

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-junio

(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)
Total			456,162.3	122,041.8	61,700.2	10,340.2	132,382.0	29.0				
Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores			456,162.3	122,041.8	61,700.2	10,340.2	132,382.0	29.0				
Inversión Directa Aprobados en 2006			326,147.5	104,381.8	42,051.4	6,309.6	110,691.4	33.9				
			17,093.9	13,148.8	840.1	405.5	13,554.3	79.3				
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	11,451.6	9,002.3	609.7	405.5	9,407.8	82.2	99.9	0.2	0.0	99.9
188	SE	1116 Transformación del Noreste	5,642.3	4,146.5	230.4	0.0	4,146.5	73.5	85.8	8.6	0.0	85.8
Aprobados en 2008			2,773.5	1,274.7	1,001.2	66.9	1,341.6	48.4				
242	SE	1323 DISTRIBUCION SUR	900.7	413.2	195.9	66.9	480.2	53.3	38.6	22.0	15.2	53.8
245	SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,872.8	861.5	805.3	0.0	861.5	46.0	96.5	43.0	0.0	96.5
Aprobados en 2009			11,179.6	3,763.3	2,661.5	116.8	3,880.1	34.7				
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,640.8	622.6	147.0	116.8	739.4	45.1	94.6	9.0	5.4	100.0
257	CCI	Santa Rosalía II	901.9	0.0	631.6	0.0	0.0	0.0	0.0	70.0	0.0	0.0
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	8,636.9	3,140.7	1,882.9	0.0	3,140.7	36.4	41.2	21.8	0.0	41.2
Aprobados en 2010			11,859.9	8,217.6	503.3	4.9	8,222.5	69.3				
259	SE	1521 DISTRIBUCIÓN SUR ^{1./}	1,726.8	658.2	0.0	4.9	663.1	38.4	73.6	0.0	0.0	73.6
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	10,133.1	7,559.4	503.3	0.0	7,559.4	74.6	99.9	0.2	0.0	99.9
Aprobados en 2011			26,637.7	15,327.2	1,527.4	700.5	16,027.8	60.2				
264	CC	Centro	14,762.7	11,602.8	32.1	136.1	11,738.8	79.5	99.6	0.7	0.3	99.9
266	SLT	1603 Subestación Lago	3,565.4	359.8	1,280.3	440.2	799.9	22.4	19.7	70.0	24.5	44.2
268	CCI	Guerrero Negro IV	413.8	318.9	16.4	13.6	332.5	80.3	76.9	1.0	3.2	80.1
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	2,069.7	537.7	198.6	57.3	594.9	28.7	27.4	10.0	1.5	28.9
274	SE	1620 Distribución Valle de México ^{1./}	5,826.1	2,508.2	0.0	53.5	2,561.7	44.0	62.3	0.0	0.0	62.3
Aprobados en 2012			20,203.0	6,656.6	4,014.4	943.5	7,600.1	37.6				
278	RM	CT José López Portillo	4,863.2	2,879.8	1,187.6	764.1	3,643.9	74.9	67.1	24.4	18.9	86.0
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	2,037.6	359.8	130.1	24.0	383.8	18.8	15.9	6.0	2.1	18.0
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	1,736.2	782.2	20.1	72.0	854.2	49.2	87.1	1.0	6.1	93.2
282	SLT	1720 Distribución Valle de México ^{1./}	1,203.3	230.4	0.0	6.1	236.6	19.7	24.7	0.0	0.0	24.7
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	499.1	61.9	191.4	32.5	94.3	18.9	17.3	4.1	10.0	27.3
288	SLT	1722 Distribución Sur	930.6	344.7	454.3	44.1	388.9	41.8	33.4	49.0	8.6	41.9
289	CH	Chicoasén II	8,933.0	1,997.8	2,030.9	0.6	1,998.4	22.4	22.6	28.2	0.0	22.6
Aprobados en 2013			49,463.9	27,080.2	3,218.0	961.8	28,042.0	56.7				
296	CC	Empalme I	14,806.3	9,426.5	20.1	90.5	9,517.0	64.3	98.9	1.0	0.7	99.6

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio

(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)
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I ^{1./}	2,885.3	1,709.5	0.0	27.4	1,736.9	60.2	98.3	0.0	1.6	99.9
298	CC	Valle de México II	14,013.7	7,040.5	1,168.6	424.2	7,464.7	53.3	83.5	12.3	4.3	87.8
300	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	1,317.8	0.0	655.8	58.3	58.3	4.4	0.0	49.8	12.1	12.1
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	5,047.9	1,125.4	113.5	0.0	1,125.4	22.3	43.8	36.0	0.2	44.0
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	1,925.9	758.1	965.7	143.8	902.0	46.8	39.3	50.0	7.8	47.1
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	2,347.0	268.4	210.0	65.9	334.3	14.2	11.4	12.0	2.9	14.3
311	RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	6,588.6	6,299.0	34.1	120.2	6,419.3	97.4	97.2	0.5	2.0	99.2
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	531.3	452.7	50.2	31.3	484.0	91.1	89.1	9.5	7.5	96.6
Aprobados en 2014			29,868.6	17,649.3	1,418.0	682.6	18,331.9	61.4				
313	CC	Empalme II	14,545.5	7,112.0	231.4	493.4	7,605.4	52.3	89.6	9.0	6.3	95.9
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II ^{1./}	2,850.7	1,797.0	0.0	102.4	1,899.4	66.6	99.6	0.0	0.3	99.9
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,177.9	390.0	386.9	86.8	476.8	40.5	33.2	33.0	7.7	40.9
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	11,294.5	8,350.3	799.8	0.0	8,350.3	73.9	91.7	25.0	0.7	92.4
Aprobados en 2015			85,390.5	10,235.0	14,604.3	2,189.7	12,424.7	14.6				
325	CC	Lerdo (Norte IV)	20,176.3	0.0	2,002.5	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)	3,200.6	0.0	848.8	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	0.0	0.0
327	CG	Los Azufres III Fase II	1,264.6	658.4	61.6	93.6	752.0	59.5	74.6	17.6	10.9	85.5
328	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	103.0	65.0	48.0	24.2	89.2	86.6	72.3	53.4	27.7	100.0
329	CG	Cerritos Colorados Fase I	1,305.9	0.0	876.0	0.0	0.0	0.0	0.0	67.1	0.0	0.0
330	CH	Las Cruces	11,757.3	0.0	1,035.8	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	0.0	0.0
332	CE	Sureste II y III	21,631.0	0.0	1,374.1	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	102.6	0.0	88.5	0.0	0.0	0.0	0.0	86.3	0.0	0.0
336	SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	2,615.1	725.6	544.5	259.1	984.6	37.7	29.0	28.0	53.3	82.3
337	SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	2,949.1	261.8	2,178.7	424.7	686.5	23.3	19.4	73.9	33.2	52.6
338	SLT	2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	3,341.0	119.4	2,138.6	91.2	210.6	6.3	3.6	60.0	2.9	6.4

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio

(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)
339	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Varias(Cierre y otras)	16,944.0	8,404.9	3,407.2	1,296.9	9,701.8	57.3	70.1	20.0	12.1	82.2
Aprobados en 2016			71,677.0	1,029.1	12,263.3	237.3	1,266.4	1.8				
340	CC San Luis Río Colorado I	Por Licitar sin cambio de alcance	4,949.2	0.0	814.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.4	0.0	0.0
341	LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	Por Licitar sin cambio de alcance	257.2	0.0	130.4	0.0	0.0	0.0	0.0	51.0	0.0	0.0
342	CC Guadalajara I	Por Licitar sin cambio de alcance	17,967.2	0.0	2,159.1	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	978.8	0.0	112.6	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	0.0	0.0
344	CC Mazatlán	Por Licitar sin cambio de alcance	13,589.5	0.0	1,257.3	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	2,675.7	0.0	1,498.5	0.0	0.0	0.0	0.0	56.0	0.0	0.0
346	CC Mérida	Por Licitar sin cambio de alcance	13,480.8	0.0	1,742.4	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	0.0	0.0
347	CC Salamanca	Por Licitar sin cambio de alcance	13,260.5	0.0	3,399.2	0.0	0.0	0.0	0.0	56.8	0.0	0.0
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	Por Licitar sin cambio de alcance	221.7	0.0	151.1	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)	1,664.6	0.0	998.8	32.3	32.3	1.9	0.0	60.0	2.1	2.1
350	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución ¹ /	Construcción	2,631.7	1,029.1	0.0	205.0	1,234.1	46.9	67.1	0.0	14.0	81.2
Inversión Condicionada			130,014.8	17,659.9	19,648.8	4,030.6	21,690.6	16.7				
Aprobados en 2011			20,633.5	5,333.6	3,891.1	1,457.4	6,791.0	32.9				
38	CC Norte III (Juárez)	Construcción	20,633.5	5,333.6	3,891.1	1,457.4	6,791.0	32.9	48.0	34.5	12.8	60.8
Aprobados en 2012			42,688.9	11,330.9	3,792.1	1,177.0	12,507.9	29.3				
42	CC Noroeste	Construcción	13,148.6	4,953.5	1,428.9	893.0	5,846.4	44.5	73.8	21.3	14.1	87.9
43	CC Noreste	Construcción	29,540.3	6,377.5	2,363.2	284.0	6,661.4	22.6	92.1	8.0	4.3	96.4
Aprobados en 2013			45,349.5	995.4	9,255.0	1,396.2	2,391.7	5.3				
45	CC Topolobampo III	Construcción	12,652.4	995.4	4,277.9	1,396.2	2,391.7	18.9	13.2	56.9	19.3	32.5
303	LT En Corriente Directa Ixtepec Potencia-Yautepec Potencia	Fallo y adjudicación	32,697.1	0.0	4,977.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.2	0.0	0.0
Aprobados en 2015			21,342.9	0.0	2,710.5	0.0	0.0	0.0				
49	CE Sureste IV y V	Por Licitar sin cambio de alcance	21,342.9	0.0	2,710.5	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 20.0553 pesos por dólar correspondiente al cierre de junio 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) y 20.3105 (junio) pesos por dólar, publicados por el Banco de México (Banxico).

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-junio

(Millones de pesos a precios de 2018)

Nombre del proyecto ^{1./}			Presupuesto					Ejercido					Variación %
			Gasto					Gasto					
			Ingresos	Programable			Flujo Neto	Ingresos	Programable			Flujo Neto	
				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupues- taria Asociada	No Programa- ble			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupues- taria Asociada	No Programa- ble		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	[11= (10-5)/5]			
	Total	102,968.9	63,934.1	0.0	3,145.5	35,889.3	79,144.4	22,133.9	0.0	4,061.3	52,949.2	47.5	
1	CG Cerro Prieto IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	767.9	70.7	0.0	0.0	697.2	N.A.	
2	CC Chihuahua	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1,648.8	611.3	0.0	0.0	1,037.5	N.A.	
3	CCI Guerrero Negro II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	161.8	160.2	0.0	0.0	1.6	N.A.	
4	CC Monterrey II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1,136.8	0.0	0.0	0.0	1,136.8	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	594.5	353.3	0.0	0.0	241.2	N.A.	
7	CT Samalayuca II	2,621.8	2,196.4	0.0	83.5	341.9	2,787.6	1,302.8	0.0	97.8	1,386.9	305.7	
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	13.7	0.0	0.0	35.9	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	453.4	221.9	0.0	2.7	228.9	580.0	103.8	0.0	2.8	473.3	106.8	
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	169.2	99.1	0.0	3.3	66.8	1,587.3	56.2	0.0	4.1	1,527.0	500<	
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	62.4	55.8	0.0	1.4	5.2	187.5	39.9	0.0	1.6	146.0	500<	
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	204.0	123.8	0.0	2.0	78.1	307.2	75.0	0.0	2.1	230.2	194.6	
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	275.5	46.3	0.0	1.6	227.7	108.9	24.4	0.0	1.7	82.7	-63.7	
31	LT LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	256.0	142.6	0.0	6.5	107.0	150.7	106.6	0.0	7.5	36.5	-65.9	
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.	

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-junio

(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 Presupues-taria Asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupues-taria Asociada			
			(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	[11= (10-5)/5]
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	1,009.1	711.0	0.0	2.2	295.9	725.0	566.9	0.0	2.6	155.5	-47.4
39	LT	414 Norte-Occidental	301.4	54.6	0.0	1.5	245.2	197.5	41.8	0.0	1.7	154.1	-37.2
40	LT	502 Oriental - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	5.1	0.0	0.0	13.3	N.A.
41	LT	506 Saltillo-Cañada	635.5	93.5	0.0	6.0	536.0	300.3	64.8	0.0	6.4	229.1	-57.3
42	LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	110.5	58.7	0.0	2.1	49.7	193.5	39.7	0.0	2.6	151.2	204.1
43	LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	69.2	36.9	0.0	1.0	31.4	92.8	22.7	0.0	1.1	69.0	119.6
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	134.2	67.2	0.0	1.6	65.4	265.3	60.3	0.0	1.7	203.3	211.1
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	856.8	373.7	0.0	2.1	481.1	353.8	333.6	0.0	2.5	17.7	-96.3
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	178.3	112.5	0.0	3.2	62.6	398.9	84.1	0.0	3.4	311.3	397.4
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	221.5	101.3	0.0	4.5	115.6	260.1	65.4	0.0	4.8	189.8	64.2
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	2.1	0.0	0.0	5.5	N.A.
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	81.9	12.6	0.0	1.3	68.0	39.1	7.7	0.0	0.9	30.5	-55.2
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	27.8	8.1	0.0	0.1	19.5	9.7	7.7	0.0	0.1	1.8	-90.8
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	156.8	60.5	0.0	1.5	94.8	197.5	47.6	0.0	1.8	148.1	56.1
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	935.7	70.5	0.0	0.0	865.3	N.A.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio

(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]
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	915.4	860.3	0.0	1.9	53.2	389.9	360.4	0.0	2.1	27.4	-48.5
62	CCC	Pacífico	1,181.6	917.3	0.0	63.8	200.4	4,038.9	2,107.2	0.0	76.3	1,855.4	500<
63	CH	El Cajón	816.4	258.1	0.0	163.9	394.4	955.6	277.9	0.0	183.5	494.3	25.3
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	83.0	23.9	0.0	1.3	57.8	53.5	13.3	0.0	1.6	38.6	-33.2
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	80.5	63.9	0.0	2.2	14.4	221.5	45.4	0.0	2.5	173.6	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	166.8	87.2	0.0	15.9	63.7	466.1	86.8	0.0	17.3	361.9	468.2
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
70	LT	Riviera Maya	97.5	14.7	0.0	0.9	81.9	23.6	5.8	0.0	0.9	16.9	-79.4
71	PRR	Presa Reguladora Amata	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	161.0	12.8	0.0	0.0	148.2	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	337.2	37.6	0.0	3.5	296.1	890.2	36.8	0.0	3.4	850.0	187.1
74	RM	Botello	28.5	4.1	0.0	0.3	24.0	12.0	4.1	0.0	0.4	7.5	-68.7
75	RM	Carbón II	104.8	5.1	0.0	0.5	99.2	466.9	5.1	0.0	0.6	461.3	364.9
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	100.4	9.4	0.0	0.7	90.3	144.7	9.4	0.0	0.9	134.4	48.9
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	464.8	52.4	0.0	2.9	409.5	1,510.0	52.4	0.0	3.3	1,454.2	255.2
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	1.2	0.6	0.0	0.1	0.5	2.5	0.6	0.0	0.1	1.9	268.1
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 Álvarez 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	8.1	3.3	0.0	0.3	4.5	254.0	3.3	0.0	0.3	250.4	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	69.5	10.0	0.0	0.5	58.9	37.7	10.0	0.0	0.5	27.1	-54.0
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	272.3	62.4	0.0	1.1	208.7	221.1	51.9	0.0	1.2	168.1	-19.5
100	SLT	701 Occidente-Centro	182.9	36.3	0.0	2.2	144.4	132.1	34.4	0.0	2.2	95.5	-33.9
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	128.5	4.1	0.0	0.7	123.7	8.1	6.7	0.0	0.7	0.8	-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	4.9	1.0	0.0	0.0	3.9	N.A.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio

