

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 – diciembre 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 ^{2/}	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			324,147.6	105,744.6	50,576.2	1,372.7	107,117.3	33.0				
Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores			321,393.9	105,744.6	50,072.3	1,372.7	107,117.3	33.3				
Inversión Directa Aprobados en 2006			17,003.1	13,494.0	320.4	0.0	13,494.0	79.4				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	Varias (Cierre y otras)	11,390.7	9,369.5	19.9	0.0	9,369.5	82.3	99.9	1.0	0.0	99.9
188	SE 1116 Transformación del Noreste ^{5/}	Varias (Cierre y otras)	5,612.3	4,124.5	300.5	0.0	4,124.5	73.5	85.8	11.2	13.6	99.4
Aprobados en 2007			7,462.1	5,382.3	545.4	0.0	5,382.3	72.1				
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	Varias (Cierre y otras)	2,653.0	1,246.8	147.9	0.0	1,246.8	47.0	67.8	5.6	0.0	67.8
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	Varias (Cierre y otras)	4,809.1	4,135.5	397.6	0.0	4,135.5	86.0	99.9	8.3	0.0	99.9
Aprobados en 2009			1,144.8	893.7	19.9	0.0	893.7	78.1				
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	Varias (Cierre y otras)	1,144.8	893.7	19.9	0.0	893.7	78.1	100.0	1.0	0.0	100.0
Aprobados en 2010			10,079.3	7,519.2	19.9	0.0	7,519.2	74.6				
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	Varias (Cierre y otras)	10,079.3	7,519.2	19.9	0.0	7,519.2	74.6	99.9	0.1	0.0	99.9
Aprobados en 2011			26,496.1	17,320.7	2,115.9	287.9	17,608.6	66.5				
264	CC Centro	Varias (Cierre y otras)	14,684.3	11,917.4	10.0	135.2	12,052.6	82.1	99.9	0.3	0.0	99.9
266	SLT 1603 Subestación Lago	Varias (Cierre y otras)	3,546.4	1,684.7	19.9	0.0	1,684.7	47.5	92.6	4.8	0.0	92.6
268	CCI Guerrero Negro IV	Construcción	411.6	374.3	19.9	2.8	377.2	91.6	90.8	8.0	0.7	91.6
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	Varias (Cierre y otras)	2,058.7	695.6	227.6	133.0	828.7	40.3	33.8	11.1	5.8	39.6
274	SE 1620 Distribución Valle de México	Varias (Cierre y otras)	5,795.1	2,648.7	1,838.4	16.8	2,665.5	46.0	62.3	31.7	0.0	62.3
Aprobados en 2012			6,494.6	2,991.0	425.0	66.3	3,057.3	47.1				
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias (Cierre y otras)	2,026.8	412.1	246.9	66.3	478.4	23.6	20.3	12.2	2.8	23.1
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	Varias (Cierre y otras)	1,876.1	1,721.1	39.9	0.0	1,721.1	91.7	99.9	2.1	0.0	99.9
284	CG Los Humeros III	Varias (Cierre y otras)	2,591.6	857.8	138.1	0.0	857.8	33.1	36.3	22.0	0.0	36.3
Aprobados en 2013			45,893.5	28,065.4	3,070.6	182.7	28,248.1	61.6				
296	CC Empalme I	Varias (Cierre y otras)	14,727.6	9,680.3	19.9	0.0	9,680.3	65.7	99.9	1.0	0.0	99.9
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	Varias (Cierre y otras)	2,870.0	1,888.9	10.0	0.0	1,888.9	65.8	99.9	1.0	0.0	99.9
298	CC Valle de México II	Construcción	13,939.2	8,386.0	19.9	82.8	8,468.8	60.8	98.9	1.0	0.9	99.7
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	Construcción	4,971.2	1,124.8	2,782.9	0.0	1,124.8	22.6	44.0	35.7	0.0	44.0
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	Varias (Cierre y otras)	2,334.5	552.6	237.8	86.2	638.8	27.4	23.6	10.2	3.3	27.0
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	Varias (Cierre y otras)	7,051.0	6,432.7	0.0	13.6	6,446.4	91.4	99.8	0.0	0.1	99.9
Aprobados en 2014			15,639.8	8,483.1	19.9	64.6	8,547.8	54.7				
313	CC Empalme II	Varias (Cierre y otras)	14,468.2	7,919.4	19.9	63.5	7,982.9	55.2	99.9	1.0	0.0	99.9
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución ^{1/}	Varias (Cierre y otras)	1,171.7	563.7	0.0	1.2	564.9	48.2	48.1	0.0	0.2	48.4

Avance Financiero y Físico de Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo en Construcción ^{p./}
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad
Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – diciembre 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)
Aprobados en 2015			40,600.4	2,841.1	11,699.3	364.6	3,205.7	7.9				
323	CC San Luis Potosí ^{4./}	Por Licitar sin cambio de alcance	10,156.7	0.0	4,489.3	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	10,731.2	0.0	1,212.6	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)	1,257.9	1,023.1	10.0	0.0	1,023.1	81.3	99.9	1.0	0.0	99.9
330	CH Las Cruces	Por Licitar sin cambio de alcance	11,694.8	0.0	5,663.3	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	537.0	0.0	4.3	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)	2,899.5	1,335.4	19.9	187.0	1,522.4	52.5	99.9	1.0	0.0	99.9
338	SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	Varias (Cierre y otras)	3,323.3	482.6	299.9	177.6	660.2	19.9	14.5	9.0	4.8	19.3
Aprobados en 2016			63,718.5	225.8	23,157.4	226.0	451.8	0.7				
340	CC San Luis Río Colorado I	Por Licitar con cambio de alcance	6,474.3	0.0	1,184.8	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	0.0	0.0
342	CC Guadalajara I	Por Licitar sin cambio de alcance	17,871.7	0.0	8,993.3	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	0.0	0.0
344	CC Mazatlán	Por Licitar sin cambio de alcance	13,517.2	0.0	3,131.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
346	CC Mérida	Por Licitar sin cambio de alcance	13,409.2	0.0	4,604.2	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	0.0	0.0
347	CC Salamanca ^{4./}	Por Licitar sin cambio de alcance	10,569.8	0.0	4,740.7	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	0.0	0.0
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	Construcción	220.6	35.7	131.2	84.5	120.2	54.5	31.3	59.5	68.6	99.9
349	SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias (Cierre y otras)	1,655.8	190.2	371.4	141.5	331.6	20.0	11.5	22.4	8.1	19.6
Aprobados en 2020			2,753.6	0.0	503.9	0.0	0.0	0.0				
351	CCI Baja California Sur VI ^{4./}	Por Licitar sin cambio de alcance	2,753.6	0.0	503.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Inversión Condicionada Aprobados en 2011			86,861.7	18,528.2	8,678.4	180.6	18,708.8	21.5				
38	CC Norte III (Juárez)	Terminado Totalmente	20,523.8	11,116.5	19.9	106.9	11,223.4	54.7	99.1	1.0	0.9	100.0
Aprobados en 2013			45,108.4	7,411.8	5,962.3	73.7	7,485.4	16.6				
45	CC Topolobampo III	Construcción	12,585.1	7,411.8	5,286.3	73.7	7,485.4	59.5	99.1	2.4	0.9	100.0
303	LT en Corriente Directa Ixtepec Potencia-Yautepec Potencia	Por Licitar sin cambio de alcance	32,523.3	0.0	676.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	0.0	0.0
Aprobados en 2015			21,229.5	0.0	2,696.1	0.0	0.0	0.0				
49	CE Sureste IV y V	Por Licitar sin cambio de alcance	21,229.5	0.0	2,696.1	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 aquellos 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 por dólar correspondiente al cierre de septiembre 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.

**Avance Financiero y Físico de Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo en Construcción ^{P./}
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad
Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – diciembre 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 o 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)

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), 22.2153 (junio), 22.4836 (julio), 22.2370 (agosto), 21.6450 (septiembre), 21.3558 (octubre), 20.5088 (noviembre) y 19.9821 (diciembre) pesos por dólar, publicados por el Banco de México (Banxico).

4./ Estos proyectos regresaron a la etapa "Por Licitación sin cambio de alcance", ya que se está analizando la posibilidad de licitarlos con otro esquema de financiamiento.

5./ Disminución de avance financiero respecto al reporte del trimestre anterior, por conciliaciones de trabajos no ejecutados por el contratista, debido a lo cual las erogaciones respectivas se retuvieron.

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 – diciembre 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)	
TOTAL	100,344.1	32,868.6	0.0	10,517.6	56,957.9	96,030.1	33,574.4	0.0	8,377.5	54,078.2	-5.1
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.
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.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – diciembre 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			
		Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presu- puestaria Asociada	No Progra- mable			Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presu- puestaria Asociada	No Progra- mable				
(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= (10-5)/5)			
42	LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	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	1,891.9	1,093.8	0.0	17.0	781.1	4,298.7	780.0	0.0	14.8	3,503.8	348.6
63	CH	El Cajón	2,570.7	559.4	0.0	505.5	1,505.8	2,563.7	570.1	0.0	287.8	1,705.7	13.3
64	LT	Líneas Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	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.
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	638.9	132.4	0.0	20.2	486.3	126.3	98.1	0.0	11.7	16.5	-96.6
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.

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 – diciembre 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)			
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	510.7	104.9	0.0	10.9	394.9	124.9	112.0	0.0	12.3	0.6	-99.8
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 a CC	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.
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.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – diciembre 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			
		Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manten- miento	Inversión Presu- puestaria Asociada	No Progra- mable			Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manten- miento	Inversión Presu- puestaria Asociada	No Progra- mable				
(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= 10-5)/5			
130	SLT	806 Bajío	433.6	47.3	0.0	1.4	384.9	36.2	33.4	0.0	2.3	0.5	-99.9
132	CE	La Venta II	395.5	113.8	0.0	25.8	255.9	106.9	219.3	0.0	11.4	-123.8	-148.4
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	51.9	20.4	0.0	3.6	27.9	24.4	20.6	0.0	3.4	0.5	-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	3,459.9	774.9	0.0	900.0	1,785.0	2,006.0	742.2	0.0	862.0	401.7	-77.5
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	333.7	143.2	0.0	0.3	190.3	441.8	343.4	0.0	0.2	98.2	-48.4
151	SE	1006 Central---Sur	107.2	24.9	0.0	4.5	77.8	28.7	25.2	0.0	2.9	0.6	-99.3
152	SE	1005 Noroeste	309.9	41.6	0.0	6.4	261.9	41.0	34.3	0.0	5.9	0.8	-99.7
156	RM	Infiernillo	119.4	2.5	0.0	0.2	116.8	2,874.9	2.6	0.0	0.3	2,872.0	500<
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	801.1	1.7	0.0	3.2	796.2	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 Huinalá 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	316.2	70.4	0.0	6.7	239.2	77.9	72.7	0.0	3.7	1.5	-99.4
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.
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	0.5	0.0	0.9	6.5	N.A.
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	1,432.7	449.6	0.0	46.5	936.5	4,204.2	749.6	0.0	44.2	3,410.4	264.2
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	464.6	125.6	0.0	30.4	308.6	65.8	45.7	0.0	18.9	1.3	-99.6
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	1,465.9	843.1	0.0	486.5	136.4	1,475.1	1,555.1	0.0	402.4	-482.3	-453.7
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	271.3	55.8	0.0	12.5	203.1	65.5	56.3	0.0	7.9	1.3	-99.4

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 – diciembre 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)	
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	N.A.
181 RM CN Laguna Verde	3,601.4	546.3	0.0	231.1	2,824.0	24,113.3	574.7	0.0	242.8	23,295.8	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	191.8	84.2	0.0	7.9	99.8	94.0	87.7	0.0	4.5	1.8	-98.2
188 SE 1116 Transformación del Noreste	2,998.1	423.8	0.0	110.1	2,464.1	277.2	251.7	0.0	20.1	5.4	-99.8
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	92.6	26.7	0.0	5.1	60.8	15.2	12.0	0.0	2.9	0.3	-99.5
190 SE 1120 Noroeste	347.8	66.5	0.0	13.5	267.9	63.4	50.3	0.0	11.9	1.2	-99.5
191 SE 1121 Baja California	23.5	8.9	0.0	1.1	13.5	10.2	9.1	0.0	1.0	0.2	-98.5
192 SE 1122 Golfo Norte	281.4	32.3	0.0	8.5	240.6	39.6	33.3	0.0	5.6	0.8	-99.7
193 SE 1123 Norte	25.9	9.7	0.0	0.2	16.0	10.5	10.2	0.0	0.1	0.2	-98.7
194 SE 1124 Bajío Centro	277.4	42.4	0.0	6.8	228.2	42.1	37.3	0.0	3.9	0.8	-99.6
195 SE 1125 Distribución	468.7	105.2	0.0	14.9	348.7	64.0	52.6	0.0	10.2	1.2	-99.6
197 SE 1127 Sureste	97.1	15.3	0.0	1.2	80.6	5.8	4.2	0.0	1.5	0.1	-99.8
198 SE 1128 Centro Sur	134.6	41.7	0.0	9.9	83.1	45.4	39.1	0.0	5.4	0.9	-98.9
199 SE 1129 Compensación redes	81.7	22.1	0.0	1.9	57.7	21.4	18.9	0.0	2.1	0.4	-99.3
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	706.6	118.7	0.0	32.0	555.9	132.2	111.2	0.0	18.4	2.6	-99.5
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	673.4	105.8	0.0	42.4	525.2	68.6	43.8	0.0	23.4	1.3	-99.7
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	979.7	230.8	0.0	72.6	676.3	282.8	233.2	0.0	44.1	5.5	-99.2
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	84.2	36.0	0.0	4.4	43.8	44.4	36.9	0.0	4.2	3.3	-92.4
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	848.3	81.6	0.0	2.1	764.5	74.9	71.3	0.0	2.1	1.5	-99.8
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	537.6	161.1	0.0	1.6	375.0	2,796.5	51.1	0.0	3.5	2,741.9	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	373.1	54.7	0.0	2.4	316.0	49.6	46.4	0.0	2.2	1.0	-99.7
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	38.7	23.0	0.0	3.0	12.6	26.8	23.3	0.0	2.9	0.5	-95.8
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	536.8	215.9	0.0	39.3	281.6	105.4	78.2	0.0	18.4	8.8	-96.9
210 SLT 1204 Conversión a 400 KV del Área Peninsular	850.2	246.7	0.0	8.7	594.8	226.7	219.3	0.0	6.9	0.6	-99.9
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	884.9	183.9	0.0	29.2	671.8	146.6	125.7	0.0	18.0	2.9	-99.6

