

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

Avance Financiero y Físico de Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo en Construcción P/L
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – junio 2023
 (Millones de pesos a precios de 2023)

No	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo Total Autorizado P/L	Avance Financiero 2023					Avance Físico 2023			
				Acumulado 2022 P/L	Estimada P/L	Realizada P/L	Acumulada	%	Acumulado 2022	Estimada Anual	Realizada	Acumulada
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)
Total			214,805.0	86,338.0	17,157.4	111.6	86,449.6	40.2				
Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores			213,989.3	86,338.0	17,156.6	111.6	86,449.6	40.4				
Inversión Directa Aprobados en 2006			166,592.4	77,264.7	16,645.2	111.6	77,376.2	46.4				
			13,919.5	11,548.1	18.0	0.0	11,548.1	83.0				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar) P/L	Varias (Cierre y otras)	9,748.1	8,018.4	0.0	0.0	8,018.4	82.3	99.9	0.0	0.0	99.9
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (Cierre y otras)	4,171.3	3,529.7	18.0	0.0	3,529.7	84.6	99.9	1.0	0.0	99.9
Aprobado en 2007			6,386.0	4,606.2	378.3	0.0	4,606.2	72.1				
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	Varias (Cierre y otras)	2,270.4	1,067.0	249.9	0.0	1,067.0	47.0	67.8	11.0	0.0	67.8
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	Varias (Cierre y otras)	4,115.6	3,539.2	128.5	0.0	3,539.2	86.0	99.9	3.1	0.1	100.0
Aprobado en 2008			1,594.2	733.3	0.0	0.0	733.3	46.0				
245	SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE P/L	Varias (Cierre y otras)	1,594.2	733.3	0.0	0.0	733.3	46.0	96.5	0.0	0.0	96.5
Aprobado en 2009			8,331.9	3,438.3	33.2	0.0	3,438.3	41.3				
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	Varias (Cierre y otras)	979.7	764.8	33.2	0.0	764.8	78.1	100.0	1.0	0.0	100.0
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2 P/L	Construcción	7,352.2	2,673.5	0.0	0.0	2,673.5	36.4	41.2	18.8	0.0	41.2
Aprobado en 2011			19,526.1	14,380.3	61.1	1.8	14,382.1	73.7				
264	CC Centro	Varias (Cierre y otras)	12,459.2	10,321.9	17.1	0.0	10,321.9	82.8	99.9	0.3	0.0	99.9
266	SLT 1603 Subestación Lago	Varias (Cierre y otras)	3,035.0	1,441.7	37.4	0.0	1,441.7	47.5	92.6	7.4	0.0	92.6
274	SE 1620 Distribución Valle de México P/L	Varias (Cierre y otras)	3,679.6	2,281.7	0.0	0.0	2,281.7	62.0	62.3	0.0	0.0	62.3
268	CCI Guerrero Negro IV	Construcción	352.3	335.0	6.7	1.8	336.9	95.6	95.3	1.6	0.5	95.8
Aprobado en 2012			17,345.5	8,359.5	3,289.5	0.0	8,359.5	48.2				
278	RM CT José López Portillo P/L	Varias (Cierre y otras)	3,653.4	3,653.2	0.0	0.0	3,653.2	100.0	100.0	0.0	0.0	100.0
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias (Cierre y otras)	1,735.0	401.2	86.1	0.0	401.2	23.1	23.1	5.0	0.0	23.1
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	Varias (Cierre y otras)	1,605.6	1,472.9	17.1	0.0	1,472.9	91.7	99.9	1.0	0.0	99.9
282	SLT 1720 Distribución Valle de México P/L	Varias (Cierre y otras)	1,024.3	201.7	0.0	0.0	201.7	19.7	24.7	0.0	0.0	24.7
284	CG Los Humeros III P/L	Varias (Cierre y otras)	2,217.9	734.1	0.0	0.0	734.1	33.1	36.3	0.0	0.0	36.3
289	CH Chicoasén II	Construcción	7,068.4	1,896.4	3,169.3	0.0	1,896.4	26.8	25.6	34.7	0.0	25.6
290	LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	Por Licitación sin cambio de alcance	40.9	0.0	17.1	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	0.0	0.0
Aprobado en 2013			38,134.1	24,541.4	644.1	0.0	24,541.4	64.4				
296	CC Empalme I	Varias (Cierre y otras)	12,339.2	8,284.4	76.8	0.0	8,284.4	67.1	99.9	0.5	0.0	99.9
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	Varias (Cierre y otras)	2,456.1	1,616.5	7.1	0.0	1,616.5	65.8	99.9	1.0	0.0	99.9
298	CC Valle de México II	Varias (Cierre y otras)	11,929.1	7,256.5	8.5	0.0	7,256.5	60.8	99.9	0.1	0.0	99.9
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	Construcción	3,406.4	962.6	498.5	0.0	962.6	28.3	44.0	46.0	0.0	44.0

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 – junio 2023

(Millones de pesos a precios de 2023)

No	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo Total Autorizado 2/J	Avance Financiero 2023				Avance Físico 2023				
				Acumulado 2022 2/J	Estimada 1/2/J	Realizada 3/J	Acumulada	%	Acumulado 2022	Estimada Anual	Realizada	Acumulada
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=6/2	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	Varias (Cierre y otras)	1,997.8	538.7	53.2	0.0	538.7	27.0	27.0	2.7	0.0	27.0
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2 1/J	Varias (Cierre y otras)	6,005.4	5,882.6	0.0	0.0	5,882.6	98.0	100.0	0.0	0.0	100.0
	Aprobado en 2014		13,353.8	7,306.3	120.9	0.0	7,306.3	54.7				
313	CC Empalme II	Varias (Cierre y otras)	12,351.0	6,822.1	20.5	0.0	6,822.1	55.2	99.9	0.5	0.0	99.9
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias (Cierre y otras)	1,002.7	484.2	100.5	0.0	484.2	48.3	49.2	10.0	0.0	49.2
	Aprobado en 2015		16,445.4	1,930.0	1,021.6	101.2	2,031.2	12.4				
329	CG Cerritos Colorados Fase I	Por Licitación sin cambio de alcance	1,111.6	0.0	171.5	0.0	0.0	0.0	0.0	52.5	0.0	0.0
330	CH Las Cruces	Por Licitación sin cambio de alcance	10,008.4	0.0	553.6	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	0.0	0.0
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	Varias (Cierre y otras)	2,481.4	1,288.1	17.9	0.0	1,288.1	51.9	99.9	1.0	0.0	99.9
338	SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	Varias (Cierre y otras)	2,844.0	641.9	278.6	101.2	743.1	26.1	22.6	9.8	3.4	25.9
	Aprobado en 2016		1,417.0	392.7	63.4	0.0	392.7	27.7				
349	SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias (Cierre y otras)	1,417.0	392.7	63.4	0.0	392.7	27.7	27.7	4.5	0.0	27.7
	Aprobado en 2021		7,526.8	28.6	4,281.9	8.6	37.1	0.5				
352	SLT Transf y Transm Qro IslaCarmen NvoCasasGrands y Huasteca	Construcción	1,558.3	28.6	685.7	8.6	37.1	2.4	2.1	44.0	0.5	2.6
353	LT Incremento de Capacidad de Transm en Las Delicias-Querétaro	Por Licitación sin cambio de alcance	1,085.8	0.0	222.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	0.0	0.0
354	SLT LT Corriente Alterna Submarina Playacar - Chankanaab II	Por Licitación sin cambio de alcance	2,394.5	0.0	2,051.4	0.0	0.0	0.0	0.0	85.7	0.0	0.0
355	SLT Suministro de energía Zona Veracruz (antes Olmeca BcoI)	Por Licitación sin cambio de alcance	2,488.2	0.0	1,322.8	0.0	0.0	0.0	0.0	53.2	0.0	0.0
	Aprobado en 2022		21,796.5	0.0	6,732.5	0.0	0.0	0.0				
356	SLT Aumento de capacidad de transm de zonas Cancún y RivieraMaya	Por Licitación sin cambio de alcance	1,704.3	0.0	1,123.6	0.0	0.0	0.0	0.0	65.9	0.0	0.0
357	SLT Aumento de capacidad de transm zonas Cancún y RivieraMaya II	Por Licitación sin cambio de alcance	1,616.7	0.0	1,068.9	0.0	0.0	0.0	0.0	66.1	0.0	0.0
358	SLT Incremento en capacidad de transm Noreste Centro del País	Por Licitación sin cambio de alcance	5,795.9	0.0	2,162.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	0.0	0.0
359	SLT Solución congestión de enlaces transm GCR Noro Occid Norte	Por Licitación sin cambio de alcance	12,679.7	0.0	2,377.9	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	0.0	0.0
	Aprobado en 2023		815.7	0.0	0.7	0.0	0.0	0.0				
360	SE Atención al Suministro en la Zona Vallarta 1/J	Autorizado	176.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
361	SE Paso del Norte Banco 2 1/J	Autorizado	262.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
362	SE Refuerzo de la Red de la Zona Piedras Negras 1/J	Autorizado	167.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
363	SE Suministro de Energía Eléctrica en la Zona Los Ríos	Autorizado	209.4	0.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Inversión Condicionada		48,212.6	9,073.4	512.2	0.0	9,073.4	18.8				
	Aprobados en 2011		9,609.1	2,673.5	0.0	0.0	2,673.5	27.8				
40	CE Sureste I 1/J	Varias (Cierre y otras)	9,609.1	2,673.5	0.0	0.0	2,673.5	27.8	34.5	0.0	0.0	34.5
	Aprobados en 2013		38,603.6	6,399.9	512.2	0.0	6,399.9	16.6				
45	CC Topolobampo III 1/J	Construcción	10,770.3	6,399.9	0.0	0.0	6,399.9	59.4	100.0	0.0	0.0	100.0

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 – junio 2023

(Millones de pesos a precios de 2023)

No	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo Total Autorizado ^{2./}	Avance Financiero					Avance Físico			
				Acumulado 2022 ^{2./}	2023				Acumulado 2022	2023		
				Estimada ^{1./ 2./}	Realizada ^{3./}	Acumulada	%		Estimada Anual ⁽⁹⁾	Realizada ⁽¹⁰⁾	Acumulada ⁽¹¹⁾⁼⁽⁸⁺¹⁰⁾	
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)
303	LT LT en Corriente Directa Ixtepec Potencia-Yautepec Potencia	Por Licitación sin cambio de alcance	27,833.3	0.0	512.2	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	0.0	0.0

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

1./ Se consideran los proyectos con recursos previstos en el Presupuesto de Egresos de la Federación de 2023, 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 17.0720 pesos por dólar correspondiente al cierre de junio de 2023.

3./ Los tipos de cambio promedio de fecha de liquidación utilizados fueron 19.0436 (enero), 18.6418 (febrero), 18.4030 (marzo), 18.0891 (abril), 17.7680 (mayo) y 17.2930 (junio) pesos por dólar, publicados por el Banco de México (Banxico).

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p/ 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 – junio 2023

(Millones de pesos a precios de 2023)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	
		Programable Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Programable Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= [10-5]/5)	
TOTAL	70,461.5	25,936.3	0.0	3,358.4	41,166.9	50,793.1	16,772.3	0.0	4,130.1	29,890.7	-27.4
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.

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 – junio 2023

(Millones de pesos a precios de 2023)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %	
	Ingresos	Gasto				Ingresos	Gasto					
		Programable Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manteni- miento	Inversión Presu- puesta- ria Asociada	No Progra- mable	Flujo Neto		Programabl e Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manteni- miento	Inversión Presu- puesta- ria Asociada	No Progra- mable	Flujo Neto		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= [10-5]/5)		
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	0.0	N.A.
46 SE 503 Oriental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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 Bajo - 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	2,962.2	708.3	0.0	1.2	2,252.6	3,668.7	2,289.2	0.0	1.7	1,377.9	-38.8	
63 CH El Cajón	1,829.8	502.2	0.0	136.2	1,191.5	1,329.7	245.9	0.0	207.7	876.0	-26.5	
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	55.2	41.8	0.0	5.1	8.3	48.9	38.2	0.0	6.8	4.0	-52.1	
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 – junio 2023

(Millones de pesos a precios de 2023)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto			
		Programable Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Programable Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable				
(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= [10-5]/5)			
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	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	N.A.	
91	RM	Punta Prieta	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	N.A.	
93	RM	Tuxpango	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	N.A.	
95	SE	Norte	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	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	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	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	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	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	N.A.	
104	SLT	706 Sistemas Norte	56.1	43.8	0.0	4.6	7.7	50.9	45.5	0.0	4.3	1.0	-87.1
105	SLT	709 Sistemas Sur	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
106	CC	Conversión El Encino de TG aCC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
107	CCI	Baja California Sur II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
108	LT	807 Durango I	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
110	RM	CCC Tula	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
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	26.9	17.5	0.0	1.2	8.2	19.1	16.3	0.0	1.7	1.2	-85.9
132	CE	La Venta II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	77.6	153.4	0.0	0.0	-75.8	N.A.
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	20.5	10.7	0.0	0.9	9.0	12.6	11.3	0.0	0.9	0.4	-95.1
141	SE	915 Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
142	SLT	901 Pacífico	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
143	SLT	902 Istmo	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
144	SLT	903 Cabo - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
146	CH	La Yesca	1,332.1	312.1	0.0	371.6	648.4	1,429.2	306.2	0.0	381.2	741.7	14.4
147	CCC	Baja California	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – junio 2023

(Millones de pesos a precios de 2023)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %	
	Ingresos	Gasto				Ingresos	Gasto					
		Programable	Inversión Presu- puestaria Asociada	No Progra- mable	Flujo Neto		Programabl e	Inversión Presu- puestaria Asociada	No Progra- mable	Flujo Neto		
		Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manteni- miento					e Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manteni- miento					
(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= (10-5)/5)		
149 RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
150 RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	340.6	192.4	0.0	0.1	148.1	376.5	58.8	0.0	0.1	317.5	114.5
151 SE	1006 Central----Sur	6.0	4.1	0.0	0.5	1.5	4.8	3.8	0.0	0.8	0.2	-86.9
152 SE	1005 Noroeste	33.1	19.3	0.0	1.7	12.1	22.2	18.9	0.0	1.9	1.4	-88.3
156 RM	Infiernillo	2,606.3	0.1	0.0	0.1	2,606.0	2,763.4	0.1	0.0	0.1	2,763.2	6.0
157 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	657.6	2.5	0.0	1.7	653.4	3,512.7	2.5	0.0	2.3	3,507.9	436.8
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	22.1	20.6	0.0	0.8	0.7	19.4	18.1	0.0	0.9	0.4	-47.2
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	34.0	33.0	0.0	0.5	0.5	32.6	30.3	0.0	0.7	1.6	207.6
167 CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	3,483.4	509.7	0.0	9.2	2,964.6	2,190.6	342.6	0.0	10.9	1,837.1	-38.0
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	40.1	21.1	0.0	9.1	9.9	39.1	20.2	0.0	12.2	6.7	-32.5
171 CC	Agua Prieta II (con campo solar)	1,586.4	1,032.4	0.0	149.0	405.0	551.4	533.4	0.0	166.1	-148.1	-136.6
176 LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	15.4	4.2	0.0	1.4	9.8	11.4	8.6	0.0	2.3	0.6	-93.7
177 LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	0.9	0.4	0.0	0.0	0.4	0.5	0.4	0.0	0.0	0.0	-90.6
181 RM	CN Laguna Verde	1,405.8	284.1	0.0	85.5	1,036.2	1,685.8	258.5	0.0	77.8	1,349.5	30.2
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	31.3	31.4	0.0	1.2	-1.4	29.7	27.8	0.0	1.3	0.6	-141.8
188 SE	1116 Transformación del Noreste	2,590.4	42.8	0.0	3.7	2,543.8	66.8	57.2	0.0	6.7	2.9	-99.9
189 SE	1117 Transformación de Guaymas	10.9	6.1	0.0	1.5	3.3	9.7	5.9	0.0	2.1	1.8	-47.4
190 SE	1120 Noroeste	19.2	11.8	0.0	4.4	3.0	20.5	13.1	0.0	4.9	2.5	-15.5
191 SE	1121 Baja California	6.5	3.8	0.0	0.2	2.5	4.2	3.9	0.0	0.2	0.1	-96.7
192 SE	1122 Golfo Norte	4,457.1	13.8	0.0	2.2	4,441.0	14.2	11.3	0.0	2.6	0.3	-100.0
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	7.3	6.1	0.0	1.2	-0.1	7.4	5.2	0.0	1.5	0.7	<-500
195 SE	1125 Distribución	23.9	18.3	0.0	4.2	1.4	25.4	16.4	0.0	5.6	3.4	149.2
197 SE	1127 Sureste	4.5	2.7	0.0	0.8	1.1	4.4	2.6	0.0	1.1	0.7	-37.1

