

IV. 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 2020
 (Millones de pesos a precios de 2020)

No.	Nombre del proyecto	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado _{2/}	Acumulado 2019 _{2/}	Avance Financiero 2020				Acumulado 2019	Avance Físico 2020		
					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			373,265.2	121,768.0	58,240.0	1,526.6	123,294.5	33.0				
Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores			370,094.3	121,768.0	57,659.7	1,526.6	123,294.5	33.3				
Inversión Directa Aprobados en 2006			273,241.5	100,432.2	48,246.6	1,416.2	101,848.3	37.3				
			19,579.5	15,538.7	369.0	466.5	16,005.2	81.7				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	Varias (Cierre y otras)	13,116.8	10,789.2	23.0	0.0	10,789.2	82.3	99.9	1.0	0.0	99.9
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (Cierre y otras)	6,462.8	4,749.5	346.0	466.5	5,216.0	80.7	85.8	11.2	9.8	95.6
Aprobados en 2007			8,592.8	6,197.9	628.1	0.0	6,197.9	72.1				
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	Varias (Cierre y otras)	3,055.0	1,435.7	170.3	0.0	1,435.7	47.0	67.8	5.6	0.0	67.8
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	Varias (Cierre y otras)	5,537.8	4,762.2	457.8	0.0	4,762.2	86.0	99.9	8.3	0.0	99.9
Aprobados en 2009			1,318.3	1,029.1	23.0	0.0	1,029.1	78.1				
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	Varias (Cierre y otras)	1,318.3	1,029.1	23.0	0.0	1,029.1	78.1	100.0	1.0	0.0	100.0
Aprobados en 2010			11,606.6	8,658.6	23.0	0.0	8,658.6	74.6				
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	Varias (Cierre y otras)	11,606.6	8,658.6	23.0	0.0	8,658.6	74.6	99.9	0.1	0.0	99.9
Aprobados en 2011			30,511.0	19,945.3	2,436.6	242.6	20,187.9	66.2				
264	CC Centro	Varias (Cierre y otras)	16,909.3	13,723.2	11.5	135.2	13,858.5	82.0	99.9	0.3	0.0	99.9
266	SLT 1603 Subestación Lago	Varias (Cierre y otras)	4,083.8	1,939.9	23.0	0.0	1,939.9	47.5	92.6	4.8	0.0	92.6
268	CCI Guerrero Negro IV	Construcción	474.0	431.1	23.0	0.5	431.5	91.0	90.8	8.0	0.1	90.9
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	Varias (Cierre y otras)	2,370.7	801.1	262.1	90.1	891.1	37.6	33.8	11.1	4.0	37.7
274	SE 1620 Distribución Valle de México	Varias (Cierre y otras)	6,673.2	3,050.1	2,117.0	16.8	3,066.9	46.0	62.3	31.7	0.0	62.3
Aprobados en 2012			7,478.7	3,444.2	489.4	63.3	3,507.5	46.9				
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias (Cierre y otras)	2,333.9	474.5	284.4	63.3	537.8	23.0	20.3	12.2	2.7	23.0
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	Varias (Cierre y otras)	2,160.4	1,981.9	45.9	0.0	1,981.9	91.7	99.9	2.1	0.0	99.9
284	CG Los Humeros III	Varias (Cierre y otras)	2,984.3	987.8	159.1	0.0	987.8	33.1	36.3	22.0	0.0	36.3
Aprobados en 2013			52,847.7	32,318.1	3,535.9	142.0	32,460.1	61.4				
296	CC Empalme I	Varias (Cierre y otras)	16,959.3	11,147.1	23.0	0.0	11,147.1	65.7	99.9	1.0	0.0	99.9
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	Varias (Cierre y otras)	3,304.9	2,175.1	11.5	0.0	2,175.1	65.8	99.9	1.0	0.0	99.9
298	CC Valle de México II	Construcción	16,051.4	9,656.7	23.0	46.2	9,702.9	60.4	98.9	1.0	0.5	99.4
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	Construcción	5,724.5	1,295.3	3,204.6	0.0	1,295.3	22.6	44.0	35.7	0.0	44.0
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	Varias (Cierre y otras)	2,688.2	636.3	273.9	86.2	722.6	26.9	23.6	10.2	3.3	27.0
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	Varias (Cierre y otras)	8,119.4	7,407.5	0.0	9.6	7,417.0	91.3	99.8	0.0	0.1	99.9
Aprobados en 2014			18,009.7	9,768.6	23.0	64.6	9,833.2	54.6				
313	CC Empalme II	Varias (Cierre y otras)	16,660.5	9,119.5	23.0	63.5	9,182.9	55.1	99.9	1.0	0.0	99.9
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución 1/	Varias (Cierre y otras)	1,349.2	649.1	0.0	1.2	650.3	48.2	48.1	0.0	0.2	48.4
Aprobados en 2015			46,752.6	3,271.6	13,472.1	293.1	3,564.7	7.6				

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 2020

(Millones de pesos a precios de 2020)

No.	Nombre del proyecto	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado ^{2./}	Acumulado 2019 ^{2./}	Avance Financiero 2020				Acumulado 2019	Avance Físico 2020		
					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)
323	CC San Luis Potosí	Fallo y adjudicación	11,695.8	0.0	5,169.5	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	0.0	0.0
325	CC Lerdo (Norte IV)	Por Licitar sin cambio de alcance	12,357.3	0.0	1,396.4	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	0.0	0.0
327	CG Los Azufres III Fase II	Varias (Cierre y otras)	1,448.5	1,178.1	11.5	0.0	1,178.1	81.3	99.9	1.0	0.0	99.9
330	CH Las Cruces	Por Licitar sin cambio de alcance	13,466.9	0.0	6,521.4	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	0.0	0.0
331	LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	Por Licitar sin cambio de alcance	618.4	0.0	5.0	0.0	0.0	0.0	0.0	90.0	0.0	0.0
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	Varias (Cierre y otras)	3,338.9	1,537.7	23.0	187.0	1,724.7	51.7	99.9	1.0	0.0	99.9
338	SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	Varias (Cierre y otras)	3,826.8	555.8	345.4	106.1	661.9	17.3	14.5	9.0	2.8	17.3
Aprobados en 2016			73,373.7	260.1	26,666.4	144.0	404.0	0.6				
340	CC San Luis Río Colorado I	Por Licitar con cambio de alcance	7,455.4	0.0	1,364.3	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	0.0	0.0
342	CC Guadalajara I	Por Licitar sin cambio de alcance	20,579.8	0.0	10,356.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	0.0	0.0
344	CC Mazatlán	Por Licitar sin cambio de alcance	15,565.5	0.0	3,606.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
346	CC Mérida	Por Licitar sin cambio de alcance	15,441.0	0.0	5,301.8	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	0.0	0.0
347	CC Salamanca	Fallo y adjudicación	12,171.4	0.0	5,459.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	0.0	0.0
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	Construcción	254.0	41.1	151.1	82.5	123.6	48.7	31.3	59.5	67.2	98.5
349	SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias (Cierre y otras)	1,906.7	219.0	427.6	61.5	280.4	14.7	11.5	22.4	3.5	14.9
Aprobados en 2020			3,170.9	0.0	580.3	0.0	0.0	0.0				
351	CCI Baja California Sur VI	Fallo y adjudicación	3,170.9	0.0	580.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Inversión Condicionada Aprobados en 2011			100,023.7	21,335.8	9,993.4	110.4	21,446.2	21.4				
Aprobados en 2011			23,633.7	12,800.9	23.0	106.9	12,907.8	54.6				
38	CC Norte III (Juárez)	Terminado Totalmente	23,633.7	12,800.9	23.0	106.9	12,907.8	54.6	99.1	1.0	0.9	100.0
Aprobados en 2013			51,943.7	8,534.8	6,865.7	3.5	8,538.4	16.4				
45	CC Topolobampo III	Construcción	14,492.1	8,534.8	6,087.3	3.5	8,538.4	58.9	99.1	2.4	0.0	99.2
303	LT LT en Corriente Directa Ixtepec Potencia-Yautepec Potencia	Por Licitar sin cambio de alcance	37,451.5	0.0	778.4	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	0.0	0.0
Aprobados en 2015			24,446.3	0.0	3,104.7	0.0	0.0	0.0				
49	CE Sureste IV y V	Por Licitar sin cambio de alcance	24,446.3	0.0	3,104.7	0.0	0.0	0.0	0.0	74.0	0.0	0.0

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

1./ Se consideran los proyectos con recursos previstos en el PEF 2020, así como aquéllos que no tienen monto estimado en este pero continúan en etapa de "Varias (Cierre y otras)", por lo que se incluye su seguimiento.

2./ El tipo de cambio utilizado fue de 22.9715 pesos por dólar correspondiente al cierre de junio de 2020. El total no coincide con el monto del Cuadro "Flujo de inversión estimada anual por proyecto" porque los proyectos números 288, 336, 42 y 43 no se incluyen por haberse terminado totalmente en 2019.

3./ Los tipos de cambio promedio de fecha de liquidación utilizados fueron 18.8060 (enero), 18.7664 (febrero), 21.9690 (marzo), 24.2579 (abril), 23.6004 (mayo) y 22.2153 (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/J
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 2020

(Millones de pesos a precios de 2020)

Nombre del proyecto ^{1/}	Presupuesto Gasto					Ejercido Gasto					Variación %
	Ingresos	Programable			Flujo Neto	Ingresos	Programable			Flujo Neto	
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	(11=(10-5)/5)	
TOTAL	50,172.1	14,795.9	0.0	4,197.3	31,178.9	42,177.6	9,511.7	0.0	4,320.6	28,345.3	-9.1
1 CG Cerro Prieto IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
2 CC Chihuahua	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
3 CCI Guerrero Negro II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
4 CC Monterrey II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
5 CD Puerto San Carlos II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
7 CT Samalayuca II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
9 LT 211 Cable Submarino	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
11 LT 216 y 217 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
13 SE 218 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
14 SE 219 Sureste-Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
15 SE 220 Oriental-Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
16 SE 221 Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
17 LT 301 Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
18 LT 302 Sureste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
20 LT 304 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
21 SE 305 Centro-Oriente	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
22 SE 306 Sureste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
23 SE 307 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
24 SE 308 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
32 SE 401 Occidental - Central	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
33 SE 402 Oriental - Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
34 SE 403 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
35 SE 404 Noroeste-Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
37 SE 410 Sistema Nacional	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	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/J

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 2020

(Millones de pesos a precios de 2020)

Nombre del proyecto U/	Presupuesto Gasto					Ejercido Gasto					Variación %		
	Ingresos	Programable			Flujo Neto	Ingresos	Programable			Flujo Neto			
		Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presu- puesta-ria Asociada	No Progra- mable			Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presu- puesta-ria Asociada	No Progra- mable				
		(1)	(2)	(3)			(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)			(7)	(8)
39	LT	414 Norte-Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
40	LT	502 Oriental - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
41	LT	506 Saltillo-Cañada	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
42	LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
43	LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
44	SE	412 Compensación Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
45	SE	413 Noroeste - Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
46	SE	503 Oriental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
47	SE	504 Norte - Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
48	CCI	Baja California Sur I	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
62	CCC	Pacífico	946.0	675.8	0.0	10.8	259.4	1896.2	364.8	0.0	11.9	1,519.5	485.9
63	CH	El Cajón	1285.4	268.8	0.0	202.5	814.0	1142.7	267.6	0.0	176.4	698.7	-14.2
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	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/J

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 2020

(Millones de pesos a precios de 2020)

Nombre del proyecto U/	Presupuesto Gasto					Ejercido Gasto					Variación %		
	Ingresos	Programable			Flujo Neto	Ingresos	Programable			Flujo Neto			
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable				
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	(11=(10-5)/5)			
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	N.A.	
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	319.4	64.9	0.0	7.2	247.3	55.7	47.7	0.0	6.8	1.1	-99.6
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
70	LT	Riviera Maya	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
71	PRR	Presa Reguladora Amata	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
72	RM	Adolfo López Mateos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
73	RM	Altamira	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
74	RM	Botello	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
75	RM	Carbón II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
77	RM	Dos Bocas	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
78	RM	Emilio Portes Gil	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
79	RM	Francisco Pérez Ríos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
80	RM	Gómez Palacio	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
82	RM	Huinalá	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
83	RM	Ixtaczoquitlán	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
90	RM	CT Puerto Libertad	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
91	RM	Punta Prieta	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
92	RM	Salamanca	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
93	RM	Tuxpango	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
94	RM	CT Valle de México	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
95	SE	Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
98	SE	705 Capacitores	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
100	SLT	701 Occidente-Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
102	SLT	703 Noreste-Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
103	SLT	704 Baja California - Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
104	SLT	706 Sistemas Norte	255.3	47.6	0.0	5.4	202.3	58.5	50.9	0.0	6.4	1.1	-99.4
105	SLT	709 Sistemas Sur	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
106	CC	Conversión El Encino de TG aCC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
107	CCI	Baja California Sur II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
108	LT	807 Durango I	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
110	RM	CCC Tula	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	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/J

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 2020

(Millones de pesos a precios de 2020)

Nombre del proyecto U/	Presupuesto Gasto					Ejercido Gasto					Variación %		
	Ingresos	Programable			Flujo Neto	Ingresos	Programable			Flujo Neto			
		Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presu- puesta- ria Asociada	No Progra- mable			Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presu- puesta- ria Asociada	No Progra- mable				
		(1)	(2)	(3)			(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)			(7)	(8)
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
122	SE	811 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
123	SE	812 Golfo Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
124	SE	813 División Bajío	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
126	SLT	801 Altiplano	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
127	SLT	802 Tamaulipas	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
128	SLT	803 NOINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
130	SLT	806 Bajío	216.8	32.2	0.0	0.9	183.7	18.4	16.7	0.0	1.3	0.4	-99.8
132	CE	La Venta II	197.8	56.9	0.0	7.8	133.1	41.5	41.4	0.0	7.1	-7.0	-105.3
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
138	SE	911 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
139	SE	912 División Oriente	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
140	SE	914 División Centro Sur	26.0	10.2	0.0	1.8	14.0	12.3	10.3	0.0	1.8	0.2	-98.3
141	SE	915 Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
142	SLT	901 Pacífico	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
143	SLT	902 Istmo	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
144	SLT	903 Cabo - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
146	CH	La Yesca	1730.0	387.5	0.0	447.1	895.4	895.3	343.2	0.0	443.2	108.9	-87.8
147	CCC	Baja California	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	166.9	71.6	0.0	0.1	95.2	216.1	158.7	0.0	0.1	57.2	-39.8
151	SE	1006 Central----Sur	53.6	12.4	0.0	1.7	39.5	14.5	12.6	0.0	1.7	0.3	-99.3
152	SE	1005 Noroeste	155.0	20.8	0.0	3.2	131.0	20.7	17.1	0.0	3.2	0.4	-99.7
156	RM	Infiernillo	59.7	0.0	0.0	0.1	59.6	1255.3	0.0	0.0	0.2	1,255.1	500<
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.0	1.8	-2.6	N.A.
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
160	RM	CCC Samalayuca II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
161	RM	CCC El Sauz	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
162	RM	CCC Huinala II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	158.1	26.1	0.0	2.6	129.4	30.4	27.4	0.0	2.4	0.6	-99.5
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	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/J

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 2020

(Millones de pesos a precios de 2020)

Nombre del proyecto U/	Presupuesto Gasto					Ejercido Gasto					Variación %
	Ingresos	Programable			Flujo Neto	Ingresos	Programable			Flujo Neto	
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	(11=(10-5)/5)	
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.6	0.2	0.0	0.5	33.8	N.A.
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	716.3	224.7	0.0	23.8	467.8	1904.6	158.6	0.0	23.1	1,722.8	268.2
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	232.3	62.7	0.0	11.7	157.9	34.1	22.5	0.0	11.0	0.7	-99.6
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	733.0	221.0	0.0	209.0	302.9	449.4	201.6	0.0	214.4	33.4	-89.0
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	135.6	27.9	0.0	4.4	103.4	33.2	28.2	0.0	4.4	0.7	-99.4
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.4	N.A.
181 RM CN Laguna Verde	1800.7	273.1	0.0	118.3	1,409.3	11447.6	278.8	0.0	120.4	11,048.4	500<
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	95.9	39.9	0.0	2.9	53.1	45.5	41.9	0.0	2.7	0.9	-98.3
188 SE 1116 Transformación del Noreste	1499.0	106.5	0.0	11.8	1,380.8	134.4	119.9	0.0	11.9	2.6	-99.8
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	46.3	12.2	0.0	1.9	32.2	6.7	4.8	0.0	1.7	0.1	-99.6
190 SE 1120 Noroeste	173.9	23.8	0.0	6.1	144.0	22.7	15.6	0.0	6.6	0.4	-99.7
191 SE 1121 Baja California	11.8	3.7	0.0	0.5	7.6	4.3	3.7	0.0	0.5	0.1	-98.9
192 SE 1122 Golfo Norte	140.7	16.2	0.0	3.5	121.0	20.3	16.7	0.0	3.2	0.4	-99.7
193 SE 1123 Norte	13.0	3.6	0.0	0.1	9.2	4.1	3.9	0.0	0.1	0.1	-99.1
194 SE 1124 Bajío Centro	138.7	13.2	0.0	2.7	122.9	13.4	10.6	0.0	2.5	0.3	-99.8
195 SE 1125 Distribución	234.4	51.4	0.0	5.8	177.2	31.6	25.0	0.0	6.0	0.6	-99.7
197 SE 1127 Sureste	48.6	11.2	0.0	0.6	36.7	2.9	2.0	0.0	0.8	0.1	-99.8
198 SE 1128 Centro Sur	67.3	19.5	0.0	3.6	44.2	22.0	18.3	0.0	3.3	0.4	-99.0
199 SE 1129 Compensación redes	40.8	13.1	0.0	1.0	26.7	10.8	9.5	0.0	1.1	0.2	-99.2
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	353.3	59.4	0.0	11.2	282.7	67.6	55.6	0.0	10.6	1.3	-99.5
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	336.7	52.9	0.0	14.5	269.3	35.6	21.4	0.0	13.5	0.7	-99.7
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	489.9	115.3	0.0	27.4	347.1	145.2	116.7	0.0	25.7	2.8	-99.2
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	42.1	18.0	0.0	2.3	21.8	21.1	18.4	0.0	2.2	0.4	-98.1
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	424.1	41.2	0.0	1.1	381.8	34.0	32.0	0.0	1.3	0.7	-99.8

