0
23	SE	307 Noreste	460.0	460.0	0.0	460.0	0.0	0.0	0.0	0.0
24	SE	308 Noroeste	834.0	834.0	0.0	834.0	0.0	0.0	0.0	0.0
25	CG	Los Azufres II y Campo Geotérmico	2,483.7	2,483.7	0.0	2,483.7	73.1	2.9	0.0	73.1
26	CH	Manuel Moreno Torres (2a Etapa)	2,169.9	2,169.9	0.0	2,169.9	102.5	4.7	0.0	102.5
27	LT	406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,304.4	2,304.4	-0.0	2,304.4	0.0	0.0	0.0	0.0
28	LT	407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	6,307.6	6,307.6	0.0	6,307.6	34.2	0.5	0.0	34.2
29	LT	408 Naco-Nogales - Área Noroeste	843.4	843.4	0.0	843.4	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
30	LT	411 Sistema Nacional	2,488.8	2,488.8	0.0	2,488.8	43.5	1.7	0.0	43.5
31	LT	Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	5,207.2	5,207.2	0.0	5,207.2	164.1	3.2	0.0	164.1
32	SE	401 Occidental - Central	1,215.2	1,215.2	-0.0	1,215.2	0.0	0.0	0.0	0.0
33	SE	402 Oriental - Peninsular	1,466.4	1,466.4	0.0	1,466.4	0.0	0.0	0.0	0.0
34	SE	403 Noreste	1,370.1	1,370.1	-0.0	1,370.1	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
35	SE	404 Noroeste-Norte	765.3	765.3	-0.0	765.3	0.0	0.0	0.0	0.0
36	SE	405 Compensación Alta Tensión	162.3	162.3	0.0	162.3	0.0	0.0	0.0	0.0
37	SE	410 Sistema Nacional	3,272.8	3,272.8	-0.0	3,272.8	0.0	0.0	0.0	0.0
38	CC	El Sauz Conversión de TG a CC	2,151.0	2,151.0	0.0	2,151.0	98.6	4.6	0.0	98.6
39	LT	414 Norte-Occidental	1,241.1	1,241.1	0.0	1,241.1	0.0	0.0	0.0	0.0
40	LT	502 Oriental - Norte	279.7	279.7	0.0	279.7	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
41	LT	506 Saltillo - Cañada	4,673.7	4,673.7	0.0	4,673.7	179.1	3.8	0.0	179.1
42	LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	2,029.7	2,029.7	0.0	2,029.7	73.0	3.6	0.0	73.0
43	LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	826.8	826.8	0.0	826.8	35.6	4.3	0.0	35.6
44	SE	412 Compensación Norte	415.7	415.7	0.0	415.7	0.0	0.0	0.0	0.0
45	SE	413 Noroeste - Occidental	1,082.8	1,082.8	0.0	1,082.8	2.5	0.2	0.0	2.5
46	SE	503 Oriental	404.5	404.5	0.0	404.5	0.0	0.0	0.0	0.0
47	SE	504 Norte - Occidental	846.6	846.6	0.0	846.6	0.0	0.0	0.0	0.0
48	CCI	Baja California Sur I	1,058.4	1,058.4	-0.0	1,058.4	28.4	2.7	0.0	28.4
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,397.4	2,397.4	-0.0	2,397.4	0.0	0.0	0.0	0.0
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	2,881.5	2,881.5	0.0	2,881.5	120.2	4.2	0.0	120.2
51	LT	612 SubTransmisión Norte - Noreste	541.0	541.0	0.0	541.0	0.0	0.0	0.0	0.0
52	LT	613 SubTransmisión Occidental	520.0	520.0	-0.0	520.0	25.5	4.9	0.0	25.5
53	LT	614 SubTransmisión Oriental	315.0	315.0	-0.0	315.0	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
54	LT	615 SubTransmisión Peninsular	491.1	491.1	-0.0	491.1	(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-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2018) ^{*./}

Nombre del Proyecto			Costo total estimado			Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas		
			PEF 2017	PEF 2018	Variación %	Monto Contratado	Monto	% Respecto PEF 2018	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
			(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	400.3	400.3	0.0	400.3	0.0	0.0	0.0	0.0
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	260.0	260.0	0.0	260.0	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	1,473.7	1,473.7	0.0	1,473.7	69.9	4.7	0.0	69.9
59	SE	611 SubTransmisión Baja California-Noroeste	572.5	572.5	-0.0	572.5	0.0	0.0	0.0	0.0
60	SUV	Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto	2,142.4	2,142.4	0.0	2,142.4	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	1,455.0	1,455.0	-0.0	1,455.0	0.0	0.0	0.0	0.0
62	CCC	Pacífico	16,248.8	11,982.2	-26.3	11,982.2	1,909.1	15.9	0.0	1,909.1
63	CH	El Cajón	15,751.7	15,751.7	0.0	15,751.7	9,774.3	62.1	0.0	9,774.3
64	LT	Líneas Centro	126.5	126.5	0.0	126.5	0.0	0.0	0.0	0.0
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	1,291.1	1,291.1	-0.0	1,291.1	58.9	4.6	0.0	58.9
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,416.9	1,416.9	0.0	1,416.9	31.6	2.2	0.0	31.6
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	386.5	386.5	0.0	386.5	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,754.4	1,754.4	-0.0	1,754.4	509.7	29.0	0.0	509.7
69	LT	707 Enlace Norte - Sur	627.6	627.6	-0.0	627.6	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT	Riviera Maya	701.4	701.4	-0.0	701.4	35.1	5.0	0.0	35.1
71	PR	Presa Reguladora Amata	256.6	256.6	-0.0	256.6	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
72	RM	Adolfo López Mateos	584.1	584.1	-0.0	584.1	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM	Altamira	800.2	800.2	0.0	800.2	120.0	15.0	0.0	120.0
74	RM	Botello	120.0	120.0	-0.0	120.0	6.0	5.0	0.0	6.0
75	RM	Carbón II	218.4	218.4	-0.0	218.4	10.9	5.0	0.0	10.9
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	354.7	354.7	0.0	354.7	0.0	0.0	0.0	0.0
77	RM	Dos Bocas	272.2	272.2	-0.0	272.2	13.6	5.0	0.0	13.6
78	RM	Emilio Portes Gil	4.7	4.7	-0.0	4.7	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	2,407.4	2,407.4	0.0	2,407.4	29.2	1.2	0.0	29.2
80	RM	Gómez Palacio	557.3	557.3	0.0	557.3	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
82	RM	Huinalá	11.3	11.3	-0.0	11.3	0.0	0.0	0.0	0.0
83	RM	Ixtaczoquitlán	17.3	17.3	-0.0	17.3	0.9	5.0	0.0	0.9
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	255.3	255.3	0.0	255.3	0.0	0.0	0.0	0.0
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	929.8	929.8	0.0	929.8	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
90	RM	CT Puerto Libertad	254.0	254.0	0.0	254.0	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
91	RM	Punta Prieta	217.6	217.6	-0.0	217.6	5.4	2.5	0.0	5.4
92	RM	Salamanca	611.4	611.4	0.0	611.4	0.0	0.0	0.0	0.0
93	RM	Tuxpango	328.2	328.2	0.0	328.2	1.8	0.6	0.0	1.8
94	RM	CT Valle de México	109.4	109.4	0.0	109.4	0.0	0.0	0.0	0.0
95	SE	Norte	145.6	145.6	0.0	145.6	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE	705 Capacitores	65.8	65.8	-0.0	65.8	0.0	0.0	0.0	0.0
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	846.9	846.9	-0.0	846.9	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
100	SLT	701 Occidente - Centro	1,504.7	1,504.7	0.0	1,504.7	45.3	3.0	0.0	45.3
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	527.0	527.0	0.0	527.0	13.9	2.6	0.0	13.9
102	SLT	703 Noreste - Norte	364.5	364.5	0.0	364.5	0.0	0.0	0.0	0.0
103	SLT	704 Baja California-Noroeste	126.5	126.5	0.0	126.5	0.0	0.0	0.0	0.0
104	SLT	706 Sistemas Norte ^{1./}	3,594.4	3,520.5	-2.1	3,520.5	256.0	7.3	0.0	256.0
105	SLT	709 Sistemas Sur	1,917.4	1,917.4	-0.0	1,917.4	0.0	0.0	0.0	0.0
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	1,407.9	1,407.9	0.0	1,407.9	32.3	2.3	0.0	32.3
107	CCI	Baja California Sur II	1,143.2	1,143.2	0.0	1,143.2	63.5	5.6	0.0	63.5
108	LT	807 Durango I	647.5	647.5	-0.0	647.5	0.0	0.0	0.0	0.0
110	RM	CCC Tula	99.2	99.2	0.0	99.2	0.0	0.0	0.0	0.0
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	594.8	594.8	0.0	594.8	89.2	15.0	0.0	89.2
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	258.7	258.7	0.0	258.7	4.2	1.6	0.0	4.2

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-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2018) */