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – junio 2023

(Millones de pesos a precios de 2023)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	
		Programable Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Programable Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= (10-5)/5)	
198 SE 1128 Centro Sur	18.1	12.7	0.0	1.5	3.9	15.2	12.0	0.0	2.3	0.9	-77.1
199 SE 1129 Compensación redes	14.4	10.0	0.0	0.7	3.7	11.1	9.7	0.0	0.8	0.5	-86.0
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	42.4	26.8	0.0	4.6	10.9	35.5	25.8	0.0	7.1	2.7	-75.7
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	55.9	32.4	0.0	12.5	10.9	61.0	32.4	0.0	17.2	11.4	4.2
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	66.1	51.7	0.0	12.8	1.6	61.5	42.6	0.0	16.6	2.3	39.0
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	30.9	19.8	0.0	1.0	10.0	20.6	19.1	0.0	1.0	0.4	-96.0
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	56.7	32.1	0.0	1.0	23.6	32.1	29.6	0.0	1.3	1.2	-94.8
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,748.4	22.7	0.0	1.7	1,724.0	985.8	24.1	0.0	2.3	959.4	-44.4
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	23.3	20.7	0.0	0.9	1.8	21.1	19.2	0.0	1.1	0.8	-55.8
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	20.6	12.6	0.0	0.7	7.3	13.3	12.3	0.0	0.7	0.3	-96.4
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	328.1	70.1	0.0	6.9	251.1	37.4	28.1	0.0	8.0	1.3	-99.5
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	87.3	81.8	0.0	2.4	3.1	81.7	75.3	0.0	3.4	3.0	-3.1
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	33.2	22.3	0.0	6.6	4.2	30.6	18.7	0.0	8.4	3.5	-16.0
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	571.9	2.3	0.0	0.0	569.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	105.3	30.5	0.0	12.7	62.1	58.5	37.7	0.0	17.0	3.8	-93.9
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	626.2	90.2	0.0	14.1	521.8	108.9	45.8	0.0	17.7	45.4	-91.3
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	76.9	45.7	0.0	9.6	21.5	56.4	32.6	0.0	12.0	11.7	-45.4
216 RM CCC Poza Rica	544.6	1.9	0.0	34.1	508.6	945.7	132.6	0.0	62.7	750.3	47.5
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	1,591.5	64.9	0.0	21.0	1,505.6	2,432.4	58.6	0.0	41.3	2,332.4	54.9
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	45.5	44.5	0.0	0.2	0.8	41.7	40.6	0.0	0.3	0.8	-1.7
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	17.1	7.1	0.0	4.9	5.2	21.9	7.5	0.0	6.7	7.7	49.8
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	7,252.6	1,563.0	0.0	79.7	5,609.9	2,803.4	1,316.9	0.0	160.3	1,326.2	-76.4
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	1.8	0.2	0.0	0.0	1.6	N.A.
226 CCI CI Guerrero Negro III	107.6	57.2	0.0	6.2	44.1	182.5	100.1	0.0	11.6	70.8	60.5
227 CG Los Humeros II	141.2	33.6	0.0	7.4	100.2	283.9	31.9	0.0	8.1	243.8	143.3
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	4.0	4.0	0.0	1.4	-1.4	4.2	2.5	0.0	1.6	0.1	-104.5
229 CT TG Baja California II	501.3	30.3	0.0	15.2	455.8	180.5	224.8	0.0	19.7	-64.0	-114.0

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p/1/1}

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 – junio 2023

(Millones de pesos a precios de 2023)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Gasto				Ingresos	Gasto						
		Programable	Inversión	No	Flujo		Programabl	Inversión	No	Flujo			
(1)	Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manteni- miento	Presu- puesta- ria Asociada	Progra- mable	Neto	(5= 1-2-3-4)	(6)	e Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manteni- miento	Presu- puesta- ria Asociada	Progra- mable	Neto	(10= 6-7-8-9)	(11= (10-5)/5)	
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	12.3	11.7	0.0	0.3	0.3	11.5	10.8	0.0	0.4	0.4	40.2
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	23.1	4.9	0.0	0.4	17.9	21.4	4.5	0.0	0.5	16.4	-8.5
234	SLT	1302 Transformación del Noreste	51.7	10.3	0.0	16.4	25.1	39.7	20.0	0.0	16.5	3.3	-86.8
235	CCI	Baja California Sur IV	371.2	331.7	0.0	23.1	16.5	243.4	416.0	0.0	31.9	-204.4	<-500
236	CCI	Baja California Sur III	327.2	309.9	0.0	3.6	13.8	35.6	394.4	0.0	5.7	-364.5	<-500
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	20.5	20.3	0.0	3.2	-3.0	23.7	14.8	0.0	4.9	3.9	-230.4
242	SE	1323 DISTRIBUCION SUR	33.8	23.0	0.0	4.3	6.5	50.5	17.3	0.0	3.8	29.4	355.8
243	SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	68.3	39.5	0.0	18.5	10.2	77.8	50.5	0.0	26.4	1.0	-90.4
244	SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	42.5	32.7	0.0	9.3	0.6	47.9	30.2	0.0	13.0	4.7	500<
245	SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	206.5	44.3	0.0	6.5	155.8	46.3	30.0	0.0	8.7	7.6	-95.1
247	SLT	1404 Subestaciones del Oriente	19.2	13.9	0.0	1.9	3.4	19.5	13.2	0.0	2.8	3.6	7.5
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	41.1	31.2	0.0	4.3	5.6	44.1	28.9	0.0	6.0	9.2	65.9
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	502.0	41.5	0.0	29.3	431.1	42.8	29.0	0.0	13.7	0.1	-100.0
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	28.7	24.6	0.0	1.7	2.4	31.0	22.9	0.0	2.4	5.8	141.8
251	SE	1421 DISTRIBUCION SUR	154.7	90.8	0.0	6.1	57.8	22.2	10.2	0.0	6.8	5.1	-91.1
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	56.7	33.5	0.0	8.1	15.0	48.3	33.8	0.0	11.5	3.1	-79.5
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
259	SE	1521 DISTRIBUCIÓN SUR	35.8	24.1	0.0	10.5	1.2	34.5	22.7	0.0	11.7	0.1	-89.2
260	SE	1520 DISTRIBUCION NORTE	14.8	3.5	0.0	4.5	6.8	17.5	6.4	0.0	4.2	6.9	1.0
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	1,238.1	1,120.6	0.0	117.3	0.1	2,464.2	1,040.2	0.0	138.0	1,286.0	500<
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	31.0	15.9	0.0	4.9	10.3	38.1	15.1	0.0	6.7	16.3	59.1
264	CC	Centro	6,687.6	5,552.1	0.0	196.7	938.9	3,143.9	1,748.9	0.0	216.5	1,178.6	25.5
266	SLT	1603 Subestación Lago	473.2	71.0	0.0	8.0	394.2	78.3	49.1	0.0	22.3	6.9	-98.2
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	13.8	15.6	0.0	6.1	-7.8	16.5	9.4	0.0	6.7	0.3	-103.7
268	CCI	Guerrero Negro IV	83.7	37.5	0.0	0.0	46.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	19.6	2.3	0.0	0.7	16.5	23.1	1.6	0.0	0.8	20.8	26.0
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	65.9	40.8	0.0	18.0	7.1	83.0	40.3	0.0	21.1	21.5	204.4
274	SE	1620 Distribución Valle de México	604.3	135.3	0.0	27.1	441.9	128.7	90.6	0.0	37.6	0.5	-99.9
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	181.3	58.4	0.0	18.0	104.9	163.2	54.9	0.0	19.9	88.5	-15.6
278	RM	CT José López Portillo	277.8	125.1	0.0	83.7	69.0	2,980.0	115.0	0.0	100.8	2,764.2	500<
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	139.6	22.3	0.0	8.9	108.4	101.4	30.1	0.0	10.9	60.4	-44.3
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	232.1	75.8	0.0	34.0	122.3	142.6	69.4	0.0	69.3	3.9	-96.8

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – junio 2023

(Millones de pesos a precios de 2023)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	
		Programable Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Programable Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	(11=(10-5)/5)	
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	351.3	12.5	0.0	6.5	332.2	33.0	17.7	0.0	6.9	8.5	-97.5
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	48.3	20.7	0.0	4.6	23.0	39.7	20.7	0.0	14.7	4.3	-81.2
284 CG Los Humeros III	430.3	219.4	0.0	9.7	201.2	173.9	58.9	0.0	11.7	103.2	-48.7
286 CCI Baja California Sur V	434.9	297.7	0.0	26.1	111.1	-148.4	486.0	0.0	48.5	-682.9	<-500
288 SLT 1722 Distribución Sur	72.7	19.8	0.0	7.5	45.4	62.3	26.2	0.0	12.9	23.2	-48.9
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	76.8	88.7	0.0	27.0	-38.9	135.2	64.6	0.0	30.1	40.5	-204.1
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	63.9	69.4	0.0	17.8	-23.3	69.2	49.5	0.0	19.6	0.1	-100.4
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	37.5	40.0	0.0	11.6	-14.2	42.3	28.7	0.0	13.2	0.4	-102.8
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	54.2	12.2	0.0	5.0	37.0	52.2	8.1	0.0	5.7	38.4	3.6
296 CC Empalme I	3,788.9	2,866.1	0.0	141.6	781.2	2,218.0	917.2	0.0	378.4	922.5	18.1
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	290.6	31.1	0.0	41.9	217.6	75.9	25.4	0.0	43.1	7.4	-96.6
298 CC Valle de México II	5,112.0	2,908.1	0.0	146.1	2,057.7	3,497.2	1,904.8	0.0	159.1	1,433.3	-30.3
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	62.9	31.7	0.0	5.6	25.5	51.7	31.1	0.0	18.0	2.5	-90.0
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	33.9	11.1	0.0	2.1	20.7	34.2	8.5	0.0	2.3	23.4	12.8
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	98.2	37.8	0.0	21.0	39.5	97.4	57.7	0.0	25.0	14.6	-62.9
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	104.7	69.8	0.0	31.7	3.2	122.0	65.1	0.0	37.7	19.1	490.8
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	119.8	81.5	0.0	12.0	26.4	110.9	76.8	0.0	20.1	14.0	-47.0
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	80.1	55.8	0.0	22.3	1.9	73.5	47.4	0.0	25.6	0.5	-73.1
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	197.2	48.0	0.0	15.4	133.8	72.9	30.5	0.0	16.9	25.6	-80.9
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	655.7	372.1	0.0	219.2	64.4	2,946.2	178.8	0.0	146.6	2,620.8	500<
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	526.5	34.4	0.0	10.9	481.2	280.4	26.9	0.0	14.3	239.2	-50.3
313 CC Empalme II	3,873.1	2,617.7	0.0	202.3	1,053.2	1,281.3	0.0	0.0	169.2	1,112.1	5.6
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	145.2	23.6	0.0	43.2	78.4	100.0	51.9	0.0	41.0	7.1	-90.9
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	48.3	31.6	0.0	7.7	9.0	61.4	26.0	0.0	8.5	26.9	197.9
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	107.9	54.7	0.0	23.3	30.0	115.9	81.4	0.0	28.4	6.2	-79.5
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	57.4	31.6	0.0	2.9	23.0	66.7	34.2	0.0	5.3	27.2	18.3
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	103.0	165.0	0.0	23.2	-85.3	178.5	98.0	0.0	30.3	50.2	-158.9
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	66.9	44.8	0.0	24.6	-2.5	86.9	46.7	0.0	26.8	13.4	<-500
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	111.0	62.4	0.0	10.0	38.5	207.7	32.0	0.0	16.6	159.0	312.5

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 – junio 2023

(Millones de pesos a precios de 2023)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto				Ingresos	Gasto				
		Programable Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto		Programable Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= (10-5)/5)	
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	436.5	182.9	0.0	143.1	110.6	360.8	189.1	0.0	171.6	0.1	-99.9
327 CG Los Azufres III Fase II	169.6	1.6	0.0	15.8	152.2	89.4	38.6	0.0	29.5	21.3	-86.0
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	37.7	5.0	0.0	2.0	30.7	39.2	2.9	0.0	1.8	34.5	12.7
329 CG Cerritos Colorados Fase I	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
330 CH Las Cruces	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	746.1	42.8	0.0	26.5	676.7	130.9	77.4	0.0	35.6	17.9	-97.4
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	736.9	70.4	0.0	26.3	640.2	148.5	105.8	0.0	42.5	0.2	-100.0
338 SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	196.3	18.0	0.0	15.2	163.2	308.3	43.5	0.0	15.6	249.2	52.7
339 SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	755.7	462.6	0.0	224.7	68.5	650.4	391.5	0.0	258.7	0.1	-99.9
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	11.9	2.9	0.0	2.7	6.3	16.4	4.5	0.0	2.5	9.5	50.3
349 SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	94.6	48.2	0.0	10.5	35.9	48.5	18.1	0.0	8.9	21.5	-40.2
350 SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	127.0	90.6	0.0	33.2	3.2	83.5	53.7	0.0	29.4	0.4	-88.2
352 SLT Transf y Transm Qro IslaCarmen NvoCasasGrands y Huasteca	71.1	0.0	0.0	0.0	71.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
353 LT Incremento de Capacidad de Transm en Las Delicias-Querétaro	89.9	0.0	0.0	0.0	89.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.

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

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

2./ Se incluyen los proyectos 329, 330, 352 y 353 que se omitieron en el 1er. Trimestre ya que se incluyen en el cuadro 12 del Tomo VII del PEF 2023.

N.A.: No aplica.

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

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – junio 2023

(Millones de pesos a precios de 2023)

No.	Nombre del proyecto	Presupuestado				Ejercido				Variación %
		Ingresos	Cargos		Flujo neto	Ingresos	Cargos		Flujo neto	
			Fijos	Variables			Fijos	Variables		
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	(9=(8-4)/4)		
TOTAL		72,690.6	20,268.2	23,396.6	29,025.8	74,855.3	17,157.6	23,790.2	33,907.6	16.8
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	443.5	341.5	59.1	42.8	377.3	337.8	35.8	3.7	(91.3)
2	CC Altamira II	2,034.0	220.0	759.2	1,054.8	1,939.0	205.2	629.5	1,104.2	4.7
3	CC Bajío	2,531.2	227.3	1,057.8	1,246.1	2,434.2	175.7	1,177.3	1,081.2	(13.2)
4	CC Campeche	689.3	171.4	61.8	456.1	1,244.6	116.0	755.2	373.4	(18.1)
5	CC Hermosillo	1,196.4	403.3	643.6	149.6	657.1	196.2	120.5	340.5	127.6
6	CT Mérida III	2,724.0	581.6	1,029.0	1,113.3	3,201.7	484.2	1,287.6	1,429.9	28.4
7	CC Monterrey III	1,657.3	416.0	817.7	423.7	1,835.1	363.7	476.7	994.7	134.8
8	CC Naco-Nogales	1,282.5	564.2	825.8	(107.5)	1,267.7	478.7	294.4	494.5	<-500
9	CC Río Bravo II	1,868.1	409.0	881.7	577.4	2,025.3	310.3	912.8	802.3	38.9
10	CC Mexicali	1,587.3	350.6	1,151.9	84.8	2,431.9	242.1	676.0	1,513.8	>500
11	CC Saltillo	1,036.1	278.3	325.7	432.0	1,070.4	244.6	382.0	443.8	2.7
12	CC Tuxpan II	2,133.5	201.9	877.2	1,054.4	1,933.3	177.6	1,014.5	741.2	(29.7)
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid ^{1/}	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-
15	CC Altamira III y IV	4,708.5	1,510.3	1,136.7	2,061.6	5,223.1	1,260.0	1,351.8	2,611.3	26.7
16	CC Chihuahua III	1,181.2	285.7	736.0	159.4	889.7	246.0	198.5	445.2	179.2
17	CC La Laguna II	2,734.0	1,022.2	592.6	1,119.1	2,435.0	838.9	564.6	1,031.6	(7.8)
18	CC Río Bravo III	2,395.5	434.2	753.6	1,207.7	2,103.4	351.9	565.7	1,185.8	(1.8)
19	CC Tuxpan III y IV	4,968.9	1,848.8	1,021.4	2,098.7	5,270.5	1,514.6	1,207.4	2,548.5	21.4
20	CC Altamira V	5,258.9	1,904.8	1,140.6	2,213.5	5,280.2	1,587.4	1,506.9	2,185.9	(1.2)
21	CC Tamazunchale	4,609.9	1,644.9	715.0	2,250.0	5,429.9	1,825.5	1,551.0	2,053.3	(8.7)
24	CC Río Bravo IV	2,491.4	644.5	845.5	1,001.5	1,940.8	476.5	601.9	862.5	(13.9)
25	CC Tuxpan V	2,495.6	786.7	744.8	964.1	2,828.4	908.6	845.6	1,074.2	11.4
26	CC Valladolid III	2,669.8	1,010.8	517.7	1,141.4	4,771.8	1,082.7	898.2	2,790.9	144.5
28	CCC Norte II	2,332.4	879.1	504.8	948.5	1,936.9	538.6	468.9	929.5	(2.0)
29	CCC Norte	2,464.9	1,103.4	685.5	676.0	2,808.2	868.9	808.6	1,130.7	67.3
31	CE La Venta III	462.5	0.0	397.8	64.7	385.6	0.0	255.2	130.4	101.6
33	CE Oaxaca I	353.4	0.0	298.6	54.8	336.0	0.0	186.6	149.4	172.6
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	1,216.5	0.0	1,006.2	210.2	1,234.0	0.0	870.1	363.8	73.1
36	CC Baja California III	1,137.8	372.7	607.4	157.6	2,050.8	311.9	1,210.7	528.1	235.0
38	CC Norte III (Juárez)	3,496.5	939.6	726.7	1,830.3	3,324.8	861.1	890.2	1,573.5	(14.0)
40	CE Sureste I	263.2	0.0	253.3	9.9	306.0	0.0	183.4	122.5	>500
42	CC Noreste	3,013.5	1,061.5	1,590.4	361.6	2,587.9	642.2	726.5	1,219.2	237.2
43	CC Noreste	2,776.1	654.0	631.4	1,490.8	3,294.9	510.9	1,135.9	1,648.1	10.6
45	CC Topolobampo III	2,476.7	0.0	0.0	2,476.7	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.