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

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 2020

(Millones de pesos a precios de 2020)

Nombre del proyecto U/	Presupuesto Gasto					Ejercido Gasto					Variación %		
	Ingresos	Programable			Flujo Neto	Ingresos	Programable			Flujo Neto			
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable				
(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= (10-5)/5)			
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	268.8	81.1	0.0	0.9	186.7	1150.4	3.1	0.0	2.1	1,145.1	500<
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
207	SE	1213 COMPENSACION DE REDES	186.6	26.8	0.0	1.2	158.6	22.0	20.2	0.0	1.3	0.4	-99.7
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	19.3	11.5	0.0	1.6	6.3	13.5	11.7	0.0	1.5	0.3	-95.8
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	268.4	76.0	0.0	10.8	181.6	49.5	38.1	0.0	10.4	1.0	-99.5
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	425.1	104.5	0.0	4.4	316.2	87.8	81.4	0.0	4.7	1.7	-99.5
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	442.5	62.2	0.0	11.6	368.6	45.1	33.0	0.0	11.2	0.9	-99.8
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	141.0	16.0	0.0	0.5	124.5	17.9	17.1	0.0	0.4	0.4	-99.7
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	214.5	48.2	0.0	23.1	143.2	67.0	44.6	0.0	21.2	1.3	-99.1
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	473.9	71.8	0.0	16.8	385.2	62.0	45.9	0.0	14.8	1.2	-99.7
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	265.9	38.4	0.0	14.2	213.4	49.6	35.7	0.0	12.9	1.0	-99.5
216	RM	CCC Poza Rica	257.9	141.1	0.0	79.9	36.9	364.4	141.1	0.0	66.4	156.9	325.2
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	900.4	100.4	0.0	43.5	756.5	2674.2	85.6	0.0	43.4	2,545.2	236.4
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	188.2	41.9	0.0	0.3	146.0	0.5	0.2	0.0	0.4	0.0	-100.0
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	153.6	27.4	0.0	4.9	121.2	8.0	2.6	0.0	5.2	0.2	-99.9
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	3599.5	872.3	0.0	211.6	2,515.6	6230.4	1,292.7	0.0	211.2	4,726.4	87.9
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	12.7	0.5	0.0	0.1	12.1	0.6	0.5	0.0	0.1	0.0	-99.9
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	3.0	0.9	0.0	0.1	2.0	1.0	0.9	0.0	0.1	0.0	-99.0
226	CCI	CI Guerrero Negro III	210.8	41.4	0.0	14.6	154.8	43.5	27.6	0.0	12.1	3.8	-97.6
227	CG	Los Humeros II	328.5	119.0	0.0	16.2	193.3	154.5	72.7	0.0	15.4	66.3	-65.7
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	56.7	14.8	0.0	3.2	38.7	18.2	14.9	0.0	3.0	0.4	-99.1
229	CT	TG Baja California II	418.1	93.2	0.0	22.3	302.6	163.3	52.5	0.0	20.9	89.8	-70.3
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	33.2	14.9	0.0	0.2	18.1	12.3	11.7	0.0	0.3	0.2	-98.7

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN P/J
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 2020

(Millones de pesos a precios de 2020)

Nombre del proyecto U/	Presupuesto Gasto					Ejercido Gasto					Variación %
	Ingresos	Programable			Flujo Neto	Ingresos	Programable			Flujo Neto	
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuesta-ria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuesta-ria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= (10-5)/5)	
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	32.8	29.9	0.0	0.3	2.6	5.1	4.6	0.0	0.4	0.1	-96.1
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	87.8	5.4	0.0	18.4	64.1	36.2	18.7	0.0	16.8	0.7	-98.9
235 CCI Baja California Sur IV	529.3	17.1	0.0	26.5	485.8	198.4	29.4	0.0	25.0	144.0	-70.4
236 CCI Baja California Sur III	352.6	72.4	0.0	11.0	269.3	155.8	80.0	0.0	11.0	64.8	-75.9
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	61.3	11.3	0.0	6.2	43.8	17.3	11.4	0.0	5.6	0.3	-99.2
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	50.9	18.4	0.0	5.2	27.3	25.5	19.7	0.0	5.4	0.5	-98.2
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	359.6	76.3	0.0	35.5	247.8	110.2	76.7	0.0	31.4	2.2	-99.1
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	226.5	44.5	0.0	15.4	166.6	48.3	33.2	0.0	14.2	0.9	-99.4
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	182.3	77.8	0.0	9.4	95.1	41.0	31.7	0.0	8.5	0.8	-99.2
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	79.7	22.9	0.0	3.4	53.4	24.2	20.4	0.0	3.3	0.5	-99.1
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	309.5	59.4	0.0	7.4	242.6	55.3	46.9	0.0	7.4	1.1	-99.6
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	455.2	39.4	0.0	15.0	400.8	45.9	31.1	0.0	13.8	0.9	-99.8
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	198.2	30.8	0.0	2.7	164.6	26.8	23.6	0.0	2.7	0.5	-99.7
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	80.1	19.7	0.0	8.4	52.0	26.6	17.7	0.0	8.4	0.5	-99.0
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	27.8	9.5	0.0	0.2	18.1	10.5	10.1	0.0	0.2	0.2	-98.9
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	151.4	38.0	0.0	15.2	98.2	50.1	35.4	0.0	13.8	1.0	-99.0
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	110.7	29.8	0.0	14.9	66.0	43.4	28.4	0.0	14.1	0.9	-98.7
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	22.7	7.0	0.0	4.9	10.9	12.2	7.4	0.0	4.6	0.2	-97.8
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	2051.5	790.6	0.0	147.7	1,113.2	779.2	516.2	0.0	135.5	127.5	-88.5
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	150.8	33.3	0.0	7.3	110.2	31.2	23.6	0.0	7.0	0.6	-99.4
264 CC Centro	849.6	402.9	0.0	263.8	182.9	0.0	420.2	0.0	242.8	-663.1	-462.5
266 SLT 1603 Subestación Lago	429.1	40.5	0.0	25.9	362.7	58.7	34.1	0.0	23.4	1.2	-99.7
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	93.4	23.1	0.0	8.6	61.7	31.8	23.4	0.0	7.8	0.6	-99.0
268 CCI Guerrero Negro IV	78.0	36.4	0.0	0.0	41.6	0.0	2.9	0.0	0.0	-2.9	-106.9

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

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 2020

(Millones de pesos a precios de 2020)

Nombre del proyecto U/	Presupuesto Gasto					Ejercido Gasto					Variación %		
	Ingresos	Programable			Flujo Neto	Ingresos	Programable			Flujo Neto			
		Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manten- miento	Inversión Presu- puesta- ria Asociada	No Progra- mable			Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manten- miento	Inversión Presu- puesta- ria Asociada	No Progra- mable				
		(2)	(3)	(4)			(7)	(8)	(9)				
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	(11=(10-5)/5)			
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	11.9	3.2	0.0	1.0	7.6	4.3	3.3	0.0	0.9	0.1	-98.9
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	184.2	42.1	0.0	18.7	123.4	56.2	38.8	0.0	16.3	1.1	-99.1
274	SE	1620 Distribución Valle de México	491.0	130.0	0.0	40.3	320.6	153.2	113.4	0.0	36.8	3.0	-99.1
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	283.1	208.1	0.0	25.5	49.4	86.0	59.6	0.0	23.1	3.3	-93.3
278	RM	CT José López Portillo	315.7	122.2	0.0	122.7	70.8	2072.6	126.2	0.0	119.8	1,826.6	500<
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	113.5	30.8	0.0	10.7	72.0	42.8	32.3	0.0	9.6	0.8	-98.8
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	210.5	80.4	0.0	69.9	60.1	111.2	49.3	0.0	59.7	2.2	-96.4
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	250.1	12.0	0.0	8.6	229.5	29.2	19.8	0.0	8.8	0.6	-99.8
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	397.8	22.7	0.0	11.0	364.0	37.7	20.7	0.0	16.2	0.7	-99.8
284	CG	Los Humeros III	268.2	45.3	0.0	16.5	206.5	79.8	52.9	0.0	14.8	12.0	-94.2
286	CCI	Baja California Sur V	383.0	115.4	0.0	61.2	206.4	218.7	123.0	0.0	50.6	45.1	-78.1
288	SLT	1722 Distribución Sur	106.2	29.3	0.0	16.1	60.8	42.8	27.3	0.0	14.6	0.8	-98.6
289	CH	Chicoasén II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
290	LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	248.1	40.1	0.0	31.5	176.5	74.5	41.1	0.0	31.9	1.5	-99.2
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	297.5	90.3	0.0	25.2	182.0	117.8	92.7	0.0	22.8	2.3	-98.7
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	203.8	57.7	0.0	16.9	129.2	73.4	56.6	0.0	15.4	1.4	-98.9
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	76.2	18.7	0.0	6.8	50.6	23.6	16.9	0.0	6.2	0.5	-99.1
296	CC	Empalme I	3428.9	2,565.0	0.0	308.5	555.3	778.3	590.1	0.0	352.2	-164.1	-129.6
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	269.7	30.8	0.0	49.7	189.2	70.1	23.3	0.0	46.1	0.6	-99.7
298	CC	Valle de México II	4963.1	2,496.7	0.0	0.0	2,466.4	802.6	252.2	0.0	0.0	550.4	-77.7
300	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	58.7	31.3	0.0	21.9	5.5	52.7	31.8	0.0	19.9	1.0	-81.1
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	909.0	17.9	0.0	0.0	891.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	37.7	13.4	0.0	2.9	21.4	16.8	13.9	0.0	2.6	0.3	-98.5
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	248.8	60.1	0.0	34.8	153.9	100.4	61.9	0.0	36.4	2.0	-98.7
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de	272.0	49.3	0.0	43.4	179.3	90.4	49.5	0.0	39.1	1.8	-99.0

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN P/J
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 2020

(Millones de pesos a precios de 2020)

Nombre del proyecto U/	Presupuesto Gasto					Ejercido Gasto					Variación %		
	Ingresos	Programable			Flujo Neto	Ingresos	Programable			Flujo Neto			
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable				
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	(11=(10-5)/5)			
308	SLT	Transmisión del Norte	284.1	71.6	0.0	27.7	184.8	100.1	73.1	0.0	25.0	2.0	-98.9
309	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	62.9	38.4	0.0	28.8	-4.3	69.7	40.3	0.0	28.0	1.4	-131.6
310	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	137.2	31.0	0.0	10.2	96.0	32.8	21.6	0.0	10.5	0.6	-99.3
311	RM	1821 Divisiones de Distribución	589.2	157.2	0.0	83.0	349.0	688.4	177.6	0.0	93.7	417.1	19.5
312	RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	1176.7	21.4	0.0	16.1	1,139.2	844.6	21.9	0.0	15.3	807.3	-29.1
313	CC	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	412.0	0.0	0.0	0.0	412.0	0.0	0.0	0.0	184.6	-184.6	-144.8
314	LT	Empalme II	136.6	54.9	0.0	47.2	34.5	100.7	54.7	0.0	44.0	2.0	-94.3
316	SE	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	73.7	16.2	0.0	9.1	48.4	31.1	21.2	0.0	9.3	0.6	-98.7
317	SLT	1901 Subestaciones de Baja California	269.5	71.5	0.0	34.1	163.9	116.4	80.1	0.0	34.1	2.3	-98.6
318	SE	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	86.2	56.5	0.0	7.8	21.9	44.5	36.6	0.0	7.0	0.9	-96.0
319	SLT	1903 Subestaciones Norte - Noreste	315.3	19.4	0.0	27.5	268.3	82.3	57.5	0.0	23.2	1.6	-99.4
320	LT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	206.1	33.9	0.0	25.9	146.3	66.9	34.0	0.0	31.6	1.3	-99.1
321	SLT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	81.3	47.0	0.0	13.7	20.6	42.0	26.6	0.0	14.6	0.8	-96.0
322	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	727.8	194.9	0.0	208.2	324.7	447.1	217.2	0.0	221.2	8.8	-97.3
327	CG	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	109.6	0.0	0.0	0.0	109.6	68.4	2.7	0.0	10.2	55.5	-49.3
328	LT	Los Azufres III Fase II	46.9	43.9	0.0	2.2	0.8	5.8	3.4	0.0	2.3	0.1	-85.8
336	SLT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	449.5	43.4	0.0	32.6	373.5	93.2	54.2	0.0	37.2	1.8	-99.5
337	SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	551.5	50.3	0.0	31.9	469.3	89.1	48.1	0.0	39.2	1.7	-99.6
338	SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	132.5	17.4	0.0	14.0	101.1	38.1	23.7	0.0	13.7	0.7	-99.3
339	SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	689.2	420.0	0.0	303.8	-34.6	715.2	404.5	0.0	296.7	14.0	-140.5
348	SE	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	77.1	0.8	0.0	0.0	76.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
		2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental											

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 2020

(Millones de pesos a precios de 2020)

Nombre del proyecto ^{L/}	Presupuesto Gasto					Ejercido Gasto					Variación %
	Ingresos	Programable			Flujo Neto	Ingresos	Programable			Flujo Neto	
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	(11=(10-5)/5]	
349 SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	61.5	9.1	0.0	2.9	49.5	11.6	8.3	0.0	3.1	0.2	-99.5
350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	283.4	57.7	0.0	36.0	189.7	101.7	61.7	0.0	38.0	2.0	-98.9

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

^{L/} 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.

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 2020

(Millones de pesos a precios de 2020)

Nombre del proyecto	Presupuestado				Ejercido				Variación %
	Ingresos	Cargos		Flujo neto	Ingresos	Cargos		Flujo neto	
		Fijos	Variables			Fijos	Variables		
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	(9=(8-4)/4)	
TOTAL	75,559.8	15,307.5	25,779.8	34,472.6	60,079.3	15,767.9	18,690.7	25,620.7	(25.7)
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	371.8	292.6	75.5	3.7	302.4	280.8	19.7	1.9	(47.8)
2 CC Altamira II	2,944.4	341.3	984.5	1,618.6	1,554.9	348.4	587.5	619.1	(61.8)
3 CC Bajío	4,852.0	175.9	1,133.8	3,542.3	2,578.1	176.3	1,385.8	1,016.0	(71.3)
4 CC Campeche	1,097.1	332.7	152.9	611.6	801.8	(115.5)	1,068.4	(151.1)	(124.7)
5 CC Hermosillo	896.7	298.7	517.4	80.5	884.5	357.7	172.3	354.5	340.1
6 CT Mérida III	1,634.4	353.4	343.7	937.3	1,057.8	376.4	389.2	292.3	(68.8)
7 CC Monterrey III	2,519.5	198.4	873.1	1,447.9	1,130.9	197.1	203.4	730.4	(49.6)
8 CC Naco-Nogales	1,410.3	421.5	533.8	454.9	946.0	467.3	113.4	365.3	(19.7)
9 CC Río Bravo II	2,319.0	349.7	834.4	1,134.9	1,819.6	382.6	592.1	844.9	(25.6)
10 CC Mexicali	1,760.5	284.0	958.8	517.7	1,946.1	271.7	289.7	1,384.7	167.5
11 CC Saltillo	1,192.1	235.3	498.6	458.2	692.5	221.4	91.6	379.5	(17.2)
12 CC Tuxpan II	3,372.1	191.3	1,089.4	2,091.4	2,084.5	274.6	1,290.8	519.0	(75.2)
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	135.4	54.6	79.5	1.3	600.0	0.0	0.0	600.0	>500
15 CC Altamira III y IV	3,154.3	1,287.1	1,660.4	206.8	4,221.4	1,449.8	1,074.6	1,697.0	>500
16 CC Chihuahua III	1,311.9	206.6	570.6	534.6	814.5	139.3	189.5	485.8	(9.1)
17 CC La Laguna II	2,787.5	882.8	816.8	1,087.9	2,193.0	954.3	612.7	625.9	(42.5)
18 CC Río Bravo III	1,976.2	503.1	792.1	681.0	1,817.8	438.7	472.6	906.5	33.1
19 CC Tuxpan III y IV	4,674.4	1,880.1	1,549.9	1,244.4	4,759.2	1,605.2	1,308.2	1,845.8	48.3
20 CC Altamira V	5,931.7	1,212.4	1,330.8	3,388.5	4,585.1	1,751.5	1,166.7	1,666.9	(50.8)
21 CC Tamazunchale	7,245.5	1,366.3	1,746.1	4,133.1	5,182.8	1,591.5	1,294.2	2,297.1	(44.4)
24 CC Río Bravo IV	2,301.4	509.1	912.1	880.1	2,024.1	583.1	536.0	905.1	2.8
25 CC Tuxpan V	3,370.2	574.5	822.9	1,972.8	2,173.4	672.9	581.0	919.5	(53.4)
26 CC Valladolid III	2,413.7	659.5	1,001.6	752.6	2,998.8	745.4	641.6	1,611.8	114.2
28 CCC Norte II	2,304.5	670.0	781.5	853.0	1,600.1	780.3	240.2	579.6	(32.0)
29 CCC Norte	2,444.9	910.5	644.4	890.1	2,105.3	984.3	639.5	481.6	(45.9)
31 CE La Venta III	527.4	0.0	435.8	91.6	782.9	0.0	325.3	457.7	399.6
33 CE Oaxaca I	244.1	0.0	211.6	32.4	346.9	(76.9)	243.2	180.6	457.2
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	909.0	0.0	677.5	231.5	1,379.0	0.0	938.1	440.9	90.5
36 CC Baja California III	855.4	369.2	477.3	9.0	1,157.2	349.8	235.0	572.5	>500
38 CC Norte III (Juárez)	451.4	75.2	338.0	38.2	758.3	32.3	539.6	186.4	387.3
40 CE Sureste I	160.5	0.0	159.6	1.0	419.1	0.0	225.5	193.6	>500
42 CC Noroeste	4,633.6	334.7	1,299.8	2,999.1	1,990.7	405.6	400.5	1,184.6	(60.5)
43 CC Noreste	3,356.9	336.8	1,475.4	1,544.6	2,370.5	122.0	823.0	1,425.4	(7.7)

