

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

Avance Financiero y Físico de Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo en Construcción P-/

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

Enero – marzo 2025

[Millones de pesos a precios de 2025]

No	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo Total Autorizado 2./	Avance Financiero					Avance Físico				
				Acumulado 2024 2./	2025				Acu- mulado 2024	2025			
					Estimada 1./ 2./	Realizada 3./	Acumulada	%		Estima- da Anual	Realiza- da	Acumu- lada	
			(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)= (8+10)
	Total		184,569.8	75,763.4	25,408.6	1,428.1	77,191.5	41.8					
	Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores		184,569.8	75,763.4	25,408.6	1,428.1	77,191.5	41.8					
	Inversión Directa		173,133.6	72,581.6	25,408.6	1,428.1	74,009.7	42.7					
	Aprobados en 2006		4,964.5	4,200.9	751.8	0.0	4,200.9	84.6					
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (Cierre y otras)	4,964.5	4,200.9	751.8	0.0	4,200.9	84.6	99.9	1.0	0.0	99.9	
	Aprobado en 2007		2,702.1	1,269.9	0.0	0.0	1,269.9	47.0					
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR 1/	Varias (Cierre y otras)	2,702.1	1,269.9	0.0	0.0	1,269.9	47.0	67.8	0.0	0.0	67.8	
	Aprobado en 2008		1,897.3	872.7	0.0	0.0	872.7	46.0					
245	SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE 1/	Varias (Cierre y otras)	1,897.3	872.7	0.0	0.0	872.7	46.0	96.5	0.0	0.0	96.5	
	Aprobado en 2009		1,166.0	910.3	39.5	0.0	910.3	78.1					
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	Varias (Cierre y otras)	1,166.0	910.3	39.5	0.0	910.3	78.1	100.0	1.0	0.0	100.0	
	Aprobado en 2011		23,137.3	17,277.6	304.8	0.0	17,277.6	74.7					
264	CC Centro	Varias (Cierre y otras)	14,726.7	12,445.4	304.8	0.0	12,445.4	84.5	99.9	0.3	0.0	99.9	
266	SLT 1603 Subestación Lago 1/	Varias (Cierre y otras)	3,612.1	1,715.9	0.0	0.0	1,715.9	47.5	92.6	0.0	0.0	92.6	
268	CCI Guerrero Negro IV 1/	Construcción	419.3	400.8	0.0	0.0	400.8	95.6	98.8	0.0	0.0	98.8	
274	SE 1620 Distribución Valle de México 1/	Varias (Cierre y otras)	4,379.3	2,715.6	0.0	0.0	2,715.6	62.0	62.3	0.0	0.0	62.3	
	Aprobado en 2012		14,384.7	4,159.5	1,117.7	124.3	4,283.8	29.8					
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE 1/	Varias (Cierre y otras)	2,064.9	477.5	0.0	0.0	477.5	23.1	23.1	0.0	0.0	23.1	
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	Varias (Cierre y otras)	1,219.1	551.2	600.8	124.3	675.6	55.4	45.2	49.3	10.1	55.4	
284	CG Los Humeros III 1/	Varias (Cierre y otras)	2,639.6	873.7	0.0	0.0	873.7	33.1	36.3	0.0	0.0	36.3	
289	CH Chicoasén II	Construcción	8,412.4	2,257.1	517.0	0.0	2,257.1	26.8	25.6	8.4	0.0	25.6	
290	LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	Por Licitación sin cambio de alcance	48.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.9	0.0	0.0	
	Aprobado en 2013		45,153.6	29,207.9	38.9	0.0	29,207.9	64.7					
296	CC Empalme I	Varias (Cierre y otras)	14,661.1	9,859.6	20.3	0.0	9,859.6	67.3	99.9	0.5	0.0	99.9	
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	Varias (Cierre y otras)	2,923.2	1,923.9	8.4	0.0	1,923.9	65.8	99.9	1.0	0.0	99.9	
298	CC Valle de México II	Varias (Cierre y otras)	14,197.4	8,636.4	10.2	0.0	8,636.4	60.8	99.9	0.1	0.0	99.9	
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey 1/	Construcción	3,867.2	1,145.7	0.0	0.0	1,145.7	29.6	44.0	0.0	0.0	44.0	
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución 1/	Varias (Cierre y otras)	2,377.7	641.1	0.0	0.0	641.1	27.0	27.0	0.0	0.0	27.0	
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2 1/	Varias (Cierre y otras)	7,127.0	7,001.2	0.0	0.0	7,001.2	98.2	100.0	0.0	0.0	100.0	
	Aprobado en 2014		15,892.9	9,273.3	131.7	90.3	9,363.6	58.9					
313	CC Empalme II	Varias (Cierre y otras)	14,699.6	8,590.0	20.3	23.5	8,613.5	58.6	99.9	0.5	0.0	99.9	
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias (Cierre y otras)	1,193.4	683.3	111.4	66.8	750.1	62.9	56.3	9.3	32.0	88.3	
	Aprobado en 2015		6,338.0	2,431.8	21.3	0.0	2,431.8	38.4					
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	Varias (Cierre y otras)	2,953.2	1,533.1	21.3	0.0	1,533.1	51.9	99.9	1.0	0.0	99.9	