(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 Presupues- taria Asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupues- taria Asociada			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	[11= (10-5)/5]			
104	SLT	706 Sistemas Norte	621.0	162.6	0.0	11.9	446.5	549.1	136.9	0.0	10.5	401.8	-10.0
105	SLT	709 Sistemas Sur	489.6	143.2	0.0	3.1	343.3	484.8	112.4	0.0	2.8	369.7	7.7
106	CC	Conversión El Encino de TG aCC	391.0	259.4	0.0	1.5	130.1	929.0	306.7	0.0	1.9	620.5	377.1
107	CCI	Baja California Sur II	735.0	352.3	0.0	1.0	381.6	434.9	398.4	0.0	1.5	35.0	-90.8
108	LT	807 Durango I	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	3.2	0.0	0.0	9.5	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 (US)	326.5	41.3	0.0	4.6	280.6	56.9	41.3	0.0	4.7	10.9	-96.1
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	49.2	8.0	0.0	0.5	40.8	394.8	8.0	0.0	0.5	386.3	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	72.3	17.3	0.0	0.8	54.2	353.7	17.3	0.0	0.9	335.6	500<
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	7.9	2.0	0.0	0.0	5.9	N.A.
123	SE	812 Golfo Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	1.0	0.0	0.0	2.9	N.A.
124	SE	813 División Bajío	276.9	23.0	0.0	0.3	253.7	38.8	20.5	0.0	0.3	18.1	-92.9
126	SLT	801 Altiplano	371.3	56.2	0.0	1.5	313.5	176.6	39.4	0.0	2.0	135.2	-56.9
127	SLT	802 Tamaulipas	126.2	60.8	0.0	1.3	64.1	197.2	45.6	0.0	1.7	150.0	134.1
128	SLT	803 NOINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	0.7	0.0	0.0	1.8	N.A.
130	SLT	806 Bajío	132.3	70.1	0.0	6.7	55.5	232.2	56.1	0.0	7.3	168.9	204.0
132	CE	La Venta II	282.1	123.7	0.0	13.5	144.9	101.6	113.2	0.0	15.1	-26.7	-118.4
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.3	0.0	0.0	0.9	N.A.
138	SE	911 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	1.4	0.0	0.0	3.6	N.A.
139	SE	912 División Oriente	31.0	8.7	0.0	0.7	21.6	18.2	11.8	0.0	0.7	5.8	-73.2
140	SE	914 División Centro Sur	26.6	14.1	0.0	2.5	10.0	13.1	10.5	0.0	2.5	0.0	-99.6
141	SE	915 Occidental	57.1	7.8	0.0	0.1	49.2	11.4	7.3	0.0	0.1	3.9	-92.1
142	SLT	901 Pacifico	192.7	66.2	0.0	1.4	125.1	186.1	55.6	0.0	1.5	129.1	3.2
143	SLT	902 Istmo	553.7	59.5	0.0	2.0	492.2	222.9	47.5	0.0	2.1	173.3	-64.8
144	SLT	903 Cabo - Norte	152.7	27.2	0.0	1.2	124.3	88.8	18.0	0.0	1.4	69.4	-44.1
146	CH	La Yesca	1,337.7	318.9	0.0	497.1	521.7	698.0	388.2	0.0	504.2	-194.4	-137.3
147	CCC	Baja California	938.0	721.8	0.0	14.1	202.1	805.6	340.9	0.0	14.0	450.7	123.0
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	72.5	4.7	0.0	0.1	67.7	51.6	9.1	0.0	0.1	42.4	-37.4
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	196.9	130.4	0.0	1.1	65.3	53.7	18.9	0.0	1.2	33.6	-48.6
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	114.0	32.0	0.0	1.4	80.6	73.2	37.7	0.0	1.5	34.0	-57.9
151	SE	1006 Central--Sur	30.2	13.2	0.0	3.3	13.7	26.8	12.1	0.0	3.2	11.5	-16.6
152	SE	1005 Noroeste	244.5	86.4	0.0	7.3	150.8	210.1	77.8	0.0	7.2	125.1	-17.0
156	RM	Infiernillo	164.7	10.1	0.0	1.4	153.2	504.5	10.1	0.0	1.4	493.0	221.7
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	277.0	210.8	0.0	21.2	45.1	1,807.7	209.9	0.0	22.3	1,575.5	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.

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-junio

(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 Presupues- taria Asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupues- taria Asociada			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	[11= (10-5)/5]			
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	4.2	2.3	0.0	0.1	1.8	346.0	2.3	0.0	0.1	343.6	500<
162	RM	CCC Huinala II	13.5	2.0	0.0	0.1	11.5	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	96.8	41.3	0.0	7.0	48.5	168.8	41.8	0.0	7.7	119.2	146.0
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	6.4	3.5	0.0	0.1	2.8	4.5	3.4	0.0	0.1	1.0	-63.3
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	212.6	93.9	0.0	4.9	113.8	307.6	83.6	0.0	5.3	218.7	92.2
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	608.3	529.0	0.0	32.4	47.0	1,878.1	486.3	0.0	33.0	1,358.9	500<
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	3.3	0.0	0.0	8.6	N.A.
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	178.0	71.2	0.0	19.4	87.5	558.0	61.6	0.0	20.9	475.5	443.7
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	3,230.0	2,428.1	0.0	203.2	598.7	1,748.3	1,103.6	0.0	214.4	430.3	-28.1
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	88.7	33.7	0.0	8.0	47.0	60.8	27.3	0.0	8.0	25.4	-46.0
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	3.2	1.7	0.0	0.2	1.3	2.4	1.1	0.0	0.2	1.2	-9.8
181	RM	CN Laguna Verde	767.0	254.0	0.0	134.0	379.0	5,182.0	256.5	0.0	135.3	4,790.1	500<
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	279.3	17.1	0.0	0.3	262.0	855.1	17.1	0.0	0.3	837.7	219.8
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	19.6	6.2	0.0	0.2	13.2	71.8	6.2	0.0	0.2	65.4	394.9
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	117.3	34.2	0.0	4.4	78.7	97.3	36.4	0.0	5.4	55.5	-29.5
188	SE	1116 Transformación del Noreste	583.5	196.6	0.0	34.4	352.6	716.5	213.2	0.0	35.4	467.9	32.7
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	78.6	13.4	0.0	3.6	61.7	142.5	11.7	0.0	3.6	127.2	106.2
190	SE	1120 Noroeste	101.9	50.2	0.0	12.4	39.3	140.7	37.8	0.0	11.8	91.0	131.6
191	SE	1121 Baja California	387.9	3.9	0.0	0.9	383.1	6.8	3.2	0.0	0.9	2.6	-99.3
192	SE	1122 Golfo Norte	143.7	57.3	0.0	8.9	77.5	153.5	52.6	0.0	8.8	92.1	18.8
193	SE	1123 Norte	350.1	6.8	0.0	0.6	342.7	13.1	3.1	0.0	0.5	9.5	-97.2
194	SE	1124 Bajío Centro	145.3	29.8	0.0	7.8	107.8	117.8	28.7	0.0	7.7	81.5	-24.4
195	SE	1125 Distribución	372.5	99.3	0.0	14.2	258.9	107.2	73.8	0.0	15.5	17.8	-93.1
197	SE	1127 Sureste	44.5	14.1	0.0	2.5	27.8	20.5	11.0	0.0	2.5	7.0	-74.7

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-junio

(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 Presupues-taria Asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupues-taria Asociada			
			(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	[11= (10-5)/5]
198	SE	1128 Centro Sur	69.5	10.9	0.0	5.8	52.8	34.3	18.4	0.0	5.6	10.2	-80.6
199	SE	1129	42.3	17.1	0.0	2.4	22.9	29.0	15.1	0.0	2.2	11.7	-48.6
200	SLT	Compensación redes											
		1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	188.3	81.7	0.0	20.8	85.7	298.6	85.5	0.0	21.0	192.1	124.0
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	247.3	112.7	0.0	23.2	111.4	292.2	103.7	0.0	24.1	164.5	47.6
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	211.3	95.5	0.0	40.4	75.4	187.9	112.8	0.0	41.5	33.6	-55.4
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	155.2	34.0	0.0	3.0	118.1	37.4	23.9	0.0	3.0	10.5	-91.1
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,016.9	177.6	0.0	17.2	822.1	536.2	159.1	0.0	17.8	359.3	-56.3
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	785.6	360.7	0.0	17.0	407.9	1,276.1	176.1	0.0	18.2	1,081.8	165.2
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	154.6	34.0	0.0	4.6	116.0	115.8	52.8	0.0	5.0	58.1	-49.9
207	SE	1213 COMPENSACION DE REDES	717.8	72.1	0.0	8.3	637.4	219.1	65.9	0.0	7.8	145.5	-77.2
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	91.6	12.0	0.0	2.0	77.6	26.1	10.2	0.0	2.0	13.9	-82.1
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	2,114.8	1,764.5	0.0	15.2	335.1	152.5	50.5	0.0	14.8	87.1	-74.0
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	374.6	137.2	0.0	16.9	220.4	322.8	94.5	0.0	18.5	209.8	-4.8
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	276.1	94.0	0.0	27.0	155.1	136.0	64.6	0.0	29.7	41.8	-73.1
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	300.7	39.6	0.0	5.5	255.6	189.7	51.8	0.0	5.7	132.2	-48.3
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	1,996.3	1,765.6	0.0	18.9	211.8	80.0	46.7	0.0	29.0	4.3	-98.0
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	3,349.5	2,937.7	0.0	20.7	391.1	358.0	95.5	0.0	30.8	231.8	-40.7
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	206.8	51.1	0.0	11.4	144.4	214.6	71.7	0.0	22.3	120.5	-16.5
216	RM	CCC Poza Rica	329.7	0.0	0.0	88.9	240.9	228.2	141.1	0.0	98.6	-11.5	-104.8
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	224.3	55.9	0.0	46.1	122.3	331.3	96.2	0.0	47.1	187.9	53.7
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	123.9	93.3	0.0	6.3	24.3	106.3	49.1	0.0	6.4	50.8	109.1
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a	183.7	0.5	0.0	9.6	173.5	52.9	27.4	0.0	10.7	14.8	-91.5

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-junio

(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]			
222	CC	Manzanillo I U-1 y 2 CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	2,105.7	1,949.3	0.0	244.9	-88.5	7,409.0	1,840.3	0.0	261.6	5,307.1	<-500
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	14.2	0.9	0.0	0.7	12.6	4.0	0.4	0.0	0.7	2.9	-77.2
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	2.7	1.1	0.0	0.2	1.4	2.0	0.9	0.0	0.2	0.8	-38.2
226	CCI	CI Guerrero Negro III	622.2	490.4	0.0	16.4	115.4	215.8	185.0	0.0	17.8	13.0	-88.7
227	CG	Los Humeros II	597.4	281.6	0.0	21.4	294.5	150.5	109.9	0.0	29.4	11.2	-96.2
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	42.2	2.5	0.0	4.4	35.3	37.0	14.6	0.0	5.2	17.2	-51.2
229	CT	TG Baja California II	608.0	312.8	0.0	28.0	267.2	228.2	187.2	0.0	33.4	7.6	-97.1
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	34.8	20.0	0.0	1.0	13.7	41.2	13.4	0.0	1.0	26.8	95.0
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	25.8	13.8	0.0	1.3	10.7	22.4	9.0	0.0	1.3	12.1	13.0
234	SLT	1302 Transformación del Noreste	67.1	2.6	0.0	0.0	64.5	35.3	5.4	0.0	21.0	8.9	-86.2
235	CCI	Baja California Sur IV	444.7	0.0	0.0	33.1	411.7	380.3	294.7	0.0	36.0	49.5	-88.0
236	CCI	Baja California Sur III	598.3	417.0	0.0	20.1	161.2	639.1	462.9	0.0	20.1	156.1	-3.2
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	29.7	4.9	0.0	5.7	19.1	41.0	11.3	0.0	7.5	22.2	16.2
242	SE	1323 DISTRIBUCION SUR	1,333.7	949.9	0.0	1.7	382.2	43.9	10.3	0.0	1.8	31.8	-91.7
243	SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	400.8	39.5	0.0	42.3	319.0	127.5	75.6	0.0	44.8	7.1	-97.8
244	SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	126.7	25.3	0.0	22.6	78.7	90.4	43.0	0.0	22.3	25.2	-68.0
245	SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,802.0	1,520.0	0.0	8.5	273.4	70.1	34.5	0.0	13.9	21.7	-92.0
247	SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	74.8	21.8	0.0	4.9	48.0	56.5	21.6	0.0	5.5	29.4	-38.8
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	190.6	98.6	0.0	17.4	74.5	247.1	77.3	0.0	16.8	153.0	105.2
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	259.7	31.0	0.0	19.9	208.9	77.4	43.8	0.0	19.8	13.8	-93.4
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	114.6	53.2	0.0	8.9	52.5	220.1	51.6	0.0	9.5	159.0	203.0

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-junio

(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 Presupues- taria Asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupues- taria Asociada			
			(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	[11= (10-5)/5]
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	207.0	14.4	0.0	10.9	181.7	34.8	19.0	0.0	10.3	5.5	-97.0
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	56.9	11.4	0.0	1.0	44.6	33.3	8.2	0.0	0.9	24.2	-45.7
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,089.7	1,004.7	0.0	13.0	71.9	71.3	34.5	0.0	17.0	19.8	-72.4
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	73.7	0.0	0.0	0.0	73.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
259	SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	2,984.6	1,557.2	0.0	9.1	1,418.2	48.8	25.4	0.0	15.4	8.0	-99.4
260	SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	1,387.5	936.9	0.0	0.3	450.3	20.9	6.1	0.0	5.6	9.2	-98.0
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	4,478.9	3,940.8	0.0	133.2	405.0	1,526.2	2,349.5	0.0	184.7	-1,008.0	-348.9
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	84.0	34.9	0.0	10.6	38.5	74.6	32.2	0.0	11.3	31.1	-19.2
264	CC	Centro	4,264.3	3,186.7	0.0	0.0	1,077.6	3.4	382.1	0.0	270.3	-648.9	-160.2
266	SLT	1603 Subestación Lago	177.7	0.0	0.0	0.0	177.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	390.2	24.2	0.0	10.1	356.0	41.1	22.6	0.0	11.0	7.5	-97.9
268	CCI	Guerrero Negro IV	72.6	33.8	0.0	0.0	38.7	1.2	0.0	0.0	0.0	1.2	-97.0
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	9.6	4.5	0.0	1.4	3.6	6.3	3.1	0.0	1.3	1.9	-48.5
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	2,770.4	2,431.6	0.0	12.2	326.6	99.8	35.9	0.0	18.9	44.9	-86.3
274	SE	1620 Distribución Valle de México	8,311.3	7,929.5	0.0	34.3	347.5	209.7	101.5	0.0	38.6	69.6	-80.0
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	311.8	56.9	0.0	27.9	227.0	430.4	56.9	0.0	32.5	341.1	50.3
278	RM	CT José López Portillo	377.6	0.0	0.0	0.0	377.6	0.0	0.0	0.0	29.1	-29.1	-107.7
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	3,410.9	3,284.4	0.0	10.6	115.9	73.3	24.6	0.0	8.6	40.1	-65.4
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	93.6	6.6	0.0	0.0	87.0	9.4	1.2	0.0	8.5	-0.2	-100.3
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	554.1	305.0	0.0	0.0	249.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	353.7	2.4	0.0	0.0	351.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
284	CG	Los Humeros III	265.1	92.2	0.0	0.0	172.9	105.2	46.7	0.0	17.0	41.6	-76.0
286	CCI	Baja California Sur V	236.5	8.5	0.0	67.7	160.2	477.6	334.2	0.0	74.6	68.9	-57.0
288	SLT	1722 Distribución Sur	665.7	619.7	0.0	7.6	38.4	37.6	14.7	0.0	7.5	15.3	-60.0
290	LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	26.9	0.2	0.0	0.0	26.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	92.7	27.4	0.0	28.7	36.6	87.7	38.2	0.0	34.7	14.7	-59.8

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-junio

(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 Presupues-taria Asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupues-taria Asociada			
			(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	[11= (10-5)/5]
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	578.6	97.5	0.0	29.9	451.2	192.5	85.8	0.0	32.0	74.7	-83.4
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noíne	389.2	57.1	0.0	21.2	311.0	109.7	55.3	0.0	22.0	32.3	-89.6
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	258.4	15.6	0.0	8.9	234.0	33.6	18.3	0.0	8.8	6.4	-97.2
296	CC	CC Empalme I	2,648.9	1,953.2	0.0	0.0	695.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	256.6	13.3	0.0	0.0	243.3	111.2	7.0	0.0	48.6	55.6	-77.1
298	CC	Valle de México II	2,198.4	1,991.8	0.0	0.0	206.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	386.0	0.0	0.0	0.0	386.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	68.8	14.2	0.0	3.7	50.9	31.5	12.5	0.0	3.7	15.4	-69.8
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	120.6	34.4	0.0	36.9	49.3	113.0	56.7	0.0	39.3	17.1	-65.4
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	425.5	15.6	0.0	17.4	392.5	112.2	54.4	0.0	51.0	6.8	-98.3
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	121.7	35.2	0.0	27.4	59.1	116.4	68.7	0.0	33.8	13.9	-76.4
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	804.5	398.8	0.0	0.0	405.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	1,714.1	1,489.8	0.0	0.0	224.4	13.5	4.0	0.0	6.5	2.9	-98.7
311	RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	460.6	0.0	0.0	0.0	460.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	57.8	0.0	0.0	0.0	57.8	166.0	6.3	0.0	4.9	154.8	168.0
313	CC	Empalme II	2,252.6	2,062.3	0.0	0.0	190.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	299.5	13.3	0.0	0.0	286.2	54.4	4.9	0.0	41.2	8.2	-97.1
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	44.6	17.8	0.0	6.1	20.8	41.1	15.0	0.0	9.9	16.2	-22.1
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	188.3	16.8	0.0	35.7	135.8	191.4	66.2	0.0	38.2	86.9	-36.0
318	SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	449.2	11.1	0.0	8.1	430.0	60.7	26.5	0.0	9.6	24.6	-94.3
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	110.9	20.1	0.0	8.8	82.1	81.3	46.2	0.0	32.6	2.6	-96.8

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-junio

(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 Presupues-taria Asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupues-taria Asociada			
			(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= (10-5)/5)
320	LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	87.4	21.1	0.0	28.5	37.8	81.6	32.1	0.0	32.8	16.7	-55.9
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	995.8	593.6	0.0	4.3	397.9	48.9	15.2	0.0	3.8	29.9	-92.5
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	821.3	130.1	0.0	116.3	574.9	155.8	120.4	0.0	163.6	-128.2	-122.3
325	CC	Lerdo (Norte IV)	382.6	188.0	0.0	0.0	194.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
327	CG	Los Azufres III Fase II	109.6	0.0	0.0	0.0	109.6	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	8.0	0.2	0.0	0.0	7.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-99.9
336	SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	205.7	0.0	0.0	0.0	205.7	88.5	12.8	0.0	5.5	70.2	-65.9
337	SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	366.2	0.0	0.0	0.0	366.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
338	SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	1,110.1	910.9	0.0	0.0	199.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
339	SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	428.3	76.7	0.0	7.2	344.5	385.0	128.8	0.0	68.8	187.4	-45.6
350	SLT	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	255.1	11.5	0.0	0.0	243.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.

