

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

Avance Financiero y Físico de Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo en Construcción 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 – septiembre 2021
(Millones de pesos a precios de 2021)

No.	Nombre del proyecto	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado 2/	Acumulado 2020 2/	Avance Financiero 2021				Acumulado 2020 (8)	Avance Físico 2021		
					Estimada 2/	Realizada 3/	Acumulada (6)=(3+5)	% (7=6/2)		Estimada Anual (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)= (8+10)
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
	Total		284,135.0	92,189.5	51,522.8	163.2	92,352.7	32.5				
	Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores		282,434.5	92,189.5	51,450.5	163.2	92,352.7	32.7				
	Inversión Directa Aprobados en 2006		229,419.4	92,189.5	15,494.6	163.2	92,352.7	40.3				
			16,556.3	13,735.7	161.1	0.0	13,735.7	83.0				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar) 1/	Varias (Cierre y otras)	11,594.7	9,537.3	0.0	0.0	9,537.3	82.3	99.9	0.0	0.0	99.9
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (Cierre y otras)	4,961.5	4,198.4	161.1	0.0	4,198.4	84.6	99.4	2.2	0.3	99.7
	Aprobado en 2007		3,445.7	1,965.4	131.3	48.1	2,013.5	58.4				
209	SE 1212 SUR – PENINSULAR	Varias (Cierre y otras)	2,700.5	1,269.1	131.3	0.0	1,269.1	47.0	67.8	4.9	0.0	67.8
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo 1/	Terminado Totalmente	745.1	696.2	0.0	48.1	744.3	100.0	88.5	0.0	11.5	100.0
	Aprobado en 2008		1,896.2	872.2	0.0	0.0	872.2	46.0				
245	SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE 1/	Varias (Cierre y otras)	1,896.2	872.2	0.0	0.0	872.2	46.0	96.5	0.0	0.0	96.5
	Aprobado en 2009		1,165.3	909.7	1.9	0.0	909.7	78.1				
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	Varias (Cierre y otras)	1,165.3	909.7	1.9	0.0	909.7	78.1	100.0	1.0	0.0	100.0
	Aprobado en 2010		10,259.8	7,653.9	40.6	0.0	7,653.9	74.6				
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	Varias (Cierre y otras)	10,259.8	7,653.9	40.6	0.0	7,653.9	74.6	99.9	0.1	0.0	99.9
	Aprobado en 2011		21,071.8	15,206.9	140.9	9.2	15,216.1	72.2				
264	CC Centro	Varias (Cierre y otras)	14,947.3	12,277.2	20.3	0.0	12,277.2	82.1	99.9	0.3	0.0	99.9
266	SLT 1603 Subestación Lago	Varias (Cierre y otras)	3,609.9	1,714.8	92.6	0.0	1,714.8	47.5	92.6	5.0	0.0	92.6
268	CCI Guerrero Negro IV	Construcción	419.0	383.7	28.0	5.2	389.0	92.8	91.6	6.5	1.1	92.7
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur 1/	Terminado Totalmente	2,095.6	831.2	0.0	3.9	835.2	39.9	39.6	0.0	60.4	100.0
	Aprobado en 2012		18,565.1	9,226.0	4,410.8	0.0	9,226.0	49.7				
278	RM CT José López Portillo	Varias (Cierre y otras)	4,924.0	4,345.2	64.8	0.0	4,345.2	88.2	100.0	0.2	0.0	100.0
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	Varias (Cierre y otras)	1,909.7	1,751.9	137.0	0.0	1,751.9	91.7	99.9	1.0	0.0	99.9
284	CG Los Humeros III	Varias (Cierre y otras)	2,638.1	873.2	40.6	0.0	873.2	33.1	36.3	5.0	0.0	36.3
289	CH Chicoasén II	Construcción	9,044.7	2,255.7	4,154.2	0.0	2,255.7	24.9	25.6	16.8	0.0	25.6
290	LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	Por Licitar sin cambio de alcance	48.6	0.0	14.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	0.0	0.0

Avance Financiero y Físico de Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo en Construcción P./
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad
Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – septiembre 2021
 (Millones de pesos a precios de 2021)

No.	Nombre del proyecto	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado ^{2/}	Acumulado 2020 ^{2/}	Avance Financiero 2021				Acumulado 2020	Avance Físico 2021		
					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)
Aprobado en 2013			44,827.1	28,737.2	750.8	14.9	28,752.0	64.1				
296	CC Empalme I	Varias (Cierre y otras)	14,717.3	9,853.7	40.6	0.0	9,853.7	67.0	99.9	0.5	0.0	99.9
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	Varias (Cierre y otras)	2,921.4	1,922.7	29.4	0.0	1,922.7	65.8	99.9	1.0	0.0	99.9
298	CC Valle de México II	Construcción	14,188.9	8,614.6	20.3	14.9	8,629.5	60.8	99.7	0.5	0.2	99.9
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca – Monterrey	Construcción	3,445.9	1,145.0	576.9	0.0	1,145.0	33.2	44.0	25.0	0.0	44.0
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	Varias (Cierre y otras)	2,376.3	640.8	63.3	0.0	640.8	27.0	27.0	2.7	0.0	27.0
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	Varias (Cierre y otras)	7,177.3	6,560.4	20.3	0.0	6,560.4	91.4	99.9	0.1	0.1	100.0
Aprobado en 2014			15,919.9	8,689.5	139.8	0.8	8,690.3	54.6				
313	CC Empalme II	Varias (Cierre y otras)	14,727.3	8,114.4	20.3	0.0	8,114.4	55.1	99.9	0.5	0.0	99.9
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias (Cierre y otras)	1,192.7	575.1	119.5	0.8	576.0	48.3	48.4	8.5	0.9	49.2
Aprobado en 2015			64,655.1	3,227.0	7,772.3	0.0	3,227.0	5.0				
323	CC San Luis Potosí	Por Licitación sin cambio de alcance	10,338.6	0.0	1,112.5	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	0.0	0.0
325	CC Lerdo (Norte IV)	Por Licitación sin cambio de alcance	10,923.4	0.0	1,094.1	0.0	0.0	0.0	0.0	46.7	0.0	0.0
327	CG Los Azufres III Fase II	Varias (Cierre y otras)	1,280.5	1,041.4	20.3	0.0	1,041.4	81.3	99.9	0.1	0.0	99.9
329	CG Cerritos Colorados Fase I	Por Licitación sin cambio de alcance	1,322.2	0.0	138.3	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	0.0	0.0
330	CH Las Cruces	Por Licitación sin cambio de alcance	11,904.3	0.0	2,802.8	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	0.0	0.0
331	LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	Por Licitación sin cambio de alcance	546.6	0.0	54.9	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	0.0	0.0
332	CE Sureste II y III	Por Licitación sin cambio de alcance	21,901.4	0.0	2,369.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	0.0	0.0
334	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	Por Licitación sin cambio de alcance	103.8	0.0	97.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	0.0	0.0
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte – Occidental	Varias (Cierre y otras)	2,951.4	1,532.1	14.2	0.0	1,532.1	51.9	99.9	1.0	0.0	99.9
338	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	Varias (Cierre y otras)	3,382.8	653.5	69.2	0.0	653.5	19.3	19.3	6.5	0.0	19.3
Aprobado en 2016			29,356.6	1,966.1	1,872.8	90.2	2,056.3	7.0				
340	CC San Luis Río Colorado I	Por Licitación con cambio de alcance	6,590.3	0.0	902.9	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	0.0	0.0
342	CC Guadalajara I	Por Licitación sin cambio de alcance	18,191.8	0.0	917.3	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	0.0	0.0

**Avance Financiero y Físico de Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo en Construcción ^{p/}
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad**

Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero – septiembre 2021

(Millones de pesos a precios de 2021)

No.	Nombre del proyecto	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado ^{2/}	Acumulado 2020 ^{2/}	Avance Financiero 2021				Acumulado 2020	Avance Físico 2021		
					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)
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja – Occidental	Terminado Totalmente	224.5	115.9	20.3	1.3	117.2	52.2	99.9	1.0	0.1	100.0
349	SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias (Cierre y otras)	1,685.4	330.8	32.3	88.7	419.6	24.9	19.6	20.5	5.3	25.0
350	SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución ^{1/}	Varias (Cierre y otras)	2,664.6	1,519.3	0.0	0.2	1,519.6	57.0	97.9	0.0	0.0	97.9
	Aprobado en 2021		1,700.5	0.0	72.4	0.0	0.0	0.0				
352	SLT Transf y Transm Qro IslaCarmen NvoCasasGrands y Huasteca	Autorizado	1,700.5	0.0	72.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Inversión Condicionada Aprobados en 2013		54,715.6	0.0	36,028.2	0.0	0.0	0.0				
			33,105.9	0.0	17,163.0	0.0	0.0	0.0				
303	LT LT en Corriente Directa Ixtepec Potencia- Yautepec Potencia	Por Licitación sin cambio de alcance	33,105.9	0.0	17,163.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.0	0.0	0.0
	Aprobados en 2015		21,609.7	0.0	18,865.3	0.0	0.0	0.0				
49	CE Sureste IV y V	Por Licitación sin cambio de alcance	21,609.7	0.0	18,865.3	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	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 2021, 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 de 20.3060 pesos por dólar correspondiente al cierre de septiembre de 2021.

^{3/} Los tipos de cambio promedio de fecha de liquidación utilizados fueron 19.8889 (enero), 20.2415 (febrero), 20.7895 (marzo), 20.0534 (abril), 19.9829 (mayo), 20.0366 (junio), 19.9715 (julio), 20.0529 (agosto) y 20.0078 (septiembre) pesos por dólar, publicados por el Banco de México (Banxico).

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – septiembre 2021

(Millones de pesos a precios de 2021)

Nombre del proyecto	Presupuesto Programable					Ejercido Programable					Variación %
	Ingresos	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	Ingresos	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	
TOTAL	103,948.2	31,913.0	0.0	7,042.2	64,993.1	84,321.4	24,822.1	0.0	5,386.4	54,112.9	-16.7
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.
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.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – septiembre 2021

(Millones de pesos a precios de 2021)

Nombre del proyecto ^{1/}	Presupuesto Programable					Ejercido Programable					Variación %		
	Ingresos	Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manteni- miento	Inversión Presu- puesta- ria Asociada	No Progra- mable	Flujo Neto	Ingresos	Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manteni- miento	Inversión Presu- puesta- ria Asociada	No Progra- mable	Flujo Neto			
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)		(11= 10-5)/5]	
43	LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	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	2,943.9	357.3	0.0	2.9	2,583.8	62.2	534.0	0.0	2.9	-474.7	-118.4
63	CH	El Cajón	1,774.1	295.0	0.0	163.8	1,315.3	2,212.5	285.3	0.0	101.6	1,825.7	38.8
64	LT	Líneas Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	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	148.9	66.8	0.0	8.5	73.6	68.0	61.5	0.0	5.2	1.3	-98.2
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
70	LT	Riviera Maya	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
71	PRR	Presa Reguladora Amata	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
72	RM	Adolfo López Mateos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
73	RM	Altamira	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
74	RM	Botello	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
75	RM	Carbón II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
77	RM	Dos Bocas	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.

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 – septiembre 2021

(Millones de pesos a precios de 2021)

Nombre del proyecto P/J	Presupuesto Programable					Ejercido Programable					Variación %		
	Ingresos	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	Ingresos	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto			
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)		(11=[10-5]/5)	
78	RM	Emilio Portes Gil	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	111.9	95.4	0.0	10.6	5.9	88.7	76.9	0.0	10.0	1.7	-70.4
105	SLT	709 Sistemas Sur	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
106	CC	Conversión El Encino de TG 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.
130	SLT	806 Bajío	33.1	27.9	0.0	0.8	4.4	24.5	22.7	0.0	1.3	0.5	-89.2
132	CE	La Venta II	161.6	101.4	0.0	5.3	54.9	108.2	140.9	0.0	3.2	-35.9	-165.5
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	33.0	31.7	0.0	2.8	-1.5	22.1	18.9	0.0	2.8	0.4	-128.9

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – septiembre 2021

(Millones de pesos a precios de 2021)

Nombre del proyecto ^{1/}	Presupuesto Programable					Ejercido Programable					Variación %		
	Ingresos	Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manteni- miento	Inversión Presu- puestaria Asociada	No Progra- mable	Flujo Neto	Ingresos	Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manteni- miento	Inversión Presu- puestaria Asociada	No Progra- mable	Flujo Neto			
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)		(11= 10-5/5)	
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	3,631.3	692.4	0.0	796.6	2,142.4	2,068.5	614.5	0.0	784.1	669.9	-68.7
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	150.1	99.9	0.0	0.2	50.0	439.6	237.4	0.0	0.1	202.0	303.8
151	SE	1006 Central----Sur	39.2	14.9	0.0	1.2	23.2	14.9	13.4	0.0	1.1	0.3	-98.7
152	SE	1005 Noroeste	55.0	52.2	0.0	5.0	-2.2	36.5	31.1	0.0	4.7	0.7	-132.6
156	RM	Infiernillo	37.3	0.1	0.0	0.2	37.0	3,992.2	0.1	0.0	0.1	3,992.0	500<
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	1,135.3	1.8	0.0	3.0	1,130.5	3,186.8	1.8	0.0	1.8	3,183.3	181.6
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	54.6	45.3	0.0	1.0	8.3	35.0	33.7	0.0	0.7	0.7	-91.7
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	56.4	50.4	0.0	0.9	5.2	45.8	44.4	0.0	0.5	0.9	-82.6
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,956.8	566.7	0.0	36.2	2,354.0	3,511.6	892.0	0.0	36.5	2,583.1	9.7
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	82.5	51.9	0.0	15.6	15.0	40.1	30.0	0.0	9.4	0.8	-94.8
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	1,313.3	1,048.6	0.0	360.8	-96.1	2,621.4	2,903.7	0.0	300.7	-583.1	500<
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	118.5	34.6	0.0	3.5	80.4	33.7	29.6	0.0	3.5	0.7	-99.2
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	0.7	0.2	0.0	0.0	0.4	0.6	0.6	0.0	0.0	0.0	-97.1
181	RM	CN Laguna Verde	17,772.4	590.0	0.0	223.9	16,958.6	17,623.3	550.5	0.0	208.9	16,863.8	-0.6
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	93.6	45.3	0.0	1.5	46.9	53.6	51.6	0.0	1.0	1.1	-97.8
188	SE	1116 Transformación del Noreste	2,776.4	140.9	0.0	38.7	2,596.8	147.9	138.1	0.0	7.0	2.9	-99.9

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p./}
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – septiembre 2021

(Millones de pesos a precios de 2021)

Nombre del proyecto ^{L/}	Presupuesto Programable					Ejercido Programable					Variación %
	Ingresos	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	Ingresos	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	16.9	11.1	0.0	2.7	3.1	8.8	7.1	0.0	1.6	0.2	-94.4
190 SE 1120 Noroeste	64.5	52.6	0.0	11.7	0.2	33.7	25.2	0.0	7.9	0.7	201.9
191 SE 1121 Baja California	10.5	10.1	0.0	0.7	-0.3	7.2	6.4	0.0	0.7	0.1	-148.2
192 SE 1122 Golfo Norte	51.2	52.4	0.0	3.8	-5.0	31.3	28.0	0.0	2.7	0.6	-112.3
193 SE 1123 Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
194 SE 1124 Bajío Centro	42.4	26.1	0.0	1.8	14.5	13.7	12.4	0.0	1.1	0.3	-98.1
195 SE 1125 Distribución	80.9	44.1	0.0	6.9	29.9	35.7	30.7	0.0	4.3	0.7	-97.7
197 SE 1127 Sureste	33.2	3.4	0.0	1.4	28.4	3.9	3.0	0.0	0.8	0.1	-99.7
198 SE 1128 Centro Sur	101.0	27.6	0.0	2.4	71.0	23.4	21.3	0.0	1.6	0.5	-99.4
199 SE 1129 Compensación redes	52.9	16.9	0.0	1.8	34.2	17.1	15.1	0.0	1.6	0.3	-99.0
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	306.9	69.4	0.0	9.1	228.4	69.8	61.1	0.0	7.3	1.4	-99.4
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	352.3	43.8	0.0	22.3	286.2	48.3	34.0	0.0	13.3	0.9	-99.7
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	593.7	149.5	0.0	21.5	422.7	162.1	142.8	0.0	16.1	3.2	-99.2
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	67.0	34.7	0.0	3.4	28.9	35.4	31.2	0.0	3.5	0.7	-97.6
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	530.5	38.1	0.0	1.7	490.7	44.7	42.8	0.0	1.0	0.9	-99.8
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,786.0	29.5	0.0	3.0	1,753.5	1,862.7	30.4	0.0	1.8	1,830.6	4.4
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	266.2	36.0	0.0	1.8	228.4	30.2	28.2	0.0	1.3	0.6	-99.7
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	41.5	22.9	0.0	2.4	16.3	23.1	20.2	0.0	2.4	0.5	-97.2
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	462.9	117.0	0.0	22.2	323.7	59.1	48.6	0.0	9.3	1.2	-99.6
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	300.2	120.9	0.0	4.4	174.9	113.9	109.0	0.0	2.6	2.2	-98.7
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	357.4	49.1	0.0	10.6	297.7	52.7	45.0	0.0	6.7	1.0	-99.7
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	747.9	3.4	0.0	0.0	744.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	283.8	61.5	0.0	27.2	195.1	81.5	58.2	0.0	21.7	1.6	-99.2
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	848.9	102.2	0.0	14.6	732.1	70.1	58.7	0.0	10.0	1.4	-99.8
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	265.3	48.9	0.0	16.8	199.6	59.0	44.6	0.0	13.3	1.2	-99.4
216 RM CCC Poza Rica	565.7	141.1	0.0	74.3	350.3	1,154.9	141.1	0.0	54.8	959.1	173.8
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	4,151.7	85.4	0.0	43.4	4,023.0	4,669.8	82.6	0.0	26.8	4,560.4	13.4
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	233.3	69.2	0.0	0.4	163.7	66.1	64.6	0.0	0.2	1.3	-99.2