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

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – junio 2020

(Millones de pesos a precios de 2020) * /

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2019 (2)	En 2020 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
Total	514,823.7	335,744.5	7,983.9	343,728.4	9,300.2	16,466.9	25,767.1	145,328.3	171,095.3
Cierres totales	425,755.6	316,271.7	5,547.5	321,819.2	6,064.3	10,927.9	16,992.2	86,944.2	103,936.4
1 CG Cerro Prieto IV ^{U/}	2,373.8	2,373.8	0.0	2,373.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2 CC Chihuahua ^{U/}	6,371.5	6,371.5	0.0	6,371.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
3 CCI Guerrero Negro II ^{U/}	631.0	631.0	0.0	631.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
4 CC Monterrey II ^{U/}	6,621.4	6,621.4	0.0	6,621.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
5 CD Puerto San Carlos II ^{U/}	1,406.0	1,406.0	0.0	1,406.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9) ^{U/}	7,071.9	7,071.9	0.0	7,071.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
7 CT Samalayuca II ^{U/}	16,108.1	16,108.1	0.0	16,108.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
9 LT 211 Cable Submarino ^{U/}	2,297.6	2,297.6	0.0	2,297.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular ^{U/}	3,014.3	3,014.3	0.0	3,014.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
11 LT 216 y 217 Noroeste ^{U/}	2,444.4	2,444.4	0.0	2,444.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución ^{U/}	4,024.1	4,024.1	0.0	4,024.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
13 SE 218 Noroeste ^{U/}	1,163.7	1,163.7	0.0	1,163.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
14 SE 219 Sureste - Peninsular ^{U/}	775.5	775.5	0.0	775.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental - Centro ^{U/}	1,443.7	1,443.7	0.0	1,443.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental ^{U/}	1,665.7	1,665.7	0.0	1,665.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
17 LT 301 Centro ^{U/}	1,023.2	1,023.2	0.0	1,023.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
18 LT 302 Sureste ^{U/}	945.4	945.4	0.0	945.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta ^{U/}	635.8	635.8	0.0	635.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
20 LT 304 Noroeste ^{U/}	648.3	648.3	0.0	648.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
21 SE 305 Centro - Oriente ^{U/}	838.0	838.0	0.0	838.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
22 SE 306 Sureste ^{U/}	1,033.5	1,033.5	0.0	1,033.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste ^{U/}	559.1	559.1	0.0	559.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
24 SE 308 Noroeste ^{U/}	1,013.7	1,013.7	0.0	1,013.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico ^{U/}	3,018.9	3,018.9	0.0	3,018.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa) ^{U/}	2,637.5	2,637.5	0.0	2,637.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV ^{U/}	2,801.1	2,801.1	0.0	2,801.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV ^{U/}	7,667.0	7,667.0	0.0	7,667.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste ^{U/}	1,025.1	1,025.1	0.0	1,025.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
30 LT 411 Sistema Nacional ^{U/}	3,025.1	3,025.1	0.0	3,025.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) ^{U/}	6,329.4	6,329.4	0.0	6,329.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
32 SE 401 Occidental - Central ^{U/}	1,477.1	1,477.1	0.0	1,477.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
33 SE 402 Oriental-Peninsular ^{U/}	1,782.4	1,782.4	0.0	1,782.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
34 SE 403 Noreste ^{U/}	1,665.3	1,665.3	0.0	1,665.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
35 SE 404 Noroeste - Norte ^{U/}	930.3	930.3	0.0	930.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión ^{U/}	197.3	197.3	0.0	197.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
37 SE 410 Sistema Nacional ^{U/}	3,978.1	3,978.1	0.0	3,978.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
38 CC El Sauz conversión de TG a CC ^{U/}	2,614.6	2,614.6	0.0	2,614.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
39 LT 414 Norte-Occidental ^{U/}	1,508.6	1,508.6	0.0	1,508.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
40 LT 502 Oriental - Norte ^{U/}	340.0	340.0	0.0	340.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
41 LT 506 Saltillo-Cañada ^{U/}	5,681.0	5,681.0	0.0	5,681.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale ^{U/}	2,467.1	2,467.1	0.0	2,467.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III ^{U/}	1,005.0	1,005.0	0.0	1,005.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
44 SE 412 Compensación Norte ^{U/}	505.3	505.3	0.0	505.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
45 SE 413 Noroeste - Occidental ^{U/}	1,316.1	1,316.1	0.0	1,316.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
46 SE 503 Oriental ^{U/}	491.6	491.6	0.0	491.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
47 SE 504 Norte - Occidental ^{U/}	1,029.1	1,029.1	0.0	1,029.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
48 CCI Baja California Sur I ^{U/}	1,286.4	1,286.4	0.0	1,286.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental ^{U/}	2,914.1	2,914.1	0.0	2,914.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
50 LT 610 Transmisión Noroeste-Norte ^{U/}	3,502.5	3,502.5	0.0	3,502.5	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/J
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 2020

(Millones de pesos a precios de 2020) *-/

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2019 (2)	En 2020 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
51	LT 612 Subtransmisión Norte-Noroeste ✓	657.5	657.5	0.0	657.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
52	LT 613 SubTransmisión Occidental ✓	632.1	632.1	0.0	632.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
53	LT 614 Subtransmisión Oriental ✓	382.9	382.9	0.0	382.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular ✓	597.0	597.0	0.0	597.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I ✓	486.5	486.5	0.0	486.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
57	LT 1012 Red de Transmisión asociada a la CCC Baja California ✓	316.1	316.1	0.0	316.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental ✓	1,791.3	1,791.3	0.0	1,791.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
59	SE 611 Subtransmisión Baja California-Noroeste ✓	695.9	695.9	0.0	695.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
60	SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto ✓	2,604.1	2,604.1	0.0	2,604.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC ✓	1,768.5	1,768.5	0.0	1,768.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
62	CCC Pacífico	14,564.5	14,097.3	344.3	14,441.6	30.7	61.4	92.2	30.7	122.9
63	CH El Cajón	19,146.4	8,228.9	321.1	8,550.0	321.1	642.2	963.3	9,633.1	10,596.4
64	LT Líneas Centro ✓	153.8	153.8	0.0	153.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón ✓	1,569.3	1,569.3	0.0	1,569.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V ✓	1,722.2	1,722.2	0.0	1,722.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
67	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II ✓	469.8	469.8	0.0	469.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	2,132.6	1,832.0	22.8	1,854.9	28.6	49.7	78.3	199.4	277.7
69	LT 707 Enlace Norte-Sur ✓	762.9	762.9	0.0	762.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT Riviera Maya ✓	852.5	852.5	0.0	852.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
71	PRR Presa Reguladora Amata ✓	311.8	311.8	0.0	311.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
72	RM Adolfo López Mateos ✓	710.0	710.0	0.0	710.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM Altamira ✓	972.7	972.7	0.0	972.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
74	RM Botello ✓	145.8	145.8	0.0	145.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
75	RM Carbón II ✓	265.4	265.4	0.0	265.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
76	RM Carlos Rodríguez Rivero ✓	431.1	431.1	0.0	431.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
77	RM Dos Bocas ✓	330.9	330.9	0.0	330.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
78	RM Emilio Portes Gil ✓	5.7	5.7	0.0	5.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM Francisco Pérez Ríos ✓	2,926.3	2,926.3	0.0	2,926.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
80	RM Gómez Palacio ✓	677.4	677.4	0.0	677.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
82	RM Huinalá ✓	13.8	13.8	0.0	13.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
83	RM Ixtaczoquitlán ✓	21.0	21.0	0.0	21.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II) ✓	310.3	310.3	0.0	310.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo) ✓	1,130.2	1,130.2	0.0	1,130.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
90	RM CT Puerto Libertad ✓	308.7	308.7	0.0	308.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
91	RM Punta Prieta ✓	264.5	264.5	0.0	264.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
92	RM Salamanca ✓	743.1	743.1	0.0	743.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
93	RM Tuxpango ✓	399.0	399.0	0.0	399.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
94	RM CT Valle de México ✓	133.0	133.0	0.0	133.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
95	SE Norte ✓	177.0	177.0	0.0	177.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE 705 Capacitores ✓	79.9	79.9	0.0	79.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte ✓	1,029.5	1,029.5	0.0	1,029.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
100	SLT 701 Occidente-Centro ✓	1,829.0	1,829.0	0.0	1,829.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
101	SLT 702 Sureste-Peninsular ✓	640.5	640.5	0.0	640.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
102	SLT 703 Noreste-Norte ✓	443.1	443.1	0.0	443.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
103	SLT 704 Baja California -Noroeste ✓	153.7	153.7	0.0	153.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
104	SLT 706 Sistemas- Norte	4,279.2	4,037.9	0.9	4,038.8	11.9	12.8	24.8	215.7	240.4

**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 2020

(Millones de pesos a precios de 2020) *./

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2019 (2)	En 2020 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
105 SLT 709 Sistemas Sur ^{./}	2,330.7	2,330.7	0.0	2,330.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
106 CC Conversión El Encino de TG a CC ^{./}	1,711.3	1,711.3	0.0	1,711.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
107 CCI Baja California Sur II ^{./}	1,389.6	1,389.6	0.0	1,389.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
108 LT 807 Durango I ^{./}	787.0	787.0	0.0	787.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
110 RM CCC Tula ^{./}	120.6	120.6	0.0	120.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
111 RM CGT Cerro Prieto (U5) ^{./}	723.0	723.0	0.0	723.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 ^{./}	314.5	314.5	0.0	314.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4 ^{./}	823.5	823.5	0.0	823.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5 ^{./}	701.8	701.8	0.0	701.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6 ^{./}	1,015.3	1,015.3	0.0	1,015.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2 ^{./}	473.8	473.8	0.0	473.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
122 SE 811 Noroeste ^{./}	248.2	248.2	0.0	248.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
123 SE 812 Golfo Norte ^{./}	121.7	121.7	0.0	121.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
124 SE 813 División Bajío ^{./}	1,235.9	1,235.9	0.0	1,235.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
126 SLT 801 Altiplano ^{./}	1,940.7	1,940.7	0.0	1,940.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
127 SLT 802 Tamaulipas ^{./}	1,636.9	1,636.9	0.0	1,636.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
128 SLT 803 Noine ^{./}	1,526.5	1,526.5	0.0	1,526.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
130 SLT 806 Bajío	2,107.5	2,044.7	1.0	2,045.7	12	3.3	4.5	57.2	61.8
132 CE La Venta II	2,507.8	2,089.8	83.6	2,173.4	83.6	167.2	250.8	83.6	334.4
136 LT Red Asociada Transmisión de la CE La Venta II ^{./}	156.2	156.2	0.0	156.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
138 SE 911 Noreste ^{./}	205.8	205.8	0.0	205.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
139 SE 912 División Oriente ^{./}	275.0	275.0	0.0	275.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
140 SE 914 División Centro Sur	300.4	212.4	8.6	221.0	8.6	17.2	25.8	53.6	79.4
141 SE 915 Occidental ^{./}	267.0	267.0	0.0	267.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
142 SLT 901 Pacífico ^{./}	957.5	957.5	0.0	957.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
143 SLT 902 Istmo ^{./}	1,850.1	1,850.1	0.0	1,850.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
144 SLT 903 Cabo - Norte ^{./}	1,270.5	1,270.5	0.0	1,270.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
146 CH La Yesca	28,714.4	8,464.4	608.5	9,072.9	610.0	1,225.8	1,835.8	17,805.6	19,641.5
147 CCC Baja California ^{./}	4,003.9	4,003.9	0.0	4,003.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur ^{./}	634.5	634.5	0.0	634.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro ^{./}	1,028.5	1,028.5	0.0	1,028.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	1,089.0	1,083.5	0.1	1,083.5	0.1	0.3	0.4	5.1	5.5
151 SE 1006 Central---Sur	356.2	275.0	17.8	292.8	17.8	31.7	49.5	13.9	63.4
152 SE 1005 Noroeste	1,394.2	1,244.0	13.1	1,257.1	13.2	26.6	39.8	97.2	137.1
156 RM Infiernillo	388.2	378.9	0.1	379.0	4.7	0.2	5.0	4.2	9.2
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	3,495.4	3,410.4	1.4	3,411.7	1.7	4.5	6.2	77.6	83.7
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4 ^{./}	302.9	302.9	0.0	302.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7 ^{./}	103.3	103.3	0.0	103.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
160 RM CCC Samalayuca II ^{./}	24.9	24.9	0.0	24.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
161 RM CCC El Sauz ^{./}	97.1	97.1	0.0	97.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
162 RM CCC Huinalá II ^{./}	43.5	43.5	0.0	43.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central ^{./}	359.3	359.3	0.0	359.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	896.8	790.7	14.3	805.0	49.0	28.5	77.6	14.3	91.8
165 LT Red Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo ^{./}	133.9	133.9	0.0	133.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,393.6	1,368.9	0.4	1,369.3	0.5	1.3	1.8	22.4	24.2
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	3,311.3	2,207.6	110.4	2,317.9	110.4	220.8	331.1	662.3	993.4
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales ^{./}	752.6	752.6	0.0	752.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,834.7	1,378.6	23.6	1,402.2	24.9	54.8	79.6	352.9	432.6