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – diciembre 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	
		Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presu- puestaria Asociada	No Progra- mable			Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presu- puestaria Asociada	No Progra- mable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= (10-5)/5)	
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	281.9	43.0	0.0	0.8	238.1	52.5	44.9	0.0	0.4	7.1	-97.0
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	429.1	103.0	0.0	49.8	276.2	153.9	100.1	0.0	39.4	14.4	-94.8
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	947.7	267.0	0.0	56.8	623.9	155.3	128.0	0.0	24.2	3.0	-99.5
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	531.9	80.5	0.0	31.1	420.3	103.5	77.8	0.0	23.7	2.0	-99.5
216 RM CCC Poza Rica	515.8	282.2	0.0	162.8	70.8	643.3	282.2	0.0	111.5	249.6	252.7
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	1,800.9	203.6	0.0	99.4	1,497.9	6,431.7	166.8	0.0	74.7	6,190.3	313.3
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	376.4	84.6	0.0	0.5	291.3	4.7	4.1	0.0	0.5	0.1	-100.0
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	307.1	54.9	0.0	13.4	238.8	15.1	5.7	0.0	9.1	0.3	-99.9
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	7,199.0	1,808.8	0.0	446.8	4,943.4	12,797.6	8,037.9	0.0	348.8	4,411.0	-10.8
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	25.4	4.4	0.0	0.2	20.8	4.7	4.5	0.0	0.1	0.1	-99.6
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	6.1	1.9	0.0	0.2	4.1	2.0	1.9	0.0	0.1	0.0	-99.0
226 CCI CI Guerrero Negro III	421.7	82.8	0.0	29.0	309.9	116.6	117.1	0.0	20.3	-20.9	-106.7
227 CG Los Humeros II	657.1	238.1	0.0	46.5	372.5	361.8	179.4	0.0	25.9	156.5	-58.0
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	113.3	29.5	0.0	8.6	75.2	35.4	29.7	0.0	5.1	0.7	-99.1
229 CT TG Baja California II	836.1	186.4	0.0	62.1	587.6	539.9	175.3	0.0	35.7	328.8	-44.0
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	66.4	25.7	0.0	0.3	40.3	24.4	23.4	0.0	0.5	0.5	-98.8
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	65.5	86.2	0.0	0.4	-21.1	10.1	9.2	0.0	0.7	0.2	-100.9
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	175.6	31.9	0.0	37.5	106.2	97.6	60.1	0.0	35.6	1.9	-98.2
235 CCI Baja California Sur IV	1,058.7	28.7	0.0	77.2	952.8	446.2	420.3	0.0	43.3	-17.4	-101.8
236 CCI Baja California Sur III	705.3	144.9	0.0	30.0	530.5	415.3	519.2	0.0	19.8	-123.7	-123.3
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	122.6	22.7	0.0	12.7	87.3	33.0	22.7	0.0	9.6	0.6	-99.3
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	101.8	39.7	0.0	10.0	52.0	53.1	41.7	0.0	10.4	1.0	-98.0
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	719.3	156.0	0.0	79.3	484.0	212.9	156.7	0.0	53.4	2.8	-99.4
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	452.9	105.0	0.0	38.4	309.5	109.2	82.8	0.0	24.2	2.1	-99.3
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	364.7	155.7	0.0	22.7	186.2	84.0	68.1	0.0	14.3	1.6	-99.1
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	159.4	45.8	0.0	9.8	103.9	47.6	40.8	0.0	5.9	0.9	-99.1

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 – diciembre 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)			
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	619.0	124.0	0.0	19.6	475.3	114.0	98.9	0.0	12.8	2.2	-99.5
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	910.4	115.6	0.0	50.6	744.2	95.2	69.5	0.0	23.8	1.9	-99.7
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	396.3	85.3	0.0	6.1	304.9	78.8	70.7	0.0	4.1	3.9	-98.7
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	160.1	44.2	0.0	20.7	95.2	56.4	40.5	0.0	14.8	1.1	-98.8
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	55.6	23.8	0.0	0.4	31.4	25.7	25.0	0.0	0.2	0.5	-98.4
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	302.7	73.9	0.0	30.5	198.4	94.0	68.7	0.0	24.4	0.9	-99.6
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	221.3	62.6	0.0	29.0	129.8	88.4	60.5	0.0	27.1	0.9	-99.3
260	SE	SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	45.5	20.9	0.0	9.9	14.7	32.6	22.1	0.0	10.1	0.4	-97.5
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	4,102.9	1,837.3	0.0	431.4	1,834.2	1,852.0	2,888.4	0.0	233.6	-1,270.0	-169.2
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	301.6	66.5	0.0	21.1	213.9	60.8	47.5	0.0	12.2	1.2	-99.4
264	CC	Centro	1,699.2	1,064.5	0.0	591.4	43.3	0.0	1,728.2	0.0	833.6	-2,561.8	<-500
266	SLT	1603 Subestación Lago	858.2	189.1	0.0	75.0	594.0	107.6	66.2	0.0	41.2	0.2	-100.0
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	186.8	46.2	0.0	21.4	119.2	87.0	46.7	0.0	13.3	27.1	-77.3
268	CCI	Guerrero Negro IV	156.0	93.4	0.0	22.3	40.4	0.0	2.9	0.0	0.0	-2.9	-107.1
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	23.7	6.5	0.0	2.6	14.7	8.3	6.6	0.0	1.6	0.1	-99.5
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	368.3	108.8	0.0	51.1	208.4	113.6	81.4	0.0	29.0	3.2	-98.5
274	SE	1620 Distribución Valle de México	981.9	541.5	0.0	254.4	186.1	309.9	234.5	0.0	69.3	6.1	-96.7
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	566.2	416.2	0.0	62.8	87.2	165.7	165.3	0.0	39.2	-38.8	-144.5
278	RM	CT José López Portillo	631.4	215.0	0.0	246.9	169.6	5,655.4	217.8	0.0	233.7	5,203.9	500<
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	227.0	72.4	0.0	33.6	121.0	78.7	60.0	0.0	17.2	1.5	-98.7
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	420.9	146.9	0.0	111.0	163.0	207.7	100.5	0.0	103.1	4.1	-97.5
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	500.3	15.8	0.0	17.0	467.5	48.5	30.6	0.0	17.0	1.0	-99.8
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	795.5	45.5	0.0	11.0	739.0	71.2	41.4	0.0	28.4	1.4	-99.8
284	CG	Los Humeros III	536.5	90.5	0.0	76.6	369.3	147.7	127.8	0.0	22.8	-2.9	-100.8
286	CCI	Baja California Sur V	766.1	230.8	0.0	122.5	412.8	645.3	605.1	0.0	85.1	-44.9	-101.9
288	SLT	1722 Distribución Sur	212.4	56.4	0.0	28.0	128.1	78.8	51.1	0.0	26.2	1.5	-98.8
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.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – diciembre 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		
		Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presu- puestaria Asociada	No Progra- mable			Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presu- puestaria Asociada	No Progra- mable			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= (10-5)/5)		
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	0.0	N.A.
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	496.3	109.5	0.0	64.7	322.1	174.4	113.1	0.0	57.9	3.4	-98.9	
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	595.1	180.7	0.0	63.1	351.3	228.1	185.0	0.0	38.7	4.5	-98.7	
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	407.5	115.3	0.0	43.6	248.6	190.9	113.1	0.0	26.1	51.7	-79.2	
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta. Rosalía	152.3	37.4	0.0	17.5	97.4	45.4	33.9	0.0	10.6	0.9	-99.1	
296 CC Empalme I	6,857.7	5,304.9	0.0	573.5	979.4	1,924.1	2,545.9	0.0	611.5	-1,233.3	-225.9	
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	539.5	144.6	0.0	146.6	248.3	206.3	105.8	0.0	97.2	3.3	-98.7	
298 CC Valle de México II	9,926.1	5,568.4	0.0	350.0	4,007.7	1,685.1	1,508.7	0.0	0.0	176.4	-95.6	
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	117.5	62.7	0.0	45.0	9.8	100.4	63.6	0.0	34.8	2.0	-79.9	
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	1,817.9	137.7	0.0	100.0	1,580.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	75.4	26.8	0.0	7.1	41.5	32.8	27.7	0.0	4.5	0.6	-98.4	
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	497.6	151.5	0.0	71.0	275.1	228.2	156.8	0.0	67.0	4.5	-98.4	
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	544.0	122.0	0.0	85.0	337.0	205.5	126.1	0.0	75.4	4.0	-98.8	
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	568.3	143.2	0.0	57.2	367.9	193.2	146.0	0.0	43.4	3.8	-99.0	
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	125.9	55.6	0.0	56.0	14.3	104.6	49.7	0.0	52.8	2.1	-85.6	
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	274.3	103.0	0.0	46.0	125.3	84.5	58.1	0.0	21.7	4.7	-96.3	
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	1,178.4	177.2	0.0	181.8	819.4	2,255.2	177.6	0.0	182.6	1,895.0	131.3	
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	2,353.5	34.5	0.0	33.0	2,286.0	1,721.2	34.6	0.0	28.2	1,658.4	-27.5	
313 CC Empalme II	824.0	280.0	0.0	416.5	127.5	1,189.3	293.4	0.0	404.7	491.2	285.3	
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	273.3	169.5	0.0	92.0	11.7	278.4	177.1	0.0	95.8	5.5	-53.5	
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	147.4	41.7	0.0	18.9	86.8	70.4	52.0	0.0	17.0	1.4	-98.4	
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	539.0	173.4	0.0	68.5	297.2	258.4	191.7	0.0	61.6	5.1	-98.3	
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	172.4	113.0	0.0	16.6	42.8	86.9	73.0	0.0	12.2	1.7	-96.0	
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	630.5	38.8	0.0	48.6	543.2	156.9	114.8	0.0	39.0	3.1	-99.4	

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p./}
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – diciembre 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)	
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	412.1	101.9	0.0	55.3	255.0	165.3	104.0	0.0	58.0	3.2	-98.7
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	162.6	105.3	0.0	31.0	26.4	91.9	59.6	0.0	30.5	1.8	-93.2
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,455.7	491.7	0.0	400.0	564.0	987.1	545.8	0.0	421.9	19.4	-96.6
327 CG Los Azufres III Fase II	219.1	0.0	0.0	123.1	96.1	167.7	51.5	0.0	36.2	79.9	-16.8
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	93.7	84.7	0.0	4.2	4.8	8.3	3.6	0.0	4.6	0.2	-96.0
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	898.9	169.4	0.0	122.4	607.1	175.9	101.1	0.0	71.4	3.4	-99.4
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	1,103.0	136.1	0.0	60.0	906.8	181.7	97.0	0.0	81.1	3.6	-99.6
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	265.0	30.0	0.0	30.5	204.5	64.4	37.5	0.0	25.5	1.3	-99.4
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,378.4	734.6	0.0	585.0	58.7	1,296.6	700.4	0.0	570.8	25.4	-56.7
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	154.2	23.7	0.0	6.8	123.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
349 SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	123.1	37.9	0.0	24.1	61.1	18.8	12.4	0.0	6.1	0.4	-99.4
350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	566.9	68.1	0.0	72.1	426.7	149.7	71.5	0.0	75.3	2.9	-99.3

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

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

N.A.: No aplica.

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

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – diciembre 2020

(Millones de pesos a precios de 2020)

Nombre del proyecto	Presupuestado				Ejercido				Variación % (9)=(8-4)/4
	Ingresos (1)	Cargos		Flujo neto (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Cargos		Flujo neto (8=5-6-7)	
		Fijos (2)	VARIABLES (3)			Fijos (6)	VARIABLES (7)		
Total	156,794.1	31,038.7	53,045.2	72,710.2	130,890.8	33,272.3	41,158.9	56,459.6	-22.3
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	743.7	585.2	151.1	7.4	653.3	636.7	51.7	-35.1	<-500
2 CC Altamira II	5,888.8	682.6	1,968.9	3,237.3	3,389.7	673.2	1,119.4	1,597.1	-50.7
3 CC Bajío	9,704.1	351.8	2,267.5	7,084.7	5,230.3	346.6	2,718.4	2,165.3	-69.4
4 CC Campeche	2,194.2	665.4	305.7	1,223.1	1,657.5	139.8	1,265.2	252.5	-79.4
5 CC Hermosillo	1,793.3	597.4	1,034.8	161.1	1,824.0	650.5	466.0	707.5	339.2
6 CT Mérida III	3,268.8	706.9	687.4	1,874.5	2,033.3	746.2	906.4	380.7	-79.7
7 CC Monterrey III	5,039.0	396.9	1,746.2	2,895.9	2,283.8	358.6	797.1	1,128.1	-61.0
8 CC Naco-Nogales	2,820.5	843.1	1,067.7	909.7	1,846.7	907.6	394.8	544.3	-40.2
9 CC Río Bravo II	4,638.0	699.4	1,668.8	2,269.7	3,705.3	758.5	1,437.9	1,508.8	-33.5
10 CC Mexicali	3,521.0	568.0	1,917.6	1,035.4	3,578.0	517.7	683.5	2,376.8	129.6
11 CC Saltillo	2,384.1	470.5	997.1	916.5	1,243.3	386.1	434.9	422.2	-53.9
12 CC Tuxpan II	6,744.1	382.5	2,178.9	4,182.7	5,005.7	410.7	2,502.3	2,092.7	-50.0
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex- Valladolid	270.7	109.2	158.9	2.7	1,339.1	0.0	0.0	1,339.1	>500
15 CC Altamira III y IV	6,308.7	2,577.6	3,320.9	410.2	8,975.6	2,760.2	2,665.8	3,549.6	>500
16 CC Chihuahua III	2,623.7	413.4	1,141.3	1,069.0	1,558.4	371.9	433.4	753.2	-29.5
17 CC La Laguna II	5,575.1	1,767.2	1,633.5	2,174.4	4,971.1	1,871.0	1,482.4	1,617.7	-25.6
18 CC Río Bravo III	3,952.5	1,008.0	1,584.2	1,360.3	3,701.3	984.1	1,119.8	1,597.3	17.4
19 CC Tuxpan III y IV	9,348.7	3,765.3	3,099.9	2,483.5	11,631.5	4,221.2	2,915.5	4,494.8	81.0
20 CC Altamira V	11,863.5	2,424.8	2,661.6	6,777.0	10,260.9	3,533.4	2,750.8	3,976.7	-41.3
21 CC Tamazunchale	14,491.1	2,675.8	3,492.2	8,323.1	10,802.2	3,192.7	2,911.9	4,697.5	-43.6
24 CC Río Bravo IV	4,602.7	1,020.7	1,824.3	1,757.7	3,719.0	1,042.3	1,081.2	1,595.5	-9.2
25 CC Tuxpan V	6,740.5	1,152.0	1,645.9	3,942.6	5,052.6	1,166.2	1,387.2	2,499.2	-36.6
26 CC Valladolid III	4,827.4	1,320.7	2,003.2	1,503.6	6,482.9	1,518.3	1,498.6	3,466.1	130.5
28 CCC Norte II	4,609.0	1,341.9	1,563.0	1,704.0	3,454.2	1,373.1	638.3	1,442.8	-15.3
29 CCC Norte	4,889.8	1,835.0	1,288.8	1,766.0	5,205.5	2,003.7	1,393.0	1,808.8	2.4
31 CE La Venta III	1,054.9	0.0	871.7	183.2	1,236.8	0.0	566.2	670.5	266.0
33 CE Oaxaca I	488.1	0.0	423.3	64.8	993.0	0.0	423.1	569.9	>500
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	1,818.0	0.0	1,355.0	463.0	3,037.2	0.0	1,755.4	1,281.8	176.9
36 CC Baja California III	1,710.8	738.8	954.5	17.4	2,696.8	846.4	573.1	1,277.3	>500
38 CC Norte III (Juárez)	902.9	0.0	0.0	902.9	2,809.8	504.7	1,380.4	924.7	2.4
40 CE Sureste I	321.1	0.0	319.2	1.9	962.7	0.0	424.4	538.3	>500
42 CC Noroeste	9,267.2	0.0	0.0	9,267.2	4,252.6	747.1	1,058.1	2,447.4	-73.6
43 CC Noreste	6,713.7	1,938.4	7,712.2	-2,936.9	5,296.7	603.8	1,922.6	2,770.3	-194.3
45 CC Topolobampo III ^{*/}	5,674.5	0.0	0.0	5,674.5	0.0	0.0	0.0	0.0	-100.0

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.