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-junio

(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	55,781.2	6,448.2	10,902.9	38,430.1	74,259.7	12,993.7	27,759.6	33,506.3	(12.8)
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	496.8	136.8	35.9	324.1	361.0	283.1	74.4	3.6	(98.9)
2	CC Altamira II	2,528.6	139.9	354.4	2,034.4	3,331.3	154.9	950.9	2,225.5	9.4
3	CC Bajío	3,108.4	79.7	927.5	2,101.2	3,120.2	159.7	1,319.3	1,641.1	(21.9)
4	CC Campeche	1,463.7	157.9	369.9	935.8	396.5	298.1	484.8	(386.4)	(141.3)
5	CC Hermosillo	1,055.4	109.7	205.1	740.7	1,645.8	225.0	339.0	1,081.8	46.1
6	CT Mérida III	1,550.2	120.9	266.1	1,163.3	1,571.5	191.5	1,272.8	107.2	(90.8)
7	CC Monterrey III	1,365.0	104.3	314.6	946.0	3,083.5	206.2	765.3	2,111.9	123.2
8	CC Naco-Nogales	1,214.3	154.8	196.4	863.2	1,694.4	325.5	383.8	985.0	14.1
9	CC Río Bravo II	1,679.8	231.8	264.6	1,183.3	2,229.4	486.9	823.9	918.6	(22.4)
10	CC Mexicali	1,305.4	122.1	367.3	815.9	680.0	239.9	437.0	3.2	(99.6)
11	CC Saltillo	914.7	174.1	180.5	560.1	1,457.1	417.8	622.0	417.3	(25.5)
12	CC Tuxpan II	1,624.0	85.0	351.2	1,187.8	3,317.1	125.3	1,251.3	1,940.5	63.4
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	373.0	35.2	9.7	328.2	1,845.7	0.0	0.0	1,845.7	462.4
15	CC Altamira III y IV	3,658.8	482.2	827.7	2,348.9	7,003.7	1,106.6	2,017.2	3,879.9	65.2
16	CC Chihuahua III	1,187.8	133.2	196.5	858.1	2,010.7	321.2	387.1	1,302.4	51.8
17	CC La Laguna II	2,589.6	420.8	347.6	1,821.2	3,595.3	919.7	1,170.2	1,505.3	(17.3)
18	CC Río Bravo III	1,747.4	196.0	285.8	1,265.6	3,136.7	204.0	749.0	2,183.7	72.5
19	CC Tuxpan III y IV	4,468.5	566.3	802.8	3,099.4	5,860.1	1,137.3	1,826.1	2,896.7	(6.5)
20	CC Altamira V	4,682.5	501.1	1,215.5	2,965.9	3,898.3	1,172.1	3,668.8	(942.5)	(131.8)
21	CC Tamazunchale	3,785.6	493.4	825.0	2,467.3	7,437.0	1,377.4	2,344.0	3,715.5	50.6
24	CC Río Bravo IV	2,048.1	336.6	310.9	1,400.7	2,751.3	393.8	715.9	1,641.5	17.2
25	CC Tuxpan V	1,884.2	289.3	372.2	1,222.8	3,170.1	698.8	1,157.5	1,313.7	7.4
26	CC Valladolid III	2,053.4	244.1	241.6	1,567.6	1,696.6	569.1	1,258.3	(130.9)	(108.3)
28	CCC Norte II	2,116.1	626.7	573.9	915.5	3,502.6	772.1	762.6	1,967.8	114.9
29	CCC Norte	2,402.0	360.7	306.9	1,734.5	3,432.1	942.6	879.8	1,609.8	(7.2)
31	CE La Venta III	634.8	0.0	140.8	494.0	189.5	0.0	407.9	(218.4)	(144.2)
33	CE Oaxaca I	311.9	0.0	93.8	218.0	210.2	0.0	269.8	(59.6)	(127.3)
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	829.6	0.0	270.1	559.6	915.8	0.0	926.1	(10.3)	(101.8)
36	CC Baja California III	784.1	145.7	169.6	468.9	487.5	265.1	318.2	(95.8)	(120.4)
38	CC Norte III (Juárez)	699.1	0.0	0.0	699.1	0.0	0.0	0.0	0.0	(100.0)
40	CE Sureste I	323.9	0.0	79.2	244.7	229.0	0.0	176.7	52.3	(78.6)
43	CC Noreste	894.2	0.0	0.0	894.2	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 ^{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-junio

(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	408,940.9	248,069.9	11,843.8	259,913.7	15,050.8	18,354.4	33,405.2	115,622.0	149,027.2
Cierres totales	343,215.9	238,948.3	9,933.1	248,881.4	11,591.8	13,500.1	25,091.9	69,242.7	94,334.5
1 CG Cerro Prieto IV ^{1/}	2,072.4	2,072.4	0.0	2,072.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2 CC Chihuahua ^{1/}	5,562.7	5,562.7	0.0	5,562.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
3 CCI Guerrero Negro II ^{1/}	550.9	550.9	0.0	550.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
4 CC Monterrey II ^{1/}	5,780.8	5,780.8	0.0	5,780.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
5 CD Puerto San Carlos II ^{1/}	1,227.5	1,227.5	0.0	1,227.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9) ^{1/}	6,174.1	6,174.1	0.0	6,174.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
7 CT Samalayuca II	14,063.2	13,369.2	264.8	13,634.0	281.6	147.6	429.2	0.0	429.2
9 LT 211 Cable Submarino ^{1/}	2,005.9	2,005.9	0.0	2,005.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular ^{1/}	2,631.7	2,631.7	0.0	2,631.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
11 LT 216 y 217 Noroeste ^{1/}	2,134.1	2,134.1	0.0	2,134.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución ^{1/}	3,513.2	3,513.2	0.0	3,513.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
13 SE 218 Noroeste ^{1/}	1,015.9	1,015.9	0.0	1,015.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
14 SE 219 Sureste - Peninsular ^{1/}	677.1	677.1	0.0	677.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental - Centro ^{1/}	1,260.4	1,260.4	0.0	1,260.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental ^{1/}	1,454.2	1,454.2	0.0	1,454.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
17 LT 301 Centro ^{1/}	893.3	893.3	0.0	893.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
18 LT 302 Sureste ^{1/}	825.4	825.4	0.0	825.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta ^{1/}	555.1	555.1	0.0	555.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
20 LT 304 Noroeste ^{1/}	566.0	566.0	0.0	566.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
21 SE 305 Centro - Oriente ^{1/}	731.6	731.6	0.0	731.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
22 SE 306 Sureste ^{1/}	902.3	902.3	0.0	902.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste ^{1/}	488.1	488.1	0.0	488.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
24 SE 308 Noroeste ^{1/}	885.1	885.1	0.0	885.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	2,635.7	2,526.7	31.4	2,558.1	77.6	0.0	77.6	0.0	77.6
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	2,302.7	2,155.7	38.3	2,193.9	108.7	0.0	108.7	0.0	108.7
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,445.5	2,396.0	49.5	2,445.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	6,693.7	6,621.4	36.0	6,657.4	36.3	0.0	36.3	0.0	36.3
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste ^{1/}	895.0	895.0	0.0	895.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
30 LT 411 Sistema Nacional	2,641.1	2,576.0	19.0	2,595.0	46.1	0.0	46.1	0.0	46.1
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	5,525.9	5,249.6	102.1	5,351.7	174.1	0.0	174.1	0.0	174.1
32 SE 401 Occidental - Central ^{1/}	1,289.6	1,289.6	0.0	1,289.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
33 SE 402 Oriental-Peninsular ^{1/}	1,556.2	1,556.2	0.0	1,556.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
34 SE 403 Noreste ^{1/}	1,453.9	1,453.9	0.0	1,453.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
35 SE 404 Noroeste - Norte ^{1/}	812.2	812.2	0.0	812.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión ^{1/}	172.2	172.2	0.0	172.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
37 SE 410 Sistema Nacional ^{1/}	3,473.1	3,473.1	0.0	3,473.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	2,282.7	2,178.0	0.0	2,178.0	104.6	0.0	104.6	0.0	104.6
39 LT 414 Norte-Occidental	1,317.1	1,263.7	53.4	1,317.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
40 LT 502 Oriental - Norte ^{1/}	296.9	296.9	0.0	296.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
41 LT 506 Saltillo-Cañada	4,959.8	4,711.8	57.9	4,769.7	190.1	0.0	190.1	0.0	190.1
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	2,153.9	2,042.6	33.8	2,076.4	77.5	0.0	77.5	0.0	77.5
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	877.4	833.5	6.1	839.6	37.8	0.0	37.8	0.0	37.8
44 SE 412 Compensación Norte ^{1/}	441.2	441.2	0.0	441.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
45 SE 413 Noroeste - Occidental	1,149.0	1,091.6	54.8	1,146.3	2.7	0.0	2.7	0.0	2.7
46 SE 503 Oriental ^{1/}	429.2	429.2	0.0	429.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
47 SE 504 Norte - Occidental ^{1/}	898.5	898.5	0.0	898.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
48 CCI Baja California Sur I	1,123.1	1,041.1	51.8	1,093.0	30.2	0.0	30.2	0.0	30.2
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,544.1	2,416.9	127.2	2,544.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	3,057.9	2,855.0	75.3	2,930.3	127.6	0.0	127.6	0.0	127.6
51 LT 612 Subtransmisión Norte-Noroeste ^{1/}	574.1	574.1	0.0	574.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	551.8	516.8	8.0	524.8	27.0	0.0	27.0	0.0	27.0
53 LT 614 Subtransmisión Oriental ^{1/}	334.3	334.3	0.0	334.3	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-junio

(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)
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular ^{1./}	521.2	521.2	0.0	521.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I ^{1./}	424.7	424.7	0.0	424.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
57	LT 1012 Red de Transmisión asociada a la CCC Baja California ^{1./}	275.9	261.4	14.5	275.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental	1,563.9	1,485.7	4.0	1,489.7	74.2	0.0	74.2	0.0	74.2
59	SE 611 Subtransmisión Baja California-Noroeste ^{1./}	607.5	607.5	0.0	607.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
60	SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto ^{1./}	2,273.5	2,273.5	0.0	2,273.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,544.0	1,462.7	81.3	1,544.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
62	CCC Pacífico	12,715.6	9,815.3	874.3	10,689.6	739.8	878.4	1,618.1	407.9	2,026.0
63	CH El Cajón	16,715.8	6,062.9	280.3	6,343.2	280.3	560.7	841.0	9,531.5	10,372.5
64	LT Líneas Centro ^{1./}	134.2	134.2	0.0	134.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,370.1	1,299.7	7.9	1,307.6	62.5	0.0	62.5	0.0	62.5
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,503.6	1,411.8	58.3	1,470.1	33.5	0.0	33.5	0.0	33.5
67	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II ^{1./}	410.2	410.2	0.0	410.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,861.8	1,230.8	90.2	1,321.0	105.3	178.4	283.7	257.2	540.8
69	LT 707 Enlace Norte-Sur ^{1./}	666.0	666.0	0.0	666.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT Riviera Maya	744.3	707.1	0.0	707.1	37.2	0.0	37.2	0.0	37.2
71	PRR Presa Reguladora Amata ^{1./}	272.3	272.3	0.0	272.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
72	RM Adolfo López Mateos ^{1./}	619.9	619.9	0.0	619.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM Altamira	849.2	679.3	42.5	721.8	42.5	84.9	127.4	0.0	127.4
74	RM Botello	127.3	114.6	6.4	120.9	6.4	0.0	6.4	0.0	6.4
75	RM Carbón II	231.7	212.3	7.8	220.2	11.6	0.0	11.6	0.0	11.6
76	RM Carlos Rodríguez Rivero ^{1./}	376.4	376.4	0.0	376.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
77	RM Dos Bocas	288.9	260.0	14.4	274.4	14.4	0.0	14.4	0.0	14.4
78	RM Emilio Portes Gil ^{1./}	4.9	4.9	0.0	4.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM Francisco Pérez Ríos	2,554.8	2,427.1	96.7	2,523.8	31.0	0.0	31.0	0.0	31.0
80	RM Gomez Palacio ^{1./}	591.4	591.4	0.0	591.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
82	RM Huinalá ^{1./}	12.0	12.0	0.0	12.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
83	RM Ixtaczoquitlán	18.4	16.5	0.9	17.4	0.9	0.0	0.9	0.0	0.9
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II) ^{1./}	270.9	270.9	0.0	270.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo) ^{1./}	986.7	986.7	0.0	986.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
90	RM CT Puerto Libertad ^{1./}	269.5	269.5	0.0	269.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
91	RM Punta Prieta	230.9	219.4	5.8	225.2	5.8	0.0	5.8	0.0	5.8
92	RM Salamanca ^{1./}	648.8	648.8	0.0	648.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
93	RM Tuxpango	348.3	328.2	18.2	346.4	1.9	0.0	1.9	0.0	1.9
94	RM CT Valle de México ^{1./}	116.1	116.1	0.0	116.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
95	SE Norte ^{1./}	154.5	154.5	0.0	154.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE 705 Capacitores ^{1./}	69.8	69.8	0.0	69.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental-Norte	898.8	853.8	44.9	898.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
100	SLT 701 Occidente-Centro	1,596.8	1,489.7	59.0	1,548.7	48.1	0.0	48.1	0.0	48.1
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	559.2	537.1	7.4	544.5	7.4	7.4	14.7	0.0	14.7
102	SLT 703 Noreste-Norte ^{1./}	386.9	386.9	0.0	386.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
103	SLT 704 Baja California-Noroeste ^{1./}	134.2	134.2	0.0	134.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
104	SLT 706 Sistemas- Norte	3,736.0	3,285.2	179.1	3,464.3	49.8	11.2	61.0	210.7	271.7
105	SLT 709 Sistemas Sur	2,034.8	1,927.7	107.1	2,034.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	1,494.0	1,419.3	40.4	1,459.8	34.3	0.0	34.3	0.0	34.3
107	CCI Baja California Sur II	1,213.2	1,145.8	0.0	1,145.8	67.4	0.0	67.4	0.0	67.4
108	LT 807 Durango I ^{1./}	687.1	687.1	0.0	687.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
110	RM CCC Tula ^{1./}	105.3	105.3	0.0	105.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	631.2	473.4	63.1	536.5	31.6	63.1	94.7	0.0	94.7
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	274.6	255.8	14.2	270.0	4.5	0.0	4.5	0.0	4.5
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4 ^{1./}	719.0	719.0	0.0	719.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	612.7	582.1	30.6	612.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN 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-junio

(Millones de pesos a precios de 2018) ²/

	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)
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6 ¹ /	886.4	886.4	0.0	886.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2 ¹ /	413.6	413.6	0.0	413.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
122	SE 811 Noroeste ¹ /	216.7	216.7	0.0	216.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
123	SE 812 Golfo Norte ¹ /	106.3	106.3	0.0	106.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
124	SE 813 División Bajío ¹ /	1,079.0	1,052.6	26.4	1,079.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
126	SLT 801 Altiplano	1,694.4	1,607.3	13.9	1,621.3	73.1	0.0	73.1	0.0	73.1
127	SLT 802 Tamaulipas	1,429.1	1,357.6	21.5	1,379.1	49.9	0.0	49.9	0.0	49.9
128	SLT 803 Noíne ¹ /	1,332.7	1,332.7	0.0	1,332.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
130	SLT 806 Bajío	1,840.0	1,554.9	71.3	1,626.2	131.0	55.2	186.2	27.6	213.8
132	CE La Venta II	2,189.4	1,459.6	146.0	1,605.6	73.0	146.0	218.9	364.9	583.8
136	LT Red Asociada Transmisión de la CE La Venta II ¹ /	136.4	136.4	0.0	136.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
138	SE 911 Noreste ¹ /	179.6	179.6	0.0	179.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
139	SE 912 División Oriente	240.1	214.6	12.6	227.2	6.4	6.4	12.9	0.0	12.9
140	SE 914 División Centro Sur	262.3	146.4	9.8	156.2	12.1	19.5	31.6	74.5	106.1
141	SE 915 Occidental ¹ /	233.1	221.5	11.7	233.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
142	SLT 901 Pacífico	836.0	757.0	79.0	836.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
143	SLT 902 Istmo	1,615.2	1,534.3	56.6	1,590.9	24.3	0.0	24.3	0.0	24.3
144	SLT 903 Cabo - Norte	1,109.2	1,051.2	10.6	1,061.8	47.4	0.0	47.4	0.0	47.4
146	CH La Yesca	25,069.1	5,120.2	566.8	5,686.9	608.2	1,133.6	1,741.8	17,640.4	19,382.2
147	CCC Baja California	3,495.6	2,971.3	174.8	3,146.1	174.8	174.8	349.6	0.0	349.6
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	554.0	550.0	1.0	551.0	1.0	2.0	3.0	0.0	3.0
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	897.9	850.7	18.5	869.1	28.8	0.0	28.8	0.0	28.8
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	950.8	893.4	47.5	941.0	3.3	3.3	6.5	3.3	9.8
151	SE 1006 Central-Sur	311.0	166.3	15.5	181.9	27.1	31.1	58.2	70.9	129.1
152	SE 1005 Noroeste	1,217.2	921.0	100.3	1,021.3	35.7	35.7	71.4	124.5	195.8
156	RM Infiernillo	338.9	276.7	13.4	290.2	20.3	24.4	44.7	4.1	48.8
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	3,051.7	2,191.6	305.2	2,496.8	249.7	305.2	554.9	0.0	554.9
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4 ¹ /	264.4	264.4	0.0	264.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
159	RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7 ¹ /	90.2	90.2	0.0	90.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
160	RM CCC Samalayuca II ¹ /	21.8	21.8	0.0	21.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
161	RM CCC El Sauz	84.7	80.5	4.2	84.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
162	RM CCC Huinalá II	38.0	34.2	3.8	38.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central ¹ /	313.7	313.7	0.0	313.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	783.0	476.3	42.8	519.1	85.6	85.6	171.2	92.6	263.9
165	LT Red Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo ¹ /	116.9	111.1	5.8	116.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,216.6	1,007.9	97.4	1,105.3	68.1	43.3	111.4	0.0	111.4
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,891.0	1,445.5	96.4	1,541.9	192.7	192.7	385.5	963.7	1,349.1
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja- Nogales ¹ /	657.1	657.1	0.0	657.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,601.8	897.6	80.1	977.7	80.1	160.2	240.3	383.9	624.2
176	LT Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	721.7	344.6	37.7	382.3	75.4	75.4	150.8	188.5	339.4
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	24.8	18.6	1.2	19.8	2.5	2.5	5.0	0.0	5.0
181	RM CN Laguna Verde	12,926.8	6,500.1	273.9	6,774.0	273.9	547.8	821.7	5,331.2	6,152.8
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3 ¹ /	640.8	607.9	32.9	640.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	115.4	103.9	11.5	115.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	465.3	261.2	19.1	280.2	33.6	52.7	86.3	98.7	185.1
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	321.8	187.2	13.0	200.2	20.0	33.0	53.0	68.6	121.6