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – septiembre 2021

(Millones de pesos a precios de 2021)

Nombre del proyecto ^{1/}	Presupuesto Programable					Ejercido Programable					Variación %
	Ingresos	Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manteni- miento	Inversión Presu- puesta- ria Asociada	No Progra- mable	Flujo Neto	Ingresos	Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manteni- miento	Inversión Presu- puesta- ria Asociada	No Progra- mable	Flujo Neto	
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	79.8	5.7	0.0	8.7	65.4	11.0	5.6	0.0	5.2	0.2	-99.7
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	9,672.7	6,222.2	0.0	213.7	3,236.8	7,092.4	3,103.3	0.0	118.3	3,870.8	19.6
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	4.5	1.1	0.0	0.0	3.4	1.0	1.0	0.0	0.0	0.0	-99.4
226 CCI CI Guerrero Negro III	96.7	57.5	0.0	13.7	25.5	234.5	124.5	0.0	10.2	99.8	292.1
227 CG Los Humeros II	239.8	98.5	0.0	9.2	132.1	246.5	98.9	0.0	5.8	141.9	7.4
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	82.1	15.8	0.0	1.8	64.5	16.7	15.3	0.0	1.1	0.3	-99.5
229 CT TG Baja California II	253.5	94.6	0.0	24.7	134.2	317.9	66.8	0.0	15.0	236.1	76.0
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	56.2	15.8	0.0	0.5	39.9	16.3	15.7	0.0	0.3	0.3	-99.2
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	29.1	7.9	0.0	0.7	20.4	6.8	6.3	0.0	0.4	0.1	-99.3
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	137.6	29.2	0.0	34.9	73.5	78.4	46.0	0.0	30.9	1.5	-97.9
235 CCI Baja California Sur IV	351.8	260.4	0.0	41.3	50.1	372.3	524.2	0.0	24.7	-176.5	-452.3
236 CCI Baja California Sur III	420.0	297.2	0.0	8.8	114.1	502.7	561.0	0.0	8.8	-67.1	-158.8
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	76.0	11.7	0.0	5.3	59.0	15.3	11.6	0.0	3.5	0.3	-99.5
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	96.7	27.8	0.0	9.6	59.3	33.8	23.9	0.0	9.3	0.7	-98.9
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	455.8	113.2	0.0	28.9	313.7	136.1	111.3	0.0	22.1	2.7	-99.1
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	288.7	49.6	0.0	16.6	222.5	58.2	46.9	0.0	10.2	1.1	-99.5
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	305.6	44.2	0.0	8.9	252.5	43.0	35.8	0.0	6.3	0.8	-99.7
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	97.2	27.6	0.0	3.9	65.8	28.0	24.6	0.0	2.9	0.5	-99.2
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	259.2	63.4	0.0	8.0	187.9	63.2	56.2	0.0	5.7	1.2	-99.3
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	754.4	53.2	0.0	21.0	680.2	74.9	62.5	0.0	10.9	1.5	-99.8
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	219.9	40.4	0.0	3.0	176.4	34.5	32.0	0.0	1.8	0.7	-99.6
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	113.6	34.1	0.0	11.0	68.5	41.8	32.5	0.0	8.5	0.8	-98.8
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	215.2	46.1	0.0	15.8	153.3	52.8	40.5	0.0	11.3	1.0	-99.3
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	1,083.7	0.0	0.0	0.0	1,083.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	193.0	47.1	0.0	21.4	124.6	63.0	44.0	0.0	17.7	1.2	-99.0

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN P/J
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – septiembre 2021

(Millones de pesos a precios de 2021)

Nombre del proyecto P/J	Presupuesto Programable					Ejercido Programable					Variación %
	Ingresos	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	Ingresos	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	61.5	20.1	0.0	9.8	31.6	25.9	16.2	0.0	9.2	0.5	-98.4
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	2,214.1	1,828.0	0.0	184.2	201.9	2,861.7	4,067.1	0.0	114.3	-1,319.6	<-500
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	138.8	31.9	0.0	8.9	98.0	35.1	28.5	0.0	5.9	0.7	-99.3
264 CC Centro	1,268.8	620.4	0.0	358.1	290.4	724.4	1,190.7	0.0	286.5	-752.9	-359.3
266 SLT 1603 Subestación Lago	711.1	74.7	0.0	30.7	605.7	84.7	61.8	0.0	21.2	1.7	-99.7
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	131.3	44.8	0.0	8.8	77.7	50.6	44.0	0.0	5.6	1.0	-98.7
268 CCI Guerrero Negro IV	126.4	76.8	0.0	17.7	31.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	18.9	6.2	0.0	1.1	11.7	6.8	5.9	0.0	0.7	0.1	-98.9
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	318.3	82.0	0.0	36.8	199.5	83.8	61.3	0.0	20.8	1.6	-99.2
274 SE 1620 Distribución Valle de México	847.5	225.0	0.0	56.9	565.6	215.8	176.1	0.0	35.5	4.2	-99.3
275 CG Los Azufres III (Fase I)	198.3	150.6	0.0	26.1	21.7	28.9	154.7	0.0	16.6	-142.4	<-500
278 RM CT José López Portillo	460.7	222.6	0.0	215.4	22.7	3,424.2	213.3	0.0	184.5	3,026.4	500<
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	195.9	52.5	0.0	22.4	121.0	56.8	41.7	0.0	14.0	1.1	-99.1
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	348.8	105.6	0.0	81.8	161.4	153.5	96.2	0.0	54.3	3.0	-98.1
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	513.6	13.0	0.0	14.4	486.2	36.4	22.4	0.0	13.2	0.7	-99.9
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	86.7	41.1	0.0	20.8	24.7	55.5	41.0	0.0	13.4	1.1	-95.6
284 CG Los Humeros III	632.1	71.0	0.0	12.1	549.0	109.4	68.1	0.0	6.8	34.5	-93.7
286 CCI Baja California Sur V	485.3	340.1	0.0	57.5	87.7	585.6	604.0	0.0	42.5	-60.8	-169.4
288 SLT 1722 Distribución Sur	204.9	46.1	0.0	20.1	138.7	53.2	36.5	0.0	15.6	1.0	-99.2
289 CH Chicoasén II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	315.8	79.4	0.0	46.3	190.1	116.3	54.2	0.0	40.1	22.0	-88.4
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	440.9	179.1	0.0	25.7	236.1	180.6	160.7	0.0	16.3	3.5	-98.5
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	275.6	102.8	0.0	17.1	155.7	107.6	94.7	0.0	10.8	2.1	-98.6
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	98.3	32.4	0.0	7.5	58.4	36.7	31.3	0.0	4.7	0.7	-98.8
296 CC Empalme I	2,488.0	1,733.8	0.0	439.4	314.8	3,141.4	1,615.0	0.0	290.5	1,236.0	292.6
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	462.5	138.3	0.0	90.1	234.2	164.7	81.2	0.0	80.3	3.2	-98.6
298 CC Valle de México II	8,040.2	4,665.7	0.0	378.0	2,996.5	3,072.3	0.0	0.0	0.0	3,072.3	2.5
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	99.5	62.2	0.0	25.5	11.7	76.7	58.8	0.0	16.4	1.5	-87.2
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	1,472.5	29.0	0.0	0.0	1,443.5	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 – septiembre 2021

(Millones de pesos a precios de 2021)

Nombre del proyecto ^{1/}	Presupuesto Programable					Ejercido Programable					Variación %
	Ingresos	Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manteni- miento	Inversión Presu- puesta- ría Asociada	No Progra- mable	Flujo Neto	Ingresos	Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manteni- miento	Inversión Presu- puesta- ría Asociada	No Progra- mable	Flujo Neto	
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	63.4	24.4	0.0	3.0	36.0	25.2	22.8	0.0	1.9	0.5	-98.6
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	398.3	127.8	0.0	51.7	218.9	146.0	102.6	0.0	40.6	2.9	-98.7
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	387.9	106.7	0.0	68.2	213.0	133.7	81.4	0.0	49.6	2.6	-98.8
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	376.4	92.4	0.0	23.3	260.7	98.4	81.2	0.0	15.3	1.9	-99.3
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	194.1	157.5	0.0	51.0	-14.3	89.4	46.8	0.0	40.9	1.8	-112.2
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	257.0	76.6	0.0	34.0	146.3	64.3	26.3	0.0	21.0	17.0	-88.4
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	903.8	279.5	0.0	159.1	465.1	4,911.1	330.5	0.0	239.9	4,340.8	500<
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	139.8	32.6	0.0	25.9	81.3	708.4	28.3	0.0	19.6	660.5	500<
313 CC Empalme II	5,865.2	4,269.7	0.0	445.3	1,150.2	4,747.3	266.1	0.0	388.7	4,092.6	255.8
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	452.6	159.3	0.0	99.9	193.5	225.0	133.7	0.0	86.9	4.4	-97.7
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	113.0	35.0	0.0	15.0	63.0	47.6	34.6	0.0	12.0	0.9	-98.5
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	431.1	144.3	0.0	50.4	236.4	170.5	124.7	0.0	42.5	3.3	-98.6
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	131.5	45.0	0.0	6.5	80.0	49.3	44.0	0.0	4.3	1.0	-98.8
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	292.5	70.1	0.0	27.4	195.0	83.4	62.5	0.0	19.3	1.6	-99.2
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	290.7	85.5	0.0	50.1	155.1	115.8	71.4	0.0	42.1	2.3	-98.5
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	146.1	99.7	0.0	29.2	17.3	77.2	52.3	0.0	23.4	1.5	-91.2
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,577.0	443.1	0.0	360.9	772.9	727.7	396.6	0.0	316.9	14.3	-98.2
327 CG Los Azufres III Fase II	258.1	4.8	0.0	54.4	198.9	131.3	40.9	0.0	30.4	60.1	-69.8
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	209.2	141.8	0.0	4.5	62.8	7.9	3.5	0.0	4.3	0.2	-99.8
330 CH Las Cruces	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
331 LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
332 CE Sureste II y III	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	913.8	85.7	0.0	65.6	762.5	139.6	85.2	0.0	51.7	2.7	-99.6
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	947.3	117.1	0.0	76.4	753.9	169.5	106.1	0.0	60.1	3.3	-99.6
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	248.2	44.1	0.0	36.9	167.2	90.4	65.4	0.0	23.3	1.8	-98.9

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – septiembre 2021

(Millones de pesos a precios de 2021)

Nombre del proyecto ^{1./}	Presupuesto Programable					Ejercido Programable					Variación %
	Ingresos	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	Ingresos	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,282.7	543.7	0.0	485.8	1,253.3	956.3	516.4	0.0	421.2	18.8	-98.5
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	149.5	14.1	0.0	6.6	128.8	6.8	3.8	0.0	2.8	0.1	-99.9
349 SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	115.8	29.9	0.0	19.1	66.8	15.6	9.7	0.0	5.6	0.3	-99.5
350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	469.3	66.2	0.0	72.2	330.8	137.6	65.1	0.0	69.8	2.7	-99.2

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

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

N.A.: No aplica.

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

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – septiembre 2021

(Millones de pesos a precios de 2021)

Nombre del proyecto	Presupuestado				Ejercido				Variación %
	Ingresos	Cargos		Flujo neto	Ingresos	Cargos		Flujo neto	
		Fijos	Variables			Fijos	Variables		
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	(9=(8-4)/4)	
TOTAL	96,035.1	26,661.2	32,869.7	36,504.3	156,652.1	25,582.7	72,853.1	58,216.3	59.5
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	482.0	205.0	19.7	257.4	487.3	480.0	2.5	4.8	-98.1
2 CC Altamira II	2,407.0	477.6	1,380.6	548.9	5,030.9	355.4	2,592.4	2,083.1	279.5
3 CC Bajío	3,990.9	338.5	2,014.3	1,638.2	6,124.6	362.8	3,161.8	2,600.0	58.7
4 CC Campeche	1,241.2	431.2	652.0	158.0	1,873.3	320.2	1,336.0	217.1	37.4
5 CC Hermosillo	1,369.2	384.8	405.4	579.0	1,974.2	348.5	627.8	997.8	72.3
6 CT Mérida III	1,637.5	463.5	1,026.0	148.0	4,631.6	406.2	2,308.3	1,917.1	>500
7 CC Monterrey III	1,750.6	337.7	1,004.9	408.0	4,325.3	318.5	2,509.7	1,497.2	266.9
8 CC Naco-Nogales	1,464.4	639.6	547.3	277.5	2,274.0	600.6	766.8	906.6	226.7
9 CC Río Bravo II	2,816.7	774.9	968.8	1,073.0	2,959.6	677.4	1,054.8	1,227.4	14.4
10 CC Mexicali	3,012.5	340.9	1,451.5	1,220.1	4,529.1	302.4	1,712.4	2,514.4	106.1
11 CC Saltillo	1,072.0	458.4	396.7	217.0	1,316.8	370.6	456.4	489.8	125.7
12 CC Tuxpan II	3,226.8	318.1	1,308.5	1,600.2	3,254.3	249.3	1,523.8	1,481.2	-7.4
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex- Valladolid	395.4	139.4	21.6	234.4	136.7	71.4	63.7	1.6	-99.3
15 CC Altamira III y IV	6,534.7	1,818.0	1,961.0	2,755.8	12,683.3	1,777.5	7,331.3	3,574.5	29.7
16 CC Chihuahua III	1,260.9	456.1	656.8	147.9	2,544.7	456.7	1,051.6	1,036.4	>500
17 CC La Laguna II	3,394.8	1,415.4	945.6	1,033.8	6,841.8	1,410.7	3,819.1	1,612.1	55.9
18 CC Río Bravo III	2,814.0	764.9	1,075.3	973.7	4,335.7	732.0	1,723.7	1,880.0	93.1
19 CC Tuxpan III y IV	7,367.3	2,858.4	1,598.6	2,910.2	13,404.0	2,891.0	6,866.9	3,646.0	25.3
20 CC Altamira V	7,097.7	2,464.3	1,421.5	3,211.9	13,512.9	2,612.0	7,096.8	3,804.1	18.4
21 CC Tamazunchale	8,023.0	2,273.0	1,257.2	4,492.8	6,716.1	2,190.4	1,718.0	2,807.7	-37.5
24 CC Río Bravo IV	3,133.4	697.8	1,001.5	1,434.1	4,531.2	598.3	2,015.4	1,917.6	33.7
25 CC Tuxpan V	3,364.4	782.4	757.9	1,824.0	6,288.6	690.1	3,148.9	2,449.6	34.3
26 CC Valladolid III	4,642.2	1,088.3	598.6	2,955.3	7,215.9	1,289.0	3,159.7	2,767.2	-6.4
28 CCC Norte II	2,477.0	1,073.8	824.6	578.5	4,730.3	1,004.3	1,810.8	1,915.2	231.1
29 CCC Norte	3,259.0	1,455.5	850.2	953.2	6,653.1	1,557.9	2,937.5	2,157.8	126.4
31 CE La Venta III	1,211.9	0.0	526.5	685.5	747.3	0.0	442.7	304.5	-55.6
33 CE Oaxaca I	537.0	0.0	345.4	191.7	488.6	0.0	337.6	151.0	-21.2
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	2,134.6	0.0	1,095.0	1,039.7	1,997.2	0.0	1,367.5	629.6	-39.4
36 CC Baja California III	1,791.3	366.4	598.6	826.3	3,237.4	345.8	1,006.1	1,885.5	128.2
38 CC Norte III (Juárez)	2,887.6	0.0	0.0	2,887.6	6,772.7	1,003.9	2,770.8	2,998.0	3.8
40 CE Sureste I	648.8	0.0	259.3	389.5	628.2	0.0	285.0	343.2	-11.9
42 CC Noroeste	3,081.6	0.0	0.0	3,081.6	7,384.9	1,038.1	2,920.5	3,426.3	11.2
43 CC Noreste	3,669.5	3,837.1	5,899.0	-6,066.6	7,020.5	1,121.7	2,926.9	2,971.9	-149.0
45 CC Topolobampo III	1,838.1	0.0	0.0	1,838.1	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.