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

*/ Programado para entrar en operación, no terminó su construcción, sin embargo, se incluye para para completar el total de montos y proyectos programados para 2020.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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 – diciembre 2020

(Millones de pesos a precios de 2020) *J

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	450,298.2	291,564.1	15,009.7	306,573.8	0.0	14,466.2	14,466.2	129,258.1	143,724.3
Cierres totales	369,730.8	274,653.8	10,083.8	284,737.6	0.0	9,490.0	9,490.0	75,503.3	84,993.2
1 CG Cerro Prieto IV U	2,061.4	2,061.4	0.0	2,061.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2 CC Chihuahua U	5,533.1	5,533.1	0.0	5,533.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
3 CCI Guerrero Negro II U	547.9	547.9	0.0	547.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
4 CC Monterrey II U	5,750.1	5,750.1	0.0	5,750.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
5 CD Puerto San Carlos II U	1,221.0	1,221.0	0.0	1,221.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9) U	6,141.3	6,141.3	0.0	6,141.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
7 CT Samalayuca II U	13,988.4	13,988.4	0.0	13,988.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
9 LT 211 Cable Submarino U	1,995.2	1,995.2	0.0	1,995.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste – Peninsular U	2,617.7	2,617.7	0.0	2,617.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
11 LT 216 y 217 Noroeste U	2,122.7	2,122.7	0.0	2,122.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución U	3,494.6	3,494.6	0.0	3,494.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
13 SE 218 Noroeste U	1,010.5	1,010.5	0.0	1,010.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
14 SE 219 Sureste - Peninsular U	673.5	673.5	0.0	673.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental - Centro U	1,253.7	1,253.7	0.0	1,253.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental U	1,446.5	1,446.5	0.0	1,446.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
17 LT 301 Centro U	888.6	888.6	0.0	888.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
18 LT 302 Sureste U	821.0	821.0	0.0	821.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta U	552.2	552.2	0.0	552.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
20 LT 304 Noroeste U	563.0	563.0	0.0	563.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
21 SE 305 Centro - Oriente U	727.7	727.7	0.0	727.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
22 SE 306 Sureste U	897.5	897.5	0.0	897.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste U	485.5	485.5	0.0	485.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
24 SE 308 Noroeste U	880.3	880.3	0.0	880.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico U	2,621.7	2,621.7	0.0	2,621.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa) U	2,290.4	2,290.4	0.0	2,290.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV U	2,432.5	2,432.5	0.0	2,432.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV U	6,658.1	6,658.1	0.0	6,658.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste U	890.2	890.2	0.0	890.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
30 LT 411 Sistema Nacional U	2,627.1	2,627.1	0.0	2,627.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) U	5,496.5	5,496.5	0.0	5,496.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
32 SE 401 Occidental - Central U	1,282.7	1,282.7	0.0	1,282.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
33 SE 402 Oriental-Peninsular U	1,547.9	1,547.9	0.0	1,547.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
34 SE 403 Noreste U	1,446.2	1,446.2	0.0	1,446.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
35 SE 404 Noroeste - Norte U	807.9	807.9	0.0	807.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión U	171.3	171.3	0.0	171.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
37 SE 410 Sistema Nacional U	3,454.6	3,454.6	0.0	3,454.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
38 CC El Sauz conversión de TG a CC U	2,270.5	2,270.5	0.0	2,270.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
39 LT 414 Norte-Occidental U	1,310.1	1,310.1	0.0	1,310.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
40 LT 502 Oriental - Norte U	295.3	295.3	0.0	295.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
41 LT 506 Saltillo-Cañada U	4,933.4	4,933.4	0.0	4,933.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale U	2,142.4	2,142.4	0.0	2,142.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III U	872.8	872.8	0.0	872.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
44 SE 412 Compensación Norte U	438.8	438.8	0.0	438.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
45 SE 413 Noroeste - Occidental U	1,142.9	1,142.9	0.0	1,142.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
46 SE 503 Oriental U	426.9	426.9	0.0	426.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
47 SE 504 Norte - Occidental U	893.7	893.7	0.0	893.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
48 CCI Baja California Sur I U	1,117.2	1,117.2	0.0	1,117.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental U	2,530.6	2,530.6	0.0	2,530.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte U	3,041.6	3,041.6	0.0	3,041.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
51 LT 612 Subtransmisión Norte-Noroeste U	571.0	571.0	0.0	571.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
52 LT 613 SubTransmisión Occidental U	548.9	548.9	0.0	548.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
53 LT 614 Subtransmisión Oriental U	332.5	332.5	0.0	332.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular U	518.4	518.4	0.0	518.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I U	422.5	422.5	0.0	422.5	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./**

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – diciembre 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)
57	LT 1012 Red de Transmisión asociada a la CCC Baja California ✓	274.5	274.5	0.0	274.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental ✓	1,555.6	1,555.6	0.0	1,555.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
59	SE 611 Subtransmisión Baja California-Noroeste ✓	604.3	604.3	0.0	604.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
60	SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto ✓	2,261.4	2,261.4	0.0	2,261.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC ✓	1,535.8	1,535.8	0.0	1,535.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
62	CCC Pacífico	12,648.0	12,242.3	325.7	12,568.0	0.0	53.4	53.4	26.7	80.0
63	CH El Cajón	16,626.9	7,146.1	557.7	7,703.8	0.0	557.7	557.7	8,365.5	8,923.2
64	LT Líneas Centro ✓	133.5	133.5	0.0	133.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón ✓	1,362.8	1,362.8	0.0	1,362.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V ✓	1,495.6	1,495.6	0.0	1,495.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
67	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II ✓	408.0	408.0	0.0	408.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,851.9	1,590.9	44.6	1,635.6	0.0	43.2	43.2	173.2	216.4
69	LT 707 Enlace Norte-Sur ✓	662.5	662.5	0.0	662.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT Riviera Maya ✓	740.3	740.3	0.0	740.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
71	PRR Presa Reguladora Amata ✓	270.8	270.8	0.0	270.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
72	RM Adolfo López Mateos ✓	616.6	616.6	0.0	616.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM Altamira ✓	844.7	844.7	0.0	844.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
74	RM Botello ✓	126.6	126.6	0.0	126.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
75	RM Carbón II ✓	230.5	230.5	0.0	230.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
76	RM Carlos Rodríguez Rivero ✓	374.4	374.4	0.0	374.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
77	RM Dos Bocas ✓	287.3	287.3	0.0	287.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
78	RM Emilio Portes Gil ✓	4.9	4.9	0.0	4.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM Francisco Pérez Ríos ✓	2,541.2	2,541.2	0.0	2,541.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
80	RM Gómez Palacio ✓	588.3	588.3	0.0	588.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
82	RM Huinalá ✓	12.0	12.0	0.0	12.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
83	RM Ixtaczoquitlán ✓	18.3	18.3	0.0	18.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II) ✓	269.5	269.5	0.0	269.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo) ✓	981.5	981.5	0.0	981.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
90	RM CT Puerto Libertad ✓	268.1	268.1	0.0	268.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
91	RM Punta Prieta ✓	229.7	229.7	0.0	229.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
92	RM Salamanca ✓	645.4	645.4	0.0	645.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
93	RM Tuxpango ✓	346.5	346.5	0.0	346.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
94	RM CT Valle de México ✓	115.5	115.5	0.0	115.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
95	SE Norte ✓	153.7	153.7	0.0	153.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE 705 Capacitores 1/ ✓	69.4	69.4	0.0	69.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte ✓	894.0	894.0	0.0	894.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
100	SLT 701 Occidente-Centro ✓	1,588.3	1,588.3	0.0	1,588.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
101	SLT 702 Sureste-Peninsular ✓	556.2	556.2	0.0	556.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
102	SLT 703 Noreste-Norte ✓	384.8	384.8	0.0	384.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
103	SLT 704 Baja California -Noroeste ✓	133.5	133.5	0.0	133.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
104	SLT 706 Sistemas- Norte	3,716.1	3,506.5	11.2	3,517.7	0.0	11.2	11.2	187.3	198.4
105	SLT 709 Sistemas Sur ✓	2,024.0	2,024.0	0.0	2,024.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
106	CC Conversión El Encino de TG a CC ✓	1,486.1	1,486.1	0.0	1,486.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
107	CCI Baja California Sur II ✓	1,206.7	1,206.7	0.0	1,206.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
108	LT 807 Durango I ✓	683.5	683.5	0.0	683.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
110	RM CCC Tula ✓	104.8	104.8	0.0	104.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
111	RM CGT Cerro Prieto (U5) ✓	627.9	627.9	0.0	627.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 ✓	273.1	273.1	0.0	273.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4 ✓	715.1	715.1	0.0	715.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5 ✓	609.4	609.4	0.0	609.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6 ✓	881.7	881.7	0.0	881.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2 ✓	411.4	411.4	0.0	411.4	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 – diciembre 2020

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

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)
122 SE 811 Noroeste ✓	215.5	215.5	0.0	215.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
123 SE 812 Golfo Norte ✓	105.7	105.7	0.0	105.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
124 SE 813 División Bajío ✓	1,073.3	1,073.3	0.0	1,073.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
126 SLT 801 Altiplano ✓	1,685.4	1,685.4	0.0	1,685.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
127 SLT 802 Tamaulipas ✓	1,421.5	1,421.5	0.0	1,421.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
128 SLT 803 Noine ✓	1,325.6	1,325.6	0.0	1,325.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
130 SLT 806 Bajío	1,830.2	1,775.7	1.9	1,777.6	0.0	2.9	2.9	49.7	52.6
132 CE La Venta II	2,177.8	1,814.8	145.2	1,960.0	0.0	145.2	145.2	72.6	217.8
136 LT Red Asociada Transmisión de la CE La Venta II ✓	135.7	135.7	0.0	135.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
138 SE 911 Noreste ✓	178.7	178.7	0.0	178.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
139 SE 912 División Oriente ✓	238.8	238.8	0.0	238.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
140 SE 914 División Centro Sur	260.9	184.5	14.9	199.4	0.0	14.9	14.9	46.6	61.5
141 SE 915 Occidental ✓	231.9	231.9	0.0	231.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
142 SLT 901 Pacífico ✓	831.5	831.5	0.0	831.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
143 SLT 902 Istmo ✓	1,606.6	1,606.6	0.0	1,606.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
144 SLT 903 Cabo - Norte ✓	1,103.3	1,103.3	0.0	1,103.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
146 CH La Yesca	24,935.9	7,350.6	1,058.2	8,408.8	0.0	1,064.5	1,064.5	15,462.6	16,527.1
147 CCC Baja California ✓	3,477.1	3,477.1	0.0	3,477.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur ✓	551.0	551.0	0.0	551.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro ✓	893.1	893.1	0.0	893.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	945.7	940.9	0.2	941.1	0.0	0.3	0.3	4.4	4.7
151 SE 1006 Central----Sur	309.3	238.8	30.9	269.7	0.0	27.5	27.5	12.0	39.6
152 SE 1005 Noroeste	1,210.7	1,080.3	22.8	1,103.1	0.0	23.1	23.1	84.5	107.6
156 RM Infiernillo	337.1	329.1	4.2	333.2	0.0	0.2	0.2	3.7	3.9
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	3,035.5	2,961.6	2.6	2,964.2	0.0	3.9	3.9	67.3	71.2
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4 ✓	263.0	263.0	0.0	263.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7 ✓	89.7	89.7	0.0	89.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
160 RM CCC Samalayuca II ✓	21.6	21.6	0.0	21.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
161 RM CCC El Sauz ✓	84.3	84.3	0.0	84.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
162 RM CCC Huinalá II ✓	37.8	37.8	0.0	37.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central ✓	312.1	312.1	0.0	312.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	778.8	686.7	55.0	741.6	0.0	24.8	24.8	12.4	37.2
165 LT Red Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo ✓	116.3	116.3	0.0	116.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,210.2	1,188.8	0.8	1,189.6	0.0	1.1	1.1	19.5	20.6
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,875.6	1,917.1	191.7	2,108.8	0.0	191.7	191.7	575.1	766.8
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales ✓	653.6	653.6	0.0	653.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,593.3	1,197.2	42.1	1,239.3	0.0	47.5	47.5	306.5	354.0
176 LT Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	717.9	530.3	75.0	605.3	0.0	75.0	75.0	37.5	112.5
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	24.6	23.4	0.0	23.5	0.0	0.1	0.1	1.1	1.2
181 RM CN Laguna Verde	12,858.1	7,555.3	544.9	8,100.1	0.0	544.9	544.9	4,213.1	4,758.0
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3 ✓	637.4	637.4	0.0	637.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2 ✓	114.8	114.8	0.0	114.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	462.8	364.6	44.4	409.0	0.0	36.2	36.2	17.6	53.8
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	320.1	252.3	5.8	258.1	0.0	3.4	3.4	58.6	62.0
190 SE 1120 Noroeste	983.1	747.1	43.5	790.6	0.0	23.6	23.6	168.9	192.5
191 SE 1121 Baja California	109.2	86.7	6.7	93.4	0.0	4.0	4.0	11.9	15.8
192 SE 1122 Golfo Norte	771.2	663.8	21.3	685.1	0.0	21.4	21.4	64.7	86.0
193 SE 1123 Norte	75.9	72.1	3.8	75.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
194 SE 1124 Bajío Centro	782.3	685.3	46.9	732.2	0.0	20.3	20.3	29.7	50.0
195 SE 1125 Distribución	1,930.1	1,699.0	43.4	1,742.5	0.0	42.2	42.2	145.4	187.6
197 SE 1127 Sureste	317.5	282.1	1.4	283.5	0.0	1.9	1.9	32.1	34.0
198 SE 1128 Centro Sur	400.5	282.3	32.9	315.2	0.0	29.2	29.2	56.1	85.3

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – diciembre 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)
199	SE 1129 Compensación redes	309.2	264.0	6.9	270.8	0.0	7.1	7.1	31.2	38.3
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,392.3	973.1	128.5	1,101.7	0.0	129.6	129.6	161.0	290.6
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,764.1	1,233.8	18.9	1,252.7	0.0	28.0	28.0	483.4	511.4
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,614.6	1,713.3	284.2	1,997.5	0.0	284.2	284.2	332.9	617.2
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	735.5	645.1	18.1	663.2	0.0	18.1	18.1	54.2	72.3
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,124.1	2,068.8	13.9	2,082.7	0.0	2.3	2.3	39.1	41.4
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,324.1	2,236.8	17.8	2,254.6	0.0	3.8	3.8	65.7	69.5
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera ^{./}	840.6	840.6	0.0	840.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
207	SE 1213 Compensación de Redes	956.3	900.8	14.0	914.8	0.0	4.6	4.6	36.8	41.4
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	187.3	124.9	12.5	137.4	0.0	12.5	12.5	37.5	50.0
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,757.1	2,553.5	96.9	2,650.5	0.0	5.8	5.8	100.8	106.7
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,638.3	3,190.8	161.6	3,352.5	0.0	68.3	68.3	217.5	285.8
213	SE 1211 Noreste - Central	1,211.8	527.3	90.5	617.8	0.0	90.2	90.2	503.7	594.0
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,239.0	805.5	73.7	879.1	0.0	63.8	63.8	296.1	359.9
216	RM CCC Poza Rica	3,003.5	1,157.2	301.8	1,459.0	0.0	301.8	301.8	1,242.7	1,544.5
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	3,164.8	1,468.7	189.7	1,658.3	0.0	195.9	195.9	1,310.5	1,506.4
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	781.3	765.8	6.4	772.1	0.0	0.5	0.5	8.7	9.2
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	848.7	638.0	7.5	645.5	0.0	11.1	11.1	192.1	203.2
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	20,931.5	12,683.3	1,205.8	13,889.1	0.0	1,231.5	1,231.5	5,811.0	7,042.5
223	LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	86.4	81.4	5.0	86.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
225	LT Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	24.7	21.0	2.5	23.5	0.0	1.2	1.2	0.0	1.2
226	CCI CI Guerrero Negro III	504.5	176.6	50.5	227.0	0.0	50.5	50.5	227.0	277.5
227	CG Los Humeros II	2,115.8	1,559.0	222.7	1,781.7	0.0	222.7	222.7	111.4	334.1
228	LT Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	389.1	286.3	40.9	327.3	0.0	40.9	40.9	20.9	61.8
229	CT TG Baja California II	2,072.0	1,310.2	142.3	1,452.5	0.0	149.9	149.9	469.5	619.5
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	128.1	115.3	0.5	115.8	0.0	0.7	0.7	11.6	12.3
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	171.1	154.1	0.6	154.7	0.0	0.9	0.9	15.5	16.4
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	714.3	64.3	23.2	87.6	0.0	24.9	24.9	601.9	626.7
235	CCI Baja California Sur IV	1,952.2	979.3	34.7	1,014.0	0.0	51.3	51.3	886.8	938.2
236	CCI Baja California Sur III	1,833.3	1,375.0	183.3	1,558.3	0.0	183.3	183.3	91.7	275.0
237	LT 1313 Red asociada a Baja California III	230.0	85.2	23.0	108.2	0.0	23.0	23.0	98.8	121.8
242	SE 1323 Distribución SUR	483.9	278.3	22.6	300.9	0.0	6.6	6.6	176.3	182.9
243	SE 1322 Distribución Centro	1,697.7	778.2	173.0	951.2	0.0	167.2	167.2	579.3	746.5
244	SE 1321 Distribución Noreste	1,363.5	889.3	80.1	969.4	0.0	58.9	58.9	335.2	394.1
247	SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	377.9	247.6	31.0	278.6	0.0	32.0	32.0	67.4	99.4
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,239.2	954.5	77.9	1,032.4	0.0	72.4	72.4	134.4	206.7
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	893.9	789.3	38.9	828.2	0.0	3.6	3.6	62.2	65.8
251	SE 1421 Distribución Sur	511.8	229.3	38.8	268.1	0.0	39.5	39.5	204.2	243.7
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	157.9	149.6	8.3	157.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
253	SE 1420 Distribución Norte	658.2	253.1	55.6	308.7	0.0	56.9	56.9	292.5	349.5
259	SE 1521 Distribución Sur	668.2	189.5	45.3	234.8	0.0	45.9	45.9	387.5	433.4
260	SE 1520 Distribución Norte	209.3	21.5	7.8	29.3	0.0	7.8	7.8	172.2	180.0