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-junio

(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)
190 SE 1120 Noroeste	988.4	527.2	47.9	575.1	97.5	93.4	190.9	222.3	413.2
191 SE 1121 Baja California	109.8	68.2	2.0	70.2	7.5	9.5	17.0	22.7	39.6
192 SE 1122 Golfo Norte	775.3	477.4	68.6	545.9	42.9	79.3	122.2	107.2	229.4
193 SE 1123 Norte	76.3	57.3	0.0	57.3	7.6	7.6	15.3	3.8	19.1
194 SE 1124 Bajío Centro	786.4	487.4	41.2	528.6	82.4	82.4	164.7	93.1	257.9
195 SE 1125 Distribución	1,940.4	1,371.9	94.8	1,466.7	101.6	186.2	287.8	185.9	473.7
197 SE 1127 Sureste	319.2	223.5	15.8	239.4	27.9	31.9	59.8	20.0	79.8
198 SE 1128 Centro Sur	402.7	201.7	17.3	219.0	25.2	42.5	67.7	116.0	183.7
199 SE 1129 Compensación redes	310.8	220.4	14.2	234.5	17.3	20.5	37.7	38.5	76.3
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,399.7	548.7	115.3	664.0	176.0	143.5	319.4	416.3	735.7
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,773.6	845.7	123.7	969.4	143.7	182.6	326.3	477.9	804.2
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,628.6	1,088.8	142.9	1,231.6	205.0	285.7	490.8	906.2	1,397.0
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	739.4	596.6	24.7	621.3	9.1	18.2	27.3	90.9	118.1
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,135.5	1,495.3	212.5	1,707.9	160.5	230.3	390.8	36.8	427.6
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,336.5	1,656.6	201.3	1,857.9	253.2	193.2	446.5	32.2	478.6
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	845.1	676.1	42.3	718.3	84.5	42.3	126.8	0.0	126.8
207 SE 1213 Compensación de Redes	961.4	662.9	77.1	739.9	85.2	93.3	178.6	42.9	221.5
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	188.3	100.4	6.3	106.7	6.3	12.6	18.8	62.8	81.6
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,771.9	2,017.0	47.9	2,064.9	266.6	282.8	549.4	157.6	707.0
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,657.7	2,515.2	88.7	2,603.9	284.7	370.5	655.3	398.5	1,053.8
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,245.6	506.7	93.6	600.3	96.3	118.4	214.7	430.7	645.3
216 RM CCC Poza Rica	3,019.5	542.1	151.7	693.8	166.2	303.4	469.6	1,856.1	2,325.7
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	3,181.7	909.9	130.0	1,039.9	215.3	260.0	475.3	1,666.5	2,141.8
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	785.5	552.8	78.8	631.6	58.1	84.9	143.0	10.9	153.9
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	853.2	469.3	42.7	511.9	85.3	85.3	170.6	170.6	341.3
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	21,043.4	9,176.1	940.2	10,116.3	1,099.7	1,892.3	2,992.0	7,935.0	10,927.1
223 LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	86.9	61.5	0.0	61.5	10.1	10.1	20.3	5.1	25.3
225 LT Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	24.8	16.2	1.2	17.4	1.2	2.5	3.7	3.7	7.5
226 CCI CI Guerrero Negro III	507.2	76.1	25.4	101.4	25.4	50.7	76.1	329.7	405.8
227 CG Los Humeros II	2,127.1	1,007.6	112.0	1,119.5	223.9	223.9	447.8	559.8	1,007.6
228 LT Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	391.2	205.5	20.6	226.1	20.6	41.2	61.7	103.3	165.1
229 CT TG Baja California II	2,083.1	859.3	113.7	973.0	163.8	227.4	391.2	718.8	1,110.0
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	128.7	90.1	6.4	96.6	12.9	12.9	25.7	6.4	32.2
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	172.0	120.4	8.6	129.0	17.2	17.2	34.4	8.6	43.0
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	718.1	0.0	6.0	6.0	32.0	32.0	64.0	648.1	712.1
235 CCI Baja California Sur IV	1,962.6	682.3	98.5	780.8	98.5	197.0	295.5	886.4	1,181.8
236 CCI Baja California Sur III	1,843.1	921.5	92.2	1,013.7	184.3	184.3	368.6	460.8	829.4
237 LT 1313 Red asociada a Baja California III	231.3	36.0	11.6	47.5	15.0	23.1	38.1	145.6	183.7
243 SE 1322 Distribución Centro	1,706.8	422.9	84.0	506.9	95.7	179.7	275.4	924.4	1,199.8
244 SE 1321 Distribución Noreste	1,370.8	632.5	45.4	677.9	95.6	140.5	236.1	456.9	693.0
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	380.0	159.0	20.4	179.5	34.1	40.8	74.9	125.6	200.5

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-junio

(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)
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,245.8	616.3	87.4	703.6	150.8	126.8	277.6	264.5	542.1
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	898.7	554.7	50.4	605.1	100.9	100.9	201.7	91.8	293.6
251	SE 1421 Distribución Sur	514.5	142.3	20.8	163.1	25.4	46.1	71.5	279.9	351.4
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	158.8	117.0	0.0	117.0	16.7	16.7	33.4	8.4	41.8
253	SE 1420 Distribución Norte	740.7	125.2	30.3	155.5	40.5	65.3	105.8	479.4	585.2
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	754.8	307.5	40.0	347.5	72.3	79.9	152.2	255.1	407.3
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	478.3	126.4	25.1	151.6	25.1	50.3	75.4	251.3	326.7
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	57.8	15.2	3.0	18.3	3.0	6.1	9.1	30.4	39.6
275	CG Los Azufres III (Fase I)	1,399.9	368.4	73.7	442.1	73.7	147.4	221.0	736.8	957.8
286	CCI Baja California Sur V	2,143.9	321.6	107.2	428.8	107.2	214.4	321.6	1,393.6	1,715.2
292	SE 1701 Subestación Chimalpa II	1,229.9	57.3	28.3	85.5	83.5	84.5	168.0	976.3	1,144.3
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,407.0	370.3	74.1	444.3	74.1	148.1	222.2	740.5	962.7
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,048.3	314.8	55.5	370.3	55.5	111.0	166.5	511.4	678.0
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	402.3	112.5	21.2	133.7	21.2	42.4	63.5	205.1	268.6
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	161.8	45.0	8.3	53.3	8.3	16.7	25.0	83.4	108.5
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,419.7	140.9	37.3	178.2	67.1	104.4	171.5	1,069.9	1,241.4
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte	1,590.2	85.1	45.2	130.3	91.4	113.8	205.3	1,254.6	1,459.9
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental - Peninsular	1,039.9	157.2	53.5	210.7	60.4	106.9	167.3	661.9	829.2
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	358.3	10.9	7.8	18.7	23.7	24.4	48.1	291.4	339.6
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,346.3	113.5	33.0	146.5	69.0	94.8	163.8	1,036.0	1,199.8
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	301.7	46.9	15.6	62.5	15.6	31.2	46.9	192.4	239.3
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	903.6	45.2	45.2	90.4	90.4	90.4	180.7	632.5	813.2
320	LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	1,214.6	66.7	22.2	88.9	69.9	76.8	146.7	979.0	1,125.7
328	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	90.9	0.0	0.0	0.0	0.1	3.1	3.2	87.7	90.9
29	Cierres Parciales	65,725.0	9,121.7	1,910.7	11,032.4	3,459.0	4,854.4	8,313.3	46,379.3	54,692.7
171	CC Agua Prieta II (Con Campo Solar)	9,419.5	677.6	120.1	797.7	492.0	609.4	1,101.4	7,520.4	8,621.9
188	SE 1116 Transformación del Noreste	3,524.7	2,071.5	280.3	2,351.8	328.6	333.7	662.3	510.5	1,172.8
209	SE 1212 Sur - Peninsular	1,060.3	463.2	56.5	519.6	92.3	102.9	195.2	345.4	540.6
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	735.9	518.1	61.2	579.4	58.4	79.7	138.1	18.5	156.6
213	SE 1211 Noreste - Central	1,218.3	319.7	47.0	366.8	65.3	105.0	170.3	681.2	851.5
214	SE 1210 Norte - Noroeste	2,219.1	1,163.3	134.9	1,298.2	210.8	233.3	444.1	476.7	920.8
242	SE 1323 Distribución Sur	289.1	208.8	0.0	208.8	32.1	32.1	64.3	16.1	80.3
245	SE 1320 Distribución Noroeste	803.1	345.8	35.7	381.5	67.0	84.9	151.9	269.6	421.5
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	890.7	247.8	47.5	295.2	64.5	94.9	159.4	436.0	595.4
259	SE 1521 Distribución Sur	576.6	90.0	21.2	111.2	31.0	48.5	79.5	385.9	465.4
260	SE 1520 Distribución Norte	210.4	5.7	0.7	6.4	7.3	8.0	15.3	188.8	204.1
261	CCC CoGeneración Salamanca Fase I	7,559.4	1,740.8	373.1	2,113.9	434.9	763.4	1,198.3	4,247.2	5,445.5
264	CC Centro	11,889.6	355.7	373.2	728.9	570.6	926.4	1,497.0	9,663.7	11,160.7
273	SE 1621 Distribución Norte - Sur	593.7	67.4	25.7	93.1	37.3	54.6	91.9	408.7	500.6
274	SE 1620 Distribución Valle de México	1,577.5	384.4	81.4	465.8	89.3	162.8	252.1	859.5	1,111.7
278	RM CT José López Portillo	1,073.0	0.0	0.0	0.0	35.8	35.8	71.5	1,001.4	1,073.0
280	SLT 1721 Distribución Norte	390.0	38.1	12.3	50.4	13.9	30.5	44.3	295.2	339.5
281	LT Red de Transmisión asociada al CC Noreste	791.9	0.0	1.3	1.3	79.4	82.9	162.3	628.3	790.6
284	SE Los Humeros III Fase A	862.2	45.4	45.4	90.8	45.4	90.8	136.1	635.3	771.4

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-junio

(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)
288	SLT 1722 Distribución Sur	357.6	32.4	10.8	43.2	11.6	26.4	38.0	276.4	314.4
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	1,721.4	0.0	7.5	7.5	67.4	67.4	134.9	1,579.0	1,713.8
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	205.3	0.0	0.0	0.0	21.6	21.6	43.2	162.1	205.3
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	210.6	0.0	4.4	4.4	13.0	13.0	26.1	180.1	206.2
312	RM CH Temascal Unidades 1 a 4	265.4	0.0	7.0	7.0	14.0	18.4	32.4	226.1	258.4
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	1,908.8	0.0	5.3	5.3	70.6	70.6	141.3	1,762.2	1,903.5
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	267.5	10.3	5.2	15.5	11.4	16.9	28.3	223.7	252.0
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	6,821.6	317.8	90.7	408.5	263.5	352.5	616.0	5,797.1	6,413.1
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	481.8	0.0	2.0	2.0	29.3	31.6	60.9	418.9	479.8
339	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	7,799.9	17.5	60.4	77.9	200.5	356.2	556.7	7,165.2	7,722.0

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

*_/_ El tipo de cambio utilizado es de 20.0553 correspondiente al cierre de junio 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-junio

(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)
Total			836,704.5	823,055.9	-1.6	789,637.1	487,467.7	59.2	152,262.2	335,205.5
Inversión directa			566,430.3	552,781.7	-2.4	519,360.9	259,501.0	46.9	110,473.9	149,027.2
1	CG	Cerro Prieto IV	2,072.4	2,072.4	0.0	2,072.4	0.0	0.0	0.0	0.0
2	CC	Chihuahua	5,562.7	5,562.7	0.0	5,562.7	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
3	CCI	Guerrero Negro II	550.9	550.9	0.0	550.9	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
4	CC	Monterrey II	6,640.0	6,640.0	0.0	5,780.8	0.0	0.0	0.0	0.0
5	CD	Puerto San Carlos II	1,228.8	1,228.8	-0.0	1,227.5	0.0	0.0	0.0	0.0
6	CC	Rosarito III (Unidades 8 y 9)	6,174.1	6,174.1	0.0	6,174.1	0.0	0.0	0.0	0.0
7	CT	Samalayuca II	14,063.2	14,063.2	0.0	14,063.2	429.2	3.1	0.0	429.2
9	LT	211 Cable Submarino	2,005.9	2,005.9	-0.0	2,005.9	0.0	0.0	0.0	0.0
10	LT	214 y 215 Sureste-Peninsular	2,660.7	2,660.7	0.0	2,631.7	0.0	0.0	0.0	0.0
11	LT	216 y 217 Noroeste	2,134.1	2,134.1	0.0	2,134.1	0.0	0.0	0.0	0.0
12	SE	212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,513.2	3,513.2	-0.0	3,513.2	0.0	0.0	0.0	0.0
13	SE	218 Noroeste	1,015.9	1,015.9	-0.0	1,015.9	0.0	0.0	0.0	0.0
14	SE	219 Sureste - Peninsular	677.1	677.1	0.0	677.1	0.0	0.0	0.0	0.0
15	SE	220 Oriental - Centro	1,260.4	1,260.4	0.0	1,260.4	0.0	0.0	0.0	0.0
16	SE	221 Occidental	1,454.2	1,454.2	0.0	1,454.2	0.0	0.0	0.0	0.0
17	LT	301 Centro	893.3	893.3	0.0	893.3	0.0	0.0	0.0	0.0
18	LT	302 Sureste	825.4	825.4	0.0	825.4	0.0	0.0	0.0	0.0
19	LT	303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	555.1	555.1	0.0	555.1	0.0	0.0	0.0	0.0
20	LT	304 Noroeste	566.0	566.0	0.0	566.0	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
21	SE	305 Centro-Oriente	731.6	731.6	-0.0	731.6	0.0	0.0	0.0	0.0
22	SE	306 Sureste	902.3	902.3	0.0	902.3	0.0	0.0	0.0	0.0
23	SE	307 Noreste	488.1	488.1	0.0	488.1	0.0	0.0	0.0	0.0
24	SE	308 Noroeste	885.1	885.1	0.0	885.1	0.0	0.0	0.0	0.0
25	CG	Los Azufres II y Campo Geotérmico	2,635.7	2,635.7	0.0	2,635.7	77.6	2.9	0.0	77.6
26	CH	Manuel Moreno Torres (2a Etapa)	2,302.7	2,302.7	0.0	2,302.7	108.7	4.7	0.0	108.7
27	LT	406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,445.5	2,445.5	-0.0	2,445.5	0.0	0.0	0.0	0.0
28	LT	407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	6,693.7	6,693.7	0.0	6,693.7	36.3	0.5	0.0	36.3
29	LT	408 Naco-Nogales - Área Noroeste	895.0	895.0	0.0	895.0	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
30	LT	411 Sistema Nacional	2,641.1	2,641.1	0.0	2,641.1	46.1	1.7	0.0	46.1
31	LT	Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	5,525.9	5,525.9	0.0	5,525.9	174.1	3.2	0.0	174.1
32	SE	401 Occidental - Central	1,289.6	1,289.6	-0.0	1,289.6	0.0	0.0	0.0	0.0
33	SE	402 Oriental - Peninsular	1,556.2	1,556.2	0.0	1,556.2	0.0	0.0	0.0	0.0
34	SE	403 Noreste	1,453.9	1,453.9	-0.0	1,453.9	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
35	SE	404 Noroeste-Norte	812.2	812.2	-0.0	812.2	0.0	0.0	0.0	0.0
36	SE	405 Compensación Alta Tensión	172.2	172.2	0.0	172.2	0.0	0.0	0.0	0.0
37	SE	410 Sistema Nacional	3,473.1	3,473.1	-0.0	3,473.1	0.0	0.0	0.0	0.0
38	CC	El Sauz Conversión de TG a CC	2,282.7	2,282.7	0.0	2,282.7	104.6	4.6	0.0	104.6
39	LT	414 Norte-Occidental	1,317.1	1,317.1	0.0	1,317.1	0.0	0.0	0.0	0.0
40	LT	502 Oriental - Norte	296.9	296.9	0.0	296.9	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
41	LT	506 Saltillo - Cañada	4,959.8	4,959.8	0.0	4,959.8	190.1	3.8	0.0	190.1
42	LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	2,153.9	2,153.9	0.0	2,153.9	77.5	3.6	0.0	77.5
43	LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	877.4	877.4	0.0	877.4	37.8	4.3	0.0	37.8
44	SE	412 Compensación Norte	441.2	441.2	0.0	441.2	0.0	0.0	0.0	0.0
45	SE	413 Noroeste - Occidental	1,149.0	1,149.0	0.0	1,149.0	2.7	0.2	0.0	2.7
46	SE	503 Oriental	429.2	429.2	0.0	429.2	0.0	0.0	0.0	0.0
47	SE	504 Norte - Occidental	898.5	898.5	0.0	898.5	0.0	0.0	0.0	0.0
48	CCI	Baja California Sur I	1,123.1	1,123.1	-0.0	1,123.1	30.2	2.7	0.0	30.2
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,544.1	2,544.1	-0.0	2,544.1	0.0	0.0	0.0	0.0
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	3,057.9	3,057.9	0.0	3,057.9	127.6	4.2	0.0	127.6
51	LT	612 SubTransmisión Norte - Noreste	574.1	574.1	0.0	574.1	0.0	0.0	0.0	0.0
52	LT	613 SubTransmisión Occidental	551.8	551.8	-0.0	551.8	27.0	4.9	0.0	27.0
53	LT	614 SubTransmisión Oriental	334.3	334.3	-0.0	334.3	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
54	LT	615 SubTransmisión Peninsular	521.2	521.2	-0.0	521.2	(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-junio

