

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

Avance Financiero y Físico de Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo en Construcción ^{P/J}
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – diciembre 2022
(Millones de pesos a precios de 2022)

No	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo Total Autorizado ^{2/J}	Avance Financiero 2022				Avance Físico 2022				
				Acumulado 2021 ^{2/J}	Estimada ^{2/J 4/J}	Realizada ^{3/J}	Acumulada	%	Acumulado 2021	Estimada Anual	Realizada	Acumulada
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=(6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)
	Total		333,270.5	97,598.1	31,535.8	758.9	98,357.0	29.5				
	Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores		308,483.5	97,598.1	26,309.7	758.9	98,357.0	31.9				
	Inversión Directa Aprobados en 2006		278,443.0	87,279.8	16,955.7	758.9	88,038.8	31.6				
			15,829.2	13,132.5	93.2	0.0	13,132.5	83.0				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar) ^{1/J}	Varias (Cierre y otras)	11,085.6	9,118.5	0.0	0.0	9,118.5	82.3	99.9	0.0	0.0	99.9
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (Cierre y otras)	4,743.7	4,014.0	93.2	0.0	4,014.0	84.6	99.9	1.0	0.0	99.9
	Aprobado en 2007		7,262.2	5,238.2	545.5	0.0	5,238.2	72.1				
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	Varias (Cierre y otras)	2,581.9	1,213.4	158.6	0.0	1,213.4	47.0	67.8	6.1	0.0	67.8
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	Varias (Cierre y otras)	4,680.2	4,024.8	386.9	0.0	4,024.8	86.0	99.9	8.3	0.0	99.9
	Aprobado en 2008		1,812.9	833.9	0.0	0.0	833.9	46.0				
245	SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE ^{1/J}	Varias (Cierre y otras)	1,812.9	833.9	0.0	0.0	833.9	46.0	96.5	0.0	0.0	96.5
	Aprobado en 2009		10,348.1	3,910.0	97.7	0.0	3,910.0	37.8				
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	Varias (Cierre y otras)	1,114.2	869.8	37.7	0.0	869.8	78.1	100.0	1.0	0.0	100.0
257	CCI Santa Rosalía II	Por Licitar sin cambio de alcance	873.1	0.0	60.0	0.0	0.0	0.0	0.0	70.0	0.0	0.0
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	Construcción	8,360.9	3,040.3	0.0	0.0	3,040.3	36.4	41.2	1.0	0.0	41.2
	Aprobado en 2011		22,205.1	16,346.5	81.3	7.0	16,353.6	73.6				
264	CC Centro	Varias (Cierre y otras)	14,168.7	11,738.0	19.4	0.0	11,738.0	82.8	99.9	0.1	0.0	99.9
266	SLT 1603 Subestación Lago	Varias (Cierre y otras)	3,451.4	1,639.5	42.5	0.0	1,639.5	47.5	92.6	2.4	0.0	92.6
274	SE 1620 Distribución Valle de México ^{1/J}	Varias (Cierre y otras)	4,184.4	2,594.7	0.0	0.0	2,594.7	62.0	62.3	0.0	0.0	62.3
268	CCI Guerrero Negro IV	Construcción	400.6	374.2	19.4	7.0	381.3	95.2	93.6	5.0	1.7	95.3
	Aprobado en 2012		20,278.4	9,506.4	1,609.6	0.0	9,506.4	46.9				
278	RM CT José López Portillo	Varias (Cierre y otras)	4,707.7	4,154.4	38.8	0.0	4,154.4	88.2	100.0	0.1	0.0	100.0
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE ^{1/J}	Varias (Cierre y otras)	1,973.0	456.3	0.0	0.0	456.3	23.1	23.1	0.0	0.0	23.1
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	Varias (Cierre y otras)	1,825.9	1,675.0	19.4	0.0	1,675.0	91.7	99.9	1.0	0.0	99.9
282	SLT 1720 Distribución Valle de México ^{1/J}	Varias (Cierre y otras)	1,164.9	229.3	0.0	0.0	229.3	19.7	24.7	0.0	0.0	24.7
284	CG Los Humeros III ^{1/J}	Varias (Cierre y otras)	2,522.2	834.8	0.0	0.0	834.8	33.1	36.3	5.0	0.0	36.3
289	CH Chicoasén II	Construcción	8,038.2	2,156.6	1,537.7	0.0	2,156.6	26.8	25.6	19.1	0.0	25.6
290	LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	Por Licitar sin cambio de alcance	46.5	0.0	13.6	0.0	0.0	0.0	0.0	41.1	0.0	0.0
	Aprobado en 2013		42,787.0	27,490.2	716.6	588.6	28,078.8	65.6				
296	CC Empalme I	Varias (Cierre y otras)	14,032.2	9,421.0	669.8	0.0	9,421.0	67.1	99.9	0.5	0.0	99.9
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	Varias (Cierre y otras)	2,793.1	1,838.3	8.0	0.0	1,838.3	65.8	99.9	1.0	0.0	99.9
298	CC Valle de México II	Varias (Cierre y otras)	13,565.8	8,251.3	19.4	0.9	8,252.2	60.8	99.9	0.6	0.0	99.9
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey ^{1/J}	Construcción	3,294.6	1,094.7	0.0	0.0	1,094.7	33.2	44.0	0.0	0.0	44.0
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución ^{1/J}	Varias (Cierre y otras)	2,271.9	612.6	0.0	0.0	612.6	27.0	27.0	0.0	0.0	27.0

Avance Financiero y Físico de Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo en Construcción ^{P/J}
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad
Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – diciembre 2022
 (Millones de pesos a precios de 2022)

No	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo Total Autorizado ^{2/J}	Avance Financiero 2022					Avance Físico 2022			
				Acumulado 2021 ^{2/J}	Estimada ^{2/J 4/J}	Realizada ^{3/J}	Acumulada	%	Acumulado 2021 (8)	Estimada Anual (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10)
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)				
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	Varias (Cierre y otras)	6,829.4	6,272.3	19.4	587.7	6,860.0	100.0	100.0	0.1	0.0	100.0
	Aprobado en 2014		15,220.9	8,308.7	38.8	0.0	8,308.7	54.6				
313	CC Empalme II	Varias (Cierre y otras)	14,080.6	7,758.1	38.8	0.0	7,758.1	55.1	99.9	0.5	0.0	99.9
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución ^{1/J}	Varias (Cierre y otras)	1,140.3	550.7	0.0	0.0	550.7	48.3	49.2	0.0	0.0	49.2
	Aprobado en 2015		55,627.4	2,089.7	2,669.4	108.2	2,197.9	4.0				
323	CC San Luis Potosí	Por Licitar sin cambio de alcance	16,772.3	0.0	374.2	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	0.0	0.0
325	CC Lerdo (Norte IV)	Por Licitar sin cambio de alcance	19,531.4	0.0	251.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	0.0	0.0
329	CG Cerritos Colorados Fase I	Por Licitar sin cambio de alcance	1,264.1	0.0	936.9	0.0	0.0	0.0	0.0	37.1	0.0	0.0
330	CH Las Cruces	Por Licitar sin cambio de alcance	11,381.5	0.0	614.3	0.0	0.0	0.0	0.0	28.5	0.0	0.0
331	LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	Por Licitar sin cambio de alcance	522.6	0.0	465.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
334	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	Por Licitar sin cambio de alcance	99.3	0.0	6.6	0.0	0.0	0.0	0.0	93.0	0.0	0.0
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	Varias (Cierre y otras)	2,821.8	1,464.9	20.4	0.0	1,464.9	51.9	99.9	1.0	0.0	99.9
338	SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución ^{1/J}	Varias (Cierre y otras)	3,234.2	624.8	0.0	108.2	733.1	22.7	19.3	0.0	3.3	22.6
	Aprobado en 2016		51,191.9	423.7	3,131.7	24.0	447.7	0.9				
340	CC San Luis Río Colorado I	Por Licitar sin cambio de alcance	6,300.9	0.0	1,153.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	0.0	0.0
342	CC Guadalajara I	Por Licitar sin cambio de alcance	17,392.9	0.0	1,326.5	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9	0.0	0.0
346	CC Mérida	Por Licitar sin cambio de alcance	13,049.9	0.0	288.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	0.0	0.0
347	CC Salamanca	Por Licitar sin cambio de alcance	12,836.7	0.0	33.8	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	0.0	0.0
349	SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias (Cierre y otras)	1,611.4	423.7	330.2	24.0	447.7	27.8	26.3	20.5	1.4	27.7
	Aprobado en 2020		2,679.9	0.0	24.7	0.0	0.0	0.0				
351	CCI Baja California Sur VI	Por Licitar sin cambio de alcance	2,679.9	0.0	24.7	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	0.0	0.0
	Aprobado en 2021		8,413.2	0.0	2,721.0	31.1	31.1	0.4				
352	SLT Transf y Transm Qro IslaCarmen NvoCasasGrands y Huasteca	Construcción	1,625.8	0.0	767.5	31.1	31.1	1.9	0.0	47.2	1.9	1.9
353	LT Incremento de Capacidad de Transm en Las Delicias-Querétaro	Por Licitar sin cambio de alcance	1,234.8	0.0	982.3	0.0	0.0	0.0	0.0	79.6	0.0	0.0
354	SLT LT Corriente Alterna Submarina Playacar - Chankanaab II	Por Licitar sin cambio de alcance	2,723.0	0.0	145.9	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	0.0	0.0
355	SLT Suministro de energía Zona Veracruz (antes Olmeca BcoI)	Por Licitar sin cambio de alcance	2,829.5	0.0	825.3	0.0	0.0	0.0	0.0	29.2	0.0	0.0
	Aprobado en 2022		24,787.0	0.0	5,226.2	0.0	0.0	0.0				
356	SLT Aumento de capacidad de transm de zonas Cancún y RivieraMaya	Autorizado	1,938.1	0.0	566.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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 – diciembre 2022

(Millones de pesos a precios de 2022)

No	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo Total Autorizado ^{2./}	Avance Financiero					Avance Físico			
				Acumulado 2021 ^{2./}	Estimada ^{2./ 4./}	Realizada ^{3./}	Acumulada	%	Acumulado 2021	Estimada Anual	Realizada 2022	Acumulada
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)
357	SLT Aumento de capacidad de transm zonas Cancún y Riviera Maya II	Autorizado	1,838.5	0.0	533.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
358	SLT Incremento en capacidad de transm Noreste Centro del País	Autorizado	6,591.1	0.0	2,058.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
359	SLT Solución congestión de enlaces transm GCR Noro Occid Norte	Autorizado	14,419.3	0.0	2,067.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Inversión Condicionada Aprobados en 2011		54,827.5	10,318.3	14,580.1	0.0	10,318.3	18.8				
			10,927.4	3,040.3	0.0	0.0	3,040.3	27.8	34.5	0.0	0.0	34.5
40	CE Sureste I ^{1./}	Terminado Totalmente	10,927.4	3,040.3	0.0	0.0	3,040.3	27.8	34.5	0.0	0.0	34.5
	Aprobados en 2013		43,900.0	7,278.0	14,580.1	0.0	7,278.0	16.6				
45	CC Topolobampo III ^{1./}	Terminado Totalmente	12,248.0	7,278.0	0.0	0.0	7,278.0	59.4	100.0	0.0	0.0	100.0
303	LT LT en Corriente Directa Ixtepec Potencia-Yautepec Potencia	Por Licitación sin cambio de alcance	31,652.1	0.0	14,580.1	0.0	0.0	0.0	0.0	40.4	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 Presupuesto de Egresos de la Federación de 2021, así como aquéllos que no tienen monto estimado en éste, pero continúan en etapa de "Varias (Cierre y otras)", por lo que se incluye su seguimiento.

2./ El tipo de cambio utilizado fue de 19.4143 pesos por dólar correspondiente al cierre de diciembre de 2022.

3./ Los tipos de cambio promedio de fecha de liquidación utilizados fueron 20.4734 (enero), 20.4823 (febrero), 20.6061 (marzo), 20.0475 (abril), 20.1101 (mayo), 19.9743 (junio), 20.5254 (julio), 20.1420 (agosto), 20.0730 (septiembre), 20.0146 (octubre), 19.4970 (noviembre) y 19.5825 (diciembre) pesos por dólar, publicados por el Banco de México (Banxico).

4./ El total no coincide con el monto del Cuadro 7 "Flujo de inversión estimada anual por proyecto" del Tomo VII del Presupuesto de Egresos de la Federación aprobado para el ejercicio fiscal 2022, debido a que los proyectos no. 261, 327 y 348 no se incluyen por haberse terminado totalmente en 2021.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN p./ 1./

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – diciembre 2022

(Millones de pesos a precios de 2022)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	
		Programable	Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presu- puesta- ria Asociada			No Progra- mable	Programable	Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= [10-5]/5)	
Total	176,115.3	61,397.2	0.0	6,915.4	107,802.7	113,811.3	44,269.7	0.0	6,996.1	62,545.6	-42.0
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.
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.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN P-1/L

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – diciembre 2022

(Millones de pesos a precios de 2022)

Nombre del proyecto	Presupuesto Gasto					Ejercido Gasto					Variación %	
	Ingresos	Programable	Inversión	No	Flujo Neto	Ingresos	Programable	Inversión	No	Flujo Neto		
		Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Presu- puesta- ria Asociada	Progra- mable			Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Presu- puesta- ria Asociada	Progra- mable			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= 10-5)/5		
46 SE 503 Oriental	0.0	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	0.0	N.A.
62 CCC Pacífico	3,291.0	689.9	0.0	0.8	2,600.4	4,833.1	2,730.0	0.0	2.8	2,100.3	-19.2	
63 CH El Cajón	2,496.1	554.8	0.0	2,442	1,697.1	3,373.6	578.4	0.0	256.9	2,538.3	49.6	
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	393.8	95.4	0.0	10.0	288.4	84.4	72.6	0.0	10.2	1.7	-99.4	
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
70 LT Riviera Maya	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
71 PRR Presa Reguladora Amata	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
72 RM Adolfo López Mateos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
73 RM Altamira	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
74 RM Botello	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
75 RM Carbón II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
77 RM Dos Bocas	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
78 RM Emilio Portes Gil	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
79 RM Francisco Pérez Ríos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
80 RM Gomez 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.	

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN p./ 1./

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – diciembre 2022

(Millones de pesos a precios de 2022)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto			
		Programable	Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presu- puesta- ria Asociada			No Progra- mable	Programable	Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento			Inversión Presu- puesta- ria Asociada	No Progra- mable
(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= [10-5]/5)			
87	RM	Gral. Manuel Alvarez 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	272.1	103.7	0.0	9.6	158.8	112.8	101.0	0.0	9.6	2.2	-98.6
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 TGAaCC	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	46.6	41.4	0.0	2.7	2.5	35.0	31.7	0.0	2.6	0.7	-72.9
132	CE	La Venta II	487.9	122.4	0.0	0.5	365.0	142.2	347.0	0.0	0.5	-205.4	-156.3
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
138	SE	911 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
139	SE	912 División Oriente	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
140	SE	914 División Centro Sur	68.6	24.5	0.0	2.3	41.9	30.8	21.7	0.0	2.3	6.8	-83.7
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 Pacifico	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	2,663.6	725.4	0.0	777.9	1,160.2	2,817.5	626.6	0.0	776.0	1,414.9	22.0
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 Optica 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 Optica Proyecto Centro	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-1/L

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – diciembre 2022

(Millones de pesos a precios de 2022)

Nombre del proyecto	Presupuesto Gasto					Ejercido Gasto					Variación %
	Ingresos	Programable	Inversión	No	Flujo Neto	Ingresos	Programable	Inversión	No	Flujo Neto	
		Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Presu- puesta- ria Asociada	Progra- mable			Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Presu- puesta- ria Asociada	Progra- mable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= (10-5)/5)	
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	198.6	105.8	0.0	0.2	92.5	681.4	386.0	0.0	0.2	295.2	219.1
151 SE 1006 Central---Sur	47.1	15.8	0.0	0.3	31.0	10.2	7.6	0.0	1.3	1.3	-95.7
152 SE 1005 Noroeste	428.7	33.9	0.0	4.8	389.9	51.4	36.2	0.0	4.3	10.8	-97.2
156 RM Infiernillo	140.4	0.2	0.0	0.2	140.0	6,304.7	0.2	0.0	0.2	6,304.3	500<
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	1,384.7	3.7	0.0	4.0	1,377.0	2,864.3	3.7	0.0	3.6	2,857.0	107.5
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
160 RM CCC Samalayuca II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
161 RM CCC El Sauz	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
162 RM CCC Huinala II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	1,259.2	28.5	0.0	0.2	1,230.5	38.2	35.5	0.0	1.3	1.4	-99.9
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	91.9	66.3	0.0	1.1	24.5	62.5	60.2	0.0	1.1	1.2	-95.0
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	4,782.7	1,498.9	0.0	27.8	3,255.9	5,996.7	1,091.8	0.0	29.0	4,875.8	49.8
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	263.6	46.1	0.0	18.8	198.7	54.0	33.4	0.0	18.5	2.0	-99.0
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	6,806.6	5,434.4	0.0	347.7	1,024.5	2,957.2	3,218.9	0.0	321.1	-582.7	-156.9
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	613.1	38.3	0.0	0.8	573.9	25.0	17.2	0.0	3.8	4.0	-99.3
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	9.4	0.5	0.0	0.1	8.8	0.9	0.8	0.0	0.1	0.0	-99.8
181 RM CN Laguna Verde	21,656.6	559.9	0.0	186.6	20,910.0	4,077.9	557.1	0.0	185.7	3,335.1	-84.1
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	501.5	61.0	0.0	0.4	440.1	57.5	54.5	0.0	1.9	1.1	-99.7
188 SE 1116 Transformación del Noreste	2,147.2	102.7	0.0	16.6	2,027.9	157.0	111.4	0.0	11.4	34.2	-98.3
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	305.1	9.0	0.0	3.4	292.6	14.1	10.7	0.0	3.2	0.3	-99.9
190 SE 1120 Noroeste	5,319.2	3,654.6	0.0	8.7	1,655.9	39.8	29.0	0.0	9.0	1.8	-99.9
191 SE 1121 Baja California	1,331.3	486.1	0.0	0.6	844.7	10.1	7.6	0.0	0.6	1.9	-99.8
192 SE 1122 Golfo Norte	8,299.9	5,141.7	0.0	2.5	3,155.8	27.0	20.4	0.0	3.9	2.7	-99.9
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	12,141.7	7,730.0	0.0	1.5	4,410.2	12.6	9.5	0.0	2.2	1.0	-100.0
195 SE 1125 Distribución	6,515.6	4,043.6	0.0	7.8	2,464.2	39.9	29.5	0.0	8.4	2.1	-99.9
197 SE 1127 Sureste	51.7	5.4	0.0	1.8	44.5	7.0	4.7	0.0	1.6	0.7	-98.5
198 SE 1128 Centro Sur	130.7	72.8	0.0	2.1	55.8	31.0	23.8	0.0	3.7	3.4	-93.9
199 SE 1129 Compensación redes	293.3	25.7	0.0	2.0	265.6	23.8	18.8	0.0	1.7	3.3	-98.7