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 – diciembre 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)
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	750.7	479.8	48.7	528.4	0.0	51.5	51.5	170.9	222.3
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	475.8	225.8	50.0	275.8	0.0	50.0	50.0	150.0	200.0
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	57.5	27.2	6.1	33.3	0.0	6.1	6.1	18.2	24.2
275 CG Los Azufres III (Fase I)	1,392.4	659.6	146.6	806.1	0.0	146.6	146.6	439.7	586.3
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	414.7	20.7	41.5	62.2	0.0	41.5	41.5	311.0	352.5
286 CCI Baja California Sur V	2,132.5	746.4	213.3	959.6	0.0	213.3	213.3	959.6	1,172.9
288 SLT 1722 Distribución Sur	502.1	82.6	41.5	124.1	0.0	41.6	41.6	336.5	378.1
292 SE 1701 Subestación Chimalpa II	1,223.3	252.2	84.1	336.3	0.0	84.1	84.1	803.0	887.0
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,399.5	662.9	147.3	810.2	0.0	147.3	147.3	442.0	589.3
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,042.7	530.1	103.6	633.8	0.0	104.3	104.3	304.6	408.9
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta. Rosalia	400.1	193.1	36.7	229.8	0.0	37.2	37.2	133.1	170.4
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	513.0	25.6	51.3	76.9	0.0	51.3	51.3	384.7	436.0
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	160.9	77.9	16.6	94.5	0.0	16.6	16.6	49.8	66.4
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,412.1	347.9	103.8	451.7	0.0	103.8	103.8	856.6	960.4
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte	1,581.8	324.1	97.6	421.6	0.0	100.5	100.5	1,059.6	1,160.1
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental - Peninsular	1,034.4	376.0	106.4	482.4	0.0	106.4	106.4	445.6	552.0
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	967.8	61.8	40.0	101.8	0.0	42.9	42.9	823.2	866.1
312 312 RM CH Temascal Unidades 1 a 4	528.0	50.1	35.9	86.0	0.0	35.9	35.9	406.1	442.0
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	1,910.2	141.5	63.1	204.6	0.0	64.6	64.6	1,641.0	1,705.6
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	356.4	66.5	24.3	90.8	0.0	24.3	24.3	241.3	265.6
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,339.1	308.6	94.3	402.9	0.0	94.3	94.3	841.9	936.2
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	300.1	108.8	31.1	139.8	0.0	31.1	31.1	129.2	160.3
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	898.8	269.6	89.9	359.5	0.0	89.9	89.9	449.4	539.3
320 LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	1,208.1	233.2	74.5	307.7	0.0	74.8	74.8	825.6	900.5
322 SLT 1921 Reducción de Perdidas de Energía en Distribución	8,830.7	1,087.3	418.8	1,506.1	0.0	418.8	418.8	6,905.7	7,324.5
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	90.4	3.1	3.0	6.2	0.0	3.0	3.0	81.2	84.3
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	1,273.5	74.1	64.7	138.8	0.0	67.8	67.8	1,066.9	1,134.7
339 SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	10,904.7	816.9	512.4	1,329.3	0.0	526.2	526.2	9,049.3	9,575.4
Cierres Parciales	80,567.3	16,910.3	4,925.9	21,836.2	0.0	4,976.2	4,976.2	53,754.9	58,731.1
171 CC Agua Prieta II (Con Campo Solar)	9,369.5	1,867.2	571.1	2,438.3	0.0	577.7	577.7	6,353.4	6,931.1
188 SE 1116 Transformación del Noreste	3,505.9	2,967.1	242.8	3,209.9	0.0	162.3	162.3	133.8	296.0
209 SE 1212 Sur - Peninsular	1,054.6	697.3	64.0	761.3	0.0	56.0	56.0	237.4	293.3
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	732.0	713.6	18.4	732.0	0.0	0.0	0.0	(0.0)	(0.0)
214 SE 1210 Norte - Noroeste	2,207.3	1,726.0	157.0	1,883.0	0.0	81.3	81.3	243.0	324.3
245 SE 1320 Distribución Noroeste	798.8	523.3	63.9	587.3	0.0	57.9	57.9	153.6	211.5
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	885.9	431.4	57.1	488.5	0.0	60.6	60.6	336.8	397.4
261 CCC CoGeneración Salamanca Fase I	7,519.2	3,229.5	644.4	3,873.9	0.0	656.5	656.5	2,988.8	3,645.3
264 CC Centro	12,061.1	2,198.9	899.3	3,098.2	0.0	908.1	908.1	8,054.8	8,962.9
266 SLT 1603 Subestación Lago	628.7	28.4	54.8	83.2	0.0	54.8	54.8	490.7	545.5
273 SE 1621 Distribución Norte - Sur	667.3	186.8	53.9	240.7	0.0	55.5	55.5	371.1	426.6
274 SE 1620 Distribución Valle de México	2,002.7	714.6	171.5	886.0	0.0	173.5	173.5	943.1	1,116.6
278 RM CT José López Portillo	4,269.0	195.7	213.5	409.1	0.0	213.5	213.5	3,646.5	3,859.9
280 SLT 1721 Distribución Norte	387.9	93.6	29.2	122.8	0.0	29.4	29.4	235.7	265.1
281 LT Red de Transmisión asociada al CC Noreste	1,721.1	188.8	95.5	284.3	0.0	105.8	105.8	1,331.0	1,436.8
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	318.5	18.2	15.0	33.2	0.0	15.0	15.0	270.3	285.3

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – diciembre 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)
284 CG Los Humeros III	857.6	225.7	90.3	316.0	0.0	90.3	90.3	451.4	541.6
296 CC Empalme I	9,680.3	376.7	759.2	1,135.9	0.0	759.2	759.2	7,785.2	8,544.4
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	1,888.9	153.6	74.9	228.5	0.0	77.0	77.0	1,583.4	1,660.4
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	429.1	43.6	29.3	72.9	0.0	29.3	29.3	326.9	356.3
311 RM CCC Tula Paquetes 1 Y 2	6,427.5	156.8	156.8	313.6	0.0	323.0	323.0	5,790.9	6,113.9
313 CC Empalme II	7,971.6	0.0	265.7	265.7	0.0	265.7	265.7	7,440.2	7,705.9
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	607.8	51.6	34.3	85.9	0.0	41.5	41.5	480.4	521.9
327 CG Los Azufres III Fase II	1,023.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1,023.1	1,023.1
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	1,505.2	49.6	83.5	133.1	0.0	102.0	102.0	1,270.0	1,372.1
338 SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	446.7	17.8	26.3	44.1	0.0	26.3	26.3	376.3	402.6
349 SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	119.2	4.0	4.0	8.0	0.0	4.0	4.0	107.3	111.3
350 SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,480.6	50.6	50.1	100.7	0.0	50.1	50.1	1,329.8	1,379.9

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

*./ El tipo de cambio utilizado es de 19.9487 correspondiente al cierre de diciembre 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/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 – diciembre 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	%	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	Respecto PEF 2020 (6=5/2)		
Total	822,096.4	809,414.0	-1.5	697,913.0	388,310.8	48.0	34,618.1	353,692.7
Inversión directa	553,258.8	540,576.4	-2.3	480,470.5	170,864.1	31.6	27,139.7	143,724.3
1 CG Cerro Prieto IV	2,061.4	2,061.4	0.0	2,061.4	0.0	0.0	0.0	0.0
2 CC Chihuahua	5,533.1	5,533.1	0.0	5,533.1	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
3 CCI Guerrero Negro II	547.9	547.9	0.0	547.9	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
4 CC Monterrey II	6,604.8	6,604.8	0.0	6,604.8	0.0	0.0	0.0	0.0
5 CD Puerto San Carlos II	1,222.3	1,222.3	0.0	1,222.3	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	6,141.3	6,141.3	0.0	6,141.3	0.0	0.0	0.0	0.0
7 CT Samalayuca II	13,988.4	13,988.4	0.0	13,988.4	0.0	0.0	0.0	0.0
9 LT 211 Cable Submarino	1,995.2	1,995.2	0.0	1,995.2	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,646.6	2,646.6	0.0	2,646.6	0.0	0.0	0.0	0.0
11 LT 216 y 217 Noroeste	2,122.7	2,122.7	0.0	2,122.7	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,494.6	3,494.6	0.0	3,494.6	0.0	0.0	0.0	0.0
13 SE 218 Noroeste	1,010.5	1,010.5	0.0	1,010.5	0.0	0.0	0.0	0.0
14 SE 219 Sureste-Peninsular	673.5	673.5	0.0	673.5	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental-Centro	1,253.7	1,253.7	0.0	1,253.7	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental	1,446.5	1,446.5	0.0	1,446.5	0.0	0.0	0.0	0.0
17 LT 301 Centro	888.6	888.6	0.0	888.6	0.0	0.0	0.0	0.0
18 LT 302 Sureste	821.0	821.0	0.0	821.0	0.0	0.0	0.0	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	552.2	552.2	0.0	552.2	0.0	0.0	0.0	0.0
20 LT 304 Noroeste	563.0	563.0	0.0	563.0	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
21 SE 305 Centro-Oriente	727.7	727.7	0.0	727.7	0.0	0.0	0.0	0.0
22 SE 306 Sureste	897.5	897.5	0.0	897.5	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste	485.5	485.5	0.0	485.5	0.0	0.0	0.0	0.0
24 SE 308 Noroeste	880.3	880.3	0.0	880.3	0.0	0.0	0.0	0.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	2,621.7	2,621.7	0.0	2,621.7	0.0	0.0	0.0	0.0
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	2,290.4	2,290.4	0.0	2,290.4	0.0	0.0	0.0	0.0
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,432.5	2,432.5	0.0	2,432.5	0.0	0.0	0.0	0.0
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	6,658.1	6,658.1	0.0	6,658.1	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	890.2	890.2	0.0	890.2	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
30 LT 411 Sistema Nacional	2,627.1	2,627.1	0.0	2,627.1	0.0	0.0	0.0	0.0
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	5,496.5	5,496.5	0.0	5,496.5	0.0	0.0	0.0	0.0
32 SE 401 Occidental - Central	1,282.7	1,282.7	0.0	1,282.7	0.0	0.0	0.0	0.0
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,547.9	1,547.9	0.0	1,547.9	0.0	0.0	0.0	0.0
34 SE 403 Noreste	1,446.2	1,446.2	0.0	1,446.2	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
35 SE 404 Noroeste-Norte	807.9	807.9	0.0	807.9	0.0	0.0	0.0	0.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	171.3	171.3	0.0	171.3	0.0	0.0	0.0	0.0
37 SE 410 Sistema Nacional	3,454.6	3,454.6	0.0	3,454.6	0.0	0.0	0.0	0.0
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	2,270.5	2,270.5	0.0	2,270.5	0.0	0.0	0.0	0.0
39 LT 414 Norte-Occidental	1,310.1	1,310.1	0.0	1,310.1	0.0	0.0	0.0	0.0
40 LT 502 Oriental - Norte	295.3	295.3	0.0	295.3	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
41 LT 506 Saltillo-Cañada	4,933.4	4,933.4	0.0	4,933.4	0.0	0.0	0.0	0.0
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	2,142.4	2,142.4	0.0	2,142.4	0.0	0.0	0.0	0.0
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	872.8	872.8	0.0	872.8	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
44 SE 412 Compensación Norte	438.8	438.8	0.0	438.8	0.0	0.0	0.0	0.0
45 SE 413 Noroeste - Occidental	1,142.9	1,142.9	0.0	1,142.9	0.0	0.0	0.0	0.0
46 SE 503 Oriental	426.9	426.9	0.0	426.9	0.0	0.0	0.0	0.0
47 SE 504 Norte - Occidental	893.7	893.7	0.0	893.7	0.0	0.0	0.0	0.0
48 CCI Baja California Sur I	1,117.2	1,117.2	0.0	1,117.2	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,530.6	2,530.6	0.0	2,530.6	0.0	0.0	0.0	0.0
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	3,041.6	3,041.6	0.0	3,041.6	0.0	0.0	0.0	0.0
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	571.0	571.0	0.0	571.0	0.0	0.0	0.0	0.0
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	548.9	548.9	0.0	548.9	0.0	0.0	0.0	0.0
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	332.5	332.5	0.0	332.5	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	518.4	518.4	0.0	518.4	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	422.5	422.5	0.0	422.5	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 ^{*/}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – diciembre 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	%	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación	
		(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)			(6=5/2)
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	274.5	274.5	0.0	274.5	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	1,555.6	1,555.6	0.0	1,555.6	0.0	0.0	0.0	0.0
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	604.3	604.3	0.0	604.3	0.0	0.0	0.0	0.0
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	2,261.4	2,261.4	0.0	2,259.6	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	1,535.8	1,535.8	0.0	1,535.8	0.0	0.0	0.0	0.0
62	CCC	Pacífico	12,648.0	12,648.0	0.0	12,648.0	80.0	0.6	0.0	80.0
63	CH	El Cajón	16,626.9	16,626.9	0.0	16,626.9	8,923.2	53.7	0.0	8,923.2
64	LT	Lineas Centro	133.5	133.5	0.0	133.5	0.0	0.0	0.0	0.0
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,362.8	1,362.8	0.0	1,362.8	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,495.6	1,495.6	0.0	1,495.6	0.0	0.0	0.0	0.0
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	408.0	408.0	0.0	408.0	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,851.9	1,851.9	0.0	1,851.9	216.4	11.7	0.0	216.4
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	662.5	662.5	0.0	662.5	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT	Riviera Maya	740.3	740.3	0.0	740.3	0.0	0.0	0.0	0.0
71	PRR	Presa Reguladora Amata	270.8	270.8	0.0	270.8	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
72	RM	Adolfo López Mateos	616.6	616.6	0.0	616.6	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM	Altamira	844.7	844.7	0.0	844.7	0.0	0.0	0.0	0.0
74	RM	Botello	126.6	126.6	0.0	126.6	0.0	0.0	0.0	0.0
75	RM	Carbón II	230.5	230.5	0.0	230.5	0.0	0.0	0.0	0.0
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	374.4	374.4	0.0	374.4	0.0	0.0	0.0	0.0
77	RM	Dos Bocas	287.3	287.3	0.0	287.3	0.0	0.0	0.0	0.0
78	RM	Emilio Portes Gil	4.9	4.9	0.0	4.9	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	2,541.2	2,541.2	0.0	2,541.2	0.0	0.0	0.0	0.0
80	RM	Gomez Palacio	588.3	588.3	0.0	588.3	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
82	RM	Huinalá	12.0	12.0	0.0	12.0	0.0	0.0	0.0	0.0
83	RM	Ixtaczoquitlán	18.3	18.3	0.0	18.3	0.0	0.0	0.0	0.0
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	269.5	269.5	0.0	269.5	0.0	0.0	0.0	0.0
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	981.5	981.5	0.0	981.5	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
90	RM	CT Puerto Libertad	268.1	268.1	0.0	268.1	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
91	RM	Punta Prieta	229.7	229.7	0.0	229.7	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
92	RM	Salamanca	645.4	645.4	0.0	645.4	0.0	0.0	0.0	0.0
93	RM	Tuxpango	346.5	346.5	0.0	346.5	0.0	0.0	0.0	0.0
94	RM	CT Valle de México	115.5	115.5	0.0	115.5	0.0	0.0	0.0	0.0
95	SE	Norte	153.7	153.7	0.0	153.7	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE	705 Capacitores	69.4	69.4	0.0	69.4	0.0	0.0	0.0	0.0
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	894.0	894.0	0.0	894.0	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
100	SLT	701 Occidente-Centro	1,588.3	1,588.3	0.0	1,588.3	0.0	0.0	0.0	0.0
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	556.2	556.2	0.0	556.2	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
102	SLT	703 Noreste-Norte	384.8	384.8	0.0	384.8	0.0	0.0	0.0	0.0
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	133.5	133.5	0.0	133.5	0.0	0.0	0.0	0.0
104	SLT	706 Sistemas Norte	3,716.1	3,716.1	0.0	3,716.1	198.4	5.3	0.0	198.4
105	SLT	709 Sistemas Sur	2,024.0	2,024.0	0.0	2,024.0	0.0	0.0	0.0	0.0
106	CC	Conversión El Encino de TG aCC	1,486.1	1,486.1	0.0	1,486.1	0.0	0.0	0.0	0.0
107	CCI	Baja California Sur II	1,206.7	1,206.7	0.0	1,206.7	0.0	0.0	0.0	0.0
108	LT	807 Durango I	683.5	683.5	0.0	683.5	0.0	0.0	0.0	0.0
110	RM	CCC Tula	104.8	104.8	0.0	104.8	0.0	0.0	0.0	0.0
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	627.9	627.9	0.0	627.9	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	273.1	273.1	0.0	273.1	0.0	0.0	0.0	0.0
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	715.1	715.1	0.0	715.1	0.0	0.0	0.0	0.0
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	609.4	609.4	0.0	609.4	0.0	0.0	0.0	0.0
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	881.7	881.7	0.0	881.7	0.0	0.0	0.0	0.0