^{1/} Este proyecto no presenta montos presupuestados ni ejercidos, en virtud de que se estableció un nuevo contrato con los propietarios fuera de la figura de inversión financiada condicionada.

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

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN P./
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – junio 2023

(Millones de pesos a precios de 2023) *./

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2022 (2)	En 2023 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
Total	394,244.9	285,366.7	5,134.9	290,501.6	5,008.5	11,433.8	16,442.3	87,300.9	103,743.3
Cierres totales	326,812.8	263,781.6	3,435.9	267,217.5	3,015.1	7,057.4	10,072.5	49,522.8	59,595.3
1 CG Cerro Prieto IV ✓	1,764.2	1,764.2	0.0	1,764.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2 CC Chihuahua ✓	4,735.2	4,735.2	0.0	4,735.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
3 CCI Guerrero Negro II ✓	468.9	468.9	0.0	468.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
4 CC Monterrey II ✓	4,920.9	4,920.9	0.0	4,920.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
5 CD Puerto San Carlos II ✓	1,044.9	1,044.9	0.0	1,044.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9) ✓	5,255.7	5,255.7	0.0	5,255.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
7 CT Samalayuca II ✓	11,971.2	11,971.2	0.0	11,971.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
9 LT 211 Cable Submarino ✓	1,707.5	1,707.5	0.0	1,707.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular ✓	2,240.2	2,240.2	0.0	2,240.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
11 LT 216 y 217 Noroeste ✓	1,816.6	1,816.6	0.0	1,816.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución ✓	2,990.6	2,990.6	0.0	2,990.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
13 SE 218 Noroeste ✓	864.8	864.8	0.0	864.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
14 SE 219 Sureste - Peninsular ✓	576.4	576.4	0.0	576.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental - Centro ✓	1,073.0	1,073.0	0.0	1,073.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental ✓	1,237.9	1,237.9	0.0	1,237.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
17 LT 301 Centro ✓	760.5	760.5	0.0	760.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
18 LT 302 Sureste ✓	702.6	702.6	0.0	702.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta ✓	472.5	472.5	0.0	472.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
20 LT 304 Noroeste ✓	481.8	481.8	0.0	481.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
21 SE 305 Centro - Oriente ✓	622.8	622.8	0.0	622.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
22 SE 306 Sureste ✓	768.1	768.1	0.0	768.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste ✓	415.5	415.5	0.0	415.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
24 SE 308 Noroeste ✓	753.4	753.4	0.0	753.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico ✓	2,243.6	2,243.6	0.0	2,243.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa) ✓	1,960.1	1,960.1	0.0	1,960.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV ✓	2,081.7	2,081.7	0.0	2,081.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV ✓	5,698.0	5,698.0	0.0	5,698.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste ✓	761.9	761.9	0.0	761.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
30 LT 411 Sistema Nacional ✓	2,248.2	2,248.2	0.0	2,248.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) ✓	4,703.9	4,703.9	0.0	4,703.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
32 SE 401 Occidental - Central ✓	1,097.7	1,097.7	0.0	1,097.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
33 SE 402 Oriental-Peninsular ✓	1,324.7	1,324.7	0.0	1,324.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
34 SE 403 Noreste ✓	1,237.6	1,237.6	0.0	1,237.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
35 SE 404 Noroeste - Norte ✓	691.4	691.4	0.0	691.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión ✓	146.6	146.6	0.0	146.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
37 SE 410 Sistema Nacional ✓	2,956.4	2,956.4	0.0	2,956.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
38 CC El Sauz conversión de TG a CC ✓	1,943.1	1,943.1	0.0	1,943.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
39 LT 414 Norte-Occidental ✓	1,121.2	1,121.2	0.0	1,121.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
40 LT 502 Oriental - Norte ✓	252.7	252.7	0.0	252.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
41 LT 506 Saltillo-Cañada ✓	4,222.0	4,222.0	0.0	4,222.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale ✓	1,833.5	1,833.5	0.0	1,833.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III ✓	746.9	746.9	0.0	746.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
44 SE 412 Compensación Norte ✓	375.5	375.5	0.0	375.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
45 SE 413 Noroeste - Occidental ✓	978.1	978.1	0.0	978.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
46 SE 503 Oriental ✓	365.4	365.4	0.0	365.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
47 SE 504 Norte - Occidental ✓	764.8	764.8	0.0	764.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
48 CCI Baja California Sur I ✓	956.1	956.1	0.0	956.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental ✓	2,165.7	2,165.7	0.0	2,165.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte ✓	2,603.0	2,603.0	0.0	2,603.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
51 LT 612 Subtransmisión Norte-Noroeste ✓	488.7	488.7	0.0	488.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
52 LT 613 Subtransmisión Occidental ✓	469.8	469.8	0.0	469.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
53 LT 614 Subtransmisión Oriental ✓	284.6	284.6	0.0	284.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular ✓	443.7	443.7	0.0	443.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I ✓	361.6	361.6	0.0	361.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
57 LT 1012 Red de Transmisión asociada a la CCC Baja California ✓	234.9	234.9	0.0	234.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
58 SE 607 Sistema Bajió - Oriental ✓	1,331.3	1,331.3	0.0	1,331.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
59 SE 611 Subtransmisión Baja California-Noroeste ✓	517.2	517.2	0.0	517.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN
DIRECTA EN OPERACIÓN ^{P/J}****En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y
205 de su Reglamento****Comisión Federal de Electricidad****Enero – junio 2023****(Millones de pesos a precios de 2023) ^{*J}**

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2022 (2)	En 2023 (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 ^J	1,935.3	1,935.3	0.0	1,935.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC ^J	1,314.3	1,314.3	0.0	1,314.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
62	CCC Pacífico	10,824.1	10,800.8	2.9	10,803.7	2.9	5.8	8.7	11.6	20.4
63	CH El Cajón	14,229.2	7,547.4	238.6	7,786.0	238.6	477.3	715.9	5,727.3	6,443.2
64	LT Líneas Centro ^J	114.3	114.3	0.0	114.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón ^J	1,166.3	1,166.3	0.0	1,166.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V ^J	1,279.9	1,279.9	0.0	1,279.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
67	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II ^J	349.2	349.2	0.0	349.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,584.9	1,446.6	8.7	1,455.3	10.4	29.1	39.5	90.1	129.6
69	LT 707 Enlace Norte-Sur ^J	567.0	567.0	0.0	567.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT Riviera Maya ^J	633.6	633.6	0.0	633.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
71	PRR Presa Reguladora Amata ^J	231.8	231.8	0.0	231.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
72	RM Adolfo López Mateos ^J	527.7	527.7	0.0	527.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM Altamira ^J	722.9	722.9	0.0	722.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
74	RM Botello ^J	108.4	108.4	0.0	108.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
75	RM Carbón II ^J	197.3	197.3	0.0	197.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
76	RM Carlos Rodríguez Rivero ^J	320.4	320.4	0.0	320.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
77	RM Dos Bocas ^J	245.9	245.9	0.0	245.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
78	RM Emilio Portes Gil ^J	4.2	4.2	0.0	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM Francisco Pérez Ríos ^J	2,174.8	2,174.8	0.0	2,174.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
80	RM Gomez Palacio ^J	503.5	503.5	0.0	503.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
82	RM Huinalá ^J	10.2	10.2	0.0	10.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
83	RM Ixtaczoquitlán ^J	15.6	15.6	0.0	15.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II) ^J	230.6	230.6	0.0	230.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo) ^J	839.9	839.9	0.0	839.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
90	RM CT Puerto Libertad ^J	229.4	229.4	0.0	229.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
91	RM Punta Prieta ^J	196.6	196.6	0.0	196.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
92	RM Salamanca ^J	552.3	552.3	0.0	552.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
93	RM Tuxpango ^J	296.5	296.5	0.0	296.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
94	RM CT Valle de México ^J	98.8	98.8	0.0	98.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
95	SE Norte ^J	131.5	131.5	0.0	131.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE 705 Capacitores ^J	59.4	59.4	0.0	59.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte ^J	765.1	765.1	0.0	765.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
100	SLT 701 Occidente-Centro ^J	1,359.3	1,359.3	0.0	1,359.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
101	SLT 702 Sureste-Peninsular ^J	476.0	476.0	0.0	476.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
102	SLT 703 Noreste-Norte ^J	329.3	329.3	0.0	329.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
103	SLT 704 Baja California -Noroeste ^J	114.2	114.2	0.0	114.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
104	SLT 706 Sistemas- Norte	3,180.2	3,029.5	0.7	3,030.2	8.9	9.5	18.4	131.7	150.1
105	SLT 709 Sistemas Sur ^J	1,732.1	1,732.1	0.0	1,732.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
106	CC Conversión El Encino de TG a CC ^J	1,271.8	1,271.8	0.0	1,271.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
107	CCI Baja California Sur II ^J	1,032.7	1,032.7	0.0	1,032.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
108	LT 807 Durango I ^J	584.9	584.9	0.0	584.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
110	RM CCC Tula ^J	89.6	89.6	0.0	89.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
111	RM CGT Cerro Prieto (U5) ^J	537.3	537.3	0.0	537.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 ^J	233.7	233.7	0.0	233.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4 ^J	612.0	612.0	0.0	612.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5 ^J	521.5	521.5	0.0	521.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6 ^J	754.6	754.6	0.0	754.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2 ^J	352.1	352.1	0.0	352.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
122	SE 811 Noroeste ^J	184.5	184.5	0.0	184.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
123	SE 812 Golfo Norte ^J	90.5	90.5	0.0	90.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
124	SE 813 División Bajío ^J	918.5	918.5	0.0	918.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
126	SLT 801 Altiplano ^J	1,442.3	1,442.3	0.0	1,442.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
127	SLT 802 Tamaulipas ^J	1,216.5	1,216.5	0.0	1,216.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
128	SLT 803 Noine ^J	1,134.5	1,134.5	0.0	1,134.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
130	SLT 806 Bajío	1,566.3	1,527.4	2.5	1,529.9	3.0	8.2	11.2	25.2	36.4
132	CE La Venta II ^J	1,863.7	1,863.7	0.0	1,863.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
136	LT Red Asociada Transmisión de la CE La Venta II ^J	116.1	116.1	0.0	116.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
138	SE 911 Noreste ^J	152.9	152.9	0.0	152.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
139	SE 912 División Oriente ^J	204.4	204.4	0.0	204.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
140	SE 914 División Centro Sur	223.3	196.3	6.4	202.7	6.5	13.0	19.5	1.1	20.6

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{P/J}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – junio 2023

 (Millones de pesos a precios de 2023) *^J

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2022 (2)	En 2023 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
141 SE 915 Occidental ^U	198.5	198.5	0.0	198.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
142 SLT 901 Pacífico ^U	711.6	711.6	0.0	711.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
143 SLT 902 Istmo ^U	1,375.0	1,375.0	0.0	1,375.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
144 SLT 903 Cabo - Norte ^U	944.2	944.2	0.0	944.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
146 CH La Yesca	21,340.0	8,841.9	346.3	9,188.2	350.0	719.1	1,069.0	11,082.8	12,151.8
147 CCC Baja California ^U	2,975.6	2,975.6	0.0	2,975.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur ^U	471.6	471.6	0.0	471.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro ^U	764.4	764.4	0.0	764.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	809.3	805.9	0.2	806.1	0.3	0.7	1.0	2.2	3.2
151 SE 1006 Central----Sur	264.7	254.1	1.3	255.4	1.3	2.6	3.9	5.4	9.3
152 SE 1005 Noroeste	1,036.1	984.1	10.4	994.4	10.6	21.9	32.4	9.2	41.7
156 RM Infiernillo	288.5	285.6	0.2	285.8	0.2	0.6	0.8	1.9	2.7
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,597.7	2,545.1	3.3	2,548.4	4.1	11.1	15.2	34.1	49.3
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4 ^U	225.1	225.1	0.0	225.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7 ^U	76.8	76.8	0.0	76.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
160 RM CCC Samalayuca II ^U	18.5	18.5	0.0	18.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
161 RM CCC El Sauz ^U	72.1	72.1	0.0	72.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
162 RM CCC Huinalá II ^U	32.4	32.4	0.0	32.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central ^U	267.1	267.1	0.0	267.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	666.5	654.4	0.6	655.0	0.6	2.6	3.2	8.3	11.5
165 LT Red Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo ^U	99.5	99.5	0.0	99.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,035.7	1,020.4	1.0	1,021.4	1.2	3.2	4.4	9.9	14.3
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,460.9	2,132.8	82.0	2,214.8	82.0	164.1	246.1	0.0	246.1
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales ^U	559.3	559.3	0.0	559.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,363.5	1,119.8	15.3	1,135.1	18.5	51.3	69.8	158.7	228.5
176 LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	614.4	582.9	3.9	586.8	3.9	7.9	11.8	15.8	27.6
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	21.1	20.2	0.1	20.3	0.1	0.2	0.3	0.6	0.8
181 RM CN Laguna Verde	11,003.9	7,864.6	233.1	8,097.8	233.1	466.3	699.4	2,206.7	2,906.1
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3 ^U	545.5	545.5	0.0	545.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2 ^U	98.2	98.2	0.0	98.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	396.1	378.6	0.9	379.5	0.9	3.7	4.6	12.0	16.6
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	273.9	228.1	2.9	231.0	3.5	9.6	13.2	29.7	42.9
190 SE 1120 Noroeste	841.3	708.0	4.3	712.2	8.5	15.5	24.0	105.1	129.1
191 SE 1121 Baja California	93.5	86.7	1.7	88.4	1.7	3.4	5.1	0.0	5.1
192 SE 1122 Golfo Norte	660.0	622.2	3.2	625.3	3.2	9.7	12.8	21.8	34.6
193 SE 1123 Norte ^U	65.0	65.0	0.0	65.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
194 SE 1124 Bajío Centro	669.5	644.4	1.5	645.8	1.7	5.3	7.0	16.6	23.6
195 SE 1125 Distribución	1,651.7	1,534.0	7.3	1,541.3	8.7	24.8	33.5	77.0	110.5
197 SE 1127 Sureste	271.7	246.6	1.6	248.2	1.9	5.3	7.2	16.3	23.5
198 SE 1128 Centro Sur	342.8	307.4	3.8	311.1	3.9	8.4	12.4	19.3	31.6
199 SE 1129 Compensación redes	264.6	244.2	3.3	247.6	3.5	7.5	10.9	6.1	17.0
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,191.5	1,077.2	11.7	1,088.9	12.3	26.9	39.2	63.4	102.6
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,509.7	1,131.9	24.0	1,155.9	29.2	79.5	108.8	245.1	353.9
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,237.6	2,011.4	20.3	2,031.7	20.3	52.5	72.9	133.0	205.8
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	629.4	598.5	7.7	606.2	7.7	15.5	23.2	0.0	23.2
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,817.8	1,787.2	1.9	1,789.1	2.4	6.4	8.8	19.9	28.7
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieta	1,989.0	1,937.6	3.3	1,940.9	4.0	10.8	14.8	33.3	48.1
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera ^U	719.4	719.4	0.0	719.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
207 SE 1213 Compensación de Redes	818.4	791.5	2.7	794.2	3.0	7.1	10.1	14.1	24.2
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	160.3	138.9	5.3	144.3	5.3	10.7	16.0	0.0	16.0
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,359.5	2,280.7	5.0	2,285.7	6.1	16.6	22.7	51.1	73.8
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,113.6	2,953.9	9.8	2,963.7	11.3	33.7	45.0	104.9	150.0
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo ^U	626.5	626.5	0.0	626.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
213 SE 1211 Noreste - Central	1,037.0	668.9	24.3	693.2	32.1	58.1	90.2	253.7	343.9
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,060.3	831.4	21.9	853.2	12.4	42.9	55.3	151.8	207.1
216 RM CCC Poza Rica	2,570.4	1,738.5	117.5	1,856.0	117.5	236.6	354.2	360.2	714.3