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 - septiembre 2021

 (Millones de pesos a precios de 2021) ^{*/}

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2020 (2)	En 2021 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
Total	459,294.9	312,064.9	10,758.8	322,823.7	3,991.5	13,791.5	17,783.0	118,688.2	136,471.2
Cierres totales	378,131.1	290,827.7	6,705.6	297,533.2	3,019.8	8,914.2	11,934.0	68,663.9	80,597.9
1 CG Cerro Prieto IV ^U	2,098.3	2,098.3	0.0	2,098.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2 CC Chihuahua ^U	5,632.2	5,632.2	0.0	5,632.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
3 CCI Guerrero Negro II ^U	557.7	557.7	0.0	557.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
4 CC Monterrey II ^U	5,853.1	5,853.1	0.0	5,853.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
5 CD Puerto San Carlos II ^U	1,242.9	1,242.9	0.0	1,242.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9) ^U	6,251.3	6,251.3	0.0	6,251.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
7 CT Samalayuca II ^U	14,239.0	14,239.0	0.0	14,239.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
9 LT 211 Cable Submarino ^U	2,031.0	2,031.0	0.0	2,031.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular ^U	2,664.6	2,664.6	0.0	2,664.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
11 LT 216 y 217 Noroeste ^U	2,160.8	2,160.8	0.0	2,160.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución ^U	3,557.2	3,557.2	0.0	3,557.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
13 SE 218 Noroeste ^U	1,028.6	1,028.6	0.0	1,028.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
14 SE 219 Sureste - Peninsular ^U	685.5	685.5	0.0	685.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental - Centro ^U	1,276.2	1,276.2	0.0	1,276.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental ^U	1,472.4	1,472.4	0.0	1,472.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
17 LT 301 Centro ^U	904.5	904.5	0.0	904.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
18 LT 302 Sureste ^U	835.7	835.7	0.0	835.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta ^U	562.1	562.1	0.0	562.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
20 LT 304 Noroeste ^U	573.0	573.0	0.0	573.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
21 SE 305 Centro - Oriente ^U	740.7	740.7	0.0	740.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
22 SE 306 Sureste ^U	913.5	913.5	0.0	913.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste ^U	494.2	494.2	0.0	494.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
24 SE 308 Noroeste ^U	896.1	896.1	0.0	896.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico ^U	2,668.6	2,668.6	0.0	2,668.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa) ^U	2,331.4	2,331.4	0.0	2,331.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV ^U	2,476.0	2,476.0	0.0	2,476.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV ^U	6,777.4	6,777.4	0.0	6,777.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste ^U	906.2	906.2	0.0	906.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
30 LT 411 Sistema Nacional ^U	2,674.1	2,674.1	0.0	2,674.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) ^U	5,594.9	5,594.9	0.0	5,594.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
32 SE 401 Occidental - Central ^U	1,305.7	1,305.7	0.0	1,305.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
33 SE 402 Oriental-Peninsular ^U	1,575.6	1,575.6	0.0	1,575.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
34 SE 403 Noreste ^U	1,472.1	1,472.1	0.0	1,472.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
35 SE 404 Noroeste - Norte ^U	822.3	822.3	0.0	822.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión ^U	174.4	174.4	0.0	174.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
37 SE 410 Sistema Nacional ^U	3,516.5	3,516.5	0.0	3,516.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
38 CC El Sauz conversión de TG a CC ^U	2,311.2	2,311.2	0.0	2,311.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
39 LT 414 Norte-Occidental ^U	1,333.5	1,333.5	0.0	1,333.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
40 LT 502 Oriental - Norte ^U	300.6	300.6	0.0	300.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
41 LT 506 Saltillo-Cañada ^U	5,021.8	5,021.8	0.0	5,021.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale ^U	2,180.8	2,180.8	0.0	2,180.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III ^U	888.4	888.4	0.0	888.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
44 SE 412 Compensación Norte ^U	446.7	446.7	0.0	446.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
45 SE 413 Noroeste - Occidental ^U	1,163.4	1,163.4	0.0	1,163.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
46 SE 503 Oriental ^U	434.6	434.6	0.0	434.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
47 SE 504 Norte - Occidental ^U	909.7	909.7	0.0	909.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
48 CCI Baja California Sur I ^U	1,137.2	1,137.2	0.0	1,137.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental ^U	2,575.9	2,575.9	0.0	2,575.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte ^U	3,096.1	3,096.1	0.0	3,096.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
51 LT 612 Subtransmisión Norte-Noroeste ^U	581.2	581.2	0.0	581.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
52 LT 613 SubTransmisión Occidental ^U	558.7	558.7	0.0	558.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{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 – septiembre 2021

(Millones de pesos a precios de 2021) ^{*/}

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2020 (2)	En 2021 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
53	LT 614 Subtransmisión Oriental [✓]	338.5	338.5	0.0	338.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular [✓]	527.7	527.7	0.0	527.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I [✓]	430.1	430.1	0.0	430.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
57	LT 1012 Red de Transmisión asociada a la CCC Baja California [✓]	279.4	279.4	0.0	279.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
58	SE 607 Sistema Bajo - Oriental [✓]	1,583.5	1,583.5	0.0	1,583.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
59	SE 611 Subtransmisión Baja California-Noroeste [✓]	615.1	615.1	0.0	615.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
60	SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto [✓]	2,301.9	2,301.9	0.0	2,301.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC [✓]	1,563.3	1,563.3	0.0	1,563.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
62	CCC Pacífico	12,874.5	12,793.1	27.2	12,820.2	27.2	27.2	54.3	0.0	54.3
63	CH El Cajón	16,924.7	7,841.8	283.8	8,125.6	283.8	567.7	851.5	7,947.6	8,799.1
64	LT Líneas Centro [✓]	135.9	135.9	0.0	135.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón [✓]	1,387.2	1,387.2	0.0	1,387.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira [✓]	1,522.4	1,522.4	0.0	1,522.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
67	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II [✓]	415.3	415.3	0.0	415.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,885.1	1,664.9	23.9	1,688.8	20.0	31.7	51.7	144.6	196.3
69	LT 707 Enlace Norte-Sur [✓]	674.4	674.4	0.0	674.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT Riviera Maya [✓]	753.6	753.6	0.0	753.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
71	PRR Presa Reguladora Amata [✓]	275.7	275.7	0.0	275.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
72	RM Adolfo López Mateos [✓]	627.6	627.6	0.0	627.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM Altamira [✓]	859.8	859.8	0.0	859.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
74	RM Botello [✓]	128.9	128.9	0.0	128.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
75	RM Carbón II [✓]	234.6	234.6	0.0	234.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
76	RM Carlos Rodríguez Rivero [✓]	381.1	381.1	0.0	381.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
77	RM Dos Bocas [✓]	292.5	292.5	0.0	292.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
78	RM Emilio Portes Gil [✓]	5.0	5.0	0.0	5.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM Francisco Pérez Ríos [✓]	2,586.7	2,586.7	0.0	2,586.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
80	RM Gómez Palacio [✓]	598.8	598.8	0.0	598.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
82	RM Huinalá [✓]	12.2	12.2	0.0	12.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
83	RM Ixtaczoquitlán [✓]	18.6	18.6	0.0	18.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II) [✓]	274.3	274.3	0.0	274.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo) [✓]	999.1	999.1	0.0	999.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
90	RM CT Puerto Libertad [✓]	272.9	272.9	0.0	272.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
91	RM Punta Prieta [✓]	233.8	233.8	0.0	233.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
92	RM Salamanca [✓]	656.9	656.9	0.0	656.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
93	RM Tuxpango [✓]	352.7	352.7	0.0	352.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
94	RM CT Valle de México [✓]	117.6	117.6	0.0	117.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
95	SE Norte [✓]	156.4	156.4	0.0	156.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE 705 Capacitores [✓]	70.7	70.7	0.0	70.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte [✓]	910.0	910.0	0.0	910.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
100	SLT 701 Occidente-Centro [✓]	1,616.7	1,616.7	0.0	1,616.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
101	SLT 702 Sureste-Peninsular [✓]	566.2	566.2	0.0	566.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
102	SLT 703 Noreste-Norte [✓]	391.7	391.7	0.0	391.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
103	SLT 704 Baja California -Noroeste [✓]	135.9	135.9	0.0	135.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
104	SLT 706 Sistemas- Norte	3,782.7	3,580.7	10.6	3,591.2	0.8	11.4	12.1	179.3	191.4
105	SLT 709 Sistemas Sur [✓]	2,060.2	2,060.2	0.0	2,060.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
106	CC Conversión El Encino de TG a CC [✓]	1,512.7	1,512.7	0.0	1,512.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
107	CCI Baja California Sur II [✓]	1,228.3	1,228.3	0.0	1,228.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
108	LT 807 Durango I [✓]	695.7	695.7	0.0	695.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
110	RM CCC Tula [✓]	106.6	106.6	0.0	106.6	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 – septiembre 2021

 (Millones de pesos a precios de 2021) ^{*/}

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2020 (2)	En 2021 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
111	RM CGT Cerro Prieto (U5) [✓]	639.1	639.1	0.0	639.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 [✓]	278.0	278.0	0.0	278.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4 [✓]	727.9	727.9	0.0	727.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5 [✓]	620.3	620.3	0.0	620.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6 [✓]	897.5	897.5	0.0	897.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2 [✓]	418.8	418.8	0.0	418.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
122	SE 811 Noroeste [✓]	219.4	219.4	0.0	219.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
123	SE 812 Golfo Norte [✓]	107.6	107.6	0.0	107.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
124	SE 813 División Bajío [✓]	1,092.5	1,092.5	0.0	1,092.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
126	SLT 801 Altiplano [✓]	1,715.5	1,715.5	0.0	1,715.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
127	SLT 802 Tamaulipas [✓]	1,446.9	1,446.9	0.0	1,446.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
128	SLT 803 Noine [✓]	1,349.4	1,349.4	0.0	1,349.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
130	SLT 806 Bajío	1,863.0	1,809.5	2.1	1,811.5	0.8	4.4	5.2	46.2	51.4
132	CE La Venta II	2,216.8	1,995.1	147.8	2,142.9	0.0	73.9	73.9	0.0	73.9
136	LT Red Asociada Transmisión de la CE La Venta II [✓]	138.1	138.1	0.0	138.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
138	SE 911 Noreste [✓]	181.9	181.9	0.0	181.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
139	SE 912 División Oriente [✓]	243.1	243.1	0.0	243.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
140	SE 914 División Centro Sur	265.5	202.9	15.2	218.1	0.0	15.3	15.3	32.1	47.4
141	SE 915 Occidental [✓]	236.0	236.0	0.0	236.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
142	SLT 901 Pacífico [✓]	846.4	846.4	0.0	846.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
143	SLT 902 Istmo [✓]	1,635.4	1,635.4	0.0	1,635.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
144	SLT 903 Cabo - Norte [✓]	1,123.1	1,123.1	0.0	1,123.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
146	CH La Yesca	25,382.5	8,559.4	903.1	9,462.5	180.5	1,053.4	1,233.9	14,686.1	15,920.0
147	CCC Baja California [✓]	3,539.3	3,539.3	0.0	3,539.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur [✓]	560.9	560.9	0.0	560.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro [✓]	909.1	909.1	0.0	909.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	962.7	957.9	0.2	958.1	0.1	0.4	0.5	4.1	4.6
151	SE 1006 Central----Sur	314.9	274.6	15.7	290.3	12.3	12.3	24.5	0.0	24.5
152	SE 1005 Noroeste	1,232.4	1,122.9	23.2	1,146.1	0.3	24.1	24.4	61.9	86.3
156	RM Infiernillo	343.2	339.2	0.2	339.4	0.1	0.3	0.4	3.4	3.8
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	3,089.8	3,017.3	2.8	3,020.2	1.1	5.9	7.1	62.6	69.7
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4 [✓]	267.7	267.7	0.0	267.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
159	RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7 [✓]	91.3	91.3	0.0	91.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
160	RM CCC Samalayuca II [✓]	22.0	22.0	0.0	22.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
161	RM CCC El Sauz [✓]	85.8	85.8	0.0	85.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
162	RM CCC Huinalá II [✓]	38.5	38.5	0.0	38.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central [✓]	317.6	317.6	0.0	317.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	792.8	754.9	12.6	767.5	12.6	12.6	25.2	0.0	25.2
165	LT Red Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo [✓]	118.4	118.4	0.0	118.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,231.9	1,210.9	0.8	1,211.7	0.3	1.7	2.0	18.1	20.2
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,927.1	2,146.5	195.1	2,341.7	0.0	195.1	195.1	390.3	585.4
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales [✓]	665.3	665.3	0.0	665.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,621.8	1,261.5	27.8	1,289.3	20.6	41.3	61.9	270.7	332.5
176	LT Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	730.7	616.2	38.2	654.4	38.2	38.2	76.4	0.0	76.4
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	25.1	23.9	0.0	23.9	0.0	0.1	0.1	1.0	1.2
181	RM CN Laguna Verde	13,088.4	8,245.2	554.6	8,799.8	0.0	554.6	554.6	3,733.9	4,288.6
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3 [✓]	648.8	648.8	0.0	648.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2 [✓]	116.9	116.9	0.0	116.9	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/L}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – septiembre 2021

(Millones de pesos a precios de 2021) ^{*/}

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2020 (2)	En 2021 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	471.1	416.3	18.9	435.2	17.9	17.9	35.9	0.0	35.9
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	325.8	262.7	2.5	265.2	1.0	5.2	6.2	54.5	60.6
190	SE 1120 Noroeste	1,000.7	804.8	15.5	820.2	8.6	20.4	28.9	151.6	180.5
191	SE 1121 Baja California	111.2	95.0	4.0	99.1	0.0	4.0	4.0	8.1	12.1
192	SE 1122 Golfo Norte	785.0	697.4	21.7	719.1	0.0	21.8	21.8	44.1	65.8
193	SE 1123 Norte	77.3	77.3	0.0	77.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
194	SE 1124 Bajío Centro	796.3	745.3	10.6	755.9	10.1	11.5	21.6	18.7	40.3
195	SE 1125 Distribución	1,964.6	1,773.7	23.1	1,796.7	19.9	29.0	48.9	119.0	167.9
197	SE 1127 Sureste	323.2	288.6	1.3	289.9	0.5	2.8	3.4	29.9	33.3
198	SE 1128 Centro Sur	407.7	320.8	15.0	335.9	14.7	30.1	44.8	27.0	71.8
199	SE 1129 Compensación redes	314.7	275.7	7.0	282.7	0.2	7.6	7.8	24.2	32.0
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,417.2	1,121.4	66.6	1,188.0	65.3	91.4	156.6	72.6	229.2
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,795.7	1,275.2	20.3	1,295.5	8.2	42.6	50.8	449.5	500.3
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,661.4	2,033.2	168.8	2,202.0	120.5	203.1	323.6	135.8	459.4
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	748.7	675.1	18.4	693.5	0.0	18.4	18.4	36.8	55.2
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,162.2	2,120.0	1.6	2,121.6	0.7	3.5	4.1	36.4	40.5
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,365.7	2,295.0	2.8	2,297.8	1.1	5.8	6.9	61.1	68.0
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera ^{1/}	855.7	855.7	0.0	855.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
207	SE 1213 Compensación de Redes	973.4	931.2	4.2	935.4	0.5	5.5	6.0	32.0	38.0
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	190.7	139.8	12.7	152.6	0.0	12.7	12.7	25.4	38.1
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,806.5	2,697.9	4.2	2,702.2	1.7	8.9	10.6	93.8	104.4
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,703.4	3,412.5	45.9	3,458.4	23.6	52.4	76.0	169.0	245.1
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	745.1	745.1	0.0	745.1	0.0	0.0	0.0	(0.0)	(0.0)
213	SE 1211 Noreste - Central	1,233.5	628.9	51.0	679.9	40.9	92.5	133.4	420.3	553.6
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,261.2	894.9	39.8	934.7	25.1	38.8	63.9	262.7	326.5
216	RM CCC Poza Rica	3,057.3	1,485.1	153.6	1,638.7	153.6	292.5	446.1	972.4	1,418.5
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	3,221.4	1,688.0	103.9	1,791.9	95.6	164.5	260.1	1,169.4	1,429.5
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	795.3	786.0	0.4	786.3	0.1	0.8	0.9	8.1	9.0
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	863.9	657.0	8.1	665.1	3.3	16.9	20.2	178.6	198.8
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	21,306.4	14,137.8	650.9	14,788.8	602.6	1,301.2	1,903.9	4,613.8	6,517.7
223	LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	87.9	87.9	0.0	87.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
225	LT Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	25.2	23.9	1.3	25.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
226	CCI CI Guerrero Negro III	513.5	231.1	25.7	256.8	25.7	51.4	77.0	179.7	256.8
227	CG Los Humeros II	2,153.7	1,813.6	113.4	1,927.0	113.4	113.4	226.7	0.0	226.7
228	LT Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	396.1	333.1	20.8	353.9	20.8	21.1	41.9	0.2	42.1
229	CT TG Baja California II	2,109.1	1,478.5	81.4	1,559.9	71.2	100.2	171.4	377.8	549.2
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	130.3	117.9	0.5	118.3	0.2	1.0	1.2	10.8	12.0
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	174.2	157.5	0.6	158.1	0.3	1.4	1.6	14.4	16.0
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	727.1	89.1	23.8	112.9	1.5	27.8	29.3	584.8	614.1
235	CCI Baja California Sur IV	1,987.1	1,032.2	37.2	1,069.4	15.1	78.2	93.2	824.5	917.8
236	CCI Baja California Sur III	1,866.1	1,586.2	93.3	1,679.5	93.3	93.3	186.6	0.0	186.6
237	LT 1313 Red asociada a Baja California III	234.2	110.1	11.7	121.8	11.7	19.9	31.7	80.7	112.3
242	SE 1323 Distribución SUR	492.5	306.3	6.7	313.0	0.1	6.8	6.8	172.7	179.5
243	SE 1322 Distribución Centro	1,728.1	968.2	126.2	1,094.4	44.0	165.6	209.6	424.1	633.7
244	SE 1321 Distribución Noreste	1,388.0	986.8	41.7	1,028.5	18.3	65.2	83.5	276.0	359.5