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p/ 1/}
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – diciembre 2022
 (Millones de pesos a precios de 2022)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto			
		Programable	Inversión	No			Programable	Inversión	No				
(1)	Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Presu- puesta- ria Asociada	Progra- mable	(5= 1-2-3-4)	(6)	Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Presu- puesta- ria Asociada	Progra- mable	(10= 6-7-8-9)	(11= [10-5]/5)			
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	387.1	96.4	0.0	6.1	284.6	71.8	50.6	0.0	11.6	9.6	-96.6
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	421.0	67.8	0.0	28.5	324.7	83.8	55.6	0.0	26.3	1.8	-99.4
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	806.9	184.0	0.0	10.0	612.9	118.4	77.9	0.0	25.5	15.0	-97.6
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	66.3	45.3	0.0	2.6	18.4	48.8	37.2	0.0	2.8	8.8	-52.1
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	567.2	36.4	0.0	2.2	528.6	61.8	58.5	0.0	2.0	1.2	-99.8
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,319.0	43.4	0.0	3.7	2,271.9	2,994.4	46.1	0.0	3.5	2,944.7	29.6
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	348.5	39.6	0.0	2.3	306.6	41.7	37.8	0.0	1.9	2.0	-99.3
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	51.8	16.2	0.0	1.8	33.7	32.1	23.8	0.0	1.9	6.4	-81.1
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	621.4	144.4	0.0	13.8	463.1	73.7	51.7	0.0	13.7	8.2	-98.2
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	655.3	161.4	0.0	5.7	488.3	157.2	148.9	0.0	5.2	3.1	-99.4
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	424.5	70.1	0.0	10.1	344.3	47.2	31.8	0.0	12.4	2.9	-99.2
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	1,040.4	4.5	0.0	0.0	1,035.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	355.7	103.2	0.0	25.8	226.7	122.8	83.5	0.0	29.8	9.4	-95.8
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	1,169.0	116.5	0.0	12.6	1,039.9	65.8	35.8	0.0	14.0	16.0	-98.5
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	264.5	42.1	0.0	14.2	208.3	65.5	47.1	0.0	16.6	1.8	-99.2
216	RM	CCC Poza Rica	1,504.9	272.8	0.0	55.1	1,177.0	1,265.5	264.3	0.0	83.7	917.5	-22.0
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	6,397.2	157.9	0.0	55.2	6,184.0	7,113.9	119.3	0.0	51.2	6,943.5	12.3
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	198.9	9.4	0.0	0.5	189.0	110.7	108.1	0.0	0.5	2.2	-98.9
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	93.2	12.7	0.0	11.7	68.8	22.3	11.4	0.0	10.2	0.6	-99.1
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	7,503.0	4,828.1	0.0	262.4	2,412.5	9,839.1	4,437.7	0.0	221.6	5,179.8	114.7
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.0	0.0	0.0	1.3	N.A.
226	CCI	CI Guerrero Negro III	476.0	141.3	0.0	10.4	324.2	266.3	180.7	0.0	15.5	70.1	-78.4
227	CG	Los Humeros II	449.9	107.2	0.0	4.0	338.7	302.9	58.1	0.0	11.4	233.4	-31.1
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	95.4	17.2	0.0	0.4	77.8	6.9	3.7	0.0	2.2	1.0	-98.7
229	CT	TG Baja California II	539.2	93.1	0.0	26.0	420.1	316.8	45.0	0.0	29.6	242.3	-42.3

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN P-1/L

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – diciembre 2022

(Millones de pesos a precios de 2022)

Nombre del proyecto	Presupuesto Gasto					Ejercido Gasto					Variación %		
	Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto			
												(1)	(2)
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	85.7	18.4	0.0	0.7	66.6	22.4	21.4	0.0	0.6	0.4	-99.3
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	37.7	11.0	0.0	0.9	25.8	9.8	8.8	0.0	0.8	0.2	-99.3
234	SLT	1302 Transformación del Noreste	100.1	34.4	0.0	35.1	30.6	120.6	57.9	0.0	33.7	29.0	-5.3
235	CCI	Baja California Sur IV	701.5	581.3	0.0	51.3	68.9	587.1	772.9	0.0	48.7	-234.6	-440.5
236	CCI	Baja California Sur III	624.2	591.7	0.0	2.0	30.5	578.3	746.9	0.0	9.6	-178.2	<-500
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	95.1	19.3	0.0	4.5	71.3	27.9	19.1	0.0	5.8	3.0	-95.8
242	SE	1323 DISTRIBUCION SUR	111.2	33.5	0.0	8.9	68.8	40.7	29.7	0.0	8.9	2.0	-97.0
243	SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	538.9	150.5	0.0	22.7	365.6	143.7	90.8	0.0	37.0	15.8	-95.7
244	SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	259.7	89.2	0.0	18.3	152.2	86.5	54.6	0.0	19.8	12.2	-92.0
245	SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	398.7	56.0	0.0	5.7	337.0	56.4	34.5	0.0	9.1	12.8	-96.2
247	SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	107.3	17.2	0.0	3.7	86.5	31.2	25.3	0.0	4.4	1.6	-98.1
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	216.1	49.4	0.0	6.8	159.9	66.7	55.2	0.0	9.3	2.2	-98.6
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	976.6	62.2	0.0	17.3	897.0	80.7	49.4	0.0	20.2	11.1	-98.8
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	269.0	25.2	0.0	3.8	240.0	49.1	44.5	0.0	3.6	1.0	-99.6
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	139.1	43.3	0.0	9.9	86.0	34.3	22.0	0.0	11.6	0.7	-99.2
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	229.4	70.5	0.0	14.7	144.2	93.7	64.1	0.0	18.4	11.2	-92.3
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	1,397.8	0.0	0.0	0.0	1,397.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
259	SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	238.3	61.1	0.0	20.9	156.3	79.3	46.7	0.0	21.7	10.9	-93.1
260	SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	68.6	21.6	0.0	9.2	37.8	32.9	19.5	0.0	9.2	4.3	-88.7
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	2,468.5	2,303.9	0.0	128.2	36.5	4,605.1	3,854.7	0.0	191.7	558.7	500<
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	172.0	31.8	0.0	9.0	131.2	38.0	26.9	0.0	10.3	0.7	-99.4
264	CC	Centro	12,932.1	1,024.3	0.0	463.3	11,444.5	10,909.9	5,733.9	0.0	376.1	4,799.9	-58.1
266	SLT	1603 Subestación Lago	920.6	81.5	0.0	24.1	815.0	146.8	64.9	0.0	33.6	48.3	-94.1
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	157.6	46.7	0.0	5.1	105.8	29.4	13.1	0.0	9.4	6.8	-93.5
268	CCI	Guerrero Negro IV	160.0	95.7	0.0	22.8	41.4	0.0	131.2	0.0	0.0	-131.2	-416.9
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	25.7	6.9	0.0	0.7	18.1	3.6	2.4	0.0	1.1	0.1	-99.6
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	219.1	93.6	0.0	31.8	93.6	112.1	74.5	0.0	34.4	3.1	-96.6
274	SE	1620 Distribución Valle de México	1,138.9	315.6	0.0	48.9	774.4	271.8	176.4	0.0	59.2	36.2	-95.3
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	229.5	170.9	0.0	15.1	43.5	247.7	80.1	0.0	27.9	139.7	221.5
278	RM	CT José López Portillo	410.0	219.4	0.0	186.7	4.0	3,356.4	213.0	0.0	200.5	2,943.0	500<
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	263.9	66.1	0.0	16.7	181.1	80.9	60.1	0.0	19.2	1.6	-99.1

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN p./ 1./

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – diciembre 2022

(Millones de pesos a precios de 2022)

Nombre del proyecto	Presupuesto Gasto					Ejercido Gasto					Variación %
	Ingresos	Programable	Inversión	No	Flujo Neto	Ingresos	Programable	Inversión	No	Flujo Neto	
		Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Presu- puesta- ria Asociada	Progra- mable			Progra- mable	Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Presu- puesta- ria Asociada		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= [10-5]/5)	
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	369.4	132.2	0.0	84.2	153.0	294.6	124.0	0.0	103.1	67.6	-55.8
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	674.1	16.5	0.0	13.7	643.9	51.3	29.0	0.0	14.3	8.0	-98.8
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	96.5	41.4	0.0	15.5	39.6	77.2	41.3	0.0	21.6	14.3	-63.8
284 CG Los Humeros III	817.9	336.9	0.0	11.1	469.9	227.0	146.6	0.0	15.6	64.8	-86.2
286 CCI Baja California Sur V	795.7	738.2	0.0	42.1	15.3	-139.8	930.0	0.0	64.7	-1,134.5	<-500
288 SLT 1722 Distribución Sur	218.4	60.9	0.0	16.7	140.8	88.4	50.0	0.0	20.7	17.7	-87.5
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	385.0	66.9	0.0	36.0	282.2	158.8	82.1	0.0	41.4	35.3	-87.5
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	471.9	136.8	0.0	15.0	320.2	114.6	82.3	0.0	27.5	4.9	-98.5
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	246.7	111.9	0.0	11.2	123.6	71.3	46.9	0.0	18.8	5.5	-95.6
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	127.0	33.9	0.0	5.7	87.5	20.3	11.7	0.0	8.2	0.4	-99.5
296 CC Empalme I	7,551.1	5,774.5	0.0	513.8	1,262.7	5,197.3	4,695.2	0.0	552.8	-50.7	-104.0
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	564.4	114.1	0.0	87.7	362.6	258.8	101.3	0.0	87.7	69.8	-80.8
298 CC Valle de México II	10,174.3	5,481.3	0.0	511.0	4,182.0	8,199.3	5,336.3	0.0	168.1	2,695.0	-35.6
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	110.4	64.2	0.0	18.5	27.7	114.9	62.2	0.0	26.5	26.2	-5.2
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	69.0	15.3	0.0	1.9	51.8	18.7	15.2	0.0	3.2	0.4	-99.3
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	2,450.5	118.1	0.0	42.0	2,290.5	196.8	145.2	0.0	47.7	3.9	-99.8
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	469.8	105.5	0.0	55.9	308.5	216.7	116.4	0.0	62.2	38.2	-87.6
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	504.9	146.6	0.0	19.8	338.5	178.6	133.9	0.0	27.0	17.7	-94.8
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	242.1	151.9	0.0	47.9	42.4	122.8	54.7	0.0	48.8	19.2	-54.7
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	363.3	89.5	0.0	28.9	245.0	89.7	57.4	0.0	30.6	1.8	-99.3
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	1,154.0	321.2	0.0	168.0	664.8	7,470.9	332.5	0.0	312.8	6,825.5	500<
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	58.7	29.7	0.0	19.8	9.2	1,005.0	28.2	0.0	22.3	954.4	500<
313 CC Empalme II	919.4	434.7	0.0	425.2	59.4	4,412.1	273.2	0.0	382.9	3,755.9	500<
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	514.2	100.6	0.0	89.6	323.9	332.9	162.7	0.0	88.6	81.6	-74.8
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	129.3	36.9	0.0	11.4	81.0	55.3	41.9	0.0	12.3	1.1	-98.7
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	417.1	101.4	0.0	40.6	275.1	260.3	172.6	0.0	46.8	40.9	-85.1
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	153.1	53.4	0.0	5.7	94.0	80.0	68.4	0.0	7.8	3.7	-96.0
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	374.0	70.5	0.0	15.6	287.8	95.4	69.6	0.0	23.9	1.9	-99.4

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN p_/ 1/

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – diciembre 2022

(Millones de pesos a precios de 2022)

Nombre del proyecto	Presupuesto Gasto					Ejercido Gasto					Variación %
	Ingresos	Programable	Inversión	No	Flujo Neto	Ingresos	Programable	Inversión	No	Flujo Neto	
		Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Presu- puesta- ria Asociada	Progra- mable			Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Presu- puesta- ria Asociada	Progra- mable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= (10-5)/5]	
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	378.5	94.9	0.0	39.8	243.8	146.8	85.3	0.0	43.7	17.8	-92.7
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	202.4	128.4	0.0	25.0	49.0	225.5	64.2	0.0	29.3	132.0	169.5
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,902.7	537.5	0.0	314.7	1,050.5	1,163.4	505.0	0.0	339.9	318.5	-69.7
327 CG Los Azufres III Fase II	326.7	3.1	0.0	36.3	287.3	220.6	66.3	0.0	32.2	122.1	-57.5
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	19.0	4.3	0.0	4.1	10.6	7.8	3.5	0.0	4.1	0.2	-98.6
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	1,188.5	92.2	0.0	60.0	1,036.3	237.6	162.6	0.0	64.5	10.6	-99.0
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	1,310.3	123.9	0.0	67.4	1,119.0	326.5	200.9	0.0	75.0	50.5	-95.5
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	356.4	34.2	0.0	28.7	293.5	120.3	87.1	0.0	30.8	2.4	-99.2
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,295.9	675.8	0.0	464.8	1,155.4	1,671.0	701.3	0.0	494.2	475.5	-58.8
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	49.6	5.6	0.0	5.5	38.5	21.7	12.9	0.0	5.6	3.2	-91.7
349 SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	167.7	18.3	0.0	5.4	144.1	26.1	12.5	0.0	12.9	0.7	-99.5
350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	606.9	68.8	0.0	67.1	471.0	227.5	70.2	0.0	68.1	89.2	-81.1

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

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

N.A.: No aplica.

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

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN
 CONDICIONADA EN OPERACIÓN ^{p./}**
**En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y
 205 de su Reglamento**
Comisión Federal de Electricidad
Enero – diciembre 2022

(Millones de pesos a precios de 2022)

No.	Nombre del proyecto	Presupuestado			Flujo neto	Ejercido			Variación %	
		Ingresos	Cargos			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	183,043.9	38,066.5	50,682.2	94,295.2	194,952.7	36,288.9	95,990.4	62,673.3	(33.5)
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	936.4	708.7	142.6	85.1	696.6	647.4	45.0	4.2	(95.1)
2	CC Altamira II	8,826.9	549.0	1,227.7	7,050.2	5,721.0	527.1	3,180.6	2,013.3	(71.4)
3	CC Bajío	9,371.2	372.8	3,005.0	5,993.4	6,384.0	441.1	4,423.4	1,519.5	(74.6)
4	CC Campeche	1,444.0	368.7	221.4	853.9	1,112.9	328.6	807.0	(22.7)	(102.7)
5	CC Hermosillo	2,341.1	754.2	777.5	809.4	3,081.3	800.9	1,515.3	765.0	(5.5)
6	CT Mérida III	7,145.7	965.0	2,714.3	3,466.4	6,280.1	776.8	4,084.8	1,418.6	(59.1)
7	CC Monterrey III	7,466.5	566.4	820.7	6,079.5	5,489.8	629.3	2,779.8	2,080.7	(65.8)
8	CC Naco-Nogales	2,543.4	857.8	587.3	1,098.2	2,942.8	901.8	1,219.0	822.0	(25.1)
9	CC Río Bravo II	3,610.4	1,092.0	1,266.1	1,252.3	5,311.8	606.4	2,822.8	1,882.6	50.3
10	CC Mexicali	5,951.9	605.3	1,468.7	3,877.9	7,168.6	585.0	2,576.0	4,007.6	3.3
11	CC Saltillo	1,749.8	610.7	284.9	854.2	2,771.6	491.7	1,506.9	773.1	(9.5)
12	CC Tuxpan II	2,894.3	303.5	2,434.6	156.2	6,002.5	234.0	4,134.4	1,634.1	>500
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid 1_/	331.9	287.3	14.4	30.2	0.0	0.0	0.0	0.0	(100.0)
15	CC Altamira III y IV	7,813.6	3,098.3	2,431.5	2,283.8	12,300.4	2,736.6	5,832.8	3,731.0	63.4
16	CC Chihuahua III	3,932.0	537.7	922.1	2,472.2	2,885.6	554.8	1,517.2	813.5	(67.1)
17	CC La Laguna II	13,086.9	1,924.5	1,286.9	9,875.4	7,051.4	1,922.1	3,096.1	2,033.2	(79.4)
18	CC Río Bravo III	5,590.4	895.5	1,363.0	3,331.9	5,723.7	954.6	3,260.5	1,508.6	(54.7)
19	CC Tuxpan III y IV	7,530.2	3,518.2	2,910.9	1,101.1	13,831.3	3,222.8	5,984.5	4,624.0	319.9
20	CC Altamira V	7,773.7	3,546.8	2,400.0	1,826.8	14,132.2	3,504.5	6,458.7	4,168.9	128.2
21	CC Tamazunchale	6,305.6	3,216.2	2,776.1	313.3	13,788.1	2,952.6	6,143.4	4,692.1	>500
24	CC Río Bravo IV	6,380.5	1,274.8	1,391.1	3,714.6	7,180.2	1,350.2	3,177.2	2,652.8	(28.6)
25	CC Tuxpan V	4,142.8	1,320.1	1,739.2	1,083.5	7,546.7	1,261.9	3,658.4	2,626.4	142.4
26	CC Valladolid III	4,697.3	1,140.6	2,098.7	1,458.0	7,882.1	1,992.2	3,230.3	2,659.6	82.4
28	CCC Norte II	7,188.5	1,760.9	1,300.3	4,127.3	6,193.5	1,762.9	2,775.5	1,655.1	(59.9)
29	CCC Norte	11,101.2	2,057.4	1,518.5	7,525.3	6,786.4	1,882.8	2,713.6	2,190.0	(70.9)
31	CE La Venta III	1,589.2	0.0	651.6	937.6	810.2	0.0	590.0	220.2	(76.5)
33	CE Oaxaca I	839.5	0.0	502.6	337.0	686.0	0.0	421.9	264.1	(21.6)
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	3,568.8	0.0	1,691.8	1,877.0	2,409.1	0.0	1,851.3	557.8	(70.3)
36	CC Baja California III	4,080.6	914.4	753.0	2,413.3	4,946.9	880.4	1,673.4	2,393.1	(0.8)
38	CC Norte III (Juárez)	9,076.4	1,515.2	2,936.8	4,624.4	9,566.6	1,497.8	5,142.3	2,926.4	(36.7)
40	CE Sureste I	1,329.2	0.0	417.6	911.6	604.5	0.0	399.3	205.2	(77.5)
42	CC Noroeste	10,073.2	2,097.5	4,497.9	3,477.8	8,023.0	1,451.4	4,308.0	2,263.6	(34.9)
43	CC Noreste	9,285.1	1,207.0	2,127.4	5,950.7	9,641.7	1,391.1	4,660.9	3,589.8	(39.7)
45	CC Topolobampo III	3,045.7	0.0	0.0	3,045.7	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, los ingresos considerados en diciembre se refieren a presupuestados.