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – junio 2023

(Millones de pesos a precios de 2023) *./

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2022 (2)	En 2023 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
217 RM CCC El Sauz Paquete I	2,708.4	1,687.2	59.3	1,746.5	63.0	140.4	203.4	758.4	961.8
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	668.7	661.9	0.4	662.3	0.5	1.4	2.0	4.4	6.4
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	726.3	576.1	9.5	585.7	11.6	31.6	43.2	97.4	140.6
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	17,913.1	14,029.0	564.4	14,593.4	218.1	514.7	732.8	2,586.9	3,319.7
223 LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	73.9	73.9	0.0	73.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
225 LT Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	21.2	21.2	0.0	21.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
226 CCI CI Guerrero Negro III	431.8	280.6	21.6	302.2	21.6	43.2	64.8	64.8	129.5
227 CG Los Humeros II	1,810.7	1,703.8	5.6	1,709.4	5.6	22.5	28.1	73.1	101.2
228 LT Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	333.0	312.0	1.1	313.2	1.1	4.4	5.6	14.3	19.8
229 CT TG Baja California II	1,773.2	1,391.2	23.6	1,414.8	28.0	80.4	108.3	250.0	358.4
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	109.6	100.5	0.6	101.1	0.7	1.9	2.6	5.9	8.5
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	146.4	134.3	0.8	135.1	0.9	2.5	3.5	7.9	11.3
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	611.3	119.6	4.3	123.9	22.2	31.3	53.5	433.9	487.3
235 CCI Baja California Sur IV	1,670.7	977.4	44.0	1,021.5	53.7	145.9	199.5	449.7	649.2
236 CCI Baja California Sur III	1,568.9	1,488.9	10.0	1,498.9	10.0	20.0	30.0	40.0	70.0
237 LT 1313 Red asociada a Baja California III	196.9	129.1	12.8	141.8	6.9	22.6	29.5	25.5	55.1
242 SE 1323 Distribución SUR	414.1	268.9	5.6	274.5	0.1	5.7	5.7	133.8	139.6
243 SE 1322 Distribución Centro	1,452.9	1,080.1	41.2	1,121.4	41.2	98.7	140.0	191.5	331.5
244 SE 1321 Distribución Noreste	1,166.9	930.5	20.0	950.5	22.1	55.8	77.9	138.5	216.4
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	323.4	269.7	4.1	273.8	4.7	11.8	16.4	33.2	49.6
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,060.5	951.1	8.1	959.2	9.2	23.8	33.0	68.2	101.2
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	765.0	716.4	3.1	719.5	3.8	10.2	14.0	31.5	45.5
251 SE 1421 Distribución Sur	438.0	291.3	5.2	296.5	9.5	20.6	30.1	111.4	141.5
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	135.2	135.2	0.0	135.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
253 SE 1420 Distribución Norte	563.2	354.2	22.9	377.0	21.9	48.4	70.3	115.9	186.2
259 SE 1521 Distribución Sur	571.8	272.9	13.4	286.3	16.2	34.4	50.6	234.9	285.5
260 SE 1520 Distribución Norte	179.1	37.9	0.2	38.1	5.8	6.0	11.8	129.2	141.0
261 CCC CoGeneración Salamanca Fase I	6,721.0	4,413.0	172.9	4,585.9	111.5	454.4	565.9	1,569.1	2,135.1
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	642.5	506.4	9.3	515.7	10.9	29.1	40.0	86.8	126.8
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	407.2	318.8	4.6	323.5	4.6	18.6	23.2	60.4	83.7
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	49.2	38.5	0.6	39.1	0.6	2.3	2.8	7.3	10.1
273 SE 1621 Distribución Norte - Sur	769.2	314.6	22.8	337.4	24.1	59.5	83.6	348.1	431.7
275 CG Los Azufres III (Fase I)	1,191.6	930.9	13.7	944.6	13.7	54.9	68.6	178.4	247.0
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	354.9	124.2	17.7	141.9	17.7	35.5	53.2	159.7	212.9
286 CCI Baja California Sur V	1,825.0	1,186.3	91.3	1,277.5	91.3	182.5	273.8	273.8	547.5
288 SLT 1722 Distribución Sur	429.7	177.3	19.3	196.6	16.3	35.7	52.0	181.1	233.1
292 SE 1701 Subestación Chimalpa II	1,046.9	408.5	47.3	455.8	24.6	95.2	119.8	471.3	591.1
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,197.7	940.8	13.5	954.3	13.5	54.1	67.6	175.8	243.4
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	892.3	706.9	10.5	717.4	10.9	39.3	50.2	124.7	174.9
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	342.4	259.7	4.6	264.3	4.9	17.4	22.4	55.8	78.1
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	439.0	153.6	21.9	175.6	21.9	43.9	65.8	197.5	263.4
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	137.7	108.0	1.6	109.6	1.6	6.3	7.8	20.3	28.2
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,208.5	563.7	30.3	594.0	55.6	86.8	142.4	472.1	614.5
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte	1,353.7	526.7	47.1	573.8	48.6	114.3	162.9	617.0	779.9
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental - Peninsular	885.2	588.8	51.0	639.8	39.3	96.4	135.7	109.7	245.4
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	828.3	164.4	31.3	195.7	14.8	54.6	69.5	563.1	632.6
312 RM CH Temascal Unidades 1 a 4	451.9	129.1	25.1	154.2	5.6	36.7	42.3	255.4	297.7
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	1,634.7	287.5	4.1	291.6	55.8	64.0	119.7	1,223.4	1,343.1
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	305.0	113.2	12.7	125.9	8.1	26.9	34.9	144.2	179.1
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,146.0	500.1	34.1	534.3	46.5	86.8	133.3	478.4	611.7
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	256.9	172.8	13.3	186.1	13.3	26.6	39.9	30.8	70.7
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	769.1	423.0	76.9	499.9	0.0	115.4	115.4	153.8	269.2
320 LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	1,033.9	379.9	30.7	410.6	34.5	78.2	112.7	510.6	623.3

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p./}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – junio 2023

 (Millones de pesos a precios de 2023) ^{*./}

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2022 (2)	En 2023 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	7,557.2	2,004.4	137.0	2,141.4	221.5	359.8	581.3	4,834.5	5,415.8
327	CG Los Azufres III Fase II	896.0	0.7	0.7	1.4	0.0	56.1	56.1	838.5	894.6
328	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	77.4	10.5	2.6	13.1	0.0	2.7	2.7	61.6	64.3
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	1,089.9	239.0	28.7	267.7	39.4	77.0	116.4	705.8	822.2
339	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	9,332.2	2,054.7	290.4	2,345.1	204.3	536.0	740.3	6,246.9	6,987.1
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	99.3	9.9	0.0	9.9	3.3	3.3	6.6	82.7	89.4
350	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,287.1	172.6	43.1	215.7	0.5	44.2	44.7	1,026.8	1,071.5
24	Cierres Parciales	67,432.1	21,585.1	1,699.1	23,284.1	1,993.4	4,376.4	6,369.8	37,778.1	44,147.9
171	CC Agua Prieta II (Con Campo Solar)	8,018.4	3,084.3	117.5	3,201.8	398.4	535.2	933.6	3,882.9	4,816.5
188	SE 1116 Transformación del Noreste	3,049.5	2,895.8	10.8	2,906.6	10.1	27.2	37.2	105.7	142.9
209	SE 1212 Sur - Peninsular	902.5	730.2	13.3	743.6	11.4	29.6	41.0	118.0	159.0
214	SE 1210 Norte - Noroeste	2,045.7	1,709.0	34.7	1,743.7	4.0	67.9	71.9	230.2	302.0
245	SE 1320 Distribución Noroeste	683.6	565.3	19.6	584.9	4.3	34.2	38.5	60.3	98.8
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	758.2	515.0	16.7	531.6	18.7	53.7	72.4	154.2	226.5
264	CC Centro	10,321.9	4,217.2	336.5	4,553.7	469.1	831.0	1,300.1	4,468.1	5,768.2
266	SLT 1603 Subestación Lago	538.0	165.0	24.3	189.3	22.6	46.9	69.6	279.2	348.7
274	SE 1620 Distribución Valle de México	1,749.4	1,054.6	46.6	1,101.2	51.6	117.7	169.4	478.8	648.1
278	RM CT José López Portillo	3,653.4	715.5	106.6	822.0	76.1	182.7	258.8	2,572.6	2,831.4
280	SLT 1721 Distribución Norte	421.6	164.5	14.3	178.8	13.7	28.8	42.6	200.2	242.7
281	LT Red de Transmisión asociada al CC Noreste	1,472.9	437.8	58.9	496.7	64.8	153.5	218.3	757.9	976.2
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	272.6	54.1	10.0	64.1	2.8	12.8	15.6	192.9	208.5
284	CG Los Humeros III	733.9	424.9	38.6	463.5	38.6	77.3	115.9	154.5	270.4
296	CC Empalme I	8,284.4	2,271.6	322.4	2,593.9	327.4	649.7	977.1	4,713.3	5,690.4
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	1,616.5	330.0	13.4	343.3	59.1	78.4	137.5	1,135.7	1,273.2
298	CC Valle de México II	7,093.8	0.0	236.5	236.5	0.0	709.4	709.4	6,148.0	6,857.3
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	588.4	131.0	13.2	144.1	19.3	36.2	55.6	388.7	444.3
311	RM CCC Tula Paquetes 1 Y 2	5,500.6	889.1	167.6	1,056.7	106.3	273.9	380.2	4,063.7	4,443.9
313	CC Empalme II	6,822.1	682.2	0.0	682.2	227.4	227.4	454.8	5,685.1	6,139.9
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	536.1	145.3	18.7	164.1	17.9	37.8	55.7	316.4	372.1
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	1,288.1	288.6	50.6	339.1	36.7	87.3	124.1	824.9	949.0
338	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	683.5	99.7	15.2	114.9	13.0	45.7	58.7	509.8	568.6
349	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	396.8	14.4	13.2	27.6	0.0	32.1	32.1	337.1	369.2

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

*./ El tipo de cambio utilizado es de 17.0720 pesos correspondiente al cierre de junio de 2023.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – junio 2023

(Millones de pesos a precios de 2023) */

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2022	PEF 2023	Variación %		Monto	% Respetto PEF 2023	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
Total	686,027.1	682,932.4	-0.5	596,114.6	317,298.5	46.5	34,812.8	282,485.7
Inversión directa	455,957.2	452,862.5	-0.7	410,972.3	132,156.1	29.2	28,412.9	103,743.3
1 CG Cerro Prieto IV	1,764.2	1,764.2	0.0	1,764.2	0.0	0.0	0.0	0.0
2 CC Chihuahua	4,735.2	4,735.2	0.0	4,735.2	0.0	0.0	0.0	0.0
3 CCI Guerrero Negro II	468.9	468.9	0.0	468.9	0.0	0.0	0.0	0.0
4 CC Monterrey II	5,652.3	5,652.3	0.0	5,652.3	0.0	0.0	0.0	0.0
5 CD Puerto San Carlos II	1,046.0	1,046.0	0.0	1,046.0	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	5,255.7	5,255.7	0.0	5,255.7	0.0	0.0	0.0	0.0
7 CT Samalayuca II	11,971.2	11,971.2	0.0	11,971.2	0.0	0.0	0.0	0.0
9 LT 211 Cable Submarino	1,707.5	1,707.5	0.0	1,707.5	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,264.9	2,264.9	0.0	2,264.9	0.0	0.0	0.0	0.0
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,816.6	1,816.6	0.0	1,816.6	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,990.6	2,990.6	0.0	2,990.6	0.0	0.0	0.0	0.0
13 SE 218 Noroeste	864.8	864.8	0.0	864.8	0.0	0.0	0.0	0.0
14 SE 219 Sureste-Peninsular	576.4	576.4	0.0	576.4	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental-Centro	1,073.0	1,073.0	0.0	1,073.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental	1,237.9	1,237.9	0.0	1,237.9	0.0	0.0	0.0	0.0
17 LT 301 Centro	760.5	760.5	0.0	760.5	0.0	0.0	0.0	0.0
18 LT 302 Sureste	702.6	702.6	0.0	702.6	0.0	0.0	0.0	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	472.5	472.5	0.0	472.5	0.0	0.0	0.0	0.0
20 LT 304 Noroeste	481.8	481.8	0.0	481.8	0.0	0.0	0.0	0.0
21 SE 305 Centro-Oriente	622.8	622.8	0.0	622.8	0.0	0.0	0.0	0.0
22 SE 306 Sureste	768.1	768.1	0.0	768.1	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste	415.5	415.5	0.0	415.5	0.0	0.0	0.0	0.0
24 SE 308 Noroeste	753.4	753.4	0.0	753.4	0.0	0.0	0.0	0.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	2,243.6	2,243.6	0.0	2,243.6	0.0	0.0	0.0	0.0
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	1,960.1	1,960.1	0.0	1,960.1	0.0	0.0	0.0	0.0
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,081.7	2,081.7	0.0	2,081.7	0.0	0.0	0.0	0.0
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	5,698.0	5,698.0	0.0	5,698.0	0.0	0.0	0.0	0.0
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	761.9	761.9	0.0	761.9	0.0	0.0	0.0	0.0
30 LT 411 Sistema Nacional	2,248.2	2,248.2	0.0	2,248.2	0.0	0.0	0.0	0.0
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	4,703.9	4,703.9	0.0	4,703.9	0.0	0.0	0.0	0.0
32 SE 401 Occidental - Central	1,097.7	1,097.7	0.0	1,097.7	0.0	0.0	0.0	0.0
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,324.7	1,324.7	0.0	1,324.7	0.0	0.0	0.0	0.0
34 SE 403 Noreste	1,237.6	1,237.6	0.0	1,237.6	0.0	0.0	0.0	0.0
35 SE 404 Noroeste-Norte	691.4	691.4	0.0	691.4	0.0	0.0	0.0	0.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	146.6	146.6	0.0	146.6	0.0	0.0	0.0	0.0
37 SE 410 Sistema Nacional	2,956.4	2,956.4	0.0	2,956.4	0.0	0.0	0.0	0.0
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,943.1	1,943.1	0.0	1,943.1	0.0	0.0	0.0	0.0
39 LT 414 Norte-Occidental	1,121.2	1,121.2	0.0	1,121.2	0.0	0.0	0.0	0.0
40 LT 502 Oriental - Norte	252.7	252.7	0.0	252.7	0.0	0.0	0.0	0.0
41 LT 506 Saltillo-Cañada	4,222.0	4,222.0	0.0	4,222.0	0.0	0.0	0.0	0.0
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,833.5	1,833.5	0.0	1,833.5	0.0	0.0	0.0	0.0
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	746.9	746.9	0.0	746.9	0.0	0.0	0.0	0.0
44 SE 412 Compensación Norte	375.5	375.5	0.0	375.5	0.0	0.0	0.0	0.0
45 SE 413 Noroeste - Occidental	978.1	978.1	0.0	978.1	0.0	0.0	0.0	0.0
46 SE 503 Oriental	365.4	365.4	0.0	365.4	0.0	0.0	0.0	0.0
47 SE 504 Norte - Occidental	764.8	764.8	0.0	764.8	0.0	0.0	0.0	0.0
48 CCI Baja California Sur I	956.1	956.1	0.0	956.1	0.0	0.0	0.0	0.0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,165.7	2,165.7	0.0	2,165.7	0.0	0.0	0.0	0.0
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	2,603.0	2,603.0	0.0	2,603.0	0.0	0.0	0.0	0.0
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	488.7	488.7	0.0	488.7	0.0	0.0	0.0	0.0
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	469.8	469.8	0.0	469.8	0.0	0.0	0.0	0.0
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	284.6	284.6	0.0	284.6	0.0	0.0	0.0	0.0
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	443.7	443.7	0.0	443.7	0.0	0.0	0.0	0.0
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	361.6	361.6	0.0	361.6	0.0	0.0	0.0	0.0

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{p./}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – junio 2023
 (Millones de pesos a precios de 2023) ^{*./}