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

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 2020

(Millones de pesos a precios de 2020) ^{*-/}

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2019 (2)	En 2020 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
176 LT Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	826.7	610.7	43.2	653.9	43.2	86.4	129.6	43.2	172.8
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	28.4	27.0	0.0	27.0	0.0	0.1	0.1	1.3	1.4
181 RM CN Laguna Verde	14,806.5	8,700.1	313.7	9,013.8	313.7	627.4	941.1	4,851.5	5,792.6
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3 ^{U/}	733.9	733.9	0.0	733.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2 ^{U/}	132.2	132.2	0.0	132.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	533.0	419.9	21.4	441.2	29.7	41.7	71.4	20.3	91.7
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	368.6	290.6	1.2	291.7	5.4	3.9	9.4	67.5	76.8
190 SE 1120 Noroeste	1,132.1	860.3	9.8	870.1	40.3	27.2	67.5	194.5	262.0
191 SE 1121 Baja California	125.7	99.8	2.3	102.1	5.4	4.6	10.0	13.7	23.7
192 SE 1122 Golfo Norte	888.0	764.4	12.3	776.7	12.3	24.6	36.9	74.5	111.3
193 SE 1123 Norte	87.4	83.1	0.0	83.1	4.4	0.0	4.4	0.0	4.4
194 SE 1124 Bajío Centro	900.8	789.2	11.4	800.6	42.6	23.4	66.0	34.2	100.2
195 SE 1125 Distribución	2,222.5	1,956.5	22.6	1,979.1	27.4	48.6	76.0	167.4	243.4
197 SE 1127 Sureste	365.6	324.9	0.6	325.5	1.0	2.1	3.1	37.0	40.1
198 SE 1128 Centro Sur	461.2	325.1	16.6	341.7	21.2	33.6	54.9	64.6	119.5
199 SE 1129 Compensación redes	356.0	303.9	3.9	307.9	4.0	8.2	12.2	36.0	48.1
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,603.2	1,120.6	73.9	1,194.5	74.1	149.2	223.3	185.4	408.8
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	2,031.5	1,420.8	9.8	1,430.6	12.0	32.2	44.2	556.7	600.9
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	3,010.8	1,972.9	163.6	2,136.5	163.6	327.3	490.9	383.4	874.3
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	847.0	742.9	10.4	753.3	10.4	20.8	31.2	62.5	93.7
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,446.0	2,382.3	0.8	2,383.1	15.2	2.6	17.8	45.1	62.9
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,676.3	2,575.7	1.3	2,577.1	19.2	4.4	23.6	75.6	99.2
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera ^{U/}	968.0	968.0	0.0	968.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
207 SE 1213 Compensación de Redes	1,101.2	1,037.3	2.3	1,039.6	13.8	5.3	19.1	42.4	61.6
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	215.7	143.8	7.2	151.0	7.2	14.4	21.6	43.1	64.7
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	3,174.9	2,940.4	2.0	2,942.5	109.6	6.7	116.3	116.1	232.4
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	4,189.6	3,674.3	37.5	3,711.8	148.7	78.6	227.3	250.5	477.8
213 SE 1211 Noreste - Central	1,395.4	607.2	46.3	653.5	57.9	103.9	161.8	580.1	741.9
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,426.8	927.5	38.8	966.3	46.1	73.4	119.5	341.0	460.5
216 RM CCC Poza Rica	3,458.6	1,332.6	173.8	1,506.3	173.8	347.5	521.3	1,431.0	1,952.3
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	3,644.3	1,691.2	108.4	1,799.6	110.0	225.6	335.6	1,509.1	1,844.7
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	899.7	881.8	0.2	882.0	7.2	0.6	7.7	10.0	17.7
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	977.3	734.6	3.9	738.5	4.8	12.8	17.6	221.2	238.7
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	24,103.3	14,605.2	686.9	15,292.1	701.5	1,418.1	2,119.6	6,691.5	8,811.1
223 LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	99.5	93.7	0.0	93.7	5.8	0.0	5.8	0.0	5.8
225 LT Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	28.5	24.2	1.4	25.6	1.4	1.4	2.8	0.0	2.8
226 CCI CI Guerrero Negro III	580.9	203.3	29.0	232.4	29.0	58.1	87.1	261.4	348.6
227 CG Los Humeros II	2,436.4	1,795.2	128.2	1,923.5	128.2	256.5	384.7	128.2	512.9
228 LT Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	448.1	329.7	23.6	353.3	23.6	47.1	70.7	24.1	94.8
229 CT TG Baja California II	2,386.0	1,508.7	81.0	1,589.7	82.9	172.7	255.5	540.7	796.2
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	147.5	132.8	0.2	133.0	0.3	0.8	1.1	13.3	14.4

**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 2020

(Millones de pesos a precios de 2020) */

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2019 (2)	En 2020 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	197.0	177.4	0.3	177.8	0.4	1.0	1.4	17.8	19.3
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	822.5	74.1	1.8	75.8	25.0	28.6	53.6	693.1	746.7
235 CCI Baja California Sur IV	2,248.0	1,127.7	17.9	1,145.7	22.0	59.1	81.1	1,021.2	1,102.3
236 CCI Baja California Sur III	2,111.1	1,583.3	105.6	1,688.9	105.6	211.1	316.7	105.6	422.2
237 LT 1313 Red asociada a Baja California III	264.9	98.1	13.2	111.4	13.2	26.5	39.7	113.8	153.5
242 SE 1323 Distribución SUR	557.2	320.5	7.6	328.1	18.5	7.6	26.1	203.0	229.1
243 SE 1322 Distribución Centro	1,954.9	896.1	96.3	992.4	102.9	192.5	295.5	667.1	962.6
244 SE 1321 Distribución Noreste	1,570.2	1,024.1	31.4	1,055.5	60.8	67.9	128.7	386.0	514.7
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	435.2	285.1	17.7	302.8	18.0	36.8	54.8	77.6	132.4
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,426.9	1,099.1	40.3	1,139.4	49.4	83.3	132.7	154.7	287.5
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	1,029.4	908.9	1.3	910.2	43.5	4.1	47.6	71.6	119.2
251 SE 1421 Distribución Sur	589.4	264.1	19.6	283.7	25.0	45.5	70.5	235.2	305.7
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	181.9	172.3	0.0	172.3	9.6	0.0	9.6	0.0	9.6
253 SE 1420 Distribución Norte	757.9	291.4	33.0	324.4	31.0	65.5	96.6	336.9	433.4
259 SE 1521 Distribución Sur	769.4	218.2	24.3	242.5	27.8	52.8	80.7	446.2	526.9
260 SE 1520 Distribución Norte	241.0	24.7	0.7	25.5	8.2	9.0	17.3	198.3	215.6
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	864.5	552.5	27.7	580.1	28.4	59.3	87.6	196.8	284.4
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	547.9	260.0	28.8	288.8	28.8	57.6	86.4	172.7	259.1
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	66.2	31.4	3.5	34.9	3.5	7.0	10.5	20.9	31.4
275 CG Los Azufres III (Fase I)	1,603.4	759.5	84.4	843.9	84.4	168.8	253.2	506.3	759.5
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	477.5	23.9	23.9	47.7	23.9	47.7	71.6	358.1	429.7
286 CCI Baja California Sur V	2,455.7	859.5	122.8	982.3	122.8	245.6	368.4	1,105.1	1,473.4
288 SLT 1722 Distribución Sur	578.2	95.1	25.9	121.0	21.9	47.9	69.8	387.5	457.3
292 SE 1701 Subestación Chimalpa II	1,408.7	290.4	32.4	322.9	64.4	96.8	161.2	924.6	1,085.9
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,611.6	763.4	84.8	848.2	84.8	169.6	254.5	508.9	763.4
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,200.7	610.4	59.6	670.0	59.8	120.1	179.9	350.8	530.7
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	460.8	222.3	21.1	243.4	21.2	42.9	64.1	153.3	217.4
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	590.7	29.5	29.5	59.1	29.5	59.1	88.6	443.0	531.6
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	185.3	89.8	9.6	99.3	9.6	19.1	28.7	57.3	86.0
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,626.1	400.6	42.7	443.3	76.8	119.6	196.4	986.4	1,182.8
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte	1,821.4	373.2	42.4	415.6	69.9	115.8	185.7	1,220.2	1,405.9
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental - Peninsular	1,191.1	433.0	61.2	494.2	61.2	122.5	183.7	513.2	696.9
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	1,114.5	71.2	34.9	106.0	11.2	49.4	60.6	947.9	1,008.4
312 312 RM CH Temascal Unidades 1 a 4	608.0	57.7	25.7	83.5	15.6	41.3	56.9	467.6	524.6
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	2,199.6	162.9	2.0	164.9	70.7	74.4	145.1	1,889.6	2,034.7
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	410.4	76.6	9.0	85.5	19.0	28.0	47.0	277.9	324.9
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,542.0	355.3	37.8	393.1	70.8	108.6	179.4	969.5	1,148.9
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	345.6	125.2	17.9	143.1	17.9	35.8	53.7	148.8	202.5
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	1,034.9	310.5	51.7	362.2	51.7	103.5	155.2	517.5	672.7
320 LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	1,391.2	268.5	24.3	292.8	61.5	86.2	147.6	950.7	1,098.4
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	10,168.8	1,252.0	182.4	1,434.5	299.9	482.3	782.2	7,952.1	8,734.3
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	104.1	3.6	3.4	7.1	0.0	3.5	3.5	93.5	97.0
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	1,466.5	85.3	30.9	116.2	43.6	78.1	121.8	1,228.5	1,350.3
339 SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	12,557.1	940.7	354.7	1,295.3	235.4	605.9	841.3	10,420.5	11,261.8

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – junio 2020

(Millones de pesos a precios de 2020) ^{*./}

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2019 (2)	En 2020 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
Cierres Parciales	89,068.1	19,472.7	2,436.4	21,909.1	3,235.9	5,538.9	8,774.8	58,384.1	67,158.9
171 CC Agua Prieta II (Con Campo Solar)	10,789.2	2,150.2	141.7	2,291.8	516.0	665.3	1,181.3	7,316.1	8,497.4
188 SE 1116 Transformación del Noreste	4,037.2	3,416.7	127.8	3,544.6	151.7	186.9	338.6	154.1	492.6
209 SE 1212 Sur - Peninsular	1,214.4	803.0	33.2	836.2	40.5	64.4	104.9	273.3	378.2
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	843.0	821.8	0.0	821.8	21.2	0.0	21.2	(0.0)	21.2
214 SE 1210 Norte - Noroeste	2,541.8	1,987.5	55.1	2,042.6	125.8	93.6	219.4	279.8	499.2
245 SE 1320 Distribución Noroeste	919.9	602.6	32.9	635.5	40.7	66.7	107.4	176.9	284.3
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	1,020.2	496.7	32.5	529.2	33.3	69.8	103.2	387.8	491.0
261 CCC CoGeneración Salamanca Fase I	8,658.6	3,718.9	359.7	4,078.6	382.4	755.9	1,138.3	3,441.7	4,580.0
264 CC Centro	13,888.7	2,532.2	430.9	2,963.0	604.7	1,045.7	1,650.3	9,275.4	10,925.7
266 SLT 1603 Subestación Lago	724.0	32.7	32.7	65.3	30.5	63.1	93.6	565.0	658.6
273 SE 1621 Distribución Norte - Sur	768.4	215.2	29.0	244.2	33.0	63.9	96.9	427.3	524.2
274 SE 1620 Distribución Valle de México	2,306.1	822.8	94.4	917.2	103.1	199.8	302.9	1,086.0	1,388.9
278 RM CT José López Portillo	4,915.9	225.3	143.4	368.7	102.4	245.8	348.2	4,199.0	4,547.2
280 SLT 1721 Distribución Norte	446.7	107.8	19.3	127.0	14.4	33.9	48.2	271.4	319.7
281 LT Red de Transmisión asociada al CC Noreste	1,981.9	217.4	53.7	271.1	56.2	121.8	178.1	1,532.7	1,710.8
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	366.8	21.0	13.5	34.5	3.8	17.2	21.0	311.3	332.3
284 CG Los Humeros III	987.5	259.9	52.0	311.9	52.0	104.0	155.9	519.8	675.7
296 CC Empalme I	11,147.1	433.8	433.8	867.5	440.5	874.3	1,314.7	8,964.9	10,279.6
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2,175.1	176.9	12.9	189.8	73.4	88.6	162.0	1,823.4	1,985.3
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	494.2	50.2	12.7	62.8	21.1	33.8	54.9	376.5	431.3
311 RM CCC Tula Paquetes 1 Y 2	3,693.9	180.6	180.6	361.1	0.0	180.6	180.6	3,152.2	3,332.8
313 CC Empalme II	9,179.5	0.0	0.0	0.0	306.0	306.0	612.0	8,567.6	9,179.5
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	699.9	59.4	16.0	75.4	23.5	47.8	71.3	553.2	624.5
327 CG Los Azufres III Fase II	1,178.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1,178.1	1,178.1
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	1,733.3	57.1	46.7	103.9	49.4	117.5	166.9	1,462.5	1,629.4
338 SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	514.4	20.5	20.4	40.9	9.9	30.3	40.2	433.3	473.5
349 SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	137.3	4.6	4.6	9.2	0.0	4.6	4.6	123.5	128.1
350 SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,704.9	58.3	57.0	115.4	0.6	57.7	58.3	1,531.3	1,589.6

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

*./ El tipo de cambio utilizado es de 22.9715 correspondiente al cierre de junio de 2020.

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 2020****(Millones de pesos a precios de 2020) +/-**

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2019	PEF 2020	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2020	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(6=5/2)	(7)	(8)
Total	946,667.6	932,063.5	-1.5	801,786.8	441,463.0	47.4	28,583.0	412,880.0
Inversión directa	637,093.4	622,489.3	-2.3	551,390.7	191,066.9	30.7	19,971.6	171,095.3
1 CG Cerro Prieto IV	2,373.8	2,373.8	0.0	2,373.8	0.0	0.0	0.0	0.0
2 CC Chihuahua	6,371.5	6,371.5	0.0	6,371.5	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
3 CCI Guerrero Negro II	631.0	631.0	0.0	631.0	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
4 CC Monterrey II	7,605.6	7,605.6	0.0	7,605.6	0.0	0.0	0.0	0.0
5 CD Puerto San Carlos II	1,407.5	1,407.5	0.0	1,407.5	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	7,071.9	7,071.9	0.0	7,071.9	0.0	0.0	0.0	0.0
7 CT Samalayuca II	16,108.1	16,108.1	0.0	16,108.1	0.0	0.0	0.0	0.0
9 LT 211 Cable Submarino	2,297.6	2,297.6	0.0	2,297.6	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	3,047.6	3,047.6	0.0	3,047.6	0.0	0.0	0.0	0.0
11 LT 216 y 217 Noroeste	2,444.4	2,444.4	0.0	2,444.4	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	4,024.1	4,024.1	0.0	4,024.1	0.0	0.0	0.0	0.0
13 SE 218 Noroeste	1,163.7	1,163.7	0.0	1,163.7	0.0	0.0	0.0	0.0
14 SE 219 Sureste-Peninsular	775.5	775.5	0.0	775.5	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental-Centro	1,443.7	1,443.7	0.0	1,443.7	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental	1,665.7	1,665.7	0.0	1,665.7	0.0	0.0	0.0	0.0
17 LT 301 Centro	1,023.2	1,023.2	0.0	1,023.2	0.0	0.0	0.0	0.0
18 LT 302 Sureste	945.4	945.4	0.0	945.4	0.0	0.0	0.0	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	635.8	635.8	0.0	635.8	0.0	0.0	0.0	0.0
20 LT 304 Noroeste	648.3	648.3	0.0	648.3	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
21 SE 305 Centro-Oriente	838.0	838.0	0.0	838.0	0.0	0.0	0.0	0.0
22 SE 306 Sureste	1,033.5	1,033.5	0.0	1,033.5	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste	559.1	559.1	0.0	559.1	0.0	0.0	0.0	0.0
24 SE 308 Noroeste	1,013.7	1,013.7	0.0	1,013.7	0.0	0.0	0.0	0.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	3,018.9	3,018.9	0.0	3,018.9	0.0	0.0	0.0	0.0
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	2,637.5	2,637.5	0.0	2,637.5	0.0	0.0	0.0	0.0
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,801.1	2,801.1	0.0	2,801.1	0.0	0.0	0.0	0.0
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	7,667.0	7,667.0	0.0	7,667.0	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,025.1	1,025.1	0.0	1,025.1	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
30 LT 411 Sistema Nacional	3,025.1	3,025.1	0.0	3,025.1	0.0	0.0	0.0	0.0
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	6,329.4	6,329.4	0.0	6,329.4	0.0	0.0	0.0	0.0
32 SE 401 Occidental - Central	1,477.1	1,477.1	0.0	1,477.1	0.0	0.0	0.0	0.0
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,782.4	1,782.4	0.0	1,782.4	0.0	0.0	0.0	0.0
34 SE 403 Noreste	1,665.3	1,665.3	0.0	1,665.3	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
35 SE 404 Noroeste-Norte	930.3	930.3	0.0	930.3	0.0	0.0	0.0	0.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	197.3	197.3	0.0	197.3	0.0	0.0	0.0	0.0
37 SE 410 Sistema Nacional	3,978.1	3,978.1	0.0	3,978.1	0.0	0.0	0.0	0.0
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	2,614.6	2,614.6	0.0	2,614.6	0.0	0.0	0.0	0.0
39 LT 414 Norte-Occidental	1,508.6	1,508.6	0.0	1,508.6	0.0	0.0	0.0	0.0
40 LT 502 Oriental - Norte	340.0	340.0	0.0	340.0	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
41 LT 506 Saltillo-Cañada	5,681.0	5,681.0	0.0	5,681.0	0.0	0.0	0.0	0.0
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	2,467.1	2,467.1	0.0	2,467.1	0.0	0.0	0.0	0.0
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	1,005.0	1,005.0	0.0	1,005.0	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
44 SE 412 Compensación Norte	505.3	505.3	0.0	505.3	0.0	0.0	0.0	0.0
45 SE 413 Noroeste - Occidental	1,316.1	1,316.1	0.0	1,316.1	0.0	0.0	0.0	0.0
46 SE 503 Oriental	491.6	491.6	0.0	491.6	0.0	0.0	0.0	0.0
47 SE 504 Norte - Occidental	1,029.1	1,029.1	0.0	1,029.1	0.0	0.0	0.0	0.0
48 CCI Baja California Sur I	1,286.4	1,286.4	0.0	1,286.4	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,914.1	2,914.1	0.0	2,914.1	0.0	0.0	0.0	0.0
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	3,502.5	3,502.5	0.0	3,502.5	0.0	0.0	0.0	0.0
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	657.5	657.5	0.0	657.5	0.0	0.0	0.0	0.0
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	632.1	632.1	0.0	632.1	0.0	0.0	0.0	0.0
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	382.9	382.9	0.0	382.9	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	597.0	597.0	0.0	597.0	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	486.5	486.5	0.0	486.5	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 2020