Nombre del Proyecto			Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2017	PEF 2018	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2018	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)			
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	677.5	677.5	-0.0	677.5	0.0	0.0	0.0	0.0
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	577.4	577.4	0.0	577.4	0.0	0.0	0.0	0.0
117	RM	CT Presidente Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	835.3	835.3	0.0	835.3	0.0	0.0	0.0	0.0
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	389.8	389.8	0.0	389.8	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
122	SE	811 Noroeste	204.2	204.2	0.0	204.2	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
123	SE	812 Golfo Norte	100.1	100.1	-0.0	100.1	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
124	SE	813 División Bajío	1,016.8	1,016.8	0.0	1,016.8	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
126	SLT	801 Altiplano	1,596.6	1,596.6	0.0	1,596.6	68.9	4.3	0.0	68.9
127	SLT	802 Tamaulipas	1,346.6	1,346.6	-0.0	1,346.6	47.1	3.5	0.0	47.1
128	SLT	803 NOINE	2,206.4	1,255.8	-43.1	1,255.8	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
130	SLT	806 Bajío	1,733.8	1,733.8	0.0	1,733.8	201.4	11.6	0.0	201.4
132	CE	La Venta II	2,063.1	2,063.1	0.0	2,063.1	550.2	26.7	0.0	550.2
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	128.5	128.5	0.0	128.5	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
138	SE	911 Noreste	169.3	169.3	0.0	169.3	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
139	SE	912 División Oriente	226.2	226.2	-0.0	226.2	12.1	5.4	0.0	12.1
140	SE	914 División Centro Sur	589.4	247.1	-58.1	247.1	100.0	40.5	0.0	100.0
141	SE	915 Occidental	219.7	219.7	-0.0	219.7	0.0	0.0	0.0	0.0
142	SLT	901 Pacífico	787.8	787.8	0.0	787.8	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
143	SLT	902 Istmo	1,522.1	1,522.1	0.0	1,522.1	22.9	1.5	0.0	22.9
144	SLT	903 Cabo - Norte	1,045.2	1,045.2	0.0	1,045.2	44.6	4.3	0.0	44.6
146	CH	La Yesca	23,623.3	23,623.3	0.0	23,623.2	18,264.3	77.3	0.0	18,264.3
147	CCC	Baja California	3,294.0	3,294.0	0.0	3,294.0	329.4	10.0	0.0	329.4
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	522.0	522.0	0.0	522.0	2.8	0.5	0.0	2.8
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	846.1	846.1	-0.0	846.1	27.1	3.2	0.0	27.1
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	895.9	895.9	-0.0	895.9	9.2	1.0	0.0	9.2
151	SE	1006 Central-Sur	293.0	293.0	0.0	293.0	121.6	41.5	0.0	121.6
152	SE	1005 Noroeste	1,147.0	1,147.0	0.0	1,147.0	184.5	16.1	0.0	184.5
156	RM	Infiernillo	319.4	319.4	0.0	319.4	45.9	14.4	0.0	45.9
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,875.7	2,875.7	-0.0	2,875.7	522.9	18.2	0.0	522.9
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	249.2	249.2	0.0	249.2	0.0	0.0	0.0	0.0
159	RM	CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	85.0	85.0	0.0	85.0	0.0	0.0	0.0	0.0
160	RM	CCC Samalayuca II	20.5	20.5	0.0	20.5	0.0	0.0	0.0	0.0
161	RM	CCC El Sauz	79.8	79.8	0.0	79.8	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
162	RM	CCC Huinalá II	35.8	35.8	0.0	35.8	0.0	0.0	0.0	0.0
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	295.6	295.6	-0.0	295.6	0.0	0.0	0.0	0.0
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	1,259.3	737.8	-41.4	737.8	248.7	33.7	0.0	248.7
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	110.2	110.2	0.0	110.2	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,146.5	1,146.5	0.0	1,146.5	105.0	9.2	0.0	105.0
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,724.2	2,724.2	0.0	2,724.2	1,271.3	46.7	0.0	1,271.3
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	619.2	619.2	-0.0	619.2	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,509.4	1,509.4	0.0	1,509.4	588.2	39.0	0.0	588.2
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	10,791.1	10,791.1	-0.0	10,791.1	10,039.5	93.0	1,914.9	8,124.6
176	LT	Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	680.1	680.1	0.0	680.1	319.8	47.0	0.0	319.8
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	23.3	23.3	-0.0	23.3	4.7	20.0	0.0	4.7
181	RM	CN Laguna Verde	12,181.2	12,181.2	0.0	12,181.2	5,798.0	47.6	0.0	5,798.0
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	603.8	603.8	0.0	603.8	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	108.8	108.8	0.0	108.8	0.0	0.0	0.0	0.0
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	438.5	438.5	0.0	438.5	174.4	39.8	0.0	174.4

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2018) */

Nombre del Proyecto			Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2017	PEF 2018	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2018	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)			
188	SE	1116 Transformación del Noreste	5,316.9	5,316.9	-0.0	5,316.9	3,100.7	58.3	1,995.5	1,105.2
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	303.2	303.2	-0.0	303.2	114.5	37.8	0.0	114.5
190	SE	1120 Noroeste	1,325.3	931.4	-29.7	931.4	389.4	41.8	0.0	389.4
191	SE	1121 Baja California	103.5	103.5	-0.0	103.5	37.3	36.1	0.0	37.3
192	SE	1122 Golfo Norte	730.6	730.6	0.0	730.6	216.1	29.6	0.0	216.1
193	SE	1123 Norte	71.9	71.9	0.0	71.9	18.0	25.0	0.0	18.0
194	SE	1124 Bajío Centro	741.1	741.1	0.0	741.1	243.0	32.8	0.0	243.0
195	SE	1125 Distribución	1,828.5	1,828.5	-0.0	1,828.5	446.4	24.4	0.0	446.4
197	SE	1127 Sureste	300.8	300.8	-0.0	300.8	75.2	25.0	0.0	75.2
198	SE	1128 Centro Sur	1,010.4	379.4	-62.4	379.4	173.1	45.6	0.0	173.1
199	SE	1129 Compensación redes	292.9	292.9	0.0	292.9	71.9	24.5	0.0	71.9
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,319.0	1,319.0	-0.0	1,319.0	693.3	52.6	0.0	693.3
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,671.3	1,671.3	0.0	1,671.3	757.8	45.3	0.0	757.8
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,954.9	2,477.0	-16.2	2,477.0	1,316.4	53.1	0.0	1,316.4
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	696.8	696.8	-0.0	696.8	111.3	16.0	0.0	111.3
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,012.3	2,012.3	0.0	2,012.3	402.9	20.0	0.0	402.9
205	SUV	Suministro de 970 t/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,201.8	2,201.8	0.0	2,201.8	451.0	20.5	0.0	451.0
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	796.3	796.3	-0.0	796.3	119.5	15.0	0.0	119.5
207	SE	1213 Compensación de redes	905.9	905.9	-0.0	905.9	208.7	23.0	0.0	208.7
208	SE	1205 Compensación Oriental-Peninsular	177.5	177.5	0.0	177.5	76.9	43.3	0.0	76.9
209	SE	1212 SUR-PENINSULAR	2,538.5	2,513.3	-1.0	2,513.3	2,023.7	80.5	1,514.2	509.4
210	SLT	1204 Conversión a 400 kv del Área Peninsular	2,612.0	2,612.0	-0.0	2,612.0	666.2	25.5	0.0	666.2
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,446.8	3,446.8	-0.0	3,446.8	993.0	28.8	0.0	993.0
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	648.0	648.0	0.0	648.0	147.6	22.8	0.0	147.6
213	SE	1211 Noreste-Central	2,208.9	2,208.9	0.0	2,208.9	1,863.3	84.4	1,060.9	802.4
214	SE	1210 Norte-Noroeste	4,601.5	4,555.9	-1.0	4,555.9	3,332.5	73.1	2,464.8	867.7
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,196.4	1,196.4	-0.0	1,173.8	608.1	50.8	0.0	608.1
216	RM	CCC Poza Rica	2,845.4	2,845.4	-0.0	2,845.4	2,191.6	77.0	0.0	2,191.6
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	2,998.2	2,998.2	-0.0	2,998.2	2,018.3	67.3	0.0	2,018.3
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax II,II,IV	740.2	740.2	-0.0	740.2	145.0	19.6	0.0	145.0
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	804.0	804.0	-0.0	804.0	321.6	40.0	0.0	321.6
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	20,017.7	19,829.7	-0.9	19,829.7	10,296.9	51.9	0.0	10,296.9
223	LT	Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	81.8	81.8	0.0	81.8	23.9	29.1	0.0	23.9
225	LT	Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	23.4	23.4	0.0	23.4	7.0	30.0	0.0	7.0
226	CCI	CI Guerrero Negro III	479.4	477.9	-0.3	477.9	382.4	80.0	0.0	382.4
227	CG	Los Humeros II	2,004.4	2,004.4	-0.0	2,004.4	949.5	47.4	0.0	949.5
228	LT	Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	368.6	368.6	0.0	368.6	155.5	42.2	0.0	155.5
229	CT	TG Baja California II	1,962.9	1,962.9	0.0	1,962.9	1,046.0	53.3	0.0	1,046.0
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	824.5	121.3	-85.3	121.3	30.3	25.0	0.0	30.3
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	162.1	162.1	0.0	162.1	40.5	25.0	0.0	40.5
234	SLT	1302 Transformación del Noreste	781.9	781.9	0.0	676.7	671.0	85.8	0.0	671.0

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2018) ^{*./}

Nombre del Proyecto			Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2017	PEF 2018	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2018	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
			(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
235	CCI	Baja California Sur IV	1,849.4	1,849.4	0.0	1,849.4	1,113.6	60.2	0.0	1,113.6
236	CCI	Baja California Sur III	1,736.8	1,736.8	-0.0	1,736.8	781.5	45.0	0.0	781.5
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III 1/	258.9	217.9	-15.8	217.9	173.1	79.4	0.0	173.1
242	SE	1323 Distribución SUR	1,010.0	848.8	-16.0	848.8	652.0	76.8	576.3	75.7
243	SE	1322 Distribución CENTRO 1/	2,509.0	1,608.3	-35.9	1,608.3	1,130.6	70.3	0.0	1,130.6
244	SE	1321 Distribución NORESTE	1,791.1	1,291.8	-27.9	1,291.8	653.0	50.6	0.0	653.0
245	SE	1320 Distribución NOROESTE	1,764.8	1,764.8	-0.0	1,764.8	1,405.2	79.6	1,008.0	397.2
247	SLT	1404 Subestaciones del Oriente	358.0	358.0	0.0	358.0	188.9	52.8	0.0	188.9
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,173.9	1,173.9	0.0	1,173.9	510.9	43.5	0.0	510.9
249	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,084.6	1,084.6	-0.0	1,084.6	806.4	74.3	245.3	561.1
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	846.9	846.9	-0.0	846.9	276.6	32.7	0.0	276.6
251	SE	1421 Distribución SUR (3a fase) 1/	867.4	484.9	-44.1	484.9	331.2	68.3	0.0	331.2
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	149.6	149.6	0.0	149.6	39.4	26.3	0.0	39.4
253	SE	1420 Distribución NORTE	1,546.2	1,546.1	-0.0	698.0	551.5	35.7	0.0	551.5
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	8,138.8	8,138.8	-0.0	7,181.4	7,181.4	88.2	7,181.4	0.0
259	SE	1521 Distribución SUR (1ra fase)	1,784.3	1,627.2	-8.8	1,627.2	1,506.8	92.6	994.2	512.6
260	SE	SE 1520 Distribución NORTE	709.5	709.5	0.0	709.5	703.5	99.2	511.3	192.3
261	CCC	CoGeneración Salamanca Fase I	9,548.7	9,548.7	-0.0	9,548.7	7,556.7	79.1	2,425.3	5,131.4
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	711.2	711.2	-0.0	711.2	383.8	54.0	0.0	383.8
264	CC	Centro	13,911.3	13,911.3	0.0	13,911.3	13,224.4	95.1	2,707.4	10,517.0
266	SLT	1603 Subestación Lago	3,359.7	3,359.7	0.0	1,723.5	1,723.5	51.3	1,723.5	0.0
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	450.7	450.7	-0.0	450.7	307.9	68.3	0.0	307.9
268	CCI	Guerrero Negro IV	390.0	390.0	0.0	389.9	390.0	100.0	390.0	0.0
269	LT	Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro IV	54.5	54.5	-0.0	54.5	37.3	68.4	0.0	37.3
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur (1a Fase)	1,969.5	1,950.3	-1.0	1,950.3	1,862.6	95.5	1,390.9	471.7
274	SE	1620 Distribución Valle de México	6,278.6	5,490.0	-12.6	5,490.0	5,051.1	92.0	4,003.5	1,047.6
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	1,319.1	1,319.1	0.0	1,319.1	902.6	68.4	0.0	902.6
278	RM	CT José López Portillo	4,582.7	4,582.7	-0.0	4,582.7	4,582.7	100.0	3,571.6	1,011.1
280	SLT	1721 Distribución NORTE	2,189.5	1,920.1	-12.3	1,920.1	1,872.6	97.5	1,552.6	320.0
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	1,636.1	1,636.1	0.0	1,636.1	1,634.8	99.9	889.8	745.0
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	879.6	1,133.9	28.9	1,133.9	1,435.7	126.6	1,133.9	301.8
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	470.3	470.3	0.0	327.9	327.9	69.7	327.9	0.0
284	SE	Los Humeros III Fase A	2,455.2	2,455.2	0.0	2,455.2	2,369.7	96.5	1,642.8	726.9
286	CCI	Baja California Sur V	2,118.6	2,020.3	-4.6	2,020.3	1,616.2	80.0	0.0	1,616.2
288	SLT	1722 Distribución Sur	972.6	876.9	-9.8	876.9	836.2	95.4	539.9	296.3
289	CH	Chicoasén II	7,559.2	8,417.8	11.4	7,302.8	7,302.8	86.8	7,302.8	0.0
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos 1/	1,648.1	1,158.9	-29.7	1,158.9	1,078.3	93.0	0.0	1,078.3
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,325.8	1,325.8	0.0	1,325.8	907.2	68.4	0.0	907.2
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja-Noine (1a Fase)	987.8	987.8	0.0	987.8	638.9	64.7	0.0	638.9
295	SLT	1704 Interconexión Sist. Aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	379.1	379.1	-0.0	379.1	253.1	66.8	0.0	253.1
296	CC	Empalme I	13,952.3	13,952.3	0.0	9,011.7	9,011.7	64.6	9,011.7	0.0
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2,718.9	2,718.9	0.0	2,718.9	2,711.8	99.7	1,096.8	1,615.0
298	CC	Valle de México II	13,205.5	13,205.5	0.0	8,037.8	8,037.8	60.9	8,037.8	0.0
304	LT	1805 Líneas de Transmisión Huasteca-Monterrey	4,756.8	4,756.8	0.0	2,396.9	2,396.9	50.4	2,396.9	0.0
305	SE	1801 Subestaciones Baja-Noroeste	152.5	152.5	-0.0	152.5	102.2	67.0	0.0	102.2