Nombre del Proyecto	Costo total estimado				Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2022	PEF 2023	Variación %	Monto		%	Proyectos adjudicados y/o en construcción (7)	Proyectos en operación (8)	
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)		(5=7+8)			(6=5/2)
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	234.9	234.9	0.0	234.9	0.0	0.0	0.0
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	1,331.3	1,331.3	0.0	1,331.3	0.0	0.0	0.0
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	517.2	517.2	0.0	517.2	0.0	0.0	0.0
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	1,935.3	1,935.3	0.0	1,935.3	0.0	0.0	0.0
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	1,314.3	1,314.3	0.0	1,314.3	0.0	0.0	0.0
62	CCC	Pacífico	10,824.1	10,824.1	0.0	10,824.1	20.4	0.0	20.4
63	CH	El Cajón	14,229.2	14,229.2	0.0	14,229.2	6,443.2	0.0	6,443.2
64	LT	Líneas Centro	114.3	114.3	0.0	114.3	0.0	0.0	0.0
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,166.3	1,166.3	0.0	1,166.3	0.0	0.0	0.0
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,279.9	1,279.9	0.0	1,279.9	0.0	0.0	0.0
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	349.2	349.2	0.0	349.2	0.0	0.0	0.0
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,584.9	1,584.9	0.0	1,584.9	129.6	8.2	129.6
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	567.0	567.0	0.0	567.0	0.0	0.0	0.0
70	LT	Riviera Maya	633.6	633.6	0.0	633.6	0.0	0.0	0.0
71	PRR	Presa Reguladora Amata	231.8	231.8	0.0	231.8	0.0	0.0	0.0
72	RM	Adolfo López Mateos	527.7	527.7	0.0	527.7	0.0	0.0	0.0
73	RM	Altamira	722.9	722.9	0.0	722.9	0.0	0.0	0.0
74	RM	Botello	108.4	108.4	0.0	108.4	0.0	0.0	0.0
75	RM	Carbón II	197.3	197.3	0.0	197.3	0.0	0.0	0.0
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	320.4	320.4	0.0	320.4	0.0	0.0	0.0
77	RM	Dos Bocas	245.9	245.9	0.0	245.9	0.0	0.0	0.0
78	RM	Emilio Portes Gil	4.2	4.2	0.0	4.2	0.0	0.0	0.0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	2,174.8	2,174.8	0.0	2,174.8	0.0	0.0	0.0
80	RM	Gomez Palacio	503.5	503.5	0.0	503.5	0.0	0.0	0.0
82	RM	Huinalá	10.2	10.2	0.0	10.2	0.0	0.0	0.0
83	RM	Ixtaczoquitlán	15.6	15.6	0.0	15.6	0.0	0.0	0.0
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	230.6	230.6	0.0	230.6	0.0	0.0	0.0
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	839.9	839.9	0.0	839.9	0.0	0.0	0.0
90	RM	CT Puerto Libertad	229.4	229.4	0.0	229.4	0.0	0.0	0.0
91	RM	Punta Prieta	196.6	196.6	0.0	196.6	0.0	0.0	0.0
92	RM	Salamanca	552.3	552.3	0.0	552.3	0.0	0.0	0.0
93	RM	Tuxpango	296.5	296.5	0.0	296.5	0.0	0.0	0.0
94	RM	CT Valle de México	98.8	98.8	0.0	98.8	0.0	0.0	0.0
95	SE	Norte	131.5	131.5	0.0	131.5	0.0	0.0	0.0
98	SE	705 Capacitores	59.4	59.4	0.0	59.4	0.0	0.0	0.0
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	765.1	765.1	0.0	765.1	0.0	0.0	0.0
100	SLT	701 Occidente-Centro	1,359.3	1,359.3	0.0	1,359.3	0.0	0.0	0.0
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	476.0	476.0	0.0	476.0	0.0	0.0	0.0
102	SLT	703 Noreste-Norte	329.3	329.3	0.0	329.3	0.0	0.0	0.0
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	114.2	114.2	0.0	114.2	0.0	0.0	0.0
104	SLT	706 Sistemas Norte	3,180.2	3,180.2	0.0	3,180.2	150.1	4.7	150.1
105	SLT	709 Sistemas Sur	1,732.1	1,732.1	0.0	1,732.1	0.0	0.0	0.0
106	CC	Conversión El Encino de TG aCC	1,271.8	1,271.8	0.0	1,271.8	0.0	0.0	0.0
107	CCI	Baja California Sur II	1,032.7	1,032.7	0.0	1,032.7	0.0	0.0	0.0
108	LT	807 Durango I	584.9	584.9	0.0	584.9	0.0	0.0	0.0
110	RM	CCC Tula	89.6	89.6	0.0	89.6	0.0	0.0	0.0
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	537.3	537.3	0.0	537.3	0.0	0.0	0.0
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	233.7	233.7	0.0	233.7	0.0	0.0	0.0
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	612.0	612.0	0.0	612.0	0.0	0.0	0.0
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	521.5	521.5	0.0	521.5	0.0	0.0	0.0
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	754.6	754.6	0.0	754.6	0.0	0.0	0.0
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	352.1	352.1	0.0	352.1	0.0	0.0	0.0
122	SE	811 Noroeste	184.5	184.5	0.0	184.5	0.0	0.0	0.0
123	SE	812 Golfo Norte	90.5	90.5	0.0	90.5	0.0	0.0	0.0
124	SE	813 División Bajío	918.5	918.5	0.0	918.5	0.0	0.0	0.0
126	SLT	801 Altiplano	1,442.3	1,442.3	0.0	1,442.3	0.0	0.0	0.0

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – junio 2023

(Millones de pesos a precios de 2023) */

Nombre del Proyecto	Costo total estimado				Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas		
	PEF 2022	PEF 2023	Variación %	Monto		%	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)		(5=7+8)			(6=5/2)	(7)
127	SLT	802 Tamaulipas	1,216.5	1,216.5	0.0	1,216.5	0.0	0.0	0.0	0.0
128	SLT	803 NOINE	1,134.5	1,134.5	0.0	1,134.5	0.0	0.0	0.0	0.0
130	SLT	806 Bajío	1,566.3	1,566.3	0.0	1,566.3	36.4	2.3	0.0	36.4
132	CE	La Venta II	1,863.7	1,863.7	0.0	1,863.7	0.0	0.0	0.0	0.0
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	116.1	116.1	0.0	116.1	0.0	0.0	0.0	0.0
138	SE	911 Noreste	152.9	152.9	0.0	152.9	0.0	0.0	0.0	0.0
139	SE	912 División Oriente	204.4	204.4	0.0	204.4	0.0	0.0	0.0	0.0
140	SE	914 División Centro Sur	223.3	223.3	0.0	223.3	20.6	9.2	0.0	20.6
141	SE	915 Occidental	198.5	198.5	0.0	198.5	0.0	0.0	0.0	0.0
142	SLT	901 Pacífico	711.6	711.6	0.0	711.6	0.0	0.0	0.0	0.0
143	SLT	902 Istmo	1,375.0	1,375.0	0.0	1,375.0	0.0	0.0	0.0	0.0
144	SLT	903 Cabo - Norte	944.2	944.2	0.0	944.2	0.0	0.0	0.0	0.0
146	CH	La Yesca	21,340.0	21,340.0	0.0	21,340.0	12,151.8	56.9	0.0	12,151.8
147	CCC	Baja California	2,975.6	2,975.6	0.0	2,975.6	0.0	0.0	0.0	0.0
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	471.6	471.6	0.0	471.6	0.0	0.0	0.0	0.0
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	764.4	764.4	0.0	764.4	0.0	0.0	0.0	0.0
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	809.3	809.3	0.0	809.3	3.2	0.4	0.0	3.2
151	SE	1006 Central----Sur	264.7	264.7	0.0	264.7	9.3	3.5	0.0	9.3
152	SE	1005 Noroeste	1,036.1	1,036.1	0.0	1,036.1	41.7	4.0	0.0	41.7
156	RM	Infiernillo	288.5	288.5	0.0	288.5	2.7	0.9	0.0	2.7
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,597.7	2,597.7	0.0	2,597.7	49.3	1.9	0.0	49.3
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	225.1	225.1	0.0	225.1	0.0	0.0	0.0	0.0
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	76.8	76.8	0.0	76.8	0.0	0.0	0.0	0.0
160	RM	CCC Samalayuca II	18.5	18.5	0.0	18.5	0.0	0.0	0.0	0.0
161	RM	CCC El Sauz	72.1	72.1	0.0	72.1	0.0	0.0	0.0	0.0
162	RM	CCC Huinala II	32.4	32.4	0.0	32.4	0.0	0.0	0.0	0.0
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	267.1	267.1	0.0	267.1	0.0	0.0	0.0	0.0
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	666.5	666.5	0.0	666.5	11.5	1.7	0.0	11.5
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	99.5	99.5	0.0	99.5	0.0	0.0	0.0	0.0
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	1,035.7	1,035.7	0.0	1,035.7	14.3	1.4	0.0	14.3
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,460.9	2,460.9	0.0	2,460.9	246.1	10.0	0.0	246.1
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	559.3	559.3	0.0	559.3	0.0	0.0	0.0	0.0
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,363.5	1,363.5	0.0	1,363.5	228.5	16.8	0.0	228.5
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	9,748.1	9,748.1	0.0	8,018.4	4,816.5	49.4	0.0	4,816.5
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	614.4	614.4	0.0	614.4	27.6	4.5	0.0	27.6
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	21.1	21.1	0.0	21.1	0.8	3.9	0.0	0.8
181	RM	CN Laguna Verde	11,003.9	11,003.9	0.0	11,003.9	2,906.1	26.4	0.0	2,906.1
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	545.5	545.5	0.0	545.5	0.0	0.0	0.0	0.0
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	98.2	98.2	0.0	98.2	0.0	0.0	0.0	0.0
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	396.1	396.1	0.0	396.1	16.6	4.2	0.0	16.6
188	SE	1116 Transformación del Noreste	4,171.3	4,171.3	0.0	3,461.2	737.9	17.7	594.9	142.9
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	273.9	273.9	0.0	273.9	42.9	15.7	0.0	42.9
190	SE	1120 Noroeste	841.3	841.3	0.0	841.3	129.1	15.3	0.0	129.1
191	SE	1121 Baja California	93.5	93.5	0.0	93.5	5.1	5.4	0.0	5.1
192	SE	1122 Golfo Norte	660.0	660.0	0.0	660.0	34.6	5.2	0.0	34.6
193	SE	1123 Norte	65.0	65.0	0.0	65.0	0.0	0.0	0.0	0.0
194	SE	1124 Bajío Centro	669.5	669.5	0.0	669.5	23.6	3.5	0.0	23.6
195	SE	1125 Distribución	1,651.7	1,651.7	0.0	1,651.7	110.5	6.7	0.0	110.5
197	SE	1127 Sureste	271.7	271.7	0.0	271.7	23.5	8.7	0.0	23.5
198	SE	1128 Centro Sur	342.8	342.8	0.0	342.8	31.6	9.2	0.0	31.6
199	SE	1129 Compensación redes	264.6	264.6	0.0	264.6	17.0	6.4	0.0	17.0
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,191.5	1,191.5	0.0	1,191.5	102.6	8.6	0.0	102.6
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,509.7	1,509.7	0.0	1,509.7	353.9	23.4	0.0	353.9
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,237.6	2,237.6	0.0	2,237.6	205.8	9.2	0.0	205.8
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	629.4	629.4	0.0	629.4	23.2	3.7	0.0	23.2
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,817.8	1,817.8	0.0	1,817.8	28.7	1.6	0.0	28.7
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,989.0	1,989.0	0.0	1,989.0	48.1	2.4	0.0	48.1

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{p/}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – junio 2023
 (Millones de pesos a precios de 2023) ^{*-/}

Nombre del Proyecto	Costo total estimado				Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2022	PEF 2023	Variación %	Monto		%	Proyectos adjudicados y/o en construcción (7)	Proyectos en operación (8)	
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)		(5=7+8)			(6=5/2)
206 SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	719.4	719.4	0.0	719.4	0.0	0.0	0.0	0.0
207 SE	1213 COMPENSACION DE REDES	818.4	818.4	0.0	818.4	24.2	3.0	0.0	24.2
208 SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	160.3	160.3	0.0	160.3	16.0	10.0	0.0	16.0
209 SE	1212 SUR - PENINSULAR ✓	2,270.4	2,270.4	0.0	1,071.3	1,061.5	46.8	902.5	159.0
210 SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,359.5	2,359.5	0.0	2,359.5	73.8	3.1	0.0	73.8
211 SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,113.6	3,113.6	0.0	3,113.6	150.0	4.8	0.0	150.0
212 SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	585.3	626.5	7.0	626.5	0.0	0.0	0.0	0.0
213 SE	1211 NORESTE - CENTRAL	1,037.0	1,037.0	0.0	1,037.0	343.9	33.2	0.0	343.9
214 SE	1210 NORTE - NOROESTE ✓	4,115.6	4,115.6	0.0	2,207.2	2,191.0	53.2	1,889.0	302.0
215 SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,060.3	1,060.3	0.0	1,060.3	207.1	19.5	0.0	207.1
216 RM	CCC Poza Rica	2,570.4	2,570.4	0.0	2,570.4	714.3	27.8	0.0	714.3
217 RM	CCC El Sauz Paquete 1	2,708.4	2,708.4	0.0	2,708.4	961.8	35.5	0.0	961.8
218 LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	668.7	668.7	0.0	668.7	6.4	1.0	0.0	6.4
219 SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	726.3	726.3	0.0	726.3	140.6	19.4	0.0	140.6
222 CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	17,913.1	17,913.1	0.0	17,913.1	3,319.7	18.5	0.0	3,319.7
223 LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	73.9	73.9	0.0	73.9	0.0	0.0	0.0	0.0
225 LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	21.2	21.2	0.0	21.2	0.0	0.0	0.0	0.0
226 CCI	CI Guerrero Negro III	431.8	431.8	0.0	431.8	129.5	30.0	0.0	129.5
227 CG	Los Humeros II	1,810.7	1,810.7	0.0	1,810.7	101.2	5.6	0.0	101.2
228 LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	333.0	333.0	0.0	333.0	19.8	6.0	0.0	19.8
229 CT	TG Baja California II	1,773.2	1,773.2	0.0	1,773.2	358.4	20.2	0.0	358.4
231 SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	109.6	109.6	0.0	109.6	8.5	7.7	0.0	8.5
233 SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	146.4	146.4	0.0	146.4	11.3	7.7	0.0	11.3
234 SLT	1302 Transformación del Noreste	611.3	611.3	0.0	611.3	487.3	79.7	0.0	487.3
235 CCI	Baja California Sur IV	1,670.7	1,670.7	0.0	1,670.7	649.2	38.9	0.0	649.2
236 CCI	Baja California Sur III	1,568.9	1,568.9	0.0	1,568.9	70.0	4.5	0.0	70.0
237 LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	196.9	196.9	0.0	196.9	55.1	28.0	0.0	55.1
242 SE	1323 DISTRIBUCION SUR	414.1	414.1	0.0	414.1	139.6	33.7	0.0	139.6
243 SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	1,452.9	1,452.9	0.0	1,452.9	331.5	22.8	0.0	331.5
244 SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	1,166.9	1,166.9	0.0	1,166.9	216.4	18.5	0.0	216.4
245 SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE ✓	1,594.2	1,594.2	0.0	793.3	782.4	49.1	683.6	98.8
247 SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	323.4	323.4	0.0	323.4	49.6	15.3	0.0	49.6
248 SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,060.5	1,060.5	0.0	1,060.5	101.2	9.5	0.0	101.2
249 SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	979.7	979.7	0.0	538.6	226.5	23.1	0.0	226.5
250 SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	765.0	765.0	0.0	765.0	45.5	5.9	0.0	45.5
251 SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	438.0	438.0	0.0	438.0	141.5	32.3	0.0	141.5
252 SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	135.2	135.2	0.0	135.2	0.0	0.0	0.0	0.0
253 SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	563.2	563.2	0.0	563.2	186.2	33.1	0.0	186.2
258 RM	CT Altamira Unidades 1 y 2 ✓	7,352.2	7,352.2	0.0	6,487.3	6,487.3	88.2	6,487.3	0.0
259 SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	571.8	571.8	0.0	571.8	285.5	49.9	0.0	285.5
260 SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	179.1	179.1	0.0	179.1	141.0	78.7	0.0	141.0
261 CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	8,625.8	6,721.0	-22.1	5,462.2	2,135.1	31.8	0.0	2,135.1
262 SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	642.5	642.5	0.0	642.5	126.8	19.7	0.0	126.8
264 CC	Centro	12,459.2	12,459.2	0.0	7,507.9	5,768.2	46.3	0.0	5,768.2
266 SLT	1603 Subestación Lago	3,035.0	3,035.0	0.0	1,556.9	1,509.6	49.7	1,160.9	348.7
267 SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	407.2	407.2	0.0	407.2	83.7	20.5	0.0	83.7
268 CCI	Guerrero Negro IV	352.3	352.3	0.0	352.2	352.2	100.0	352.2	0.0
269 LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	49.2	49.2	0.0	49.2	10.1	20.6	0.0	10.1