 (Millones de pesos a precios de 2020) ^{*/}

Nombre del Proyecto	Costo total estimado				Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2019	PEF 2020	Variación %	Monto Contratado	Monto	% Respecto PEF 2020	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)		
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	316.1	316.1	0.0	316.1	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	1,791.3	1,791.3	0.0	1,791.3	0.0	0.0	0.0	0.0
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	695.9	695.9	0.0	695.9	0.0	0.0	0.0	0.0
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	2,604.1	2,604.1	0.0	2,602.0	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	1,768.5	1,768.5	0.0	1,768.5	0.0	0.0	0.0	0.0
62	CCC	Pacífico	14,564.5	14,564.5	0.0	14,564.5	122.9	0.8	0.0	122.9
63	CH	El Cajón	19,146.4	19,146.4	0.0	19,146.4	10,596.4	55.3	0.0	10,596.4
64	LT	Líneas Centro	153.8	153.8	0.0	153.8	0.0	0.0	0.0	0.0
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,569.3	1,569.3	0.0	1,569.3	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,722.2	1,722.2	0.0	1,722.2	0.0	0.0	0.0	0.0
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	469.8	469.8	0.0	469.8	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	2,132.6	2,132.6	0.0	2,132.6	277.7	13.0	0.0	277.7
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	762.9	762.9	0.0	762.9	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT	Riviera Maya	852.5	852.5	0.0	852.5	0.0	0.0	0.0	0.0
71	PRR	Presa Reguladora Amata	311.8	311.8	0.0	311.8	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
72	RM	Adolfo López Mateos	710.0	710.0	0.0	710.0	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM	Altamira	972.7	972.7	0.0	972.7	0.0	0.0	0.0	0.0
74	RM	Botello	145.8	145.8	0.0	145.8	0.0	0.0	0.0	0.0
75	RM	Carbón II	265.4	265.4	0.0	265.4	0.0	0.0	0.0	0.0
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	431.1	431.1	0.0	431.1	0.0	0.0	0.0	0.0
77	RM	Dos Bocas	330.9	330.9	0.0	330.9	0.0	0.0	0.0	0.0
78	RM	Emilio Portes Gil	5.7	5.7	0.0	5.7	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	2,926.3	2,926.3	0.0	2,926.3	0.0	0.0	0.0	0.0
80	RM	Gómez Palacio	677.4	677.4	0.0	677.4	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
82	RM	Huinalá	13.8	13.8	0.0	13.8	0.0	0.0	0.0	0.0
83	RM	Ixtaczoquitlán	21.0	21.0	0.0	21.0	0.0	0.0	0.0	0.0
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	310.3	310.3	0.0	310.3	0.0	0.0	0.0	0.0
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	1,130.2	1,130.2	0.0	1,130.2	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
90	RM	CT Puerto Libertad	308.7	308.7	0.0	308.7	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
91	RM	Punta Prieta	264.5	264.5	0.0	264.5	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
92	RM	Salamanca	743.1	743.1	0.0	743.1	0.0	0.0	0.0	0.0
93	RM	Tuxpango	399.0	399.0	0.0	399.0	0.0	0.0	0.0	0.0
94	RM	CT Valle de México	133.0	133.0	0.0	133.0	0.0	0.0	0.0	0.0
95	SE	Norte	177.0	177.0	0.0	177.0	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE	705 Capacitores	79.9	79.9	0.0	79.9	0.0	0.0	0.0	0.0
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	1,029.5	1,029.5	0.0	1,029.5	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
100	SLT	701 Occidente-Centro	1,829.0	1,829.0	0.0	1,829.0	0.0	0.0	0.0	0.0
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	640.5	640.5	0.0	640.5	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
102	SLT	703 Noreste-Norte	443.1	443.1	0.0	443.1	0.0	0.0	0.0	0.0
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	153.7	153.7	0.0	153.7	0.0	0.0	0.0	0.0
104	SLT	706 Sistemas Norte	4,279.2	4,279.2	0.0	4,279.2	240.4	5.6	0.0	240.4
105	SLT	709 Sistemas Sur	2,330.7	2,330.7	0.0	2,330.7	0.0	0.0	0.0	0.0
106	CC	Conversión El Encino de TG aCC	1,711.3	1,711.3	0.0	1,711.3	0.0	0.0	0.0	0.0
107	CCI	Baja California Sur II	1,389.6	1,389.6	0.0	1,389.6	0.0	0.0	0.0	0.0
108	LT	807 Durango I	787.0	787.0	0.0	787.0	0.0	0.0	0.0	0.0
110	RM	CCC Tula	120.6	120.6	0.0	120.6	0.0	0.0	0.0	0.0
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	723.0	723.0	0.0	723.0	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	314.5	314.5	0.0	314.5	0.0	0.0	0.0	0.0
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	823.5	823.5	0.0	823.5	0.0	0.0	0.0	0.0
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	701.8	701.8	0.0	701.8	0.0	0.0	0.0	0.0
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	1,015.3	1,015.3	0.0	1,015.3	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 2020**

(Millones de pesos a precios de 2020) +/-

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2019	PEF 2020	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2020	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(6=5/2)	(7)	(8)		
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	473.8	473.8	0.0	473.8	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
122	SE	811 Noroeste	248.2	248.2	0.0	248.2	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
123	SE	812 Golfo Norte	121.7	121.7	0.0	121.7	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
124	SE	813 División Bajo	1,235.9	1,235.9	0.0	1,235.9	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
126	SLT	801 Altiplano	1,940.7	1,940.7	0.0	1,940.7	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
127	SLT	802 Tamaulipas	1,636.9	1,636.9	0.0	1,636.9	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
128	SLT	803 NOINE	1,526.5	1,526.5	0.0	1,526.5	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
130	SLT	806 Bajío	2,107.5	2,107.5	0.0	2,107.5	61.8	2.9	0.0	61.8
132	CE	La Venta II	2,507.8	2,507.8	0.0	2,507.8	334.4	13.3	0.0	334.4
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	156.2	156.2	0.0	156.2	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
138	SE	911 Noreste	205.8	205.8	0.0	205.8	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
139	SE	912 División Oriente	275.0	275.0	0.0	275.0	0.0	0.0	0.0	0.0
140	SE	914 División Centro Sur	300.4	300.4	0.0	300.4	79.4	26.4	0.0	79.4
141	SE	915 Occidental	267.0	267.0	0.0	267.0	0.0	0.0	0.0	0.0
142	SLT	901 Pacífico	957.5	957.5	0.0	957.5	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
143	SLT	902 Istmo	1,850.1	1,850.1	0.0	1,850.1	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
144	SLT	903 Cabo - Norte	1,270.5	1,270.5	0.0	1,270.5	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
146	CH	La Yesca	28,714.4	28,714.4	0.0	28,714.4	19,641.5	68.4	0.0	19,641.5
147	CCC	Baja California	4,003.9	4,003.9	0.0	4,003.9	0.0	0.0	0.0	0.0
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	634.5	634.5	0.0	634.5	0.0	0.0	0.0	0.0
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	1,028.5	1,028.5	0.0	1,028.5	0.0	0.0	0.0	0.0
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	1,089.0	1,089.0	0.0	1,089.0	5.5	0.5	0.0	5.5
151	SE	1006 Central----Sur	356.2	356.2	0.0	356.2	63.4	17.8	0.0	63.4
152	SE	1005 Noroeste	1,394.2	1,394.2	0.0	1,394.2	137.1	9.8	0.0	137.1
156	RM	Infiernillo	388.2	388.2	0.0	388.2	9.2	2.4	0.0	9.2
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	3,495.4	3,495.4	0.0	3,495.4	83.7	2.4	0.0	83.7
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	302.9	302.9	0.0	302.9	0.0	0.0	0.0	0.0
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	103.3	103.3	0.0	103.3	0.0	0.0	0.0	0.0
160	RM	CCC Samalayuca II	24.9	24.9	0.0	24.9	0.0	0.0	0.0	0.0
161	RM	CCC El Sauz	97.1	97.1	0.0	97.1	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
162	RM	CCC Huinala II	43.5	43.5	0.0	43.5	0.0	0.0	0.0	0.0
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	359.3	359.3	0.0	359.3	0.0	0.0	0.0	0.0
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	896.8	896.8	0.0	896.8	91.8	10.2	0.0	91.8
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	133.9	133.9	0.0	133.9	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,393.6	1,393.6	0.0	1,393.6	24.2	1.7	0.0	24.2
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	3,311.3	3,311.3	0.0	3,311.3	993.4	30.0	0.0	993.4
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	752.6	752.6	0.0	752.6	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,834.7	1,834.7	0.0	1,834.7	432.6	23.6	0.0	432.6
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	13,116.8	13,116.8	0.0	10,789.2	8,497.4	64.8	0.0	8,497.4
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	826.7	826.7	0.0	826.7	172.8	20.9	0.0	172.8
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	28.4	28.4	0.0	28.4	1.4	4.9	0.0	1.4
181	RM	CN Laguna Verde	14,806.5	14,806.5	0.0	14,806.5	5,792.6	39.1	0.0	5,792.6
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	733.9	733.9	0.0	733.9	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	132.2	132.2	0.0	132.2	0.0	0.0	0.0	0.0
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	533.0	533.0	0.0	533.0	91.7	17.2	0.0	91.7
188	SE	1116 Transformación del Noreste	6,462.8	6,462.8	0.0	5,004.2	646.7	10.0	154.1	492.6
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	368.6	368.6	0.0	368.6	76.8	20.8	0.0	76.8
190	SE	1120 Noroeste	1,132.1	1,132.1	0.0	1,132.1	262.0	23.1	0.0	262.0
191	SE	1121 Baja California	125.7	125.7	0.0	125.7	23.7	18.8	0.0	23.7
192	SE	1122 Golfo Norte	888.0	888.0	0.0	888.0	111.3	12.5	0.0	111.3

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 2020

 (Millones de pesos a precios de 2020) ^{+./}

Nombre del Proyecto	Costo total estimado				Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2019	PEF 2020	Variación %	Monto Contratado	Monto	% Respecto PEF 2020	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)		
193	SE	1123 Norte	87.4	87.4	0.0	87.4	4.4	5.0	0.0	4.4
194	SE	1124 Bajío Centro	900.8	900.8	0.0	900.8	100.2	11.1	0.0	100.2
195	SE	1125 Distribución	2,222.5	2,222.5	0.0	2,222.5	243.4	11.0	0.0	243.4
197	SE	1127 Sureste	365.6	365.6	0.0	365.6	40.1	11.0	0.0	40.1
198	SE	1128 Centro Sur	461.2	461.2	0.0	461.2	119.5	25.9	0.0	119.5
199	SE	1129 Compensación redes	356.0	356.0	0.0	356.0	48.1	13.5	0.0	48.1
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,603.2	1,603.2	0.0	1,603.2	408.8	25.5	0.0	408.8
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	2,031.5	2,031.5	0.0	2,031.5	600.9	29.6	0.0	600.9
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	3,010.8	3,010.8	0.0	3,010.8	874.3	29.0	0.0	874.3
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	847.0	847.0	0.0	847.0	93.7	11.1	0.0	93.7
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,446.0	2,446.0	0.0	2,446.0	62.9	2.6	0.0	62.9
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,676.3	2,676.3	0.0	2,676.3	99.2	3.7	0.0	99.2
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	968.0	968.0	0.0	968.0	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
207	SE	1213 COMPENSACION DE REDES	1,101.2	1,101.2	0.0	1,101.2	61.6	5.6	0.0	61.6
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	215.7	215.7	0.0	215.7	64.7	30.0	0.0	64.7
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	3,055.0	3,055.0	0.0	1,478.9	651.6	21.3	273.3	378.2
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	3,174.9	3,174.9	0.0	3,174.9	232.4	7.3	0.0	232.4
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	4,189.6	4,189.6	0.0	4,189.6	477.8	11.4	0.0	477.8
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	787.6	787.6	0.0	787.6	21.2	2.7	-0.0	21.2
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	1,395.4	1,395.4	0.0	1,395.4	741.9	53.2	0.0	741.9
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	5,537.8	5,537.8	0.0	2,541.8	779.0	14.1	279.8	499.2
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,426.8	1,426.8	0.0	1,426.8	460.5	32.3	0.0	460.5
216	RM	CCC Poza Rica	3,458.6	3,458.6	0.0	3,458.6	1,952.3	56.4	0.0	1,952.3
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	3,644.3	3,644.3	0.0	3,644.3	1,844.7	50.6	0.0	1,844.7
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	899.7	899.7	0.0	899.7	17.7	2.0	0.0	17.7
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	977.3	977.3	0.0	977.3	238.7	24.4	0.0	238.7
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	24,103.3	24,103.3	0.0	24,103.3	8,811.1	36.6	0.0	8,811.1
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	99.5	99.5	0.0	99.5	5.8	5.8	0.0	5.8
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	28.5	28.5	0.0	28.5	2.8	10.0	0.0	2.8
226	CCI	CI Guerrero Negro III	580.9	580.9	0.0	580.9	348.6	60.0	0.0	348.6
227	CG	Los Humeros II	2,436.4	2,436.4	0.0	2,436.4	512.9	21.1	0.0	512.9
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	448.1	448.1	0.0	448.1	94.8	21.2	0.0	94.8
229	CT	TG Baja California II	2,386.0	2,386.0	0.0	2,386.0	796.2	33.4	0.0	796.2
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	147.5	147.5	0.0	147.5	14.4	9.8	0.0	14.4
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	197.0	197.0	0.0	197.0	19.3	9.8	0.0	19.3
234	SLT	1302 Transformación del Noreste	822.5	822.5	0.0	822.5	746.7	90.8	0.0	746.7
235	CCI	Baja California Sur IV	2,248.0	2,248.0	0.0	2,248.0	1,102.3	49.0	0.0	1,102.3
236	CCI	Baja California Sur III	2,111.1	2,111.1	0.0	2,111.1	422.2	20.0	0.0	422.2
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	264.9	264.9	0.0	264.9	153.5	58.0	0.0	153.5
242	SE	1323 DISTRIBUCION SUR	1,031.7	557.2	-46.0	557.2	229.1	41.1	0.0	229.1
243	SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	1,954.9	1,954.9	0.0	1,954.9	962.6	49.2	0.0	962.6

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN P-/**En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento****Comisión Federal de Electricidad****Enero – junio 2020**

(Millones de pesos a precios de 2020) +/-

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2019	PEF 2020	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2020	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(6=5/2)	(7)	(8)		
244	SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	1,570.2	1,570.2	0.0	1,570.2	514.7	32.8	0.0	514.7
245	SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	2,145.1	2,145.1	0.0	919.9	461.3	21.5	176.9	284.3
247	SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	435.2	435.2	0.0	435.2	132.4	30.4	0.0	132.4
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,426.9	1,426.9	0.0	1,426.9	287.5	20.1	0.0	287.5
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	1,318.3	1,318.3	0.0	724.7	724.7	55.0	233.8	491.0
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	1,029.4	1,029.4	0.0	1,029.4	119.2	11.6	0.0	119.2
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	589.4	589.4	0.0	589.4	305.7	51.9	0.0	305.7
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	181.9	181.9	0.0	181.9	9.6	5.3	0.0	9.6
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	757.9	757.9	0.0	757.9	433.4	57.2	0.0	433.4
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	9,892.8	9,892.8	0.0	8,729.1	8,729.2	88.2	8,729.2	0.0
259	SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	1,977.8	769.4	-61.1	769.4	526.9	68.5	0.0	526.9
260	SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	241.0	241.0	0.0	241.0	215.6	89.4	0.0	215.6
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	11,606.6	11,606.6	0.0	7,349.7	7,349.7	63.3	2,769.7	4,580.0
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	864.5	864.5	0.0	864.5	284.4	32.9	0.0	284.4
264	CC	Centro	16,909.3	16,909.3	0.0	13,888.7	10,925.7	64.6	0.0	10,925.7
266	SLT	1603 Subestación Lago	4,083.8	4,083.8	0.0	2,095.0	1,223.7	30.0	565.0	658.6
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	547.9	547.9	0.0	547.9	259.1	47.3	0.0	259.1
268	CCI	Guerrero Negro IV	474.0	474.0	0.0	473.9	0.0	0.0	0.0	0.0
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	66.2	66.2	0.0	66.2	31.4	47.4	0.0	31.4
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	2,370.7	2,370.7	0.0	768.4	768.4	32.4	244.2	524.2
274	SE	1620 Distribución Valle de México	6,673.2	6,673.2	0.0	2,251.7	2,251.7	33.7	862.9	1,388.9
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	1,603.4	1,603.4	0.0	1,603.4	759.5	47.4	0.0	759.5
278	RM	CT José López Portillo	5,570.3	5,570.3	0.0	4,915.9	4,915.9	88.3	368.7	4,547.2
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	2,333.9	2,333.9	0.0	524.9	524.9	22.5	205.2	319.7
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	2,160.4	2,160.4	0.0	1,981.9	1,981.9	91.7	271.1	1,710.8
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	1,378.3	1,378.3	0.0	366.8	366.8	26.6	34.5	332.3
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	571.7	477.5	-16.5	477.5	429.7	90.0	0.0	429.7
284	CG	Los Humeros III	2,984.3	2,984.3	0.0	987.5	987.5	33.1	311.9	675.7
286	CCI	Baja California Sur V	2,455.7	2,455.7	0.0	2,455.7	1,473.4	60.0	0.0	1,473.4
288	SLT	1722 Distribución Sur	1,065.9	1,065.9	0.0	578.2	457.3	42.9	0.0	457.3
289	CH	Chicoasén II	10,232.0	10,232.0	0.0	8,876.7	0.0	0.0	0.0	0.0
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	1,408.7	1,408.7	0.0	1,408.7	1,085.9	77.1	0.0	1,085.9
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,611.6	1,611.6	0.0	1,611.6	763.4	47.4	0.0	763.4
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,200.7	1,200.7	0.0	1,200.7	530.7	44.2	0.0	530.7
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	460.8	460.8	0.0	460.8	217.4	47.2	0.0	217.4
296	CC	Empalme I	16,959.3	16,959.3	0.0	11,147.1	11,147.1	65.7	867.5	10,279.6
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	3,304.9	3,304.9	0.0	2,175.1	2,175.1	65.8	189.8	1,985.3
298	CC	Valle de México II	16,051.4	16,051.4	0.0	9,770.1	0.0	0.0	0.0	0.0
300	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	1,465.8	590.7	-59.7	590.7	531.6	90.0	0.0	531.6
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	5,724.5	5,724.5	0.0	2,913.5	0.0	0.0	0.0	0.0
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	185.3	185.3	0.0	185.3	86.0	46.4	0.0	86.0
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	1,626.1	1,626.1	0.0	1,626.1	1,182.8	72.7	0.0	1,182.8
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	1,989.3	1,821.4	-8.4	1,821.4	1,405.9	77.2	0.0	1,405.9
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	1,191.1	1,191.1	0.0	1,191.1	696.9	58.5	0.0	696.9