[Millones de pesos a precios de 2025]

Avance Financiero												
No	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo Total Autorizado 2_/	2025					Acu- mulado 2024	Avance Físico 2025		
				Acumulado 2024 2_/	Estimada 1_/ 2_/	Realizada 3_/	Acumulada	%		Estima- da Anual	Reali- zada	Acumu- lada
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)= (8+10)
338	SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución 1/	Varias (Cierre y otras)	3,384.8	898.8	0.0	0.0	898.8	26.6	26.6	0.0	0.0	26.6
	Aprobado en 2016		1,686.5	467.4	0.0	0.0	467.4	27.7				
349	SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución 1/	Varias (Cierre y otras)	1,686.5	467.4	0.0	0.0	467.4	27.7	27.7	0.0	0.0	27.7
	Aprobado en 2021		12,327.2	302.1	6,527.0	808.2	1,110.3	9.0				
352	SLT Transf y Transm Qro IslaCarmen NvoCasasGrands y Huasteca	Varias(Cierre y otras)	2,602.9	295.8	1,482.1	576.9	872.7	33.5	15.8	7.0	12.4	28.2
353	LT Incremento de Capacidad de Transm en Las Delicias- Querétaro	Construcción	2,004.4	6.3	789.1	231.3	237.6	11.9	0.9	39.4	23.5	24.4
354	SLT LT Corriente Alterna Submarina Playacar - Chankanaab II	Por Licitar sin cambio de alcance	4,487.0	0.0	3,392.1	0.0	0.0	0.0	0.0	75.6	0.0	0.0
355	SLT Suministro de energía Zona Veracruz (antes Olmeca Bcol)	Por Licitar sin cambio de alcance	3,232.8	0.0	863.7	0.0	0.0	0.0	0.0	29.2	0.0	0.0
	Aprobado en 2022		42,329.9	2,208.2	15,802.0	405.3	2,613.5	6.2				
356	SLT Aumento de capacidad de transm de zonas Cancún y RivieraMaya	Construcción	4,013.4	0.0	1,727.4	0.0	0.0	0.0	0.0	43.0	0.0	0.0
357	SLT Aumento de capacidad de transm zonas Cancún y RivieraMaya II	Construcción	4,162.5	635.1	1,733.9	78.3	713.4	17.1	29.9	41.7	3.7	33.5
358	SLT Incremento en capacidad de transm Noreste Centro del País	Construcción	14,055.8	1,573.1	6,935.1	327.0	1,900.1	13.5	11.2	49.3	2.3	13.5
359	SLT Solución congestión de enlaces transm GCR Noro Occid Norte	Varias (Licitación y construcción)	20,098.3	0.0	5,405.6	0.0	0.0	0.0	0.0	55.5	0.0	0.0
	Aprobado en 2023		1,153.6	0.0	674.0	0.0	0.0	0.0				
360	SE Atención al Suministro en la Zona Vallarta	Por Licitar sin cambio de alcance	249.7	0.0	146.1	0.0	0.0	0.0	0.0	58.5	0.0	0.0
361	SE Paso del Norte Banco 2	Por Licitar sin cambio de alcance	371.1	0.0	217.1	0.0	0.0	0.0	0.0	58.5	0.0	0.0
362	SE Refuerzo de la Red de la Zona Piedras Negras	Por Licitar sin cambio de alcance	236.7	0.0	138.4	0.0	0.0	0.0	0.0	58.5	0.0	0.0
363	SLT Suministro de Energía Eléctrica en la Zona Los Ríos	Por Licitar sin cambio de alcance	296.2	0.0	172.4	0.0	0.0	0.0	0.0	58.2	0.0	0.0
	Inversión Condicionada		11,436.2	3,181.8	0.0	0.0	3,181.8	27.8				
	Aprobados en 2011		11,436.2	3,181.8	0.0	0.0	3,181.8	27.8				
40	CE Sureste 1 1/ 4/	Varias (Cierre y otras)	11,436.2	3,181.8	0.0	0.0	3,181.8	27.8	34.5	0.0	0.0	34.5

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 – marzo 2025

[Millones de pesos a precios de 2025]