(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	424.7	424.7	0.0	424.7	0.0	0.0	0.0	0.0
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	275.9	275.9	0.0	275.9	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	1,563.9	1,563.9	0.0	1,563.9	74.2	4.7	0.0	74.2
59	SE	611 Sub Transmisión Baja California-Noroeste	607.5	607.5	-0.0	607.5	0.0	0.0	0.0	0.0
60	SUV	Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto	2,273.5	2,273.5	0.0	2,273.5	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	1,544.0	1,544.0	-0.0	1,544.0	0.0	0.0	0.0	0.0
62	CCC	Pacífico	17,243.3	12,715.6	-26.3	12,715.6	2,026.0	15.9	0.0	2,026.0
63	CH	El Cajón	16,715.8	16,715.8	0.0	16,715.8	10,372.5	62.1	0.0	10,372.5
64	LT	Líneas Centro	134.2	134.2	0.0	134.2	0.0	0.0	0.0	0.0
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	1,370.1	1,370.1	-0.0	1,370.1	62.5	4.6	0.0	62.5
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,503.6	1,503.6	0.0	1,503.6	33.5	2.2	0.0	33.5
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	410.2	410.2	0.0	410.2	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,861.8	1,861.8	-0.0	1,861.8	540.8	29.0	0.0	540.8
69	LT	707 Enlace Norte - Sur	666.0	666.0	-0.0	666.0	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT	Riviera Maya	744.3	744.3	-0.0	744.3	37.2	5.0	0.0	37.2
71	PR	Presa Reguladora Amata	272.3	272.3	-0.0	272.3	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
72	RM	Adolfo López Mateos	619.9	619.9	-0.0	619.9	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM	Altamira	849.2	849.2	0.0	849.2	127.4	15.0	0.0	127.4
74	RM	Botello	127.3	127.3	-0.0	127.3	6.4	5.0	0.0	6.4
75	RM	Carbón II	231.7	231.7	-0.0	231.7	11.6	5.0	0.0	11.6
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	376.4	376.4	0.0	376.4	0.0	0.0	0.0	0.0
77	RM	Dos Bocas	288.9	288.9	-0.0	288.9	14.4	5.0	0.0	14.4
78	RM	Emilio Portes Gil	4.9	4.9	-0.0	4.9	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	2,554.8	2,554.8	0.0	2,554.8	31.0	1.2	0.0	31.0
80	RM	Gómez Palacio	591.4	591.4	0.0	591.4	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
82	RM	Huinalá	12.0	12.0	-0.0	12.0	0.0	0.0	0.0	0.0
83	RM	Ixtaczoquitlán	18.4	18.4	-0.0	18.4	0.9	5.0	0.0	0.9
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	270.9	270.9	0.0	270.9	0.0	0.0	0.0	0.0
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	986.7	986.7	0.0	986.7	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
90	RM	CT Puerto Libertad	269.5	269.5	0.0	269.5	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
91	RM	Punta Prieta	230.9	230.9	-0.0	230.9	5.8	2.5	0.0	5.8
92	RM	Salamanca	648.8	648.8	0.0	648.8	0.0	0.0	0.0	0.0
93	RM	Tuxpango	348.3	348.3	0.0	348.3	1.9	0.6	0.0	1.9
94	RM	CT Valle de México	116.1	116.1	0.0	116.1	0.0	0.0	0.0	0.0
95	SE	Norte	154.5	154.5	0.0	154.5	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE	705 Capacitores	69.8	69.8	-0.0	69.8	0.0	0.0	0.0	0.0
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	898.8	898.8	-0.0	898.8	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
100	SLT	701 Occidente - Centro	1,596.8	1,596.8	0.0	1,596.8	48.1	3.0	0.0	48.1
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	559.2	559.2	0.0	559.2	14.7	2.6	0.0	14.7
102	SLT	703 Noreste - Norte	386.9	386.9	0.0	386.9	0.0	0.0	0.0	0.0
103	SLT	704 Baja California-Noroeste	134.2	134.2	0.0	134.2	0.0	0.0	0.0	0.0
104	SLT	706 Sistemas Norte ^{1/}	3,814.4	3,736.0	-2.1	3,736.0	271.7	7.3	0.0	271.7
105	SLT	709 Sistemas Sur	2,034.8	2,034.8	-0.0	2,034.8	0.0	0.0	0.0	0.0
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	1,494.0	1,494.0	0.0	1,494.0	34.3	2.3	0.0	34.3
107	CCI	Baja California Sur II	1,213.2	1,213.2	0.0	1,213.2	67.4	5.6	0.0	67.4
108	LT	807 Durango I	687.1	687.1	-0.0	687.1	0.0	0.0	0.0	0.0
110	RM	CCC Tula	105.3	105.3	0.0	105.3	0.0	0.0	0.0	0.0
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	631.2	631.2	0.0	631.2	94.7	15.0	0.0	94.7
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	274.6	274.6	0.0	274.6	4.5	1.6	0.0	4.5
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	719.0	719.0	-0.0	719.0	0.0	0.0	0.0	0.0
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	612.7	612.7	0.0	612.7	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-junio

(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)
117	RM	CT Presidente Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	886.4	886.4	0.0	886.4	0.0	0.0	0.0	0.0
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	413.6	413.6	0.0	413.6	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
122	SE	811 Noroeste	216.7	216.7	0.0	216.7	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
123	SE	812 Golfo Norte	106.3	106.3	-0.0	106.3	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
124	SE	813 División Bajío	1,079.0	1,079.0	0.0	1,079.0	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
126	SLT	801 Altiplano	1,694.4	1,694.4	0.0	1,694.4	73.1	4.3	0.0	73.1
127	SLT	802 Tamaulipas	1,429.1	1,429.1	-0.0	1,429.1	49.9	3.5	0.0	49.9
128	SLT	803 NOINE	2,341.5	1,332.7	-43.1	1,332.7	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
130	SLT	806 Bajío	1,840.0	1,840.0	0.0	1,840.0	213.8	11.6	0.0	213.8
132	CE	La Venta II	2,189.4	2,189.4	0.0	2,189.4	583.8	26.7	0.0	583.8
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	136.4	136.4	0.0	136.4	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
138	SE	911 Noreste	179.6	179.6	0.0	179.6	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
139	SE	912 División Oriente	240.1	240.1	-0.0	240.1	12.9	5.4	0.0	12.9
140	SE	914 División Centro Sur	625.4	262.3	-58.1	262.3	106.1	40.5	0.0	106.1
141	SE	915 Occidental	233.1	233.1	-0.0	233.1	0.0	0.0	0.0	0.0
142	SLT	901 Pacífico	836.0	836.0	0.0	836.0	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
143	SLT	902 Istmo	1,615.2	1,615.2	0.0	1,615.2	24.3	1.5	0.0	24.3
144	SLT	903 Cabo - Norte	1,109.2	1,109.2	0.0	1,109.2	47.4	4.3	0.0	47.4
146	CH	La Yesca	25,069.1	25,069.1	0.0	25,069.1	19,382.2	77.3	0.0	19,382.2
147	CCC	Baja California	3,495.6	3,495.6	0.0	3,495.6	349.6	10.0	0.0	349.6
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	554.0	554.0	0.0	554.0	3.0	0.5	0.0	3.0
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	897.9	897.9	-0.0	897.9	28.8	3.2	0.0	28.8
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	950.8	950.8	-0.0	950.8	9.8	1.0	0.0	9.8
151	SE	1006 Central-Sur	311.0	311.0	0.0	311.0	129.1	41.5	0.0	129.1
152	SE	1005 Noroeste	1,217.2	1,217.2	0.0	1,217.2	195.8	16.1	0.0	195.8
156	RM	Infiernillo	338.9	338.9	0.0	338.9	48.8	14.4	0.0	48.8
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	3,051.7	3,051.7	-0.0	3,051.7	554.9	18.2	0.0	554.9
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	264.4	264.4	0.0	264.4	0.0	0.0	0.0	0.0
159	RM	CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	90.2	90.2	0.0	90.2	0.0	0.0	0.0	0.0
160	RM	CCC Samalayuca II	21.8	21.8	0.0	21.8	0.0	0.0	0.0	0.0
161	RM	CCC El Sauz	84.7	84.7	0.0	84.7	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
162	RM	CCC Huinálá II	38.0	38.0	0.0	38.0	0.0	0.0	0.0	0.0
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	313.7	313.7	-0.0	313.7	0.0	0.0	0.0	0.0
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	1,336.3	783.0	-41.4	783.0	263.9	33.7	0.0	263.9
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	116.9	116.9	0.0	116.9	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,216.6	1,216.6	0.0	1,216.6	111.4	9.2	0.0	111.4
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,891.0	2,891.0	0.0	2,891.0	1,349.1	46.7	0.0	1,349.1
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	657.1	657.1	-0.0	657.1	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,601.8	1,601.8	0.0	1,601.8	624.2	39.0	0.0	624.2
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	11,451.6	11,451.6	-0.0	11,451.6	10,653.9	93.0	2,032.1	8,621.9
176	LT	Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	721.7	721.7	0.0	721.7	339.4	47.0	0.0	339.4
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	24.8	24.8	-0.0	24.8	5.0	20.0	0.0	5.0
181	RM	CN Laguna Verde	12,926.8	12,926.8	0.0	12,926.8	6,152.8	47.6	0.0	6,152.8
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	640.8	640.8	0.0	640.8	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	115.4	115.4	0.0	115.4	0.0	0.0	0.0	0.0
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	465.3	465.3	0.0	465.3	185.1	39.8	0.0	185.1
188	SE	1116 Transformación del Noreste	5,642.3	5,642.3	-0.0	5,642.3	3,290.5	58.3	2,117.7	1,172.8
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	321.8	321.8	-0.0	321.8	121.6	37.8	0.0	121.6
190	SE	1120 Noroeste	1,406.4	988.4	-29.7	988.4	413.2	41.8	0.0	413.2
191	SE	1121 Baja California	109.8	109.8	-0.0	109.8	39.6	36.1	0.0	39.6
192	SE	1122 Golfo Norte	775.3	775.3	0.0	775.3	229.4	29.6	0.0	229.4

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-junio

(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 (7)	Proyectos en operación (8)
(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)					
193	SE	1123 Norte	76.3	76.3	0.0	76.3	19.1	25.0	0.0	19.1
194	SE	1124 Bajío Centro	786.4	786.4	0.0	786.4	257.9	32.8	0.0	257.9
195	SE	1125 Distribución	1,940.4	1,940.4	-0.0	1,940.4	473.7	24.4	0.0	473.7
197	SE	1127 Sureste	319.2	319.2	-0.0	319.2	79.8	25.0	0.0	79.8
198	SE	1128 Centro Sur	1,072.2	402.7	-62.4	402.7	183.7	45.6	0.0	183.7
199	SE	1129 Compensación redes	310.8	310.8	0.0	310.8	76.3	24.5	0.0	76.3
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,399.7	1,399.7	-0.0	1,399.7	735.7	52.6	0.0	735.7
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,773.6	1,773.6	0.0	1,773.6	804.2	45.3	0.0	804.2
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	3,135.7	2,628.6	-16.2	2,628.6	1,397.0	53.1	0.0	1,397.0
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	739.4	739.4	-0.0	739.4	118.1	16.0	0.0	118.1
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,135.5	2,135.5	0.0	2,135.5	427.6	20.0	0.0	427.6
205	SUV	Suministro de 970 t/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,336.5	2,336.5	0.0	2,336.5	478.6	20.5	0.0	478.6
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	845.1	845.1	-0.0	845.1	126.8	15.0	0.0	126.8
207	SE	1213 Compensación de redes	961.4	961.4	-0.0	961.4	221.5	23.0	0.0	221.5
208	SE	1205 Compensación Oriental-Peninsular	188.3	188.3	0.0	188.3	81.6	43.3	0.0	81.6
209	SE	1212 SUR-PENINSULAR	2,693.9	2,667.2	-1.0	2,667.2	2,147.5	80.5	1,606.9	540.6
210	SLT	1204 Conversión a 400 kv del Área Peninsular	2,771.9	2,771.9	-0.0	2,771.9	707.0	25.5	0.0	707.0
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,657.7	3,657.7	-0.0	3,657.7	1,053.8	28.8	0.0	1,053.8
212	SE	1202 Suministro De Energía a la Zona Manzanillo	687.6	687.6	0.0	687.6	156.6	22.8	0.0	156.6
213	SE	1211 Noreste-Central	2,344.1	2,344.1	0.0	2,344.1	1,977.4	84.4	1,125.9	851.5
214	SE	1210 Norte-Noroeste	4,883.1	4,834.8	-1.0	4,834.8	3,536.5	73.1	2,615.7	920.8
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,269.6	1,269.6	-0.0	1,245.6	645.3	50.8	0.0	645.3
216	RM	CCC Poza Rica	3,019.5	3,019.5	-0.0	3,019.5	2,325.7	77.0	0.0	2,325.7
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	3,181.7	3,181.7	-0.0	3,181.7	2,141.8	67.3	0.0	2,141.8
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax II,II,IV	785.5	785.5	-0.0	785.5	153.9	19.6	0.0	153.9
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	853.2	853.2	-0.0	853.2	341.3	40.0	0.0	341.3
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	21,242.9	21,043.4	-0.9	21,043.4	10,927.1	51.9	0.0	10,927.1
223	LT	Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	86.9	86.9	0.0	86.9	25.3	29.1	0.0	25.3
225	LT	Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	24.8	24.8	0.0	24.8	7.5	30.0	0.0	7.5
226	CCI	CI Guerrero Negro III	508.7	507.2	-0.3	507.2	405.8	80.0	0.0	405.8
227	CG	Los Humeros II	2,127.1	2,127.1	-0.0	2,127.1	1,007.6	47.4	0.0	1,007.6
228	LT	Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	391.2	391.2	0.0	391.2	165.1	42.2	0.0	165.1
229	CT	TG Baja California II	2,083.1	2,083.1	0.0	2,083.1	1,110.0	53.3	0.0	1,110.0
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	875.0	128.7	-85.3	128.7	32.2	25.0	0.0	32.2
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	172.0	172.0	0.0	172.0	43.0	25.0	0.0	43.0
234	SLT	1302 Transformación del Noreste	829.8	829.8	0.0	718.1	712.1	85.8	0.0	712.1
235	CCI	Baja California Sur IV	1,962.6	1,962.6	0.0	1,962.6	1,181.8	60.2	0.0	1,181.8
236	CCI	Baja California Sur III	1,843.1	1,843.1	-0.0	1,843.1	829.4	45.0	0.0	829.4
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III 1./	274.8	231.3	-15.8	231.3	183.7	79.4	0.0	183.7
242	SE	1323 Distribución SUR	1,071.8	900.7	-16.0	900.7	691.9	76.8	611.6	80.3