1_/ Los recursos reportados hasta el tercer trimestre fueron reclasificados a Fletes del Capítulo 2000 Recursos Materiales, en virtud de que se estableció un nuevo contrato con los propietarios del Gasoducto Mayakán, fuera de la figura de Inversión financiada.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – diciembre 2022

(Millones de pesos a precios de 2022) */

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2021 (2)	En 2022 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
Total	448,007.9	313,602.7	10,916.7	324,519.3	0.0	12,107.4	12,107.4	111,381.2	123,488.6
Cierres totales	371,651.9	292,845.2	7,127.6	299,972.8	0.0	7,351.1	7,351.1	64,328.0	71,679.2
1 CG Cerro Prieto IV 1/	2,006.2	2,006.2	0.0	2,006.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2 CC Chihuahua 1/	5,384.9	5,384.9	0.0	5,384.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
3 CCI Guerrero Negro II 1/	533.2	533.2	0.0	533.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
4 CC Monterrey II 1/	5,596.0	5,596.0	0.0	5,596.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
5 CD Puerto San Carlos II 1/	1,188.3	1,188.3	0.0	1,188.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9) 1/	5,976.8	5,976.8	0.0	5,976.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
7 CT Samalayuca II 1/	13,613.7	13,613.7	0.0	13,613.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
9 LT 211 Cable Submarino 1/	1,941.8	1,941.8	0.0	1,941.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular 1/	2,547.5	2,547.5	0.0	2,547.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
11 LT 216 y 217 Noroeste 1/	2,065.9	2,065.9	0.0	2,065.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución 1/	3,401.0	3,401.0	0.0	3,401.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
13 SE 218 Noroeste 1/	983.5	983.5	0.0	983.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
14 SE 219 Sureste - Peninsular 1/	655.4	655.4	0.0	655.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental - Centro 1/	1,220.2	1,220.2	0.0	1,220.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental 1/	1,407.7	1,407.7	0.0	1,407.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
17 LT 301 Centro 1/	864.8	864.8	0.0	864.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
18 LT 302 Sureste 1/	799.0	799.0	0.0	799.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta 1/	537.4	537.4	0.0	537.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
20 LT 304 Noroeste 1/	547.9	547.9	0.0	547.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
21 SE 305 Centro - Oriente 1/	708.2	708.2	0.0	708.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
22 SE 306 Sureste 1/	873.4	873.4	0.0	873.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste 1/	472.5	472.5	0.0	472.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
24 SE 308 Noroeste 1/	856.8	856.8	0.0	856.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico 1/	2,551.5	2,551.5	0.0	2,551.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa) 1/	2,229.1	2,229.1	0.0	2,229.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV 1/	2,367.3	2,367.3	0.0	2,367.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV 1/	6,479.8	6,479.8	0.0	6,479.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste 1/	866.4	866.4	0.0	866.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
30 LT 411 Sistema Nacional 1/	2,556.7	2,556.7	0.0	2,556.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) 1/	5,349.2	5,349.2	0.0	5,349.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
32 SE 401 Occidental - Central 1/	1,248.3	1,248.3	0.0	1,248.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
33 SE 402 Oriental-Peninsular 1/	1,506.4	1,506.4	0.0	1,506.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
34 SE 403 Noreste 1/	1,407.4	1,407.4	0.0	1,407.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
35 SE 404 Noroeste - Norte 1/	786.2	786.2	0.0	786.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión 1/	166.7	166.7	0.0	166.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
37 SE 410 Sistema Nacional 1/	3,362.1	3,362.1	0.0	3,362.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
38 CC El Sauz conversión de TG a CC 1/	2,209.7	2,209.7	0.0	2,209.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
39 LT 414 Norte-Occidental 1/	1,275.0	1,275.0	0.0	1,275.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
40 LT 502 Oriental - Norte 1/	287.4	287.4	0.0	287.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
41 LT 506 Saltillo-Cañada 1/	4,801.2	4,801.2	0.0	4,801.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale 1/	2,085.0	2,085.0	0.0	2,085.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III 1/	849.4	849.4	0.0	849.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
44 SE 412 Compensación Norte 1/	427.1	427.1	0.0	427.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
45 SE 413 Noroeste - Occidental 1/	1,112.3	1,112.3	0.0	1,112.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
46 SE 503 Oriental 1/	415.5	415.5	0.0	415.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
47 SE 504 Norte - Occidental 1/	869.7	869.7	0.0	869.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
48 CCI Baja California Sur I 1/	1,087.2	1,087.2	0.0	1,087.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental 1/	2,462.8	2,462.8	0.0	2,462.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte 1/	2,960.1	2,960.1	0.0	2,960.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
51 LT 612 Subtransmisión Norte-Noroeste 1/	555.7	555.7	0.0	555.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
52 LT 613 Subtransmisión Occidental 1/	534.2	534.2	0.0	534.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
53 LT 614 Subtransmisión Oriental 1/	323.6	323.6	0.0	323.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular 1/	504.6	504.6	0.0	504.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I 1/	411.2	411.2	0.0	411.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
57 LT 1012 Red de Transmisión asociada a la CCC Baja California 1/	267.1	267.1	0.0	267.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental 1/	1,513.9	1,513.9	0.0	1,513.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
59 SE 611 Subtransmisión Baja California-Noroeste 1/	588.1	588.1	0.0	588.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN P./
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – diciembre 2022

(Millones de pesos a precios de 2022) *./

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2021 (2)	En 2022 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
60	SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto 1./	2,200.8	2,200.8	0.0	2,200.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC 1./	1,494.7	1,494.7	0.0	1,494.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
62	CCC Pacífico	12,309.2	12,276.1	6.6	12,282.7	0.0	6.6	6.6	19.9	26.5
63	CH El Cajón	16,181.5	8,040.2	542.8	8,582.9	0.0	542.8	542.8	7,055.8	7,598.6
64	LT Líneas Centro 1./	129.9	129.9	0.0	129.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón 1./	1,326.3	1,326.3	0.0	1,326.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V 1./	1,455.5	1,455.5	0.0	1,455.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
67	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II 1./	397.1	397.1	0.0	397.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,802.3	1,630.8	14.3	1,645.1	0.0	21.6	21.6	135.6	157.3
69	LT 707 Enlace Norte-Sur 1./	644.8	644.8	0.0	644.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT Riviera Maya 1./	720.5	720.5	0.0	720.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
71	PRR Presa Reguladora Amata 1./	263.6	263.6	0.0	263.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
72	RM Adolfo López Mateos 1./	600.1	600.1	0.0	600.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM Altamira 1./	822.0	822.0	0.0	822.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
74	RM Botello 1./	123.2	123.2	0.0	123.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
75	RM Carbón II 1./	224.3	224.3	0.0	224.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
76	RM Carlos Rodríguez Rivero 1./	364.3	364.3	0.0	364.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
77	RM Dos Bocas 1./	279.6	279.6	0.0	279.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
78	RM Emilio Portes Gil 1./	4.8	4.8	0.0	4.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM Francisco Pérez Ríos 1./	2,473.1	2,473.1	0.0	2,473.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
80	RM Gomez Palacio 1./	572.5	572.5	0.0	572.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
82	RM Huinalá 1./	11.6	11.6	0.0	11.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
83	RM Ixtaczoquitlán 1./	17.8	17.8	0.0	17.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II) 1./	262.3	262.3	0.0	262.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo) 1./	955.2	955.2	0.0	955.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
90	RM CT Puerto Libertad 1./	260.9	260.9	0.0	260.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
91	RM Punta Prieta 1./	223.6	223.6	0.0	223.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
92	RM Salamanca 1./	628.1	628.1	0.0	628.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
93	RM Tuxpango 1./	337.2	337.2	0.0	337.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
94	RM CT Valle de México 1./	112.4	112.4	0.0	112.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
95	SE Norte 1./	149.6	149.6	0.0	149.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE 705 Capacitores 1./	67.5	67.5	0.0	67.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte 1./	870.1	870.1	0.0	870.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
100	SLT 701 Occidente-Centro 1./	1,545.7	1,545.7	0.0	1,545.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
101	SLT 702 Sureste-Peninsular 1./	541.3	541.3	0.0	541.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
102	SLT 703 Noreste-Norte 1./	374.5	374.5	0.0	374.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
103	SLT 704 Baja California -Noroeste 1./	129.9	129.9	0.0	129.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
104	SLT 706 Sistemas- Norte	3,616.6	3,434.3	10.9	3,445.1	0.0	10.9	10.9	160.6	171.4
105	SLT 709 Sistemas Sur 1./	1,969.8	1,969.8	0.0	1,969.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
106	CC Conversión El Encino de TG a CC 1./	1,446.3	1,446.3	0.0	1,446.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
107	CCI Baja California Sur II 1./	1,174.4	1,174.4	0.0	1,174.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
108	LT 807 Durango I 1./	665.2	665.2	0.0	665.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
110	RM CCC Tula 1./	101.9	101.9	0.0	101.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
111	RM CGT Cerro Prieto (U5) 1./	611.0	611.0	0.0	611.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 1./	265.8	265.8	0.0	265.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4 1./	696.0	696.0	0.0	696.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5 1./	593.1	593.1	0.0	593.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6 1./	858.1	858.1	0.0	858.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2 1./	400.4	400.4	0.0	400.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
122	SE 811 Noroeste 1./	209.8	209.8	0.0	209.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
123	SE 812 Golfo Norte 1./	102.9	102.9	0.0	102.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
124	SE 813 División Bajío 1./	1,044.5	1,044.5	0.0	1,044.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
126	SLT 801 Altiplano 1./	1,640.2	1,640.2	0.0	1,640.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
127	SLT 802 Tamaulipas 1./	1,383.4	1,383.4	0.0	1,383.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
128	SLT 803 Noine 1./	1,290.1	1,290.1	0.0	1,290.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
130	SLT 806 Bajío	1,781.1	1,732.8	4.2	1,737.0	0.0	6.2	6.2	37.9	44.2
132	CE La Venta II 1./	2,119.4	2,048.8	70.6	2,119.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
136	LT Red Asociada Transmisión de la CE La Venta II 1./	132.1	132.1	0.0	132.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
138	SE 911 Noreste 1./	173.9	173.9	0.0	173.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
139	SE 912 División Oriente 1./	232.4	232.4	0.0	232.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – diciembre 2022

(Millones de pesos a precios de 2022) */

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2021 (2)	En 2022 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
140 SE 914 División Centro Sur	253.9	208.6	14.6	223.2	0.0	14.7	14.7	16.0	30.7
141 SE 915 Occidental 1/	225.7	225.7	0.0	225.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
142 SLT 901 Pacífico 1/	809.3	809.3	0.0	809.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
143 SLT 902 Istmo 1/	1,563.6	1,563.6	0.0	1,563.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
144 SLT 903 Cabo - Norte 1/	1,073.8	1,073.8	0.0	1,073.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
146 CH La Yesca	24,267.9	9,279.6	775.5	10,055.1	0.0	791.8	791.8	13,421.0	14,212.8
147 CCC Baja California 1/	3,383.9	3,383.9	0.0	3,383.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur 1/	536.3	536.3	0.0	536.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro 1/	869.2	869.2	0.0	869.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	920.4	916.1	0.4	916.5	0.0	0.6	0.6	3.4	3.9
151 SE 1006 Central----Sur	301.0	286.1	2.9	289.0	0.0	2.9	2.9	9.1	12.1
152 SE 1005 Noroeste	1,178.3	1,096.1	23.0	1,119.1	0.0	23.8	23.8	35.4	59.2
156 RM Infiernillo	328.1	324.5	0.3	324.8	0.0	0.5	0.5	2.8	3.3
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,954.2	2,888.6	5.7	2,894.3	0.0	8.4	8.4	51.4	59.9
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4 1/	256.0	256.0	0.0	256.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7 1/	87.3	87.3	0.0	87.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
160 RM CCC Samalayuca II 1/	21.1	21.1	0.0	21.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
161 RM CCC El Sauz 1/	82.0	82.0	0.0	82.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
162 RM CCC Huinalá II 1/	36.8	36.8	0.0	36.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central 1/	303.7	303.7	0.0	303.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	757.9	743.4	0.7	744.1	0.0	1.5	1.5	12.3	13.8
165 LT Red Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo 1/	113.2	113.2	0.0	113.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,177.8	1,158.8	1.6	1,160.4	0.0	2.4	2.4	14.9	17.3
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,798.6	2,238.9	186.6	2,425.4	0.0	186.6	186.6	186.6	373.1
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales 1/	636.1	636.1	0.0	636.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,550.6	1,247.9	25.5	1,273.4	0.0	38.4	38.4	238.8	277.2
176 LT Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	698.6	653.9	9.0	662.8	0.0	9.0	9.0	26.9	35.8
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	24.0	22.9	0.1	23.0	0.0	0.1	0.1	0.9	1.0
181 RM CN Laguna Verde	12,513.6	8,413.4	530.3	8,943.7	0.0	530.3	530.3	3,039.7	3,570.0
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3 1/	620.3	620.3	0.0	620.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2 1/	111.7	111.7	0.0	111.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	450.4	429.5	1.0	430.5	0.0	2.1	2.1	17.8	19.9
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	311.5	254.5	4.9	259.4	0.0	7.3	7.3	44.8	52.1
190 SE 1120 Noroeste	956.8	793.0	12.1	805.1	0.0	14.5	14.5	137.2	151.7
191 SE 1121 Baja California	106.3	94.7	3.9	98.6	0.0	3.9	3.9	3.9	7.7
192 SE 1122 Golfo Norte	750.5	702.3	5.3	707.5	0.0	7.2	7.2	35.8	43.0
193 SE 1123 Norte 1/	73.9	73.9	0.0	73.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
194 SE 1124 Bajío Centro	761.3	730.5	2.3	732.8	0.0	3.6	3.6	24.9	28.6
195 SE 1125 Distribución	1,878.4	1,732.6	11.8	1,744.5	0.0	18.1	18.1	115.8	133.9
197 SE 1127 Sureste	309.0	277.7	2.7	280.4	0.0	4.0	4.0	24.5	28.6
198 SE 1128 Centro Sur	389.8	341.3	8.2	349.5	0.0	8.8	8.8	31.5	40.3
199 SE 1129 Compensación redes	300.9	270.5	7.2	277.7	0.0	7.7	7.7	15.4	23.1
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,355.0	1,200.0	25.0	1,225.0	0.0	27.2	27.2	102.7	129.9
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,716.9	1,246.4	40.7	1,287.2	0.0	60.5	60.5	369.2	429.7
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,544.6	2,247.9	39.5	2,287.4	0.0	46.3	46.3	211.0	257.2
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	715.8	663.0	17.6	680.6	0.0	17.6	17.6	17.6	35.2
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,067.2	2,029.1	3.3	2,032.4	0.0	4.9	4.9	29.9	34.8
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,261.8	2,197.9	5.5	2,203.5	0.0	8.2	8.2	50.2	58.4
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera 1/	818.1	818.1	0.0	818.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
207 SE 1213 Compensación de Redes	930.7	894.8	5.3	900.1	0.0	6.4	6.4	24.2	30.6
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	182.3	145.9	12.2	158.0	0.0	12.2	12.2	12.2	24.3
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,683.3	2,585.1	8.5	2,593.6	0.0	12.6	12.6	77.0	89.6
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,540.8	3,343.7	15.4	3,359.2	0.0	24.0	24.0	157.7	181.7
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo 1/	712.4	712.4	0.0	712.4	0.0	0.0	0.0	(0.0)	(0.0)
213 SE 1211 Noreste - Central	1,179.3	698.0	62.6	760.7	0.0	64.1	64.1	354.6	418.7
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,205.8	915.7	29.8	945.5	0.0	39.0	39.0	221.4	260.4