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 2020

 (Millones de pesos a precios de 2020) ^{+/}

Nombre del Proyecto	Costo total estimado				Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2019	PEF 2020	Variación %	Monto Contratado	Monto	% Respecto PEF 2020	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	2,206.0	1,114.5	-49.5	1,114.5	1,008.4	90.5	0.0	1,008.4
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	2,688.2	2,688.2	0.0	690.2	690.2	25.7	258.8	431.3
311	RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	8,119.4	8,119.4	0.0	7,421.6	6,485.1	79.9	3,152.2	3,332.8
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	608.6	608.0	-0.1	608.0	524.6	86.3	0.0	524.6
313	CC	Empalme II	16,660.5	16,660.5	0.0	9,179.5	9,179.5	55.1	0.0	9,179.5
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	3,265.2	2,199.6	-32.6	2,199.6	2,034.7	92.5	0.0	2,034.7
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	410.4	410.4	0.0	410.4	324.9	79.2	0.0	324.9
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,542.0	1,542.0	0.0	1,542.0	1,148.9	74.5	0.0	1,148.9
318	SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	345.6	345.6	0.0	345.6	202.5	58.6	0.0	202.5
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	1,034.9	1,034.9	0.0	1,034.9	672.7	65.0	0.0	672.7
320	LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,391.2	1,391.2	0.0	1,391.2	1,098.4	79.0	0.0	1,098.4
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,349.2	1,349.2	0.0	630.5	624.5	46.3	0.0	624.5
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	12,936.8	10,168.8	-21.4	10,168.8	8,734.3	85.9	0.0	8,734.3
327	CG	Los Azufres III Fase II	1,448.5	1,448.5	0.0	1,178.1	1,178.1	81.3	0.0	1,178.1
328	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	104.1	104.1	0.0	104.1	97.0	93.2	0.0	97.0
336	SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	2,954.0	2,954.0	0.0	1,352.0	1,350.3	45.7	0.0	1,350.3
337	SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	3,338.9	3,338.9	0.0	1,633.8	1,629.4	48.8	0.0	1,629.4
338	SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	3,826.8	3,826.8	0.0	512.1	496.5	13.0	23.0	473.5
339	SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	19,407.8	12,557.1	-35.3	12,557.1	11,261.8	89.7	0.0	11,261.8
348	SE	2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	261.6	254.0	-2.9	131.1	0.0	0.0	0.0	0.0
349	SLT	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,906.7	1,906.7	0.0	137.2	128.1	6.7	0.0	128.1
350	SLT	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	3,014.4	3,014.4	0.0	1,756.2	1,589.6	52.7	0.0	1,589.6
Inversión condicionada			309,574.2	309,574.2	0.0	250,396.1	250,396.1	80.9	8,611.5	241,784.6
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	8,281.7	8,281.7	0.0	8,281.7	8,281.7	100.0	0.0	8,281.7
2	CC	Altamira II	5,923.0	5,923.0	0.0	5,923.0	5,923.0	100.0	-0.0	5,923.0
3	CC	Bajío	8,434.9	8,434.9	0.0	8,435.1	8,435.1	100.0	-0.0	8,435.1
4	CC	Campeche	3,439.3	3,439.3	0.0	3,439.3	3,439.3	100.0	0.0	3,439.3
5	CC	Hermosillo ^{1/}	4,024.4	4,024.4	0.0	4,024.6	4,024.6	100.0	0.0	4,024.6
6	CT	Mérida III	4,691.4	4,691.4	0.0	4,691.4	4,691.4	100.0	0.0	4,691.4
7	CC	Monterrey III	5,944.1	5,944.1	0.0	5,945.0	5,945.0	100.0	0.0	5,945.0
8	CC	Naco - Nogales ^{1/}	3,710.4	3,710.4	0.0	3,710.4	3,710.4	100.0	0.0	3,710.4
9	CC	Río Bravo II	5,466.1	5,466.1	0.0	5,466.1	5,466.1	100.0	0.0	5,466.1
10	CC	Mexicali	8,158.3	8,158.3	0.0	8,158.3	8,158.3	100.0	0.0	8,158.3
11	CC	Saltillo	3,929.5	3,929.5	0.0	3,930.4	3,930.4	100.0	0.0	3,930.4
12	CC	Tuxpan II	6,977.6	6,977.6	0.0	6,977.6	6,977.6	100.0	0.0	6,977.6
13	TRN	Gasoducto Cd. Pemex - Valladolid	6,961.6	6,961.6	0.0	6,962.7	6,962.7	100.0	0.0	6,962.7
15	CC	Altamira III y IV	12,391.8	12,391.8	0.0	12,391.8	12,391.8	100.0	0.0	12,391.8
16	CC	Chihuahua III	3,903.6	3,903.6	0.0	3,903.6	3,903.6	100.0	0.0	3,903.6
17	CC	La Laguna II	7,795.5	7,795.5	0.0	7,796.5	7,796.5	100.0	0.0	7,796.5
18	CC	Río Bravo III	6,131.2	6,131.2	0.0	6,131.2	6,131.2	100.0	0.0	6,131.2
19	CC	Tuxpan III y IV ^{1/}	13,332.8	13,332.8	0.0	13,332.7	13,332.7	100.0	0.0	13,332.7
20	CC	Altamira V	13,129.2	13,129.2	0.0	13,129.2	13,129.2	100.0	-0.0	13,129.2
21	CC	Tamazunchale	11,096.1	11,096.1	0.0	11,095.2	11,095.2	100.0	0.0	11,095.2
24	CC	Río Bravo IV	6,141.6	6,141.6	0.0	6,142.6	6,142.6	100.0	0.0	6,142.6

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – junio 2020

(Millones de pesos a precios de 2020) ^{*/}

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2019	PEF 2020	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2020	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)
25 CC Tuxpan V	6,775.6	6,775.6	0.0	6,776.6	6,776.6	100.0	0.0	6,776.6
26 CC Valladolid III ^{1/}	6,104.4	6,104.4	0.0	6,104.4	6,104.4	100.0	0.0	6,104.4
28 CCC Norte II	10,806.6	10,806.6	0.0	10,805.8	10,805.8	100.0	-0.0	10,805.8
29 CCC Norte	11,062.8	11,062.8	0.0	11,063.1	11,063.1	100.0	-0.0	11,063.1
31 CE La Venta III	3,678.0	3,678.0	0.0	3,677.7	3,677.7	100.0	0.0	3,677.7
33 CE Oaxaca I	3,713.5	3,713.5	0.0	3,714.5	3,714.5	100.0	0.0	3,714.5
34 CE Oaxaca II, CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	11,561.6	11,561.6	0.0	11,561.6	11,561.6	100.0	-0.0	11,561.6
36 CC Baja California III	6,055.9	6,055.9	0.0	6,055.3	6,055.3	100.0	0.0	6,055.3
38 CC Norte III (Juárez)	23,633.7	23,633.7	0.0	12,918.5	12,918.5	54.7	0.0	12,918.5
40 CE Sureste I	12,929.6	12,929.6	0.0	3,619.3	3,619.3	28.0	-0.0	3,619.3
42 CC Noroeste	15,060.5	15,060.5	0.0	7,683.8	7,683.8	51.0	0.0	7,683.8
43 CC Noreste	33,835.7	33,835.7	0.0	7,935.7	7,935.7	23.5	-0.0	7,935.7
45 CC Topolobampo III	14,492.1	14,492.1	0.0	8,611.5	8,611.5	59.4	8,611.5	0.0

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

^{*/} El tipo de cambio utilizado es de 22.9715 correspondiente al mes de junio de 2020.

^{1/} Se modificó el monto contratado, ya que el reportado en el PEF 2020 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 2020
 (Millones de pesos a precios de 2020) 1./

Nombre del Proyecto 2./	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones 3./	Entrega de obra	Término de obligaciones 4./	Plazo del pago	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
Total Inversión Directa	1,927,627.9	1,927,627.9	1,927,627.9					
Autorizados en 1997	83,323.2	83,323.2	83,323.2					
1 CG Cerro Prieto IV	3,738.3	3,738.3	3,738.3	25-jul-00	25-jul-00	04-may-15	14	9
2 CC Chihuahua	16,301.6	16,301.6	16,301.6	08-may-01	08-may-01	31-mar-16	14	3
3 CCI Guerrero Negro II	803.3	803.3	803.3	03-abr-04	03-abr-04	21-may-14	9	6
4 CC Monterrey II	9,839.8	9,839.8	9,839.8	17-sep-00	17-sep-00	17-nov-14	5	0
5 CD Puerto San Carlos II	1,361.5	1,361.5	1,361.5	23-dic-01	23-dic-01	01-dic-11	9	5
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	10,016.3	10,016.3	10,016.3	04-jul-01	04-jul-01	31-may-16	14	6
7 CT Samalayuca II	8,323.5	8,323.5	8,323.5	08-ene-99	08-ene-99	15-feb-19	19	9
9 LT 211 Cable Submarino	5,908.7	5,908.7	5,908.7	31-jul-99	30-sep-99	15-jul-09	9	9
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	6,130.6	6,130.6	6,130.6	19-nov-99	04-ago-00	15-jul-15	15	0
11 LT 216 y 217 Noroeste	4,006.6	4,006.6	4,006.6	03-jun-99	15-jun-00	15-oct-09	10	0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	4,202.4	4,202.4	4,202.4	07-jul-99	10-ago-00	15-ene-14	14	3
13 SE 218 Noroeste	4,436.0	4,436.0	4,436.0	30-jun-99	30-jun-99	15-abr-15	15	3
14 SE 219 Sureste-Peninsular	2,837.4	2,837.4	2,837.4	30-ago-99	30-ago-99	15-jul-09	9	9
15 SE 220 Oriental-Centro	2,320.2	2,320.2	2,320.2	14-may-99	30-jun-00	15-oct-09	10	0
16 SE 221 Occidental	3,096.9	3,096.9	3,096.9	30-sep-99	30-sep-99	15-jul-14	14	9
Autorizados en 1998	11,445.8	11,445.8	11,445.8					
17 LT 301 Centro	1,589.2	1,589.2	1,589.2	03-jul-01	30-ago-02	30-sep-11	9	11
18 LT 302 Sureste	1,483.8	1,483.8	1,483.8	03-ago-01	22-may-02	31-dic-11	9	11
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	1,281.0	1,281.0	1,281.0	02-ago-01	24-oct-01	15-jul-11	9	9
20 LT 304 Noroeste	1,213.0	1,213.0	1,213.0	11-may-01	31-jul-01	30-sep-11	10	4
21 SE 305 Centro-Oriente	1,817.0	1,817.0	1,817.0	03-jul-01	31-ago-01	31-ago-11	10	1
22 SE 306 Sureste	1,430.7	1,430.7	1,430.7	31-ago-01	05-nov-01	15-jul-11	9	11
23 SE 307 Noreste	961.2	961.2	961.2	18-abr-01	18-abr-01	30-sep-11	9	11
24 SE 308 Noroeste	1,670.0	1,670.0	1,670.0	11-may-01	27-feb-02	31-dic-11	10	2
Autorizados en 1999	78,212.8	78,212.8	78,212.8					
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	7,152.8	7,152.8	7,152.8	21-nov-02	21-jul-03	09-jul-18	15	6
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	28,953.0	28,953.0	28,953.0	28-ene-05	28-ene-05	29-ago-18	13	9
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	8,452.2	8,452.2	8,452.2	02-ago-01	30-ago-03	28-jun-18	16	8
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	11,838.9	11,838.9	11,838.9	24-oct-01	14-mar-04	09-jul-18	16	3
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,855.6	1,855.6	1,855.6	21-oct-02	28-abr-03	01-abr-13	10	6
30 LT 411 Sistema Nacional	4,118.2	4,118.2	4,118.2	16-ago-02	22-dic-03	09-jul-18	15	9
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	2,978.2	2,978.2	2,978.2	06-nov-03	06-nov-03	29-ago-18	14	9
32 SE 401 Occidental - Central	1,691.3	1,691.3	1,691.3	19-nov-02	19-nov-02	19-dic-12	10	0
33 SE 402 Oriental - Peninsular	2,109.0	2,109.0	2,109.0	13-dic-02	15-jun-05	06-mar-15	11	9
34 SE 403 Noreste	659.4	659.4	659.4	20-feb-02	12-nov-02	13-nov-12	10	9
35 SE 404 Noroeste-Norte	1,513.7	1,513.7	1,513.7	10-may-02	11-jul-02	15-jul-11	9	2
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	2,283.2	2,283.2	2,283.2	21-abr-03	01-sep-03	17-sep-13	9	11
37 SE 410 Sistema Nacional	4,607.4	4,607.4	4,607.4	21-ago-02	13-dic-02	22-oct-12	10	0
Autorizados en 2000	47,909.9	47,909.9	47,909.9					
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	19,512.1	19,512.1	19,512.1	30-nov-03	30-nov-03	29-ago-18	14	4
39 LT 414 Norte-Occidental	2,240.6	2,240.6	2,240.6	23-jun-03	18-ago-03	28-jun-18	14	8
40 LT 502 Oriental - Norte	824.0	824.0	824.0	01-ago-04	14-ene-05	29-jun-15	10	10
41 LT 506 Saltillo-Cañada	8,770.5	8,770.5	8,770.5	11-dic-03	11-dic-03	09-jul-18	14	3
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	6,210.6	6,210.6	6,210.6	29-ago-06	31-ene-07	29-ago-18	11	5
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	4,461.7	4,461.7	4,461.7	10-oct-03	14-may-04	29-ago-18	14	8
44 SE 412 Compensación Norte	770.6	770.6	770.6	09-may-03	09-may-03	28-may-13	9	6
45 SE 413 Noroeste - Occidental	2,356.9	2,356.9	2,356.9	09-ene-04	01-sep-04	29-ago-18	13	11
46 SE 503 Oriental	702.2	702.2	702.2	02-abr-04	01-may-03	28-may-13	8	7
47 SE 504 Norte - Occidental	2,060.5	2,060.5	2,060.5	05-mar-03	01-oct-03	31-ene-14	10	3
Autorizados en 2001	24,308.3	24,308.3	24,308.3					
48 CCI Baja California Sur I	1,198.5	1,198.5	1,198.5	29-jul-05	29-jul-05	29-ago-18	13	0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	3,173.5	3,173.5	3,173.5	13-jul-05	13-jul-05	28-jun-18	12	9
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	2,223.5	2,223.5	2,223.5	15-oct-04	31-mar-08	29-ago-18	13	8
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	2,582.8	2,582.8	2,582.8	19-jul-04	16-dic-08	30-sep-16	11	8