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{P./}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – septiembre 2021

(Millones de pesos a precios de 2021) *./

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2020 (2)	En 2021 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
247	SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	384.7	283.6	16.9	300.5	15.6	19.4	35.0	49.2	84.2
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,261.3	1,050.9	38.1	1,089.0	35.6	42.8	78.3	94.0	172.3
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	909.9	843.0	2.6	845.6	1.1	5.5	6.5	57.8	64.3
251	SE 1421 Distribución Sur	521.0	272.9	33.2	306.0	7.0	41.3	48.4	166.6	214.9
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	160.8	160.8	0.0	160.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
253	SE 1420 Distribución Norte	669.9	314.2	30.8	345.1	27.1	54.4	81.5	243.3	324.9
259	SE 1521 Distribución Sur	680.1	239.0	35.2	274.2	11.5	45.7	57.2	348.7	406.0
260	SE 1520 Distribución Norte	213.1	29.8	7.3	37.1	0.7	8.0	8.7	167.3	176.0
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	764.2	537.9	28.1	565.9	24.3	35.0	59.3	139.0	198.2
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	484.3	280.7	50.9	331.6	0.0	50.9	50.9	101.8	152.7
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	58.5	33.9	6.2	40.1	0.0	6.2	6.2	12.3	18.5
273	SE 1621 Distribución Norte - Sur	914.9	245.0	45.4	290.4	16.1	64.5	80.6	543.8	624.5
275	CG Los Azufres III (Fase I)	1,417.4	820.6	149.2	969.8	0.0	149.2	149.2	298.4	447.6
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	422.1	63.3	42.2	105.5	0.0	42.2	42.2	274.4	316.6
286	CCI Baja California Sur V	2,170.7	976.8	108.5	1,085.4	108.5	217.1	325.6	759.8	1,085.4
288	SLT 1722 Distribución Sur	511.1	126.3	30.8	157.2	11.5	42.3	53.8	300.2	354.0
292	SE 1701 Subestación Chimalpa II	1,245.2	342.3	56.9	399.2	28.7	58.0	86.6	759.4	846.0
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,424.6	824.8	150.0	974.7	0.0	150.0	150.0	299.9	449.9
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,061.4	645.1	96.1	741.2	10.1	101.4	111.5	208.6	320.1
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	407.3	233.9	36.7	270.6	1.2	38.1	39.3	97.4	136.7
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	522.2	78.3	52.2	130.5	0.0	52.2	52.2	339.4	391.6
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	163.8	96.2	16.9	113.1	0.0	16.9	16.9	33.8	50.7
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,437.4	459.8	70.2	529.9	35.5	105.7	141.2	766.2	907.5
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte	1,610.1	429.2	65.0	494.1	37.3	95.0	132.4	983.6	1,115.9
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental - Peninsular	1,052.9	491.0	54.7	545.7	53.6	101.3	154.8	352.3	507.2
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	985.2	103.6	40.6	144.2	3.0	48.2	51.3	789.7	840.9
312	312 RM CH Temascal Unidades 1 a 4	537.5	87.6	29.5	117.0	7.1	29.5	36.5	383.9	420.4
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	1,944.4	208.3	64.4	272.7	1.3	67.9	69.2	1,602.4	1,671.7
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	362.7	92.4	16.8	109.2	7.9	17.5	25.4	228.1	253.6
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,363.1	410.1	62.6	472.7	33.4	88.8	122.1	768.2	890.4
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	305.5	142.3	15.8	158.1	15.8	31.6	47.4	99.9	147.4
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	914.9	365.9	45.7	411.7	45.7	45.7	91.5	411.7	503.2
320	LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	1,229.8	313.2	54.7	367.9	21.5	62.5	84.0	777.9	861.9
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	8,988.8	1,533.1	334.5	1,867.6	91.9	424.7	516.5	6,604.7	7,121.2
328	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	92.0	6.3	3.1	9.3	0.0	3.1	3.1	79.6	82.7
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	1,296.4	141.3	66.3	207.6	2.8	73.9	76.7	1,012.1	1,088.8
339	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	11,100.0	1,353.1	401.5	1,754.6	134.0	555.3	689.3	8,656.1	9,345.4
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	118.1	0.0	3.9	3.9	0.0	4.1	4.1	110.1	114.2
	Cierres Parciales	81,163.8	21,237.2	4,053.3	25,290.4	971.7	4,877.3	5,849.0	50,024.3	55,873.3
171	CC Agua Prieta II (Con Campo Solar)	9,537.3	2,482.0	463.2	2,945.2	124.9	598.5	723.4	5,868.7	6,592.1
188	SE 1116 Transformación del Noreste	3,568.7	3,267.4	115.1	3,382.4	50.1	56.2	106.3	80.0	186.3
209	SE 1212 Sur - Peninsular	1,073.5	774.9	36.0	811.0	20.9	53.3	74.3	188.3	262.6
214	SE 1210 Norte - Noroeste	2,246.8	1,916.7	60.4	1,977.1	22.4	46.2	68.6	201.1	269.7
245	SE 1320 Distribución Noroeste	813.1	597.8	29.9	627.7	29.0	36.0	65.1	120.4	185.4

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – septiembre 2021

(Millones de pesos a precios de 2021) ^{*./}

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2020 (2)	En 2021 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	901.8	497.3	53.1	550.4	8.6	65.7	74.3	277.1	351.4
261	CCC CoGeneración Salamanca Fase I	7,653.9	3,943.3	597.4	4,540.7	70.8	643.3	714.1	2,399.1	3,113.2
264	CC Centro	12,277.2	3,153.7	551.6	3,705.3	372.8	938.1	1,310.8	7,261.0	8,571.9
266	SLT 1603 Subestación Lago	640.0	84.7	55.8	140.5	0.0	55.8	55.8	443.7	499.5
274	SE 1620 Distribución Valle de México	2,038.5	901.9	142.1	1,044.0	34.5	178.5	213.0	781.5	994.5
278	RM CT José López Portillo	4,345.5	416.4	217.3	633.7	0.0	217.3	217.3	3,494.5	3,711.8
280	SLT 1721 Distribución Norte	501.4	125.0	21.5	146.5	12.0	33.9	45.9	309.0	355.0
281	LT Red de Transmisión asociada al CC Noreste	1,751.9	289.4	94.9	384.3	12.8	123.7	136.5	1,231.2	1,367.6
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	324.3	33.8	11.9	45.7	3.3	15.2	18.6	259.9	278.5
284	CG Los Humeros III	873.0	321.6	45.9	367.6	45.9	91.9	137.8	367.6	505.4
296	CC Empalme I	9,853.7	1,156.2	641.5	1,797.8	131.3	772.8	904.1	7,151.8	8,055.9
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	1,922.7	232.6	67.0	299.6	11.3	81.5	92.8	1,530.3	1,623.1
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	699.9	74.2	27.4	101.6	11.2	34.5	45.7	552.6	598.3
311	RM CCC Tula Paquetes 1 Y 2	6,542.6	319.2	325.8	645.0	0.0	328.9	328.9	5,568.7	5,897.6
313	CC Empalme II	8,114.4	270.5	270.5	541.0	0.0	270.5	270.5	7,303.0	7,573.4
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	625.1	87.5	36.8	124.3	5.4	42.7	48.1	452.6	500.8
327	CG Los Azufres III Fase II	1,041.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1,041.4	1,041.4
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	1,532.1	135.5	100.0	235.5	3.9	103.9	107.7	1,188.9	1,296.6
338	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	656.5	44.9	33.5	78.4	0.0	33.8	33.8	544.3	578.1
349	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	121.4	8.1	4.0	12.1	0.0	4.1	4.1	105.2	109.2
350	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,507.1	102.5	50.4	153.0	0.6	51.0	51.5	1,302.6	1,354.1

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

*./ El tipo de cambio utilizado es de 20.3060 correspondiente al cierre de septiembre de 2021.

1./ Proyectos en operación que concluyeron sus obligaciones financieras como Pidiregas.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN P./
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – septiembre 2021
 (Millones de pesos a precios de 2021) */

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2020	PEF 2021	Variación %		Monto	%	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
Total	823,911.4	818,004.0	-0.7	710,426.8	393,987.0	48.2	43,790.9	350,196.1
Inversión directa	550,258.7	544,351.3	-1.1	489,089.6	172,649.9	31.7	36,178.7	136,471.2
1 CG Cerro Prieto IV	2,098.3	2,098.3	0.0	2,098.3	0.0	0.0	0.0	0.0
2 CC Chihuahua	5,632.2	5,632.2	0.0	5,632.2	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
3 CCI Guerrero Negro II	557.7	557.7	0.0	557.7	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
4 CC Monterrey II	6,723.1	6,723.1	0.0	6,723.1	0.0	0.0	0.0	0.0
5 CD Puerto San Carlos II	1,244.2	1,244.2	0.0	1,244.2	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	6,251.3	6,251.3	0.0	6,251.3	0.0	0.0	0.0	0.0
7 CT Samalayuca II	14,239.0	14,239.0	0.0	14,239.0	0.0	0.0	0.0	0.0
9 LT 211 Cable Submarino	2,031.0	2,031.0	0.0	2,031.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,694.0	2,694.0	0.0	2,694.0	0.0	0.0	0.0	0.0
11 LT 216 y 217 Noroeste	2,160.8	2,160.8	0.0	2,160.8	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,557.2	3,557.2	0.0	3,557.2	0.0	0.0	0.0	0.0
13 SE 218 Noroeste	1,028.6	1,028.6	0.0	1,028.6	0.0	0.0	0.0	0.0
14 SE 219 Sureste-Peninsular	685.5	685.5	0.0	685.5	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental-Centro	1,276.2	1,276.2	0.0	1,276.2	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental	1,472.4	1,472.4	0.0	1,472.4	0.0	0.0	0.0	0.0
17 LT 301 Centro	904.5	904.5	0.0	904.5	0.0	0.0	0.0	0.0
18 LT 302 Sureste	835.7	835.7	0.0	835.7	0.0	0.0	0.0	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	562.1	562.1	0.0	562.1	0.0	0.0	0.0	0.0
20 LT 304 Noroeste	573.0	573.0	0.0	573.0	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
21 SE 305 Centro-Oriente	740.7	740.7	0.0	740.7	0.0	0.0	0.0	0.0
22 SE 306 Sureste	913.5	913.5	0.0	913.5	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste	494.2	494.2	0.0	494.2	0.0	0.0	0.0	0.0
24 SE 308 Noroeste	896.1	896.1	0.0	896.1	0.0	0.0	0.0	0.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	2,668.6	2,668.6	0.0	2,668.6	0.0	0.0	0.0	0.0
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	2,331.4	2,331.4	0.0	2,331.4	0.0	0.0	0.0	0.0
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,476.0	2,476.0	0.0	2,476.0	0.0	0.0	0.0	0.0
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	6,777.4	6,777.4	0.0	6,777.4	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	906.2	906.2	0.0	906.2	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
30 LT 411 Sistema Nacional	2,674.1	2,674.1	0.0	2,674.1	0.0	0.0	0.0	0.0
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	5,594.9	5,594.9	0.0	5,594.9	0.0	0.0	0.0	0.0
32 SE 401 Occidental - Central	1,305.7	1,305.7	0.0	1,305.7	0.0	0.0	0.0	0.0
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,575.6	1,575.6	0.0	1,575.6	0.0	0.0	0.0	0.0
34 SE 403 Noreste	1,472.1	1,472.1	0.0	1,472.1	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
35 SE 404 Noroeste-Norte	822.3	822.3	0.0	822.3	0.0	0.0	0.0	0.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	174.4	174.4	0.0	174.4	0.0	0.0	0.0	0.0
37 SE 410 Sistema Nacional	3,516.5	3,516.5	0.0	3,516.5	0.0	0.0	0.0	0.0
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	2,311.2	2,311.2	0.0	2,311.2	0.0	0.0	0.0	0.0
39 LT 414 Norte-Occidental	1,333.5	1,333.5	0.0	1,333.5	0.0	0.0	0.0	0.0
40 LT 502 Oriental - Norte	300.6	300.6	0.0	300.6	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
41 LT 506 Saltillo-Cañada	5,021.8	5,021.8	0.0	5,021.8	0.0	0.0	0.0	0.0
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	2,180.8	2,180.8	0.0	2,180.8	0.0	0.0	0.0	0.0
43 LT Red Asociada de la Central Rio Bravo III	888.4	888.4	0.0	888.4	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
44 SE 412 Compensación Norte	446.7	446.7	0.0	446.7	0.0	0.0	0.0	0.0
45 SE 413 Noroeste - Occidental	1,163.4	1,163.4	0.0	1,163.4	0.0	0.0	0.0	0.0
46 SE 503 Oriental	434.6	434.6	0.0	434.6	0.0	0.0	0.0	0.0
47 SE 504 Norte - Occidental	909.7	909.7	0.0	909.7	0.0	0.0	0.0	0.0
48 CCI Baja California Sur I	1,137.2	1,137.2	0.0	1,137.2	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,575.9	2,575.9	0.0	2,575.9	0.0	0.0	0.0	0.0
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	3,096.1	3,096.1	0.0	3,096.1	0.0	0.0	0.0	0.0
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	581.2	581.2	0.0	581.2	0.0	0.0	0.0	0.0
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	558.7	558.7	0.0	558.7	0.0	0.0	0.0	0.0
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	338.5	338.5	0.0	338.5	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	527.7	527.7	0.0	527.7	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	430.1	430.1	0.0	430.1	0.0	0.0	0.0	0.0