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – junio 2023

(Millones de pesos a precios de 2023) *-/

Nombre del Proyecto	Costo total estimado				Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2022	PEF 2023	Variación %	Monto		%	Proyectos adjudicados y/o en construcción (7)	Proyectos en operación (8)	
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)		(5=7+8)			(6=5/2)
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	769.2	769.2	0.0	769.2	431.7	56.1	0.0	431.7	
274 SE 1620 Distribución Valle de México U	3,679.6	3,679.6	0.0	2,398.5	2,362.0	64.2	1,713.9	648.1	
275 CG Los Azufres III (Fase I)	1,191.6	1,191.6	0.0	1,191.6	247.0	20.7	0.0	247.0	
278 RM CT José López Portillo U	4,139.8	3,653.4	-11.7	3,653.4	3,652.6	100.0	821.2	2,831.4	
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE U	1,735.0	1,735.0	0.0	654.8	644.4	37.1	401.7	242.7	
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste U	1,605.6	1,605.6	0.0	1,147.6	1,130.4	70.4	154.2	976.2	
282 SLT 1720 Distribución Valle de México U	1,024.3	1,024.3	0.0	483.9	481.1	47.0	272.6	208.5	
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	354.9	354.9	0.0	354.9	212.9	60.0	0.0	212.9	
284 CG Los Humeros III	2,217.9	2,217.9	0.0	733.9	270.4	12.2	0.0	270.4	
286 CCI Baja California Sur V	1,825.0	1,825.0	0.0	1,825.0	547.5	30.0	0.0	547.5	
288 SLT 1722 Distribución Sur	429.7	429.7	0.0	429.7	233.1	54.2	0.0	233.1	
289 CH Chicoasén II	7,068.4	7,068.4	0.0	6,597.0	6,597.0	93.3	6,597.0	0.0	
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	1,046.9	1,046.9	0.0	1,046.9	591.1	56.5	0.0	591.1	
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,197.7	1,197.7	0.0	1,197.7	243.4	20.3	0.0	243.4	
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	892.3	892.3	0.0	892.3	174.9	19.6	0.0	174.9	
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalia	342.4	342.4	0.0	342.4	78.1	22.8	0.0	78.1	
296 CC Empalme I	12,339.2	12,339.2	0.0	8,140.7	5,690.4	46.1	0.0	5,690.4	
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2,456.1	2,456.1	0.0	1,479.8	1,273.2	51.8	0.0	1,273.2	
298 CC Valle de México II	11,929.1	11,929.1	0.0	7,260.9	7,011.0	58.8	153.6	6,857.3	
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	439.0	439.0	0.0	439.0	263.4	60.0	0.0	263.4	
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	2,897.1	3,406.4	17.6	2,165.2	2,165.2	63.6	2,165.2	0.0	
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	137.7	137.7	0.0	137.7	28.2	20.4	0.0	28.2	
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,208.5	1,208.5	0.0	1,208.5	614.5	50.8	0.0	614.5	
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	1,353.7	1,353.7	0.0	1,353.7	779.9	57.6	0.0	779.9	
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	885.2	885.2	0.0	885.2	245.4	27.7	0.0	245.4	
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	828.3	828.3	0.0	828.3	632.6	76.4	0.0	632.6	
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución U	1,997.8	1,997.8	0.0	1,042.2	1,032.8	51.7	588.4	444.3	
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2 U	6,005.4	6,005.4	0.0	5,730.8	5,602.7	93.3	1,158.8	4,443.9	
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	451.9	451.9	0.0	451.9	297.7	65.9	0.0	297.7	
313 CC Empalme II	12,381.8	12,351.0	-0.2	6,777.5	6,139.9	49.7	0.0	6,139.9	
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	1,634.7	1,634.7	0.0	1,634.7	1,343.1	82.2	0.0	1,343.1	
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	305.0	305.0	0.0	305.0	179.1	58.7	0.0	179.1	
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,146.0	1,146.0	0.0	1,146.0	611.7	53.4	0.0	611.7	
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	256.9	256.9	0.0	256.9	70.7	27.5	0.0	70.7	
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	769.1	769.1	0.0	769.1	269.2	35.0	0.0	269.2	
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,033.9	1,033.9	0.0	1,033.9	623.3	60.3	0.0	623.3	
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución U	1,002.7	1,002.7	0.0	896.9	892.2	89.0	520.1	372.1	
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	7,557.2	7,557.2	0.0	7,557.2	5,415.8	71.7	0.0	5,415.8	
327 CG Los Azufres III Fase II	1,076.5	896.0	-16.8	896.0	894.6	99.8	0.0	894.6	
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	77.4	77.4	0.0	77.4	64.3	83.1	0.0	64.3	
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	1,089.9	1,089.9	0.0	1,089.9	822.2	75.4	0.0	822.2	
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	2,481.4	2,481.4	0.0	2,095.6	2,092.3	84.3	1,143.3	949.0	
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	2,844.0	2,844.0	0.0	988.9	989.0	34.8	420.5	568.6	
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	9,332.2	9,332.2	0.0	9,332.2	6,987.1	74.9	0.0	6,987.1	
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental U	188.7	99.3	-47.4	99.3	98.9	99.6	9.5	89.4	
349 SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución U	1,417.0	1,417.0	0.0	420.5	420.5	29.7	51.2	369.2	
350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,240.2	1,287.1	-42.5	1,287.1	1,242.5	96.5	171.1	1,071.5	
Inversión condicionada	230,069.9	230,069.9	0.0	185,142.3	185,142.3	80.5	6,399.9	178,742.4	

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{p./}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – junio 2023
 (Millones de pesos a precios de 2023) ^{*./}

	Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas		
		PEF 2022	PEF 2023	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2023	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación	
		(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	6,154.8	6,154.8	0.0	6,154.8	6,154.8	100.0	0.0	6,154.8
2	CC	Altamira II	4,401.8	4,401.8	0.0	4,401.8	4,401.8	100.0	0.0	4,401.8
3	CC	Bajío ^{2./}	6,268.7	6,268.7	0.0	6,268.7	6,268.7	100.0	0.0	6,268.7
4	CC	Campeche	2,556.0	2,556.0	0.0	2,556.0	2,556.0	100.0	0.0	2,556.0
5	CC	Hermosillo	2,990.9	2,990.9	0.0	2,968.5	2,968.5	99.3	0.0	2,968.5
6	CT	Mérida III	3,486.5	3,486.5	0.0	3,486.5	3,486.5	100.0	0.0	3,486.5
7	CC	Monterrey III	4,417.6	4,417.6	0.0	4,417.6	4,417.6	100.0	0.0	4,417.6
8	CC	Naco - Nogales	2,757.5	2,757.5	0.0	2,757.5	2,757.5	100.0	0.0	2,757.5
9	CC	Río Bravo II	4,062.3	4,062.3	0.0	4,062.3	4,062.3	100.0	0.0	4,062.3
10	CC	Mexicali	6,063.1	6,063.1	0.0	6,063.1	6,063.1	100.0	0.0	6,063.1
11	CC	Saltillo	2,920.3	2,920.3	0.0	2,920.3	2,920.3	100.0	0.0	2,920.3
12	CC	Tuxpan II	5,185.6	5,185.6	0.0	5,185.6	5,185.6	100.0	0.0	5,185.6
13	TRN	Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid ^{3./}	5,173.7	5,173.7	0.0	5,174.5	5,174.5	100.0	0.0	5,174.5
15	CC	Altamira III y IV	9,209.4	9,209.4	0.0	9,209.4	9,209.4	100.0	0.0	9,209.4
16	CC	Chihuahua III	2,901.1	2,901.1	0.0	2,901.1	2,901.1	100.0	0.0	2,901.1
17	CC	La Laguna II	5,793.5	5,793.5	0.0	5,793.5	5,793.5	100.0	0.0	5,793.5
18	CC	Río Bravo III	4,556.6	4,556.6	0.0	4,556.6	4,556.6	100.0	0.0	4,556.6
19	CC	Tuxpan III y IV	9,908.7	9,908.7	0.0	9,875.5	9,875.5	99.7	0.0	9,875.5
20	CC	Altamira V	9,757.4	9,757.4	0.0	9,757.4	9,757.4	100.0	0.0	9,757.4
21	CC	Tamazunchale	8,246.4	8,246.4	0.0	8,246.4	8,246.4	100.0	0.0	8,246.4
24	CC	Río Bravo IV	4,564.3	4,564.3	0.0	4,564.3	4,564.3	100.0	0.0	4,564.3
25	CC	Tuxpan V	5,035.5	5,035.5	0.0	4,983.4	4,983.4	99.0	0.0	4,983.4
26	CC	Valladolid III	4,536.7	4,536.7	0.0	4,536.7	4,536.7	100.0	0.0	4,536.7
28	CCC	Norte II	8,031.3	8,031.3	0.0	8,031.3	8,031.3	100.0	0.0	8,031.3
29	CCC	Norte	8,221.6	8,221.6	0.0	8,221.6	8,221.6	100.0	0.0	8,221.6
31	CE	La Venta III	2,733.5	2,733.5	0.0	2,733.5	2,733.5	100.0	0.0	2,733.5
33	CE	Oaxaca I	2,759.8	2,759.8	0.0	2,759.8	2,759.8	100.0	0.0	2,759.8
34	CE	Oaxaca II, CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	8,592.4	8,592.4	0.0	8,592.4	8,592.4	100.0	0.0	8,592.4
36	CC	Baja California III	4,500.6	4,500.6	0.0	3,680.7	3,680.7	81.8	0.0	3,680.7
38	CC	Norte III (Juárez)	17,564.2	17,564.2	0.0	9,600.8	9,600.8	54.7	0.0	9,600.8
40	CE	Sureste I	9,609.1	9,609.1	0.0	2,672.7	2,672.7	27.8	0.0	2,672.7
42	CC	Noroeste	11,192.7	11,192.7	0.0	5,710.5	5,710.5	51.0	0.0	5,710.5
43	CC	Noreste	25,146.1	25,146.1	0.0	5,897.7	5,897.7	23.5	0.0	5,897.7
45	CC	Topolobampo III	10,770.3	10,770.3	0.0	6,399.9	6,399.9	59.4	6,399.9	0.0

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

1./ Se modificaron los montos contratados y comprometidos de algunos proyectos con respecto al Presupuesto de Egresos de la Federación (PEF) 2023, en virtud de que el monto comprometido era mayor al monto contratado.

2./ Este proyecto no presenta monto contratado ni comprometido en el cuadro 8 del Tomo VII del PEF 2023, aun cuando está en operación, en virtud de que se estuvo evaluado el valor de sus compromisos con el propietario de dicho proyecto sin llegar aún a una definición al momento de elaborar el PEF 2023, sin embargo, actualmente ya se llegó a un acuerdo por lo que en el PEF 2024 aparecerán los montos respectivos.

3./ Este proyecto no presenta monto contratado y comprometido en el Cuadro 8 del Tomo VII del PEF 2023, en virtud de que se estableció un nuevo contrato con los propietarios fuera de la figura de Inversión financiada condicionada.

*./ El tipo de cambio utilizado es de 17.0720 pesos correspondiente al cierre de junio de 2023.

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 – junio 2023

(Millones de pesos a precios de 2023) ^{1/}

Nombre del Proyecto ^{2/}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/}	Plazo del pago	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
Total Inversión Directa	1,222,464.9	1,222,464.9	1,222,464.9					
Autorizados en 1997	60,923.6	60,923.6	60,923.6					
1 CG Cerro Prieto IV	2,732.9	2,732.9	2,732.9	25-jul-00	25-jul-00	04-may-15	14	9
2 CC Chihuahua	11,895.2	11,895.2	11,895.2	08-may-01	08-may-01	31-mar-16	14	3
3 CCI Guerrero Negro II	604.8	604.8	604.8	03-abr-04	03-abr-04	21-may-14	9	6
4 CC Monterrey II	7,156.4	7,156.4	7,156.4	17-sep-00	17-sep-00	17-nov-14	5	0
5 CD Puerto San Carlos II	999.5	999.5	999.5	23-dic-01	23-dic-01	01-dic-11	9	5
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	7,336.6	7,336.6	7,336.6	04-jul-01	04-jul-01	31-may-16	14	6
7 CT Samalayuca II	5,937.4	5,937.4	5,937.4	08-ene-99	08-ene-99	15-feb-19	19	9
9 LT 211 Cable Submarino	4,363.2	4,363.2	4,363.2	31-jul-99	30-sep-99	15-jul-09	9	9
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	4,511.7	4,511.7	4,511.7	19-nov-99	04-ago-00	15-jul-15	15	0
11 LT 216 y 217 Noroeste	2,949.0	2,949.0	2,949.0	03-jun-99	15-jun-00	15-oct-09	10	0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,078.9	3,078.9	3,078.9	07-jul-99	10-ago-00	15-ene-14	14	3
13 SE 218 Noroeste	3,278.3	3,278.3	3,278.3	30-jun-99	30-jun-99	15-abr-15	15	3
14 SE 219 Sureste-Peninsular	2,097.0	2,097.0	2,097.0	30-ago-99	30-ago-99	15-jul-09	9	9
15 SE 220 Oriental-Centro	1,707.9	1,707.9	1,707.9	14-may-99	30-jun-00	15-oct-09	10	0
16 SE 221 Occidental	2,274.8	2,274.8	2,274.8	30-sep-99	30-sep-99	15-jul-14	14	9
Autorizados en 1998	8,434.8	8,434.8	8,434.8					
17 LT 301 Centro	1,171.5	1,171.5	1,171.5	03-jul-01	30-ago-02	30-sep-11	9	11
18 LT 302 Sureste	1,095.3	1,095.3	1,095.3	03-ago-01	22-may-02	31-dic-11	9	11
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	945.1	945.1	945.1	02-ago-01	24-oct-01	15-jul-11	9	9
20 LT 304 Noroeste	894.2	894.2	894.2	11-may-01	31-jul-01	30-sep-11	10	4
21 SE 305 Centro-Oriente	1,338.7	1,338.7	1,338.7	03-jul-01	31-ago-01	31-ago-11	10	1
22 SE 306 Sureste	1,053.8	1,053.8	1,053.8	31-ago-01	05-nov-01	15-jul-11	9	11
23 SE 307 Noreste	708.4	708.4	708.4	18-abr-01	18-abr-01	30-sep-11	9	11
24 SE 308 Noroeste	1,227.8	1,227.8	1,227.8	11-may-01	27-feb-02	31-dic-11	10	2
Autorizados en 1999	57,581.9	57,581.9	57,581.9					
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	5,242.9	5,242.9	5,242.9	21-nov-02	21-jul-03	09-jul-18	15	6
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	21,218.7	21,218.7	21,218.7	28-ene-05	28-ene-05	29-ago-18	13	9
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	6,171.4	6,171.4	6,171.4	02-ago-01	30-ago-03	28-jun-18	16	8
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	8,694.9	8,694.9	8,694.9	24-oct-01	14-mar-04	09-jul-18	16	3
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,366.8	1,366.8	1,366.8	21-oct-02	28-abr-03	01-abr-13	10	6
30 LT 411 Sistema Nacional	3,028.7	3,028.7	3,028.7	16-ago-02	22-dic-03	09-jul-18	15	9
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	2,386.0	2,386.0	2,386.0	06-nov-03	06-nov-03	29-ago-18	14	9
32 SE 401 Occidental - Central	1,246.4	1,246.4	1,246.4	19-nov-02	19-nov-02	19-dic-12	10	0
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,548.5	1,548.5	1,548.5	13-dic-02	15-jun-05	06-mar-15	11	9
34 SE 403 Noreste	478.7	478.7	478.7	20-feb-02	12-nov-02	13-nov-12	10	9
35 SE 404 Noroeste-Norte	1,117.1	1,117.1	1,117.1	10-may-02	11-jul-02	15-jul-11	9	2
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	1,691.0	1,691.0	1,691.0	21-abr-03	01-sep-03	17-sep-13	9	11
37 SE 410 Sistema Nacional	3,390.9	3,390.9	3,390.9	21-ago-02	13-dic-02	22-oct-12	10	0
Autorizados en 2000	35,135.4	35,135.4	35,135.4					
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	14,290.2	14,290.2	14,290.2	30-nov-03	30-nov-03	29-ago-18	14	4
39 LT 414 Norte-Occidental	1,639.9	1,639.9	1,639.9	23-jun-03	18-ago-03	28-jun-18	14	8
40 LT 502 Oriental - Norte	600.1	600.1	600.1	01-ago-04	14-ene-05	29-jun-15	10	10
41 LT 506 Saltillo-Cañada	6,449.3	6,449.3	6,449.3	11-dic-03	11-dic-03	09-jul-18	14	3
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	4,550.3	4,550.3	4,550.3	29-ago-06	31-ene-07	29-ago-18	11	5
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	3,269.9	3,269.9	3,269.9	10-oct-03	14-may-04	29-ago-18	14	8
44 SE 412 Compensación Norte	568.1	568.1	568.1	09-may-03	09-may-03	28-may-13	9	6
45 SE 413 Noroeste - Occidental	1,729.5	1,729.5	1,729.5	09-ene-04	01-sep-04	29-ago-18	13	11
46 SE 503 Oriental	518.1	518.1	518.1	02-abr-04	01-may-03	28-may-13	8	7
47 SE 504 Norte - Occidental	1,519.8	1,519.8	1,519.8	05-mar-03	01-oct-03	31-ene-14	10	3
Autorizados en 2001	17,913.6	17,913.6	17,913.6					
48 CCI Baja California Sur I	875.1	875.1	875.1	29-jul-05	29-jul-05	29-ago-18	13	0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,315.5	2,315.5	2,315.5	13-jul-05	13-jul-05	28-jun-18	12	9
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	1,622.1	1,622.1	1,622.1	15-oct-04	31-mar-08	29-ago-18	13	8
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	1,906.1	1,906.1	1,906.1	19-jul-04	16-dic-08	30-sep-16	11	8
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	784.2	784.2	784.2	01-ago-04	06-dic-04	29-ago-18	13	5
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	489.4	489.4	489.4	01-ene-05	01-jun-05	13-sep-16	11	6
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	536.9	536.9	536.9	19-oct-04	01-mar-06	19-abr-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 – junio 2023
 (Millones de pesos a precios de 2023) ^{1/}