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{1/-}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2018) ^{*/-}

Nombre del Proyecto			Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2017	PEF 2018	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2018	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
			(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
306	SE	1803 Subestaciones del Oriental (2a Fase) ^{1/-}	1,467.4	1,337.8	-8.8	1,337.8	1,169.8	87.4	0.0	1,169.8
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	2,035.0	2,035.0	-0.0	1,498.5	1,375.7	67.6	0.0	1,375.7
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular (1a Fase)	1,203.7	979.9	-18.6	979.9	781.4	79.7	0.0	781.4
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	1,814.8	1,814.8	0.0	1,226.7	1,227.4	67.6	1,033.9	193.5
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución ^{1/-}	2,211.6	2,211.6	0.0	305.0	304.7	13.8	110.4	194.3
311	RM	CCC Tula Paquetes 1 y 2	6,208.6	6,208.6	0.0	6,105.7	6,105.7	98.3	6,105.7	0.0
312	RM	CH Temascal Unidades 1 a 4	500.7	500.7	-0.0	500.7	494.1	98.7	250.6	243.5
313	CC	Empalme II	13,706.5	13,706.5	0.0	7,502.7	7,502.7	54.7	7,502.7	0.0
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	2,686.3	2,686.3	0.0	2,686.3	2,681.3	99.8	887.6	1,793.7
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California ^{1/-}	373.5	337.6	-9.6	337.6	320.0	94.8	0.0	320.0
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,628.9	1,268.6	-22.1	1,268.6	1,130.6	89.1	0.0	1,130.6
318	SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	284.3	284.3	0.0	284.3	225.5	79.3	0.0	225.5
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente ^{1/-}	1,030.1	851.4	-17.3	851.4	766.3	90.0	0.0	766.3
320	LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,568.1	1,144.5	-27.0	1,144.5	1,060.8	92.7	0.0	1,060.8
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,110.0	1,110.0	0.0	1,110.0	1,095.4	98.7	857.9	237.5
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	10,742.3	10,643.1	-0.9	10,643.1	10,258.1	96.4	4,214.9	6,043.2
327	CG	Los Azufres III Fase II	1,191.7	1,191.7	0.0	969.2	969.2	81.3	969.2	0.0
328	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	97.1	97.1	0.0	170.1	170.7	175.8	85.0	85.7
336	SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	2,464.2	2,464.2	0.0	2,464.2	2,462.3	99.9	2,010.2	452.1
337	SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	2,779.0	2,779.0	0.0	2,779.0	2,779.0	100.0	2,576.0	203.0
338	SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	3,148.3	3,148.3	0.0	188.1	188.1	6.0	188.1	0.0
339	SLT	2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución (3A. Fase)	15,966.7	15,966.7	0.0	15,966.7	15,893.3	99.5	8,616.7	7,276.6
350	SLT	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,479.9	2,479.9	0.0	2,479.9	2,479.9	100.0	1,806.6	673.3
Inversión condicionada			254,686.0	254,686.0	0.0	254,687.9	214,818.5	84.3	39,378.2	175,440.4
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	6,813.3	6,813.3	0.0	6,813.3	6,813.3	100.0	0.0	6,813.3
2	CC	Altamira II	4,872.8	4,872.8	0.0	4,872.8	4,872.8	100.0	0.0	4,872.8
3	CC	Bajío	6,939.4	6,939.4	0.0	6,939.4	6,939.6	100.0	0.0	6,939.6
4	CC	Campeche	2,829.5	2,829.5	0.0	2,829.5	2,829.5	100.0	0.0	2,829.5
5	CC	Hermosillo	3,310.9	3,310.9	0.0	3,310.9	3,311.0	100.0	0.0	3,311.0
6	CT	Mérida III	3,859.6	3,859.6	0.0	3,859.6	3,859.6	100.0	0.0	3,859.6
7	CC	Monterrey III	4,890.2	4,890.2	0.0	4,890.2	4,891.0	100.0	0.0	4,891.0
8	CC	Naco - Nogales	3,052.5	3,052.5	0.0	3,052.5	3,052.5	100.0	0.0	3,052.5
9	CC	Río Bravo II	4,496.9	4,496.9	0.0	4,497.9	4,497.9	100.0	0.0	4,497.9
10	CC	Mexicali	6,711.8	6,711.8	0.0	6,711.8	6,712.8	100.0	0.0	6,712.8
11	CC	Saltillo	3,232.8	3,232.8	0.0	3,232.8	3,233.6	100.0	0.0	3,233.6
12	CC	Tuxpan II	5,740.4	5,740.4	0.0	5,741.4	5,741.4	100.0	0.0	5,741.4
13	TRN	Gasoducto Cd. Pemex - Valladolid	5,727.3	5,727.3	0.0	5,727.3	5,728.2	100.0	0.0	5,728.2
15	CC	Altamira III y IV	10,194.7	10,194.7	0.0	10,194.7	10,194.7	100.0	0.0	10,194.7
16	CC	Chihuahua III	3,211.5	3,211.5	0.0	3,211.5	3,211.5	100.0	0.0	3,211.5
17	CC	La Laguna II	6,413.3	6,413.3	0.0	6,413.3	6,414.2	100.0	0.0	6,414.2
18	CC	Río Bravo III	5,044.1	5,044.1	0.0	5,044.1	5,044.1	100.0	0.0	5,044.1
19	CC	Tuxpan III y IV	10,968.9	10,968.9	0.0	10,968.9	10,968.7	100.0	0.0	10,968.7

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{p_/_}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2018) ^{*_/_}

Nombre del Proyecto			Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2017	PEF 2018	Variación %		Monto	Respecto PEF 2018	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
			(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
20	CC	Altamira V	10,801.4	10,801.4	0.0	10,801.4	10,801.4	100.0	0.0	10,801.4
21	CC	Tamazunchale	9,128.7	9,128.7	0.0	9,128.7	9,128.0	100.0	0.0	9,128.0
24	CC	Río Bravo IV	5,052.7	5,052.7	0.0	5,052.7	5,053.5	100.0	0.0	5,053.5
25	CC	Tuxpan V	5,574.2	5,574.2	0.0	5,574.2	5,575.1	100.0	0.0	5,575.1
26	CC	Valladolid III	5,022.1	5,022.1	0.0	5,022.1	5,022.1	100.0	0.0	5,022.1
28	CCC	Norte II	8,890.6	8,890.6	0.0	8,890.6	8,889.9	100.0	0.0	8,889.9
29	CC	Norte	9,101.3	9,101.3	0.0	9,101.3	9,101.6	100.0	0.0	9,101.6
31	CE	La Venta III	3,025.9	3,025.9	0.0	3,025.9	3,025.7	100.0	0.0	3,025.7
33	CE	Oaxaca I	3,055.1	3,055.1	0.0	3,055.1	3,055.9	100.0	0.0	3,055.9
34	CE	Oaxaca II, CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	9,511.7	9,511.7	0.0	9,511.7	9,511.7	100.0	0.0	9,511.7
36	CC	Baja California III	4,982.2	4,982.2	0.0	4,982.2	4,981.7	100.0	0.0	4,981.7
38	CC	Norte III (Juárez)	19,443.4	19,443.4	0.0	19,443.4	19,443.4	100.0	19,443.4	0.0
40	CE	Sureste I	10,637.2	10,637.2	0.0	10,637.2	2,977.6	28.0	0.0	2,977.6
42	CC	Noroeste	12,390.2	12,390.2	0.0	12,390.2	6,321.5	51.0	6,321.5	0.0
43	CC	Noreste	27,836.6	27,836.6	0.0	27,836.6	6,528.7	23.5	6,528.7	0.0
45	CC	Topolobampo III	11,922.6	11,922.6	0.0	11,922.6	7,084.7	59.4	7,084.7	0.0

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

*_/_/ El tipo de cambio utilizado es de 18.8986 al cierre de septiembre de 2018.