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]			
TOTAL			30,637.6	13,240.2	0.0	2,051.9	15,345.5	28,424.7	8,003.3	0.0	2,089.3	18,332.1	19.5
1	CG	Cerro Prieto IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
2	CC	Chihuahua	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
3	CCI	Guerrero Negro II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
4	CC	Monterrey II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
5	CD	Puerto San Carlos II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
6	CC	Rosarito III (Unidades 8 y 9)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
7	CT	Samalayuca II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
9	LT	211 Cable Submarino	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
10	LT	214 y 215 Sureste-Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
11	LT	216 y 217 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
12	SE	212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
13	SE	218 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
14	SE	219 Sureste-Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
15	SE	220 Oriental-Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
16	SE	221 Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
17	LT	301 Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
18	LT	302 Sureste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
19	LT	303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
20	LT	304 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
21	SE	305 Centro-Oriente	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
22	SE	306 Sureste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
23	SE	307 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
24	SE	308 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
25	CG	Los Azufres II y Campo Geotérmico	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
26	CH	Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
27	LT	406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
28	LT	407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
29	LT	408 Naco-Nogales - Área Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
30	LT	411 Sistema Nacional	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
31	LT	Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
32	SE	401 Occidental - Central	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
33	SE	402 Oriental - Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
34	SE	403 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
35	SE	404 Noroeste-Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
36	SE	405 Compensación Alta Tensión	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
37	SE	410 Sistema Nacional	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
38	CC	El Sauz conversión de TG a CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
39	LT	414 Norte-Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
40	LT	502 Oriental - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
41	LT	506 Saltillo-Cañada	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
42	LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
43	LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
44	SE	412 Compensación Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
45	SE	413 Noroeste - Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
46	SE	503 Oriental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
47	SE	504 Norte - Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
48	CCI	Baja California Sur I	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.

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 – marzo 2025

[Millones de pesos a precios de 2025]

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)			
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	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	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	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	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	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	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	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	N.A.	
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	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	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	N.A.	
62	CCC	Pacífico	1,525.9	673.7	0.0	0.4	851.7	1,261.8	376.6	0.0	0.4	884.9	3.9
63	CH	El Cajón	651.6	22.4	0.0	0.0	629.2	651.4	18.8	0.0	0.0	632.7	0.5
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	29.5	21.4	0.0	1.3	6.8	69.3	66.3	0.0	1.6	1.4	-79.9
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.
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
90	RM	CT Puerto Libertad	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
91	RM	Punta Prieta	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
92	RM	Salamanca	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
93	RM	Tuxpango	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
94	RM	CT Valle de México	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
95	SE	Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
98	SE	705 Capacitores	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.



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 – marzo 2025

[Millones de pesos a precios de 2025]

Nombre del proyecto			Presupuesto					Ejercido					Variación %
			Gasto					Gasto					
			Ingresos	Programable	Inversión	No Programable	Flujo Neto	Ingresos	Programable	Inversión	No Programable	Flujo Neto	
				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Presupuestaria Asociada			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	(11=10-5)/5]			
100	SLT	701 Occidente-Centro	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	N.A.		
102	SLT	703 Noreste-Norte	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	N.A.		
104	SLT	706 Sistemas Norte	30.6	22.0	0.0	3.6	26.8	22.4	0.0	3.9	-89.5		
105	SLT	709 Sistemas Sur	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	N.A.		
107	CCI	Baja California Sur II	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	N.A.		
110	RM	CCC Tula	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	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	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	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	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	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	N.A.		
122	SE	811 Noroeste	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	N.A.		
124	SE	813 División Bajío	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	N.A.		
127	SLT	802 Tamaulipas	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	N.A.		
130	SLT	806 Bajío	11.4	9.0	0.0	0.4	9.8	9.1	0.0	0.5	-90.4		
132	CE	La Venta II	0.0	0.0	0.0	0.0	54.3	214.8	0.0	0.0	-160.5		
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.		
138	SE	911 Noreste	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	N.A.		
140	SE	914 División Centro Sur	9.2	1.6	0.0	0.0	1.7	1.6	0.0	0.0	-99.6		
141	SE	915 Occidental	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	N.A.		
143	SLT	902 Istmo	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	N.A.		
146	CH	La Yesca	712.4	260.2	0.0	321.9	731.2	260.0	0.0	322.1	14.4		
147	CCC	Baja California	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	N.A.		
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.		
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	194.7	52.1	0.0	0.0	792.3	232.4	0.0	0.0	559.9		
151	SE	1006 Central----Sur	3.5	1.1	0.0	0.2	1.3	1.1	0.0	0.2	-98.8		
152	SE	1005 Noroeste	1,004.1	779.3	0.0	0.1	224.7	3.8	3.5	0.2	-100.0		
156	RM	Infiernillo	1,363.9	0.1	0.0	0.0	1,541.7	0.1	0.0	0.0	1,541.6		
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	268.6	2.6	0.0	0.5	1,521.6	2.6	0.0	0.7	1,518.3		
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	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	N.A.		
160	RM	CCC Samalayuca II	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	N.A.		
162	RM	CCC Huinala II	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	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 – marzo 2025

[Millones de pesos a precios de 2025]