		Nombre del Proyecto ^{2/}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/}	Plazo del pago	
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	201.5	201.5	201.5	09-feb-04	09-feb-04	05-mar-14	10	1
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	350.6	350.6	350.6	01-sep-08	17-ago-08	11-ene-18	9	0
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	2,711.7	2,711.7	2,711.7	20-feb-04	20-feb-04	29-ago-18	14	4
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	815.1	815.1	815.1	25-oct-05	16-abr-07	13-sep-16	10	6
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	5,305.4	5,305.4	5,305.4	25-jun-04	01-dic-08	30-sep-16	10	9
Autorizados en 2002			80,504.8	80,504.8	80,504.8					
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	6,696.7	6,696.7	6,696.7	03-sep-05	03-sep-05	28-jun-18	12	3
62	CCC	Pacífico	19,724.0	19,724.0	19,724.0	21-mar-10	21-mar-10	16-oct-26	16	2
63	CH	El Cajón	4,082.2	4,082.2	4,082.2	28-feb-07	31-ago-07	15-dic-36	29	7
64	LT	Líneas Centro	163.0	163.0	163.0	24-jul-06	03-jul-06	15-ene-16	9	10
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	748.5	748.5	748.5	07-jul-06	17-ago-06	29-ago-18	12	1
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	4,748.7	4,748.7	4,748.7	11-jul-05	28-feb-07	29-ago-18	12	11
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	1,811.4	1,811.4	1,811.4	28-oct-04	28-oct-04	17-sep-14	9	5
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	2,203.5	2,203.5	2,203.5	14-jul-09	29-nov-12	17-abr-26	16	6
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	1,320.7	1,320.7	1,320.7	14-may-04	14-may-04	21-may-14	10	0
70	LT	Riviera Maya	1,162.4	1,162.4	1,162.4	29-dic-04	29-dic-04	09-jul-18	13	4
71	PRR	Presa Reguladora Amata	1,487.6	1,487.6	1,487.6	14-ago-05	14-ago-05	06-mar-15	9	2
72	RM	Adolfo López Mateos	1,508.9	1,508.9	1,508.9	04-jun-05	25-oct-05	06-mar-15	9	9
73	RM	Altamira	2,992.0	2,992.0	2,992.0	08-ene-10	08-ene-10	26-jul-19	9	5
74	RM	Botello	249.2	249.2	249.2	15-abr-05	15-abr-05	29-ago-18	12	8
75	RM	Carbón II	2,123.4	2,123.4	2,123.4	30-oct-04	21-feb-05	29-ago-18	13	10
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	689.1	689.1	689.1	01-sep-05	28-dic-05	15-ene-16	9	4
77	RM	Dos Bocas	2,277.0	2,277.0	2,277.0	07-abr-05	07-abr-05	29-ago-18	12	8
78	RM	Emilio Portes Gil	181.0	181.0	181.0	11-abr-04	11-abr-04	21-may-14	10	1
79	RM	Francisco Pérez Ríos	4,643.7	4,643.7	4,643.7	20-may-08	09-jul-07	29-ago-18	10	3
80	RM	Gomez Palacio	1,599.1	1,599.1	1,599.1	15-ago-05	09-nov-06	15-abr-16	10	8
82	RM	Huinalá	164.0	164.0	164.0	03-nov-05	03-nov-05	06-mar-15	9	0
83	RM	Ixtaczoquitlán	49.8	49.8	49.8	25-ago-05	25-ago-05	29-ago-18	12	8
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	1,212.2	1,212.2	1,212.2	01-feb-07	01-feb-07	15-abr-16	9	1
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	2,481.2	2,481.2	2,481.2	16-may-05	17-dic-05	06-mar-15	9	6
90	RM	CT Puerto Libertad	493.3	493.3	493.3	15-jul-05	15-jul-05	06-mar-15	9	7
91	RM	Punta Prieta	743.6	743.6	743.6	25-may-06	04-jun-06	29-ago-18	12	1
92	RM	Salamanca	1,242.4	1,242.4	1,242.4	07-jun-05	14-dic-05	15-ene-16	10	4
93	RM	Tuxpango	1,244.9	1,244.9	1,244.9	26-oct-05	26-oct-05	29-ago-18	12	9
94	RM	CT Valle de México	548.2	548.2	548.2	27-feb-05	27-feb-05	30-jun-15	10	3
95	SE	Norte	221.6	221.6	221.6	03-oct-05	03-oct-05	06-mar-15	9	0
98	SE	705 Capacitores	142.5	142.5	142.5	21-jul-05	31-jul-05	06-mar-15	9	7
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	963.4	963.4	963.4	09-jun-05	29-jul-05	28-jun-18	13	0
100	SLT	701 Occidente-Centro	1,641.8	1,641.8	1,641.8	21-sep-06	21-abr-08	29-ago-18	11	10
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	1,200.7	1,200.7	1,200.7	30-abr-06	25-may-09	17-abr-19	12	6
102	SLT	703 Noreste-Norte	676.2	676.2	676.2	16-ago-06	09-dic-06	13-sep-16	9	11
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	312.4	312.4	312.4	30-ago-05	29-ago-05	06-mar-15	9	5
104	SLT	706 Sistemas Norte	4,698.1	4,698.1	4,698.1	29-jul-05	16-feb-17	29-sep-36	31	0
105	SLT	709 Sistemas Sur	2,056.2	2,056.2	2,056.2	09-nov-05	25-ene-06	28-jun-18	12	3
Autorizados en 2003			33,406.0	33,406.0	33,406.0					
106	CC	Conversión El Encino de TG aCC	8,291.2	8,291.2	8,291.2	01-dic-06	01-dic-06	29-ago-18	11	5
107	CCI	Baja California Sur II	510.4	510.4	510.4	10-jun-07	10-jun-07	29-ago-18	10	10
108	LT	807 Durango I	474.9	474.9	474.9	06-feb-06	07-abr-06	15-ene-16	9	10
110	RM	CCC Tula	430.5	430.5	430.5	07-abr-07	11-jun-07	15-abr-16	9	0
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	1,156.0	1,156.0	1,156.0	15-ago-09	24-ago-09	26-jul-19	9	5
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	1,936.7	1,936.7	1,936.7	26-sep-05	31-dic-10	29-ago-18	12	8
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,354.1	1,354.1	1,354.1	02-oct-07	02-oct-07	26-may-17	9	7
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	1,609.9	1,609.9	1,609.9	10-may-06	10-may-06	28-jun-18	11	11
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	4,447.0	4,447.0	4,447.0	09-ene-07	03-dic-07	10-nov-17	10	7
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	1,394.6	1,394.6	1,394.6	03-may-07	24-jul-07	26-may-17	9	7
122	SE	811 Noroeste	277.0	277.0	277.0	05-may-06	07-jul-06	15-ene-16	9	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 – junio 2023

(Millones de pesos a precios de 2023) ^{1/}

Nombre del Proyecto ^{2/}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/}	Plazo del pago	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
123 SE 812 Golfo Norte	102.2	102.2	102.2	17-ago-06	10-nov-06	15-abr-16	9	6
124 SE 813 División Bajío	1,839.1	1,839.1	1,839.1	24-jul-06	26-dic-06	11-ene-18	11	3
126 SLT 801 Altiplano	3,046.2	3,046.2	3,046.2	08-sep-06	07-dic-07	29-ago-18	11	10
127 SLT 802 Tamaulipas	2,541.3	2,541.3	2,541.3	12-may-07	16-jul-07	29-ago-18	10	11
128 SLT 803 NOINE	2,325.4	2,325.4	2,325.4	04-oct-06	05-dic-07	10-nov-17	11	1
130 SLT 806 Bajío	1,669.2	1,669.2	1,669.2	30-mar-06	26-oct-10	26-jun-26	19	11
Autorizados en 2004	6,022.6	6,022.6	6,022.6					
132 CE La Venta II	262.8	262.8	262.8	05-ene-07	05-ene-07	19-ene-22	14	6
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	81.5	81.5	81.5	10-oct-06	24-nov-06	30-sep-16	9	6
138 SE 911 Noreste	645.0	645.0	645.0	12-jul-07	12-jul-07	23-feb-17	9	5
139 SE 912 División Oriente	183.0	183.0	183.0	21-jul-09	15-dic-10	17-abr-19	9	9
140 SE 914 División Centro Sur	431.1	431.1	431.1	02-abr-10	07-jun-10	18-sep-26	16	3
141 SE 915 Occidental	247.2	247.2	247.2	26-mar-08	26-mar-08	11-ene-18	9	8
142 SLT 901 Pacífico	1,210.8	1,210.8	1,210.8	01-abr-08	21-ago-08	28-jun-18	9	11
143 SLT 902 Istmo	1,451.6	1,451.6	1,451.6	08-mar-07	28-sep-07	29-ago-18	11	4
144 SLT 903 Cabo - Norte	1,509.7	1,509.7	1,509.7	25-ago-06	19-abr-07	29-ago-18	11	10
Autorizados en 2005	57,705.1	57,705.1	57,705.1					
146 CH La Yesca	3,201.7	3,201.7	3,201.7	15-oct-12	25-nov-14	18-ago-42	29	5
147 CCC Baja California	2,153.8	2,153.8	2,153.8	14-jul-09	14-jul-09	17-abr-19	9	6
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	1,321.6	1,321.6	1,321.6	19-jul-07	19-jul-07	26-jul-19	11	10
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	2,236.1	2,236.1	2,236.1	05-ene-07	04-ene-07	09-jul-18	10	10
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	1,795.5	1,795.5	1,795.5	10-jul-07	28-oct-10	20-nov-26	19	2
151 SE 1006 Central----Sur	2,003.9	2,003.9	2,003.9	13-ene-11	18-ago-12	15-dic-26	15	4
152 SE 1005 Noroeste	1,565.0	1,565.0	1,565.0	02-dic-08	10-ene-11	18-sep-26	17	8
156 RM Infiernillo	3,414.5	3,414.5	3,414.5	27-feb-09	11-oct-10	10-jul-26	17	0
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	7,971.8	7,971.8	7,971.8	03-dic-09	23-feb-10	27-nov-26	16	9
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	820.5	820.5	820.5	07-dic-06	07-dic-06	30-sep-16	8	9
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	47.8	47.8	47.8	23-ago-07	23-ago-07	15-abr-16	8	6
160 RM CCC Samalayuca II	263.4	263.4	263.4	18-abr-07	18-abr-07	15-abr-16	8	6
161 RM CCC El Sauz	460.3	460.3	460.3	16-jul-07	03-oct-07	28-jun-18	10	9
162 RM CCC Huinala II	235.6	235.6	235.6	15-may-08	20-jun-08	28-jun-18	9	11
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	437.9	437.9	437.9	21-mar-07	21-mar-07	15-abr-16	9	0
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	4,408.7	4,408.7	4,408.7	15-jul-11	10-jul-13	10-dic-26	15	4
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	928.1	928.1	928.1	29-ene-08	29-ene-08	11-ene-18	9	11
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	929.2	929.2	929.2	09-nov-07	25-ene-10	28-sep-26	18	7
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	20,916.1	20,916.1	20,916.1	06-ene-10	06-ene-10	13-sep-24	14	5
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	1,791.1	1,791.1	1,791.1	23-jul-07	23-jul-07	26-may-17	9	5
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	802.5	802.5	802.5	16-dic-11	11-may-12	17-abr-26	13	11
Autorizados en 2006	370,454.3	370,454.3	370,454.3					
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	262,487.8	262,487.8	262,487.8	29-sep-16	18-dic-19	30-dic-36	20	2
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	1,090.3	1,090.3	1,090.3	20-oct-12	10-may-13	16-oct-26	13	10
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	104.0	104.0	104.0	29-abr-10	28-abr-10	18-sep-26	16	3
181 RM CN Laguna Verde	11,754.8	11,754.8	11,754.8	29-mar-11	09-ago-11	10-ago-29	17	11
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	2,146.7	2,146.7	2,146.7	22-sep-08	19-sep-08	11-ene-18	9	6
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	385.0	385.0	385.0	10-mar-08	06-mar-08	28-jun-18	9	11
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	1,475.5	1,475.5	1,475.5	21-feb-11	20-mar-14	11-dic-26	15	5
188 SE 1116 Transformación del Noreste	14,176.7	14,176.7	14,176.7	02-may-09	15-dic-23	18-may-41	32	0
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	642.8	642.8	642.8	29-mar-11	07-feb-12	11-sep-26	15	2
190 SE 1120 Noroeste	3,770.1	3,770.1	3,770.1	29-dic-10	02-ene-17	29-sep-36	25	4
191 SE 1121 Baja California	454.0	454.0	454.0	09-mar-10	01-ago-11	13-sep-24	14	5
192 SE 1122 Golfo Norte	7,765.9	7,765.9	7,765.9	25-may-10	16-jun-15	11-sep-26	16	3
193 SE 1123 Norte	588.1	588.1	588.1	02-sep-10	02-sep-10	10-jul-20	9	6
194 SE 1124 Bajío Centro	10,359.0	10,359.0	10,359.0	29-mar-11	18-dic-12	17-abr-26	14	9
195 SE 1125 Distribución	4,922.4	4,922.4	4,922.4	25-may-09	29-nov-12	17-abr-26	16	9
197 SE 1127 Sureste	236.2	236.2	236.2	05-nov-10	05-ene-11	20-nov-26	15	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 – junio 2023
 (Millones de pesos a precios de 2023) ^{1/}

		Nombre del Proyecto ^{2/}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/}	Plazo del pago	
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
198	SE	1128 Centro Sur	5,041.9	5,041.9	5,041.9	10-oct-11	23-sep-13	17-abr-26	14	3
199	SE	1129 Compensación redes	492.8	492.8	492.8	05-nov-08	05-jul-10	11-sep-26	17	8
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	4,729.2	4,729.2	4,729.2	16-mar-12	17-feb-14	11-dic-26	14	8
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	10,578.4	10,578.4	10,578.4	06-oct-09	12-jun-14	30-abr-26	16	2
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	12,559.1	12,559.1	12,559.1	24-dic-12	23-sep-15	10-dic-26	13	8
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	847.6	847.6	847.6	18-jul-08	27-nov-09	13-sep-24	16	1
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	9,003.1	9,003.1	9,003.1	26-jul-10	26-nov-10	20-nov-26	15	11
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	4,842.5	4,842.5	4,842.5	14-abr-09	28-sep-10	10-jul-26	17	0
Autorizados en 2007			81,560.2	81,560.2	81,560.2					
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	910.4	910.4	910.4	03-may-09	03-may-09	17-abr-19	9	6
207	SE	1213 COMPENSACION DE REDES	1,194.6	1,194.6	1,194.6	28-jul-09	30-may-11	18-sep-26	16	11
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	386.0	386.0	386.0	27-nov-09	27-nov-09	13-sep-24	14	5
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	1,938.6	1,938.6	1,938.6	20-dic-10	13-mar-25	31-dic-48	37	11
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	1,607.9	1,607.9	1,607.9	15-nov-10	03-ago-11	20-nov-26	15	11
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	2,350.8	2,350.8	2,350.8	14-jun-10	09-oct-14	31-jul-26	15	11
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	4,197.6	4,197.6	4,197.6	20-oct-10	01-oct-15	30-oct-40	30	0
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	9,144.4	9,144.4	9,144.4	27-sep-10	01-dic-17	12-jul-47	36	7
214	SE	1210 NORTE - NORESTE	3,772.8	3,772.8	3,772.8	05-ene-11	18-ago-25	15-ago-35	24	1
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,443.3	1,443.3	1,443.3	28-jun-10	30-nov-17	12-jul-47	36	11
216	RM	CCC Poza Rica	2,624.2	2,624.2	2,624.2	21-dic-12	30-ago-16	27-abr-26	13	0
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	8,962.6	8,962.6	8,962.6	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	537.6	537.6	537.6	27-sep-10	23-nov-10	10-jul-26	15	7
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	4,384.1	4,384.1	4,384.1	05-mar-12	05-mar-12	09-oct-26	14	6
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	32,049.0	32,049.0	32,049.0	10-oct-11	01-dic-16	15-abr-32	20	0
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	101.9	101.9	101.9	03-nov-11	05-ene-12	10-jul-20	8	6
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	8.7	8.7	8.7	28-ene-11	28-ene-11	28-ene-21	9	5
226	CCI	CI Guerrero Negro III	247.5	247.5	247.5	30-ago-16	30-ago-16	27-abr-26	9	6
227	CG	Los Humeros II	2,039.7	2,039.7	2,039.7	11-dic-12	27-mar-13	10-dic-26	13	8
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	1,014.6	1,014.6	1,014.6	14-nov-12	30-nov-12	10-dic-26	13	8
229	CT	TG Baja California II	2,643.8	2,643.8	2,643.8	23-ene-14	23-ene-14	11-dic-26	12	8
Autorizados en 2008			33,310.7	33,310.7	33,310.7					
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	260.2	260.2	260.2	13-ago-10	13-ago-10	26-jun-26	15	6
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	117.6	117.6	117.6	12-jul-10	12-jul-10	26-jun-26	15	6
234	SLT	1302 Transformación del Noreste	2,680.6	2,680.6	2,680.6	20-jul-17	30-ago-17	12-jul-47	29	6
235	CCI	Baja California Sur IV	1,463.0	1,463.0	1,463.0	11-jul-14	19-sep-14	30-abr-26	11	6
236	CCI	Baja California Sur III	915.9	915.9	915.9	04-nov-12	04-nov-12	19-oct-26	13	10
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	748.3	748.3	748.3	29-feb-16	20-ene-17	09-dic-26	10	8
242	SE	1323 DISTRIBUCION SUR	9,377.5	9,377.5	9,377.5	22-jun-11	26-jun-18	11-mar-48	36	2
243	SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	7,309.0	7,309.0	7,309.0	13-jul-11	26-jul-16	27-abr-26	14	3
244	SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	9,065.4	9,065.4	9,065.4	30-ago-10	26-may-16	23-oct-26	15	9
245	SE	1320 DISTRIBUCION NORESTE	1,373.2	1,373.2	1,373.2	19-sep-11	17-ago-26	23-nov-32	21	1
Autorizados en 2009			22,784.4	22,784.4	22,784.4					
247	SLT	1404 Subestaciones del Oriente	2,529.1	2,529.1	2,529.1	07-may-13	06-jun-14	30-abr-26	12	9
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	2,745.6	2,745.6	2,745.6	29-nov-11	15-oct-12	12-jun-26	14	1
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	3,715.6	3,715.6	3,715.6	02-mar-14	15-dic-23	30-mar-45	31	0
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	1,197.4	1,197.4	1,197.4	06-oct-11	20-ene-12	16-oct-26	14	6
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	1,249.7	1,249.7	1,249.7	17-jul-13	15-nov-16	29-sep-36	22	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 – junio 2023
 (Millones de pesos a precios de 2023) ^{1/}