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – septiembre 2021

(Millones de pesos a precios de 2021) */

		Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2020	PEF 2021	Variación %		Monto	%	Proyectos adjudicados y/o en construcción (7)	Proyectos en operación (8)
			(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	Respecto PEF 2021 (6=5/2)		
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	279.4	279.4	0.0	279.4	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	1,583.5	1,583.5	0.0	1,583.5	0.0	0.0	0.0	0.0
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	615.1	615.1	0.0	615.1	0.0	0.0	0.0	0.0
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	2,301.9	2,301.9	0.0	2,300.1	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	1,563.3	1,563.3	0.0	1,563.3	0.0	0.0	0.0	0.0
62	CCC	Pacífico	12,874.5	12,874.5	0.0	12,874.5	54.3	0.4	0.0	54.3
63	CH	El Cajón	16,924.7	16,924.7	0.0	16,924.7	8,799.1	52.0	0.0	8,799.1
64	LT	Líneas Centro	135.9	135.9	0.0	135.9	0.0	0.0	0.0	0.0
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,387.2	1,387.2	0.0	1,387.2	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,522.4	1,522.4	0.0	1,522.4	0.0	0.0	0.0	0.0
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	415.3	415.3	0.0	415.3	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,885.1	1,885.1	0.0	1,885.1	196.3	10.4	0.0	196.3
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	674.4	674.4	0.0	674.4	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT	Riviera Maya	753.6	753.6	0.0	753.6	0.0	0.0	0.0	0.0
71	PRR	Presa Reguladora Amata	275.7	275.7	0.0	275.7	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
72	RM	Adolfo López Mateos	627.6	627.6	0.0	627.6	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM	Altamira	859.8	859.8	0.0	859.8	0.0	0.0	0.0	0.0
74	RM	Botello	128.9	128.9	0.0	128.9	0.0	0.0	0.0	0.0
75	RM	Carbón II	234.6	234.6	0.0	234.6	0.0	0.0	0.0	0.0
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	381.1	381.1	0.0	381.1	0.0	0.0	0.0	0.0
77	RM	Dos Bocas	292.5	292.5	0.0	292.5	0.0	0.0	0.0	0.0
78	RM	Emilio Portes Gil	5.0	5.0	0.0	5.0	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	2,586.7	2,586.7	0.0	2,586.7	0.0	0.0	0.0	0.0
80	RM	Gómez Palacio	598.8	598.8	0.0	598.8	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
82	RM	Huinalá	12.2	12.2	0.0	12.2	0.0	0.0	0.0	0.0
83	RM	Ixtaczoquitlán	18.6	18.6	0.0	18.6	0.0	0.0	0.0	0.0
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	274.3	274.3	0.0	274.3	0.0	0.0	0.0	0.0
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	999.1	999.1	0.0	999.1	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
90	RM	CT Puerto Libertad	272.9	272.9	0.0	272.9	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
91	RM	Punta Prieta	233.8	233.8	0.0	233.8	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
92	RM	Salamanca	656.9	656.9	0.0	656.9	0.0	0.0	0.0	0.0
93	RM	Tuxpango	352.7	352.7	0.0	352.7	0.0	0.0	0.0	0.0
94	RM	CT Valle de México	117.6	117.6	0.0	117.6	0.0	0.0	0.0	0.0
95	SE	Norte	156.4	156.4	0.0	156.4	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE	705 Capacitores	70.7	70.7	0.0	70.7	0.0	0.0	0.0	0.0
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	910.0	910.0	0.0	910.0	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
100	SLT	701 Occidente-Centro	1,616.7	1,616.7	0.0	1,616.7	0.0	0.0	0.0	0.0
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	566.2	566.2	0.0	566.2	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
102	SLT	703 Noreste-Norte	391.7	391.7	0.0	391.7	0.0	0.0	0.0	0.0
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	135.9	135.9	0.0	135.9	0.0	0.0	0.0	0.0
104	SLT	706 Sistemas Norte	3,782.7	3,782.7	0.0	3,782.7	191.4	5.1	0.0	191.4
105	SLT	709 Sistemas Sur	2,060.2	2,060.2	0.0	2,060.2	0.0	0.0	0.0	0.0
106	CC	Conversión El Encino de TG aCC	1,512.7	1,512.7	0.0	1,512.7	0.0	0.0	0.0	0.0
107	CCI	Baja California Sur II	1,228.3	1,228.3	0.0	1,228.3	0.0	0.0	0.0	0.0
108	LT	807 Durango I	695.7	695.7	0.0	695.7	0.0	0.0	0.0	0.0
110	RM	CCC Tula	106.6	106.6	0.0	106.6	0.0	0.0	0.0	0.0
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	639.1	639.1	0.0	639.1	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	278.0	278.0	0.0	278.0	0.0	0.0	0.0	0.0
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	727.9	727.9	0.0	727.9	0.0	0.0	0.0	0.0
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	620.3	620.3	0.0	620.3	0.0	0.0	0.0	0.0
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	897.5	897.5	0.0	897.5	0.0	0.0	0.0	0.0
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	418.8	418.8	0.0	418.8	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN P./
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – septiembre 2021
 (Millones de pesos a precios de 2021) */

		Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2020	PEF 2021	Variación %		Monto	%	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
			(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)		
122	SE	811 Noroeste	219.4	219.4	0.0	219.4	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
123	SE	812 Golfo Norte	107.6	107.6	0.0	107.6	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
124	SE	813 División Bajío	1,092.5	1,092.5	0.0	1,092.5	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
126	SLT	801 Altiplano	1,715.5	1,715.5	0.0	1,715.5	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
127	SLT	802 Tamaulipas	1,446.9	1,446.9	0.0	1,446.9	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
128	SLT	803 NOINE	1,349.4	1,349.4	0.0	1,349.4	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
130	SLT	806 Bajío	1,863.0	1,863.0	0.0	1,863.0	51.4	2.8	0.0	51.4
132	CE	La Venta II	2,216.8	2,216.8	0.0	2,216.8	73.9	3.3	0.0	73.9
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	138.1	138.1	0.0	138.1	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
138	SE	911 Noreste	181.9	181.9	0.0	181.9	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
139	SE	912 División Oriente	243.1	243.1	0.0	243.1	0.0	0.0	0.0	0.0
140	SE	914 División Centro Sur	265.5	265.5	0.0	265.5	47.4	17.9	0.0	47.4
141	SE	915 Occidental	236.0	236.0	0.0	236.0	0.0	0.0	0.0	0.0
142	SLT	901 Pacífico	846.4	846.4	0.0	846.4	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
143	SLT	902 Istmo	1,635.4	1,635.4	0.0	1,635.4	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
144	SLT	903 Cabo - Norte	1,123.1	1,123.1	0.0	1,123.1	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
146	CH	La Yesca	25,382.5	25,382.5	0.0	25,382.5	15,920.0	62.7	0.0	15,920.0
147	CCC	Baja California	3,539.3	3,539.3	0.0	3,539.3	0.0	0.0	0.0	0.0
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	560.9	560.9	0.0	560.9	0.0	0.0	0.0	0.0
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	909.1	909.1	0.0	909.1	0.0	0.0	0.0	0.0
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	962.7	962.7	0.0	962.7	4.6	0.5	0.0	4.6
151	SE	1006 Central----Sur	314.9	314.9	0.0	314.9	24.5	7.8	0.0	24.5
152	SE	1005 Noroeste	1,232.4	1,232.4	0.0	1,232.4	86.3	7.0	0.0	86.3
156	RM	Infiernillo	343.2	343.2	0.0	343.2	3.8	1.1	0.0	3.8
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	3,089.8	3,089.8	0.0	3,089.8	69.7	2.3	0.0	69.7
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	267.7	267.7	0.0	267.7	0.0	0.0	0.0	0.0
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	91.3	91.3	0.0	91.3	0.0	0.0	0.0	0.0
160	RM	CCC Samalayuca II	22.0	22.0	0.0	22.0	0.0	0.0	0.0	0.0
161	RM	CCC El Sauz	85.8	85.8	0.0	85.8	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
162	RM	CCC Huinala II	38.5	38.5	0.0	38.5	0.0	0.0	0.0	0.0
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	317.6	317.6	0.0	317.6	0.0	0.0	0.0	0.0
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	792.8	792.8	0.0	792.8	25.2	3.2	0.0	25.2
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	118.4	118.4	0.0	118.4	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,231.9	1,231.9	0.0	1,231.9	20.2	1.6	0.0	20.2
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,927.1	2,927.1	0.0	2,927.1	585.4	20.0	0.0	585.4
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	665.3	665.3	0.0	665.3	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,621.8	1,621.8	0.0	1,621.8	332.5	20.5	0.0	332.5
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	11,594.7	11,594.7	0.0	9,537.7	6,592.1	56.9	0.0	6,592.1
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	730.7	730.7	0.0	730.7	76.4	10.5	0.0	76.4
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	25.1	25.1	0.0	25.1	1.2	4.6	0.0	1.2
181	RM	CN Laguna Verde	13,088.4	13,088.4	0.0	13,088.4	4,288.6	32.8	0.0	4,288.6
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	648.8	648.8	0.0	648.8	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	116.9	116.9	0.0	116.9	0.0	0.0	0.0	0.0
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	471.1	471.1	0.0	471.1	35.9	7.6	0.0	35.9
188	SE	1116 Transformación del Noreste	5,712.9	4,961.5	-13.2	4,116.9	1,191.0	24.0	1,004.7	186.3
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	325.8	325.8	0.0	325.8	60.6	18.6	0.0	60.6
190	SE	1120 Noroeste	1,000.7	1,000.7	0.0	1,000.7	180.5	18.0	0.0	180.5
191	SE	1121 Baja California	111.2	111.2	0.0	111.2	12.1	10.9	0.0	12.1
192	SE	1122 Golfo Norte	785.0	785.0	0.0	785.0	65.8	8.4	0.0	65.8
193	SE	1123 Norte	77.3	77.3	0.0	77.3	0.0	0.0	0.0	0.0
194	SE	1124 Bajío Centro	796.3	796.3	0.0	796.3	40.3	5.1	0.0	40.3
195	SE	1125 Distribución	1,964.6	1,964.6	0.0	1,964.6	167.9	8.5	0.0	167.9

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 – septiembre 2021

(Millones de pesos a precios de 2021) */

		Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2020	PEF 2021	Variación %		Monto	%	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
			(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	Respecto PEF 2021 (6=5/2)		
					(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)		
197	SE	1127 Sureste	323.2	323.2	0.0	323.2	33.3	10.3	0.0	33.3
198	SE	1128 Centro Sur	407.7	407.7	0.0	407.7	71.8	17.6	0.0	71.8
199	SE	1129 Compensación redes	314.7	314.7	0.0	314.7	32.0	10.2	0.0	32.0
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,417.2	1,417.2	0.0	1,417.2	229.2	16.2	0.0	229.2
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,795.7	1,795.7	0.0	1,795.7	500.3	27.9	0.0	500.3
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,661.4	2,661.4	0.0	2,661.4	459.4	17.3	0.0	459.4
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	748.7	748.7	0.0	748.7	55.2	7.4	0.0	55.2
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,162.2	2,162.2	0.0	2,162.2	40.5	1.9	0.0	40.5
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,365.7	2,365.7	0.0	2,365.7	68.0	2.9	0.0	68.0
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	855.7	855.7	0.0	855.7	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
207	SE	1213 COMPENSACION DE REDES	973.4	973.4	0.0	973.4	38.0	3.9	0.0	38.0
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	190.7	190.7	0.0	190.7	38.1	20.0	0.0	38.1
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	2,700.5	2,700.5	0.0	1,073.5	1,067.3	39.5	804.7	262.6
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,806.5	2,806.5	0.0	2,806.5	104.4	3.7	0.0	104.4
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,703.4	3,703.4	0.0	3,703.4	245.1	6.6	0.0	245.1
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	696.2	696.2	0.0	745.2	0.0	0.0	0.0	0.0
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	1,233.5	1,233.5	0.0	1,233.5	553.6	44.9	0.0	553.6
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	4,895.2	4,895.2	0.0	2,246.8	2,235.3	45.7	1,965.6	269.7
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,261.2	1,261.2	0.0	1,261.2	326.5	25.9	0.0	326.5
216	RM	CCC Poza Rica	3,057.3	3,057.3	0.0	3,057.3	1,418.5	46.4	0.0	1,418.5
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	3,221.4	3,221.4	0.0	3,221.4	1,429.5	44.4	0.0	1,429.5
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	795.3	795.3	0.0	795.3	9.0	1.1	0.0	9.0
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	863.9	863.9	0.0	863.9	198.8	23.0	0.0	198.8
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	21,306.4	21,306.4	0.0	21,306.4	6,517.7	30.6	0.0	6,517.7
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	87.9	87.9	0.0	87.9	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	25.2	25.2	0.0	25.2	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
226	CCI	CI Guerrero Negro III	513.5	513.5	0.0	513.5	256.8	50.0	0.0	256.8
227	CG	Los Humeros II	2,153.7	2,153.7	0.0	2,153.7	226.7	10.5	0.0	226.7
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	396.1	396.1	0.0	396.1	42.1	10.6	0.0	42.1
229	CT	TG Baja California II	2,109.1	2,109.1	0.0	2,109.1	549.2	26.0	0.0	549.2
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	130.3	130.3	0.0	130.3	12.0	9.2	0.0	12.0
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	174.2	174.2	0.0	174.2	16.0	9.2	0.0	16.0
234	SLT	1302 Transformación del Noreste	727.1	727.1	0.0	727.1	614.1	84.5	0.0	614.1
235	CCI	Baja California Sur IV	1,987.1	1,987.1	0.0	1,987.1	917.8	46.2	0.0	917.8
236	CCI	Baja California Sur III	1,866.1	1,866.1	0.0	1,866.1	186.6	10.0	0.0	186.6
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	234.2	234.2	0.0	234.2	112.3	48.0	0.0	112.3
242	SE	1323 DISTRIBUCION SUR	492.5	492.5	0.0	492.5	179.5	36.5	0.0	179.5
243	SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	1,728.1	1,728.1	0.0	1,728.1	633.7	36.7	0.0	633.7
244	SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	1,388.0	1,388.0	0.0	1,388.0	359.5	25.9	0.0	359.5
245	SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,896.2	1,896.2	0.0	813.1	812.6	42.9	627.2	185.4
247	SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	384.7	384.7	0.0	384.7	84.2	21.9	0.0	84.2

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN P./
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – septiembre 2021
 (Millones de pesos a precios de 2021) */

	Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
		PEF 2020	PEF 2021	Variación %		Monto	%	Proyectos adjudicados y/o en construcción (7)	Proyectos en operación (8)
		(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	Respecto PEF 2021 (6=5/2)		
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,261.3	1,261.3	0.0	1,261.3	172.3	13.7	0.0	172.3
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	1,165.3	1,165.3	0.0	901.6	351.4	30.2	0.0	351.4
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	909.9	909.9	0.0	909.9	64.3	7.1	0.0	64.3
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	521.0	521.0	0.0	521.0	214.9	41.3	0.0	214.9
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	160.8	160.8	0.0	160.8	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	669.9	669.9	0.0	669.9	324.9	48.5	0.0	324.9
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	8,744.9	8,744.9	0.0	7,716.2	7,716.2	88.2	7,716.2	0.0
259	SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	680.1	680.1	0.0	680.1	406.0	59.7	0.0	406.0
260	SE SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	213.1	213.1	0.0	213.1	176.0	82.6	0.0	176.0
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	10,259.8	10,259.8	0.0	7,653.3	3,113.2	30.3	0.0	3,113.2
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	764.2	764.2	0.0	764.2	198.2	25.9	0.0	198.2
264	CC Centro	14,947.3	14,947.3	0.0	12,277.0	8,571.9	57.3	0.0	8,571.9
266	SLT 1603 Subestación Lago	3,609.9	3,609.9	0.0	1,851.9	1,824.9	50.6	1,325.5	499.5
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	484.3	484.3	0.0	484.3	152.7	31.5	0.0	152.7
268	CCI Guerrero Negro IV	419.0	419.0	0.0	418.9	418.9	100.0	418.9	0.0
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	58.5	58.5	0.0	58.5	18.5	31.6	0.0	18.5
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	2,095.6	2,095.6	0.0	787.9	768.9	36.7	144.4	624.5
274	SE 1620 Distribución Valle de México	5,898.9	4,376.6	-25.8	2,038.5	1,981.2	45.3	986.8	994.5
275	CG Los Azufres III (Fase I)	1,417.4	1,417.4	0.0	1,417.4	447.6	31.6	0.0	447.6
278	RM CT José López Portillo	4,924.0	4,924.0	0.0	4,345.5	4,255.0	86.4	543.2	3,711.8
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	2,063.1	2,063.6	0.0	394.9	390.5	18.9	35.5	355.0
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	1,909.7	1,909.7	0.0	1,752.4	1,551.0	81.2	183.4	1,367.6
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	1,218.4	1,218.4	0.0	324.3	324.3	26.6	45.7	278.5
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	422.1	422.1	0.0	422.1	316.6	75.0	0.0	316.6
284	CG Los Humeros III	2,638.1	2,638.1	0.0	873.0	505.4	19.2	0.0	505.4
286	CCI Baja California Sur V	2,170.7	2,170.7	0.0	2,170.7	1,085.4	50.0	0.0	1,085.4
288	SLT 1722 Distribución Sur	942.2	511.1	-45.8	511.1	354.0	69.3	0.0	354.0
289	CH Chicoasén II	9,044.7	9,044.7	0.0	7,846.7	7,846.7	86.8	7,846.7	0.0
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	1,245.2	1,245.2	0.0	1,245.2	846.0	67.9	0.0	846.0
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,424.6	1,424.6	0.0	1,424.6	449.9	31.6	0.0	449.9
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,061.4	1,061.4	0.0	1,061.4	320.1	30.2	0.0	320.1
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	407.3	407.3	0.0	407.3	136.7	33.6	0.0	136.7
296	CC Empalme I	14,991.4	14,717.3	-1.8	9,854.5	8,055.9	54.7	0.0	8,055.9
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2,921.4	2,921.4	0.0	1,923.0	1,623.1	55.6	0.0	1,623.1
298	CC Valle de México II	14,188.9	14,188.9	0.0	8,636.4	8,636.4	60.9	8,636.4	0.0
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	522.2	522.2	0.0	522.2	391.6	75.0	0.0	391.6
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	5,060.3	3,445.9	-31.9	2,575.4	2,575.4	74.7	2,575.4	0.0
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	163.8	163.8	0.0	163.8	50.7	30.9	0.0	50.7
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,437.4	1,437.4	0.0	1,437.4	907.5	63.1	0.0	907.5
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	1,610.1	1,610.1	0.0	1,610.1	1,115.9	69.3	0.0	1,115.9
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	1,052.9	1,052.9	0.0	1,052.9	507.2	48.2	0.0	507.2
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	985.2	985.2	0.0	985.2	840.9	85.4	0.0	840.9
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	2,376.3	2,376.3	0.0	664.1	647.9	27.3	49.6	598.3
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	7,177.3	7,177.3	0.0	6,542.6	6,416.1	89.4	518.5	5,897.6