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	
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	10.2	8.5	0.0	0.0	1.7	8.8	8.7	0.0	0.0	0.2	-89.6
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	16.3	15.3	0.0	0.2	0.8	16.1	15.6	0.0	0.2	0.3	-62.2
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1,303.4	113.8	0.0	0.0	1,189.6	N.A.
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	29.7	16.0	0.0	2.6	11.2	30.5	26.7	0.0	3.2	0.6	-94.6
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	408.5	172.3	0.0	97.4	138.7	355.4	249.2	0.0	104.5	1.7	-98.8
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	7.7	1.9	0.0	0.6	5.2	8.0	7.3	0.0	0.5	0.2	-97.0
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	0.4	0.2	0.0	0.0	0.2	0.8	0.7	0.0	0.0	0.0	-93.0
181	RM	CN Laguna Verde	803.3	255.4	0.0	53.6	494.4	535.9	277.0	0.0	58.2	200.7	-59.4
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	16.2	13.1	0.0	0.0	3.1	13.6	13.3	0.0	0.0	0.3	-91.4
188	SE	1116 Transformación del Noreste	1,356.6	37.8	0.0	14.7	1,304.1	31.5	28.3	0.0	2.5	0.6	-100.0
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	6.8	4.1	0.0	0.5	2.2	4.9	4.2	0.0	0.6	0.1	-95.7
190	SE	1120 Noroeste	12.5	5.9	0.0	2.7	4.0	9.0	6.0	0.0	2.9	0.2	-95.5
191	SE	1121 Baja California	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.9	0.0	0.0	0.0	N.A.
192	SE	1122 Golfo Norte	10.5	3.6	0.0	0.0	6.9	4.0	3.7	0.0	0.0	0.3	-95.8
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	5.1	2.7	0.0	0.2	2.3	4.1	2.7	0.0	0.2	1.1	-51.7
195	SE	1125 Distribución	17.4	10.0	0.0	1.0	6.4	11.5	10.1	0.0	1.2	0.1	-98.0
197	SE	1127 Sureste	3.3	1.9	0.0	0.3	1.2	2.6	2.0	0.0	0.3	0.3	-74.3
198	SE	1128 Centro Sur	9.1	4.3	0.0	0.6	4.2	5.0	4.4	0.0	0.6	0.1	-98.7
199	SE	1129 Compensación redes	7.5	3.2	0.0	0.1	4.2	5.1	3.2	0.0	0.1	1.7	-58.6
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	22.2	8.5	0.0	1.8	11.9	13.8	8.6	0.0	1.8	3.5	-70.9
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	45.9	26.2	0.0	4.0	15.6	31.7	26.4	0.0	5.0	0.4	-97.3
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	40.3	8.8	0.0	2.0	29.5	11.5	8.9	0.0	1.8	0.7	-97.5
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	4.4	0.0	0.0	0.4	N.A.
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	17.2	15.3	0.0	0.3	1.5	18.5	15.6	0.0	0.4	2.6	67.4
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	483.3	13.6	0.0	0.5	469.1	841.6	16.2	0.0	0.7	824.8	75.8
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	11.5	9.1	0.0	0.2	2.2	10.5	9.3	0.0	0.3	0.9	-58.0
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	2.5	0.0	0.0	1.5	N.A.
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	161.3	38.6	0.0	6.8	115.9	19.3	12.0	0.0	2.6	4.7	-95.9
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	44.0	39.0	0.0	0.8	4.2	45.8	39.7	0.0	1.0	5.2	23.1



FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN P./1/
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – marzo 2025
[Millones de pesos a precios de 2025]

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	
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	21.8	10.3	0.0	1.1	10.4	14.9	10.4	0.0	1.4	3.1	-70.2
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	43.5	6.7	0.0	6.5	30.3	14.4	6.8	0.0	6.9	0.7	-97.8
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	35.5	22.1	0.0	5.1	8.3	17.3	11.1	0.0	5.2	1.0	-88.5
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	29.5	6.1	0.0	3.9	19.5	10.6	6.2	0.0	4.2	0.2	-98.9
216	RM	CCC Poza Rica	421.0	0.0	0.0	11.8	409.1	200.8	0.0	0.0	10.7	190.1	-53.5
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	1,327.8	13.5	0.0	3.5	1,310.8	1,506.0	13.5	0.0	4.1	1,488.4	13.6
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	28.7	26.7	0.0	0.1	1.9	106.2	104.0	0.0	0.1	2.1	10.1
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	16.7	7.7	0.0	1.6	7.4	10.6	8.3	0.0	1.9	0.4	-94.7
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	1,815.3	816.2	0.0	15.3	983.9	2,833.4	734.4	0.0	18.6	2,080.4	111.5
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	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	N.A.
226	CCI	CI Guerrero Negro III	90.6	34.1	0.0	2.2	54.3	102.4	25.7	0.0	2.0	74.7	37.6
227	CG	Los Humeros II	125.3	13.0	0.0	0.0	112.3	121.1	15.6	0.0	0.0	105.5	-6.0
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	3.4	0.5	0.0	0.0	2.8	15.7	2.1	0.0	0.0	13.5	378.8
229	CT	TG Baja California II	82.6	31.5	0.0	3.5	47.6	70.2	68.1	0.0	4.3	-2.2	-104.6
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	6.1	5.5	0.0	0.1	0.5	6.1	5.6	0.0	0.1	0.4	-16.1
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	3.2	2.5	0.0	0.1	0.6	6.7	2.6	0.0	0.2	3.9	500<
234	SLT	1302 Transformación del Noreste	35.8	12.3	0.0	11.9	11.6	27.5	12.5	0.0	13.2	1.8	-84.4
235	CCI	Baja California Sur IV	251.1	217.3	0.0	7.5	26.3	125.1	108.7	0.0	9.2	7.2	-72.7
236	CCI	Baja California Sur III	190.8	181.6	0.0	1.5	7.7	197.5	73.0	0.0	1.3	123.2	500<
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	12.4	0.3	0.0	0.4	11.7	3.3	1.0	0.0	0.4	1.9	-84.0
242	SE	1323 DISTRIBUCION SUR	20.6	11.7	0.0	3.7	5.3	17.1	12.3	0.0	4.0	0.9	-83.6
243	SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	56.0	2.5	0.0	1.9	51.5	5.4	2.6	0.0	1.8	1.1	-98.0
244	SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	31.4	13.2	0.0	1.8	16.3	16.0	13.3	0.0	2.2	0.5	-96.8
245	SE	1320 DISTRIBUCION NORESTE	99.7	8.9	0.0	1.6	89.2	8.4	6.3	0.0	1.6	0.5	-99.4
247	SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	10.4	6.7	0.0	0.7	3.0	7.6	6.8	0.0	0.7	0.1	-97.0
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	23.2	14.6	0.0	1.3	7.3	17.5	14.8	0.0	1.4	1.3	-82.1
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	238.4	10.7	0.0	2.3	225.4	17.2	14.2	0.0	1.9	1.1	-99.5
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	14.9	12.6	0.0	0.6	1.8	19.1	12.8	0.0	0.7	5.6	219.9
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	15.8	3.9	0.0	2.2	9.6	8.1	4.0	0.0	2.4	1.7	-82.0
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	33.5	12.1	0.0	3.3	18.1	13.8	10.9	0.0	2.6	0.3	-98.1
259	SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	27.2	8.6	0.0	5.4	13.2	18.5	8.9	0.0	5.9	3.6	-72.5
260	SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	11.4	3.1	0.0	3.6	4.7	7.4	3.2	0.0	4.0	0.3	-94.6