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-junio

(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
243	SE	1322 Distribución CENTRO ^{1./}	2,662.6	1,706.8	-35.9	1,706.8	1,199.8	70.3	0.0	1,199.8
244	SE	1321 Distribución NORESTE	1,900.7	1,370.8	-27.9	1,370.8	693.0	50.6	0.0	693.0
245	SE	1320 Distribución NOROESTE	1,872.8	1,872.8	-0.0	1,872.8	1,491.2	79.6	1,069.7	421.5
247	SLT	1404 Subestaciones del Oriente	380.0	380.0	0.0	380.0	200.5	52.8	0.0	200.5
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,245.8	1,245.8	0.0	1,245.8	542.1	43.5	0.0	542.1
249	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,151.0	1,151.0	-0.0	1,151.0	855.7	74.3	260.3	595.4
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	898.7	898.7	-0.0	898.7	293.6	32.7	0.0	293.6
251	SE	1421 Distribución SUR (3a fase) ^{1./}	920.5	514.5	-44.1	514.5	351.4	68.3	0.0	351.4
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	158.8	158.8	0.0	158.8	41.8	26.3	0.0	41.8
253	SE	1420 Distribución NORTE	1,640.8	1,640.8	-0.0	740.7	585.2	35.7	0.0	585.2
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	8,637.0	8,636.9	-0.0	7,621.0	7,621.0	88.2	7,621.0	0.0
259	SE	1521 Distribución SUR (1ra fase)	1,893.5	1,726.8	-8.8	1,726.8	1,615.5	93.6	1,150.1	465.4
260	SE	SE 1520 Distribución NORTE	753.0	753.0	0.0	753.0	746.6	99.2	542.5	204.1
261	CCC	CoGeneración Salamanca Fase I	10,133.1	10,133.1	-0.0	10,133.1	8,019.2	79.1	2,573.7	5,445.5
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	754.8	754.8	-0.0	754.8	407.3	54.0	0.0	407.3
264	CC	Centro	14,762.7	14,762.7	0.0	14,762.7	14,033.8	95.1	2,873.1	11,160.7
266	SLT	1603 Subestación Lago	3,565.4	3,565.4	0.0	1,829.0	1,829.0	51.3	1,829.0	0.0
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	478.3	478.3	-0.0	478.3	326.7	68.3	0.0	326.7
268	CCI	Guerrero Negro IV	413.8	413.8	0.0	413.8	413.8	100.0	413.8	0.0
269	LT	Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro IV	57.8	57.8	-0.0	57.8	39.6	68.4	0.0	39.6
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur (1a Fase)	2,090.1	2,069.7	-1.0	2,069.7	1,976.6	95.5	1,476.0	500.6
274	SE	1620 Distribución Valle de México	6,662.9	5,826.1	-12.6	5,826.1	5,360.2	92.0	4,248.5	1,111.7
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	1,399.9	1,399.9	0.0	1,399.9	957.8	68.4	0.0	957.8
278	RM	CT José López Portillo	4,863.2	4,863.2	-0.0	4,863.2	4,863.2	100.0	3,790.2	1,073.0
280	SLT	1721 Distribución NORTE	2,323.5	2,037.6	-12.3	2,037.6	1,987.2	97.5	1,647.6	339.5
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	1,736.2	1,736.2	0.0	1,736.2	1,734.9	99.9	944.3	790.6
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	933.5	1,203.3	28.9	235.4	235.4	19.6	235.4	0.0
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	499.1	499.1	0.0	347.9	347.9	69.7	347.9	0.0
284	SE	Los Humeros III Fase A	2,605.5	2,605.5	0.0	2,605.5	2,514.7	96.5	1,743.3	771.4
286	CCI	Baja California Sur V	2,248.3	2,143.9	-4.6	2,143.9	1,715.2	80.0	0.0	1,715.2
288	SLT	1722 Distribución Sur	1,032.1	930.6	-9.8	930.6	887.4	95.4	573.0	314.4
289	CH	Chicoasén II	8,021.9	8,933.0	11.4	7,749.8	7,749.8	86.8	7,749.8	0.0
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos ^{1./}	1,749.0	1,229.9	-29.7	1,229.9	1,144.3	93.0	0.0	1,144.3
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,407.0	1,407.0	0.0	1,407.0	962.7	68.4	0.0	962.7
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja-Noine (1a Fase)	1,048.3	1,048.3	0.0	1,048.3	678.0	64.7	0.0	678.0
295	SLT	1704 Interconexión Sist. Aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	402.3	402.3	-0.0	402.3	268.6	66.8	0.0	268.6
296	CC	Empalme I	14,806.3	14,806.3	0.0	9,563.3	9,563.3	64.6	9,563.3	0.0
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2,885.3	2,885.3	0.0	2,885.3	2,877.8	99.7	1,164.0	1,713.8
298	CC	Valle de México II	14,013.7	14,013.7	0.0	8,529.8	8,529.8	60.9	8,529.8	0.0
304	LT	1805 Líneas de Transmisión Huasteca-Monterrey	5,047.9	5,047.9	0.0	2,543.6	2,543.6	50.4	2,543.6	0.0
305	SE	1801 Subestaciones Baja-Noroeste	161.8	161.8	-0.0	161.8	108.5	67.0	0.0	108.5
306	SE	1803 Subestaciones del Oriental (2a Fase) ^{1./}	1,557.3	1,419.7	-8.8	1,419.7	1,241.4	87.4	0.0	1,241.4
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	2,159.5	2,159.5	-0.0	1,590.2	1,459.9	67.6	0.0	1,459.9
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular (1a Fase)	1,277.4	1,039.9	-18.6	1,039.9	829.2	79.7	0.0	829.2

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-junio

(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)
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	1,925.9	1,925.9	0.0	1,301.7	1,302.5	67.6	1,097.2	205.3
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución ^{1./}	2,347.0	2,347.0	0.0	323.7	323.3	13.8	117.1	206.2
311	RM	CCC Tula Paquetes 1 y 2	6,588.6	6,588.6	0.0	6,479.4	6,479.4	98.3	6,479.4	0.0
312	RM	CH Temascal Unidades 1 a 4	531.4	531.3	-0.0	531.3	524.3	98.7	265.9	258.4
313	CC	Empalme II	14,545.5	14,545.5	0.0	7,961.9	7,961.9	54.7	7,961.9	0.0
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	2,850.7	2,850.7	0.0	2,850.7	2,845.4	99.8	941.9	1,903.5
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California ^{1./}	396.3	358.3	-9.6	358.3	339.6	94.8	0.0	339.6
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,728.6	1,346.3	-22.1	1,346.3	1,199.8	89.1	0.0	1,199.8
318	SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	301.7	301.7	0.0	301.7	239.3	79.3	0.0	239.3
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente ^{1./}	1,093.1	903.6	-17.3	903.6	813.2	90.0	0.0	813.2
320	LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,664.0	1,214.6	-27.0	1,214.6	1,125.7	92.7	0.0	1,125.7
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,177.9	1,177.9	0.0	1,177.9	1,162.4	98.7	910.4	252.0
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	11,399.8	11,294.5	-0.9	11,294.5	10,886.0	96.4	4,472.9	6,413.1
327	CG	Los Azufres III Fase II	1,264.6	1,264.6	0.0	1,028.5	1,028.5	81.3	1,028.5	0.0
328	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	103.0	103.0	0.0	180.5	181.1	175.8	90.2	90.9
336	SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	2,615.1	2,615.1	0.0	2,615.1	2,613.0	99.9	2,133.2	479.8
338	SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	3,341.0	3,341.0	0.0	199.6	199.6	6.0	199.6	0.0
339	SLT	2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución (3A. Fase)	16,944.0	16,944.0	0.0	16,944.0	16,866.1	99.5	9,144.1	7,722.0
350	SLT	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,631.7	2,631.7	0.0	2,631.7	2,631.7	100.0	2,631.7	0.0
Inversión condicionada			270,274.2	270,274.2	0.0	270,276.2	227,966.6	84.3	41,788.4	186,178.3
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	7,230.3	7,230.3	0.0	7,230.3	7,230.3	100.0	0.0	7,230.3
2	CC	Altamira II	5,171.1	5,171.1	0.0	5,171.1	5,171.1	100.0	0.0	5,171.1
3	CC	Bajío	7,364.1	7,364.1	0.0	7,364.1	7,364.3	100.0	0.0	7,364.3
4	CC	Campeche	3,002.7	3,002.7	0.0	3,002.7	3,002.7	100.0	0.0	3,002.7
5	CC	Hermosillo	3,513.5	3,513.5	0.0	3,513.5	3,513.7	100.0	0.0	3,513.7
6	CT	Mérida III	4,095.8	4,095.8	0.0	4,095.8	4,095.8	100.0	0.0	4,095.8
7	CC	Monterrey III	5,189.5	5,189.5	0.0	5,189.5	5,190.3	100.0	0.0	5,190.3
8	CC	Naco - Nogales	3,239.3	3,239.3	0.0	3,239.3	3,239.3	100.0	0.0	3,239.3
9	CC	Río Bravo II	4,772.2	4,772.2	0.0	4,773.2	4,773.2	100.0	0.0	4,773.2
10	CC	Mexicali	7,122.6	7,122.6	0.0	7,122.6	7,123.6	100.0	0.0	7,123.6
11	CC	Saltillo	3,430.7	3,430.7	0.0	3,430.7	3,431.5	100.0	0.0	3,431.5
12	CC	Tuxpan II	6,091.8	6,091.8	0.0	6,092.8	6,092.8	100.0	0.0	6,092.8
13	TRN	Gasoducto Cd. Pemex - Valladolid	6,077.8	6,077.8	0.0	6,077.8	6,078.8	100.0	0.0	6,078.8
15	CC	Altamira III y IV	10,818.7	10,818.7	0.0	10,818.7	10,818.7	100.0	0.0	10,818.7
16	CC	Chihuahua III	3,408.0	3,408.0	0.0	3,408.0	3,408.0	100.0	0.0	3,408.0
17	CC	La Laguna II	6,805.9	6,805.9	0.0	6,805.9	6,806.8	100.0	0.0	6,806.8
18	CC	Río Bravo III	5,352.9	5,352.9	0.0	5,352.9	5,352.9	100.0	0.0	5,352.9
19	CC	Tuxpan III y IV	11,640.3	11,640.3	0.0	11,640.3	11,640.1	100.0	0.0	11,640.1
20	CC	Altamira V	11,462.5	11,462.5	0.0	11,462.5	11,462.5	100.0	0.0	11,462.5
21	CC	Tamazunchale	9,687.5	9,687.5	0.0	9,687.5	9,686.7	100.0	0.0	9,686.7
24	CC	Río Bravo IV	5,361.9	5,361.9	0.0	5,361.9	5,362.8	100.0	0.0	5,362.8
25	CC	Tuxpan V	5,915.4	5,915.4	0.0	5,915.4	5,916.3	100.0	0.0	5,916.3
26	CC	Valladolid III	5,329.5	5,329.5	0.0	5,329.5	5,329.5	100.0	0.0	5,329.5
28	CCC	Norte II	9,434.7	9,434.7	0.0	9,434.7	9,434.0	100.0	0.0	9,434.0
29	CC	Norte	9,658.4	9,658.4	0.0	9,658.4	9,658.6	100.0	0.0	9,658.6
31	CE	La Venta III	3,211.1	3,211.1	0.0	3,211.1	3,210.9	100.0	0.0	3,210.9
33	CE	Oaxaca I	3,242.1	3,242.1	0.0	3,242.1	3,242.9	100.0	0.0	3,242.9

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio

(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
			(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)
34	CE	Oaxaca II, CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	10,093.9	10,093.9	0.0	10,093.9	10,093.8	100.0	0.0
36	CC	Baja California III	5,287.1	5,287.1	0.0	5,287.1	5,286.6	100.0	0.0
38	CC	Norte III (Juárez)	20,633.5	20,633.5	0.0	20,633.5	20,633.5	100.0	20,633.5
40	CE	Sureste I	11,288.2	11,288.2	0.0	11,288.2	3,159.9	28.0	0.0
42	CC	Noroeste	13,148.6	13,148.6	0.0	13,148.6	6,708.4	51.0	6,708.4
43	CC	Noreste	29,540.3	29,540.3	0.0	29,540.3	6,928.3	23.5	6,928.3
45	CC	Topolobampo III	12,652.4	12,652.4	0.0	12,652.4	7,518.3	59.4	7,518.3

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

*_/_/ El tipo de cambio utilizado es de 20.0553 al cierre de junio 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-junio

(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		2,523,262.9	2,523,262.9	2,523,262.9					
Autorizados en 1997		79,600.1	79,600.1	79,600.1					
1	CG Cerro Prieto IV	3,599.7	3,599.7	3,599.7	25-jul-00	25-jul-00	04-may-15	14	9
2	CC Chihuahua	15,889.0	15,889.0	15,889.0	08-may-01	08-may-01	31-mar-16	14	3
3	CCI Guerrero Negro II	753.6	753.6	753.6	03-abr-04	03-abr-04	30-abr-14	10	0
4	CC Monterrey II	9,770.3	9,770.3	9,770.3	17-sep-00	17-sep-00	01-nov-14	14	0
5	CD Puerto San Carlos II	1,279.3	1,279.3	1,279.3	23-dic-01	23-dic-01	30-sep-11	9	2
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	9,543.4	9,543.4	9,543.4	04-jul-01	04-jul-01	31-may-16	14	6
7	CT Samalayuca II	8,400.2	8,400.2	8,400.2	08-ene-99	08-ene-99	15-feb-19	19	9
9	LT 211 Cable Submarino	5,360.4	5,360.4	5,360.4	31-jul-99	30-sep-99	15-oct-09	10	0
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	5,681.2	5,681.2	5,681.2	19-nov-99	04-ago-00	15-oct-15	15	3
11	LT 216 y 217 Noroeste	3,707.0	3,707.0	3,707.0	03-jun-99	15-jun-00	15-oct-09	10	0
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,997.3	3,997.3	3,997.3	07-jul-99	10-ago-00	31-dic-14	15	2
13	SE 218 Noroeste	4,007.8	4,007.8	4,007.8	30-jun-99	30-jun-99	15-abr-15	15	3
14	SE 219 Sureste-Peninsular	2,561.3	2,561.3	2,561.3	30-ago-99	30-ago-99	15-oct-09	10	0
15	SE 220 Oriental-Centro	2,146.2	2,146.2	2,146.2	14-may-99	30-jun-00	15-oct-09	10	0
16	SE 221 Occidental	2,903.2	2,903.2	2,903.2	30-sep-99	30-sep-99	15-oct-14	15	0
Autorizados en 1998		10,513.8	10,513.8	10,513.8					
17	LT 301 Centro	1,457.2	1,457.2	1,457.2	03-jul-01	30-ago-02	30-dic-11	10	2
18	LT 302 Sureste	1,349.0	1,349.0	1,349.0	03-ago-01	22-may-02	31-dic-11	9	11
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	1,168.5	1,168.5	1,168.5	02-ago-01	24-oct-01	15-jul-11	9	9
20	LT 304 Noroeste	1,111.2	1,111.2	1,111.2	11-may-01	31-jul-01	01-jul-11	10	2
21	SE 305 Centro-Oriente	1,671.4	1,671.4	1,671.4	03-jul-01	31-ago-01	31-ago-11	10	1
22	SE 306 Sureste	1,317.8	1,317.8	1,317.8	31-ago-01	05-nov-01	15-jul-11	9	11
23	SE 307 Noreste	882.7	882.7	882.7	18-abr-01	18-abr-01	30-sep-11	9	11
24	SE 308 Noroeste	1,556.0	1,556.0	1,556.0	11-may-01	27-feb-02	31-dic-11	10	2
Autorizados en 1999		72,641.8	72,641.8	72,641.8					
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	6,638.9	6,638.9	6,638.9	21-nov-02	21-jul-03	09-jul-18	15	6
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	26,130.4	26,130.4	26,130.4	28-ene-05	28-ene-05	29-ago-18	13	9
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	8,202.6	8,202.6	8,202.6	02-ago-01	30-ago-03	28-jun-18	16	8
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	11,084.9	11,084.9	11,084.9	24-oct-01	14-mar-04	09-jul-18	16	3
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,709.7	1,709.7	1,709.7	21-oct-02	28-abr-03	01-abr-13	10	6
30	LT 411 Sistema Nacional	4,229.4	4,229.4	4,229.4	16-ago-02	22-dic-03	09-jul-18	15	9
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	2,773.2	2,773.2	2,773.2	06-nov-03	06-nov-03	29-ago-18	14	9
32	SE 401 Occidental - Central	1,553.3	1,553.3	1,553.3	19-nov-02	19-nov-02	19-dic-12	10	0
33	SE 402 Oriental - Peninsular	1,980.8	1,980.8	1,980.8	13-dic-02	15-jun-05	06-mar-15	11	9
34	SE 403 Noreste	658.2	658.2	658.2	20-feb-02	12-nov-02	12-nov-12	10	9
35	SE 404 Noroeste-Norte	1,378.4	1,378.4	1,378.4	10-may-02	11-jul-02	01-jul-11	9	2
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	2,035.7	2,035.7	2,035.7	21-abr-03	01-sep-03	30-sep-13	9	9
37	SE 410 Sistema Nacional	4,266.2	4,266.2	4,266.2	21-ago-02	13-dic-02	15-oct-12	10	0
Autorizados en 2000		46,755.0	46,755.0	46,755.0					
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	18,019.0	18,019.0	18,019.0	30-nov-03	30-nov-03	29-ago-18	14	9
39	LT 414 Norte-Occidental	2,144.7	2,144.7	2,144.7	23-jun-03	18-ago-03	28-jun-18	14	8
40	LT 502 Oriental - Norte	811.7	811.7	811.7	01-ago-04	14-ene-05	30-jun-15	10	10
41	LT 506 Saltillo-Cañada	10,011.0	10,011.0	10,011.0	11-dic-03	11-dic-03	09-jul-18	14	1
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	5,881.2	5,881.2	5,881.2	29-ago-06	31-ene-07	29-ago-18	11	6
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	4,206.3	4,206.3	4,206.3	10-oct-03	14-may-04	29-ago-18	14	8
44	SE 412 Compensación Norte	706.7	706.7	706.7	09-may-03	09-may-03	27-may-13	9	6
45	SE 413 Noroeste - Occidental	2,451.2	2,451.2	2,451.2	09-ene-04	01-sep-04	29-ago-18	13	8
46	SE 503 Oriental	640.3	640.3	640.3	05-abr-04	01-may-03	01-may-13	10	1
47	SE 504 Norte - Occidental	1,882.9	1,882.9	1,882.9	05-mar-03	01-oct-03	31-ene-14	10	3
Autorizados en 2001		23,643.7	23,643.7	23,643.7					
48	CCI Baja California Sur I	1,575.8	1,575.8	1,575.8	29-jul-05	29-jul-05	29-ago-18	13	0
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	3,089.6	3,089.6	3,089.6	13-jul-05	13-jul-05	28-jun-18	12	11
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	2,181.0	2,181.0	2,181.0	15-oct-04	31-mar-08	29-ago-18	13	8