1_/_/ Se modificó el monto contratado, ya que el reportado en el PEF 2018 es menor al monto comprometido del periodo.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{P./}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2018) ^{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		2,377,732.4	2,377,732.4	2,377,732.4					
Autorizados en 1997		75,009.1	75,009.1	75,009.1					
1	CG Cerro Prieto IV	3,392.1	3,392.1	3,392.1	25-jul-00	25-jul-00	04-may-15	14	9
2	CC Chihuahua	14,972.6	14,972.6	14,972.6	08-may-01	08-may-01	31-mar-16	14	3
3	CCI Guerrero Negro II	710.2	710.2	710.2	03-abr-04	03-abr-04	30-abr-14	10	0
4	CC Monterrey II	9,206.8	9,206.8	9,206.8	17-sep-00	17-sep-00	01-nov-14	14	0
5	CD Puerto San Carlos II	1,205.5	1,205.5	1,205.5	23-dic-01	23-dic-01	30-sep-11	9	2
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	8,993.0	8,993.0	8,993.0	04-jul-01	04-jul-01	31-may-16	14	6
7	CT Samalayuca II	7,915.7	7,915.7	7,915.7	08-ene-99	08-ene-99	15-feb-19	19	9
9	LT 211 Cable Submarino	5,051.3	5,051.3	5,051.3	31-jul-99	30-sep-99	15-oct-09	10	0
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	5,353.5	5,353.5	5,353.5	19-nov-99	04-ago-00	15-oct-15	15	3
11	LT 216 y 217 Noroeste	3,493.2	3,493.2	3,493.2	03-jun-99	15-jun-00	15-oct-09	10	0
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,766.8	3,766.8	3,766.8	07-jul-99	10-ago-00	31-dic-14	15	2
13	SE 218 Noroeste	3,776.6	3,776.6	3,776.6	30-jun-99	30-jun-99	15-abr-15	15	3
14	SE 219 Sureste-Peninsular	2,413.6	2,413.6	2,413.6	30-ago-99	30-ago-99	15-oct-09	10	0
15	SE 220 Oriental-Centro	2,022.4	2,022.4	2,022.4	14-may-99	30-jun-00	15-oct-09	10	0
16	SE 221 Occidental	2,735.7	2,735.7	2,735.7	30-sep-99	30-sep-99	15-oct-14	15	0
Autorizados en 1998		9,907.4	9,907.4	9,907.4					
17	LT 301 Centro	1,373.2	1,373.2	1,373.2	03-jul-01	30-ago-02	30-dic-11	10	2
18	LT 302 Sureste	1,271.2	1,271.2	1,271.2	03-ago-01	22-may-02	31-dic-11	9	11
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	1,101.1	1,101.1	1,101.1	02-ago-01	24-oct-01	15-jul-11	9	9
20	LT 304 Noroeste	1,047.1	1,047.1	1,047.1	11-may-01	31-jul-01	01-jul-11	10	2
21	SE 305 Centro-Oriente	1,575.0	1,575.0	1,575.0	03-jul-01	31-ago-01	31-ago-11	10	1
22	SE 306 Sureste	1,241.8	1,241.8	1,241.8	31-ago-01	05-nov-01	15-jul-11	9	11
23	SE 307 Noreste	831.7	831.7	831.7	18-abr-01	18-abr-01	30-sep-11	9	11
24	SE 308 Noroeste	1,466.3	1,466.3	1,466.3	11-may-01	27-feb-02	31-dic-11	10	2
Autorizados en 1999		68,452.1	68,452.1	68,452.1					
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	6,256.0	6,256.0	6,256.0	21-nov-02	21-jul-03	09-jul-18	15	6
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	24,623.3	24,623.3	24,623.3	28-ene-05	28-ene-05	29-ago-18	13	9
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	7,729.5	7,729.5	7,729.5	02-ago-01	30-ago-03	28-jun-18	16	8
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	10,445.6	10,445.6	10,445.6	24-oct-01	14-mar-04	09-jul-18	16	3
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,611.1	1,611.1	1,611.1	21-oct-02	28-abr-03	01-abr-13	10	6
30	LT 411 Sistema Nacional	3,985.5	3,985.5	3,985.5	16-ago-02	22-dic-03	09-jul-18	15	9
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	2,613.2	2,613.2	2,613.2	06-nov-03	06-nov-03	29-ago-18	14	9
32	SE 401 Occidental - Central	1,463.7	1,463.7	1,463.7	19-nov-02	19-nov-02	19-dic-12	10	0
33	SE 402 Oriental - Peninsular	1,866.5	1,866.5	1,866.5	13-dic-02	15-jun-05	06-mar-15	11	9
34	SE 403 Noreste	620.2	620.2	620.2	20-feb-02	12-nov-02	12-nov-12	10	9
35	SE 404 Noroeste-Norte	1,298.9	1,298.9	1,298.9	10-may-02	11-jul-02	01-jul-11	9	2
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	1,918.3	1,918.3	1,918.3	21-abr-03	01-sep-03	30-sep-13	9	9
37	SE 410 Sistema Nacional	4,020.1	4,020.1	4,020.1	21-ago-02	13-dic-02	15-oct-12	10	0
Autorizados en 2000		44,058.4	44,058.4	44,058.4					
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	16,979.7	16,979.7	16,979.7	30-nov-03	30-nov-03	29-ago-18	14	9
39	LT 414 Norte-Occidental	2,021.0	2,021.0	2,021.0	23-jun-03	18-ago-03	28-jun-18	14	8
40	LT 502 Oriental - Norte	764.9	764.9	764.9	01-ago-04	14-ene-05	30-jun-15	10	10
41	LT 506 Saltillo-Cañada	9,433.6	9,433.6	9,433.6	11-dic-03	11-dic-03	09-jul-18	14	1
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	5,542.0	5,542.0	5,542.0	29-ago-06	31-ene-07	29-ago-18	11	6
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	3,963.7	3,963.7	3,963.7	10-oct-03	14-may-04	29-ago-18	14	8
44	SE 412 Compensación Norte	665.9	665.9	665.9	09-may-03	09-may-03	27-may-13	9	6
45	SE 413 Noroeste - Occidental	2,309.8	2,309.8	2,309.8	09-ene-04	01-sep-04	29-ago-18	13	8
46	SE 503 Oriental	603.4	603.4	603.4	05-abr-04	01-may-03	01-may-13	10	1
47	SE 504 Norte - Occidental	1,774.3	1,774.3	1,774.3	05-mar-03	01-oct-03	31-ene-14	10	3
Autorizados en 2001		22,280.1	22,280.1	22,280.1					

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{P-/-}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2018) ^{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
48	CCI	Baja California Sur I	1,484.9	1,484.9	1,484.9	29-jul-05	29-jul-05	29-ago-18	13	0
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,911.4	2,911.4	2,911.4	13-jul-05	13-jul-05	28-jun-18	12	11
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	2,055.2	2,055.2	2,055.2	15-oct-04	31-mar-08	29-ago-18	13	8
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	2,217.0	2,217.0	2,217.0	10-feb-09	16-dic-08	16-dic-16	11	0
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	1,068.9	1,068.9	1,068.9	01-ago-04	06-dic-04	29-ago-18	13	8
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	589.4	589.4	589.4	01-ene-05	01-jun-05	31-oct-16	11	7
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	653.9	653.9	653.9	19-oct-04	01-mar-06	19-abr-16	11	6
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	175.4	175.4	175.4	09-feb-04	09-feb-04	09-feb-14	10	0
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	441.6	441.6	441.6	01-sep-08	17-ago-08	11-ene-18	9	0
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	3,534.1	3,534.1	3,534.1	20-feb-04	20-feb-04	29-ago-18	14	6
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	981.1	981.1	981.1	25-oct-05	16-abr-07	13-sep-16	10	6
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	6,167.2	6,167.2	6,167.2	25-jun-04	01-dic-08	12-sep-16	10	9
Autorizados en 2002			108,082.5	108,082.5	108,082.5					
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	8,350.3	8,350.3	8,350.3	03-sep-05	03-sep-05	28-jun-18	12	9
62	CCC	Pacífico	25,737.9	25,737.9	25,737.9	21-mar-10	21-mar-10	15-jun-22	11	10
63	CH	El Cajón	7,041.5	7,041.5	7,041.5	28-feb-07	31-ago-07	11-dic-36	29	4
64	LT	Líneas Centro	199.0	199.0	199.0	24-jul-06	03-jul-06	11-dic-16	10	5
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	952.5	952.5	952.5	07-jul-06	17-ago-06	29-ago-18	12	1
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	5,713.7	5,713.7	5,713.7	11-jul-05	28-feb-07	29-ago-18	13	1
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	2,148.3	2,148.3	2,148.3	28-oct-04	28-oct-04	24-sep-14	9	5
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	2,482.9	2,482.9	2,482.9	24-jun-09	23-mar-12	31-dic-23	14	5
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	1,591.6	1,591.6	1,591.6	14-may-04	14-may-04	14-may-14	10	0
70	LT	Riviera Maya	1,621.3	1,621.3	1,621.3	29-dic-04	29-dic-04	09-jul-18	13	1
71	PRR	Presa Reguladora Amata	1,831.7	1,831.7	1,831.7	14-ago-05	14-ago-05	02-mar-15	9	2
72	RM	Adolfo López Mateos	1,823.3	1,823.3	1,823.3	04-jun-05	25-oct-05	25-mar-15	9	9
73	RM	Altamira	3,350.9	3,350.9	3,350.9	29-dic-09	29-dic-09	26-jul-19	9	5
74	RM	Botello	363.1	363.1	363.1	15-abr-05	15-abr-05	29-ago-18	13	4
75	RM	Carbón II	2,868.7	2,868.7	2,868.7	30-oct-04	21-feb-05	29-ago-18	13	10
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	842.4	842.4	842.4	01-sep-05	28-dic-05	29-ene-16	9	4
77	RM	Dos Bocas	3,145.1	3,145.1	3,145.1	07-abr-05	07-abr-05	29-ago-18	13	4
78	RM	Emilio Portes Gil	215.7	215.7	215.7	11-abr-04	11-abr-04	12-may-14	10	1
79	RM	Francisco Pérez Ríos	5,282.1	5,282.1	5,282.1	20-may-08	09-jul-07	29-ago-18	10	3
80	RM	Gomez Palacio	1,947.6	1,947.6	1,947.6	15-ago-05	09-nov-06	15-abr-16	10	8
82	RM	Huinalá	195.7	195.7	195.7	03-nov-05	03-nov-05	06-mar-15	9	0
83	RM	Ixtaczoquitlán	59.0	59.0	59.0	25-ago-05	25-ago-05	29-ago-18	12	8
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	1,441.6	1,441.6	1,441.6	01-feb-07	01-feb-07	15-abr-16	9	1
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	2,979.8	2,979.8	2,979.8	16-may-05	17-dic-05	06-mar-15	9	6
90	RM	CT Puerto Libertad	601.3	601.3	601.3	15-jul-05	15-jul-05	06-mar-15	9	7
91	RM	Punta Prieta	775.2	775.2	775.2	25-may-06	04-jun-06	29-ago-18	12	2
92	RM	Salamanca	1,485.5	1,485.5	1,485.5	07-jun-05	14-dic-05	15-ene-16	10	4
93	RM	Tuxpango	1,554.4	1,554.4	1,554.4	26-oct-05	26-oct-05	29-ago-18	12	9
94	RM	CT Valle de México	650.9	650.9	650.9	27-feb-05	27-feb-05	30-jun-15	10	3
95	SE	Norte	271.4	271.4	271.4	03-oct-05	03-oct-05	06-mar-15	9	0
98	SE	705 Capacitores	172.9	172.9	172.9	21-jul-05	31-jul-05	06-mar-15	9	7
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	1,735.9	1,735.9	1,735.9	09-jun-05	29-jul-05	28-jun-18	13	0
100	SLT	701 Occidente-Centro	2,365.0	2,365.0	2,365.0	21-sep-06	21-abr-08	29-ago-18	11	10
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	1,921.0	1,921.0	1,921.0	30-abr-06	25-may-09	08-nov-19	13	1