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 – marzo 2025

[Millones de pesos a precios de 2025]

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	
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	1,320.8	895.2	0.0	23.6	402.0	1,384.1	449.8	0.0	25.6	908.7	126.0
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	17.9	9.5	0.0	1.5	7.0	11.7	9.5	0.0	1.7	0.5	-93.4
264	CC	Centro	3,135.9	2,279.8	0.0	95.2	760.9	2,341.1	720.2	0.0	102.5	1,518.4	99.6
266	SLT	1603 Subestación Lago	224.8	34.2	0.0	9.7	180.9	46.4	36.8	0.0	9.2	0.4	-99.8
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	13.8	1.8	0.0	0.0	12.0	11.7	1.8	0.0	0.0	9.9	-17.5
268	CCI	Guerrero Negro IV	41.2	30.6	0.0	7.5	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-100.0
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	1.9	0.4	0.0	0.0	1.4	7.8	1.7	0.0	0.0	6.1	323.7
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	49.2	17.1	0.0	8.0	24.1	39.0	14.8	0.0	8.7	15.5	-35.5
274	SE	1620 Distribución Valle de México	300.4	49.4	0.0	9.5	241.6	42.9	33.0	0.0	9.6	0.3	-99.9
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	82.4	15.7	0.0	0.0	66.6	95.0	20.7	0.0	0.0	74.3	11.5
278	RM	CT José López Portillo	112.2	117.6	0.0	74.6	-80.0	-280.8	123.2	0.0	78.9	-482.9	500<
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	70.1	13.2	0.0	5.6	51.3	18.2	12.0	0.0	6.0	0.2	-99.6
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	123.7	66.3	0.0	23.2	34.2	95.6	70.2	0.0	23.5	2.0	-94.2
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	171.6	27.9	0.0	16.7	127.0	26.6	12.0	0.0	5.1	9.4	-92.6
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	33.5	20.4	0.0	5.9	7.3	30.0	21.2	0.0	5.5	3.3	-55.1
284	CG	Los Humeros III	222.5	59.4	0.0	0.0	163.2	79.4	12.4	0.0	0.0	67.0	-59.0
286	CCI	Baja California Sur V	295.3	231.0	0.0	9.3	55.0	23.1	73.0	0.0	8.4	-58.3	-206.1
288	SLT	1722 Distribución Sur	30.2	12.9	0.0	5.5	11.7	19.1	13.3	0.0	5.5	0.3	-97.8
290	LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	57.6	6.5	0.0	13.5	37.6	21.0	6.6	0.0	14.0	0.4	-99.0
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	51.0	16.1	0.0	0.0	34.9	50.5	16.4	0.0	0.0	34.1	-2.3
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	31.8	9.6	0.0	0.4	21.8	16.9	9.8	0.0	0.5	6.6	-69.7
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	18.9	2.8	0.0	0.3	15.8	3.7	2.8	0.0	0.3	0.5	-96.8
296	CC	Empalme I	1,821.3	1,427.5	0.0	141.2	252.6	1,210.0	566.8	0.0	122.0	521.2	106.3
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	134.8	14.0	0.0	30.1	90.7	61.0	27.0	0.0	33.1	0.9	-99.0
298	CC	Valle de México II	2,341.3	1,577.0	0.0	168.6	595.7	2,514.3	1,199.2	0.0	157.8	1,157.3	94.3
300	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	43.6	27.8	0.0	7.2	8.7	55.9	37.1	0.0	6.8	12.1	39.7
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	12.7	3.2	0.0	0.0	9.5	4.8	3.3	0.0	0.0	1.5	-84.7
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	61.9	12.1	0.0	11.6	38.2	29.9	12.3	0.0	12.3	5.3	-86.1
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	81.4	16.0	0.0	16.1	49.2	34.5	16.1	0.0	17.8	0.6	-98.8
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	63.2	10.2	0.0	1.5	51.5	48.9	10.4	0.0	1.4	37.1	-27.8
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	52.3	41.7	0.0	15.7	-5.1	65.8	43.5	0.0	17.0	5.2	-202.0
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	99.9	15.0	0.0	9.7	75.1	22.8	8.1	0.0	10.5	4.1	-94.5
311	RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	325.4	59.8	0.0	72.5	193.1	1,960.7	50.9	0.0	70.9	1,838.9	500<