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-junio

(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
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	2,352.7	2,352.7	2,352.7	10-feb-09	16-dic-08	16-dic-16	11	0
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	1,134.3	1,134.3	1,134.3	01-ago-04	06-dic-04	29-ago-18	13	8
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	625.4	625.4	625.4	01-ene-05	01-jun-05	31-oct-16	11	7
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	694.0	694.0	694.0	19-oct-04	01-mar-06	19-abr-16	11	6
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	186.2	186.2	186.2	09-feb-04	09-feb-04	09-feb-14	10	0
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	468.6	468.6	468.6	01-sep-08	17-ago-08	11-ene-18	9	0
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	3,750.4	3,750.4	3,750.4	20-feb-04	20-feb-04	29-ago-18	14	6
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	1,041.1	1,041.1	1,041.1	25-oct-05	16-abr-07	13-sep-16	10	6
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	6,544.7	6,544.7	6,544.7	25-jun-04	01-dic-08	12-sep-16	10	9
Autorizados en 2002			114,697.7	114,697.7	114,697.7					
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	8,861.3	8,861.3	8,861.3	03-sep-05	03-sep-05	28-jun-18	12	9
62	CCC	Pacífico	27,313.2	27,313.2	27,313.2	21-mar-10	21-mar-10	15-jun-22	11	10
63	CH	El Cajón	7,472.5	7,472.5	7,472.5	28-feb-07	31-ago-07	11-dic-36	29	4
64	LT	Líneas Centro	211.2	211.2	211.2	24-jul-06	03-jul-06	11-dic-16	10	5
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,010.8	1,010.8	1,010.8	07-jul-06	17-ago-06	29-ago-18	12	1
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	6,063.4	6,063.4	6,063.4	11-jul-05	28-feb-07	29-ago-18	13	1
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	2,279.8	2,279.8	2,279.8	28-oct-04	28-oct-04	24-sep-14	9	5
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	2,634.9	2,634.9	2,634.9	24-jun-09	23-mar-12	31-dic-23	14	5
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	1,689.0	1,689.0	1,689.0	14-may-04	14-may-04	14-may-14	10	0
70	LT	Riviera Maya	1,720.6	1,720.6	1,720.6	29-dic-04	29-dic-04	09-jul-18	13	1
71	PRR	Presa Reguladora Amata	1,943.8	1,943.8	1,943.8	14-ago-05	14-ago-05	02-mar-15	9	2
72	RM	Adolfo López Mateos	1,934.9	1,934.9	1,934.9	04-jun-05	25-oct-05	25-mar-15	9	9
73	RM	Altamira	3,556.0	3,556.0	3,556.0	29-dic-09	29-dic-09	26-jul-19	9	5
74	RM	Botello	385.3	385.3	385.3	15-abr-05	15-abr-05	29-ago-18	13	4
75	RM	Carbón II	3,044.3	3,044.3	3,044.3	30-oct-04	21-feb-05	29-ago-18	13	10
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	894.0	894.0	894.0	01-sep-05	28-dic-05	29-ene-16	9	4
77	RM	Dos Bocas	3,337.6	3,337.6	3,337.6	07-abr-05	07-abr-05	29-ago-18	13	4
78	RM	Emilio Portes Gil	228.9	228.9	228.9	11-abr-04	11-abr-04	12-may-14	10	1
79	RM	Francisco Pérez Ríos	5,605.4	5,605.4	5,605.4	20-may-08	09-jul-07	29-ago-18	10	3
80	RM	Gomez Palacio	2,066.8	2,066.8	2,066.8	15-ago-05	09-nov-06	15-abr-16	10	8
82	RM	Huinalá	207.7	207.7	207.7	03-nov-05	03-nov-05	06-mar-15	9	0
83	RM	Ixtaczoquitlán	62.6	62.6	62.6	25-ago-05	25-ago-05	29-ago-18	12	8
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	1,529.8	1,529.8	1,529.8	01-feb-07	01-feb-07	15-abr-16	9	1
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	3,162.2	3,162.2	3,162.2	16-may-05	17-dic-05	06-mar-15	9	6
90	RM	CT Puerto Libertad	638.1	638.1	638.1	15-jul-05	15-jul-05	06-mar-15	9	7
91	RM	Punta Prieta	822.7	822.7	822.7	25-may-06	04-jun-06	29-ago-18	12	2
92	RM	Salamanca	1,576.5	1,576.5	1,576.5	07-jun-05	14-dic-05	15-ene-16	10	4
93	RM	Tuxpango	1,649.6	1,649.6	1,649.6	26-oct-05	26-oct-05	29-ago-18	12	9
94	RM	CT Valle de México	690.7	690.7	690.7	27-feb-05	27-feb-05	30-jun-15	10	3
95	SE	Norte	288.0	288.0	288.0	03-oct-05	03-oct-05	06-mar-15	9	0
98	SE	705 Capacitores	183.5	183.5	183.5	21-jul-05	31-jul-05	06-mar-15	9	7
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	1,842.1	1,842.1	1,842.1	09-jun-05	29-jul-05	28-jun-18	13	0
100	SLT	701 Occidente-Centro	2,509.7	2,509.7	2,509.7	21-sep-06	21-abr-08	29-ago-18	11	10
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	2,038.5	2,038.5	2,038.5	30-abr-06	25-may-09	08-nov-19	13	1
102	SLT	703 Noreste-Norte	849.8	849.8	849.8	16-ago-06	09-dic-06	15-sep-16	9	11
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	407.4	407.4	407.4	05-oct-05	29-ago-05	06-mar-15	9	5
104	SLT	706 Sistemas Norte	10,044.1	10,044.1	10,044.1	02-ago-05	09-dic-16	05-sep-36	31	0
105	SLT	709 Sistemas Sur	3,941.0	3,941.0	3,941.0	17-mar-06	25-ene-06	28-jun-18	12	3
Autorizados en 2003			52,721.2	52,721.2	52,721.2					
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	10,902.6	10,902.6	10,902.6	16-dic-06	16-dic-06	29-ago-18	11	5

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-junio

(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
107	CCI Baja California Sur II	1,030.6	1,030.6	1,030.6	10-jun-07	10-jun-07	29-ago-18	11	2
108	LT 807 Durango I	638.1	638.1	638.1	06-feb-06	07-abr-06	15-ene-16	9	11
110	RM CCC Tula	536.6	536.6	536.6	07-mar-07	11-jun-07	15-abr-16	8	9
111	RM CGT Cerro Prieto (US)	1,502.1	1,502.1	1,502.1	15-ago-09	15-ago-09	26-jul-19	9	5
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	2,463.1	2,463.1	2,463.1	26-sep-05	31-dic-10	29-ago-18	12	8
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,688.9	1,688.9	1,688.9	24-jul-07	03-ago-07	26-may-17	9	7
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	1,973.2	1,973.2	1,973.2	10-may-06	10-may-06	28-jun-18	11	11
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	5,715.6	5,715.6	5,715.6	09-ene-07	03-dic-07	10-nov-17	9	11
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	1,790.4	1,790.4	1,790.4	03-may-07	24-jul-07	26-may-17	9	7
122	SE 811 Noroeste	351.4	351.4	351.4	05-may-06	26-may-06	15-ene-16	9	6
123	SE 812 Golfo Norte	129.3	129.3	129.3	17-ago-06	10-nov-06	15-abr-16	9	6
124	SE 813 División Bajío	2,875.1	2,875.1	2,875.1	24-jul-06	23-ago-06	11-ene-18	11	3
126	SLT 801 Altiplano	4,805.5	4,805.5	4,805.5	08-sep-06	07-dic-07	29-ago-18	11	10
127	SLT 802 Tamaulipas	4,031.7	4,031.7	4,031.7	12-may-07	16-jul-07	29-ago-18	10	11
128	SLT 803 NOINE	3,075.4	3,075.4	3,075.4	04-oct-06	05-dic-07	10-nov-17	11	1
130	SLT 806 Bajío	9,211.6	9,211.6	9,211.6	30-mar-06	14-oct-10	28-jun-20	13	11
Autorizados en 2004		12,860.8	12,860.8	12,860.8					
132	CE La Venta II	670.3	670.3	670.3	31-ene-07	19-ene-07	30-dic-22	15	10
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	104.8	104.8	104.8	10-oct-06	24-nov-06	15-sep-16	9	6
138	SE 911 Noreste	851.3	851.3	851.3	12-jul-07	12-jul-07	03-feb-17	9	5
139	SE 912 División Oriente	3,423.7	3,423.7	3,423.7	21-jul-09	15-dic-10	17-abr-19	8	6
140	SE 914 División Centro Sur	698.3	698.3	698.3	20-abr-10	24-mar-10	13-sep-24	14	5
141	SE 915 Occidental	522.6	522.6	522.6	26-mar-08	26-mar-08	11-ene-18	9	8
142	SLT 901 Pacífico	1,686.7	1,686.7	1,686.7	01-abr-08	21-ago-08	28-jun-18	9	11
143	SLT 902 Istmo	2,423.0	2,423.0	2,423.0	08-mar-07	28-sep-07	29-ago-18	11	4
144	SLT 903 Cabo - Norte	2,480.1	2,480.1	2,480.1	25-ago-06	19-abr-07	29-ago-18	11	10
Autorizados en 2005		69,314.4	69,314.4	69,314.4					
146	CH La Yesca	9,088.3	9,088.3	9,088.3	15-oct-12	31-dic-14	15-dic-42	29	9
147	CCC Baja California	2,629.3	2,629.3	2,629.3	14-jul-09	14-jul-09	17-abr-19	9	6
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	1,923.7	1,923.7	1,923.7	19-jul-07	19-jul-07	26-jul-19	11	10
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	3,114.1	3,114.1	3,114.1	05-ene-07	04-ene-07	09-jul-18	10	10
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	2,388.5	2,388.5	2,388.5	21-jun-07	21-jun-07	18-nov-20	13	2
151	SE 1006 Central-----Sur	4,797.2	4,797.2	4,797.2	13-ene-11	18-ago-12	15-jun-22	10	10
152	SE 1005 Noroeste	3,744.3	3,744.3	3,744.3	06-nov-08	22-dic-10	13-sep-24	15	8
156	RM Infiernillo	574.2	574.2	574.2	27-feb-09	11-oct-10	10-jul-20	11	0
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	7,285.2	7,285.2	7,285.2	03-dic-09	23-feb-10	25-nov-19	9	9
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	1,075.8	1,075.8	1,075.8	07-dic-06	07-dic-06	30-sep-16	8	9
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	60.0	60.0	60.0	23-ago-07	23-ago-07	15-abr-16	8	7
160	RM CCC Samalayuca II	327.9	327.9	327.9	18-abr-07	18-abr-07	15-abr-16	8	11
161	RM CCC El Sauz	546.3	546.3	546.3	16-jul-07	03-oct-07	28-jun-18	10	9
162	RM CCC Huinalá II	308.8	308.8	308.8	15-may-08	20-jun-08	28-jun-18	9	11
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	568.0	568.0	568.0	21-mar-07	21-mar-07	15-abr-16	9	0
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	1,754.9	1,754.9	1,754.9	16-jul-11	15-jul-11	18-jul-22	10	11
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	1,197.4	1,197.4	1,197.4	29-ene-08	29-ene-08	11-ene-18	9	11
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,605.6	1,605.6	1,605.6	09-nov-07	25-ene-10	25-nov-19	11	9
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	23,366.9	23,366.9	23,366.9	29-dic-09	12-ene-10	13-sep-24	14	5
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	2,390.2	2,390.2	2,390.2	23-jul-07	23-jul-07	26-may-17	9	5
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	567.9	567.9	567.9	12-dic-11	12-dic-11	18-abr-22	9	11
Autorizados en 2006		717,092.6	717,092.6	717,092.6					
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	575,187.3	575,187.3	575,187.3	23-sep-16	30-ago-18	23-sep-36	20	0

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio

(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
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	790.3	790.3	790.3	20-oct-12	10-may-13	15-jun-22	9	6
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	134.7	134.7	134.7	29-abr-10	28-abr-10	25-nov-19	9	5
181	RM	CN Laguna Verde	16,869.3	16,869.3	16,869.3	14-feb-10	30-jul-11	10-ago-29	17	11
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	2,623.3	2,623.3	2,623.3	22-sep-08	19-sep-08	11-ene-18	9	6
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	492.7	492.7	492.7	10-mar-08	06-mar-08	28-jun-18	9	11
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	2,929.3	2,929.3	2,929.3	11-jun-11	01-ene-14	18-abr-22	10	9
188	SE	1116 Transformación del Noreste	21,218.1	21,218.1	21,218.1	02-may-09	31-mar-18	17-may-30	21	0
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	710.8	710.8	710.8	01-abr-11	07-feb-12	14-feb-22	10	7
190	SE	1120 Noroeste	8,034.5	8,034.5	8,034.5	07-dic-11	16-dic-16	20-oct-36	24	10
191	SE	1121 Baja California	3,123.9	3,123.9	3,123.9	15-feb-10	11-jul-11	13-sep-24	14	5
192	SE	1122 Golfo Norte	7,038.9	7,038.9	7,038.9	26-may-10	16-jun-15	13-sep-24	14	3
193	SE	1123 Norte	2,463.9	2,463.9	2,463.9	09-ago-10	09-ago-10	10-jul-20	9	6
194	SE	1124 Bajío Centro	23,626.0	23,626.0	23,626.0	16-mar-11	03-dic-12	18-abr-22	10	9
195	SE	1125 Distribución	11,287.9	11,287.9	11,287.9	14-sep-09	01-dic-12	18-abr-22	12	9
197	SE	1127 Sureste	477.5	477.5	477.5	19-oct-10	12-dic-10	18-nov-20	9	11
198	SE	1128 Centro Sur	4,462.7	4,462.7	4,462.7	21-sep-11	17-sep-13	19-abr-23	11	5
199	SE	1129 Compensación redes	845.3	845.3	845.3	12-nov-08	10-jun-10	13-sep-24	15	8
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	5,073.9	5,073.9	5,073.9	16-mar-12	17-feb-14	11-dic-23	11	8
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	9,540.2	9,540.2	9,540.2	06-oct-09	12-jun-14	29-abr-24	14	2
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	10,518.7	10,518.7	10,518.7	24-dic-12	23-sep-15	20-oct-25	12	6
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	2,187.2	2,187.2	2,187.2	08-dic-09	07-dic-09	13-sep-24	16	1
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	6,264.9	6,264.9	6,264.9	26-jul-10	26-nov-10	18-nov-20	9	11
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,191.3	1,191.3	1,191.3	30-mar-09	04-oct-10	10-jul-20	11	0
Autorizados en 2007			169,902.7	169,902.7	169,902.7					
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	1,657.1	1,657.1	1,657.1	03-may-09	03-may-09	17-abr-19	9	6
207	SE	1213 COMPENSACIÓN DE REDES	2,604.3	2,604.3	2,604.3	04-jul-09	11-may-11	13-sep-24	14	11
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	1,351.9	1,351.9	1,351.9	07-dic-09	07-dic-09	13-sep-24	14	5
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	16,910.8	16,910.8	16,910.8	17-sep-11	30-nov-21	31-dic-31	20	4
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	4,846.9	4,846.9	4,846.9	05-nov-10	04-ago-11	18-nov-20	9	11
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	20,579.2	20,579.2	20,579.2	06-jun-10	30-ago-14	31-jul-24	13	11
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	6,859.7	6,859.7	6,859.7	20-oct-10	01-oct-15	30-oct-20	10	0
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	20,320.7	20,320.7	20,320.7	07-sep-10	30-nov-21	31-dic-31	17	0
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	25,939.0	25,939.0	25,939.0	05-ene-11	30-dic-22	31-dic-32	21	5
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	2,806.5	2,806.5	2,806.5	02-jul-10	30-sep-17	30-jul-28	18	0
216	RM	CCC Poza Rica	4,265.0	4,265.0	4,265.0	05-sep-12	02-sep-16	27-abr-26	13	0
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	5,511.1	5,511.1	5,511.1	18-feb-14	10-mar-14	15-abr-32	17	10
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	322.0	322.0	322.0	30-oct-10	19-nov-10	10-jul-20	9	7
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	5,131.4	5,131.4	5,131.4	07-oct-11	07-oct-11	12-oct-21	9	6
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	44,195.1	44,195.1	44,195.1	17-ene-12	22-dic-16	15-abr-32	20	0
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	151.9	151.9	151.9	03-nov-11	05-ene-12	10-jul-20	8	6
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	18.1	18.1	18.1	28-ene-11	28-ene-11	28-ene-21	9	5