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 – diciembre 2022

(Millones de pesos a precios de 2022) *./

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2021 (2)	En 2022 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
216 RM CCC Poza Rica	2,923.0	1,710.5	266.5	1,977.0	0.0	267.3	267.3	678.7	946.0
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	3,080.0	1,793.3	125.4	1,918.7	0.0	139.1	139.1	1,022.2	1,161.3
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	760.4	751.9	0.7	752.7	0.0	1.1	1.1	6.6	7.7
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	825.9	639.0	16.2	655.2	0.0	24.1	24.1	146.7	170.7
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	20,370.8	14,723.6	1,230.2	15,953.8	0.0	889.9	889.9	3,527.1	4,417.0
223 LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II 1/	84.1	84.1	0.0	84.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
225 LT Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III 1/	24.1	24.1	0.0	24.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
226 CCI CI Guerrero Negro III	491.0	270.0	49.1	319.1	0.0	49.1	49.1	122.7	171.8
227 CG Los Humeros II	2,059.1	1,931.2	6.4	1,937.6	0.0	12.8	12.8	108.7	121.5
228 LT Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	378.7	353.5	1.3	354.8	0.0	2.6	2.6	21.3	23.8
229 CT TG Baja California II	2,016.5	1,544.0	38.1	1,582.1	0.0	58.6	58.6	375.8	434.4
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	124.6	113.3	1.0	114.3	0.0	1.5	1.5	8.9	10.3
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	166.5	151.4	1.3	152.7	0.0	1.9	1.9	11.8	13.8
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	695.1	109.4	26.6	136.0	0.0	30.2	30.2	528.9	559.1
235 CCI Baja California Sur IV	1,899.9	1,036.8	74.7	1,111.5	0.0	111.1	111.1	677.3	788.3
236 CCI Baja California Sur III	1,784.2	1,670.5	22.7	1,693.2	0.0	22.7	22.7	68.2	90.9
237 LT 1313 Red asociada a Baja California III	223.9	127.7	19.1	146.8	0.0	22.4	22.4	54.7	77.1
242 SE 1323 Distribución SUR	470.9	299.3	6.5	305.8	0.0	6.5	6.5	158.7	165.1
243 SE 1322 Distribución Centro	1,652.2	1,143.8	84.5	1,228.3	0.0	93.8	93.8	330.1	423.9
244 SE 1321 Distribución Noreste	1,327.0	1,020.0	38.2	1,058.1	0.0	47.9	47.9	221.0	268.9
247 SLT 1404 Subestaciones del Oriente	367.8	298.9	7.8	306.7	0.0	10.0	10.0	51.1	61.1
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,206.0	1,066.6	15.0	1,081.6	0.0	19.7	19.7	104.7	124.3
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	870.0	809.5	5.2	814.7	0.0	7.8	7.8	47.5	55.3
251 SE 1421 Distribución Sur	498.1	318.4	12.9	331.3	0.0	16.7	16.7	150.1	166.8
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte 1/	153.7	153.7	0.0	153.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
253 SE 1420 Distribución Norte	640.5	354.6	48.1	402.7	0.0	50.9	50.9	186.9	237.8
259 SE 1521 Distribución Sur	650.3	279.7	30.6	310.4	0.0	33.7	33.7	306.2	339.9
260 SE 1520 Distribución Norte	203.7	36.4	6.7	43.1	0.0	6.8	6.8	153.8	160.6
261 CCC CoGeneración Salamanca Fase I	7,643.1	4,813.5	204.9	5,018.5	0.0	334.3	334.3	2,290.3	2,624.6
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	730.6	559.5	16.4	575.9	0.0	23.0	23.0	131.8	154.7
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	463.0	357.3	5.3	362.6	0.0	10.6	10.6	89.9	100.4
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	56.0	43.2	0.6	43.8	0.0	1.3	1.3	10.9	12.2
273 SE 1621 Distribución Norte - Sur	874.7	312.4	45.4	357.8	0.0	56.0	56.0	460.9	516.9
275 CG Los Azufres III (Fase I)	1,355.1	1,043.0	15.6	1,058.6	0.0	31.2	31.2	265.3	296.5
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	403.5	100.9	40.4	141.2	0.0	40.4	40.4	222.0	262.3
286 CCI Baja California Sur V	2,075.4	1,141.5	207.5	1,349.0	0.0	207.5	207.5	518.9	726.4
288 SLT 1722 Distribución Sur	488.7	161.2	40.5	201.7	0.0	40.5	40.5	246.5	287.0
292 SE 1701 Subestación Chimalpa II	1,190.6	409.1	55.4	464.5	0.0	81.8	81.8	644.2	726.0
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,362.0	1,054.5	15.4	1,069.9	0.0	30.8	30.8	261.4	292.1
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,014.8	790.0	13.9	803.9	0.0	24.4	24.4	186.5	210.9
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	389.4	289.2	6.1	295.3	0.0	10.9	10.9	83.3	94.1
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	499.2	124.8	49.9	174.7	0.0	49.9	49.9	274.6	324.5
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	156.6	121.0	1.8	122.8	0.0	3.6	3.6	30.2	33.8
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,374.3	543.8	97.2	641.0	0.0	97.7	97.7	635.5	733.3
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte	1,539.4	508.2	90.8	599.0	0.0	108.8	108.8	831.6	940.4
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental - Peninsular	1,006.7	573.7	95.9	669.6	0.0	102.7	102.7	234.4	337.1
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	941.9	140.8	46.1	186.9	0.0	52.5	52.5	702.5	755.0
312 312 RM CH Temascal Unidades 1 a 4	513.9	118.7	28.2	146.8	0.0	34.9	34.9	332.1	367.0
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	1,859.0	262.0	65.0	327.0	0.0	68.1	68.1	1,464.0	1,532.1

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – diciembre 2022

(Millones de pesos a precios de 2022) ^{*./}

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2021 (2)	En 2022 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	346.8	112.0	16.7	128.7	0.0	23.6	23.6	194.5	218.1
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,303.2	483.9	84.9	568.7	0.0	91.8	91.8	642.7	734.5
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	292.1	166.3	30.2	196.6	0.0	30.2	30.2	65.3	95.5
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	874.7	437.3	43.7	481.1	0.0	87.5	87.5	306.1	393.6
320 LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	1,175.8	372.2	59.8	432.0	0.0	74.2	74.2	669.6	743.7
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	8,594.1	1,873.4	406.0	2,279.4	0.0	407.6	407.6	5,907.1	6,314.7
327 CG Los Azufres III Fase II	1,018.9	0.0	0.8	0.8	0.0	1.6	1.6	1,016.6	1,018.2
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	88.0	8.9	3.0	11.9	0.0	3.0	3.0	73.1	76.1
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	1,239.4	201.1	70.6	271.8	0.0	77.4	77.4	890.3	967.7
339 SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	10,612.6	1,805.7	530.9	2,336.6	0.0	562.6	562.6	7,713.4	8,276.0
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	112.9	7.5	3.8	11.2	0.0	3.8	3.8	97.9	101.6
350 SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,463.7	146.8	49.5	196.3	0.0	50.3	50.3	1,217.2	1,267.4
Cierres Parciales	76,356.0	20,757.5	3,789.1	24,546.6	0.0	4,756.3	4,756.3	47,053.1	51,809.4
171 CC Agua Prieta II (Con Campo Solar)	9,118.5	2,935.3	572.2	3,507.5	0.0	586.7	586.7	5,024.3	5,611.0
188 SE 1116 Transformación del Noreste	3,467.9	3,273.0	20.2	3,293.1	0.0	25.6	25.6	149.2	174.8
209 SE 1212 Sur - Peninsular	1,026.4	805.5	24.9	830.4	0.0	28.2	28.2	167.8	196.0
214 SE 1210 Norte - Noroeste	2,148.2	1,923.6	19.9	1,943.4	0.0	38.1	38.1	166.7	204.7
245 SE 1320 Distribución Noroeste	777.4	626.4	16.5	642.8	0.0	27.1	27.1	107.4	134.6
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	862.2	557.7	28.0	585.6	0.0	40.2	40.2	236.3	276.6
264 CC Centro	11,738.0	3,899.0	896.9	4,795.8	0.0	916.1	916.1	6,026.1	6,942.2
266 SLT 1603 Subestación Lago	611.9	134.3	53.4	187.7	0.0	53.4	53.4	370.8	424.2
274 SE 1620 Distribución Valle de México	1,989.4	1,098.6	100.7	1,199.3	0.0	113.1	113.1	677.0	790.1
278 RM CT José López Portillo	4,154.7	605.9	207.7	813.6	0.0	207.7	207.7	3,133.3	3,341.0
280 SLT 1721 Distribución Norte	479.4	155.9	31.2	187.1	0.0	31.8	31.8	260.5	292.3
281 LT Red de Transmisión asociada al CC Noreste	1,675.0	379.6	118.3	497.9	0.0	140.7	140.7	1,036.4	1,177.1
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	310.0	46.9	14.6	61.5	0.0	14.6	14.6	233.9	248.5
284 CG Los Humeros III	834.6	395.3	87.9	483.2	0.0	87.9	87.9	263.6	351.4
296 CC Empalme I	9,421.0	1,844.3	738.9	2,583.2	0.0	738.9	738.9	6,098.9	6,837.8
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	1,838.3	297.3	77.9	375.2	0.0	82.4	82.4	1,380.7	1,463.1
298 CC Valle de México II	8,067.1	0.0	0.0	0.0	0.0	806.7	806.7	7,260.4	8,067.1
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	669.2	116.3	32.7	148.9	0.0	37.0	37.0	483.3	520.2
311 RM CCC Tula Paquetes 1 Y 2	6,255.3	699.6	311.5	1,011.1	0.0	311.5	311.5	4,932.7	5,244.2
313 CC Empalme II	7,758.1	517.2	258.6	775.8	0.0	258.6	258.6	6,723.7	6,982.3
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	609.7	124.0	41.3	165.2	0.0	42.3	42.3	402.1	444.4
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	1,464.9	228.9	99.3	328.2	0.0	99.3	99.3	1,037.4	1,136.7
338 SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	627.6	81.4	32.0	113.4	0.0	32.0	32.0	482.2	514.2
349 SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	451.3	11.6	4.7	16.4	0.0	36.5	36.5	398.4	434.9

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

*./ El tipo de cambio utilizado es de 19.4143 pesos correspondiente al cierre de diciembre de 2022.

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 – diciembre 2022
 (Millones de pesos a precios de 2022) ^{*/}

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2021	PEF 2022	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2022	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(6=5/2)	(7)	(8)
Total	782,082.9	780,150.9	-0.2	684,533.4	366,935.0	47.0	40,181.3	326,753.8
Inversión directa	520,447.1	518,515.1	-0.4	473,990.2	156,391.8	30.2	32,903.3	123,488.6
1 CG Cerro Prieto IV	2,006.2	2,006.2	0.0	2,006.2	0.0	0.0	0.0	0.0
2 CC Chihuahua	5,384.9	5,384.9	0.0	5,384.9	0.0	0.0	0.0	0.0
3 CCI Guerrero Negro II	533.2	533.2	0.0	533.2	0.0	0.0	0.0	0.0
4 CC Monterrey II	6,427.8	6,427.8	0.0	6,427.8	0.0	0.0	0.0	0.0
5 CD Puerto San Carlos II	1,189.5	1,189.5	0.0	1,189.5	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	5,976.8	5,976.8	0.0	5,976.8	0.0	0.0	0.0	0.0
7 CT Samalayuca II	13,613.7	13,613.7	0.0	13,613.7	0.0	0.0	0.0	0.0
9 LT 211 Cable Submarino	1,941.8	1,941.8	0.0	1,941.8	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,575.7	2,575.7	0.0	2,575.7	0.0	0.0	0.0	0.0
11 LT 216 y 217 Noroeste	2,065.9	2,065.9	0.0	2,065.9	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,401.0	3,401.0	0.0	3,401.0	0.0	0.0	0.0	0.0
13 SE 218 Noroeste	983.5	983.5	0.0	983.5	0.0	0.0	0.0	0.0
14 SE 219 Sureste-Peninsular	655.4	655.4	0.0	655.4	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental-Centro	1,220.2	1,220.2	0.0	1,220.2	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental	1,407.7	1,407.7	0.0	1,407.7	0.0	0.0	0.0	0.0
17 LT 301 Centro	864.8	864.8	0.0	864.8	0.0	0.0	0.0	0.0
18 LT 302 Sureste	799.0	799.0	0.0	799.0	0.0	0.0	0.0	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	537.4	537.4	0.0	537.4	0.0	0.0	0.0	0.0
20 LT 304 Noroeste	547.9	547.9	0.0	547.9	0.0	0.0	0.0	0.0
21 SE 305 Centro-Oriente	708.2	708.2	0.0	708.2	0.0	0.0	0.0	0.0
22 SE 306 Sureste	873.4	873.4	0.0	873.4	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste	472.5	472.5	0.0	472.5	0.0	0.0	0.0	0.0
24 SE 308 Noroeste	856.8	856.8	0.0	856.8	0.0	0.0	0.0	0.0
25 CG Los Azúfres II y Campo Geotérmico	2,551.5	2,551.5	0.0	2,551.5	0.0	0.0	0.0	0.0
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	2,229.1	2,229.1	0.0	2,229.1	0.0	0.0	0.0	0.0
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,367.3	2,367.3	0.0	2,367.3	0.0	0.0	0.0	0.0
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	6,479.8	6,479.8	0.0	6,479.8	0.0	0.0	0.0	0.0
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	866.4	866.4	0.0	866.4	0.0	0.0	0.0	0.0
30 LT 411 Sistema Nacional	2,556.7	2,556.7	0.0	2,556.7	0.0	0.0	0.0	0.0
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	5,349.2	5,349.2	0.0	5,349.2	0.0	0.0	0.0	0.0
32 SE 401 Occidental - Central	1,248.3	1,248.3	0.0	1,248.3	0.0	0.0	0.0	0.0
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,506.4	1,506.4	0.0	1,506.4	0.0	0.0	0.0	0.0
34 SE 403 Noreste	1,407.4	1,407.4	0.0	1,407.4	0.0	0.0	0.0	0.0
35 SE 404 Noroeste-Norte	786.2	786.2	0.0	786.2	0.0	0.0	0.0	0.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	166.7	166.7	0.0	166.7	0.0	0.0	0.0	0.0
37 SE 410 Sistema Nacional	3,362.1	3,362.1	0.0	3,362.1	0.0	0.0	0.0	0.0
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	2,209.7	2,209.7	0.0	2,209.7	0.0	0.0	0.0	0.0
39 LT 414 Norte-Occidental	1,275.0	1,275.0	0.0	1,275.0	0.0	0.0	0.0	0.0
40 LT 502 Oriental - Norte	287.4	287.4	0.0	287.4	0.0	0.0	0.0	0.0
41 LT 506 Saltillo-Cañada	4,801.2	4,801.2	0.0	4,801.2	0.0	0.0	0.0	0.0
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	2,085.0	2,085.0	0.0	2,085.0	0.0	0.0	0.0	0.0
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	849.4	849.4	0.0	849.4	0.0	0.0	0.0	0.0
44 SE 412 Compensación Norte	427.1	427.1	0.0	427.1	0.0	0.0	0.0	0.0
45 SE 413 Noroeste - Occidental	1,112.3	1,112.3	0.0	1,112.3	0.0	0.0	0.0	0.0
46 SE 503 Oriental	415.5	415.5	0.0	415.5	0.0	0.0	0.0	0.0
47 SE 504 Norte - Occidental	869.7	869.7	0.0	869.7	0.0	0.0	0.0	0.0
48 CCI Baja California Sur I	1,087.2	1,087.2	0.0	1,087.2	0.0	0.0	0.0	0.0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,462.8	2,462.8	0.0	2,462.8	0.0	0.0	0.0	0.0
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	2,960.1	2,960.1	0.0	2,960.1	0.0	0.0	0.0	0.0
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	555.7	555.7	0.0	555.7	0.0	0.0	0.0	0.0
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	534.2	534.2	0.0	534.2	0.0	0.0	0.0	0.0
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	323.6	323.6	0.0	323.6	0.0	0.0	0.0	0.0
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	504.6	504.6	0.0	504.6	0.0	0.0	0.0	0.0
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	411.2	411.2	0.0	411.2	0.0	0.0	0.0	0.0