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{P/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 – diciembre 2020
 (Millones de pesos a precios de 2020) ^{*J}

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2019	PEF 2020	Variación %		Monto	%	Proyectos adjudicados y/o en construcción (7)	Proyectos en operación (8)		
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	Respecto PEF 2020 (6=5/2)				
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	411.4	411.4	0.0	411.4	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
122	SE	811 Noroeste	215.5	215.5	0.0	215.5	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
123	SE	812 Golfo Norte	105.7	105.7	0.0	105.7	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
124	SE	813 División Bajío	1,073.3	1,073.3	0.0	1,073.3	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
126	SLT	801 Altiplano	1,685.4	1,685.4	0.0	1,685.4	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
127	SLT	802 Tamaulipas	1,421.5	1,421.5	0.0	1,421.5	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
128	SLT	803 NOINE	1,325.6	1,325.6	0.0	1,325.6	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
130	SLT	806 Bajío	1,830.2	1,830.2	0.0	1,830.2	52.6	2.9	0.0	52.6
132	CE	La Venta II	2,177.8	2,177.8	0.0	2,177.8	217.8	10.0	0.0	217.8
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	135.7	135.7	0.0	135.7	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
138	SE	911 Noreste	178.7	178.7	0.0	178.7	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
139	SE	912 División Oriente	238.8	238.8	0.0	238.8	0.0	0.0	0.0	0.0
140	SE	914 División Centro Sur	260.9	260.9	0.0	260.9	61.5	23.6	0.0	61.5
141	SE	915 Occidental	231.9	231.9	0.0	231.9	0.0	0.0	0.0	0.0
142	SLT	901 Pacífico	831.5	831.5	0.0	831.5	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
143	SLT	902 Istmo	1,606.6	1,606.6	0.0	1,606.6	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
144	SLT	903 Cabo - Norte	1,103.3	1,103.3	0.0	1,103.3	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
146	CH	La Yesca	24,935.9	24,935.9	0.0	24,935.9	16,527.1	66.3	0.0	16,527.1
147	CCC	Baja California	3,477.1	3,477.1	0.0	3,477.1	0.0	0.0	0.0	0.0
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	551.0	551.0	0.0	551.0	0.0	0.0	0.0	0.0
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	893.1	893.1	0.0	893.1	0.0	0.0	0.0	0.0
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	945.7	945.7	0.0	945.7	4.7	0.5	0.0	4.7
151	SE	1006 Central----Sur	309.3	309.3	0.0	309.3	39.6	12.8	0.0	39.6
152	SE	1005 Noroeste	1,210.7	1,210.7	0.0	1,210.7	107.6	8.9	0.0	107.6
156	RM	Infiernillo	337.1	337.1	0.0	337.1	3.9	1.1	0.0	3.9
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	3,035.5	3,035.5	0.0	3,035.5	71.2	2.3	0.0	71.2
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	263.0	263.0	0.0	263.0	0.0	0.0	0.0	0.0
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	89.7	89.7	0.0	89.7	0.0	0.0	0.0	0.0
160	RM	CCC Samalayuca II	21.6	21.6	0.0	21.6	0.0	0.0	0.0	0.0
161	RM	CCC El Sauz	84.3	84.3	0.0	84.3	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
162	RM	CCC Huinalá II	37.8	37.8	0.0	37.8	0.0	0.0	0.0	0.0
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	312.1	312.1	0.0	312.1	0.0	0.0	0.0	0.0
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	778.8	778.8	0.0	778.8	37.2	4.8	0.0	37.2
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	116.3	116.3	0.0	116.3	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,210.2	1,210.2	0.0	1,210.2	20.6	1.7	0.0	20.6
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,875.6	2,875.6	0.0	2,875.6	766.8	26.7	0.0	766.8
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	653.6	653.6	0.0	653.6	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,593.3	1,593.3	0.0	1,593.3	354.0	22.2	0.0	354.0
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	11,390.7	11,390.7	0.0	9,369.5	6,931.1	60.8	0.0	6,931.1
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	717.9	717.9	0.0	717.9	112.5	15.7	0.0	112.5
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	24.6	24.6	0.0	24.6	1.2	4.8	0.0	1.2
181	RM	CN Laguna Verde	12,858.1	12,858.1	0.0	12,858.1	4,758.0	37.0	0.0	4,758.0
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	637.4	637.4	0.0	637.4	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	114.8	114.8	0.0	114.8	0.0	0.0	0.0	0.0
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	462.8	462.8	0.0	462.8	53.8	11.6	0.0	53.8
188	SE	1116 Transformación del Noreste	5,612.3	5,612.3	0.0	4,345.7	1,136.0	20.2	839.9	296.0
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	320.1	320.1	0.0	320.1	62.0	19.4	0.0	62.0
190	SE	1120 Noroeste	983.1	983.1	0.0	983.1	192.5	19.6	0.0	192.5
191	SE	1121 Baja California	109.2	109.2	0.0	109.2	15.8	14.5	0.0	15.8
192	SE	1122 Golfo Norte	771.2	771.2	0.0	771.2	86.0	11.2	0.0	86.0
193	SE	1123 Norte	75.9	75.9	0.0	75.9	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 ^{*/}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – diciembre 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	%	Proyectos adjudicados y/o en construcción (7)	Proyectos en operación (8)		
	(1)	(2)	(3=2/1)		(5=7+8)	(6=5/2)				
194	SE	1124 Bajío Centro	782.3	782.3	0.0	782.3	50.0	6.4	0.0	50.0
195	SE	1125 Distribución	1,930.1	1,930.1	0.0	1,930.1	187.6	9.7	0.0	187.6
197	SE	1127 Sureste	317.5	317.5	0.0	317.5	34.0	10.7	0.0	34.0
198	SE	1128 Centro Sur	400.5	400.5	0.0	400.5	85.3	21.3	0.0	85.3
199	SE	1129 Compensación redes	309.2	309.2	0.0	309.2	38.3	12.4	0.0	38.3
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,392.3	1,392.3	0.0	1,392.3	290.6	20.9	0.0	290.6
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,764.1	1,764.1	0.0	1,764.1	511.4	29.0	0.0	511.4
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,614.6	2,614.6	0.0	2,614.6	617.2	23.6	0.0	617.2
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	735.5	735.5	0.0	735.5	72.3	9.8	0.0	72.3
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,124.1	2,124.1	0.0	2,124.1	41.4	1.9	0.0	41.4
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,324.1	2,324.1	0.0	2,324.1	69.5	3.0	0.0	69.5
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	840.6	840.6	0.0	840.6	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
207	SE	1213 COMPENSACION DE REDES	956.3	956.3	0.0	956.3	41.4	4.3	0.0	41.4
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	187.3	187.3	0.0	187.3	50.0	26.7	0.0	50.0
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	2,653.0	2,653.0	0.0	1,284.3	522.3	19.7	228.9	293.3
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,757.1	2,757.1	0.0	2,757.1	106.7	3.9	0.0	106.7
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,638.3	3,638.3	0.0	3,638.3	285.8	7.9	0.0	285.8
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	684.0	684.0	0.0	732.0	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	1,211.8	1,211.8	0.0	1,211.8	594.0	49.0	0.0	594.0
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	4,809.1	4,809.1	0.0	2,207.3	567.3	11.8	243.0	324.3
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,239.0	1,239.0	0.0	1,239.0	359.9	29.0	0.0	359.9
216	RM	CCC Poza Rica	3,003.5	3,003.5	0.0	3,003.5	1,544.5	51.4	0.0	1,544.5
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	3,164.8	3,164.8	0.0	3,164.8	1,506.4	47.6	0.0	1,506.4
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	781.3	781.3	0.0	781.3	9.2	1.2	0.0	9.2
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	848.7	848.7	0.0	848.7	203.2	23.9	0.0	203.2
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	20,931.5	20,931.5	0.0	20,931.5	7,042.5	33.6	0.0	7,042.5
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	86.4	86.4	0.0	86.4	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	24.7	24.7	0.0	24.7	1.2	5.0	0.0	1.2
226	CCI	CI Guerrero Negro III	504.5	504.5	0.0	504.5	277.5	55.0	0.0	277.5
227	CG	Los Humeros II	2,115.8	2,115.8	0.0	2,115.8	334.1	15.8	0.0	334.1
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	389.1	389.1	0.0	389.1	61.8	15.9	0.0	61.8
229	CT	TG Baja California II	2,072.0	2,072.0	0.0	2,072.0	619.5	29.9	0.0	619.5
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	128.1	128.1	0.0	128.1	12.3	9.6	0.0	12.3
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	171.1	171.1	0.0	171.1	16.4	9.6	0.0	16.4
234	SLT	1302 Transformación del Noreste	714.3	714.3	0.0	714.3	626.7	87.7	0.0	626.7
235	CCI	Baja California Sur IV	1,952.2	1,952.2	0.0	1,952.2	938.2	48.1	0.0	938.2
236	CCI	Baja California Sur III	1,833.3	1,833.3	0.0	1,833.3	275.0	15.0	0.0	275.0
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	230.0	230.0	0.0	230.0	121.8	53.0	0.0	121.8
242	SE	1323 DISTRIBUCION SUR	895.9	483.9	-46.0	483.9	182.9	37.8	0.0	182.9
243	SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	1,697.7	1,697.7	0.0	1,697.7	746.5	44.0	0.0	746.5
244	SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	1,363.5	1,363.5	0.0	1,363.5	394.1	28.9	0.0	394.1
245	SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,862.8	1,862.8	0.0	798.8	365.2	19.6	153.6	211.5
247	SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	377.9	377.9	0.0	377.9	99.4	26.3	0.0	99.4

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y 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 – diciembre 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	%	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
		(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	Respecto PEF 2020 (6=5/2)	(7)
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,239.2	1,239.2	0.0	1,239.2	206.7	16.7	0.0	206.7
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	1,144.8	1,144.8	0.0	885.9	397.2	34.7	-0.2	397.4
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	893.9	893.9	0.0	893.9	65.8	7.4	0.0	65.8
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	511.8	511.8	0.0	511.8	243.7	47.6	0.0	243.7
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	157.9	157.9	0.0	157.9	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	658.2	658.2	0.0	658.2	349.5	53.1	0.0	349.5
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	8,591.0	8,591.0	0.0	7,580.5	7,580.5	88.2	7,580.5	0.0
259	SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	1,717.6	668.2	-61.1	668.2	433.4	64.9	0.0	433.4
260	SE SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	209.3	209.3	0.0	209.3	180.0	86.0	0.0	180.0
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	10,079.3	10,079.3	0.0	7,518.7	3,644.6	36.2	-0.7	3,645.3
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	750.7	750.7	0.0	750.7	222.3	29.6	0.0	222.3
264	CC Centro	14,684.3	14,684.3	0.0	12,061.1	8,962.9	61.0	0.0	8,962.9
266	SLT 1603 Subestación Lago	3,546.4	3,546.4	0.0	1,819.3	1,735.5	48.9	1,190.0	545.5
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	475.8	475.8	0.0	475.8	200.0	42.0	0.0	200.0
268	CCI Guerrero Negro IV	411.6	411.6	0.0	411.6	411.6	100.0	411.6	0.0
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	57.5	57.5	0.0	57.5	24.2	42.1	0.0	24.2
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	2,058.7	2,058.7	0.0	667.3	426.6	20.7	0.0	426.6
274	SE 1620 Distribución Valle de México	5,795.1	5,795.1	0.0	2,002.8	1,116.6	19.3	0.0	1,116.6
275	CG Los Azufres III (Fase I)	1,392.4	1,392.4	0.0	1,392.4	586.3	42.1	0.0	586.3
278	RM CT José López Portillo	4,837.3	4,837.3	0.0	4,269.0	3,859.9	79.8	0.0	3,859.9
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	2,026.8	2,026.8	0.0	455.8	332.2	16.4	67.0	265.1
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	1,876.1	1,876.1	0.0	1,721.1	1,436.8	76.6	0.0	1,436.8
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	1,196.9	1,196.9	0.0	318.5	284.6	23.8	-0.7	285.3
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	496.5	414.7	-16.5	414.7	352.5	85.0	0.0	352.5
284	CG Los Humeros III	2,591.6	2,591.6	0.0	857.6	541.6	20.9	0.0	541.6
286	CCI Baja California Sur V	2,132.5	2,132.5	0.0	2,132.5	1,172.9	55.0	0.0	1,172.9
288	SLT 1722 Distribución Sur	925.6	925.6	0.0	502.1	378.1	40.8	0.0	378.1
289	CH Chicoasén II	8,885.6	8,885.6	0.0	7,708.6	7,708.6	86.8	7,708.6	0.0
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	1,223.3	1,223.3	0.0	1,223.3	887.0	72.5	0.0	887.0
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,399.5	1,399.5	0.0	1,399.5	589.3	42.1	0.0	589.3
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,042.7	1,042.7	0.0	1,042.7	408.9	39.2	0.0	408.9
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta. Rosalía	400.1	400.1	0.0	400.1	170.4	42.6	0.0	170.4
296	CC Empalme I	14,727.6	14,727.6	0.0	9,680.3	8,544.4	58.0	0.0	8,544.4
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2,870.0	2,870.0	0.0	1,888.9	1,660.4	57.9	0.0	1,660.4
298	CC Valle de México II	13,939.2	13,939.2	0.0	8,484.4	8,484.4	60.9	8,484.4	0.0
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	1,272.9	513.0	-59.7	513.0	436.0	85.0	0.0	436.0
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	4,971.2	4,971.2	0.0	2,530.1	0.0	0.0	0.0	0.0
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	160.9	160.9	0.0	160.9	66.4	41.3	0.0	66.4
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,412.1	1,412.1	0.0	1,412.1	960.4	68.0	0.0	960.4
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	1,727.6	1,581.8	-8.4	1,581.8	1,160.1	73.3	0.0	1,160.1
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	1,034.4	1,034.4	0.0	1,034.4	552.0	53.4	0.0	552.0
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	1,915.7	967.8	-49.5	967.8	866.1	89.5	0.0	866.1
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	2,334.5	2,334.5	0.0	599.4	526.5	22.6	170.2	356.3
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	7,051.0	7,051.0	0.0	6,445.0	6,131.8	87.0	17.9	6,113.9