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 – marzo 2025
 [Millones de pesos a precios de 2025]

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)
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	152.9	14.6	0.0	7.6	130.8	172.9	15.3	0.0	7.8	149.8	14.5
313	CC	Empalme II	1,841.4	1,253.1	0.0	163.3	425.0	936.3	55.5	0.0	173.6	707.3	66.4
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	91.0	28.0	0.0	34.3	28.7	137.4	96.1	0.0	37.5	3.7	-86.9
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	26.5	6.2	0.0	4.1	16.2	11.4	6.4	0.0	4.2	0.8	-95.2
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	75.0	21.2	0.0	13.7	40.1	37.4	21.6	0.0	14.2	1.6	-95.9
318	SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	33.3	9.9	0.0	0.4	23.0	20.2	10.1	0.0	0.4	9.8	-57.3
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	67.6	6.7	0.0	5.2	55.7	128.6	6.9	0.0	4.8	117.0	109.8
320	LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	668.7	5.6	0.0	14.4	648.7	22.9	7.3	0.0	15.1	0.5	-99.9
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	59.6	43.5	0.0	10.6	5.4	44.8	22.1	0.0	9.8	12.9	136.7
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	383.9	86.1	0.0	97.8	199.9	214.3	91.9	0.0	119.2	3.1	-98.4
327	CG	Los Azufres III Fase II	70.0	31.5	0.0	39.4	-0.9	46.0	54.7	0.0	42.7	-51.3	500<
328	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	2.9	2.9	0.0	1.7	-1.7	21.1	3.2	0.0	1.8	16.1	<-500
336	SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	88.9	55.0	0.0	20.4	13.5	220.5	55.9	0.0	21.8	142.8	500<
337	SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	390.9	58.2	0.0	24.4	308.3	106.5	79.4	0.0	25.0	2.1	-99.3
338	SLT	2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	100.8	51.6	0.0	16.5	32.7	60.2	40.3	0.0	17.5	2.4	-92.7
339	SLT	2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	472.0	246.8	0.0	146.3	78.9	435.6	261.4	0.0	160.3	13.9	-82.4
348	SE	2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	40.8	2.2	0.0	2.3	36.3	8.2	2.3	0.0	2.5	3.4	-90.5
349	SLT	2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	51.8	39.6	0.0	8.3	3.9	26.7	17.3	0.0	8.9	0.5	-88.3
350	SLT	2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	67.7	51.5	0.0	28.0	-11.7	95.9	54.8	0.0	30.3	10.8	-192.1
352	SLT	Transf y Transm Qro IslaCarmen NvoCasasGrands y Huasteca	31.9	26.8	0.0	5.6	-0.5	20.9	14.6	0.0	5.8	0.5	-209.7

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

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

N.A.: No aplica.

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

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2025

[Millones de pesos a precios de 2025]