		Nombre del Proyecto ^{2/}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/}	Plazo del pago	
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	87.4	87.4	87.4	26-may-11	26-may-11	10-jul-20	9	0
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	9,638.9	9,638.9	9,638.9	15-feb-13	14-may-18	11-mar-48	34	8
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	1,620.7	1,620.7	1,620.7	07-nov-23	29-dic-23	31-ene-31	7	0
Autorizados en 2010			35,606.8	35,606.8	35,606.8					
259	SE	1521 DISTRIBUCIÓN SUR	20,038.0	20,038.0	20,038.0	04-feb-14	10-jul-18	11-mar-48	33	11
260	SE	1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	5,437.7	5,437.7	5,437.7	20-ago-13	28-nov-17	12-jul-47	33	9
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	10,131.1	10,131.1	10,131.1	27-ene-15	30-dic-21	21-mar-50	35	0
Autorizados en 2011			30,743.7	30,743.7	30,743.7					
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	1,317.8	1,317.8	1,317.8	16-ene-13	02-may-14	18-dic-26	13	8
264	CC	Centro	11,051.2	11,051.2	11,051.2	23-sep-17	15-dic-23	15-dic-47	30	2
266	SLT	1603 Subestación Lago	4,655.2	4,655.2	4,655.2	30-ene-19	15-dic-23	11-mar-48	29	0
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	1,669.7	1,669.7	1,669.7	30-sep-14	27-feb-15	10-dic-26	11	10
268	CCI	Guerrero Negro IV	171.3	171.3	171.3	31-jul-23	15-dic-23	30-may-33	9	9
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	122.4	122.4	122.4	12-may-15	12-may-15	10-dic-26	11	5
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	1,926.4	1,926.4	1,926.4	05-may-15	30-jun-21	18-mar-50	34	8
274	SE	1620 Distribución Valle de México	5,619.2	5,619.2	5,619.2	27-nov-13	18-ago-25	21-mar-50	36	3
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	4,210.5	4,210.5	4,210.5	26-feb-15	26-feb-15	10-dic-26	11	5
Autorizados en 2012			28,223.4	28,223.4	28,223.4					
278	RM	CT José López Portillo	616.3	616.3	616.3	24-nov-17	19-jul-19	11-mar-48	30	2
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,171.9	1,171.9	1,171.9	05-may-15	15-may-26	09-jun-49	34	0
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	1,512.6	1,512.6	1,512.6	04-dic-17	15-dic-23	28-feb-34	16	0
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	4,983.6	4,983.6	4,983.6	17-ago-18	14-ago-26	21-sep-48	30	0
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	2,307.8	2,307.8	2,307.8	11-mar-19	11-mar-19	30-nov-28	9	4
284	CG	Los Humeros III	1,956.6	1,956.6	1,956.6	30-jun-17	05-may-25	24-jul-42	25	0
286	CCI	Baja California Sur V	2,596.8	2,596.8	2,596.8	12-sep-16	12-sep-16	27-abr-26	9	6
288	SLT	1722 Distribución Sur	1,558.8	1,558.8	1,558.8	19-ago-16	11-may-20	01-oct-48	32	1
289	CH	Chicoasén II	1,863.6	1,863.6	1,863.6	21-jul-25	18-sep-26	20-oct-55	30	2
290	LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	640.1	640.1	640.1	02-ene-24	29-dic-25	03-ene-33	8	8
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	2,703.5	2,703.5	2,703.5	19-oct-16	11-may-17	29-sep-36	19	4
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	2,804.8	2,804.8	2,804.8	13-feb-15	01-jun-15	10-dic-26	11	5
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	2,895.5	2,895.5	2,895.5	28-nov-13	07-ago-15	31-jul-26	12	3
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	611.5	611.5	611.5	22-jul-14	23-ene-15	31-jul-26	11	9
Autorizados en 2013			66,802.8	66,802.8	66,802.8					
296	CC	Empalme I	6,520.9	6,520.9	6,520.9	27-mar-19	15-dic-23	30-abr-49	30	0
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	3,262.1	3,262.1	3,262.1	30-jul-17	15-dic-23	25-ago-47	30	0
298	CC	Valle de México II	13,213.7	13,213.7	13,213.7	01-ago-22	15-dic-23	30-sep-32	10	0
300	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	2,991.9	2,991.9	2,991.9	16-may-19	20-jun-19	30-nov-28	9	4
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	4,366.8	4,366.8	4,366.8	16-mar-24	16-dic-24	15-abr-33	9	0
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	232.4	232.4	232.4	04-dic-14	09-jul-15	10-dic-26	11	10
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	10,671.4	10,671.4	10,671.4	15-may-15	23-nov-16	29-sep-36	21	2
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	2,545.9	2,545.9	2,545.9	16-feb-16	13-nov-17	12-jul-47	31	3
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	3,692.5	3,692.5	3,692.5	16-nov-15	03-mar-17	09-dic-26	10	10
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	10,327.1	10,327.1	10,327.1	31-may-18	05-mar-19	11-mar-48	29	8
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	1,834.0	1,834.0	1,834.0	04-jun-17	05-jun-25	29-jul-49	31	9
311	RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	4,324.3	4,324.3	4,324.3	07-dic-18	15-dic-22	11-mar-48	29	3
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	2,819.9	2,819.9	2,819.9	15-jun-17	16-jun-19	11-mar-48	30	5
Autorizados en 2014			47,673.7	47,673.7	47,673.7					
313	CC	Empalme II	6,862.8	6,862.8	6,862.8	15-ago-19	15-dic-23	12-sep-50	31	0
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	3,165.9	3,165.9	3,165.9	16-ago-17	20-feb-18	11-mar-48	30	2
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	418.1	418.1	418.1	30-sep-16	23-jun-17	29-sep-36	19	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 – junio 2023
 (Millones de pesos a precios de 2023) ^{1/}

Nombre del Proyecto ^{2/}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/}	Plazo del pago	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	2,398.8	2,398.8	2,398.8	06-sep-16	05-jun-17	29-sep-36	19	11
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	996.3	996.3	996.3	25-abr-16	24-jun-16	27-abr-26	9	6
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	2,844.7	2,844.7	2,844.7	28-abr-17	15-may-17	09-dic-26	9	6
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	9,971.6	9,971.6	9,971.6	02-ago-16	03-jul-17	29-sep-36	19	11
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	483.4	483.4	483.4	15-oct-16	14-sep-26	28-nov-50	34	0
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	20,532.1	20,532.1	20,532.1	23-ene-16	06-jul-18	11-mar-48	31	11
Autorizados en 2015	42,376.2	42,376.2	42,376.2					
327 CG Los Azufres III Fase II	703.6	703.6	703.6	09-oct-19	31-dic-21	21-mar-50	30	2
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	215.1	215.1	215.1	18-abr-18	18-abr-18	11-mar-48	29	8
329 CG Cerritos Colorados Fase I	631.2	631.2	631.2	02-ene-23	29-dic-25	30-may-34	10	0
330 CH Las Cruces	7,682.1	7,682.1	7,682.1	02-ene-23	28-ago-26	30-sep-50	25	11
331 LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	353.0	353.0	353.0	03-oct-25	29-dic-26	03-may-34	8	6
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	9,895.7	9,895.7	9,895.7	30-nov-17	15-ene-20	29-jul-49	31	7
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	9,359.1	9,359.1	9,359.1	10-ago-18	15-dic-23	11-mar-49	30	6
338 SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	1,967.8	1,967.8	1,967.8	12-nov-18	11-sep-26	09-dic-49	31	0
339 SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	11,568.7	11,568.7	11,568.7	23-sep-16	01-abr-18	11-mar-48	31	4
Autorizados en 2016	5,443.9	5,443.9	5,443.9					
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	944.3	944.3	944.3	27-jun-20	27-jun-20	21-mar-50	28	8
349 SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,116.3	1,116.3	1,116.3	21-nov-18	31-jul-26	04-abr-50	31	3
350 SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	3,383.3	3,383.3	3,383.3	10-jun-18	25-jun-21	21-mar-50	31	5
Autorizados en 2021	33,649.7	33,649.7	33,649.7					
352 SLT Transf y Transm Qro IslaCarmen NvoCasasGrands y Huasteca	13,720.9	13,720.9	13,720.9	02-jun-23	01-may-24	02-jun-53	30	0
353 LT Incremento de Capacidad de Transm en Las Delicias-Querétaro	988.5	988.5	988.5	03-nov-23	02-nov-23	01-nov-53	29	6
354 SLT LT Corriente Alterna Submarina Playacar - Chankanaab II	14,125.5	14,125.5	14,125.5	02-may-24	02-may-25	02-may-54	30	0
355 SLT Suministro de energía Zona Veracruz (antes Olmeca Bcol)	4,814.7	4,814.7	4,814.7	02-may-24	02-may-25	02-may-54	30	0
Autorizados en 2022	62,674.9	62,674.9	62,674.9					
356 SLT Aumento de capacidad de transm de zonas Cancún y RivieraMaya	6,841.2	6,841.2	6,841.2	01-abr-24	04-abr-25	01-abr-54	30	0
357 SLT Aumento de capacidad de transm zonas Cancún y RivieraMaya II	16,215.9	16,215.9	16,215.9	01-abr-24	02-abr-25	01-abr-54	30	0
358 SLT Incremento en capacidad de transm Noreste Centro del País	27,553.9	27,553.9	27,553.9	01-abr-25	03-abr-26	01-abr-55	30	0
359 SLT Solución congestión de enlaces transm GCR Noro Occid Norte	12,063.8	12,063.8	12,063.8	01-abr-25	02-abr-26	01-abr-55	30	0
Autorizados en 2023	3,532.5	3,532.5	3,532.5					
360 SE Atención al Suministro en la Zona Vallarta	600.4	600.4	600.4	01-abr-26	01-abr-26	02-abr-46	20	0
361 SE Paso del Norte Banco 2	369.1	369.1	369.1	01-abr-26	01-abr-26	02-abr-46	20	0
362 SE Refuerzo de la Red de la Zona Piedras Negras	426.1	426.1	426.1	01-abr-26	01-abr-26	02-abr-46	20	0
363 SLT Suministro de Energía Eléctrica en la Zona Los Ríos	2,136.9	2,136.9	2,136.9	01-abr-26	01-abr-26	02-abr-46	20	0

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

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 17.0720, correspondiente al cierre del segundo trimestre de 2023.

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

3./ La fecha de inicio de operación es la consignada en el Tomo VII del Presupuesto de Egresos de la Federación aprobado para el ejercicio fiscal 2023, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA ^{p/}
**Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad
 Hacendaria y 205 de su Reglamento**
Comisión Federal de Electricidad
Enero – junio 2023
 (Cifras en millones de pesos a precios de 2023) ^{l/}

Nombre del Proyecto ^{2/}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/}	Plazo del pago	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
Total Inversión Condicionada	481,902.7	481,902.7	481,902.7					
Autorizados en 1997	1,642.8	1,642.8	1,642.8					
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	1,642.8	1,642.8	1,642.8	24-abr-99	24-abr-99	24-nov-29	30	6
Autorizados en 1998	120,900.1	120,900.1	120,900.1					
2 CC Altamira II	14,770.9	14,770.9	14,770.9	14-may-02	14-may-02	14-jun-27	25	0
3 CC Bajío	16,968.1	16,968.1	16,968.1	09-mar-02	09-mar-02	09-abr-27	25	0
4 CC Campeche	5,253.4	5,253.4	5,253.4	27-jun-03	28-may-03	28-jun-28	25	0
5 CC Hermosillo	6,485.7	6,485.7	6,485.7	01-oct-01	01-oct-01	02-nov-26	25	0
6 CT Mérida III	9,115.3	9,115.3	9,115.3	09-jun-00	09-jun-00	01-dic-25	25	0
7 CC Monterrey III	15,371.7	15,371.7	15,371.7	27-mar-02	27-mar-02	27-abr-27	25	0
8 CC Naco-Nogales	8,830.9	8,830.9	8,830.9	04-oct-03	04-oct-03	06-nov-28	25	0
9 CC Río Bravo II	11,679.8	11,679.8	11,679.8	18-ene-02	18-ene-02	18-ene-27	24	11
10 CC Mexicali	6,252.4	6,252.4	6,252.4	20-jul-03	20-jul-03	20-jul-28	24	11
11 CC Saltillo	6,754.9	6,754.9	6,754.9	19-nov-01	19-nov-01	19-nov-26	24	11
12 CC Tuxpan II	17,677.5	17,677.5	17,677.5	15-dic-01	15-dic-01	15-dic-26	25	0
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	1,739.6	1,739.6	1,739.6	30-sep-99	30-sep-99	09-abr-25	25	7
Autorizados en 1999	93,549.1	93,549.1	93,549.1					
15 CC Altamira III y IV	31,457.1	31,457.1	31,457.1	24-dic-03	24-dic-03	29-dic-28	24	11
16 CC Chihuahua III	7,173.1	7,173.1	7,173.1	09-sep-03	09-sep-03	09-oct-28	25	0
17 CC La Laguna II	15,617.9	15,617.9	15,617.9	22-abr-05	22-abr-05	22-may-30	25	0
18 CC Río Bravo III	11,355.4	11,355.4	11,355.4	01-abr-04	01-abr-04	01-may-29	25	0
19 CC Tuxpan III y IV	27,945.6	27,945.6	27,945.6	23-may-03	23-may-03	23-jun-28	25	0
Autorizados en 2000	67,832.3	67,832.3	67,832.3					
20 CC Altamira V	25,799.0	25,799.0	25,799.0	01-nov-06	01-nov-06	30-nov-31	25	0
21 CC Tamazunchale	42,033.3	42,033.3	42,033.3	01-jun-07	01-jun-07	01-jul-32	25	0
Autorizados en 2001	32,587.9	32,587.9	32,587.9					
24 CC Río Bravo IV	13,241.6	13,241.6	13,241.6	01-abr-05	01-abr-05	01-may-30	25	0
25 CC Tuxpan V	19,346.3	19,346.3	19,346.3	01-sep-06	01-sep-06	01-oct-31	25	0
Autorizados en 2002	18,330.6	18,330.6	18,330.6					
26 CC Valladolid III	18,330.6	18,330.6	18,330.6	01-jun-06	01-jun-06	01-jul-31	25	0
Autorizados en 2005	30,077.9	30,077.9	30,077.9					
28 CCC Norte II	9,043.6	9,043.6	9,043.6	01-ago-13	31-jul-13	01-jul-38	24	11
29 CCC Norte	21,034.3	21,034.3	21,034.3	02-ago-10	30-jul-10	26-jul-34	23	10
Autorizados en 2006	833.5	833.5	833.5					
31 CE La Venta III	833.5	833.5	833.5	04-oct-12	03-oct-12	01-ene-37	24	2
Autorizados en 2007	1,685.3	1,685.3	1,685.3					
33 CE Oaxaca I	1,685.3	1,685.3	1,685.3	27-sep-12	26-sep-12	18-oct-30	18	0
Autorizados en 2008	6,778.1	6,778.1	6,778.1					
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	3,605.4	3,605.4	3,605.4	31-ene-12	30-ene-12	31-dic-32	20	10
36 CC Baja California III	3,172.7	3,172.7	3,172.7	16-ene-17	14-ene-17	16-ene-41	24	0
Autorizados en 2011	17,124.4	17,124.4	17,124.4					
38 CC Norte III (Juárez)	14,574.5	14,574.5	14,574.5	01-dic-20	30-nov-20	30-dic-47	27	0
40 CE Sureste I	2,549.9	2,549.9	2,549.9	30-dic-17	30-nov-17	30-dic-38	21	0
Autorizados en 2012	24,000.2	24,000.2	24,000.2					
42 CC Noroeste	13,655.5	13,655.5	13,655.5	31-ene-20	02-ene-20	03-ene-47	27	0
43 CC Noreste	10,344.7	10,344.7	10,344.7	01-abr-20	30-mar-20	30-abr-47	27	0
Autorizados en 2013	66,560.3	66,560.3	66,560.3					
45 CC Topolobampo III	8,375.2	8,375.2	8,375.2	01-sep-20	30-ago-20	01-sep-46	26	0
303 LT En Corriente Directa Ixtepec Potencia-Yautepec Potencia	58,185.2	58,185.2	58,185.2	29-may-24	29-may-24	29-may-48	24	0

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

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 17.0720, el cual corresponde al cierre del segundo trimestre del 2023.

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

3./ La fecha de inicio de operación es la consignada en el Tomo VII del Presupuesto de Egresos de la Federación aprobado para el ejercicio fiscal 2023, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.