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{P./}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2018) ^{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
102	SLT	703 Noreste-Norte	800.7	800.7	800.7	16-ago-06	09-dic-06	15-sep-16	9	11
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	383.9	383.9	383.9	05-oct-05	29-ago-05	06-mar-15	9	5
104	SLT	706 Sistemas Norte	9,464.8	9,464.8	9,464.8	02-ago-05	09-dic-16	05-sep-36	31	0
105	SLT	709 Sistemas Sur	3,713.7	3,713.7	3,713.7	17-mar-06	25-ene-06	28-jun-18	12	3
Autorizados en 2003			49,680.5	49,680.5	49,680.5					
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	10,273.8	10,273.8	10,273.8	16-dic-06	16-dic-06	29-ago-18	11	5
107	CCI	Baja California Sur II	971.2	971.2	971.2	10-jun-07	10-jun-07	29-ago-18	11	2
108	LT	807 Durango I	601.3	601.3	601.3	06-feb-06	07-abr-06	15-ene-16	9	11
110	RM	CCC Tula	505.6	505.6	505.6	07-mar-07	11-jun-07	15-abr-16	8	9
111	RM	CGT Cerro Prieto (US)	1,415.5	1,415.5	1,415.5	15-ago-09	15-ago-09	26-jul-19	9	5
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	2,321.1	2,321.1	2,321.1	26-sep-05	31-dic-10	29-ago-18	12	8
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,591.5	1,591.5	1,591.5	24-jul-07	03-ago-07	26-may-17	9	7
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	1,859.4	1,859.4	1,859.4	10-may-06	10-may-06	28-jun-18	11	11
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	5,386.0	5,386.0	5,386.0	09-ene-07	03-dic-07	10-nov-17	9	11
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	1,687.2	1,687.2	1,687.2	03-may-07	24-jul-07	26-may-17	9	7
122	SE	811 Noroeste	331.1	331.1	331.1	05-may-06	26-may-06	15-ene-16	9	6
123	SE	812 Golfo Norte	121.8	121.8	121.8	17-ago-06	10-nov-06	15-abr-16	9	6
124	SE	813 División Bajío	2,709.3	2,709.3	2,709.3	24-jul-06	23-ago-06	11-ene-18	11	3
126	SLT	801 Altiplano	4,528.3	4,528.3	4,528.3	08-sep-06	07-dic-07	29-ago-18	11	10
127	SLT	802 Tamaulipas	3,799.2	3,799.2	3,799.2	12-may-07	16-jul-07	29-ago-18	10	11
128	SLT	803 NOINE	2,898.0	2,898.0	2,898.0	04-oct-06	05-dic-07	10-nov-17	11	1
130	SLT	806 Bajío	8,680.4	8,680.4	8,680.4	30-mar-06	14-oct-10	28-jun-20	13	11
Autorizados en 2004			12,119.0	12,119.0	12,119.0					
132	CE	La Venta II	631.7	631.7	631.7	31-ene-07	19-ene-07	30-dic-22	15	10
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	98.7	98.7	98.7	10-oct-06	24-nov-06	15-sep-16	9	6
138	SE	911 Noreste	802.2	802.2	802.2	12-jul-07	12-jul-07	03-feb-17	9	5
139	SE	912 División Oriente	3,226.3	3,226.3	3,226.3	21-jul-09	15-dic-10	17-abr-19	8	6
140	SE	914 División Centro Sur	658.0	658.0	658.0	20-abr-10	24-mar-10	13-sep-24	14	5
141	SE	915 Occidental	492.5	492.5	492.5	26-mar-08	26-mar-08	11-ene-18	9	8
142	SLT	901 Pacífico	1,589.5	1,589.5	1,589.5	01-abr-08	21-ago-08	28-jun-18	9	11
143	SLT	902 Istmo	2,283.2	2,283.2	2,283.2	08-mar-07	28-sep-07	29-ago-18	11	4
144	SLT	903 Cabo - Norte	2,337.0	2,337.0	2,337.0	25-ago-06	19-abr-07	29-ago-18	11	10
Autorizados en 2005			65,316.6	65,316.6	65,316.6					
146	CH	La Yesca	8,564.1	8,564.1	8,564.1	15-oct-12	31-dic-14	15-dic-42	29	9
147	CCC	Baja California	2,477.7	2,477.7	2,477.7	14-jul-09	14-jul-09	17-abr-19	9	6
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	1,812.7	1,812.7	1,812.7	19-jul-07	19-jul-07	26-jul-19	11	10
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	2,934.4	2,934.4	2,934.4	05-ene-07	04-ene-07	09-jul-18	10	10
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	2,250.7	2,250.7	2,250.7	21-jun-07	21-jun-07	18-nov-20	13	2
151	SE	1006 Central—Sur	4,520.5	4,520.5	4,520.5	13-ene-11	18-ago-12	15-jun-22	10	10
152	SE	1005 Noroeste	3,528.3	3,528.3	3,528.3	06-nov-08	22-dic-10	13-sep-24	15	8
156	RM	Infiernillo	541.1	541.1	541.1	27-feb-09	11-oct-10	10-jul-20	11	0
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	6,865.1	6,865.1	6,865.1	03-dic-09	23-feb-10	25-nov-19	9	9
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	1,013.8	1,013.8	1,013.8	07-dic-06	07-dic-06	30-sep-16	8	9
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	56.6	56.6	56.6	23-ago-07	23-ago-07	15-abr-16	8	7
160	RM	CCC Samalayuca II	309.0	309.0	309.0	18-abr-07	18-abr-07	15-abr-16	8	11
161	RM	CCC El Sauz	514.8	514.8	514.8	16-jul-07	03-oct-07	28-jun-18	10	9
162	RM	CCC Huinalá II	290.9	290.9	290.9	15-may-08	20-jun-08	28-jun-18	9	11
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	535.2	535.2	535.2	21-mar-07	21-mar-07	15-abr-16	9	0
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	1,653.7	1,653.7	1,653.7	16-jul-11	15-jul-11	18-jul-22	10	11
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	1,128.3	1,128.3	1,128.3	29-ene-08	29-ene-08	11-ene-18	9	11

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{P-/-}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2018) ^{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
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,513.0	1,513.0	1,513.0	09-nov-07	25-ene-10	25-nov-19	11	9
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	22,019.2	22,019.2	22,019.2	29-dic-09	12-ene-10	13-sep-24	14	5
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	2,252.3	2,252.3	2,252.3	23-jul-07	23-jul-07	26-may-17	9	5
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	535.1	535.1	535.1	12-dic-11	12-dic-11	18-abr-22	9	11
Autorizados en 2006			675,733.9	675,733.9	675,733.9					
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	542,013.1	542,013.1	542,013.1	23-sep-16	30-ago-17	23-sep-36	20	0
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	744.8	744.8	744.8	20-oct-12	10-may-13	15-jun-22	9	6
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	126.9	126.9	126.9	29-abr-10	28-abr-10	25-nov-19	9	5
181	RM	CN Laguna Verde	15,896.3	15,896.3	15,896.3	14-feb-10	30-jul-11	10-ago-29	17	11
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	2,472.0	2,472.0	2,472.0	22-sep-08	19-sep-08	11-ene-18	9	6
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	464.3	464.3	464.3	10-mar-08	06-mar-08	28-jun-18	9	11
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	2,760.3	2,760.3	2,760.3	11-jun-11	01-ene-14	18-abr-22	10	9
188	SE	1116 Transformación del Noreste	19,994.4	19,994.4	19,994.4	02-may-09	31-mar-18	17-may-30	21	0
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	669.8	669.8	669.8	01-abr-11	07-feb-12	14-feb-22	10	7
190	SE	1120 Noroeste	7,571.1	7,571.1	7,571.1	07-dic-11	16-dic-16	20-oct-36	24	10
191	SE	1121 Baja California	2,943.7	2,943.7	2,943.7	15-feb-10	11-jul-11	13-sep-24	14	5
192	SE	1122 Golfo Norte	6,633.0	6,633.0	6,633.0	26-may-10	16-jun-15	13-sep-24	14	3
193	SE	1123 Norte	2,321.8	2,321.8	2,321.8	09-ago-10	09-ago-10	10-jul-20	9	6
194	SE	1124 Bajío Centro	22,263.3	22,263.3	22,263.3	16-mar-11	03-dic-12	18-abr-22	10	9
195	SE	1125 Distribución	10,636.9	10,636.9	10,636.9	14-sep-09	01-dic-12	18-abr-22	12	9
197	SE	1127 Sureste	449.9	449.9	449.9	19-oct-10	12-dic-10	18-nov-20	9	11
198	SE	1128 Centro Sur	4,205.3	4,205.3	4,205.3	21-sep-11	17-sep-13	19-abr-23	11	5
199	SE	1129 Compensación redes	796.5	796.5	796.5	12-nov-08	10-jun-10	13-sep-24	15	8
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	4,781.3	4,781.3	4,781.3	16-mar-12	17-feb-14	11-dic-23	11	8
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	8,989.9	8,989.9	8,989.9	06-oct-09	12-jun-14	29-abr-24	14	2
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	9,912.0	9,912.0	9,912.0	24-dic-12	23-sep-15	20-oct-25	12	6
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	2,061.0	2,061.0	2,061.0	08-dic-09	07-dic-09	13-sep-24	16	1
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	5,903.6	5,903.6	5,903.6	26-jul-10	26-nov-10	18-nov-20	9	11
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,122.6	1,122.6	1,122.6	30-mar-09	04-oct-10	10-jul-20	11	0
Autorizados en 2007			160,103.5	160,103.5	160,103.5					
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	1,561.6	1,561.6	1,561.6	03-may-09	03-may-09	17-abr-19	9	6
207	SE	1213 COMPENSACIÓN DE REDES	2,454.1	2,454.1	2,454.1	04-jul-09	11-may-11	13-sep-24	14	11
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	1,273.9	1,273.9	1,273.9	07-dic-09	07-dic-09	13-sep-24	14	5
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	15,935.5	15,935.5	15,935.5	17-sep-11	30-nov-21	31-dic-31	20	4
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	4,567.3	4,567.3	4,567.3	05-nov-10	04-ago-11	18-nov-20	9	11
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	19,392.3	19,392.3	19,392.3	06-jun-10	30-ago-14	31-jul-24	13	11
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	6,464.0	6,464.0	6,464.0	20-oct-10	01-oct-15	30-oct-20	10	0
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	19,148.7	19,148.7	19,148.7	07-sep-10	30-nov-21	31-dic-31	17	0
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	24,443.0	24,443.0	24,443.0	05-ene-11	30-dic-22	31-dic-32	21	5
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	2,644.6	2,644.6	2,644.6	02-jul-10	30-sep-17	30-jul-28	18	0
216	RM	CCC Poza Rica	4,019.0	4,019.0	4,019.0	05-sep-12	02-sep-16	27-abr-26	13	0
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	5,193.2	5,193.2	5,193.2	18-feb-14	10-mar-14	15-abr-32	17	10