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	46,144.4	7,764.2	14,674.2	23,705.9	43,246.7	9,556.7	15,681.8	18,008.2	-24.0
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	253.9	215.4	29.7	8.8	240.3	193.2	25.1	21.9	149.9
2	CC Altamira II	1,106.5	167.5	546.5	392.5	849.6	123.7	272.2	453.7	15.6
3	CC Bajío	1,795.7	53.6	498.9	1,243.2	1,617.5	149.6	548.4	919.5	-26.0
4	CC Campeche	517.8	81.3	311.2	125.4	1,196.8	24.4	821.1	351.2	180.1
5	CC Hermosillo	791.5	200.8	236.4	354.3	528.3	206.0	191.9	130.3	-63.2
6	CT Mérida III	1,685.2	67.4	1,128.2	489.6	2,029.5	77.5	1,109.8	842.2	72.0
7	CC Monterrey III	940.2	141.3	446.2	352.7	1,303.4	109.1	439.3	755.0	114.1
8	CC Naco-Nogales	980.9	104.7	447.8	428.4	535.2	196.2	181.1	157.9	-63.1
9	CC Río Bravo II	1,419.0	371.5	400.9	646.6	1,511.5	351.3	566.7	593.5	-8.2
10	CC Mexicali	874.7	63.6	304.4	506.7	670.5	46.1	196.9	427.5	-15.6
11	CC Saltillo	667.1	229.3	124.7	313.1	471.3	186.0	188.0	97.2	-68.9
12	CC Tuxpan II	1,710.9	85.8	677.5	947.7	1,270.7	219.0	693.6	358.1	-62.2
15	CC Altamira III y IV	2,855.0	498.6	660.4	1,696.1	2,244.3	274.3	810.1	1,159.9	-31.6
16	CC Chihuahua III	745.5	173.5	231.4	340.5	479.0	233.5	196.4	49.2	-85.6
17	CC La Laguna II	1,481.6	512.9	144.6	824.1	1,467.2	514.7	407.1	545.3	-33.8
18	CC Río Bravo III	866.0	240.2	388.4	237.4	639.9	23.3	182.1	434.6	83.1
19	CC Tuxpan III y IV	1,916.1	635.1	537.2	743.9	3,637.0	905.6	971.7	1,759.7	136.6
20	CC Altamira V	3,267.1	585.2	614.6	2,067.3	2,431.6	702.3	760.8	968.5	-53.2
21	CC Tamazunchale	3,638.8	551.7	713.8	2,373.3	3,623.0	858.7	1,004.7	1,759.7	-25.9
24	CC Río Bravo IV	1,184.3	215.2	555.9	413.2	975.5	181.2	405.1	389.1	-5.8
25	CC Tuxpan V	1,928.0	443.3	476.0	1,008.7	1,744.0	258.9	540.5	944.6	-6.4
26	CC Valladolid III	2,497.3	528.0	357.8	1,611.6	2,867.4	1,040.2	560.0	1,267.2	-21.4
28	CCC Norte II	1,015.8	388.7	402.9	224.2	858.6	321.6	313.5	223.6	-0.3
29	CCC Norte	1,716.0	249.4	279.4	1,187.1	1,535.0	552.5	544.3	438.2	-63.1
31	CE La Venta III	361.4	0.0	295.8	65.6	222.8	0.0	62.6	160.3	144.5
33	CE Oaxaca I	267.1	0.0	212.3	54.9	196.2	0.0	102.3	93.8	71.0
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	1,150.4	0.0	689.8	460.6	1,059.6	0.0	851.2	208.4	-54.8
36	CC Baja California III	1,003.0	96.8	373.7	532.5	946.7	14.9	204.4	727.4	36.6
38	CC Norte III (Juárez)	1,801.4	308.1	407.7	1,085.5	1,545.0	527.6	640.6	376.8	-65.3
40	CE Sureste I	252.3	0.0	74.4	177.9	183.9	0.0	101.0	82.9	-53.4
42	CC Noroeste	1,789.3	289.8	577.1	922.4	1,350.7	574.0	576.8	199.9	-78.3
43	CC Noreste	2,579.1	175.9	854.6	1,548.6	2,023.8	573.5	682.5	767.8	-50.4
45	CC Topolobampo III	1,085.4	89.6	673.9	321.8	991.0	117.8	529.9	343.3	6.7