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{P./}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – diciembre 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	%	Proyectos adjudicados y/o en construcción (7)	Proyectos en operación (8)
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	Respecto PEF 2020 (6=5/2)		
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	528.5	528.0	-0.1	528.0	442.0	83.7	0.0	442.0
313 CC Empalme II	14,468.2	14,468.2	0.0	7,971.6	7,705.9	53.3	0.0	7,705.9
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	2,835.5	1,910.2	-32.6	1,910.2	1,705.6	89.3	0.0	1,705.6
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	356.4	356.4	0.0	356.4	265.6	74.5	0.0	265.6
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,339.1	1,339.1	0.0	1,339.1	936.2	69.9	0.0	936.2
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	300.1	300.1	0.0	300.1	160.3	53.4	0.0	160.3
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	898.8	898.8	0.0	898.8	539.3	60.0	0.0	539.3
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,208.1	1,208.1	0.0	1,208.1	900.5	74.5	0.0	900.5
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,171.7	1,171.7	0.0	607.8	521.9	44.5	0.0	521.9
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	11,234.5	8,830.7	-21.4	8,830.7	7,324.5	82.9	0.0	7,324.5
327 CG Los Azufres III Fase II	1,257.9	1,257.9	0.0	1,023.1	1,023.1	81.3	0.0	1,023.1
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	90.4	90.4	0.0	90.4	84.3	93.2	0.0	84.3
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	2,565.2	2,565.2	0.0	1,174.1	1,134.7	44.2	0.0	1,134.7
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	2,899.5	2,899.5	0.0	1,505.2	1,372.1	47.3	0.0	1,372.1
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	3,323.3	3,323.3	0.0	446.7	402.8	12.1	0.2	402.6
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	16,853.9	10,904.7	-35.3	10,904.7	9,575.4	87.8	0.0	9,575.4
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	227.2	220.6	-2.9	113.9	0.0	0.0	0.0	0.0
349 SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,655.8	1,655.8	0.0	119.2	111.3	6.7	0.0	111.3
350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,617.7	2,617.7	0.0	1,525.1	1,425.4	54.5	45.5	1,379.9
Inversión condicionada	268,837.6	268,837.6	0.0	217,442.5	217,446.7	80.9	7,478.3	209,968.4
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	7,191.9	7,191.9	0.0	7,191.9	7,191.9	100.0	0.0	7,191.9
2 CC Altamira II	5,143.6	5,143.6	0.0	5,143.6	5,143.6	100.0	-0.0	5,143.6
3 CC Bajío	7,325.0	7,325.0	0.0	7,325.0	7,325.2	100.0	-0.0	7,325.2
4 CC Campeche	2,986.7	2,986.7	0.0	2,986.7	2,986.7	100.0	0.0	2,986.7
5 CC Hermosillo	3,494.9	3,494.9	0.0	3,494.9	3,495.0	100.0	0.0	3,495.0
6 CT Mérida III	4,074.0	4,074.0	0.0	4,074.0	4,074.0	100.0	0.0	4,074.0
7 CC Monterrey III	5,161.9	5,161.9	0.0	5,161.9	5,162.7	100.0	0.0	5,162.7
8 CC Naco - Nogales	3,222.1	3,222.1	0.0	3,222.1	3,222.1	100.0	0.0	3,222.1
9 CC Río Bravo II	4,746.8	4,746.8	0.0	4,746.8	4,746.8	100.0	0.0	4,746.8
10 CC Mexicali	7,084.8	7,084.8	0.0	7,084.8	7,084.8	100.0	0.0	7,084.8
11 CC Saltillo	3,412.4	3,412.4	0.0	3,412.4	3,413.2	100.0	0.0	3,413.2
12 CC Tuxpan II	6,059.4	6,059.4	0.0	6,059.4	6,059.4	100.0	0.0	6,059.4
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex - Valladolid	6,045.5	6,045.5	0.0	6,045.5	6,046.5	100.0	0.0	6,046.5
15 CC Altamira III y IV	10,761.2	10,761.2	0.0	10,761.2	10,761.2	100.0	0.0	10,761.2
16 CC Chihuahua III	3,389.9	3,389.9	0.0	3,389.9	3,389.9	100.0	0.0	3,389.9
17 CC La Laguna II	6,769.7	6,769.7	0.0	6,769.7	6,770.6	100.0	0.0	6,770.6
18 CC Río Bravo III	5,324.4	5,324.4	0.0	5,324.4	5,324.4	100.0	0.0	5,324.4
19 CC Tuxpan III y IV	11,578.4	11,578.4	0.0	11,578.4	11,578.2	100.0	0.0	11,578.2
20 CC Altamira V	11,401.5	11,401.5	0.0	11,401.5	11,401.5	100.0	-0.0	11,401.5
21 CC Tamazunchale	9,636.0	9,636.0	0.0	9,636.0	9,635.2	100.0	0.0	9,635.2
24 CC Río Bravo IV	5,333.4	5,333.4	0.0	5,333.4	5,334.3	100.0	0.0	5,334.3
25 CC Tuxpan V	5,884.0	5,884.0	0.0	5,884.0	5,884.9	100.0	0.0	5,884.9
26 CC Valladolid III	5,301.2	5,301.2	0.0	5,301.2	5,301.2	100.0	0.0	5,301.2
28 CCC Norte II	9,384.6	9,384.6	0.0	9,384.6	9,383.9	100.0	-0.0	9,383.9
29 CCC Norte	9,607.0	9,607.0	0.0	9,607.0	9,607.3	100.0	-0.0	9,607.3
31 CE La Venta III	3,194.1	3,194.1	0.0	3,194.1	3,193.8	100.0	0.0	3,193.8
33 CE Oaxaca I	3,224.9	3,224.9	0.0	3,224.9	3,225.7	100.0	0.0	3,225.7

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{p./}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – diciembre 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	%	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	Respecto PEF 2020 (6=5/2)		
34 CE Oaxaca II, CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	10,040.2	10,040.2	0.0	10,040.2	10,040.2	100.0	-0.0	10,040.2
36 CC Baja California III	5,259.0	5,259.0	0.0	5,259.0	5,258.5	100.0	0.0	5,258.5
38 CC Norte III (Juárez)	20,523.8	20,523.8	0.0	11,218.6	11,218.6	54.7	0.0	11,218.6
40 CE Sureste I	11,228.2	11,228.2	0.0	3,143.1	3,143.1	28.0	-0.0	3,143.1
42 CC Noroeste	13,078.7	13,078.7	0.0	6,672.7	6,672.7	51.0	0.0	6,672.7
43 CC Noreste	29,383.3	29,383.3	0.0	6,891.4	6,891.4	23.5	-0.0	6,891.4
45 CC Topolobampo III	12,585.1	12,585.1	0.0	7,478.3	7,478.3	59.4	7,478.3	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 19.9487 correspondiente al mes de diciembre de 2020.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA 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 – diciembre 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	1,673,973.0	1,673,973.0	1,673,973.0					
Autorizados en 1997	72,358.8	72,358.8	72,358.8					
1 CG Cerro Prieto IV	3,246.4	3,246.4	3,246.4	25-jul-00	25-jul-00	04-may-15	14	9
2 CC Chihuahua	14,156.5	14,156.5	14,156.5	08-may-01	08-may-01	31-mar-16	14	3
3 CCI Guerrero Negro II	697.6	697.6	697.6	03-abr-04	03-abr-04	21-may-14	9	6
4 CC Monterrey II	8,545.0	8,545.0	8,545.0	17-sep-00	17-sep-00	17-nov-14	5	0
5 CD Puerto San Carlos II	1,182.4	1,182.4	1,182.4	23-dic-01	23-dic-01	01-dic-11	9	5
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	8,698.3	8,698.3	8,698.3	04-jul-01	04-jul-01	31-may-16	14	6
7 CT Samalayuca II	7,228.2	7,228.2	7,228.2	08-ene-99	08-ene-99	15-feb-19	19	9
9 LT 211 Cable Submarino	5,131.2	5,131.2	5,131.2	31-jul-99	30-sep-99	15-jul-09	9	9
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	5,323.9	5,323.9	5,323.9	19-nov-99	04-ago-00	15-jul-15	15	0
11 LT 216 y 217 Noroeste	3,479.4	3,479.4	3,479.4	03-jun-99	15-jun-00	15-oct-09	10	0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,649.4	3,649.4	3,649.4	07-jul-99	10-ago-00	15-ene-14	14	3
13 SE 218 Noroeste	3,852.3	3,852.3	3,852.3	30-jun-99	30-jun-99	15-abr-15	15	3
14 SE 219 Sureste-Peninsular	2,464.1	2,464.1	2,464.1	30-ago-99	30-ago-99	15-jul-09	9	9
15 SE 220 Oriental-Centro	2,014.9	2,014.9	2,014.9	14-may-99	30-jun-00	15-oct-09	10	0
16 SE 221 Occidental	2,689.4	2,689.4	2,689.4	30-sep-99	30-sep-99	15-jul-14	14	9
Autorizados en 1998	9,939.7	9,939.7	9,939.7					
17 LT 301 Centro	1,380.1	1,380.1	1,380.1	03-jul-01	30-ago-02	30-sep-11	9	11
18 LT 302 Sureste	1,288.5	1,288.5	1,288.5	03-ago-01	22-may-02	31-dic-11	9	11
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	1,112.4	1,112.4	1,112.4	02-ago-01	24-oct-01	15-jul-11	9	9
20 LT 304 Noroeste	1,053.3	1,053.3	1,053.3	11-may-01	31-jul-01	30-sep-11	10	4
21 SE 305 Centro-Oriente	1,577.9	1,577.9	1,577.9	03-jul-01	31-ago-01	31-ago-11	10	1
22 SE 306 Sureste	1,242.4	1,242.4	1,242.4	31-ago-01	05-nov-01	15-jul-11	9	11
23 SE 307 Noreste	834.8	834.8	834.8	18-abr-01	18-abr-01	30-sep-11	9	11
24 SE 308 Noroeste	1,450.2	1,450.2	1,450.2	11-may-01	27-feb-02	31-dic-11	10	2
Autorizados en 1999	67,920.9	67,920.9	67,920.9					
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	6,211.5	6,211.5	6,211.5	21-nov-02	21-jul-03	09-jul-18	15	6
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	25,143.1	25,143.1	25,143.1	28-ene-05	28-ene-05	29-ago-18	13	9
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	7,339.9	7,339.9	7,339.9	02-ago-01	30-ago-03	28-jun-18	16	8
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	10,281.0	10,281.0	10,281.0	24-oct-01	14-mar-04	09-jul-18	16	3
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,611.4	1,611.4	1,611.4	21-oct-02	28-abr-03	01-abr-13	10	6
30 LT 411 Sistema Nacional	3,576.3	3,576.3	3,576.3	16-ago-02	22-dic-03	09-jul-18	15	9
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	2,586.3	2,586.3	2,586.3	06-nov-03	06-nov-03	29-ago-18	14	9
32 SE 401 Occidental - Central	1,468.7	1,468.7	1,468.7	19-nov-02	19-nov-02	19-dic-12	10	0
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,831.5	1,831.5	1,831.5	13-dic-02	15-jun-05	06-mar-15	11	9
34 SE 403 Noreste	572.6	572.6	572.6	20-feb-02	12-nov-02	13-nov-12	10	9
35 SE 404 Noroeste-Norte	1,314.5	1,314.5	1,314.5	10-may-02	11-jul-02	15-jul-11	9	2
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	1,982.8	1,982.8	1,982.8	21-abr-03	01-sep-03	17-sep-13	9	11
37 SE 410 Sistema Nacional	4,001.1	4,001.1	4,001.1	21-ago-02	13-dic-02	22-oct-12	10	0
Autorizados en 2000	41,605.4	41,605.4	41,605.4					
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	16,944.6	16,944.6	16,944.6	30-nov-03	30-nov-03	29-ago-18	14	4
39 LT 414 Norte-Occidental	1,945.8	1,945.8	1,945.8	23-jun-03	18-ago-03	28-jun-18	14	8
40 LT 502 Oriental - Norte	715.6	715.6	715.6	01-ago-04	14-ene-05	29-jun-15	10	10
41 LT 506 Saltillo-Cañada	7,616.4	7,616.4	7,616.4	11-dic-03	11-dic-03	09-jul-18	14	3
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	5,393.4	5,393.4	5,393.4	29-ago-06	31-ene-07	29-ago-18	11	5
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	3,874.6	3,874.6	3,874.6	10-oct-03	14-may-04	29-ago-18	14	8
44 SE 412 Compensación Norte	669.2	669.2	669.2	09-may-03	09-may-03	28-may-13	9	6
45 SE 413 Noroeste - Occidental	2,046.8	2,046.8	2,046.8	09-ene-04	01-sep-04	29-ago-18	13	11
46 SE 503 Oriental	609.8	609.8	609.8	02-abr-04	01-may-03	28-may-13	8	7
47 SE 504 Norte - Occidental	1,789.3	1,789.3	1,789.3	05-mar-03	01-oct-03	31-ene-14	10	3
Autorizados en 2001	21,109.6	21,109.6	21,109.6					
48 CCI Baja California Sur I	1,040.8	1,040.8	1,040.8	29-jul-05	29-jul-05	29-ago-18	13	0