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-junio

(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
226	CCI CI Guerrero Negro III	388.8	388.8	388.8	30-ago-16	30-ago-16	27-abr-26	9	6
227	CG Los Humeros II	2,181.7	2,181.7	2,181.7	18-dic-12	27-mar-13	18-abr-22	9	0
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	967.3	967.3	967.3	14-nov-12	30-nov-12	19-abr-23	10	0
229	CT TG Baja California II	2,894.2	2,894.2	2,894.2	29-ene-14	29-ene-14	11-dic-23	9	8
Autorizados en 2008		80,433.6	80,433.6	80,433.6					
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	3,954.3	3,954.3	3,954.3	02-ago-10	02-ago-10	28-jun-20	9	6
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	274.4	274.4	274.4	23-jul-10	30-jul-10	28-jun-20	9	6
234	SLT 1302 Transmisión y Transformación Norte y Occidente	4,569.2	4,569.2	4,569.2	06-sep-17	06-ago-17	06-ago-28	10	11
235	CCI Baja California Sur IV	2,713.2	2,713.2	2,713.2	12-jul-14	11-jul-14	29-abr-24	9	6
236	CCI Baja California Sur III	990.8	990.8	990.8	04-nov-12	04-nov-12	15-jun-22	9	6
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	1,479.4	1,479.4	1,479.4	29-feb-16	29-feb-16	09-dic-26	10	8
242	SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	18,847.7	18,847.7	18,847.7	31-jul-12	30-nov-21	31-dic-31	19	4
243	SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	14,818.1	14,818.1	14,818.1	24-jun-11	30-jun-16	27-abr-26	14	3
244	SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	18,311.3	18,311.3	18,311.3	06-ago-10	12-may-16	20-oct-25	14	9
245	SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	14,475.3	14,475.3	14,475.3	19-sep-11	27-dic-20	31-dic-31	19	11
Autorizados en 2009		38,855.5	38,855.5	38,855.5					
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	2,318.7	2,318.7	2,318.7	01-may-13	06-jun-14	29-abr-24	10	9
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,807.0	1,807.0	1,807.0	06-dic-11	16-oct-12	15-jun-22	10	1
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	5,249.5	5,249.5	5,249.5	02-mar-14	24-nov-15	30-mar-27	13	0
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	1,052.2	1,052.2	1,052.2	07-oct-11	04-ene-12	12-oct-21	9	6
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	10,027.3	10,027.3	10,027.3	03-jul-13	01-nov-16	29-sep-36	22	11
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	262.1	262.1	262.1	26-may-11	26-may-11	10-jul-20	9	0
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	14,577.2	14,577.2	14,577.2	01-feb-13	30-nov-21	22-dic-31	18	9
257	CCI Santa Rosalía II	992.7	992.7	992.7	01-ene-19	01-ene-19	28-feb-29	10	0
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	2,568.7	2,568.7	2,568.7	04-oct-18	31-dic-18	31-dic-28	10	2
Autorizados en 2010		61,798.9	61,798.9	61,798.9					
259	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	37,577.4	37,577.4	37,577.4	13-mar-14	30-dic-23	30-dic-33	19	6
260	SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	10,895.2	10,895.2	10,895.2	03-ago-13	31-dic-22	30-jun-33	19	9
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	13,326.2	13,326.2	13,326.2	27-ene-15	21-may-18	30-jul-36	21	5
Autorizados en 2011		310,252.1	310,252.1	310,252.1					
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	1,240.5	1,240.5	1,240.5	17-ene-13	02-may-14	11-dic-23	10	8
264	CC Centro	15,739.3	15,739.3	15,739.3	01-sep-17	30-ago-18	30-sep-43	26	0
266	SLT 1603 Subestación Lago	5,098.5	5,098.5	5,098.5	22-oct-18	22-sep-18	22-oct-28	10	0
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	2,493.1	2,493.1	2,493.1	30-sep-14	27-feb-15	31-jul-24	9	5
268	CCI Guerrero Negro IV	327.9	327.9	327.9	29-dic-17	28-dic-17	30-oct-36	18	4
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	172.7	172.7	172.7	12-may-15	12-may-15	31-jul-24	9	0
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	68,686.3	68,686.3	68,686.3	01-ene-15	31-dic-22	31-dic-32	17	9
274	SE 1620 Distribución Valle de México	213,547.3	213,547.3	213,547.3	27-nov-13	31-dic-22	31-dic-32	18	9
275	CG Los Azufres III (Fase I)	2,946.7	2,946.7	2,946.7	27-feb-15	26-feb-15	31-jul-24	9	0
Autorizados en 2012		139,689.3	139,689.3	139,689.3					
278	RM CT José López Portillo	11,948.6	11,948.6	11,948.6	05-sep-17	27-feb-19	27-feb-29	11	5
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	66,482.3	66,482.3	66,482.3	05-may-15	31-dic-22	29-dic-32	17	5
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	2,466.0	2,466.0	2,466.0	28-feb-18	01-feb-18	28-feb-28	10	0
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	13,776.8	13,776.8	13,776.8	19-mar-18	31-dic-21	20-dic-32	14	4
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	5,958.7	5,958.7	5,958.7	28-sep-18	30-ago-18	28-sep-28	10	0
284	CG Los Humeros III	2,887.6	2,887.6	2,887.6	30-jun-17	31-dic-19	24-jul-28	11	0
286	CCI Baja California Sur V	767.2	767.2	767.2	01-sep-16	31-ago-16	27-abr-26	9	6

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-junio

(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
288	SLT	1722 Distribución Sur	15,652.7	15,652.7	15,652.7	31-mar-14	31-dic-21	19-dic-33	19	4
289	CH	Chicoasén II	7,276.5	7,276.5	7,276.5	27-feb-20	19-jun-20	27-feb-50	30	0
290	LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	794.0	794.0	794.0	05-sep-17	29-dic-17	01-ene-27	9	0
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	5,208.3	5,208.3	5,208.3	19-oct-16	11-may-17	29-sep-36	19	4
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	3,485.6	3,485.6	3,485.6	14-feb-15	04-jun-15	31-jul-24	9	0
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	2,069.1	2,069.1	2,069.1	28-nov-13	24-jun-15	31-jul-24	10	3
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	916.0	916.0	916.0	01-sep-14	24-ene-15	31-jul-24	9	9
Autorizados en 2013			179,631.4	179,631.4	179,631.4					
296	CC	Empalme I	13,837.6	13,837.6	13,837.6	07-nov-17	30-ene-18	01-dic-27	10	0
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	3,348.0	3,348.0	3,348.0	23-sep-17	23-ago-17	23-sep-27	10	0
298	CC	Valle de México II	28,684.4	28,684.4	28,684.4	01-oct-18	30-sep-18	30-oct-28	10	0
300	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	4,735.5	4,735.5	4,735.5	01-ene-19	04-nov-19	04-may-29	10	0
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	13,109.3	13,109.3	13,109.3	28-ago-18	31-jul-18	28-ago-29	11	0
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	680.3	680.3	680.3	04-dic-14	09-jul-15	31-jul-24	9	5
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	20,315.2	20,315.2	20,315.2	15-may-15	28-nov-16	29-sep-36	21	2
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	6,009.1	6,009.1	6,009.1	01-mar-16	15-ago-17	11-mar-28	12	0
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	5,675.2	5,675.2	5,675.2	21-oct-15	03-mar-17	09-dic-26	10	10
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	18,424.5	18,424.5	18,424.5	28-dic-17	31-dic-21	29-dic-31	14	10
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	52,542.4	52,542.4	52,542.4	19-dic-16	31-dic-21	29-dic-31	14	10
311	RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	10,930.9	10,930.9	10,930.9	30-nov-17	30-ene-18	31-dic-27	10	1
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	1,338.9	1,338.9	1,338.9	15-jun-17	26-dic-18	26-dic-28	11	6
Autorizados en 2014			101,348.2	101,348.2	101,348.2					
313	CC	Empalme II	11,471.8	11,471.8	11,471.8	29-abr-18	28-abr-18	18-may-29	11	0
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	4,194.0	4,194.0	4,194.0	30-oct-17	30-sep-17	01-oct-27	10	0
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	587.6	587.6	587.6	01-oct-16	28-jun-17	29-sep-36	19	11
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	4,155.8	4,155.8	4,155.8	06-sep-16	26-may-17	29-sep-36	19	11
318	SE	1903 Subestaciones Norte-Noreste	3,376.0	3,376.0	3,376.0	25-abr-16	24-jun-16	27-abr-26	9	6
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	4,872.6	4,872.6	4,872.6	28-abr-17	15-may-17	09-dic-26	9	6
320	LT	1905 Transmisión Sureste-Peninsular	18,594.6	18,594.6	18,594.6	03-oct-16	06-ene-17	29-sep-36	19	11
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	18,982.0	18,982.0	18,982.0	30-dic-16	31-dic-22	25-ene-32	15	0
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía de Distribución	35,113.9	35,113.9	35,113.9	05-dic-16	11-feb-19	29-dic-36	20	0
Autorizados en 2015			143,677.1	143,677.1	143,677.1					
323	CC	San Luis Potosí	15,503.7	15,503.7	15,503.7	29-abr-22	28-abr-22	28-may-32	10	0
324	LT	Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	5,782.5	5,782.5	5,782.5	01-abr-21	02-nov-20	02-jul-31	10	2
325	CC	Lerdo (Norte IV)	24,699.6	24,699.6	24,699.6	03-dic-18	01-dic-18	04-jun-29	10	0
326	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	2,774.1	2,774.1	2,774.1	03-dic-20	03-jul-20	04-jun-31	10	0
327	CG	Los Azufres III Fase II	846.8	846.8	846.8	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	89.5	89.5	89.5	05-abr-18	05-mar-18	30-abr-28	10	0
329	CG	Cerritos Colorados Fase I	880.6	880.6	880.6	06-nov-19	31-dic-19	28-dic-29	9	11
330	CH	Las Cruces	4,871.0	4,871.0	4,871.0	31-ago-20	31-ago-20	30-sep-50	30	0
331	LT	Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	412.2	412.2	412.2	01-ene-20	06-ene-20	03-may-30	10	3
332	CE	Sureste II y III	9,088.3	9,088.3	9,088.3	19-ago-21	04-mar-22	05-mar-30	8	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-junio

(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
334	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	315.3	315.3	315.3	01-ene-19	01-ago-19	01-ago-29	10	0
336	SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	8,854.4	8,854.4	8,854.4	25-jun-18	22-feb-19	30-ene-29	10	7
337	SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	10,269.5	10,269.5	10,269.5	01-oct-18	01-abr-19	02-abr-29	10	6
338	SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	30,045.2	30,045.2	30,045.2	29-dic-17	31-dic-18	27-ene-31	13	0
339	SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	29,244.6	29,244.6	29,244.6	26-dic-16	31-dic-21	29-dic-36	19	11
Autorizados en 2016			97,833.0	97,833.0	97,833.0					
340	CC	340 CC San Luis Río Colorado I	4,408.4	4,408.4	4,408.4	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	1,668.0	1,668.0	1,668.0	02-mar-19	01-mar-19	03-mar-28	9	0
342	CC	342 CC Guadalajara I	22,276.2	22,276.2	22,276.2	03-jun-21	01-jun-22	02-dic-31	10	0
343	LT	343 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	3,763.2	3,763.2	3,763.2	03-abr-20	04-oct-19	08-jul-30	10	0
344	CC	344 CC Mazatlán	17,750.8	17,750.8	17,750.8	03-abr-20	03-ene-22	01-jul-30	10	2
345	LT	345 LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	2,159.2	2,159.2	2,159.2	03-abr-20	03-ene-20	01-jul-30	10	2
346	CC	346 CC Mérida	9,074.0	9,074.0	9,074.0	11-jun-21	10-jun-21	30-jun-31	10	0
347	CC	347 CC Salamanca	15,957.0	15,957.0	15,957.0	03-abr-20	02-abr-20	01-oct-30	10	0
348	SE	348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	1,730.7	1,730.7	1,730.7	04-mar-19	01-mar-19	05-mar-29	10	0
349	SLT	349 SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	15,372.5	15,372.5	15,372.5	07-ene-19	31-dic-18	26-dic-32	13	9
350	SLT	350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	3,673.1	3,673.1	3,673.1	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 20.0553, el cual corresponde al cierre del segundo 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-junio

(Cifras en millones de pesos a precios de 2018) 1./

Proyecto 2./	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones3./	Entrega de obra	Término de obligaciones4./	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	657,826.7	657,826.7	657,826.7					
Autorizados en 1997	4,010.0	4,010.0	4,010.0					
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pkte. Plutarco Elías Calles	4,010.0	4,010.0	4,010.0	24-abr-99	24-abr-99	24-nov-29	30	6
Autorizados en 1998	164,492.7	164,492.7	164,492.7					
2 CC Altamira II	19,078.2	19,078.2	19,078.2	14-may-02	14-may-02	14-jun-27	25	0
3 CC Bajío	22,891.5	22,891.5	22,891.5	09-mar-02	09-mar-02	09-abr-27	25	0
4 CC Campeche	7,636.3	7,636.3	7,636.3	27-jun-03	28-may-03	28-jun-28	25	0
5 CC Hermosillo	9,061.0	9,061.0	9,061.0	01-oct-01	01-oct-01	02-nov-26	25	0
6 CT Mérida III	13,437.9	13,437.9	13,437.9	09-jun-00	09-jun-00	01-dic-25	25	0
7 CC Monterrey III	20,735.7	20,735.7	20,735.7	27-mar-02	27-mar-02	27-abr-27	25	0
8 CC Naco-Nogales	12,016.6	12,016.6	12,016.6	04-oct-03	04-oct-03	06-nov-28	25	0
9 CC Río Bravo II	15,921.7	15,921.7	15,921.7	18-ene-02	18-ene-02	18-ene-27	24	11
10 CC Mexicali	9,158.4	9,158.4	9,158.4	20-jul-03	20-jul-03	20-jul-28	24	11
11 CC Saltillo	9,248.1	9,248.1	9,248.1	19-nov-01	19-nov-01	19-nov-26	24	11
12 CC Tuxpan II	22,517.2	22,517.2	22,517.2	15-dic-01	15-dic-01	15-dic-26	25	0
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	2,790.0	2,790.0	2,790.0	30-sep-99	30-sep-99	09-abr-25	25	7
Autorizados en 1999	120,666.4	120,666.4	120,666.4					
15 CC Altamira III y IV	43,049.6	43,049.6	43,049.6	24-dic-03	24-dic-03	29-dic-28	24	11
16 CC Chihuahua III	9,447.5	9,447.5	9,447.5	09-sep-03	09-sep-03	09-oct-28	25	0
17 CC La Laguna II	19,045.7	19,045.7	19,045.7	22-abr-05	22-abr-05	22-may-30	25	0
18 CC Río Bravo III	13,589.8	13,589.8	13,589.8	01-abr-04	01-abr-04	01-may-29	25	0
19 CC Tuxpan III y IV	35,533.8	35,533.8	35,533.8	23-may-03	23-may-03	23-jun-28	25	0
Autorizados en 2000	89,265.9	89,265.9	89,265.9					
20 CC Altamira V	35,576.9	35,576.9	35,576.9	01-nov-06	01-nov-06	30-nov-31	25	0
21 CC Tamazunchale	53,689.1	53,689.1	53,689.1	01-jun-07	01-jun-07	01-jul-32	25	0
Autorizados en 2001	42,069.0	42,069.0	42,069.0					
24 CC Río Bravo IV	17,124.3	17,124.3	17,124.3	01-abr-05	01-abr-05	01-may-30	25	0
25 CC Tuxpan V	24,944.7	24,944.7	24,944.7	01-sep-06	01-sep-06	01-oct-31	25	0
Autorizados en 2002	25,288.3	25,288.3	25,288.3					
26 CC Valladolid III	25,288.3	25,288.3	25,288.3	01-jun-06	01-jun-06	01-jul-31	25	0
Autorizados en 2005	35,197.4	35,197.4	35,197.4					
28 CCC Norte II	8,210.7	8,210.7	8,210.7	01-ago-13	31-jul-13	01-jul-38	24	11
29 CCC Norte	26,986.7	26,986.7	26,986.7	02-ago-10	30-jul-10	26-jul-34	23	10
Autorizados en 2006	1516.4	1516.4	1516.4					
31 CE La Venta III	1,516.4	1,516.4	1,516.4	04-oct-12	03-oct-12	01-ene-37	24	2
Autorizados en 2007	2239.5	2239.5	2239.5					
33 CE Oaxaca I	2,239.5	2,239.5	2,239.5	27-sep-12	26-sep-12	18-oct-30	18	0
Autorizados en 2008	10,302.9	10,302.9	10,302.9					
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	4,592.8	4,592.8	4,592.8	31-ene-12	30-ene-12	31-dic-32	20	10
36 CC Baja California III	5,710.2	5,710.2	5,710.2	16-ene-17	14-ene-17	16-ene-41	24	0
Autorizados en 2011	36,226.6	36,226.6	36,226.6					
38 CC Norte III (Juárez)	34,270.7	34,270.7	34,270.7	18-jul-18	28-jun-18	31-jul-45	27	0
40 CE Sureste I	1,955.9	1,955.9	1,955.9	30-dic-17	30-nov-17	30-dic-38	21	0
Autorizados en 2012	28,934.7	28,934.7	28,934.7					
42 CC Noroeste	16,890.0	16,890.0	16,890.0	31-ene-19	02-ene-19	03-ene-46	27	0
43 CC Noreste	12,044.8	12,044.8	12,044.8	30-jul-18	01-jul-18	31-jul-45	27	0
Autorizados en 2013	92,828.5	92,828.5	92,828.5					
45 CC Topolobampo III	10,831.8	10,831.8	10,831.8	30-ene-20	01-ene-20	01-jul-46	26	6
303 LT LT en Corriente Directa Ixtpec Potencia-Yautepec Potencia	81,996.8	81,996.8	81,996.8	01-ene-22	31-dic-21	01-ene-47	25	0

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-junio

(Cifras en millones de pesos a precios de 2018) ^{1_}/

Proyecto ^{2_} /	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3_} /	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4_} /	Plazo del pago	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
Autorizados en 2015	4,788.3	4,788.3	4,788.3					
49 CE Sureste IV y V	4,788.3	4,788.3	4,788.3	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 20.0553, el cual corresponde al cierre del segundo 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.