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA P/L

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 2020

(Millones de pesos a precios de 2020) L/L

		Nombre del Proyecto ^{2/L}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3/L}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/L}	Plazo del pago	
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	1,066.3	1,066.3	1,066.3	01-ago-04	06-dic-04	29-ago-18	13	5
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	666.5	666.5	666.5	01-ene-05	01-jun-05	13-sep-16	11	6
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	732.3	732.3	732.3	19-oct-04	01-mar-06	19-abr-16	11	6
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	201.6	201.6	201.6	09-feb-04	09-feb-04	05-mar-14	10	1
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	477.6	477.6	477.6	01-sep-08	17-ago-08	11-ene-18	9	0
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	3,686.8	3,686.8	3,686.8	20-feb-04	20-feb-04	29-ago-18	14	4
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	1,109.9	1,109.9	1,109.9	25-oct-05	16-abr-07	13-sep-16	10	6
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	7,189.1	7,189.1	7,189.1	25-jun-04	01-dic-08	30-sep-16	10	9
Autorizados en 2002			112,795.6	112,795.6	112,795.6					
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	9,162.0	9,162.0	9,162.0	03-sep-05	03-sep-05	28-jun-18	12	3
62	CCC	Pacífico	28,168.9	28,168.9	28,168.9	21-mar-10	21-mar-10	15-jun-22	11	10
63	CH	El Cajón	5,999.0	5,999.0	5,999.0	28-feb-07	31-ago-07	15-dic-36	29	7
64	LT	Líneas Centro	222.4	222.4	222.4	24-jul-06	03-jul-06	15-ene-16	9	10
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,022.6	1,022.6	1,022.6	07-jul-06	17-ago-06	29-ago-18	12	1
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	6,477.0	6,477.0	6,477.0	11-jul-05	28-feb-07	29-ago-18	12	11
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	2,461.5	2,461.5	2,461.5	28-oct-04	28-oct-04	17-sep-14	9	5
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	2,949.5	2,949.5	2,949.5	14-jul-09	29-nov-12	19-abr-23	13	6
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	1,798.7	1,798.7	1,798.7	14-may-04	14-may-04	21-may-14	10	0
70	LT	Riviera Maya	1,579.2	1,579.2	1,579.2	29-dic-04	29-dic-04	09-jul-18	13	4
71	PRR	Presa Reguladora Amata	2,032.6	2,032.6	2,032.6	14-ago-05	14-ago-05	06-mar-15	9	2
72	RM	Adolfo López Mateos	2,056.0	2,056.0	2,056.0	04-jun-05	25-oct-05	06-mar-15	9	9
73	RM	Altamira	4,074.2	4,074.2	4,074.2	08-ene-10	08-ene-10	26-jul-19	9	5
74	RM	Botello	339.6	339.6	339.6	15-abr-05	15-abr-05	29-ago-18	12	8
75	RM	Carbón II	2,901.1	2,901.1	2,901.1	30-oct-04	21-feb-05	29-ago-18	13	10
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	940.5	940.5	940.5	01-sep-05	28-dic-05	15-ene-16	9	4
77	RM	Dos Bocas	3,109.0	3,109.0	3,109.0	07-abr-05	07-abr-05	29-ago-18	12	8
78	RM	Emilio Portes Gil	246.1	246.1	246.1	11-abr-04	11-abr-04	21-may-14	10	1
79	RM	Francisco Pérez Ríos	6,324.7	6,324.7	6,324.7	20-may-08	09-jul-07	29-ago-18	10	3
80	RM	Gómez Palacio	2,181.5	2,181.5	2,181.5	15-ago-05	09-nov-06	15-abr-16	10	8
82	RM	Huinalá	223.1	223.1	223.1	03-nov-05	03-nov-05	06-mar-15	9	0
83	RM	Ixtaczoquitlán	67.7	67.7	67.7	25-ago-05	25-ago-05	29-ago-18	12	8
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	1,648.0	1,648.0	1,648.0	01-feb-07	01-feb-07	15-abr-16	9	1
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	3,377.8	3,377.8	3,377.8	16-may-05	17-dic-05	06-mar-15	9	6
90	RM	CT Puerto Libertad	673.0	673.0	673.0	15-jul-05	15-jul-05	06-mar-15	9	7
91	RM	Punta Prieta	1,015.4	1,015.4	1,015.4	25-may-06	04-jun-06	29-ago-18	12	1
92	RM	Salamanca	1,690.2	1,690.2	1,690.2	07-jun-05	14-dic-05	15-ene-16	10	4
93	RM	Tuxpango	1,690.6	1,690.6	1,690.6	26-oct-05	26-oct-05	29-ago-18	12	9
94	RM	CT Valle de México	745.1	745.1	745.1	27-feb-05	27-feb-05	30-jun-15	10	3
95	SE	Norte	302.5	302.5	302.5	03-oct-05	03-oct-05	06-mar-15	9	0
98	SE	705 Capacitores	194.3	194.3	194.3	21-jul-05	31-jul-05	06-mar-15	9	7
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	1,324.3	1,324.3	1,324.3	09-jun-05	29-jul-05	28-jun-18	13	0
100	SLT	701 Occidente-Centro	2,235.6	2,235.6	2,235.6	21-sep-06	21-abr-08	29-ago-18	11	10
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	1,636.5	1,636.5	1,636.5	30-abr-06	25-may-09	17-abr-19	12	6
102	SLT	703 Noreste-Norte	918.7	918.7	918.7	16-ago-06	09-dic-06	13-sep-16	9	11
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	426.7	426.7	426.7	30-ago-05	29-ago-05	06-mar-15	9	5
104	SLT	706 Sistemas Norte	7,752.6	7,752.6	7,752.6	29-jul-05	16-feb-17	29-sep-36	31	0
105	SLT	709 Sistemas Sur	2,827.4	2,827.4	2,827.4	09-nov-05	25-ene-06	28-jun-18	12	3
Autorizados en 2003			66,331.7	66,331.7	66,331.7					
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	11,334.9	11,334.9	11,334.9	01-dic-06	01-dic-06	29-ago-18	11	5
107	CCI	Baja California Sur II	701.5	701.5	701.5	10-jun-07	10-jun-07	29-ago-18	10	10

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{P./}
Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – junio 2020
 (Millones de pesos a precios de 2020) ^{1./}

Nombre del Proyecto ^{2./}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3./}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4./}	Plazo del pago	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
108 LT 807 Durango I	651.6	651.6	651.6	06-feb-06	07-abr-06	15-ene-16	9	10
110 RM CCC Tula	584.2	584.2	584.2	07-abr-07	11-jun-07	15-abr-16	9	0
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	1,578.3	1,578.3	1,578.3	15-ago-09	24-ago-09	26-jul-19	9	5
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	2,645.2	2,645.2	2,645.2	26-sep-05	31-dic-10	29-ago-18	12	8
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,837.8	1,837.8	1,837.8	02-oct-07	02-oct-07	26-may-17	9	7
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	2,196.3	2,196.3	2,196.3	10-may-06	10-may-06	28-jun-18	11	11
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	6,061.2	6,061.2	6,061.2	09-ene-07	03-dic-07	10-nov-17	10	7
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	1,900.6	1,900.6	1,900.6	03-may-07	24-jul-07	26-may-17	9	7
122 SE 811 Noroeste	376.8	376.8	376.8	05-may-06	07-jul-06	15-ene-16	9	6
123 SE 812 Golfo Norte	139.0	139.0	139.0	17-ago-06	10-nov-06	15-abr-16	9	6
124 SE 813 División Bajío	2,511.6	2,511.6	2,511.6	24-jul-06	26-dic-06	11-ene-18	11	3
126 SLT 801 Altiplano	4,165.8	4,165.8	4,165.8	08-sep-06	07-dic-07	29-ago-18	11	10
127 SLT 802 Tamaulipas	3,485.2	3,485.2	3,485.2	12-may-07	16-jul-07	29-ago-18	10	11
128 SLT 803 NOINE	3,182.8	3,182.8	3,182.8	04-oct-06	05-dic-07	10-nov-17	11	1
130 SLT 806 Bajío	22,979.0	22,979.0	22,979.0	30-mar-06	26-oct-10	28-jun-20	13	11
Autorizados en 2004	8,879.7	8,879.7	8,879.7					
132 CE La Venta II	568.5	568.5	568.5	05-ene-07	05-ene-07	19-ene-22	14	6
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	111.0	111.0	111.0	10-oct-06	24-nov-06	30-sep-16	9	6
138 SE 911 Noreste	882.5	882.5	882.5	12-jul-07	12-jul-07	23-feb-17	9	5
139 SE 912 División Oriente	249.2	249.2	249.2	21-jul-09	15-dic-10	17-abr-19	9	9
140 SE 914 División Centro Sur	1,042.0	1,042.0	1,042.0	02-abr-10	07-jun-10	13-sep-24	14	3
141 SE 915 Occidental	336.6	336.6	336.6	26-mar-08	26-mar-08	11-ene-18	9	8
142 SLT 901 Pacífico	1,645.3	1,645.3	1,645.3	01-abr-08	21-ago-08	28-jun-18	9	11
143 SLT 902 Istmo	1,981.6	1,981.6	1,981.6	08-mar-07	28-sep-07	29-ago-18	11	4
144 SLT 903 Cabo - Norte	2,063.0	2,063.0	2,063.0	25-ago-06	19-abr-07	29-ago-18	11	10
Autorizados en 2005	75,846.8	75,846.8	75,846.8					
146 CH La Yesca	6,305.2	6,305.2	6,305.2	15-oct-12	25-nov-14	18-ago-42	29	5
147 CCC Baja California	2,943.7	2,943.7	2,943.7	14-jul-09	14-jul-09	17-abr-19	9	6
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	1,800.6	1,800.6	1,800.6	19-jul-07	19-jul-07	26-jul-19	11	10
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	3,045.7	3,045.7	3,045.7	05-ene-07	04-ene-07	09-jul-18	10	10
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	2,348.9	2,348.9	2,348.9	10-jul-07	28-oct-10	18-nov-20	13	2
151 SE 1006 Central----Sur	3,732.2	3,732.2	3,732.2	13-ene-11	18-ago-12	15-jun-22	10	10
152 SE 1005 Noroeste	3,778.8	3,778.8	3,778.8	02-dic-08	10-ene-11	13-sep-24	15	8
156 RM Infiernillo	565.6	565.6	565.6	27-feb-09	11-oct-10	10-jul-20	11	0
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	8,142.0	8,142.0	8,142.0	03-dic-09	23-feb-10	25-nov-19	9	9
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	1,116.0	1,116.0	1,116.0	07-dic-06	07-dic-06	30-sep-16	8	9
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	64.9	64.9	64.9	23-ago-07	23-ago-07	15-abr-16	8	6
160 RM CCC Samalayuca II	357.4	357.4	357.4	18-abr-07	18-abr-07	15-abr-16	8	6
161 RM CCC El Sauz	625.7	625.7	625.7	16-jul-07	03-oct-07	28-jun-18	10	9
162 RM CCC Huinalá II	320.5	320.5	320.5	15-may-08	20-jun-08	28-jun-18	9	11
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	597.7	597.7	597.7	21-mar-07	21-mar-07	15-abr-16	9	0
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	7,493.2	7,493.2	7,493.2	15-jul-11	10-jul-13	18-abr-22	10	8
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	1,265.0	1,265.0	1,265.0	29-ene-08	29-ene-08	11-ene-18	9	11
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,303.1	1,303.1	1,303.1	09-nov-07	25-ene-10	25-nov-19	11	9
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	26,074.4	26,074.4	26,074.4	06-ene-10	06-ene-10	13-sep-24	14	5
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	2,454.6	2,454.6	2,454.6	23-jul-07	23-jul-07	26-may-17	9	5
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,511.7	1,511.7	1,511.7	16-dic-11	11-may-12	18-abr-22	9	11
Autorizados en 2006	658,329.2	658,329.2	658,329.2					
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	478,286.5	478,286.5	478,286.5	23-sep-16	15-dic-20	23-sep-40	24	0
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	2,181.2	2,181.2	2,181.2	20-oct-12	10-may-13	15-jun-22	9	6

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA P/L

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 2020

(Millones de pesos a precios de 2020) L/L

		Nombre del Proyecto ^{2/L}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3/L}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/L}	Plazo del pago	
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	144.2	144.2	144.2	29-abr-10	28-abr-10	25-nov-19	9	5
181	RM	CN Laguna Verde	17,505.5	17,505.5	17,505.5	29-mar-11	09-ago-11	10-ago-29	17	11
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	2,923.0	2,923.0	2,923.0	22-sep-08	19-sep-08	11-ene-18	9	6
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	522.3	522.3	522.3	10-mar-08	06-mar-08	28-jun-18	9	11
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	2,529.9	2,529.9	2,529.9	21-feb-11	20-mar-14	18-abr-22	10	9
188	SE	1116 Transformación del Noreste	21,075.2	21,075.2	21,075.2	02-may-09	15-oct-20	18-may-40	31	0
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	1,195.2	1,195.2	1,195.2	29-mar-11	07-feb-12	14-feb-22	10	7
190	SE	1120 Noroeste	6,828.2	6,828.2	6,828.2	29-dic-10	02-ene-17	29-sep-36	25	4
191	SE	1121 Baja California	1,372.1	1,372.1	1,372.1	09-mar-10	01-ago-11	13-sep-24	14	5
192	SE	1122 Golfo Norte	11,390.5	11,390.5	11,390.5	25-may-10	16-jun-15	13-sep-24	14	3
193	SE	1123 Norte	798.6	798.6	798.6	02-sep-10	02-sep-10	10-jul-20	9	6
194	SE	1124 Bajío Centro	18,996.6	18,996.6	18,996.6	29-mar-11	18-dic-12	18-abr-22	10	9
195	SE	1125 Distribución	8,980.9	8,980.9	8,980.9	25-may-09	29-nov-12	18-abr-22	12	9
197	SE	1127 Sureste	1,198.0	1,198.0	1,198.0	05-nov-10	05-ene-11	18-nov-20	9	11
198	SE	1128 Centro Sur	9,420.6	9,420.6	9,420.6	10-oct-11	23-sep-13	19-abr-23	11	3
199	SE	1129 Compensación redes	881.3	881.3	881.3	05-nov-08	05-jul-10	13-sep-24	15	8
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	8,806.9	8,806.9	8,806.9	16-mar-12	17-feb-14	11-dic-23	11	8
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	18,763.1	18,763.1	18,763.1	06-oct-09	12-jun-14	29-abr-24	14	2
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	22,572.5	22,572.5	22,572.5	24-dic-12	23-sep-15	20-oct-25	12	6
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	1,756.8	1,756.8	1,756.8	18-jul-08	27-nov-09	13-sep-24	16	1
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	16,245.8	16,245.8	16,245.8	26-jul-10	26-nov-10	18-nov-20	9	11
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	3,954.6	3,954.6	3,954.6	14-abr-09	28-sep-10	10-jul-20	11	0
Autorizados en 2007			136,835.7	136,835.7	136,835.7					
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	1,237.6	1,237.6	1,237.6	03-may-09	03-may-09	17-abr-19	9	6
207	SE	1213 COMPENSACIÓN DE REDES	2,102.9	2,102.9	2,102.9	28-jul-09	30-may-11	13-sep-24	14	11
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	876.7	876.7	876.7	27-nov-09	27-nov-09	13-sep-24	14	5
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	2,593.8	2,593.8	2,593.8	20-dic-10	15-dic-23	31-dic-48	37	11
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	11,613.1	11,613.1	11,613.1	15-nov-10	03-ago-11	18-nov-20	9	11
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	17,224.7	17,224.7	17,224.7	14-jun-10	09-oct-14	31-jul-24	13	11
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	5,874.8	5,874.8	5,874.8	20-oct-10	01-oct-15	30-oct-40	30	0
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	17,423.2	17,423.2	17,423.2	27-sep-10	01-dic-17	12-jul-47	36	7
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	5,083.3	5,083.3	5,083.3	05-ene-11	15-ago-23	15-ago-32	21	1
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	2,560.3	2,560.3	2,560.3	28-jun-10	30-nov-17	12-jul-47	36	11
216	RM	CCC Poza Rica	3,832.8	3,832.8	3,832.8	21-dic-12	30-ago-16	27-abr-26	13	0
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	5,865.3	5,865.3	5,865.3	18-feb-14	07-mar-14	15-abr-32	17	10
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	882.7	882.7	882.7	27-sep-10	23-nov-10	10-jul-20	9	7
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	7,264.6	7,264.6	7,264.6	05-mar-12	05-mar-12	12-oct-21	9	6
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	42,409.6	42,409.6	42,409.6	10-oct-11	01-dic-16	15-abr-32	20	0
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	138.2	138.2	138.2	03-nov-11	05-ene-12	10-jul-20	8	6
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	19.8	19.8	19.8	28-ene-11	28-ene-11	28-ene-21	9	5
226	CCI	CI Guerrero Negro III	574.7	574.7	574.7	30-ago-16	30-ago-16	27-abr-26	9	6
227	CG	Los Humeros II	3,416.6	3,416.6	3,416.6	11-dic-12	27-mar-13	18-abr-22	9	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 2020
 (Millones de pesos a precios de 2020) ^{1./}