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{1/}
Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad
Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – diciembre 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
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,755.9	2,755.9	2,755.9	13-jul-05	13-jul-05	28-jun-18	12	9
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	1,930.9	1,930.9	1,930.9	15-oct-04	31-mar-08	29-ago-18	13	8
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	2,243.0	2,243.0	2,243.0	19-jul-04	16-dic-08	30-sep-16	11	8
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	926.0	926.0	926.0	01-ago-04	06-dic-04	29-ago-18	13	5
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	578.8	578.8	578.8	01-ene-05	01-jun-05	13-sep-16	11	6
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	635.9	635.9	635.9	19-oct-04	01-mar-06	19-abr-16	11	6
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	175.0	175.0	175.0	09-feb-04	09-feb-04	05-mar-14	10	1
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	414.8	414.8	414.8	01-sep-08	17-ago-08	11-ene-18	9	0
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	3,201.6	3,201.6	3,201.6	20-feb-04	20-feb-04	29-ago-18	14	4
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	963.8	963.8	963.8	25-oct-05	16-abr-07	13-sep-16	10	6
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	6,243.1	6,243.1	6,243.1	25-jun-04	01-dic-08	30-sep-16	10	9
Autorizados en 2002			97,952.9	97,952.9	97,952.9					
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	7,956.4	7,956.4	7,956.4	03-sep-05	03-sep-05	28-jun-18	12	3
62	CCC	Pacífico	24,462.1	24,462.1	24,462.1	21-mar-10	21-mar-10	15-jun-22	11	10
63	CH	El Cajón	5,209.6	5,209.6	5,209.6	28-feb-07	31-ago-07	15-dic-36	29	7
64	LT	Líneas Centro	193.1	193.1	193.1	24-jul-06	03-jul-06	15-ene-16	9	10
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	888.1	888.1	888.1	07-jul-06	17-ago-06	29-ago-18	12	1
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	5,624.7	5,624.7	5,624.7	11-jul-05	28-feb-07	29-ago-18	12	11
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	2,137.6	2,137.6	2,137.6	28-oct-04	28-oct-04	17-sep-14	9	5
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	2,561.4	2,561.4	2,561.4	14-jul-09	29-nov-12	19-abr-23	13	6
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	1,562.0	1,562.0	1,562.0	14-may-04	14-may-04	21-may-14	10	0
70	LT	Riviera Maya	1,371.4	1,371.4	1,371.4	29-dic-04	29-dic-04	09-jul-18	13	4
71	PRR	Presa Reguladora Amata	1,765.1	1,765.1	1,765.1	14-ago-05	14-ago-05	06-mar-15	9	2
72	RM	Adolfo López Mateos	1,785.4	1,785.4	1,785.4	04-jun-05	25-oct-05	06-mar-15	9	9
73	RM	Altamira	3,538.1	3,538.1	3,538.1	08-ene-10	08-ene-10	26-jul-19	9	5
74	RM	Botello	294.9	294.9	294.9	15-abr-05	15-abr-05	29-ago-18	12	8
75	RM	Carbón II	2,519.3	2,519.3	2,519.3	30-oct-04	21-feb-05	29-ago-18	13	10
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	816.8	816.8	816.8	01-sep-05	28-dic-05	15-ene-16	9	4
77	RM	Dos Bocas	2,699.9	2,699.9	2,699.9	07-abr-05	07-abr-05	29-ago-18	12	8
78	RM	Emilio Portes Gil	213.7	213.7	213.7	11-abr-04	11-abr-04	21-may-14	10	1
79	RM	Francisco Pérez Ríos	5,492.4	5,492.4	5,492.4	20-may-08	09-jul-07	29-ago-18	10	3
80	RM	Gómez Palacio	1,894.4	1,894.4	1,894.4	15-ago-05	09-nov-06	15-abr-16	10	8
82	RM	Huinalá	193.7	193.7	193.7	03-nov-05	03-nov-05	06-mar-15	9	0
83	RM	Ixtaczoquitlán	58.8	58.8	58.8	25-ago-05	25-ago-05	29-ago-18	12	8
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	1,431.1	1,431.1	1,431.1	01-feb-07	01-feb-07	15-abr-16	9	1
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	2,933.3	2,933.3	2,933.3	16-may-05	17-dic-05	06-mar-15	9	6
90	RM	CT Puerto Libertad	584.5	584.5	584.5	15-jul-05	15-jul-05	06-mar-15	9	7
91	RM	Punta Prieta	881.8	881.8	881.8	25-may-06	04-jun-06	29-ago-18	12	1
92	RM	Salamanca	1,467.8	1,467.8	1,467.8	07-jun-05	14-dic-05	15-ene-16	10	4
93	RM	Tuxpango	1,468.1	1,468.1	1,468.1	26-oct-05	26-oct-05	29-ago-18	12	9
94	RM	CT Valle de México	647.0	647.0	647.0	27-feb-05	27-feb-05	30-jun-15	10	3
95	SE	Norte	262.7	262.7	262.7	03-oct-05	03-oct-05	06-mar-15	9	0
98	SE	705 Capacitores	168.7	168.7	168.7	21-jul-05	31-jul-05	06-mar-15	9	7
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	1,150.0	1,150.0	1,150.0	09-jun-05	29-jul-05	28-jun-18	13	0
100	SLT	701 Occidente-Centro	1,941.4	1,941.4	1,941.4	21-sep-06	21-abr-08	29-ago-18	11	10
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	1,421.1	1,421.1	1,421.1	30-abr-06	25-may-09	17-abr-19	12	6
102	SLT	703 Noreste-Norte	797.8	797.8	797.8	16-ago-06	09-dic-06	13-sep-16	9	11
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	370.6	370.6	370.6	30-ago-05	29-ago-05	06-mar-15	9	5
104	SLT	706 Sistemas Norte	6,732.5	6,732.5	6,732.5	29-jul-05	16-feb-17	29-sep-36	31	0
105	SLT	709 Sistemas Sur	2,455.4	2,455.4	2,455.4	09-nov-05	25-ene-06	28-jun-18	12	3

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA P^{1/}

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

Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero – diciembre 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
Autorizados en 2003	57,603.2	57,603.2	57,603.2					
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	9,843.4	9,843.4	9,843.4	01-dic-06	01-dic-06	29-ago-18	11	5
107 CCI Baja California Sur II	609.2	609.2	609.2	10-jun-07	10-jun-07	29-ago-18	10	10
108 LT 807 Durango I	565.8	565.8	565.8	06-feb-06	07-abr-06	15-ene-16	9	10
110 RM CCC Tula	507.3	507.3	507.3	07-abr-07	11-jun-07	15-abr-16	9	0
111 RM CGT Cerro Prieto (US)	1,370.6	1,370.6	1,370.6	15-ago-09	24-ago-09	26-jul-19	9	5
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	2,297.1	2,297.1	2,297.1	26-sep-05	31-dic-10	29-ago-18	12	8
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,595.9	1,595.9	1,595.9	02-oct-07	02-oct-07	26-may-17	9	7
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	1,907.3	1,907.3	1,907.3	10-may-06	10-may-06	28-jun-18	11	11
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	5,263.6	5,263.6	5,263.6	09-ene-07	03-dic-07	10-nov-17	10	7
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	1,650.5	1,650.5	1,650.5	03-may-07	24-jul-07	26-may-17	9	7
122 SE 811 Noroeste	327.3	327.3	327.3	05-may-06	07-jul-06	15-ene-16	9	6
123 SE 812 Golfo Norte	120.7	120.7	120.7	17-ago-06	10-nov-06	15-abr-16	9	6
124 SE 813 División Bajío	2,181.1	2,181.1	2,181.1	24-jul-06	26-dic-06	11-ene-18	11	3
126 SLT 801 Altiplano	3,617.6	3,617.6	3,617.6	08-sep-06	07-dic-07	29-ago-18	11	10
127 SLT 802 Tamaulipas	3,026.6	3,026.6	3,026.6	12-may-07	16-jul-07	29-ago-18	10	11
128 SLT 803 NOINE	2,763.9	2,763.9	2,763.9	04-oct-06	05-dic-07	10-nov-17	11	1
130 SLT 806 Bajío	19,955.2	19,955.2	19,955.2	30-mar-06	26-oct-10	28-jun-20	13	11
Autorizados en 2004	7,711.2	7,711.2	7,711.2					
132 CE La Venta II	493.7	493.7	493.7	05-ene-07	05-ene-07	19-ene-22	14	6
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	96.4	96.4	96.4	10-oct-06	24-nov-06	30-sep-16	9	6
138 SE 911 Noreste	766.4	766.4	766.4	12-jul-07	12-jul-07	23-feb-17	9	5
139 SE 912 División Oriente	216.4	216.4	216.4	21-jul-09	15-dic-10	17-abr-19	9	9
140 SE 914 División Centro Sur	904.9	904.9	904.9	02-abr-10	07-jun-10	13-sep-24	14	3
141 SE 915 Occidental	292.3	292.3	292.3	26-mar-08	26-mar-08	11-ene-18	9	8
142 SLT 901 Pacífico	1,428.8	1,428.8	1,428.8	01-abr-08	21-ago-08	28-jun-18	9	11
143 SLT 902 Istmo	1,720.8	1,720.8	1,720.8	08-mar-07	28-sep-07	29-ago-18	11	4
144 SLT 903 Cabo - Norte	1,791.6	1,791.6	1,791.6	25-ago-06	19-abr-07	29-ago-18	11	10
Autorizados en 2005	65,866.2	65,866.2	65,866.2					
146 CH La Yesca	5,475.5	5,475.5	5,475.5	15-oct-12	25-nov-14	18-ago-42	29	5
147 CCC Baja California	2,556.3	2,556.3	2,556.3	14-jul-09	14-jul-09	17-abr-19	9	6
148 RFO Red de Fibr Óptica Proyecto Sur	1,563.7	1,563.7	1,563.7	19-jul-07	19-jul-07	26-jul-19	11	10
149 RFO Red de Fibr Óptica Proyecto Centro	2,644.9	2,644.9	2,644.9	05-ene-07	04-ene-07	09-jul-18	10	10
150 RFO Red de Fibr Óptica Proyecto Norte	2,039.8	2,039.8	2,039.8	10-jul-07	28-oct-10	18-nov-20	13	2
151 SE 1006 Central----Sur	3,241.1	3,241.1	3,241.1	13-ene-11	18-ago-12	15-jun-22	10	10
152 SE 1005 Noroeste	3,281.6	3,281.6	3,281.6	02-dic-08	10-ene-11	13-sep-24	15	8
156 RM Infiernillo	491.2	491.2	491.2	27-feb-09	11-oct-10	10-jul-20	11	0
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	7,070.6	7,070.6	7,070.6	03-dic-09	23-feb-10	25-nov-19	9	9
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	969.2	969.2	969.2	07-dic-06	07-dic-06	30-sep-16	8	9
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	56.4	56.4	56.4	23-ago-07	23-ago-07	15-abr-16	8	6
160 RM CCC Samalayuca II	310.4	310.4	310.4	18-abr-07	18-abr-07	15-abr-16	8	6
161 RM CCC El Sauz	543.4	543.4	543.4	16-jul-07	03-oct-07	28-jun-18	10	9
162 RM CCC Huinalá II	278.4	278.4	278.4	15-may-08	20-jun-08	28-jun-18	9	11
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	519.0	519.0	519.0	21-mar-07	21-mar-07	15-abr-16	9	0
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	6,507.2	6,507.2	6,507.2	15-jul-11	10-jul-13	18-abr-22	10	8
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	1,098.6	1,098.6	1,098.6	29-ene-08	29-ene-08	11-ene-18	9	11
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,131.6	1,131.6	1,131.6	09-nov-07	25-ene-10	25-nov-19	11	9
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	22,643.3	22,643.3	22,643.3	06-ene-10	06-ene-10	13-sep-24	14	5
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	2,131.6	2,131.6	2,131.6	23-jul-07	23-jul-07	26-may-17	9	5
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,312.8	1,312.8	1,312.8	16-dic-11	11-may-12	18-abr-22	9	11
Autorizados en 2006	571,700.2	571,700.2	571,700.2					
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	415,349.2	415,349.2	415,349.2	23-sep-16	15-dic-20	23-sep-40	24	0

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{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 – diciembre 2020
 (Millones de pesos a precios de 2020) ^{1/J}

Nombre del Proyecto ^{2/J}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3/J}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/J}	Plazo del pago	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	1,894.2	1,894.2	1,894.2	20-oct-12	10-may-13	15-jun-22	9	6
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	125.2	125.2	125.2	29-abr-10	28-abr-10	25-nov-19	9	5
181 RM CN Laguna Verde	15,202.0	15,202.0	15,202.0	29-mar-11	09-ago-11	10-ago-29	17	11
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	2,538.4	2,538.4	2,538.4	22-sep-08	19-sep-08	11-ene-18	9	6
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	453.5	453.5	453.5	10-mar-08	06-mar-08	28-jun-18	9	11
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	2,197.0	2,197.0	2,197.0	21-feb-11	20-mar-14	18-abr-22	10	9
188 SE 1116 Transformación del Noreste	18,301.9	18,301.9	18,301.9	02-may-09	15-oct-20	18-may-40	31	0
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	1,037.9	1,037.9	1,037.9	29-mar-11	07-feb-12	14-feb-22	10	7
190 SE 1120 Noroeste	5,929.6	5,929.6	5,929.6	29-dic-10	02-ene-17	29-sep-36	25	4
191 SE 1121 Baja California	1,191.5	1,191.5	1,191.5	09-mar-10	01-ago-11	13-sep-24	14	5
192 SE 1122 Golfo Norte	9,891.6	9,891.6	9,891.6	25-may-10	16-jun-15	13-sep-24	14	3
193 SE 1123 Norte	693.5	693.5	693.5	02-sep-10	02-sep-10	10-jul-20	9	6
194 SE 1124 Bajío Centro	16,496.8	16,496.8	16,496.8	29-mar-11	18-dic-12	18-abr-22	10	9
195 SE 1125 Distribución	7,799.1	7,799.1	7,799.1	25-may-09	29-nov-12	18-abr-22	12	9
197 SE 1127 Sureste	1,040.4	1,040.4	1,040.4	05-nov-10	05-ene-11	18-nov-20	9	11
198 SE 1128 Centro Sur	8,181.0	8,181.0	8,181.0	10-oct-11	23-sep-13	19-abr-23	11	3
199 SE 1129 Compensación redes	765.3	765.3	765.3	05-nov-08	05-jul-10	13-sep-24	15	8
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	7,648.0	7,648.0	7,648.0	16-mar-12	17-feb-14	11-dic-23	11	8
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	16,294.1	16,294.1	16,294.1	06-oct-09	12-jun-14	29-abr-24	14	2
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	19,602.2	19,602.2	19,602.2	24-dic-12	23-sep-15	20-oct-25	12	6
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	1,525.6	1,525.6	1,525.6	18-jul-08	27-nov-09	13-sep-24	16	1
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	14,108.0	14,108.0	14,108.0	26-jul-10	26-nov-10	18-nov-20	9	11
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	3,434.2	3,434.2	3,434.2	14-abr-09	28-sep-10	10-jul-20	11	0
Autorizados en 2007	118,829.6	118,829.6	118,829.6					
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	1,074.8	1,074.8	1,074.8	03-may-09	03-may-09	17-abr-19	9	6
207 SE 1213 COMPENSACIÓN DE REDES	1,826.1	1,826.1	1,826.1	28-jul-09	30-may-11	13-sep-24	14	11
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	761.4	761.4	761.4	27-nov-09	27-nov-09	13-sep-24	14	5
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	2,252.5	2,252.5	2,252.5	20-dic-10	15-dic-23	31-dic-48	37	11
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	10,085.0	10,085.0	10,085.0	15-nov-10	03-ago-11	18-nov-20	9	11
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	14,958.2	14,958.2	14,958.2	14-jun-10	09-oct-14	31-jul-24	13	11
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	5,101.7	5,101.7	5,101.7	20-oct-10	01-oct-15	30-oct-40	30	0
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	15,130.5	15,130.5	15,130.5	27-sep-10	01-dic-17	12-jul-47	36	7
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	4,414.4	4,414.4	4,414.4	05-ene-11	15-ago-23	15-ago-32	21	1
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	2,223.4	2,223.4	2,223.4	28-jun-10	30-nov-17	12-jul-47	36	11
216 RM CCC Poza Rica	3,328.4	3,328.4	3,328.4	21-dic-12	30-ago-16	27-abr-32	13	0
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	5,093.5	5,093.5	5,093.5	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	766.5	766.5	766.5	27-sep-10	23-nov-10	10-jul-20	9	7
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	6,308.7	6,308.7	6,308.7	05-mar-12	05-mar-12	12-oct-21	9	6
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	36,829.0	36,829.0	36,829.0	10-oct-11	01-dic-16	15-abr-32	20	0
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	120.0	120.0	120.0	03-nov-11	05-ene-12	10-jul-20	8	6
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	17.2	17.2	17.2	28-ene-11	28-ene-11	28-ene-21	9	5
226 CCI CI Guerrero Negro III	499.1	499.1	499.1	30-ago-16	30-ago-16	27-abr-26	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 – diciembre 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		
227	CG	Los Humeros II	2,967.0	2,967.0	2,967.0	11-dic-12	27-mar-13	18-abr-22	9	0
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	1,640.2	1,640.2	1,640.2	14-nov-12	30-nov-12	19-abr-23	10	0
229	CT	TG Baja California II	3,432.1	3,432.1	3,432.1	23-ene-14	23-ene-14	11-dic-23	9	8
Autorizados en 2008			51,337.0	51,337.0	51,337.0					
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	2,752.3	2,752.3	2,752.3	13-ago-10	13-ago-10	28-jun-20	9	6
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	605.5	605.5	605.5	12-jul-10	12-jul-10	28-jun-20	9	6
234	SLT	1302 Transmisión y Transformación Norte y Occidente	3,817.6	3,817.6	3,817.6	20-jul-17	30-ago-17	12-jul-47	29	6
235	CCI	Baja California Sur IV	1,993.8	1,993.8	1,993.8	11-jul-14	19-sep-14	29-abr-24	9	6
236	CCI	Baja California Sur III	1,543.6	1,543.6	1,543.6	04-nov-12	04-nov-12	15-jun-22	9	6
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	1,211.9	1,211.9	1,211.9	29-feb-16	20-ene-17	09-dic-26	10	8
242	SE	1323 DISTRIBUCIÓN SUR	13,448.2	13,448.2	13,448.2	22-jun-11	26-jun-18	11-mar-48	36	2
243	SE	1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	10,878.4	10,878.4	10,878.4	13-jul-11	26-jul-16	27-abr-26	14	3
244	SE	1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	13,484.9	13,484.9	13,484.9	30-ago-10	26-may-16	20-oct-25	14	9
245	SE	1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	1,601.1	1,601.1	1,601.1	19-sep-11	15-ago-23	23-nov-31	20	1
Autorizados en 2009			38,987.2	38,987.2	38,987.2					
247	SLT	1404 Subestaciones del Oriente	4,056.7	4,056.7	4,056.7	07-may-13	06-jun-14	29-abr-24	10	9
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	4,251.0	4,251.0	4,251.0	29-nov-11	15-oct-12	15-jun-22	10	1
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	4,464.8	4,464.8	4,464.8	02-mar-14	15-dic-20	30-mar-45	31	0
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	2,006.8	2,006.8	2,006.8	06-oct-11	20-ene-12	12-oct-21	9	6
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	7,232.7	7,232.7	7,232.7	17-jul-13	15-nov-16	29-sep-36	22	11
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	103.3	103.3	103.3	26-may-11	26-may-11	10-jul-20	9	0
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	13,908.2	13,908.2	13,908.2	15-feb-13	14-may-18	11-mar-48	34	8
257	CCI	Santa Rosalía II	910.1	910.1	910.1	01-ago-21	25-ene-23	27-feb-32	9	0
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	2,053.8	2,053.8	2,053.8	01-mar-20	31-dic-20	31-ene-31	10	0
Autorizados en 2010			49,375.6	49,375.6	49,375.6					
259	SE	1521 DISTRIBUCIÓN SUR	28,973.6	28,973.6	28,973.6	04-feb-14	10-jul-18	11-mar-48	33	11
260	SE	1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	7,836.0	7,836.0	7,836.0	20-ago-13	28-nov-17	12-jul-47	33	9
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	12,565.9	12,565.9	12,565.9	27-ene-15	15-dic-20	31-jul-47	32	5
Autorizados en 2011			34,782.6	34,782.6	34,782.6					
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	2,086.3	2,086.3	2,086.3	16-ene-13	02-may-14	11-dic-23	10	8
264	CC	Centro	11,502.6	11,502.6	11,502.6	01-sep-17	15-dic-20	30-sep-47	30	0
266	SLT	1603 Subestación Lago	5,150.6	5,150.6	5,150.6	30-ene-19	15-dic-20	11-mar-48	29	0
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	2,523.8	2,523.8	2,523.8	30-sep-14	27-feb-15	31-jul-24	9	5
268	CCI	Guerrero Negro IV	157.9	157.9	157.9	01-jul-19	30-ago-20	30-nov-37	18	4
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	141.5	141.5	141.5	12-may-15	12-may-15	31-jul-24	9	0
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	2,347.6	2,347.6	2,347.6	15-jun-15	20-jun-23	31-dic-47	32	5
274	SE	1620 Distribución Valle de México	5,639.7	5,639.7	5,639.7	27-nov-13	15-ago-23	31-dic-38	25	0
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	5,232.6	5,232.6	5,232.6	26-feb-15	26-feb-15	31-jul-24	9	0
Autorizados en 2012			39,581.0	39,581.0	39,581.0					
278	RM	CT José López Portillo	771.8	771.8	771.8	05-sep-17	20-jun-19	11-mar-48	30	2
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,296.1	1,296.1	1,296.1	05-may-15	17-may-23	09-jun-48	33	0
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	1,919.5	1,919.5	1,919.5	04-dic-17	15-dic-20	28-feb-40	22	0
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	5,846.4	5,846.4	5,846.4	17-ago-18	14-ago-23	21-sep-48	30	0
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	4,675.3	4,675.3	4,675.3	11-mar-19	11-mar-19	30-nov-28	9	4
284	CG	Los Humeros III	2,305.2	2,305.2	2,305.2	30-jun-17	30-nov-22	24-jul-42	25	0
286	CCI	Baja California Sur V	3,660.3	3,660.3	3,660.3	12-sep-16	12-sep-16	27-abr-26	9	6
288	SLT	1722 Distribución Sur	1,986.1	1,986.1	1,986.1	19-ago-16	10-may-23	01-oct-48	32	1
289	CH	Chicoasén II	3,460.4	3,460.4	3,460.4	05-abr-20	28-jul-23	18-feb-54	30	6