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{P./}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2018) ^{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
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	303.4	303.4	303.4	30-oct-10	19-nov-10	10-jul-20	9	7
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	4,835.4	4,835.4	4,835.4	07-oct-11	07-oct-11	12-oct-21	9	6
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	41,646.1	41,646.1	41,646.1	17-ene-12	22-dic-16	15-abr-32	20	0
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	143.1	143.1	143.1	03-nov-11	05-ene-12	10-jul-20	8	6
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	17.1	17.1	17.1	28-ene-11	28-ene-11	28-ene-21	9	5
226	CCI	CI Guerrero Negro III	366.4	366.4	366.4	30-ago-16	30-ago-16	27-abr-26	9	6
227	CG	Los Humeros II	2,055.9	2,055.9	2,055.9	18-dic-12	27-mar-13	18-abr-22	9	0
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	911.5	911.5	911.5	14-nov-12	30-nov-12	19-abr-23	10	0
229	CT	TG Baja California II	2,727.3	2,727.3	2,727.3	29-ene-14	29-ene-14	11-dic-23	9	8
Autorizados en 2008			75,794.6	75,794.6	75,794.6					
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	3,726.2	3,726.2	3,726.2	02-ago-10	02-ago-10	28-jun-20	9	6
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	258.6	258.6	258.6	23-jul-10	30-jul-10	28-jun-20	9	6
234	SLT	1302 Transmisión y Transformación Norte y Occidente	4,305.7	4,305.7	4,305.7	06-sep-17	06-ago-17	06-ago-28	10	11
235	CCI	Baja California Sur IV	2,556.7	2,556.7	2,556.7	12-jul-14	11-jul-14	29-abr-24	9	6
236	CCI	Baja California Sur III	933.6	933.6	933.6	04-nov-12	04-nov-12	15-jun-22	9	6
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	1,394.1	1,394.1	1,394.1	29-feb-16	29-feb-16	09-dic-26	10	8
242	SE	1323 DISTRIBUCIÓN SUR	17,760.7	17,760.7	17,760.7	31-jul-12	30-nov-21	31-dic-31	19	4
243	SE	1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	13,963.5	13,963.5	13,963.5	24-jun-11	30-jun-16	27-abr-26	14	3
244	SE	1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	17,255.2	17,255.2	17,255.2	06-ago-10	12-may-16	20-oct-25	14	9
245	SE	1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	13,640.4	13,640.4	13,640.4	19-sep-11	27-dic-20	31-dic-31	19	11
Autorizados en 2009			36,614.5	36,614.5	36,614.5					
247	SLT	1404 Subestaciones del Oriente	2,185.0	2,185.0	2,185.0	01-may-13	06-jun-14	29-abr-24	10	9
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,702.7	1,702.7	1,702.7	06-dic-11	16-oct-12	15-jun-22	10	1
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	4,946.7	4,946.7	4,946.7	02-mar-14	24-nov-15	30-mar-27	13	0
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	991.5	991.5	991.5	07-oct-11	04-ene-12	12-oct-21	9	6
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	9,449.0	9,449.0	9,449.0	03-jul-13	01-nov-16	29-sep-36	22	11
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	247.0	247.0	247.0	26-may-11	26-may-11	10-jul-20	9	0
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	13,736.5	13,736.5	13,736.5	01-feb-13	30-nov-21	22-dic-31	18	9
257	CCI	Santa Rosalía II	935.4	935.4	935.4	01-ene-19	01-ene-19	28-feb-29	10	0
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	2,420.5	2,420.5	2,420.5	04-oct-18	31-dic-18	31-dic-28	10	2
Autorizados en 2010			58,234.6	58,234.6	58,234.6					
259	SE	1521 DISTRIBUCIÓN SUR	35,410.1	35,410.1	35,410.1	13-mar-14	30-dic-23	30-dic-33	19	6
260	SE	1520 DISTRIBUCION NORTE	10,266.8	10,266.8	10,266.8	03-ago-13	31-dic-22	30-jun-33	19	9
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	12,557.6	12,557.6	12,557.6	27-ene-15	21-may-18	30-jul-36	21	5
Autorizados en 2011			292,358.2	292,358.2	292,358.2					
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	1,168.9	1,168.9	1,168.9	17-ene-13	02-may-14	11-dic-23	10	8
264	CC	Centro	14,831.6	14,831.6	14,831.6	01-sep-17	30-ago-18	30-sep-43	26	0
266	SLT	1603 Subestación Lago	4,804.4	4,804.4	4,804.4	22-oct-18	22-sep-18	22-oct-28	10	0
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	2,349.3	2,349.3	2,349.3	30-sep-14	27-feb-15	31-jul-24	9	5
268	CCI	Guerrero Negro IV	309.0	309.0	309.0	29-dic-17	28-dic-17	30-oct-36	18	4
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	162.7	162.7	162.7	12-may-15	12-may-15	31-jul-24	9	0
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	64,724.7	64,724.7	64,724.7	01-ene-15	31-dic-22	31-dic-32	17	9
274	SE	1620 Distribución Valle de México	201,230.8	201,230.8	201,230.8	27-nov-13	31-dic-22	31-dic-32	18	9

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{P-/}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2018) ^{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	
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	2,776.7	2,776.7	2,776.7	27-feb-15	26-feb-15	31-jul-24	9	0
Autorizados en 2012			131,632.6	131,632.6	131,632.6					
278	RM	CT José López Portillo	11,259.5	11,259.5	11,259.5	05-sep-17	27-feb-19	27-feb-29	11	5
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	62,647.9	62,647.9	62,647.9	05-may-15	31-dic-22	29-dic-32	17	5
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	2,323.7	2,323.7	2,323.7	28-feb-18	01-feb-18	28-feb-28	10	0
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	12,982.2	12,982.2	12,982.2	19-mar-18	31-dic-21	20-dic-32	14	4
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	5,615.1	5,615.1	5,615.1	28-sep-18	30-ago-18	28-sep-28	10	0
284	CG	Los Humeros III	2,721.0	2,721.0	2,721.0	30-jun-17	31-dic-19	24-jul-28	11	0
286	CCI	Baja California Sur V	723.0	723.0	723.0	01-sep-16	31-ago-16	27-abr-26	9	6
288	SLT	1722 Distribución Sur	14,749.9	14,749.9	14,749.9	31-mar-14	31-dic-21	19-dic-33	19	4
289	CH	Chicoasén II	6,856.8	6,856.8	6,856.8	27-feb-20	19-jun-20	27-feb-50	30	0
290	LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	748.2	748.2	748.2	05-sep-17	29-dic-17	01-ene-27	9	0
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	4,907.9	4,907.9	4,907.9	19-oct-16	11-may-17	29-sep-36	19	4
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	3,284.5	3,284.5	3,284.5	14-feb-15	04-jun-15	31-jul-24	9	0
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,949.8	1,949.8	1,949.8	28-nov-13	24-jun-15	31-jul-24	10	3
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	863.2	863.2	863.2	01-sep-14	24-ene-15	31-jul-24	9	9
Autorizados en 2013			169,271.0	169,271.0	169,271.0					
296	CC	Empalme I	13,039.5	13,039.5	13,039.5	07-nov-17	30-ene-18	01-dic-27	10	0
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	3,154.9	3,154.9	3,154.9	23-sep-17	23-ago-17	23-sep-27	10	0
298	CC	Valle de México II	27,030.0	27,030.0	27,030.0	01-oct-18	30-sep-18	30-oct-28	10	0
300	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	4,462.3	4,462.3	4,462.3	01-ene-19	04-nov-19	04-may-29	10	0
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	12,353.2	12,353.2	12,353.2	28-ago-18	31-jul-18	28-ago-29	11	0
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	641.0	641.0	641.0	04-dic-14	09-jul-15	31-jul-24	9	5
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	19,143.5	19,143.5	19,143.5	15-may-15	28-nov-16	29-sep-36	21	2
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	5,662.6	5,662.6	5,662.6	01-mar-16	15-ago-17	11-mar-28	12	0
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	5,347.9	5,347.9	5,347.9	21-oct-15	03-mar-17	09-dic-26	10	10
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	17,361.9	17,361.9	17,361.9	28-dic-17	31-dic-21	29-dic-31	14	10
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	49,512.0	49,512.0	49,512.0	19-dic-16	31-dic-21	29-dic-31	14	10
311	RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	10,300.4	10,300.4	10,300.4	30-nov-17	30-ene-18	31-dic-27	10	1
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	1,261.7	1,261.7	1,261.7	15-jun-17	26-dic-18	26-dic-28	11	6
Autorizados en 2014			95,502.9	95,502.9	95,502.9					
313	CC	Empalme II	10,810.1	10,810.1	10,810.1	29-abr-18	28-abr-18	18-may-29	11	0
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	3,952.1	3,952.1	3,952.1	30-oct-17	30-sep-17	01-oct-27	10	0
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	553.7	553.7	553.7	01-oct-16	28-jun-17	29-sep-36	19	11
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	3,916.1	3,916.1	3,916.1	06-sep-16	26-may-17	29-sep-36	19	11
318	SE	1903 Subestaciones Norte-Noreste	3,181.3	3,181.3	3,181.3	25-abr-16	24-jun-16	27-abr-26	9	6
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	4,591.6	4,591.6	4,591.6	28-abr-17	15-may-17	09-dic-26	9	6
320	LT	1905 Transmisión Sureste-Peninsular	17,522.2	17,522.2	17,522.2	03-oct-16	06-ene-17	29-sep-36	19	11
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	17,887.2	17,887.2	17,887.2	30-dic-16	31-dic-22	25-ene-32	15	0
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía de Distribución	33,088.7	33,088.7	33,088.7	05-dic-16	11-feb-19	29-dic-36	20	0
Autorizados en 2015			135,390.4	135,390.4	135,390.4					