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – septiembre 2021

(Millones de pesos a precios de 2021) */

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2020	PEF 2021	Variación %		Monto	%	Proyectos adjudicados y/o en construcción (7)	Proyectos en operación (8)		
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	Respecto PEF 2021 (6=5/2)				
312 RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	537.5	537.5	0.0	537.5	420.4	78.2	0.0	420.4	
313 CC	Empalme II	14,727.3	14,727.3	0.0	8,114.3	7,573.4	51.4	0.0	7,573.4	
314 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	1,944.4	1,944.4	0.0	1,944.4	1,671.7	86.0	0.0	1,671.7	
316 SE	1901 Subestaciones de Baja California	362.7	362.7	0.0	362.7	253.6	69.9	0.0	253.6	
317 SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,363.1	1,363.1	0.0	1,363.1	890.4	65.3	0.0	890.4	
318 SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	305.5	305.5	0.0	305.5	147.4	48.2	0.0	147.4	
319 SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	914.9	914.9	0.0	914.9	503.2	55.0	0.0	503.2	
320 LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,229.8	1,229.8	0.0	1,229.8	861.9	70.1	0.0	861.9	
321 SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,192.7	1,192.7	0.0	618.7	609.6	51.1	108.8	500.8	
322 SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	8,988.8	8,988.8	0.0	8,988.8	7,121.2	79.2	0.0	7,121.2	
327 CG	Los Azufres III Fase II	1,280.5	1,280.5	0.0	1,041.4	1,041.4	81.3	0.0	1,041.4	
328 LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	92.0	92.0	0.0	92.0	82.7	89.9	0.0	82.7	
336 SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	2,611.2	1,296.4	-50.4	1,296.4	1,088.8	84.0	0.0	1,088.8	
337 SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	2,951.4	2,951.4	0.0	1,533.1	1,493.3	50.6	196.6	1,296.6	
338 SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	3,382.8	3,382.8	0.0	873.3	857.9	25.4	279.8	578.1	
339 SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	11,100.0	11,100.0	0.0	11,100.0	9,345.4	84.2	0.0	9,345.4	
348 SE	2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	224.5	224.5	0.0	117.2	114.2	50.8	0.0	114.2	
349 SLT	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,685.4	1,685.4	0.0	121.4	121.4	7.2	12.1	109.2	
350 SLT	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,664.6	2,664.6	0.0	1,507.1	1,507.1	56.6	153.0	1,354.1	
Inversión condicionada		273,652.7	273,652.7	0.0	221,337.1	221,337.1	80.9	7,612.3	213,724.9	
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	7,320.7	7,320.7	0.0	7,320.7	7,320.7	100.0	0.0	7,320.7
2	CC	Altamira II	5,235.7	5,235.7	0.0	5,235.7	5,235.7	100.0	0.0	5,235.7
3	CC	Bajío	7,456.2	7,456.2	0.0	7,456.2	7,456.2	100.0	0.0	7,456.2
4	CC	Campeche	3,040.2	3,040.2	0.0	3,040.2	3,040.2	100.0	0.0	3,040.2
5	CC	Hermosillo	3,557.4	3,557.4	0.0	3,557.4	3,557.4	100.0	0.0	3,557.4
6	CT	Mérida III	4,147.0	4,147.0	0.0	4,147.0	4,147.0	100.0	0.0	4,147.0
7	CC	Monterrey III	5,254.4	5,254.4	0.0	5,254.4	5,254.4	100.0	0.0	5,254.4
8	CC	Naco - Nogales	3,279.8	3,279.8	0.0	3,279.8	3,279.8	100.0	0.0	3,279.8
9	CC	Río Bravo II	4,831.8	4,831.8	0.0	4,831.8	4,831.8	100.0	0.0	4,831.8
10	CC	Mexicali	7,211.7	7,211.7	0.0	7,211.7	7,211.7	100.0	0.0	7,211.7
11	CC	Saltillo	3,473.5	3,473.5	0.0	3,473.5	3,473.5	100.0	0.0	3,473.5
12	CC	Tuxpan II	6,167.9	6,167.9	0.0	6,167.9	6,167.9	100.0	0.0	6,167.9
13	TRN	Gasoducto Cd. Pemex - Valladolid	6,153.8	6,153.8	0.0	6,153.8	6,153.8	100.0	0.0	6,153.8
15	CC	Altamira III y IV	10,953.9	10,953.9	0.0	10,953.9	10,953.9	100.0	0.0	10,953.9
16	CC	Chihuahua III	3,450.6	3,450.6	0.0	3,450.6	3,450.6	100.0	0.0	3,450.6
17	CC	La Laguna II	6,890.9	6,890.9	0.0	6,890.9	6,890.9	100.0	0.0	6,890.9
18	CC	Río Bravo III	5,419.8	5,419.8	0.0	5,419.8	5,419.8	100.0	0.0	5,419.8
19	CC	Tuxpan III y IV	11,785.8	11,785.8	0.0	11,785.8	11,785.8	100.0	0.0	11,785.8
20	CC	Altamira V	11,605.8	11,605.8	0.0	11,605.8	11,605.8	100.0	0.0	11,605.8
21	CC	Tamazunchale	9,808.6	9,808.6	0.0	9,808.6	9,808.6	100.0	0.0	9,808.6
24	CC	Río Bravo IV	5,429.0	5,429.0	0.0	5,429.0	5,429.0	100.0	0.0	5,429.0
25	CC	Tuxpan V	5,989.4	5,989.4	0.0	5,989.4	5,989.4	100.0	0.0	5,989.4
26	CC	Valladolid III	5,396.1	5,396.1	0.0	5,396.1	5,396.1	100.0	0.0	5,396.1
28	CCC	Norte II	9,552.6	9,552.6	0.0	9,552.6	9,552.6	100.0	0.0	9,552.6
29	CCC	Norte	9,779.1	9,779.1	0.0	9,779.1	9,779.1	100.0	0.0	9,779.1
31	CE	La Venta III	3,251.3	3,251.3	0.0	3,251.3	3,251.3	100.0	0.0	3,251.3
33	CE	Oaxaca I	3,282.6	3,282.6	0.0	3,282.6	3,282.6	100.0	0.0	3,282.6

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{p./}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – septiembre 2021
 (Millones de pesos a precios de 2021) ^{*./}

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado (4)	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2020	PEF 2021	Variación % (3=2/1)		Monto	% Respecto PEF 2021 (6=5/2)	Proyectos adjudicados y/o en construcción (7)	Proyectos en operación (8)
	(1)	(2)	(3=2/1)		(5=7+8)	(6=5/2)		
34 CE Oaxaca II, CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	10,220.0	10,220.0	0.0	10,220.0	10,220.0	100.0	0.0	10,220.0
36 CC Baja California III	5,353.2	5,353.2	0.0	5,353.2	5,353.2	100.0	0.0	5,353.2
38 CC Norte III (Juárez)	20,891.4	20,891.4	0.0	11,419.5	11,419.5	54.7	0.0	11,419.5
40 CE Sureste I	11,429.3	11,429.3	0.0	3,199.4	3,199.4	28.0	0.0	3,199.4
42 CC Noroeste	13,312.9	13,312.9	0.0	6,792.2	6,792.2	51.0	0.0	6,792.2
43 CC Noreste	29,909.6	29,909.6	0.0	7,014.9	7,014.9	23.5	0.0	7,014.9
45 CC Topolobampo III	12,810.5	12,810.5	0.0	7,612.3	7,612.3	59.4	7,612.3	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 20.3060 correspondiente cierre de septiembre de 2021.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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 – septiembre 2021

(Millones de pesos a precios de 2021) ^{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	1,769,335.2	1,769,335.2	1,769,335.2					
Autorizados en 1997	76,525.9	76,525.9	76,525.9					
1 CC Cerro Prieto IV	3,431.6	3,431.6	3,431.6	25-jul-00	25-jul-00	04-may-15	14	9
2 CC Chihuahua	15,031.2	15,031.2	15,031.2	08-may-01	08-may-01	31-mar-16	14	3
3 CCI Guerrero Negro II	729.9	729.9	729.9	03-abr-04	03-abr-04	21-may-14	9	6
4 CC Monterrey II	9,139.9	9,139.9	9,139.9	17-sep-00	17-sep-00	17-nov-14	5	0
5 CD Puerto San Carlos II	1,238.0	1,238.0	1,238.0	23-dic-01	23-dic-01	01-dic-11	9	5
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	9,155.5	9,155.5	9,155.5	04-jul-01	04-jul-01	31-may-16	14	6
7 CT Samalayuca II	8,071.9	8,071.9	8,071.9	08-ene-99	08-ene-99	15-feb-19	19	9
9 LT 211 Cable Submarino	5,300.6	5,300.6	5,300.6	31-jul-99	30-sep-99	15-jul-09	9	9
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	5,543.7	5,543.7	5,543.7	19-nov-99	04-ago-00	15-jul-15	15	0
11 LT 216 y 217 Noroeste	3,621.4	3,621.4	3,621.4	03-jun-99	15-jun-00	15-oct-09	10	0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,838.9	3,838.9	3,838.9	07-jul-99	10-ago-00	15-ene-14	14	3
13 SE 218 Noroeste	3,972.7	3,972.7	3,972.7	30-jun-99	30-jun-99	15-abr-15	15	3
14 SE 219 Sureste-Peninsular	2,540.6	2,540.6	2,540.6	30-ago-99	30-ago-99	15-jul-09	9	9
15 SE 220 Oriental-Centro	2,097.0	2,097.0	2,097.0	14-may-99	30-jun-00	15-oct-09	10	0
16 SE 221 Occidental	2,812.8	2,812.8	2,812.8	30-sep-99	30-sep-99	15-jul-14	14	9
Autorizados en 1998	10,316.7	10,316.7	10,316.7					
17 LT 301 Centro	1,431.5	1,431.5	1,431.5	03-jul-01	30-ago-02	30-sep-11	9	11
18 LT 302 Sureste	1,332.1	1,332.1	1,332.1	03-ago-01	22-may-02	31-dic-11	9	11
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	1,151.5	1,151.5	1,151.5	02-ago-01	24-oct-01	15-jul-11	9	9
20 LT 304 Noroeste	1,092.2	1,092.2	1,092.2	11-may-01	31-jul-01	30-sep-11	10	4
21 SE 305 Centro-Oriente	1,638.7	1,638.7	1,638.7	03-jul-01	31-ago-01	31-ago-11	10	1
22 SE 306 Sureste	1,290.9	1,290.9	1,290.9	31-ago-01	05-nov-01	15-jul-11	9	11
23 SE 307 Noreste	866.3	866.3	866.3	18-abr-01	18-abr-01	30-sep-11	9	11
24 SE 308 Noroeste	1,513.3	1,513.3	1,513.3	11-may-01	27-feb-02	31-dic-11	10	2
Autorizados en 1999	71,206.1	71,206.1	71,206.1					
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	6,527.9	6,527.9	6,527.9	21-nov-02	21-jul-03	09-jul-18	15	6
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	26,430.0	26,430.0	26,430.0	28-ene-05	28-ene-05	29-ago-18	13	9
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	7,781.6	7,781.6	7,781.6	02-ago-01	30-ago-03	28-jun-18	16	8
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	10,755.6	10,755.6	10,755.6	24-oct-01	14-mar-04	09-jul-18	16	3
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,674.5	1,674.5	1,674.5	21-oct-02	28-abr-03	01-abr-13	10	6
30 LT 411 Sistema Nacional	3,729.6	3,729.6	3,729.6	16-ago-02	22-dic-03	09-jul-18	15	9
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	2,691.1	2,691.1	2,691.1	06-nov-03	06-nov-03	29-ago-18	14	9
32 SE 401 Occidental - Central	1,524.3	1,524.3	1,524.3	19-nov-02	19-nov-02	19-dic-12	10	0
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,917.1	1,917.1	1,917.1	13-dic-02	15-jun-05	06-mar-15	11	9
34 SE 403 Noreste	614.4	614.4	614.4	20-feb-02	12-nov-02	13-nov-12	10	9
35 SE 404 Noroeste-Norte	1,359.9	1,359.9	1,359.9	10-may-02	11-jul-02	15-jul-11	9	2
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	2,034.6	2,034.6	2,034.6	21-abr-03	01-sep-03	17-sep-13	9	11
37 SE 410 Sistema Nacional	4,165.5	4,165.5	4,165.5	21-ago-02	13-dic-02	22-oct-12	10	0
Autorizados en 2000	43,670.5	43,670.5	43,670.5					
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	17,841.3	17,841.3	17,841.3	30-nov-03	30-nov-03	29-ago-18	14	4
39 LT 414 Norte-Occidental	2,052.0	2,052.0	2,052.0	23-jun-03	18-ago-03	28-jun-18	14	8
40 LT 502 Oriental - Norte	763.0	763.0	763.0	01-ago-04	14-ene-05	29-jun-15	10	10
41 LT 506 Saltillo-Cañada	7,944.9	7,944.9	7,944.9	11-dic-03	11-dic-03	09-jul-18	14	3
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	5,672.4	5,672.4	5,672.4	29-ago-06	31-ene-07	29-ago-18	11	5
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	4,072.7	4,072.7	4,072.7	10-oct-03	14-may-04	29-ago-18	14	8
44 SE 412 Compensación Norte	694.2	694.2	694.2	09-may-03	09-may-03	28-may-13	9	6
45 SE 413 Noroeste - Occidental	2,145.6	2,145.6	2,145.6	09-ene-04	01-sep-04	29-ago-18	13	11
46 SE 503 Oriental	631.1	631.1	631.1	02-abr-04	01-may-03	28-may-13	8	7
47 SE 504 Norte - Occidental	1,853.3	1,853.3	1,853.3	05-mar-03	01-oct-03	31-ene-14	10	3
Autorizados en 2001	22,061.8	22,061.8	22,061.8					
48 CCI Baja California Sur I	1,103.4	1,103.4	1,103.4	29-jul-05	29-jul-05	29-ago-18	13	0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,926.6	2,926.6	2,926.6	13-jul-05	13-jul-05	28-jun-18	12	9
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	2,050.9	2,050.9	2,050.9	15-oct-04	31-mar-08	29-ago-18	13	8
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	2,320.4	2,320.4	2,320.4	19-jul-04	16-dic-08	30-sep-16	11	8
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	965.6	965.6	965.6	01-ago-04	06-dic-04	29-ago-18	13	5
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	605.7	605.7	605.7	01-ene-05	01-jun-05	13-sep-16	11	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 – septiembre 2021
 (Millones de pesos a precios de 2021) 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
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	667.9	667.9	667.9	19-oct-04	01-mar-06	19-abr-16	11	6
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	182.1	182.1	182.1	09-feb-04	09-feb-04	05-mar-14	10	1
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	434.2	434.2	434.2	01-sep-08	17-ago-08	11-ene-18	9	0
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	3,338.4	3,338.4	3,338.4	20-feb-04	20-feb-04	29-ago-18	14	4
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	1,008.4	1,008.4	1,008.4	25-oct-05	16-abr-07	13-sep-16	10	6
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	6,458.1	6,458.1	6,458.1	25-jun-04	01-dic-08	30-sep-16	10	9
Autorizados en 2002			104,153.3	104,153.3	104,153.3					
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	8,414.3	8,414.3	8,414.3	03-sep-05	03-sep-05	28-jun-18	12	3
62	CCC	Pacífico	27,197.1	27,197.1	27,197.1	21-mar-10	21-mar-10	15-jun-22	11	10
63	CH	El Cajón	5,548.4	5,548.4	5,548.4	28-feb-07	31-ago-07	15-dic-36	29	7
64	LT	Líneas Centro	203.0	203.0	203.0	24-jul-06	03-jul-06	15-ene-16	9	10
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	936.3	936.3	936.3	07-jul-06	17-ago-06	29-ago-18	12	1
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	5,906.5	5,906.5	5,906.5	11-jul-05	28-feb-07	29-ago-18	12	11
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	2,225.8	2,225.8	2,225.8	28-oct-04	28-oct-04	17-sep-14	9	5
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	2,589.9	2,589.9	2,589.9	14-jul-09	29-nov-12	17-abr-26	16	6
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	1,635.0	1,635.0	1,635.0	14-may-04	14-may-04	21-may-14	10	0
70	LT	Riviera Maya	1,427.4	1,427.4	1,427.4	29-dic-04	29-dic-04	09-jul-18	13	4
71	PRR	Presa Reguladora Amata	1,861.0	1,861.0	1,861.0	14-ago-05	14-ago-05	06-mar-15	9	2
72	RM	Adolfo López Mateos	1,870.6	1,870.6	1,870.6	04-jun-05	25-oct-05	06-mar-15	9	9
73	RM	Altamira	3,701.6	3,701.6	3,701.6	08-ene-10	08-ene-10	26-jul-19	9	5
74	RM	Botello	309.2	309.2	309.2	15-abr-05	15-abr-05	29-ago-18	12	8
75	RM	Carbón II	2,656.4	2,656.4	2,656.4	30-oct-04	21-feb-05	29-ago-18	13	10
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	859.0	859.0	859.0	01-sep-05	28-dic-05	15-ene-16	9	4
77	RM	Dos Bocas	2,842.1	2,842.1	2,842.1	07-abr-05	07-abr-05	29-ago-18	12	8
78	RM	Ermilio Portes Gil	222.9	222.9	222.9	11-abr-04	11-abr-04	21-may-14	10	1
79	RM	Francisco Pérez Ríos	5,749.0	5,749.0	5,749.0	20-may-08	09-jul-07	29-ago-18	10	3
80	RM	Gómez Palacio	1,990.0	1,990.0	1,990.0	15-ago-05	09-nov-06	15-abr-16	10	8
82	RM	Huinalá	202.1	202.1	202.1	03-nov-05	03-nov-05	06-mar-15	9	0
83	RM	Ixtaczoquitlán	61.4	61.4	61.4	25-ago-05	25-ago-05	29-ago-18	12	8
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	1,491.5	1,491.5	1,491.5	01-feb-07	01-feb-07	15-abr-16	9	1
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	3,067.0	3,067.0	3,067.0	16-may-05	17-dic-05	06-mar-15	9	6
90	RM	CT Puerto Libertad	614.1	614.1	614.1	15-jul-05	15-jul-05	06-mar-15	9	7
91	RM	Punta Prieta	928.5	928.5	928.5	25-may-06	04-jun-06	29-ago-18	12	1
92	RM	Salamanca	1,532.4	1,532.4	1,532.4	07-jun-05	14-dic-05	15-ene-16	10	4
93	RM	Tuxpango	1,526.6	1,526.6	1,526.6	26-oct-05	26-oct-05	29-ago-18	12	9
94	RM	CT Valle de México	673.9	673.9	673.9	27-feb-05	27-feb-05	30-jun-15	10	3
95	SE	Norte	276.4	276.4	276.4	03-oct-05	03-oct-05	06-mar-15	9	0
98	SE	705 Capacitores	177.0	177.0	177.0	21-jul-05	31-jul-05	06-mar-15	9	7
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	1,229.4	1,229.4	1,229.4	09-jun-05	29-jul-05	28-jun-18	13	0
100	SLT	701 Occidente-Centro	2,031.3	2,031.3	2,031.3	21-sep-06	21-abr-08	29-ago-18	11	10
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	1,489.9	1,489.9	1,489.9	30-abr-06	25-may-09	17-abr-19	12	6
102	SLT	703 Noreste-Norte	830.2	830.2	830.2	16-ago-06	09-dic-06	13-sep-16	9	11
103	SLT	704 Baja California - Noroeste	390.4	390.4	390.4	30-ago-05	29-ago-05	06-mar-15	9	5
104	SLT	706 Sistemas Norte	6,858.6	6,858.6	6,858.6	29-jul-05	16-feb-17	29-sep-36	31	0
105	SLT	709 Sistemas Sur	2,626.8	2,626.8	2,626.8	09-nov-05	25-ene-06	28-jun-18	12	3
Autorizados en 2003			42,059.8	42,059.8	42,059.8					
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	10,391.5	10,391.5	10,391.5	01-dic-06	01-dic-06	29-ago-18	11	5
107	CCI	Baja California Sur II	650.7	650.7	650.7	10-jun-07	10-jun-07	29-ago-18	10	10
108	LT	807 Durango I	602.1	602.1	602.1	06-feb-06	07-abr-06	15-ene-16	9	10
110	RM	CCC Tula	526.5	526.5	526.5	07-abr-07	11-jun-07	15-abr-16	9	0
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	1,442.4	1,442.4	1,442.4	15-ago-09	24-ago-09	26-jul-19	9	5
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	2,420.4	2,420.4	2,420.4	26-sep-05	31-dic-10	29-ago-18	12	8
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,656.8	1,656.8	1,656.8	02-oct-07	02-oct-07	26-may-17	9	7