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA 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 – diciembre 2020
 (Millones de pesos a precios de 2020) ^{1,2}

Nombre del Proyecto ^{2,3}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3,4}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4,5}	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	751.7	751.7	751.7	05-sep-20	30-dic-22	03-ene-33	10	1
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	4,257.8	4,257.8	4,257.8	19-oct-16	11-may-17	29-sep-36	19	4
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	4,025.1	4,025.1	4,025.1	13-feb-15	01-jun-15	31-jul-24	9	0
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	3,845.0	3,845.0	3,845.0	28-nov-13	07-ago-15	31-jul-24	10	3
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta. Rosalía	780.3	780.3	780.3	22-jul-14	23-ene-15	31-jul-24	9	9
Autorizados en 2013	102,133.0	102,133.0	102,133.0					
296 CC Empalme I	9,453.5	9,453.5	9,453.5	01-sep-18	15-dic-20	28-sep-40	22	0
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	3,731.1	3,731.1	3,731.1	30-jul-17	20-jul-20	25-ago-47	30	0
298 CC Valle de México II	22,332.8	22,332.8	22,332.8	01-feb-19	30-ago-20	20-feb-28	9	0
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	4,585.4	4,585.4	4,585.4	16-may-19	20-jun-19	30-nov-28	9	4
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	9,669.5	9,669.5	9,669.5	03-nov-20	02-nov-20	04-dic-31	11	0
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	380.2	380.2	380.2	04-dic-14	09-jul-15	31-jul-24	9	5
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	15,941.3	15,941.3	15,941.3	15-may-15	23-nov-16	29-sep-36	21	2
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	3,907.5	3,907.5	3,907.5	16-feb-16	13-nov-17	12-jul-47	31	3
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	4,954.3	4,954.3	4,954.3	16-nov-15	03-mar-17	09-dic-26	10	10
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	15,193.0	15,193.0	15,193.0	31-may-18	05-mar-19	11-mar-48	29	8
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	1,975.8	1,975.8	1,975.8	04-jun-17	05-jun-23	09-jul-47	30	0
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	6,409.6	6,409.6	6,409.6	01-dic-18	30-ago-19	11-mar-48	29	3
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	3,598.9	3,598.9	3,598.9	15-jun-17	16-jun-19	11-mar-48	30	5
Autorizados en 2014	68,157.5	68,157.5	68,157.5					
313 CC Empalme II	8,752.6	8,752.6	8,752.6	01-ago-19	29-nov-19	29-jul-49	29	6
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	4,137.1	4,137.1	4,137.1	16-ago-17	20-feb-18	11-mar-48	30	2
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	595.4	595.4	595.4	30-sep-16	23-jun-17	29-sep-36	19	11
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	3,688.4	3,688.4	3,688.4	06-sep-16	05-jun-17	29-sep-36	19	11
318 SE 1903 Subestaciones Norte-Noreste	2,124.4	2,124.4	2,124.4	25-abr-16	24-jun-16	27-abr-26	9	6
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	4,549.4	4,549.4	4,549.4	28-abr-17	15-may-17	09-dic-26	9	6
320 LT 1905 Transmisión Sureste-Peninsular	15,146.9	15,146.9	15,146.9	02-ago-16	03-jul-17	29-sep-36	19	11
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	559.9	559.9	559.9	15-oct-16	16-oct-23	27-nov-48	32	0
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía de Distribución	28,603.4	28,603.4	28,603.4	23-ene-16	06-jul-18	11-mar-48	31	11
Autorizados en 2015	62,316.9	62,316.9	62,316.9					
323 CC San Luis Potosí	4,126.6	4,126.6	4,126.6	03-oct-22	02-oct-22	01-ene-52	29	0
325 CC Lerdo (Norte IV)	5,863.5	5,863.5	5,863.5	03-abr-23	02-abr-23	01-oct-53	30	0
327 CG Los Azufres III Fase II	848.5	848.5	848.5	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	84.5	84.5	84.5	18-abr-18	18-abr-18	11-mar-48	29	8
329 CG Cerritos Colorados Fase I	601.1	601.1	601.1	05-nov-21	29-dic-23	30-may-34	10	0
330 CH Las Cruces	4,012.5	4,012.5	4,012.5	30-nov-21	31-ago-22	30-sep-50	27	6
331 LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	341.0	341.0	341.0	02-nov-21	06-ene-22	03-may-32	10	3
332 CE Sureste II y III	6,041.7	6,041.7	6,041.7	03-mar-21	29-dic-23	29-abr-33	10	0
334 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	337.6	337.6	337.6	11-nov-22	08-dic-22	31-dic-32	10	0
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	11,205.7	11,205.7	11,205.7	30-nov-17	15-ene-20	30-ene-48	30	1
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	11,081.6	11,081.6	11,081.6	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 – diciembre 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	2,312.7	2,312.7	2,312.7	12-nov-18	11-sep-23	09-dic-48	30	0
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	15,460.1	15,460.1	15,460.1	23-sep-16	01-abr-18	11-mar-48	30	10
Autorizados en 2016	91,618.6	91,618.6	91,618.6					
340 CC San Luis Río Colorado I	3,296.5	3,296.5	3,296.5	03-ene-23	02-ene-23	01-jul-52	29	0
341 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	3,166.2	3,166.2	3,166.2	02-ene-23	01-ene-23	01-jul-52	29	0
342 CC Guadalajara I	22,712.8	22,712.8	22,712.8	03-jun-21	01-jun-22	02-dic-31	10	0
343 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	4,752.1	4,752.1	4,752.1	06-oct-22	19-oct-23	31-dic-32	10	0
344 CC Mazatlán	19,351.8	19,351.8	19,351.8	11-abr-22	05-ene-23	30-jul-32	10	2
345 LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	2,674.0	2,674.0	2,674.0	04-ene-22	04-ene-22	02-jul-32	10	2
346 CC Mérida	9,111.1	9,111.1	9,111.1	12-jun-23	09-jun-23	30-jun-33	10	0
347 CC Salamanca	19,479.4	19,479.4	19,479.4	03-nov-22	02-nov-22	01-may-52	29	0
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	1,549.9	1,549.9	1,549.9	12-jun-20	12-jun-20	12-jun-30	10	0
349 SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,118.5	1,118.5	1,118.5	21-nov-18	31-jul-23	04-ene-47	28	0
350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	4,406.4	4,406.4	4,406.4	10-jun-18	12-jun-23	15-jul-48	30	0
Autorizados en 2020	3,085.9	3,085.9	3,085.9					
351 CCI CCI Baja California Sur VI	3,085.9	3,085.9	3,085.9	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 19.9487, correspondiente al cierre del cuarto 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 Pidiregas.

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 – diciembre 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	592,666.9	592,666.9	592,666.9					
Autorizados en 1997	2,563.6	2,563.6	2,563.6					
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	2,563.6	2,563.6	2,563.6	24-abr-99	24-abr-99	24-nov-29	30	6
Autorizados en 1998	149,734.8	149,734.8	149,734.8					
2 CC Altamira II	18,074.4	18,074.4	18,074.4	14-may-02	14-may-02	14-jun-27	25	0
3 CC Bajío	21,703.5	21,703.5	21,703.5	09-mar-02	09-mar-02	09-abr-27	25	0
4 CC Campeche	6,649.1	6,649.1	6,649.1	27-jun-03	28-may-03	28-jun-28	25	0
5 CC Hermosillo	7,775.9	7,775.9	7,775.9	01-oct-01	01-oct-01	02-nov-26	25	0
6 CT Mérida III	11,326.2	11,326.2	11,326.2	09-jun-00	09-jun-00	01-dic-25	25	0
7 CC Monterrey III	19,010.9	19,010.9	19,010.9	27-mar-02	27-mar-02	27-abr-27	25	0
8 CC Naco-Nogales	11,022.5	11,022.5	11,022.5	04-oct-03	04-oct-03	06-nov-28	25	0
9 CC Río Bravo II	14,329.5	14,329.5	14,329.5	18-ene-02	18-ene-02	18-ene-27	24	11
10 CC Mexicali	8,005.0	8,005.0	8,005.0	20-jul-03	20-jul-03	20-jul-28	24	11
11 CC Saltillo	8,213.8	8,213.8	8,213.8	19-nov-01	19-nov-01	19-nov-26	24	11
12 CC Tuxpan II	21,438.1	21,438.1	21,438.1	15-dic-01	15-dic-01	15-dic-26	25	0
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	2,185.9	2,185.9	2,185.9	30-sep-99	30-sep-99	09-abr-25	25	7
Autorizados en 1999	112,271.2	112,271.2	112,271.2					
15 CC Altamira III y IV	38,332.0	38,332.0	38,332.0	24-dic-03	24-dic-03	29-dic-28	24	11
16 CC Chihuahua III	8,787.6	8,787.6	8,787.6	09-sep-03	09-sep-03	09-oct-28	25	0
17 CC La Laguna II	18,207.2	18,207.2	18,207.2	22-abr-05	22-abr-05	22-may-30	25	0
18 CC Río Bravo III	13,833.0	13,833.0	13,833.0	01-abr-04	01-abr-04	01-may-29	25	0
19 CC Tuxpan III y IV	33,111.4	33,111.4	33,111.4	23-may-03	23-may-03	23-jun-28	25	0
Autorizados en 2000	84,655.8	84,655.8	84,655.8					
20 CC Altamira V	31,964.4	31,964.4	31,964.4	01-nov-06	01-nov-06	30-nov-31	25	0
21 CC Tamazunchale	52,691.5	52,691.5	52,691.5	01-jun-07	01-jun-07	01-jul-32	25	0
Autorizados en 2001	40,483.5	40,483.5	40,483.5					
24 CC Río Bravo IV	16,176.9	16,176.9	16,176.9	01-abr-05	01-abr-05	01-may-30	25	0
25 CC Tuxpan V	24,306.6	24,306.6	24,306.6	01-sep-06	01-sep-06	01-oct-31	25	0
Autorizados en 2002	21,969.3	21,969.3	21,969.3					
26 CC Valladolid III	21,969.3	21,969.3	21,969.3	01-jun-06	01-jun-06	01-jul-31	25	0
Autorizados en 2005	35,649.5	35,649.5	35,649.5					
28 CCC Norte II	10,425.8	10,425.8	10,425.8	01-ago-13	31-jul-13	01-jul-38	24	11
29 CCC Norte	25,223.8	25,223.8	25,223.8	02-ago-10	30-jul-10	26-jul-34	23	10
Autorizados en 2006	727.8	727.8	727.8					
31 CE La Venta III	727.8	727.8	727.8	04-oct-12	03-oct-12	01-ene-37	24	2
Autorizados en 2007	1568.6	1568.6	1568.6					
33 CE Oaxaca I	1,568.6	1,568.6	1,568.6	27-sep-12	26-sep-12	18-oct-30	18	0
Autorizados en 2008	7,639.2	7,639.2	7,639.2					
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	4,130.8	4,130.8	4,130.8	31-ene-12	30-ene-12	31-dic-32	20	10
36 CC Baja California III	3,508.4	3,508.4	3,508.4	16-ene-17	14-ene-17	16-ene-41	24	0
Autorizados en 2011	18,851.8	18,851.8	18,851.8					
38 CC Norte III (Juárez)	17,216.0	17,216.0	17,216.0	01-dic-20	30-nov-20	30-dic-47	27	0
40 CE Sureste I	1,635.8	1,635.8	1,635.8	30-dic-17	30-nov-17	30-dic-38	21	0
Autorizados en 2012	33,644.0	33,644.0	33,644.0					
42 CC Noroeste	20,509.4	20,509.4	20,509.4	31-ene-20	02-ene-20	03-ene-47	27	0
43 CC Noreste	13,134.7	13,134.7	13,134.7	01-abr-20	30-mar-20	30-abr-47	27	0
Autorizados en 2013	78,734.1	78,734.1	78,734.1					
45 CC Topolobampo III	12,377.1	12,377.1	12,377.1	30-ene-20	01-ene-20	01-jul-46	26	6
303 LT en Corriente Directa Ixtepepec Potencia-Yautepec Potencia	66,357.0	66,357.0	66,357.0	29-may-22	28-may-22	29-may-47	25	0
Autorizados en 2015	4,173.6	4,173.6	4,173.6					
49 CE Sureste IV y V	4,173.6	4,173.6	4,173.6	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 19.9487, correspondiente al cierre del cuarto 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.