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{p_/}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2018) ^{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
323	CC	San Luis Potosí	14,609.5	14,609.5	14,609.5	29-abr-22	28-abr-22	28-may-32	10	0
324	LT	Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	5,449.0	5,449.0	5,449.0	01-abr-21	02-nov-20	02-jul-31	10	2
325	CC	Lerdo (Norte IV)	23,275.0	23,275.0	23,275.0	03-dic-18	01-dic-18	04-jun-29	10	0
326	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	2,614.1	2,614.1	2,614.1	03-dic-20	03-jul-20	04-jun-31	10	0
327	CG	Los Azufres III Fase II	798.0	798.0	798.0	16-jun-18	15-jun-18	15-jul-29	11	0
328	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	84.3	84.3	84.3	05-abr-18	05-mar-18	30-abr-28	10	0
329	CG	Cerritos Colorados Fase I	829.8	829.8	829.8	06-nov-19	31-dic-19	28-dic-29	9	11
330	CH	Las Cruces	4,590.0	4,590.0	4,590.0	31-ago-20	31-ago-20	30-sep-50	30	0
331	LT	Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	388.4	388.4	388.4	01-ene-20	06-ene-20	03-may-30	10	3
332	CE	Sureste II y III	8,564.1	8,564.1	8,564.1	19-ago-21	04-mar-22	05-mar-30	8	4
334	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	297.1	297.1	297.1	01-ene-19	01-ago-19	01-ago-29	10	0
336	SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	8,343.7	8,343.7	8,343.7	25-jun-18	22-feb-19	30-ene-29	10	7
337	SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	9,677.2	9,677.2	9,677.2	01-oct-18	01-abr-19	02-abr-29	10	6
338	SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	28,312.3	28,312.3	28,312.3	29-dic-17	31-dic-18	27-ene-31	13	0
339	SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	27,557.9	27,557.9	27,557.9	26-dic-16	31-dic-21	29-dic-36	19	11
Autorizados en 2016			92,190.5	92,190.5	92,190.5					
340	CC	340 CC San Luis Río Colorado I	4,154.1	4,154.1	4,154.1	03-jun-20	04-jun-20	01-sep-30	9	11
341	LT	341 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	1,571.8	1,571.8	1,571.8	02-mar-19	01-mar-19	03-mar-28	9	0
342	CC	342 CC Guadalajara I	20,991.4	20,991.4	20,991.4	03-jun-21	01-jun-22	02-dic-31	10	0
343	LT	343 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	3,546.2	3,546.2	3,546.2	03-abr-20	04-oct-19	08-jul-30	10	0
344	CC	344 CC Mazatlán	16,727.0	16,727.0	16,727.0	03-abr-20	03-ene-22	01-jul-30	10	2
345	LT	345 LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	2,034.7	2,034.7	2,034.7	03-abr-20	03-ene-20	01-jul-30	10	2
346	CC	346 CC Mérida	8,550.7	8,550.7	8,550.7	11-jun-21	10-jun-21	30-jun-31	10	0
347	CC	347 CC Salamanca	15,036.6	15,036.6	15,036.6	03-abr-20	02-abr-20	01-oct-30	10	0
348	SE	348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	1,630.9	1,630.9	1,630.9	04-mar-19	01-mar-19	05-mar-29	10	0
349	SLT	349 SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	14,485.8	14,485.8	14,485.8	07-ene-19	31-dic-18	26-dic-32	13	9
350	SLT	350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	3,461.3	3,461.3	3,461.3	08-ene-18	25-dic-17	29-dic-31	13	9

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

1_/_ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 18.8986, el cual corresponde al cierre del tercer trimestre del 2018.