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 – septiembre 2021

(Millones de pesos a precios de 2021) ^{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
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	2,003.9	2,003.9	2,003.9	10-may-06	10-may-06	28-jun-18	11	11
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	5,518.9	5,518.9	5,518.9	09-ene-07	03-dic-07	10-nov-17	10	7
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	1,729.8	1,729.8	1,729.8	03-may-07	24-jul-07	26-may-17	9	7
122	SE	811 Noroeste	341.6	341.6	341.6	05-may-06	07-jul-06	15-ene-16	9	6
123	SE	812 Golfo Norte	125.9	125.9	125.9	17-ago-06	10-nov-06	15-abr-16	9	6
124	SE	813 División Bajío	2,297.4	2,297.4	2,297.4	24-jul-06	26-dic-06	11-ene-18	11	3
126	SLT	801 Altiplano	3,822.5	3,822.5	3,822.5	08-sep-06	07-dic-07	29-ago-18	11	10
127	SLT	802 Tamaulipas	3,218.4	3,218.4	3,218.4	12-may-07	16-jul-07	29-ago-18	10	11
128	SLT	803 NOINE	2,925.5	2,925.5	2,925.5	04-oct-06	05-dic-07	10-nov-17	11	1
130	SLT	806 Bajío	2,385.4	2,385.4	2,385.4	30-mar-06	26-oct-10	26-jun-26	19	11
Autorizados en 2004			7,609.2	7,609.2	7,609.2					
132	CE	La Venta II	376.8	376.8	376.8	05-ene-07	05-ene-07	19-ene-22	14	6
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	101.1	101.1	101.1	10-oct-06	24-nov-06	30-sep-16	9	6
138	SE	911 Noreste	810.6	810.6	810.6	12-jul-07	12-jul-07	23-feb-17	9	5
139	SE	912 División Oriente	226.3	226.3	226.3	21-jul-09	15-dic-10	17-abr-19	9	9
140	SE	914 División Centro Sur	600.5	600.5	600.5	02-abr-10	07-jun-10	18-sep-26	16	3
141	SE	915 Occidental	305.7	305.7	305.7	26-mar-08	26-mar-08	11-ene-18	9	8
142	SLT	901 Pacífico	1,487.6	1,487.6	1,487.6	01-abr-08	21-ago-08	28-jun-18	9	11
143	SLT	902 Istmo	1,810.8	1,810.8	1,810.8	08-mar-07	28-sep-07	29-ago-18	11	4
144	SLT	903 Cabo - Norte	1,889.7	1,889.7	1,889.7	25-ago-06	19-abr-07	29-ago-18	11	10
Autorizados en 2005			72,021.4	72,021.4	72,021.4					
146	CH	La Yesca	6,831.6	6,831.6	6,831.6	15-oct-12	25-nov-14	18-ago-42	29	5
147	CCC	Baja California	2,697.2	2,697.2	2,697.2	14-jul-09	14-jul-09	17-abr-19	9	6
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	1,638.0	1,638.0	1,638.0	19-jul-07	19-jul-07	26-jul-19	11	10
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	2,769.0	2,769.0	2,769.0	05-ene-07	04-ene-07	09-jul-18	10	10
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	2,080.9	2,080.9	2,080.9	10-jul-07	28-oct-10	20-nov-26	19	2
151	SE	1006 Central----Sur	3,291.8	3,291.8	3,291.8	13-ene-11	18-ago-12	15-jun-22	10	10
152	SE	1005 Noroeste	2,506.9	2,506.9	2,506.9	02-dic-08	10-ene-11	18-sep-26	17	8
156	RM	Infiernillo	488.7	488.7	488.7	27-feb-09	11-oct-10	10-jul-26	17	0
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	9,765.6	9,765.6	9,765.6	03-dic-09	23-feb-10	27-nov-26	16	9
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	1,011.4	1,011.4	1,011.4	07-dic-06	07-dic-06	30-sep-16	8	9
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	58.7	58.7	58.7	23-ago-07	23-ago-07	15-abr-16	8	6
160	RM	CCC Samalayuca II	322.0	322.0	322.0	18-abr-07	18-abr-07	15-abr-16	8	6
161	RM	CCC El Sauz	566.3	566.3	566.3	16-jul-07	03-oct-07	28-jun-18	10	9
162	RM	CCC Huinalá II	290.8	290.8	290.8	15-may-08	20-jun-08	28-jun-18	9	11
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	545.8	545.8	545.8	21-mar-07	21-mar-07	15-abr-16	9	0
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	6,804.6	6,804.6	6,804.6	15-jul-11	10-jul-13	18-abr-22	10	8
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	1,151.8	1,151.8	1,151.8	29-ene-08	29-ene-08	11-ene-18	9	11
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,172.3	1,172.3	1,172.3	09-nov-07	25-ene-10	27-nov-26	18	9
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	24,621.5	24,621.5	24,621.5	06-ene-10	06-ene-10	13-sep-24	14	5
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	2,262.9	2,262.9	2,262.9	23-jul-07	23-jul-07	26-may-17	9	5
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,143.6	1,143.6	1,143.6	16-dic-11	11-may-12	17-abr-26	13	11
Autorizados en 2006			593,258.8	593,258.8	593,258.8					
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	416,968.3	416,968.3	416,968.3	29-sep-16	18-dic-20	30-dic-36	20	2
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	1,808.4	1,808.4	1,808.4	20-oct-12	10-may-13	15-jun-22	9	6
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	125.5	125.5	125.5	29-abr-10	28-abr-10	27-nov-26	16	5
181	RM	CN Laguna Verde	31,410.2	31,410.2	31,410.2	29-mar-11	09-ago-11	10-ago-29	17	11
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	2,655.5	2,655.5	2,655.5	22-sep-08	19-sep-08	11-ene-18	9	6
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	470.4	470.4	470.4	10-mar-08	06-mar-08	28-jun-18	9	11
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	2,226.5	2,226.5	2,226.5	21-feb-11	20-mar-14	18-abr-22	10	9

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 – septiembre 2021
 (Millones de pesos a precios de 2021) ^{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
188 SE 1116 Transformación del Noreste	19,297.6	19,297.6	19,297.6	02-may-09	30-abr-21	18-may-40	31	0
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	997.3	997.3	997.3	29-mar-11	07-feb-12	13-feb-26	14	7
190 SE 1120 Noroeste	5,862.0	5,862.0	5,862.0	29-dic-10	02-ene-17	29-sep-36	25	4
191 SE 1121 Baja California	1,019.5	1,019.5	1,019.5	09-mar-10	01-ago-11	13-sep-24	14	5
192 SE 1122 Golfo Norte	10,000.2	10,000.2	10,000.2	25-may-10	16-jun-15	11-sep-26	16	3
193 SE 1123 Norte	721.1	721.1	721.1	02-sep-10	02-sep-10	10-jul-20	9	6
194 SE 1124 Bajío Centro	16,829.6	16,829.6	16,829.6	29-mar-11	18-dic-12	17-abr-26	14	9
195 SE 1125 Distribución	7,801.8	7,801.8	7,801.8	25-may-09	29-nov-12	17-abr-26	16	9
197 SE 1127 Sureste	349.6	349.6	349.6	05-nov-10	05-ene-11	20-nov-26	15	11
198 SE 1128 Centro Sur	8,276.7	8,276.7	8,276.7	10-oct-11	23-sep-13	17-abr-26	14	3
199 SE 1129 Compensación redes	761.6	761.6	761.6	05-nov-08	05-jul-10	11-sep-26	17	8
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	7,589.3	7,589.3	7,589.3	16-mar-12	17-feb-14	11-dic-26	14	8
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	16,800.2	16,800.2	16,800.2	06-oct-09	12-jun-14	30-abr-26	16	2
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	20,322.8	20,322.8	20,322.8	24-dic-12	23-sep-15	20-oct-25	12	6
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	1,434.5	1,434.5	1,434.5	18-jul-08	27-nov-09	13-sep-24	16	1
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	14,371.4	14,371.4	14,371.4	26-jul-10	26-nov-10	20-nov-26	15	11
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	5,159.0	5,159.0	5,159.0	14-abr-09	28-sep-10	10-jul-26	17	0
Autorizados en 2007	110,900.1	110,900.1	110,900.1					
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	1,120.0	1,120.0	1,120.0	03-may-09	03-may-09	17-abr-19	9	6
207 SE 1213 COMPENSACIÓN DE REDES	1,856.6	1,856.6	1,856.6	28-jul-09	30-may-11	18-sep-26	16	11
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	705.3	705.3	705.3	27-nov-09	27-nov-09	13-sep-24	14	5
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	2,523.3	2,523.3	2,523.3	20-dic-10	14-mar-25	31-dic-48	37	11
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	3,378.5	3,378.5	3,378.5	15-nov-10	03-ago-11	20-nov-26	15	11
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,233.8	3,233.8	3,233.8	14-jun-10	09-oct-14	31-jul-26	15	11
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	5,643.4	5,643.4	5,643.4	20-oct-10	01-oct-15	30-oct-40	30	0
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	15,879.1	15,879.1	15,879.1	27-sep-10	01-dic-17	12-jul-47	36	7
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	4,868.4	4,868.4	4,868.4	05-ene-11	15-ago-25	15-ago-32	21	1
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	2,215.8	2,215.8	2,215.8	28-jun-10	30-nov-17	12-jul-47	36	11
216 RM CCC Poza Rica	3,681.8	3,681.8	3,681.8	21-dic-12	30-ago-16	27-abr-26	13	0
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	10,482.9	10,482.9	10,482.9	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	793.3	793.3	793.3	27-sep-10	23-nov-10	10-jul-26	15	7
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	6,169.8	6,169.8	6,169.8	05-mar-12	05-mar-12	09-oct-26	14	6
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	40,274.9	40,274.9	40,274.9	10-oct-11	01-dic-16	15-abr-32	20	0
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	124.5	124.5	124.5	03-nov-11	05-ene-12	10-jul-20	8	6
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	10.7	10.7	10.7	28-ene-11	28-ene-11	28-ene-21	9	5
226 CCI CI Guerrero Negro III	329.4	329.4	329.4	30-ago-16	30-ago-16	27-abr-26	9	6
227 CG Los Humeros II	2,915.5	2,915.5	2,915.5	11-dic-12	27-mar-13	18-abr-22	9	0
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	1,666.7	1,666.7	1,666.7	14-nov-12	30-nov-12	19-abr-23	10	0
229 CT TG Baja California II	3,026.5	3,026.5	3,026.5	23-ene-14	23-ene-14	11-dic-26	12	8
Autorizados en 2008	49,945.8	49,945.8	49,945.8					
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	394.4	394.4	394.4	13-ago-10	13-ago-10	26-jun-26	15	6
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	148.6	148.6	148.6	12-jul-10	12-jul-10	26-jun-26	15	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 – septiembre 2021