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – diciembre 2022

(Millones de pesos a precios de 2022) ^{*/}

Nombre del Proyecto	Costo total estimado				Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas		
	PEF 2021	PEF 2022	Variación %	Monto		%	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)		(5=7+8)			(6=5/2)	(7)
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	267.1	267.1	0.0	267.1	0.0	0.0	0.0	0.0
58	SE	607 Sistema Bajo - Oriental	1,513.9	1,513.9	0.0	1,513.9	0.0	0.0	0.0	0.0
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	588.1	588.1	0.0	588.1	0.0	0.0	0.0	0.0
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	2,200.8	2,200.8	0.0	2,199.1	0.0	0.0	0.0	0.0
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	1,494.7	1,494.7	0.0	1,494.7	0.0	0.0	0.0	0.0
62	CCC	Pacífico	12,309.2	12,309.2	0.0	12,309.2	26.5	0.2	0.0	26.5
63	CH	El Cajón	16,181.5	16,181.5	0.0	16,181.5	7,598.6	47.0	0.0	7,598.6
64	LT	Líneas Centro	129.9	129.9	0.0	129.9	0.0	0.0	0.0	0.0
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,326.3	1,326.3	0.0	1,326.3	0.0	0.0	0.0	0.0
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,455.5	1,455.5	0.0	1,455.5	0.0	0.0	0.0	0.0
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	397.1	397.1	0.0	397.1	0.0	0.0	0.0	0.0
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,802.3	1,802.3	0.0	1,802.3	157.3	8.7	0.0	157.3
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	644.8	644.8	0.0	644.8	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT	Riviera Maya	720.5	720.5	0.0	720.5	0.0	0.0	0.0	0.0
71	PRR	Presa Reguladora Amata	263.6	263.6	0.0	263.6	0.0	0.0	0.0	0.0
72	RM	Adolfo López Mateos	600.1	600.1	0.0	600.1	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM	Altamira	822.0	822.0	0.0	822.0	0.0	0.0	0.0	0.0
74	RM	Botello	123.2	123.2	0.0	123.2	0.0	0.0	0.0	0.0
75	RM	Carbón II	224.3	224.3	0.0	224.3	0.0	0.0	0.0	0.0
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	364.3	364.3	0.0	364.3	0.0	0.0	0.0	0.0
77	RM	Dos Bocas	279.6	279.6	0.0	279.6	0.0	0.0	0.0	0.0
78	RM	Emilio Portes Gil	4.8	4.8	0.0	4.8	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	2,473.1	2,473.1	0.0	2,473.1	0.0	0.0	0.0	0.0
80	RM	Gomez Palacio	572.5	572.5	0.0	572.5	0.0	0.0	0.0	0.0
82	RM	Huinalá	11.6	11.6	0.0	11.6	0.0	0.0	0.0	0.0
83	RM	Ixtaczoquitlán	17.8	17.8	0.0	17.8	0.0	0.0	0.0	0.0
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	262.3	262.3	0.0	262.3	0.0	0.0	0.0	0.0
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	955.2	955.2	0.0	955.2	0.0	0.0	0.0	0.0
90	RM	CT Puerto Libertad	260.9	260.9	0.0	260.9	0.0	0.0	0.0	0.0
91	RM	Punta Prieta	223.6	223.6	0.0	223.6	0.0	0.0	0.0	0.0
92	RM	Salamanca	628.1	628.1	0.0	628.1	0.0	0.0	0.0	0.0
93	RM	Tuxpango	337.2	337.2	0.0	337.2	0.0	0.0	0.0	0.0
94	RM	CT Valle de México	112.4	112.4	0.0	112.4	0.0	0.0	0.0	0.0
95	SE	Norte	149.6	149.6	0.0	149.6	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE	705 Capacitores	67.5	67.5	0.0	67.5	0.0	0.0	0.0	0.0
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	870.1	870.1	0.0	870.1	0.0	0.0	0.0	0.0
100	SLT	701 Occidente-Centro	1,545.7	1,545.7	0.0	1,545.7	0.0	0.0	0.0	0.0
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	541.3	541.3	0.0	541.3	0.0	0.0	0.0	0.0
102	SLT	703 Noreste-Norte	374.5	374.5	0.0	374.5	0.0	0.0	0.0	0.0
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	129.9	129.9	0.0	129.9	0.0	0.0	0.0	0.0
104	SLT	706 Sistemas Norte	3,616.6	3,616.6	0.0	3,616.6	171.4	4.7	0.0	171.4
105	SLT	709 Sistemas Sur	1,969.8	1,969.8	0.0	1,969.8	0.0	0.0	0.0	0.0
106	CC	Conversión El Encino de TG aCC	1,446.3	1,446.3	0.0	1,446.3	0.0	0.0	0.0	0.0
107	CCI	Baja California Sur II	1,174.4	1,174.4	0.0	1,174.4	0.0	0.0	0.0	0.0
108	LT	807 Durango I	665.2	665.2	0.0	665.2	0.0	0.0	0.0	0.0
110	RM	CCC Tula	101.9	101.9	0.0	101.9	0.0	0.0	0.0	0.0
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	611.0	611.0	0.0	611.0	0.0	0.0	0.0	0.0
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	265.8	265.8	0.0	265.8	0.0	0.0	0.0	0.0
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	696.0	696.0	0.0	696.0	0.0	0.0	0.0	0.0
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	593.1	593.1	0.0	593.1	0.0	0.0	0.0	0.0
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	858.1	858.1	0.0	858.1	0.0	0.0	0.0	0.0
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	400.4	400.4	0.0	400.4	0.0	0.0	0.0	0.0
122	SE	811 Noroeste	209.8	209.8	0.0	209.8	0.0	0.0	0.0	0.0
123	SE	812 Golfo Norte	102.9	102.9	0.0	102.9	0.0	0.0	0.0	0.0
124	SE	813 División Bajío	1,044.5	1,044.5	0.0	1,044.5	0.0	0.0	0.0	0.0
126	SLT	801 Altiplano	1,640.2	1,640.2	0.0	1,640.2	0.0	0.0	0.0	0.0

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{p./}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – diciembre 2022
 (Millones de pesos a precios de 2022) ^{*/}

Nombre del Proyecto	Costo total estimado				Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2021	PEF 2022	Variación %	Monto Contratado	Monto	% Respecto PEF 2022	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)		
127	SLT	802 Tamaulipas	1,383.4	1,383.4	0.0	1,383.4	0.0	0.0	0.0	0.0
128	SLT	803 NOINE	1,290.1	1,290.1	0.0	1,290.1	0.0	0.0	0.0	0.0
130	SLT	806 Bajío	1,781.1	1,781.1	0.0	1,781.1	44.2	2.5	0.0	44.2
132	CE	La Venta II	2,119.4	2,119.4	0.0	2,119.4	0.0	0.0	0.0	0.0
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	132.1	132.1	0.0	132.1	0.0	0.0	0.0	0.0
138	SE	911 Noreste	173.9	173.9	0.0	173.9	0.0	0.0	0.0	0.0
139	SE	912 División Oriente	232.4	232.4	0.0	232.4	0.0	0.0	0.0	0.0
140	SE	914 División Centro Sur	253.9	253.9	0.0	253.9	30.7	12.1	0.0	30.7
141	SE	915 Occidental	225.7	225.7	0.0	225.7	0.0	0.0	0.0	0.0
142	SLT	901 Pacífico	809.3	809.3	0.0	809.3	0.0	0.0	0.0	0.0
143	SLT	902 Istmo	1,563.6	1,563.6	0.0	1,563.6	0.0	0.0	0.0	0.0
144	SLT	903 Cabo - Norte	1,073.8	1,073.8	0.0	1,073.8	0.0	0.0	0.0	0.0
146	CH	La Yesca	24,267.9	24,267.9	0.0	24,267.9	14,212.8	58.6	0.0	14,212.8
147	CCC	Baja California	3,383.9	3,383.9	0.0	3,383.9	0.0	0.0	0.0	0.0
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	536.3	536.3	0.0	536.3	0.0	0.0	0.0	0.0
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	869.2	869.2	0.0	869.2	0.0	0.0	0.0	0.0
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	920.4	920.4	0.0	920.4	3.9	0.4	0.0	3.9
151	SE	1006 Central----Sur	301.0	301.0	0.0	301.0	12.1	4.0	0.0	12.1
152	SE	1005 Noroeste	1,178.3	1,178.3	0.0	1,178.3	59.2	5.0	0.0	59.2
156	RM	Infiernillo	328.1	328.1	0.0	328.1	3.3	1.0	0.0	3.3
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,954.2	2,954.2	0.0	2,954.2	59.9	2.0	0.0	59.9
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	256.0	256.0	0.0	256.0	0.0	0.0	0.0	0.0
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	87.3	87.3	0.0	87.3	0.0	0.0	0.0	0.0
160	RM	CCC Samalayuca II	21.1	21.1	0.0	21.1	0.0	0.0	0.0	0.0
161	RM	CCC El Sauz	82.0	82.0	0.0	82.0	0.0	0.0	0.0	0.0
162	RM	CCC Huinala II	36.8	36.8	0.0	36.8	0.0	0.0	0.0	0.0
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	303.7	303.7	0.0	303.7	0.0	0.0	0.0	0.0
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	757.9	757.9	0.0	757.9	13.8	1.8	0.0	13.8
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	113.2	113.2	0.0	113.2	0.0	0.0	0.0	0.0
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,177.8	1,177.8	0.0	1,177.8	17.3	1.5	0.0	17.3
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,798.6	2,798.6	0.0	2,798.6	373.1	13.3	0.0	373.1
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	636.1	636.1	0.0	636.1	0.0	0.0	0.0	0.0
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,550.6	1,550.6	0.0	1,550.6	277.2	17.9	0.0	277.2
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	11,085.6	11,085.6	0.0	9,118.5	5,611.0	50.6	0.0	5,611.0
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	698.6	698.6	0.0	698.6	35.8	5.1	0.0	35.8
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	24.0	24.0	0.0	24.0	1.0	4.1	0.0	1.0
181	RM	CN Laguna Verde	12,513.6	12,513.6	0.0	12,513.6	3,570.0	28.5	0.0	3,570.0
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	620.3	620.3	0.0	620.3	0.0	0.0	0.0	0.0
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	111.7	111.7	0.0	111.7	0.0	0.0	0.0	0.0
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	450.4	450.4	0.0	450.4	19.9	4.4	0.0	19.9
188	SE	1116 Transformación del Noreste	4,743.7	4,743.7	0.0	3,936.1	851.4	17.9	676.6	174.8
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	311.5	311.5	0.0	311.5	52.1	16.7	0.0	52.1
190	SE	1120 Noroeste	956.8	956.8	0.0	956.8	151.7	15.9	0.0	151.7
191	SE	1121 Baja California	106.3	106.3	0.0	106.3	7.7	7.3	0.0	7.7
192	SE	1122 Golfo Norte	750.5	750.5	0.0	750.5	43.0	5.7	0.0	43.0
193	SE	1123 Norte	73.9	73.9	0.0	73.9	0.0	0.0	0.0	0.0
194	SE	1124 Bajío Centro	761.3	761.3	0.0	761.3	28.6	3.8	0.0	28.6
195	SE	1125 Distribución	1,878.4	1,878.4	0.0	1,878.4	133.9	7.1	0.0	133.9
197	SE	1127 Sureste	309.0	309.0	0.0	309.0	28.6	9.2	0.0	28.6
198	SE	1128 Centro Sur	389.8	389.8	0.0	389.8	40.3	10.3	0.0	40.3
199	SE	1129 Compensación redes	300.9	300.9	0.0	300.9	23.1	7.7	0.0	23.1
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,355.0	1,355.0	0.0	1,355.0	129.9	9.6	0.0	129.9
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,716.9	1,716.9	0.0	1,716.9	429.7	25.0	0.0	429.7
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,544.6	2,544.6	0.0	2,544.6	257.2	10.1	0.0	257.2
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	715.8	715.8	0.0	715.8	35.2	4.9	0.0	35.2

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 – diciembre 2022

(Millones de pesos a precios de 2022) */

Nombre del Proyecto	Costo total estimado				Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2021	PEF 2022	Variación %	Monto Contratado	Monto	% Respecto PEF 2022	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)		
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,067.2	2,067.2	0.0	2,067.2	34.8	1.7	0.0	34.8
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,261.8	2,261.8	0.0	2,261.8	58.4	2.6	0.0	58.4
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	818.1	818.1	0.0	818.1	0.0	0.0	0.0	0.0
207	SE	1213 COMPENSACION DE REDES	930.7	930.7	0.0	930.7	30.6	3.3	0.0	30.6
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	182.3	182.3	0.0	182.3	24.3	13.3	0.0	24.3
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	2,581.9	2,581.9	0.0	1,243.6	1,222.4	47.3	1,026.4	196.0
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,683.3	2,683.3	0.0	2,683.3	89.6	3.3	0.0	89.6
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,540.8	3,540.8	0.0	3,540.8	181.7	5.1	0.0	181.7
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	665.7	665.7	0.0	712.4	0.0	0.0	0.0	0.0
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	1,179.3	1,179.3	0.0	1,179.3	418.7	35.5	0.0	418.7
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	4,680.2	4,680.2	0.0	2,372.4	2,352.9	50.3	2,148.2	204.7
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,205.8	1,205.8	0.0	1,205.8	260.4	21.6	0.0	260.4
216	RM	CCC Poza Rica	2,923.0	2,923.0	0.0	2,923.0	946.0	32.4	0.0	946.0
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	3,080.0	3,080.0	0.0	3,080.0	1,161.3	37.7	0.0	1,161.3
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	760.4	760.4	0.0	760.4	7.7	1.0	0.0	7.7
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	825.9	825.9	0.0	825.9	170.7	20.7	0.0	170.7
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	20,370.8	20,370.8	0.0	20,370.8	4,417.0	21.7	0.0	4,417.0
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	84.1	84.1	0.0	84.1	0.0	0.0	0.0	0.0
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	24.1	24.1	0.0	24.1	0.0	0.0	0.0	0.0
226	CCI	CI Guerrero Negro III	491.0	491.0	0.0	491.0	171.8	35.0	0.0	171.8
227	CG	Los Humeros II	2,059.1	2,059.1	0.0	2,059.1	121.5	5.9	0.0	121.5
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	378.7	378.7	0.0	378.7	23.8	6.3	0.0	23.8
229	CT	TG Baja California II	2,016.5	2,016.5	0.0	2,016.5	434.4	21.5	0.0	434.4
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	124.6	124.6	0.0	124.6	10.3	8.3	0.0	10.3
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	166.5	166.5	0.0	166.5	13.8	8.3	0.0	13.8
234	SLT	1302 Transformación del Noreste	695.1	695.1	0.0	695.1	559.1	80.4	0.0	559.1
235	CCI	Baja California Sur IV	1,899.9	1,899.9	0.0	1,899.9	788.3	41.5	0.0	788.3
236	CCI	Baja California Sur III	1,784.2	1,784.2	0.0	1,784.2	90.9	5.1	0.0	90.9
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	223.9	223.9	0.0	223.9	77.1	34.4	0.0	77.1
242	SE	1323 DISTRIBUCIÓN SUR	470.9	470.9	0.0	470.9	165.1	35.1	0.0	165.1
243	SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	1,652.2	1,652.2	0.0	1,652.2	423.9	25.7	0.0	423.9
244	SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	1,327.0	1,327.0	0.0	1,327.0	268.9	20.3	0.0	268.9
245	SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,812.9	1,812.9	0.0	927.8	912.0	50.3	777.4	134.6
247	SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	367.8	367.8	0.0	367.8	61.1	16.6	0.0	61.1
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,206.0	1,206.0	0.0	1,206.0	124.3	10.3	0.0	124.3
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	1,114.2	1,114.2	0.0	612.5	276.6	24.8	0.0	276.6
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	870.0	870.0	0.0	870.0	55.3	6.4	0.0	55.3
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	498.1	498.1	0.0	498.1	166.8	33.5	0.0	166.8
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	153.7	153.7	0.0	153.7	0.0	0.0	0.0	0.0
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	640.5	640.5	0.0	640.5	237.8	37.1	0.0	237.8
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	8,360.9	8,360.9	0.0	7,377.4	7,377.4	88.2	7,377.4	0.0
259	SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	650.3	650.3	0.0	650.3	339.9	52.3	0.0	339.9
260	SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	203.7	203.7	0.0	203.7	160.6	78.8	0.0	160.6
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	9,809.3	9,809.3	0.0	7,643.1	2,624.6	26.8	0.0	2,624.6
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	730.6	730.6	0.0	730.6	154.7	21.2	0.0	154.7

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{p./}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – diciembre 2022
 (Millones de pesos a precios de 2022) ^{*/}