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 2018, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA P-/
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d), de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad
Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-septiembre
(Cifras en millones de pesos a precios de 2018) 1-/
2-/
3-/
4-/
5-/
6-/
7-/
8-/
9-/
10-/
11-/
12-/
13-/
14-/
15-/
16-/
17-/
18-/
19-/
20-/
21-/
22-/
23-/
24-/
25-/
26-/
27-/
28-/
29-/
30-/
31-/
32-/
33-/
34-/
35-/
36-/
37-/
38-/
39-/
40-/
41-/
42-/
43-/
44-/
45-/
46-/
47-/
48-/
49-/
50-/
51-/
52-/
53-/
54-/
55-/
56-/
57-/
58-/
59-/
60-/
61-/
62-/
63-/
64-/
65-/
66-/
67-/
68-/
69-/
70-/
71-/
72-/
73-/
74-/
75-/
76-/
77-/
78-/
79-/
80-/
81-/
82-/
83-/
84-/
85-/
86-/
87-/
88-/
89-/
90-/
91-/
92-/
93-/
94-/
95-/
96-/
97-/
98-/
99-/
100-/
101-/
102-/
103-/
104-/
105-/
106-/
107-/
108-/
109-/
110-/
111-/
112-/
113-/
114-/
115-/
116-/
117-/
118-/
119-/
120-/
121-/
122-/
123-/
124-/
125-/
126-/
127-/
128-/
129-/
130-/
131-/
132-/
133-/
134-/
135-/
136-/
137-/
138-/
139-/
140-/
141-/
142-/
143-/
144-/
145-/
146-/
147-/
148-/
149-/
150-/
151-/
152-/
153-/
154-/
155-/
156-/
157-/
158-/
159-/
160-/
161-/
162-/
163-/
164-/
165-/
166-/
167-/
168-/
169-/
170-/
171-/
172-/
173-/
174-/
175-/
176-/
177-/
178-/
179-/
180-/
181-/
182-/
183-/
184-/
185-/
186-/
187-/
188-/
189-/
190-/
191-/
192-/
193-/
194-/
195-/
196-/
197-/
198-/
199-/
200-/
201-/
202-/
203-/
204-/
205-/
206-/
207-/
208-/
209-/
210-/
211-/
212-/
213-/
214-/
215-/
216-/
217-/
218-/
219-/
220-/
221-/
222-/
223-/
224-/
225-/
226-/
227-/
228-/
229-/
230-/
231-/
232-/
233-/
234-/
235-/
236-/
237-/
238-/
239-/
240-/
241-/
242-/
243-/
244-/
245-/
246-/
247-/
248-/
249-/
250-/
251-/
252-/
253-/
254-/
255-/
256-/
257-/
258-/
259-/
260-/
261-/
262-/
263-/
264-/
265-/
266-/
267-/
268-/
269-/
270-/
271-/
272-/
273-/
274-/
275-/
276-/
277-/
278-/
279-/
280-/
281-/
282-/
283-/
284-/
285-/
286-/
287-/
288-/
289-/
290-/
291-/
292-/
293-/
294-/
295-/
296-/
297-/
298-/
299-/
300-/
301-/
302-/
303-/
304-/
305-/
306-/
307-/
308-/
309-/
310-/
311-/
312-/
313-/
314-/
315-/
316-/
317-/
318-/
319-/
320-/
321-/
322-/
323-/
324-/
325-/
326-/
327-/
328-/
329-/
330-/
331-/
332-/
333-/
334-/
335-/
336-/
337-/
338-/
339-/
340-/
341-/
342-/
343-/
344-/
345-/
346-/
347-/
348-/
349-/
350-/
351-/
352-/
353-/
354-/
355-/
356-/
357-/
358-/
359-/
360-/
361-/
362-/
363-/
364-/
365-/
366-/
367-/
368-/
369-/
370-/
371-/
372-/
373-/
374-/
375-/
376-/
377-/
378-/
379-/
380-/
381-/
382-/
383-/
384-/
385-/
386-/
387-/
388-/
389-/
390-/
391-/
392-/
393-/
394-/
395-/
396-/
397-/
398-/
399-/
400-/
401-/
402-/
403-/
404-/
405-/
406-/
407-/
408-/
409-/
410-/
411-/
412-/
413-/
414-/
415-/
416-/
417-/
418-/
419-/
420-/
421-/
422-/
423-/
424-/
425-/
426-/
427-/
428-/
429-/
430-/
431-/
432-/
433-/
434-/
435-/
436-/
437-/
438-/
439-/
440-/
441-/
442-/
443-/
444-/
445-/
446-/
447-/
448-/
449-/
450-/
451-/
452-/
453-/
454-/
455-/
456-/
457-/
458-/
459-/
460-/
461-/
462-/
463-/
464-/
465-/
466-/
467-/
468-/
469-/
470-/
471-/
472-/
473-/
474-/
475-/
476-/
477-/
478-/
479-/
480-/
481-/
482-/
483-/
484-/
485-/
486-/
487-/
488-/
489-/
490-/
491-/
492-/
493-/
494-/
495-/
496-/
497-/
498-/
499-/
500-/
501-/
502-/
503-/
504-/
505-/
506-/
507-/
508-/
509-/
510-/
511-/
512-/
513-/
514-/
515-/
516-/
517-/
518-/
519-/
520-/
521-/
522-/
523-/
524-/
525-/
526-/
527-/
528-/
529-/
530-/
531-/
532-/
533-/
534-/
535-/
536-/
537-/
538-/
539-/
540-/
541-/
542-/
543-/
544-/
545-/
546-/
547-/
548-/
549-/
550-/
551-/
552-/
553-/
554-/
555-/
556-/
557-/
558-/
559-/
560-/
561-/
562-/
563-/
564-/
565-/
566-/
567-/
568-/
569-/
570-/
571-/
572-/
573-/
574-/
575-/
576-/
577-/
578-/
579-/
580-/
581-/
582-/
583-/
584-/
585-/
586-/
587-/
588-/
589-/
590-/
591-/
592-/
593-/
594-/
595-/
596-/
597-/
598-/
599-/
600-/
601-/
602-/
603-/
604-/
605-/
606-/
607-/
608-/
609-/
610-/
611-/
612-/
613-/
614-/
615-/
616-/
617-/
618-/
619-/
620-/
621-/
622-/
623-/
624-/
625-/
626-/
627-/
628-/
629-/
630-/
631-/
632-/
633-/
634-/
635-/
636-/
637-/
638-/
639-/
640-/
641-/
642-/
643-/
644-/
645-/
646-/
647-/
648-/
649-/
650-/
651-/
652-/
653-/
654-/
655-/
656-/
657-/
658-/
659-/
660-/
661-/
662-/
663-/
664-/
665-/
666-/
667-/
668-/
669-/
670-/
671-/
672-/
673-/
674-/
675-/
676-/
677-/
678-/
679-/
680-/
681-/
682-/
683-/
684-/
685-/
686-/
687-/
688-/
689-/
690-/
691-/
692-/
693-/
694-/
695-/
696-/
697-/
698-/
699-/
700-/
701-/
702-/
703-/
704-/
705-/
706-/
707-/
708-/
709-/
710-/
711-/
712-/
713-/
714-/
715-/
716-/
717-/
718-/
719-/
720-/
721-/
722-/
723-/
724-/
725-/
726-/
727-/
728-/
729-/
730-/
731-/
732-/
733-/
734-/
735-/
736-/
737-/
738-/
739-/
740-/
741-/
742-/
743-/
744-/
745-/
746-/
747-/
748-/
749-/
750-/
751-/
752-/
753-/
754-/
755-/
756-/
757-/
758-/
759-/
760-/
761-/
762-/
763-/
764-/
765-/
766-/
767-/
768-/
769-/
770-/
771-/
772-/
773-/
774-/
775-/
776-/
777-/
778-/
779-/
780-/
781-/
782-/
783-/
784-/
785-/
786-/
787-/
788-/
789-/
790-/
791-/
792-/
793-/
794-/
795-/
796-/
797-/
798-/
799-/
800-/
801-/
802-/
803-/
804-/
805-/
806-/
807-/
808-/
809-/
810-/
811-/
812-/
813-/
814-/
815-/
816-/
817-/
818-/
819-/
820-/
821-/
822-/
823-/
824-/
825-/
826-/
827-/
828-/
829-/
830-/
831-/
832-/
833-/
834-/
835-/
836-/
837-/
838-/
839-/
840-/
841-/
842-/
843-/
844-/
845-/
846-/
847-/
848-/
849-/
850-/
851-/
852-/
853-/
854-/
855-/
856-/
857-/
858-/
859-/
860-/
861-/
862-/
863-/
864-/
865-/
866-/
867-/
868-/
869-/
870-/
871-/
872-/
873-/
874-/
875-/
876-/
877-/
878-/
879-/
880-/
881-/
882-/
883-/
884-/
885-/
886-/
887-/
888-/
889-/
890-/
891-/
892-/
893-/
894-/
895-/
896-/
897-/
898-/
899-/
900-/
901-/
902-/
903-/
904-/
905-/
906-/
907-/
908-/
909-/
910-/
911-/
912-/
913-/
914-/
915-/
916-/
917-/
918-/
919-/
920-/
921-/
922-/
923-/
924-/
925-/
926-/
927-/
928-/
929-/
930-/
931-/
932-/
933-/
934-/
935-/
936-/
937-/
938-/
939-/
940-/
941-/
942-/
943-/
944-/
945-/
946-/
947-/
948-/
949-/
950-/
951-/
952-/
953-/
954-/
955-/
956-/
957-/
958-/
959-/
960-/
961-/
962-/
963-/
964-/
965-/
966-/
967-/
968-/
969-/
970-/
971-/
972-/
973-/
974-/
975-/
976-/
977-/
978-/
979-/
980-/
981-/
982-/
983-/
984-/
985-/
986-/
987-/
988-/
989-/
990-/
991-/
992-/
993-/
994-/
995-/
996-/
997-/
998-/
999-/
1000-/
1001-/
1002-/
1003-/
1004-/
1005-/
1006-/
1007-/
1008-/
1009-/
1010-/
1011-/
1012-/
1013-/
1014-/
1015-/
1016-/
1017-/
1018-/
1019-/
1020-/
1021-/
1022-/
1023-/
1024-/
1025-/
1026-/
1027-/
1028-/
1029-/
1030-/
1031-/
1032-/
1033-/
1034-/
1035-/
1036-/
1037-/
1038-/
1039-/
1040-/
1041-/
1042-/
1043-/
1044-/
1045-/
1046-/
1047-/
1048-/
1049-/
1050-/
1051-/
1052-/
1053-/
1054-/
1055-/
1056-/
1057-/
1058-/
1059-/
1060-/
1061-/
1062-/
1063-/
1064-/
1065-/
1066-/
1067-/
1068-/
1069-/
1070-/
1071-/
1072-/
1073-/
1074-/
1075-/
1076-/
1077-/
1078-/
1079-/
1080-/
1081-/
1082-/
1083-/
1084-/
1085-/
1086-/
1087-/
1088-/
1089-/
1090-/
1091-/
1092-/
1093-/
1094-/
1095-/
1096-/
1097-/
1098-/
1099-/
1100-/
1101-/
1102-/
1103-/
1104-/
1105-/
1106-/
1107-/
1108-/
1109-/
1110-/
1111-/
1112-/
1113-/
1114-/
1115-/
1116-/
1117-/
1118-/
1119-/
1120-/
1121-/
1122-/
1123-/
1124-/
1125-/
1126-/
1127-/
1128-/
1129-/
1130-/
1131-/
1132-/
1133-/
1134-/
1135-/
1136-/
1137-/
1138-/
1139-/
1140-/
1141-/
1142-/
1143-/
1144-/
1145-/
1146-/
1147-/
1148-/
1149-/
1150-/
1151-/
1152-/
1153-/
1154-/
1155-/
1156-/
1157-/
1158-/
1159-/
1160-/
1161-/
1162-/
1163-/
1164-/
1165-/
1166-/
1167-/
1168-/
1169-/
1170-/
1171-/
1172-/
1173-/
1174-/
1175-/
1176-/
1177-/
1178-/
1179-/
1180-/
1181-/
1182-/
1183-/
1184-/
1185-/
1186-/
1187-/
1188-/
1189-/
1190-/
1191-/
1192-/
1193-/
1194-/
1195-/
1196-/
1197-/
1198-/
1199-/
1200-/
1201-/
1202-/
1203-/
1204-/
1205-/
1206-/
1207-/
1208-/
1209-/
1210-/
1211-/
1212-/
1213-/
1214-/
1215-/
1216-/
1217-/
1218-/
1219-/
1220-/
1221-/
1222-/
1223-/
1224-/
1225-/
1226-/
1227-/
1228-/
1229-/
1230-/
1231-/
1232-/
1233-/
1234-/
1235-/
1236-/
1237-/
1238-/
1239-/
1240-/
1241-/
1242-/
1243-/
1244-/
1245-/
1246-/
1247-/
1248-/
1249-/
1250-/
1251-/
1252-/
1253-/
1254-/
1255-/
1256-/
1257-/
1258-/
1259-/
1260-/
1261-/
1262-/
1263-/
1264-/
1265-/
1266-/
1267-/
1268-/
1269-/
1270-/
1271-/
1272-/
1273-/
1274-/
1275-/
1276-/
1277-/
1278-/
1279-/
1280-/
1281-/
1282-/
1283-/
1284-/
1285-/
1286-/
1287-/
1288-/
1289-/
1290-/
1291-/
1292-/
1293-/
1294-/
1295-/
1296-/
1297-/
1298-/
1299-/
1300-/
1301-/
1302-/
1303-/
1304-/
1305-/
1306-/
1307-/
1308-/
1309-/
1310-/
1311-/
1312-/
1313-/
1314-/
1315-/
1316-/
1317-/
1318-/
1319-/
1320-/
1321-/
1322-/
1323-/
1324-/
1325-/
1326-/
1327-/
1328-/
1329-/
1330-/
1331-/
1332-/
1333-/
1334-/
1335-/
1336-/
1337-/
1338-/
1339-/
1340-/
1341-/
1342-/
1343-/
1344-/
1345-/
1346-/
1347-/
1348-/
1349-/
1350-/
1351-/
1352-/
1353-/
1354-/
1355-/
1356-/
1357-/
1358-/
1359-/
1360-/
1361-/
1362-/
1363-/
1364-/
1365-/
1366-/
1367-/
1368-/
1369-/
1370-/
1371-/
1372-/
1373-/
1374-/
1375-/
1376-/
1377-/
1378-/
1379-/
1380-/
1381-/
1382-/
1383-/
1384-/
1385-/
1386-/
1387-/
1388-/
1389-/
1390-/
1391-/
1392-/
1393-/
1394-/
1395-/
1396-/
1397-/
1398-/
1399-/
1400-/
1401-/
1402-/
1403-/
1404-/
1405-/
1406-/
1407-/
1408-/
1409-/
1410-/
1411-/
1412-/
1413-/
1414-/
1415-/
1416-/
1417-/
1418-/
1419-/
1420-/
1421-/
1422-/
1423-/
1424-/
1425-/
1426-/
1427-/
1428-/
1429-/
1430-/
1431-/
1432-/
1433-/
1434-/
1435-/
1436-/
1437-/
1438-/
1439-/
1440-/
1441-/
1442-/
1443-/
1444-/
1445-/
1446-/
1447-/
1448-/
1449-/
1450-/
1451-/
1452-/
1453-/
1454-/
1455-/
1456-/
1457-/
1458-/
1459-/
1460-/
1461-/
1462-/
1463-/
1464-/
1465-/
1466-/
1467-/
1468-/
1469-/
1470-/
1471-/
1472-/
1473-/
1474-/
1475-/
1476-/
1477-/
1478-/
1479-/
1480-/
1481-/
1482-/
1483-/
1484-/
1485-/
1486-/
1487-/
1488-/
1489-/
1490-/
1491-/
1492-/
1493-/
1494-/
1495-/
1496-/
1497-/
1498-/
1499-/
1500-/
1501-/
1502-/
1503-/
1504-/
1505-/
1506-/
1507-/
1508-/
1509-/
1510-/
1511-/
1512-/
1513-/
1514-/
1515-/
1516-/
1517-/
1518-/
1519-/
1520-/
1521-/
1522-/
1523-/
1524-/
1525-/
1526-/
1527-/
1528-/
1529-/
1530-/
1531-/
1532-/
1533-/
1534-/
1535-/
1536-/
1537-/
1538-/
1539-/
1540-/
1541-/
1542-/
1543-/
1544-/
1545-/
1546-/
1547-/
1548-/
1549-/
1550-/
1551-/
1552-/
1553-/
1554-/
1555-/
1556-/
1557-/
1558-/
1559-/
1560-/
1561-/
1562-/
1563-/
1564-/
1565-/
1566-/
1567-/
1568-/
1569-/
1570-/
1571-/
1572-/
1573-/
1574-/
1575-/
1576-/
1577-/
1578-/
1579-/
1580-/
1581-/
1582-/
1583-/
1584-/
1585-/
1586-/
1587-/
1588-/
1589-/
1590-/
1591-/
1592-/
1593-/
1594-/
1595-/
1596-/
1597-/
1598-/
1599-/
1600-/
1601-/
1602-/
1603-/
1604-/
1605-/
1606-/
1607-/
1608-/
1609-/
1610-/
1611-/
1612-/
1613-/
1614-/
1615-/
1616-/
1617-/
1618-/
1619-/
1620-/
1621-/
1622-/
1623-/
1624-/
1625-/
1626-/
1627-/
1628-/
1629-/
1630-/
1631-/
1632-/
1633-/
1634-/
1635-/
1636-/
1637-/
1638-/
1639-/
1640-/
1641-/
1642-/
1643-/
1644-/
1645-/
1646-/
1647-/
1648-/
1649-/
1650-/
1651-/
1652-/
1653-/
1654-/
1655-/
1656-/
1657-

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA p_/

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre

(Cifras en millones de pesos a precios de 2018) 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
303	LT	LT en Corriente Directa Ixtepec Potencia-Yautepec Potencia	77,267.6	77,267.6	77,267.6	01-ene-22	31-dic-21	01-ene-47	25	0
Autorizados en 2015			4,512.1	4,512.1	4,512.1					
49	CE	Sureste IV y V	4,512.1	4,512.1	4,512.1	01-abr-18	30-mar-18	01-may-38	20	0

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

1_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 18.8986, el cual corresponde al cierre del tercer trimestre del 2018.

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 2018, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.