Nombre del Proyecto ^{2./}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3./}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4./}	Plazo del pago	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	1,888.7	1,888.7	1,888.7	14-nov-12	30-nov-12	19-abr-23	10	0
229 CT TG Baja California II	3,952.2	3,952.2	3,952.2	23-ene-14	23-ene-14	11-dic-23	9	8
Autorizados en 2008	59,116.1	59,116.1	59,116.1					
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	3,169.4	3,169.4	3,169.4	13-ago-10	13-ago-10	28-jun-20	9	6
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	697.2	697.2	697.2	12-jul-10	12-jul-10	28-jun-20	9	6
234 SLT 1302 Transmisión y Transformación Norte y Occidente	4,396.0	4,396.0	4,396.0	20-jul-17	30-ago-17	12-jul-47	29	6
235 CCI Baja California Sur IV	2,295.9	2,295.9	2,295.9	11-jul-14	19-sep-14	29-abr-24	9	6
236 CCI Baja California Sur III	1,777.5	1,777.5	1,777.5	04-nov-12	04-nov-12	15-jun-22	9	6
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	1,395.5	1,395.5	1,395.5	29-feb-16	20-ene-17	09-dic-26	10	8
242 SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	15,485.9	15,485.9	15,485.9	22-jun-11	26-jun-18	11-mar-48	36	2
243 SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	12,526.8	12,526.8	12,526.8	13-jul-11	26-jul-16	27-abr-26	14	3
244 SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	15,528.2	15,528.2	15,528.2	30-ago-10	26-may-16	20-oct-25	14	9
245 SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	1,843.7	1,843.7	1,843.7	19-sep-11	15-ago-23	23-nov-31	20	1
Autorizados en 2009	44,894.9	44,894.9	44,894.9					
247 SLT 1404 Subestaciones del Oriente	4,671.4	4,671.4	4,671.4	07-may-13	06-jun-14	29-abr-24	10	9
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	4,895.2	4,895.2	4,895.2	29-nov-11	15-oct-12	15-jun-22	10	1
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	5,141.3	5,141.3	5,141.3	02-mar-14	15-dic-20	30-mar-45	31	0
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	2,310.8	2,310.8	2,310.8	06-oct-11	20-ene-12	12-oct-21	9	6
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	8,328.6	8,328.6	8,328.6	17-jul-13	15-nov-16	29-sep-36	22	11
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	118.9	118.9	118.9	26-may-11	26-may-11	10-jul-20	9	0
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	16,015.7	16,015.7	16,015.7	15-feb-13	14-may-18	11-mar-48	34	8
257 CCI Santa Rosalía II	1,048.0	1,048.0	1,048.0	01-ago-21	25-ene-23	27-feb-32	9	0
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	2,365.0	2,365.0	2,365.0	01-mar-20	31-dic-20	31-ene-31	10	0
Autorizados en 2010	56,857.4	56,857.4	56,857.4					
259 SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	33,364.0	33,364.0	33,364.0	04-feb-14	10-jul-18	11-mar-48	33	11
260 SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	9,023.4	9,023.4	9,023.4	20-ago-13	28-nov-17	12-jul-47	33	9
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	14,470.0	14,470.0	14,470.0	27-ene-15	15-dic-20	31-jul-47	32	5
Autorizados en 2011	40,053.2	40,053.2	40,053.2					
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	2,402.5	2,402.5	2,402.5	16-ene-13	02-may-14	11-dic-23	10	8
264 CC Centro	13,245.6	13,245.6	13,245.6	01-sep-17	15-dic-20	30-sep-47	30	0
266 SLT 1603 Subestación Lago	5,931.1	5,931.1	5,931.1	30-ene-19	15-dic-20	11-mar-48	29	0
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	2,906.3	2,906.3	2,906.3	30-sep-14	27-feb-15	31-jul-24	9	5
268 CCI Guerrero Negro IV	181.9	181.9	181.9	01-jul-19	30-ago-20	30-nov-37	18	4
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	162.9	162.9	162.9	12-may-15	12-may-15	31-jul-24	9	0
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	2,703.3	2,703.3	2,703.3	15-jun-15	20-jun-23	31-dic-47	32	5
274 SE 1620 Distribución Valle de México	6,494.2	6,494.2	6,494.2	27-nov-13	15-ago-23	31-dic-38	25	0
275 CG Los Azufres III (Fase I)	6,025.4	6,025.4	6,025.4	26-feb-15	26-feb-15	31-jul-24	9	0
Autorizados en 2012	45,578.7	45,578.7	45,578.7					
278 RM CT José López Portillo	888.7	888.7	888.7	05-sep-17	20-jun-19	11-mar-48	30	2
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,492.5	1,492.5	1,492.5	05-may-15	17-may-23	09-jun-48	33	0
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	2,210.4	2,210.4	2,210.4	04-dic-17	15-dic-20	28-feb-40	22	0
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	6,732.2	6,732.2	6,732.2	17-ago-18	14-ago-23	21-sep-48	30	0
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	5,383.8	5,383.8	5,383.8	11-mar-19	11-mar-19	30-nov-28	9	4
284 CG Los Humeros III	2,654.5	2,654.5	2,654.5	30-jun-17	30-nov-22	24-jul-42	25	0
286 CCI Baja California Sur V	4,214.9	4,214.9	4,214.9	12-sep-16	12-sep-16	27-abr-26	9	6
288 SLT 1722 Distribución Sur	2,287.1	2,287.1	2,287.1	19-ago-16	10-may-23	01-oct-48	32	1
289 CH Chicoasén II	3,984.7	3,984.7	3,984.7	05-abr-20	28-jul-23	18-feb-54	30	6

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA P/L

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 2020

(Millones de pesos a precios de 2020) L/L

		Nombre del Proyecto ^{2/L}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3/L}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/L}	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
290	LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	865.6	865.6	865.6	05-sep-20	30-dic-22	03-ene-33	10	1
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	4,903.0	4,903.0	4,903.0	19-oct-16	11-may-17	29-sep-36	19	4
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	4,635.1	4,635.1	4,635.1	13-feb-15	01-jun-15	31-jul-24	9	0
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	4,427.6	4,427.6	4,427.6	28-nov-13	07-ago-15	31-jul-24	10	3
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	898.5	898.5	898.5	22-jul-14	23-ene-15	31-jul-24	9	9
Autorizados en 2013			117,609.1	117,609.1	117,609.1					
296	CC	Empalme I	10,886.0	10,886.0	10,886.0	01-sep-18	15-dic-20	28-sep-40	22	0
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	4,296.5	4,296.5	4,296.5	30-jul-17	20-jul-20	25-ago-47	30	0
298	CC	Valle de México II	25,716.9	25,716.9	25,716.9	01-feb-19	30-ago-20	20-feb-28	9	0
300	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	5,280.2	5,280.2	5,280.2	16-may-19	20-jun-19	30-nov-28	9	4
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	11,134.7	11,134.7	11,134.7	03-nov-20	02-nov-20	04-dic-31	11	0
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	437.8	437.8	437.8	04-dic-14	09-jul-15	31-jul-24	9	5
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	18,356.8	18,356.8	18,356.8	15-may-15	23-nov-16	29-sep-36	21	2
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	4,499.6	4,499.6	4,499.6	16-feb-16	13-nov-17	12-jul-47	31	3
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	5,705.0	5,705.0	5,705.0	16-nov-15	03-mar-17	09-dic-26	10	10
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	17,495.1	17,495.1	17,495.1	31-may-18	05-mar-19	11-mar-48	29	8
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	2,275.2	2,275.2	2,275.2	04-jun-17	05-jun-23	09-jul-47	30	0
311	RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	7,380.9	7,380.9	7,380.9	01-dic-18	30-ago-19	11-mar-48	29	3
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	4,144.3	4,144.3	4,144.3	15-jun-17	16-jun-19	11-mar-48	30	5
Autorizados en 2014			78,485.3	78,485.3	78,485.3					
313	CC	Empalme II	10,078.8	10,078.8	10,078.8	01-ago-19	29-nov-19	29-jul-49	29	6
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	4,764.0	4,764.0	4,764.0	16-ago-17	20-feb-18	11-mar-48	30	2
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	685.7	685.7	685.7	30-sep-16	23-jun-17	29-sep-36	19	11
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	4,247.3	4,247.3	4,247.3	06-sep-16	05-jun-17	29-sep-36	19	11
318	SE	1903 Subestaciones Norte-Noreste	2,446.3	2,446.3	2,446.3	25-abr-16	24-jun-16	27-abr-26	9	6
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	5,238.7	5,238.7	5,238.7	28-abr-17	15-may-17	09-dic-26	9	6
320	LT	1905 Transmisión Sureste-Peninsular	17,442.1	17,442.1	17,442.1	02-ago-16	03-jul-17	29-sep-36	19	11
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	644.7	644.7	644.7	15-oct-16	16-oct-23	27-nov-48	32	0
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía de Distribución	32,937.6	32,937.6	32,937.6	23-ene-16	06-jul-18	11-mar-48	31	11
Autorizados en 2015			71,759.7	71,759.7	71,759.7					
323	CC	San Luis Potosí	4,751.9	4,751.9	4,751.9	03-oct-22	02-oct-22	01-ene-52	29	0
325	CC	Lerdo (Norte IV)	6,751.9	6,751.9	6,751.9	03-abr-23	02-abr-23	01-oct-53	30	0
327	CG	Los Azufres III Fase II	977.1	977.1	977.1	30-ago-19	27-dic-19	30-ago-40	20	6
328	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	97.3	97.3	97.3	18-abr-18	18-abr-18	11-mar-48	29	8
329	CG	Cerritos Colorados Fase I	692.1	692.1	692.1	05-nov-21	29-dic-23	30-may-34	10	0
330	CH	Las Cruces	4,620.5	4,620.5	4,620.5	30-nov-21	31-ago-22	30-sep-50	27	6
331	LT	Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	392.6	392.6	392.6	02-nov-21	06-ene-22	03-may-32	10	3
332	CE	Sureste II y III	6,957.2	6,957.2	6,957.2	03-mar-21	29-dic-23	29-abr-33	10	0
334	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	388.8	388.8	388.8	11-nov-22	08-dic-22	31-dic-32	10	0
336	SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	12,903.6	12,903.6	12,903.6	30-nov-17	15-ene-20	30-ene-48	30	1
337	SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	12,760.7	12,760.7	12,760.7	10-ago-18	15-dic-20	11-mar-48	29	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 2020
 (Millones de pesos a precios de 2020) ^{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
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	2,663.2	2,663.2	2,663.2	12-nov-18	11-sep-23	09-dic-48	30	0
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	17,802.7	17,802.7	17,802.7	23-sep-16	01-abr-18	11-mar-48	30	10
Autorizados en 2016	105,501.4	105,501.4	105,501.4					
340 CC San Luis Río Colorado I	3,796.0	3,796.0	3,796.0	03-ene-23	02-ene-23	01-jul-52	29	0
341 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	3,646.0	3,646.0	3,646.0	02-ene-23	01-ene-23	01-jul-52	29	0
342 CC Guadalajara I	26,154.4	26,154.4	26,154.4	03-jun-21	01-jun-22	02-dic-31	10	0
343 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	5,472.2	5,472.2	5,472.2	06-oct-22	19-oct-23	31-dic-32	10	0
344 CC Mazatlán	22,284.1	22,284.1	22,284.1	11-abr-22	05-ene-23	30-jul-32	10	2
345 LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	3,079.2	3,079.2	3,079.2	04-ene-22	04-ene-22	02-jul-32	10	2
346 CC Mérida	10,491.7	10,491.7	10,491.7	12-jun-23	09-jun-23	30-jun-33	10	0
347 CC Salamanca	22,431.0	22,431.0	22,431.0	03-nov-22	02-nov-22	01-may-52	29	0
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	1,784.7	1,784.7	1,784.7	12-jun-20	12-jun-20	12-jun-30	10	0
349 SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,288.0	1,288.0	1,288.0	21-nov-18	31-jul-23	04-ene-47	28	0
350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	5,074.0	5,074.0	5,074.0	10-jun-18	12-jun-23	15-jul-48	30	0
Autorizados en 2020	3,553.5	3,553.5	3,553.5					
351 CCI CCI Baja California Sur VI	3,553.5	3,553.5	3,553.5	06-ene-23	03-ene-23	01-jun-42	19	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 22.9715, correspondiente al cierre del segundo trimestre del 2020.

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 Pídregas.

3./ La fecha de inicio de operación es la consignada en el Tomo VII del Presupuesto de Egresos de la Federación aprobado para el ejercicio fiscal 2020, 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 2020

(Cifras en millones de pesos a precios de 2020) ^{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	mese s
Total Inversión Condicionada	682,473.0	682,473.0	682,473.0					
Autorizados en 1997	2,952.1	2,952.1	2,952.1					
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	2,952.1	2,952.1	2,952.1	24-abr-99	24-abr-99	24-nov-29	30	6
Autorizados en 1998	172,424.0	172,424.0	172,424.0					
2 CC Altamira II	20,813.2	20,813.2	20,813.2	14-may-02	14-may-02	14-jun-27	25	0
3 CC Bajío	24,992.2	24,992.2	24,992.2	09-mar-02	09-mar-02	09-abr-27	25	0
4 CC Campeche	7,656.6	7,656.6	7,656.6	27-jun-03	28-may-03	28-jun-28	25	0
5 CC Hermosillo	8,954.2	8,954.2	8,954.2	01-oct-01	01-oct-01	02-nov-26	25	0
6 CT Mérida III	13,042.4	13,042.4	13,042.4	09-jun-00	09-jun-00	01-dic-25	25	0
7 CC Monterrey III	21,891.6	21,891.6	21,891.6	27-mar-02	27-mar-02	27-abr-27	25	0
8 CC Naco-Nogales	12,692.7	12,692.7	12,692.7	04-oct-03	04-oct-03	06-nov-28	25	0
9 CC Río Bravo II	16,500.9	16,500.9	16,500.9	18-ene-02	18-ene-02	18-ene-27	24	11
10 CC Mexicali	9,218.0	9,218.0	9,218.0	20-jul-03	20-jul-03	20-jul-28	24	11
11 CC Saltillo	9,458.5	9,458.5	9,458.5	19-nov-01	19-nov-01	19-nov-26	24	11
12 CC Tuxpan II	24,686.5	24,686.5	24,686.5	15-dic-01	15-dic-01	15-dic-26	25	0
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	2,517.1	2,517.1	2,517.1	30-sep-99	30-sep-99	09-abr-25	25	7
Autorizados en 1999	129,283.5	129,283.5	129,283.5					
15 CC Altamira III y IV	44,140.4	44,140.4	44,140.4	24-dic-03	24-dic-03	29-dic-28	24	11
16 CC Chihuahua III	10,119.2	10,119.2	10,119.2	09-sep-03	09-sep-03	09-oct-28	25	0
17 CC La Laguna II	20,966.1	20,966.1	20,966.1	22-abr-05	22-abr-05	22-may-30	25	0
18 CC Río Bravo III	15,929.1	15,929.1	15,929.1	01-abr-04	01-abr-04	01-may-29	25	0
19 CC Tuxpan III y IV	38,128.7	38,128.7	38,128.7	23-may-03	23-may-03	23-jun-28	25	0
Autorizados en 2000	97,483.6	97,483.6	97,483.6					
20 CC Altamira V	36,807.9	36,807.9	36,807.9	01-nov-06	01-nov-06	30-nov-31	25	0
21 CC Tamazunchale	60,675.7	60,675.7	60,675.7	01-jun-07	01-jun-07	01-jul-32	25	0
Autorizados en 2001	46,617.9	46,617.9	46,617.9					
24 CC Río Bravo IV	18,628.2	18,628.2	18,628.2	01-abr-05	01-abr-05	01-may-30	25	0
25 CC Tuxpan V	27,989.7	27,989.7	27,989.7	01-sep-06	01-sep-06	01-oct-31	25	0
Autorizados en 2002	25,298.3	25,298.3	25,298.3					
26 CC Valladolid III	25,298.3	25,298.3	25,298.3	01-jun-06	01-jun-06	01-jul-31	25	0
Autorizados en 2005	41,051.5	41,051.5	41,051.5					
28 CCC Norte II	12,005.6	12,005.6	12,005.6	01-ago-13	31-jul-13	01-jul-38	24	11
29 CCC Norte	29,045.9	29,045.9	29,045.9	02-ago-10	30-jul-10	26-jul-34	23	10
Autorizados en 2006	838.0	838.0	838.0					
31 CE La Venta III	838.0	838.0	838.0	04-oct-12	03-oct-12	01-ene-37	24	2
Autorizados en 2007	1806.3	1806.3	1806.3					
33 CE Oaxaca I	1,806.3	1,806.3	1,806.3	27-sep-12	26-sep-12	18-oct-30	18	0
Autorizados en 2008	8,796.8	8,796.8	8,796.8					
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	4,756.8	4,756.8	4,756.8	31-ene-12	30-ene-12	31-dic-32	20	10
36 CC Baja California III	4,040.0	4,040.0	4,040.0	16-ene-17	14-ene-17	16-ene-41	24	0
Autorizados en 2011	21,708.4	21,708.4	21,708.4					
38 CC Norte III (Juárez)	19,824.8	19,824.8	19,824.8	01-dic-20	30-nov-20	30-dic-47	27	0
40 CE Sureste I	1,883.6	1,883.6	1,883.6	30-dic-17	30-nov-17	30-dic-38	21	0
Autorizados en 2012	38,742.0	38,742.0	38,742.0					
42 CC Noroeste	23,617.1	23,617.1	23,617.1	31-ene-20	02-ene-20	03-ene-47	27	0
43 CC Noreste	15,124.9	15,124.9	15,124.9	01-abr-20	30-mar-20	30-abr-47	27	0
Autorizados en 2013	90,664.6	90,664.6	90,664.6					
45 CC Topolobampo III	14,252.6	14,252.6	14,252.6	30-ene-20	01-ene-20	01-jul-46	26	6
303 LT LT en Corriente Directa Ixtepec Potencia-Yautepec Potencia	76,412.0	76,412.0	76,412.0	29-may-22	28-may-22	29-may-47	25	0
Autorizados en 2015	4,806.0	4,806.0	4,806.0					
49 CE Sureste IV y V	4,806.0	4,806.0	4,806.0	01-abr-21	30-mar-21	01-may-41	20	0

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

1./ 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.

2./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 22.9715, correspondiente al cierre del segundo trimestre de 2020.

3./ La fecha de inicio de operación es la consignada en el Tomo VII del Presupuesto de Egresos de la Federación aprobado para el ejercicio fiscal 2020, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.