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2021	PEF 2022	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2022	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(6=5/2)	(7)	(8)		
264	CC	Centro	14,290.9	14,168.7	-0.9	11,738.0	6,942.2	49.0	0.0	6,942.2
266	SLT	1603 Subestación Lago	3,451.4	3,451.4	0.0	1,770.5	1,744.3	50.5	1,320.1	424.2
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	463.0	463.0	0.0	463.0	100.4	21.7	0.0	100.4
268	CCI	Guerrero Negro IV	400.6	400.6	0.0	400.5	400.5	100.0	400.5	0.0
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	56.0	56.0	0.0	56.0	12.2	21.7	0.0	12.2
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	2,003.6	874.7	-56.3	874.7	516.9	59.1	0.0	516.9
274	SE	1620 Distribución Valle de México	4,184.4	4,184.4	0.0	2,828.9	2,739.1	65.5	1,949.0	790.1
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	1,355.1	1,355.1	0.0	1,355.1	296.5	21.9	0.0	296.5
278	RM	CT José López Portillo	4,707.7	4,707.7	0.0	4,707.0	4,620.4	98.1	1,279.4	3,341.0
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,973.0	1,973.0	0.0	776.0	749.1	38.0	456.8	292.3
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	1,825.9	1,825.9	0.0	1,675.0	1,352.4	74.1	175.3	1,177.1
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	1,164.9	1,164.9	0.0	564.9	558.5	47.9	310.0	248.5
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	403.5	403.5	0.0	403.5	262.3	65.0	0.0	262.3
284	CG	Los Humeros III	2,522.2	2,522.2	0.0	834.6	351.4	13.9	0.0	351.4
286	CCI	Baja California Sur V	2,075.4	2,075.4	0.0	2,075.4	726.4	35.0	0.0	726.4
288	SLT	1722 Distribución Sur	488.7	488.7	0.0	488.7	287.0	58.7	0.0	287.0
289	CH	Chicoasén II	8,647.5	8,038.2	-7.0	7,502.1	7,502.1	93.3	7,502.1	0.0
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	1,190.6	1,190.6	0.0	1,190.6	726.0	61.0	0.0	726.0
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,362.0	1,362.0	0.0	1,362.0	292.1	21.4	0.0	292.1
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,014.8	1,014.8	0.0	1,014.8	210.9	20.8	0.0	210.9
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	389.4	389.4	0.0	389.4	94.1	24.2	0.0	94.1
296	CC	Empalme I	14,071.0	14,032.2	-0.3	9,421.0	6,837.8	48.7	0.0	6,837.8
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2,793.1	2,793.1	0.0	1,838.3	1,463.1	52.4	0.0	1,463.1
298	CC	Valle de México II	13,565.8	13,565.8	0.0	8,257.1	8,241.8	60.8	174.7	8,067.1
300	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	499.2	499.2	0.0	499.2	324.5	65.0	0.0	324.5
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	3,294.6	3,294.6	0.0	2,462.3	2,462.3	74.7	2,462.3	0.0
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	156.6	156.6	0.0	156.6	33.8	21.6	0.0	33.8
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	1,374.3	1,374.3	0.0	1,374.3	733.3	53.4	0.0	733.3
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	1,539.4	1,539.4	0.0	1,539.4	940.4	61.1	0.0	940.4
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	1,006.7	1,006.7	0.0	1,006.7	337.1	33.5	0.0	337.1
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	941.9	941.9	0.0	941.9	755.0	80.2	0.0	755.0
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	2,271.9	2,271.9	0.0	1,222.1	1,189.4	52.4	669.2	520.2
311	RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	6,862.1	6,829.4	-0.5	6,828.5	6,562.0	96.1	1,317.8	5,244.2
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	513.9	513.9	0.0	513.9	367.0	71.4	0.0	367.0
313	CC	Empalme II	14,080.6	14,080.6	0.0	7,758.1	6,982.3	49.6	0.0	6,982.3
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	1,859.0	1,859.0	0.0	1,859.0	1,532.1	82.4	0.0	1,532.1
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	346.8	346.8	0.0	346.8	218.1	62.9	0.0	218.1
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,303.2	1,303.2	0.0	1,303.2	734.5	56.4	0.0	734.5
318	SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	292.1	292.1	0.0	292.1	95.5	32.7	0.0	95.5
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	874.7	874.7	0.0	874.7	393.6	45.0	0.0	393.6
320	LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,175.8	1,175.8	0.0	1,175.8	743.7	63.3	0.0	743.7
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,140.3	1,140.3	0.0	1,061.3	1,035.9	90.9	591.5	444.4
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	8,594.1	8,594.1	0.0	8,594.1	6,314.7	73.5	0.0	6,314.7
327	CG	Los Azufres III Fase II	1,224.2	1,224.2	0.0	1,018.9	1,018.2	83.2	0.0	1,018.2
328	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	88.0	88.0	0.0	88.0	76.1	86.5	0.0	76.1
336	SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	1,239.4	1,239.4	0.0	1,239.4	967.7	78.1	0.0	967.7
337	SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	2,821.8	2,821.8	0.0	2,482.4	2,436.9	86.4	1,300.2	1,136.7

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – diciembre 2022

(Millones de pesos a precios de 2022) ^{*./}

Nombre del Proyecto	Costo total estimado				Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas		
	PEF 2021	PEF 2022	Variación %	Monto		Monto	% Respecto PEF 2022	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación	
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)		(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)	
338	SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	3,234.2	3,234.2	0.0	1,156.6	1,141.9	35.3	627.6	514.2
339	SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	10,612.6	10,612.6	0.0	10,612.6	8,276.0	78.0	0.0	8,276.0
348	SE	2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	214.6	214.6	0.0	213.3	209.5	97.6	107.9	101.6
349	SLT	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,611.4	1,611.4	0.0	504.8	493.2	30.6	58.2	434.9
350	SLT	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,547.6	2,547.6	0.0	1,463.7	1,462.0	57.4	194.5	1,267.4
Inversión condicionada			261,635.8	261,635.8	0.0	210,543.2	210,543.2	80.5	7,278.0	203,265.2
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	6,999.2	6,999.2	0.0	6,999.2	6,999.2	100.0	0.0	6,999.2
2	CC	Altamira II	5,005.8	5,005.8	0.0	5,005.8	5,005.8	100.0	0.0	5,005.8
3	CC	Bajo	7,128.7	7,128.7	0.0	7,128.7	7,128.7	100.0	0.0	7,128.7
4	CC	Campeche	2,906.7	2,906.7	0.0	2,906.7	2,906.7	100.0	0.0	2,906.7
5	CC	Hermosillo	3,401.2	3,401.2	0.0	3,375.8	3,375.8	99.3	0.0	3,375.8
6	CT	Mérida III	3,964.9	3,964.9	0.0	3,964.9	3,964.9	100.0	0.0	3,964.9
7	CC	Monterrey III	5,023.6	5,023.6	0.0	5,023.6	5,023.6	100.0	0.0	5,023.6
8	CC	Naco - Nogales	3,135.8	3,135.8	0.0	3,135.8	3,135.8	100.0	0.0	3,135.8
9	CC	Río Bravo II	4,619.6	4,619.6	0.0	4,619.6	4,619.6	100.0	0.0	4,619.6
10	CC	Mexicali	6,895.0	6,895.0	0.0	6,895.0	6,895.0	100.0	0.0	6,895.0
11	CC	Saltillo	3,321.0	3,321.0	0.0	3,321.0	3,321.0	100.0	0.0	3,321.0
12	CC	Tuxpan II	5,897.1	5,897.1	0.0	5,897.1	5,897.1	100.0	0.0	5,897.1
13	TRN	Gasoducto Cd. Pemex - Valladolid	5,883.6	5,883.6	0.0	5,883.6	5,883.6	100.0	0.0	5,883.6
15	CC	Altamira III y IV	10,472.9	10,472.9	0.0	10,472.9	10,472.9	100.0	0.0	10,472.9
16	CC	Chihuahua III	3,299.1	3,299.1	0.0	3,299.1	3,299.1	100.0	0.0	3,299.1
17	CC	La Laguna II	6,588.3	6,588.3	0.0	6,588.3	6,588.3	100.0	0.0	6,588.3
18	CC	Río Bravo III	5,181.8	5,181.8	0.0	5,181.8	5,181.8	100.0	0.0	5,181.8
19	CC	Tuxpan III y IV	11,268.2	11,268.2	0.0	11,230.4	11,230.4	99.7	0.0	11,230.4
20	CC	Altamira V	11,096.1	11,096.1	0.0	11,096.1	11,096.1	100.0	0.0	11,096.1
21	CC	Tamazunchale	9,377.9	9,377.9	0.0	9,377.9	9,377.9	100.0	0.0	9,377.9
24	CC	Río Bravo IV	5,190.6	5,190.6	0.0	5,190.6	5,190.6	100.0	0.0	5,190.6
25	CC	Tuxpan V	5,726.4	5,726.4	0.0	5,667.2	5,667.2	99.0	0.0	5,667.2
26	CC	Valladolid III	5,159.1	5,159.1	0.0	5,159.1	5,159.1	100.0	0.0	5,159.1
28	CCC	Norte II	9,133.2	9,133.2	0.0	9,133.2	9,133.2	100.0	0.0	9,133.2
29	CCC	Norte	9,349.7	9,349.7	0.0	9,349.7	9,349.7	100.0	0.0	9,349.7
31	CE	La Venta III	3,108.5	3,108.5	0.0	3,108.5	3,108.5	100.0	0.0	3,108.5
33	CE	Oaxaca I	3,138.5	3,138.5	0.0	3,138.5	3,138.5	100.0	0.0	3,138.5
34	CE	Oaxaca II, CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	9,771.2	9,771.2	0.0	9,771.2	9,771.2	100.0	0.0	9,771.2
36	CC	Baja California III	5,118.1	5,118.1	0.0	4,185.7	4,185.7	81.8	0.0	4,185.7
38	CC	Norte III (Juárez)	19,974.0	19,974.0	0.0	10,918.0	10,918.0	54.7	0.0	10,918.0
40	CE	Sureste I	10,927.4	10,927.4	0.0	3,039.4	3,039.4	27.8	0.0	3,039.4
42	CC	Noroeste	12,728.3	12,728.3	0.0	6,494.0	6,494.0	51.0	0.0	6,494.0
43	CC	Noreste	28,596.2	28,596.2	0.0	6,706.8	6,706.8	23.5	0.0	6,706.8
45	CC	Topolobampo III	12,248.0	12,248.0	0.0	7,278.0	7,278.0	59.4	7,278.0	0.0

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

*./ El tipo de cambio utilizado es de 19.4143 pesos correspondiente al cierre de diciembre de 2022.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA P/J
Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad
Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – diciembre 2022
 (Millones de pesos a precios de 2022)

Nombre del Proyecto ^{1, 2, J}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3, J}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4, J}	Plazo del pago	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
Total Inversión Directa	1,700,070.9	1,700,070.9	1,700,070.9					
Autorizados en 1997	74,133.5	74,133.5	74,133.5					
1 CG Cerro Prieto IV	3,322.7	3,322.7	3,322.7	25-jul-00	25-jul-00	04-may-15	14	9
2 CC Chihuahua	14,576.8	14,576.8	14,576.8	08-may-01	08-may-01	31-mar-16	14	3
3 CCI Guerrero Negro II	721.5	721.5	721.5	03-abr-04	03-abr-04	21-may-14	9	6
4 CC Monterrey II	8,884.9	8,884.9	8,884.9	17-sep-00	17-sep-00	17-nov-14	5	0
5 CD Puerto San Carlos II	1,194.9	1,194.9	1,194.9	23-dic-01	23-dic-01	01-dic-11	9	5
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	8,852.7	8,852.7	8,852.7	04-jul-01	04-jul-01	31-may-16	14	6
7 CT Samalayuca II	7,957.6	7,957.6	7,957.6	08-ene-99	08-ene-99	15-feb-19	19	9
9 LT 211 Cable Submarino	5,093.0	5,093.0	5,093.0	31-jul-99	30-sep-99	15-jul-09	9	9
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	5,341.2	5,341.2	5,341.2	19-nov-99	04-ago-00	15-jul-15	15	0
11 LT 216 y 217 Noroeste	3,488.4	3,488.4	3,488.4	03-jun-99	15-jun-00	15-oct-09	10	0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,711.1	3,711.1	3,711.1	07-jul-99	10-ago-00	15-ene-14	14	3
13 SE 218 Noroeste	3,815.0	3,815.0	3,815.0	30-jun-99	30-jun-99	15-abr-15	15	3
14 SE 219 Sureste-Peninsular	2,439.5	2,439.5	2,439.5	30-ago-99	30-ago-99	15-jul-09	9	9
15 SE 220 Oriental-Centro	2,019.9	2,019.9	2,019.9	14-may-99	30-jun-00	15-oct-09	10	0
16 SE 221 Occidental	2,714.1	2,714.1	2,714.1	30-sep-99	30-sep-99	15-jul-14	14	9
Autorizados en 1998	9,928.5	9,928.5	9,928.5					
17 LT 301 Centro	1,377.3	1,377.3	1,377.3	03-jul-01	30-ago-02	30-sep-11	9	11
18 LT 302 Sureste	1,280.3	1,280.3	1,280.3	03-ago-01	22-may-02	31-dic-11	9	11
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	1,107.2	1,107.2	1,107.2	02-ago-01	24-oct-01	15-jul-11	9	9
20 LT 304 Noroeste	1,050.7	1,050.7	1,050.7	11-may-01	31-jul-01	30-sep-11	10	4
21 SE 305 Centro-Oriente	1,577.4	1,577.4	1,577.4	03-jul-01	31-ago-01	31-ago-11	10	1
22 SE 306 Sureste	1,242.8	1,242.8	1,242.8	31-ago-01	05-nov-01	15-jul-11	9	11
23 SE 307 Noreste	833.7	833.7	833.7	18-abr-01	18-abr-01	30-sep-11	9	11
24 SE 308 Noroeste	1,459.1	1,459.1	1,459.1	11-may-01	27-feb-02	31-dic-11	10	2
Autorizados en 1999	68,985.2	68,985.2	68,985.2					
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	6,308.8	6,308.8	6,308.8	21-nov-02	21-jul-05	09-jul-18	15	6
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	25,544.2	25,544.2	25,544.2	28-ene-05	28-ene-05	29-ago-18	13	9
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	7,542.4	7,542.4	7,542.4	02-ago-01	30-ago-03	28-jun-18	16	8
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	10,378.8	10,378.8	10,378.8	24-oct-01	14-mar-04	09-jul-18	16	3
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,612.2	1,612.2	1,612.2	21-oct-02	28-abr-03	01-abr-13	10	6
30 LT 411 Sistema Nacional	3,595.1	3,595.1	3,595.1	16-ago-02	22-dic-03	09-jul-18	15	9
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	2,818.2	2,818.2	2,818.2	06-nov-03	06-nov-03	29-ago-18	14	9
32 SE 401 Occidental - Central	1,467.0	1,467.0	1,467.0	19-nov-02	19-nov-02	19-dic-12	10	0
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,850.2	1,850.2	1,850.2	13-dic-02	15-jun-05	06-mar-15	11	9
34 SE 403 Noreste	597.7	597.7	597.7	20-feb-02	12-nov-02	13-nov-12	10	9
35 SE 404 Noroeste-Norte	1,307.2	1,307.2	1,307.2	10-may-02	11-jul-02	15-jul-11	9	2
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	1,950.5	1,950.5	1,950.5	21-abr-03	01-sep-03	17-sep-13	9	11
37 SE 410 Sistema Nacional	4,012.9	4,012.9	4,012.9	21-ago-02	13-dic-02	22-oct-12	10	0
Autorizados en 2000	42,187.1	42,187.1	42,187.1					
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	17,253.6	17,253.6	17,253.6	30-nov-03	30-nov-03	29-ago-18	14	4
39 LT 414 Norte-Occidental	1,985.5	1,985.5	1,985.5	23-jun-03	18-ago-03	28-jun-18	14	8
40 LT 502 Oriental - Norte	741.0	741.0	741.0	01-ago-04	14-ene-05	29-jun-15	10	10
41 LT 506 Saltillo-Cañada	7,659.0	7,659.0	7,659.0	11-dic-03	11-dic-03	09-jul-18	14	3
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	5,483.1	5,483.1	5,483.1	29-ago-06	31-ene-07	29-ago-18	11	5
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	3,936.1	3,936.1	3,936.1	10-oct-03	14-may-04	29-ago-18	14	8
44 SE 412 Compensación Norte	667.9	667.9	667.9	09-may-03	09-may-03	28-may-13	9	6
45 SE 413 Noroeste - Occidental	2,071.9	2,071.9	2,071.9	09-ene-04	01-sep-04	29-ago-18	13	11
46 SE 503 Oriental	606.8	606.8	606.8	02-abr-04	01-may-03	28-may-13	8	7
47 SE 504 Norte - Occidental	1,782.4	1,782.4	1,782.4	05-mar-03	01-oct-03	31-ene-14	10	3
Autorizados en 2001	21,346.2	21,346.2	21,346.2					
48 CCI Baja California Sur I	1,069.4	1,069.4	1,069.4	29-jul-05	29-jul-05	29-ago-18	13	0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,838.2	2,838.2	2,838.2	13-jul-05	13-jul-05	28-jun-18	12	9
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	1,989.1	1,989.1	1,989.1	15-oct-04	31-mar-08	29-ago-18	13	8
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	2,230.7	2,230.7	2,230.7	19-jul-04	16-dic-08	30-sep-16	11	8
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	930.8	930.8	930.8	01-ago-04	06-dic-04	29-ago-18	13	5
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	584.5	584.5	584.5	01-ene-05	01-jun-05	13-sep-16	11	6

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

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

Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero – diciembre 2022

(Millones de pesos a precios de 2022)