(Millones de pesos a precios de 2021) ^{1/L}

	Nombre del Proyecto ^{2/L}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3/L}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/L}	Plazo del pago	
		Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
234	SLT 1302 Transmisión y Transformación Norte y Occidente	4,072.2	4,072.2	4,072.2	20-jul-17	30-ago-17	12-jul-47	29	6
235	CCI Baja California Sur IV	1,997.0	1,997.0	1,997.0	11-jul-14	19-sep-14	30-abr-26	11	6
236	CCI Baja California Sur III	1,336.7	1,336.7	1,336.7	04-nov-12	04-nov-12	15-jun-22	9	6
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	1,189.4	1,189.4	1,189.4	29-feb-16	20-ene-17	09-dic-26	10	8
242	SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	13,930.9	13,930.9	13,930.9	22-jun-11	26-jun-18	11-mar-48	36	2
243	SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	11,277.0	11,277.0	11,277.0	13-jul-11	26-jul-16	27-abr-26	14	3
244	SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	13,840.9	13,840.9	13,840.9	30-ago-10	26-may-16	23-oct-26	15	9
245	SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	1,758.6	1,758.6	1,758.6	19-sep-11	15-ago-25	23-nov-31	20	1
	Autorizados en 2009	34,908.6	34,908.6	34,908.6					
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	4,154.2	4,154.2	4,154.2	07-may-13	06-jun-14	30-abr-26	12	9
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	4,286.6	4,286.6	4,286.6	29-nov-11	15-oct-12	12-jun-26	14	1
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	4,913.4	4,913.4	4,913.4	02-mar-14	15-dic-21	30-mar-45	31	0
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	1,928.3	1,928.3	1,928.3	06-oct-11	20-ene-12	16-oct-26	14	6
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	1,586.4	1,586.4	1,586.4	17-jul-13	15-nov-16	29-sep-36	22	11
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	108.5	108.5	108.5	26-may-11	26-may-11	10-jul-20	9	0
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	14,526.6	14,526.6	14,526.6	15-feb-13	14-may-18	11-mar-48	34	8
257	CCI Santa Rosalía II	1,094.4	1,094.4	1,094.4	03-ene-23	25-ene-24	27-feb-32	9	0
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	2,310.1	2,310.1	2,310.1	04-abr-16	30-dic-22	31-ene-31	9	0
	Autorizados en 2010	50,152.1	50,152.1	50,152.1					
259	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	29,772.6	29,772.6	29,772.6	04-feb-14	10-jul-18	11-mar-48	33	11
260	SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	8,060.9	8,060.9	8,060.9	20-ago-13	28-nov-17	12-jul-47	33	9
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	12,318.6	12,318.6	12,318.6	27-ene-15	15-dic-21	31-jul-47	32	5
	Autorizados en 2011	40,692.4	40,692.4	40,692.4					
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	2,071.0	2,071.0	2,071.0	16-ene-13	02-may-14	18-dic-26	13	8
264	CC Centro	14,748.4	14,748.4	14,748.4	23-sep-17	15-dic-21	15-dic-47	30	2
266	SLT 1603 Subestación Lago	5,705.0	5,705.0	5,705.0	30-ene-19	15-dic-22	11-mar-48	29	0
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	2,574.5	2,574.5	2,574.5	30-sep-14	27-feb-25	31-jul-24	9	5
268	CCI Guerrero Negro IV	157.9	157.9	157.9	03-abr-14	15-dic-21	30-ago-31	10	0
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	149.5	149.5	149.5	12-may-15	12-may-15	31-jul-24	9	0
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	2,565.7	2,565.7	2,565.7	15-jun-15	20-jun-25	31-dic-47	32	5
274	SE 1620 Distribución Valle de México	7,008.3	7,008.3	7,008.3	27-nov-13	15-ago-25	30-sep-49	35	9
275	CG Los Azules III (Fase I)	5,712.1	5,712.1	5,712.1	26-feb-15	26-feb-15	31-jul-24	9	0
	Autorizados en 2012	40,605.8	40,605.8	40,605.8					
278	RM CT José López Portillo	815.4	815.4	815.4	05-sep-17	21-jun-21	11-mar-48	30	2
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,441.0	1,441.0	1,441.0	05-may-15	16-may-25	09-jun-48	33	0
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	1,936.9	1,936.9	1,936.9	04-dic-17	15-dic-21	28-feb-40	22	0
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	6,303.3	6,303.3	6,303.3	17-ago-18	14-ago-25	21-sep-48	30	0
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	3,742.2	3,742.2	3,742.2	11-mar-19	11-mar-19	30-nov-28	9	4
284	CG Los Humeros III	2,408.2	2,408.2	2,408.2	30-jun-17	05-may-23	24-jul-42	25	0
286	CCI Baja California Sur V	3,485.9	3,485.9	3,485.9	12-sep-16	12-sep-16	27-abr-26	9	6
288	SLT 1722 Distribución Sur	2,237.9	2,237.9	2,237.9	19-ago-16	11-may-20	01-oct-48	32	1
289	CH Chicoasén II	4,000.5	4,000.5	4,000.5	05-abr-17	08-may-24	18-ene-54	30	0
290	LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	815.4	815.4	815.4	05-sep-20	30-dic-22	03-ene-33	10	1
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	4,303.8	4,303.8	4,303.8	19-oct-16	11-may-17	29-sep-36	19	4
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	4,192.2	4,192.2	4,192.2	13-feb-15	01-jun-15	31-jul-24	9	0
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	4,115.0	4,115.0	4,115.0	28-nov-13	07-ago-15	31-jul-26	12	3
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	808.2	808.2	808.2	22-jul-14	23-ene-15	31-jul-26	11	9

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA P./
Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad
Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – septiembre 2021
 (Millones de pesos a precios de 2021) ^{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 2013	102,867.6	102,867.6	102,867.6					
296 CC Empalme I	8,241.5	8,241.5	8,241.5	27-mar-19	15-dic-21	30-abr-49	30	0
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	4,027.7	4,027.7	4,027.7	30-jul-17	15-dic-21	25-ago-47	30	0
298 CC Valle de México II	22,017.2	22,017.2	22,017.2	06-sep-20	15-dic-21	30-sep-30	10	0
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	4,626.6	4,626.6	4,626.6	16-may-19	20-jun-19	30-nov-28	9	4
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	8,895.8	8,895.8	8,895.8	02-may-16	15-dic-22	04-dic-32	11	0
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	365.8	365.8	365.8	04-dic-14	09-jul-15	31-jul-24	9	5
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	16,538.2	16,538.2	16,538.2	15-may-15	23-nov-16	29-sep-36	21	2
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	4,154.5	4,154.5	4,154.5	16-feb-16	13-nov-17	12-jul-47	31	3
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	5,337.5	5,337.5	5,337.5	16-nov-15	03-mar-17	09-dic-26	10	10
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	15,638.8	15,638.8	15,638.8	31-may-18	05-mar-19	11-mar-48	29	8
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	2,296.6	2,296.6	2,296.6	04-jun-17	05-jun-25	09-jul-49	32	0
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	6,950.2	6,950.2	6,950.2	07-dic-18	15-dic-21	11-mar-48	29	3
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	3,777.1	3,777.1	3,777.1	15-jun-17	16-jun-19	11-mar-48	30	5
Autorizados en 2014	73,469.1	73,469.1	73,469.1					
313 CC Empalme II	10,824.1	10,824.1	10,824.1	15-ago-19	15-dic-21	11-sep-52	33	0
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	4,795.5	4,795.5	4,795.5	16-ago-17	20-feb-18	11-mar-48	30	2
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	626.9	626.9	626.9	30-sep-16	23-jun-17	29-sep-36	19	11
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	3,832.2	3,832.2	3,832.2	06-sep-16	05-jun-17	29-sep-36	19	11
318 SE 1903 Subestaciones Norte-Noreste	1,972.6	1,972.6	1,972.6	25-abr-16	24-jun-16	27-abr-26	9	6
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	4,439.1	4,439.1	4,439.1	28-abr-17	15-may-17	09-dic-26	9	6
320 LT 1905 Transmisión Sureste-Peninsular	15,797.5	15,797.5	15,797.5	02-ago-16	03-jul-17	29-sep-36	19	11
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	595.9	595.9	595.9	15-oct-16	12-sep-25	27-nov-48	32	0
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía de Distribución	30,585.3	30,585.3	30,585.3	23-ene-16	06-jul-18	11-mar-48	31	11
Autorizados en 2015	75,861.2	75,861.2	75,861.2					
323 CC San Luis Potosí	4,359.8	4,359.8	4,359.8	03-oct-22	02-oct-25	01-ene-52	29	0
325 CC Lerdo (Norte IV)	6,220.5	6,220.5	6,220.5	03-abr-23	02-abr-25	01-oct-53	30	0
327 CG Los Azufres III Fase II	1,075.9	1,075.9	1,075.9	09-oct-19	15-dic-21	30-oct-39	20	0
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	265.0	265.0	265.0	18-abr-18	18-abr-18	11-mar-48	29	8
329 CG Cerritos Colorados Fase I	676.5	676.5	676.5	30-nov-22	29-dic-23	30-may-34	10	0
330 CH Las Cruces	10,324.2	10,324.2	10,324.2	30-nov-21	30-ago-24	30-sep-50	25	11
331 LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	377.5	377.5	377.5	02-nov-21	06-ene-22	03-may-32	10	3
332 CE Sureste II y III	7,568.5	7,568.5	7,568.5	03-mar-21	29-dic-25	29-abr-33	10	0
334 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	357.6	357.6	357.6	11-nov-22	08-dic-22	31-dic-32	10	0
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	12,174.3	12,174.3	12,174.3	30-nov-17	15-ene-20	29-jul-49	31	7
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	11,934.3	11,934.3	11,934.3	10-ago-18	15-dic-21	11-mar-49	30	6
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	2,361.6	2,361.6	2,361.6	12-nov-18	11-sep-25	09-dic-48	30	0
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	18,165.6	18,165.6	18,165.6	23-sep-16	01-abr-18	12-mar-49	31	10
Autorizados en 2016	92,071.3	92,071.3	92,071.3					
340 CC San Luis Río Colorado I	3,984.8	3,984.8	3,984.8	03-ene-23	02-abr-24	01-jul-52	29	0
341 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	3,099.3	3,099.3	3,099.3	03-sep-24	01-ene-25	01-jul-52	27	9
342 CC Guadalajara I	27,885.7	27,885.7	27,885.7	16-mar-22	02-jun-25	01-dic-33	10	0

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{p/}
Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – septiembre 2021
(Millones de pesos a precios de 2021) ^{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
343 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	5,208.1	5,208.1	5,208.1	16-mar-22	18-oct-24	15-dic-34	10	0
344 CC Mazatlán	21,250.9	21,250.9	21,250.9	08-abr-23	30-ene-25	30-jul-32	9	2
345 LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	2,564.9	2,564.9	2,564.9	16-mar-23	31-ene-25	02-jul-32	8	2
346 CC Mérida	12,222.9	12,222.9	12,222.9	16-mar-23	27-jun-25	30-jun-34	10	0
347 CC Salamanca	8,229.9	8,229.9	8,229.9	03-nov-22	07-nov-25	02-jun-34	9	6
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	1,661.0	1,661.0	1,661.0	13-jun-20	15-dic-21	30-jul-30	10	0
349 SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,247.0	1,247.0	1,247.0	21-nov-18	31-jul-25	03-ene-48	29	0
350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	4,716.7	4,716.7	4,716.7	10-jun-18	12-jun-25	15-jul-48	30	0
Autorizados en 2020	3,720.0	3,720.0	3,720.0					
351 CCI CCI Baja California Sur VI	3,720.0	3,720.0	3,720.0	03-ene-24	03-ene-25	01-jun-44	20	0
Autorizados en 2021	51,257.6	51,257.6	51,257.6					
352 SLT Transf y Transm Qro IslaCarmen NvoCasasGrands y Huasteca	22,545.0	22,545.0	22,545.0	02-jun-23	01-may-24	02-jun-53	30	0
353 LT Incremento de Capacidad de Transm en Las Delicias-Querétaro	1,475.3	1,475.3	1,475.3	03-nov-23	02-nov-23	01-nov-53	29	6
354 SLT LT Corriente Alterna Submarina Playacar - Chankanaab II	20,329.8	20,329.8	20,329.8	02-may-24	02-may-24	02-may-54	30	0
355 SLT Suministro de energía Zona Veracruz (antes Olmecca BcoI)	6,907.6	6,907.6	6,907.6	02-may-24	01-may-24	02-may-54	30	0

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

1_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 20.3060, correspondiente al cierre del tercer trimestre de 2021.

2_/ El año de autorización corresponde al ejercicio fiscal en que el proyecto se incluyó por primera vez en el Presupuesto de Egresos de la Federación en la modalidad de Pídregas.

3_/ La fecha de inicio de operación es la consignada en el Tomo VII del Presupuesto de Egresos de la Federación aprobado para el ejercicio fiscal 2021, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA ^{p./}
Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad
Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – septiembre 2021
 (Cifras en millones de pesos a precios de 2021) ^{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	618,300.8	618,300.8	618,300.8					
Autorizados en 1997	2,653.4	2,653.4	2,653.4					
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elias Calles	2,653.4	2,653.4	2,653.4	24-abr-99	24-abr-99	24-nov-29	30	6
Autorizados en 1998	155,800.0	155,800.0	155,800.0					
2 CC Altamira II	18,792.6	18,792.6	18,792.6	14-may-02	14-may-02	14-jun-27	25	0
3 CC Bajío	21,837.4	21,837.4	21,837.4	09-mar-02	09-mar-02	09-abr-27	25	0
4 CC Campeche	6,734.6	6,734.6	6,734.6	27-jun-03	28-may-03	28-jun-28	25	0
5 CC Hermosillo	8,505.3	8,505.3	8,505.3	01-oct-01	01-oct-01	02-nov-26	25	0
6 CT Mérida III	11,685.9	11,685.9	11,685.9	09-jun-00	09-jun-00	01-dic-25	25	0
7 CC Monterrey III	19,701.5	19,701.5	19,701.5	27-mar-02	27-mar-02	27-abr-27	25	0
8 CC Naco-Nogales	11,381.0	11,381.0	11,381.0	04-oct-03	04-oct-03	06-nov-28	25	0
9 CC Río Bravo II	15,182.9	15,182.9	15,182.9	18-ene-02	18-ene-02	18-ene-27	24	11
10 CC Mexicali	8,533.3	8,533.3	8,533.3	20-jul-03	20-jul-03	20-jul-28	24	11
11 CC Saltillo	8,558.5	8,558.5	8,558.5	19-nov-01	19-nov-01	19-nov-26	24	11
12 CC Tuxpan II	22,515.7	22,515.7	22,515.7	15-dic-01	15-dic-01	15-dic-26	25	0
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	2,371.5	2,371.5	2,371.5	30-sep-99	30-sep-99	09-abr-25	25	7
Autorizados en 1999	120,639.1	120,639.1	120,639.1					
15 CC Altamira III y IV	41,991.2	41,991.2	41,991.2	24-dic-03	24-dic-03	29-dic-28	24	11
16 CC Chihuahua III	9,260.4	9,260.4	9,260.4	09-sep-03	09-sep-03	09-oct-28	25	0
17 CC La Laguna II	19,216.5	19,216.5	19,216.5	22-abr-05	22-abr-05	22-may-30	25	0
18 CC Río Bravo III	14,640.3	14,640.3	14,640.3	01-abr-04	01-abr-04	01-may-29	25	0
19 CC Tuxpan III y IV	35,530.8	35,530.8	35,530.8	23-may-03	23-may-03	23-jun-28	25	0
Autorizados en 2000	88,316.2	88,316.2	88,316.2					
20 CC Altamira V	33,318.0	33,318.0	33,318.0	01-nov-06	01-nov-06	30-nov-31	25	0
21 CC Tamazunchale	54,998.2	54,998.2	54,998.2	01-jun-07	01-jun-07	01-jul-32	25	0
Autorizados en 2001	42,281.4	42,281.4	42,281.4					
24 CC Río Bravo IV	17,212.4	17,212.4	17,212.4	01-abr-05	01-abr-05	01-may-30	25	0
25 CC Tuxpan V	25,069.1	25,069.1	25,069.1	01-sep-06	01-sep-06	01-oct-31	25	0
Autorizados en 2002	23,901.2	23,901.2	23,901.2					
26 CC Valladolid III	23,901.2	23,901.2	23,901.2	01-jun-06	01-jun-06	01-jul-31	25	0
Autorizados en 2005	37,266.9	37,266.9	37,266.9					
28 CCC Norte II	10,822.6	10,822.6	10,822.6	01-ago-13	31-jul-13	01-jul-38	24	11
29 CCC Norte	26,444.4	26,444.4	26,444.4	02-ago-10	30-jul-10	26-jul-34	23	10
Autorizados en 2006	1347.9	1347.9	1347.9					
31 CE La Venta III	1,347.9	1,347.9	1,347.9	04-oct-12	03-oct-12	01-ene-37	24	2
Autorizados en 2007	2079.8	2079.8	2079.8					
33 CE Oaxaca I	2,079.8	2,079.8	2,079.8	27-sep-12	26-sep-12	18-oct-30	18	0
Autorizados en 2008	8,940.4	8,940.4	8,940.4					
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	4,635.1	4,635.1	4,635.1	31-ene-12	30-ene-12	31-dic-32	20	10
36 CC Baja California III	4,305.3	4,305.3	4,305.3	16-ene-17	14-ene-17	16-ene-41	24	0
Autorizados en 2011	20,563.9	20,563.9	20,563.9					
38 CC Norte III (Juárez)	17,251.2	17,251.2	17,251.2	01-dic-20	30-nov-20	30-dic-47	27	0
40 CE Sureste I	3,312.7	3,312.7	3,312.7	30-dic-17	30-nov-17	30-dic-38	21	0
Autorizados en 2012	30,071.6	30,071.6	30,071.6					
42 CC Noroeste	17,278.5	17,278.5	17,278.5	31-ene-20	02-ene-20	03-ene-47	27	0
43 CC Noreste	12,793.0	12,793.0	12,793.0	01-abr-20	30-mar-20	30-abr-47	27	0
Autorizados en 2013	79,958.1	79,958.1	79,958.1					
45 CC Topolobampo III	8,500.0	8,500.0	8,500.0	01-sep-20	30-ago-20	01-sep-46	26	0
303 LT LT en Corriente Directa Ixtepec Potencia-Yautepec Potencia	71,458.1	71,458.1	71,458.1	29-may-22	28-may-22	29-may-47	25	0
Autorizados en 2015	4,480.8	4,480.8	4,480.8					
49 CE Sureste IV y V	4,480.8	4,480.8	4,480.8	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 20.3060, correspondiente al cierre del tercer trimestre de 2021.

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA ^{P/}
**Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad
 Hacendaria y 205 de su Reglamento**
Comisión Federal de Electricidad
Enero – septiembre 2021

(Cifras en millones de pesos a precios de 2021) ^{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

^{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 2021, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.