Nombre del Proyecto ^{1/ 2/}	Antes de Impuestos		Después de Impuestos	Inicio de operaciones ^{3/}	Entrega de obra ^{4/}	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	645.4	645.4	645.4	19-oct-04	01-mar-06	19-abr-16	11	6
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	240.0	240.0	240.0	09-feb-04	09-feb-04	05-mar-14	10	1
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	419.1	419.1	419.1	01-sep-08	17-ago-08	11-ene-18	9	0
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	3,217.9	3,217.9	3,217.9	20-feb-04	20-feb-04	29-ago-18	14	4
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	973.1	973.1	973.1	25-oct-05	16-abr-07	13-sep-16	10	6
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	6,208.0	6,208.0	6,208.0	25-jun-04	01-dic-08	30-sep-16	10	9
Autorizados en 2002			100,430.3	100,430.3	100,430.3					
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	8,148.5	8,148.5	8,148.5	03-sep-05	03-sep-05	28-jun-18	12	3
62	CCC	Pacífico	25,910.5	25,910.5	25,910.5	21-mar-10	21-mar-10	15-jun-22	11	10
63	CH	El Cajón	5,401.2	5,401.2	5,401.2	28-feb-07	31-ago-07	15-dic-36	29	7
64	LT	Líneas Centro	196.2	196.2	196.2	24-jul-06	03-jul-06	15-ene-16	9	10
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	905.8	905.8	905.8	07-jul-06	17-ago-06	29-ago-18	12	1
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	5,706.4	5,706.4	5,706.4	11-jul-05	28-feb-07	29-ago-18	12	11
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	2,144.3	2,144.3	2,144.3	28-oct-04	28-oct-04	17-sep-14	9	5
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	2,823.5	2,823.5	2,823.5	14-jul-09	29-nov-12	17-abr-26	16	6
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	1,577.9	1,577.9	1,577.9	14-may-04	14-may-04	21-may-14	10	0
70	LT	Riviera Maya	1,375.1	1,375.1	1,375.1	29-dic-04	29-dic-04	09-jul-18	13	4
71	PRR	Presa Reguladora Amata	1,800.4	1,800.4	1,800.4	14-ago-05	14-ago-05	06-mar-15	9	2
72	RM	Adolfo López Mateos	1,805.9	1,805.9	1,805.9	04-jun-05	25-oct-05	06-mar-15	9	9
73	RM	Altamira	3,571.9	3,571.9	3,571.9	08-ene-10	08-ene-10	26-jul-19	9	5
74	RM	Botello	298.6	298.6	298.6	15-abr-05	15-abr-05	29-ago-18	12	8
75	RM	Carbón II	2,570.1	2,570.1	2,570.1	30-oct-04	21-feb-05	29-ago-18	13	10
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	830.4	830.4	830.4	01-sep-05	28-dic-05	15-ene-16	9	4
77	RM	Dos Bocas	2,748.2	2,748.2	2,748.2	07-abr-05	07-abr-05	29-ago-18	12	8
78	RM	Emilio Portes Gil	214.8	214.8	214.8	11-abr-04	11-abr-04	21-may-14	10	1
79	RM	Francisco Pérez Ríos	5,548.3	5,548.3	5,548.3	20-may-08	09-jul-07	29-ago-18	10	3
80	RM	Gomez Palacio	1,922.8	1,922.8	1,922.8	15-ago-05	09-nov-06	15-abr-16	10	8
82	RM	Huinalá	194.9	194.9	194.9	03-nov-05	03-nov-05	06-mar-15	9	0
83	RM	Ixtaczoquiltán	59.2	59.2	59.2	25-ago-05	25-ago-05	29-ago-18	12	8
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	1,437.4	1,437.4	1,437.4	01-feb-07	01-feb-07	15-abr-16	9	1
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	2,958.8	2,958.8	2,958.8	16-may-05	17-dic-05	06-mar-15	9	6
90	RM	CT Puerto Libertad	593.5	593.5	593.5	15-jul-05	15-jul-05	06-mar-15	9	7
91	RM	Punta Prieta	897.9	897.9	897.9	25-may-06	04-jun-06	29-ago-18	12	1
92	RM	Salamanca	1,477.6	1,477.6	1,477.6	07-jun-05	14-dic-05	15-ene-16	10	4
93	RM	Tuxpango	1,470.1	1,470.1	1,470.1	26-oct-05	26-oct-05	29-ago-18	12	9
94	RM	CT Valle de México	649.3	649.3	649.3	27-feb-05	27-feb-05	30-jun-15	10	3
95	SE	Norte	267.3	267.3	267.3	03-oct-05	03-oct-05	06-mar-15	9	0
98	SE	705 Capacitores	171.0	171.0	171.0	21-jul-05	31-jul-05	06-mar-15	9	7
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	1,195.0	1,195.0	1,195.0	09-jun-05	29-jul-05	28-jun-18	13	0
100	SLT	701 Occidente-Centro	1,960.2	1,960.2	1,960.2	21-sep-06	21-abr-08	29-ago-18	11	10
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	1,438.7	1,438.7	1,438.7	30-abr-06	25-may-09	17-abr-19	12	6
102	SLT	703 Noreste-Norte	799.7	799.7	799.7	16-ago-06	09-dic-06	13-sep-16	9	11
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	377.6	377.6	377.6	30-ago-05	29-ago-05	06-mar-15	9	5
104	SLT	706 Sistemas Norte	6,427.8	6,427.8	6,427.8	29-jul-05	16-feb-17	29-sep-36	31	0
105	SLT	709 Sistemas Sur	2,553.7	2,553.7	2,553.7	09-nov-05	25-ene-06	28-jun-18	12	3
Autorizados en 2003			40,491.3	40,491.3	40,491.3					
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	10,057.4	10,057.4	10,057.4	01-dic-06	01-dic-06	29-ago-18	11	5
107	CCI	Baja California Sur II	632.2	632.2	632.2	10-jun-07	10-jun-07	29-ago-18	10	10
108	LT	807 Durango I	584.2	584.2	584.2	06-feb-06	07-abr-06	15-ene-16	9	10
110	RM	CCC Tula	506.7	506.7	506.7	07-abr-07	11-jun-07	15-abr-16	9	0
111	RM	CGT Cerro Prieto (US)	1,394.5	1,394.5	1,394.5	15-ago-09	24-ago-09	26-jul-19	9	5
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	2,341.2	2,341.2	2,341.2	26-sep-05	31-dic-10	29-ago-18	12	8
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,594.6	1,594.6	1,594.6	02-oct-07	02-oct-07	26-may-17	9	7
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	1,936.4	1,936.4	1,936.4	10-may-06	10-may-06	28-jun-18	11	11

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA P/J
Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad
Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – diciembre 2022
 (Millones de pesos a precios de 2022)

	Nombre del Proyecto ^{1, 2, J}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3, J}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4, J}	Plazo del pago	
		Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	5,329.3	5,329.3	5,329.3	09-ene-07	03-dic-07	10-nov-17	10	7
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	1,670.2	1,670.2	1,670.2	03-may-07	24-jul-07	26-may-17	9	7
122	SE 811 Noroeste	329.4	329.4	329.4	05-may-06	07-jul-06	15-ene-16	9	6
123	SE 812 Golfo Norte	121.3	121.3	121.3	17-ago-06	10-nov-06	15-abr-16	9	6
124	SE 813 División Bajío	2,221.9	2,221.9	2,221.9	24-jul-06	26-dic-06	11-ene-18	11	3
126	SLT 801 Altiplano	3,700.8	3,700.8	3,700.8	08-sep-06	07-dic-07	29-ago-18	11	10
127	SLT 802 Tamaulipas	3,122.5	3,122.5	3,122.5	12-may-07	16-jul-07	29-ago-18	10	11
128	SLT 803 NOINE	2,833.9	2,833.9	2,833.9	04-oct-06	05-dic-07	10-nov-17	11	1
130	SLT 806 Bajío	2,114.6	2,114.6	2,114.6	30-mar-06	26-oct-10	26-jun-26	19	11
	Autorizados en 2004	7,335.6	7,335.6	7,335.6					
132	CE La Venta II	363.5	363.5	363.5	05-ene-07	05-ene-07	19-ene-22	14	6
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	97.7	97.7	97.7	10-oct-06	24-nov-06	30-sep-16	9	6
138	SE 911 Noreste	785.1	785.1	785.1	12-jul-07	12-jul-07	23-feb-17	9	5
139	SE 912 División Oriente	218.4	218.4	218.4	21-jul-09	15-dic-10	17-abr-19	9	9
140	SE 914 División Centro Sur	563.8	563.8	563.8	02-abr-10	07-jun-10	18-sep-26	16	3
141	SE 915 Occidental	294.9	294.9	294.9	26-mar-08	26-mar-08	11-ene-18	9	8
142	SLT 901 Pacífico	1,433.1	1,433.1	1,433.1	01-abr-08	21-ago-08	28-jun-18	9	11
143	SLT 902 Istmo	1,750.7	1,750.7	1,750.7	08-mar-07	28-sep-07	29-ago-18	11	4
144	SLT 903 Cabo - Norte	1,828.5	1,828.5	1,828.5	25-ago-06	19-abr-07	29-ago-18	11	10
	Autorizados en 2005	69,273.3	69,273.3	69,273.3					
146	CH La Yesca	5,925.7	5,925.7	5,925.7	15-oct-12	25-nov-14	18-ago-42	29	5
147	CCC Baja California	2,610.0	2,610.0	2,610.0	14-jul-09	14-jul-09	17-abr-19	9	6
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	1,581.2	1,581.2	1,581.2	19-jul-07	19-jul-07	26-jul-19	11	10
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	2,672.5	2,672.5	2,672.5	05-ene-07	04-ene-07	09-jul-18	10	10
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	2,025.8	2,025.8	2,025.8	10-jul-07	28-oct-10	20-nov-26	19	2
151	SE 1006 Central----Sur	2,981.0	2,981.0	2,981.0	13-ene-11	18-ago-12	15-jun-22	10	10
152	SE 1005 Noroeste	2,246.6	2,246.6	2,246.6	02-dic-08	10-ene-11	18-sep-26	17	8
156	RM Infiernillo	510.8	510.8	510.8	27-feb-09	11-oct-10	10-jul-26	17	0
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	9,527.9	9,527.9	9,527.9	03-dic-09	23-feb-10	27-nov-26	16	9
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	975.1	975.1	975.1	07-dic-06	07-dic-06	30-sep-16	8	9
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	56.5	56.5	56.5	23-ago-07	23-ago-07	15-abr-16	8	6
160	RM CCC Samalayuca II	309.9	309.9	309.9	18-abr-07	18-abr-07	15-abr-16	8	6
161	RM CCC El Sauz	545.7	545.7	545.7	16-jul-07	03-oct-07	28-jun-18	10	9
162	RM CCC Huinalá II	280.4	280.4	280.4	15-may-08	20-jun-08	28-jun-18	9	11
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	527.6	527.6	527.6	21-mar-07	21-mar-07	15-abr-16	9	0
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	6,745.3	6,745.3	6,745.3	15-jul-11	10-jul-13	18-abr-22	10	8
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	1,112.2	1,112.2	1,112.2	29-ene-08	29-ene-08	11-ene-18	9	11
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,134.0	1,134.0	1,134.0	09-nov-07	25-ene-10	27-nov-26	18	9
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	24,133.1	24,133.1	24,133.1	06-ene-10	06-ene-10	13-sep-24	14	5
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	2,194.3	2,194.3	2,194.3	23-jul-07	23-jul-07	26-may-17	9	5
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,177.8	1,177.8	1,177.8	16-dic-11	11-may-12	17-abr-26	13	11
	Autorizados en 2006	547,102.2	547,102.2	547,102.2					
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	375,034.7	375,034.7	375,034.7	29-sep-16	18-dic-19	30-dic-36	20	2
176	LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	1,771.8	1,771.8	1,771.8	20-oct-12	10-may-13	15-jun-22	9	6
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	126.8	126.8	126.8	29-abr-10	28-abr-10	27-nov-26	16	5
181	RM CN Laguna Verde	33,946.1	33,946.1	33,946.1	29-mar-11	09-ago-11	10-ago-29	17	11
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	2,562.3	2,562.3	2,562.3	22-sep-08	19-sep-08	11-ene-18	9	6
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	452.5	452.5	452.5	10-mar-08	06-mar-08	28-jun-18	9	11
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	2,189.9	2,189.9	2,189.9	21-feb-11	20-mar-14	18-abr-22	10	9
188	SE 1116 Transformación del Noreste	18,645.4	18,645.4	18,645.4	02-may-09	15-dic-22	18-may-41	32	0
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	994.4	994.4	994.4	29-mar-11	07-feb-12	13-feb-26	14	7
190	SE 1120 Noroeste	5,825.3	5,825.3	5,825.3	29-dic-10	02-ene-17	29-sep-36	25	4

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA P/J
**Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad
 Hacendaria y 205 de su Reglamento**
Comisión Federal de Electricidad
Enero – diciembre 2022
 (Millones de pesos a precios de 2022)

Nombre del Proyecto ^{1/ 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
191 SE 1121 Baja California	1,003.2	1,003.2	1,003.2	09-mar-10	01-ago-11	13-sep-24	14	5
192 SE 1122 Golfo Norte	9,943.6	9,943.6	9,943.6	25-may-10	16-jun-15	11-sep-26	16	3
193 SE 1123 Norte	694.3	694.3	694.3	02-sep-10	02-sep-10	10-jul-20	9	6
194 SE 1124 Bajío Centro	16,664.5	16,664.5	16,664.5	29-mar-11	18-dic-12	17-abr-26	14	9
195 SE 1125 Distribución	7,769.4	7,769.4	7,769.4	25-may-09	29-nov-12	17-abr-26	16	9
197 SE 1127 Sureste	330.3	330.3	330.3	05-nov-10	05-ene-11	20-nov-26	15	11
198 SE 1128 Centro Sur	7,443.2	7,443.2	7,443.2	10-oct-11	23-sep-13	17-abr-26	14	3
199 SE 1129 Compensación redes	743.4	743.4	743.4	05-nov-08	05-jul-10	11-sep-26	17	8
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	6,960.6	6,960.6	6,960.6	16-mar-12	17-feb-14	11-dic-26	14	8
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	15,503.2	15,503.2	15,503.2	06-oct-09	12-jun-14	30-abr-26	16	2
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	18,739.1	18,739.1	18,739.1	24-dic-12	23-sep-15	20-oct-25	12	6
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	1,207.2	1,207.2	1,207.2	18-jul-08	27-nov-09	13-sep-24	16	1
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	13,169.8	13,169.8	13,169.8	26-jul-10	26-nov-10	20-nov-26	15	11
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	5,381.0	5,381.0	5,381.0	14-abr-09	28-sep-10	10-jul-26	17	0
Autorizados en 2007	106,598.5	106,598.5	106,598.5					
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	1,079.3	1,079.3	1,079.3	03-may-09	03-may-09	17-abr-19	9	6
207 SE 1213 COMPENSACIÓN DE REDES	1,758.2	1,758.2	1,758.2	28-jul-09	30-may-11	18-sep-26	16	11
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	581.5	581.5	581.5	27-nov-09	27-nov-09	13-sep-24	14	5
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	2,574.4	2,574.4	2,574.4	20-dic-10	13-mar-26	31-dic-48	37	11
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,402.3	2,402.3	2,402.3	15-nov-10	03-ago-11	20-nov-26	15	11
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,145.9	3,145.9	3,145.9	14-jun-10	09-oct-14	31-jul-26	15	11
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	5,531.3	5,531.3	5,531.3	20-oct-10	01-oct-15	30-oct-40	30	0
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	13,702.3	13,702.3	13,702.3	27-sep-10	01-dic-17	12-jul-47	36	7
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	4,889.8	4,889.8	4,889.8	05-ene-11	17-ago-26	15-ago-32	21	1
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	2,098.4	2,098.4	2,098.4	28-jun-10	30-nov-17	12-jul-47	36	11
216 RM CCC Poza Rica	3,925.1	3,925.1	3,925.1	21-dic-12	30-ago-16	27-abr-26	13	0
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	12,509.1	12,509.1	12,509.1	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	790.7	790.7	790.7	27-sep-10	23-nov-10	10-jul-26	15	7
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	5,644.9	5,644.9	5,644.9	05-mar-12	05-mar-12	09-oct-26	14	6
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	37,911.9	37,911.9	37,911.9	10-oct-11	01-dic-16	15-abr-32	20	0
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	119.8	119.8	119.8	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	467.2	467.2	467.2	30-ago-16	30-ago-16	27-abr-26	9	6
227 CG Los Humeros II	2,822.6	2,822.6	2,822.6	11-dic-12	27-mar-13	18-abr-22	9	0
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	1,513.6	1,513.6	1,513.6	14-nov-12	30-nov-12	19-abr-23	10	0
229 CT TG Baja California II	3,119.6	3,119.6	3,119.6	23-ene-14	23-ene-14	11-dic-26	12	8
Autorizados en 2008	46,498.2	46,498.2	46,498.2					
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	385.6	385.6	385.6	13-ago-10	13-ago-10	26-jun-26	15	6
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	146.9	146.9	146.9	12-jul-10	12-jul-10	26-jun-26	15	6
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	3,808.6	3,808.6	3,808.6	20-jul-17	30-ago-17	12-jul-47	29	6
235 CCI Baja California Sur IV	1,908.1	1,908.1	1,908.1	11-jul-14	19-sep-14	30-abr-26	11	6
236 CCI Baja California Sur III	1,234.5	1,234.5	1,234.5	04-nov-12	04-nov-12	15-jun-22	9	6
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	1,096.9	1,096.9	1,096.9	29-feb-16	20-ene-17	09-dic-26	10	8

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA P/J
Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad
Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – diciembre 2022
 (Millones de pesos a precios de 2022)

Nombre del Proyecto ^{1, 2, j}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3, j}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4, j}	Plazo del pago	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
242 SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	12,910.5	12,910.5	12,910.5	22-jun-11	26-jun-18	11-mar-48	36	2
243 SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	10,508.1	10,508.1	10,508.1	13-jul-11	26-jul-16	27-abr-26	14	3
244 SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	12,742.1	12,742.1	12,742.1	30-ago-10	26-may-16	23-oct-26	15	9
245 SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	1,756.8	1,756.8	1,756.8	19-sep-11	17-ago-26	23-nov-32	21	1
Autorizados en 2009	34,071.9	34,071.9	34,071.9					
247 SLT 1404 Subestaciones del Oriente	3,786.1	3,786.1	3,786.1	07-may-13	06-jun-14	30-abr-26	12	9
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	4,005.1	4,005.1	4,005.1	29-nov-11	15-oct-12	12-jun-26	14	1
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	4,841.9	4,841.9	4,841.9	02-mar-14	15-dic-22	30-mar-45	31	0
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	1,783.8	1,783.8	1,783.8	06-oct-11	20-ene-12	16-oct-26	14	6
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	1,534.2	1,534.2	1,534.2	17-jul-13	15-nov-16	29-sep-36	22	11
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	104.8	104.8	104.8	26-may-11	26-may-11	10-jul-20	9	0
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	13,555.3	13,555.3	13,555.3	15-feb-13	14-may-18	11-mar-48	34	8
257 CCI Santa Rosalía II	1,062.9	1,062.9	1,062.9	03-ene-23	25-ene-24	27-feb-32	9	0
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	3,397.7	3,397.7	3,397.7	05-nov-21	29-dic-23	31-ene-31	9	0
Autorizados en 2010	47,911.8	47,911.8	47,911.8					
259 SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	27,502.5	27,502.5	27,502.5	04-feb-14	10-jul-18	11-mar-48	33	11
260 SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	7,445.4	7,445.4	7,445.4	20-ago-13	28-nov-17	12-jul-47	33	9
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	12,963.8	12,963.8	12,963.8	27-ene-15	15-dic-22	31-jul-47	32	5
Autorizados en 2011	40,347.6	40,347.6	40,347.6					
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	1,928.7	1,928.7	1,928.7	16-ene-13	02-may-14	18-dic-26	13	8
264 CC Centro	14,640.3	14,640.3	14,640.3	23-sep-17	15-dic-22	15-dic-47	30	2
266 SLT 1603 Subestación Lago	5,876.9	5,876.9	5,876.9	30-ene-19	15-dic-22	11-mar-48	29	0
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	2,387.5	2,387.5	2,387.5	30-sep-14	27-feb-15	31-jul-24	9	5
268 CCI Guerrero Negro IV	221.8	221.8	221.8	05-nov-21	15-dic-22	30-ago-32	10	9
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	145.8	145.8	145.8	12-may-15	12-may-15	31-jul-24	9	0
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	2,687.7	2,687.7	2,687.7	05-may-15	30-jun-21	18-mar-50	34	8
274 SE 1620 Distribución Valle de México	7,110.8	7,110.8	7,110.8	27-nov-13	17-ago-26	30-sep-49	35	9
275 CG Los Azufres III (Fase I)	5,348.0	5,348.0	5,348.0	26-feb-15	26-feb-15	31-jul-24	9	0
Autorizados en 2012	38,295.5	38,295.5	38,295.5					
278 RM CT José López Portillo	346.6	346.6	346.6	05-sep-17	23-dic-22	11-mar-48	30	2
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,515.5	1,515.5	1,515.5	05-may-15	15-may-26	09-jun-49	34	0
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	1,963.9	1,963.9	1,963.9	04-dic-17	15-dic-22	28-feb-40	22	0
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	6,247.6	6,247.6	6,247.6	17-ago-18	14-ago-26	21-sep-48	30	0
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	3,348.4	3,348.4	3,348.4	11-mar-19	11-mar-19	30-nov-28	9	4
284 CG Los Humeros III	2,568.7	2,568.7	2,568.7	30-jun-17	05-may-24	24-jul-42	25	0
286 CCI Baja California Sur V	3,271.1	3,271.1	3,271.1	12-sep-16	12-sep-16	27-abr-26	9	6
288 SLT 1722 Distribución Sur	2,225.2	2,225.2	2,225.2	19-ago-16	11-may-20	01-oct-48	32	1
289 CH Chicoasén II	3,230.5	3,230.5	3,230.5	10-ago-24	28-oct-26	09-sep-54	30	0
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	796.7	796.7	796.7	02-ene-23	29-dic-23	03-ene-33	9	8
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	4,033.5	4,033.5	4,033.5	19-oct-16	11-may-17	29-sep-36	19	4
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	4,001.4	4,001.4	4,001.4	13-feb-15	01-jun-15	31-jul-24	9	0
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noíne	3,957.4	3,957.4	3,957.4	28-nov-13	07-ago-15	31-jul-26	12	3
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	788.7	788.7	788.7	22-jul-14	23-ene-15	31-jul-26	11	9
Autorizados en 2013	94,295.4	94,295.4	94,295.4					
296 CC Empalme I	9,071.4	9,071.4	9,071.4	27-mar-19	15-dic-22	30-abr-49	30	0
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	4,065.5	4,065.5	4,065.5	30-jul-17	15-dic-22	25-ago-47	30	0
298 CC Valle de México II	19,581.2	19,581.2	19,581.2	23-ago-21	15-dic-22	30-sep-31	10	0
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	4,170.0	4,170.0	4,170.0	16-may-19	20-jun-19	30-nov-28	9	4

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{P/J}
**Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad
 Hacendaria y 205 de su Reglamento**
Comisión Federal de Electricidad
Enero – diciembre 2022
 (Millones de pesos a precios de 2022)

Nombre del Proyecto ^{1/ 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
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	6,962.0	6,962.0	6,962.0	24-abr-23	15-dic-26	24-may-32	9	0
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	323.8	323.8	323.8	04-dic-14	09-jul-15	31-jul-24	9	5
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	16,224.7	16,224.7	16,224.7	15-may-15	23-nov-16	29-sep-36	21	2
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	3,876.7	3,876.7	3,876.7	16-feb-16	13-nov-17	12-jul-47	31	3
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	5,234.2	5,234.2	5,234.2	16-nov-15	03-mar-17	09-dic-26	10	10
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	14,350.0	14,350.0	14,350.0	31-may-18	05-mar-19	11-mar-48	29	8
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	2,421.3	2,421.3	2,421.3	04-jun-17	05-jun-26	09-jul-49	32	0
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	6,119.7	6,119.7	6,119.7	07-dic-18	15-dic-22	11-mar-48	29	3
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	1,895.0	1,895.0	1,895.0	15-jun-17	16-jun-19	11-mar-48	30	5
Autorizados en 2014	67,151.6	67,151.6	67,151.6					
313 CC Empalme II	8,967.1	8,967.1	8,967.1	15-ago-19	15-dic-22	11-sep-52	33	0
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	4,566.3	4,566.3	4,566.3	16-ago-17	20-feb-18	11-mar-48	30	2
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	604.5	604.5	604.5	30-sep-16	23-jun-17	29-sep-36	19	11
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	3,567.6	3,567.6	3,567.6	06-sep-16	05-jun-17	29-sep-36	19	11
318 SE 1903 Subestaciones Norte-Noreste	1,624.6	1,624.6	1,624.6	25-abr-16	24-jun-16	27-abr-26	9	6
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	4,174.5	4,174.5	4,174.5	28-abr-17	15-may-17	09-dic-26	9	6
320 LT 1905 Transmisión Sureste-Peninsular	14,407.7	14,407.7	14,407.7	02-ago-16	03-jul-17	29-sep-36	19	11
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	638.8	638.8	638.8	15-oct-16	14-sep-26	27-nov-48	32	0
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	28,600.4	28,600.4	28,600.4	23-ene-16	06-jul-18	11-mar-48	31	11
Autorizados en 2015	63,506.3	63,506.3	63,506.3					
323 CC San Luis Potosí	3,022.9	3,022.9	3,022.9	02-ene-23	02-oct-25	01-ene-52	28	9
325 CC Lerdo (Norte IV)	5,810.8	5,810.8	5,810.8	03-abr-23	02-abr-26	01-oct-53	30	0
327 CG Los Azufres III Fase II	1,200.2	1,200.2	1,200.2	09-oct-19	15-dic-22	30-oct-39	20	0
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	256.1	256.1	256.1	18-abr-18	18-abr-18	11-mar-48	29	8
329 CG Cerritos Colorados Fase I	669.0	669.0	669.0	02-ene-23	29-dic-23	30-may-34	10	0
330 CH Las Cruces	7,775.0	7,775.0	7,775.0	02-ene-23	28-ago-26	30-sep-50	25	11
331 LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	300.0	300.0	300.0	02-ene-23	29-dic-23	03-may-32	9	3
334 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	308.9	308.9	308.9	02-ene-23	22-dic-23	31-dic-32	9	6
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	12,431.9	12,431.9	12,431.9	30-nov-17	15-ene-20	29-jul-49	31	7
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	11,814.2	11,814.2	11,814.2	10-ago-18	15-dic-22	11-mar-49	30	6
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	2,575.9	2,575.9	2,575.9	12-nov-18	11-sep-26	09-dic-49	31	0
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	17,341.5	17,341.5	17,341.5	23-sep-16	01-abr-18	12-mar-49	31	10
Autorizados en 2016	63,126.3	63,126.3	63,126.3					
340 CC San Luis Río Colorado I	3,880.1	3,880.1	3,880.1	03-ene-23	02-abr-26	01-jul-52	29	0
341 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	3,024.1	3,024.1	3,024.1	03-sep-24	01-ene-25	01-jul-52	27	9
342 CC Guadalajara I	23,878.6	23,878.6	23,878.6	02-ene-23	02-jun-26	01-dic-33	10	0
343 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	5,078.5	5,078.5	5,078.5	02-ene-23	18-oct-24	15-dic-34	10	0
346 CC Mérida	11,919.8	11,919.8	11,919.8	16-mar-23	29-jun-26	30-jun-34	10	0
347 CC Salamanca	7,955.3	7,955.3	7,955.3	02-ene-23	07-nov-25	02-jun-34	9	6
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	1,305.2	1,305.2	1,305.2	13-jun-20	15-dic-22	30-jul-30	10	0
349 SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,419.0	1,419.0	1,419.0	21-nov-18	31-jul-26	03-ene-48	29	0
350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	4,665.8	4,665.8	4,665.8	10-jun-18	12-jun-26	15-jul-48	30	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 – diciembre 2022
 (Millones de pesos a precios de 2022)

Nombre del Proyecto ^{1./ 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 2020	3,620.1	3,620.1	3,620.1					
351 CCI CCI Baja California Sur VI	3,620.1	3,620.1	3,620.1	03-ene-24	03-ene-25	01-jun-44	20	0
Autorizados en 2021	40,639.1	40,639.1	40,639.1					
352 SLT Transf y Transm Qro Isla Carmen Nvo. Casas Grands y Huasteca	17,707.7	17,707.7	17,707.7	02-jun-23	01-may-24	02-jun-53	30	0
353 LT Incremento de Capacidad de Transm en Las Delicias-Querétaro	1,229.7	1,229.7	1,229.7	03-nov-23	02-nov-23	01-nov-53	29	6
354 SLT LT Corriente Alterna Submarina Playacar - Chankanaab II	16,189.7	16,189.7	16,189.7	02-may-24	02-may-24	02-may-54	30	0
355 SLT Suministro de energía Zona Veracruz (antes Olmecca BcoI)	5,512.1	5,512.1	5,512.1	02-may-24	01-may-24	02-may-54	30	0
Autorizados en 2022	72,795.5	72,795.5	72,795.5					
356 SLT Aumento de capacidad de transm de zonas Cancún y Riviera Maya	7,907.4	7,907.4	7,907.4	01-abr-24	01-abr-24	01-abr-54	30	0
357 SLT Aumento de capacidad de transm zonas Cancún y Riviera Maya II	18,716.0	18,716.0	18,716.0	01-abr-24	01-abr-24	01-abr-54	30	0
358 SLT Incremento en capacidad de transm Noreste Centro del País	32,140.7	32,140.7	32,140.7	01-abr-25	01-abr-25	01-abr-55	30	0
359 SLT Solución congestión de enlaces transm GCR Noro Occid Norte	14,031.4	14,031.4	14,031.4	01-abr-25	01-abr-25	01-abr-55	30	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 Pídregas.

2./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 19.4143, correspondiente al cierre del cuarto trimestre de 2022.

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 2022, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA ^{p/}
**Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad
Hacendaria y 205 de su Reglamento**
Comisión Federal de Electricidad
Enero – diciembre 2022

(Cifras en millones de pesos a precios de 2022)

Nombre del Proyecto ^{1,2/}	Antes de impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/}	Plazo del pago	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
Total Inversión Condicionada	638,246.8	638,246.8	638,246.8					
Autorizados en 1997	2,402.5	2,402.5	2,402.5					
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	2,402.5	2,402.5	2,402.5	24-abr-99	24-abr-99	24-nov-29	30	6
Autorizados en 1998	154,912.2	154,912.2	154,912.2					
2 CC Altamira II	19,498.4	19,498.4	19,498.4	14-may-02	14-may-02	14-jun-27	25	0
3 CC Bajío	21,973.5	21,973.5	21,973.5	09-mar-02	09-mar-02	09-abr-27	25	0
4 CC Campeche	6,548.3	6,548.3	6,548.3	27-jun-03	28-may-03	28-jun-28	25	0
5 CC Hermosillo	8,301.5	8,301.5	8,301.5	01-oct-01	01-oct-01	02-nov-26	25	0
6 CT Mérida III	11,890.4	11,890.4	11,890.4	09-jun-00	09-jun-00	01-dic-25	25	0
7 CC Monterrey III	20,060.7	20,060.7	20,060.7	27-mar-02	27-mar-02	27-abr-27	25	0
8 CC Naco-Nogales	11,124.3	11,124.3	11,124.3	04-oct-03	04-oct-03	06-nov-28	25	0
9 CC Río Bravo II	14,667.5	14,667.5	14,667.5	18-ene-02	18-ene-02	18-ene-27	24	11
10 CC Mexicali	8,855.2	8,855.2	8,855.2	20-jul-03	20-jul-03	20-jul-28	24	11
11 CC Saltillo	8,336.1	8,336.1	8,336.1	19-nov-01	19-nov-01	19-nov-26	24	11
12 CC Tuxpan II	21,449.2	21,449.2	21,449.2	15-dic-01	15-dic-01	15-dic-26	25	0
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	2,207.1	2,207.1	2,207.1	30-sep-99	30-sep-99	09-abr-25	25	7
Autorizados en 1999	122,891.1	122,891.1	122,891.1					
15 CC Altamira III y IV	41,532.9	41,532.9	41,532.9	24-dic-03	24-dic-03	29-dic-28	24	11
16 CC Chihuahua III	9,485.1	9,485.1	9,485.1	09-sep-03	09-sep-03	09-oct-28	25	0
17 CC La Laguna II	21,205.8	21,205.8	21,205.8	22-abr-05	22-abr-05	22-may-30	25	0
18 CC Río Bravo III	14,670.7	14,670.7	14,670.7	01-abr-04	01-abr-04	01-may-29	25	0
19 CC Tuxpan III y IV	35,996.6	35,996.6	35,996.6	23-may-03	23-may-03	23-jun-28	25	0
Autorizados en 2000	84,910.9	84,910.9	84,910.9					
20 CC Altamira V	33,730.9	33,730.9	33,730.9	01-nov-06	01-nov-06	30-nov-31	25	0
21 CC Tamazunchale	51,180.0	51,180.0	51,180.0	01-jun-07	01-jun-07	01-jul-32	25	0
Autorizados en 2001	42,333.0	42,333.0	42,333.0					
24 CC Río Bravo IV	17,233.5	17,233.5	17,233.5	01-abr-05	01-abr-05	01-may-30	25	0
25 CC Tuxpan V	25,099.5	25,099.5	25,099.5	01-sep-06	01-sep-06	01-oct-31	25	0
Autorizados en 2002	23,665.1	23,665.1	23,665.1					
26 CC Valladolid III	23,665.1	23,665.1	23,665.1	01-jun-06	01-jun-06	01-jul-31	25	0
Autorizados en 2005	42,149.0	42,149.0	42,149.0					
28 CCC Norte II	13,226.2	13,226.2	13,226.2	01-ago-13	31-jul-13	01-jul-38	24	11
29 CCC Norte	28,922.8	28,922.8	28,922.8	02-ago-10	30-jul-10	26-jul-34	23	10
Autorizados en 2006	1,489.5	1,489.5	1,489.5					
31 CE La Venta III	1,489.5	1,489.5	1,489.5	04-oct-12	03-oct-12	01-ene-37	24	2
Autorizados en 2007	2,229.6	2,229.6	2,229.6					
33 CE Oaxaca I	2,229.6	2,229.6	2,229.6	27-sep-12	26-sep-12	18-oct-30	18	0
Autorizados en 2008	11,861.6	11,861.6	11,861.6					
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	5,310.2	5,310.2	5,310.2	31-ene-12	30-ene-12	31-dic-32	20	10
36 CC Baja California III	6,551.5	6,551.5	6,551.5	16-ene-17	14-ene-17	16-ene-41	24	0
Autorizados en 2011	26,794.6	26,794.6	26,794.6					
38 CC Norte III (Juárez)	22,815.5	22,815.5	22,815.5	01-dic-20	30-nov-20	30-dic-47	27	0
40 CE Sureste I	3,979.0	3,979.0	3,979.0	30-dic-17	30-nov-17	30-dic-38	21	0
Autorizados en 2012	44,165.4	44,165.4	44,165.4					
42 CC Noroeste	24,493.8	24,493.8	24,493.8	31-ene-20	02-ene-20	03-ene-47	27	0
43 CC Noreste	19,671.6	19,671.6	19,671.6	01-abr-20	30-mar-20	30-abr-47	27	0
Autorizados en 2013	78,442.4	78,442.4	78,442.4					
45 CC Topolobampo III	9,031.4	9,031.4	9,031.4	01-sep-20	30-ago-20	01-sep-46	26	0
303 LT LT en Corriente Directa Ixtepec Potencia-Yautepec Potencia	69,411.0	69,411.0	69,411.0	30-may-23	29-may-23	29-may-47	24	0

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

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

2./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 19.4143, el cual corresponde al cierre del cuarto trimestre del 2022.

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 2022, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.