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

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 – marzo 2025

(Millones de pesos a precios de 2025) */

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2024 (2)	En 2025 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
Total	470,488.8	364,684.5	2,787.3	367,471.8	11,097.6	14,117.2	25,214.8	77,802.2	103,017.0
Cierres totales	407,784.6	339,468.5	1,904.3	341,372.8	8,393.7	9,680.6	18,074.3	48,337.6	66,411.8
1 CG Cerro Prieto IV 1/	2,099.6	2,099.6	0.0	2,099.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2 CC Chihuahua 1/	5,635.6	5,635.6	0.0	5,635.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
3 CCI Guerrero Negro II 1/	558.1	558.1	0.0	558.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
4 CC Monterrey II 1/	5,856.6	5,856.6	0.0	5,856.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
5 CD Puerto San Carlos II 1/	1,243.6	1,243.6	0.0	1,243.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9) 1/	6,255.0	6,255.0	0.0	6,255.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
7 CT Samalayuca II 1/	14,247.5	14,247.5	0.0	14,247.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
9 LT 211 Cable Submarino 1/	2,032.2	2,032.2	0.0	2,032.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular 1/	2,666.2	2,666.2	0.0	2,666.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
11 LT 216 y 217 Noroeste 1/	2,162.1	2,162.1	0.0	2,162.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución 1/	3,559.3	3,559.3	0.0	3,559.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
13 SE 218 Noroeste 1/	1,029.3	1,029.3	0.0	1,029.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
14 SE 219 Sureste - Peninsular 1/	685.9	685.9	0.0	685.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental - Centro 1/	1,277.0	1,277.0	0.0	1,277.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental 1/	1,473.3	1,473.3	0.0	1,473.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
17 LT 301 Centro 1/	905.1	905.1	0.0	905.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
18 LT 302 Sureste 1/	836.2	836.2	0.0	836.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta 1/	562.4	562.4	0.0	562.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
20 LT 304 Noroeste 1/	573.4	573.4	0.0	573.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
21 SE 305 Centro - Oriente 1/	741.2	741.2	0.0	741.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
22 SE 306 Sureste 1/	914.1	914.1	0.0	914.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste 1/	494.5	494.5	0.0	494.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
24 SE 308 Noroeste 1/	896.7	896.7	0.0	896.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico 1/	2,670.2	2,670.2	0.0	2,670.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa) 1/	2,332.9	2,332.9	0.0	2,332.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV 1/	2,477.5	2,477.5	0.0	2,477.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV 1/	6,781.4	6,781.4	0.0	6,781.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste 1/	906.7	906.7	0.0	906.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
30 LT 411 Sistema Nacional 1/	2,675.7	2,675.7	0.0	2,675.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) 1/	5,598.3	5,598.3	0.0	5,598.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
32 SE 401 Occidental - Central 1/	1,306.5	1,306.5	0.0	1,306.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
33 SE 402 Oriental-Peninsular 1/	1,576.6	1,576.6	0.0	1,576.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
34 SE 403 Noreste 1/	1,473.0	1,473.0	0.0	1,473.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
35 SE 404 Noroeste - Norte 1/	822.8	822.8	0.0	822.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión 1/	174.5	174.5	0.0	174.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
37 SE 410 Sistema Nacional 1/	3,518.6	3,518.6	0.0	3,518.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
38 CC El Sauz conversión de TG a CC 1/	2,312.6	2,312.6	0.0	2,312.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
39 LT 414 Norte-Occidental 1/	1,334.3	1,334.3	0.0	1,334.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
40 LT 502 Oriental - Norte 1/	300.8	300.8	0.0	300.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
41 LT 506 Saltillo-Cañada 1/	5,024.8	5,024.8	0.0	5,024.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale 1/	2,182.1	2,182.1	0.0	2,182.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III 1/	888.9	888.9	0.0	888.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
44 SE 412 Compensación Norte 1/	446.9	446.9	0.0	446.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
45 SE 413 Noroeste - Occidental 1/	1,164.1	1,164.1	0.0	1,164.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
46 SE 503 Oriental 1/	434.8	434.8	0.0	434.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
47 SE 504 Norte - Occidental 1/	910.2	910.2	0.0	910.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
48 CCI Baja California Sur I 1/	1,137.9	1,137.9	0.0	1,137.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental 1/	2,577.5	2,577.5	0.0	2,577.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte 1/	3,098.0	3,098.0	0.0	3,098.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
51 LT 612 Subtransmisión Norte-Noroeste 1/	581.6	581.6	0.0	581.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
52 LT 613 SubTransmisión Occidental 1/	559.1	559.1	0.0	559.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
53 LT 614 Subtransmisión Oriental 1/	338.7	338.7	0.0	338.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular 1/	528.0	528.0	0.0	528.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I 1/	430.3	430.3	0.0	430.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
57 LT 1012 Red de Transmisión asociada a la CCC Baja California 1/	279.6	279.6	0.0	279.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental 1/	1,584.4	1,584.4	0.0	1,584.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
59 SE 611 Subtransmisión Baja California-Noroeste 1/	615.5	615.5	0.0	615.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto 1/	2,303.3	2,303.3	0.0	2,303.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2025

(Millones de pesos a precios de 2025) */

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2024 (2)	En 2025 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC 1/	1,564.3	1,564.3	0.0	1,564.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
62 CCC Pacífico	12,882.3	12,868.4	0.0	12,868.4	6.9	6.9	13.9	0.0	13.9
63 CH El Cajón	16,934.9	10,118.6	0.0	10,118.6	568.0	568.0	1,136.1	5,680.3	6,816.3
64 LT Líneas Centro 1/	136.0	136.0	0.0	136.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón 1/	1,388.0	1,388.0	0.0	1,388.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V 1/	1,523.3	1,523.3	0.0	1,523.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
67 Red de Transmisión Asociada a La Laguna II 1/	415.6	415.6	0.0	415.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,886.2	1,779.0	9.7	1,788.7	42.0	55.6	97.6	0.0	97.6
69 LT 707 Enlace Norte-Sur 1/	674.8	674.8	0.0	674.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
70 LT Riviera Maya 1/	754.0	754.0	0.0	754.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
71 PRR Presa Reguladora Amata 1/	275.8	275.8	0.0	275.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
72 RM Adolfo López Mateos 1/	628.0	628.0	0.0	628.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
73 RM Altamira 1/	860.3	860.3	0.0	860.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
74 RM Botello 1/	129.0	129.0	0.0	129.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
75 RM Carbón II 1/	234.8	234.8	0.0	234.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
76 RM Carlos Rodríguez Rivero 1/	381.3	381.3	0.0	381.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
77 RM Dos Bocas 1/	292.7	292.7	0.0	292.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
78 RM Emilio Portes Gil 1/	5.0	5.0	0.0	5.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
79 RM Francisco Pérez Ríos 1/	2,588.3	2,588.3	0.0	2,588.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
80 RM Gomez Palacio 1/	599.2	599.2	0.0	599.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
82 RM Huinalá 1/	12.2	12.2	0.0	12.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
83 RM Ixtaczoquitlán 1/	18.6	18.6	0.0	18.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II) 1/	274.5	274.5	0.0	274.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo) 1/	999.7	999.7	0.0	999.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
90 RM CT Puerto Libertad 1/	273.1	273.1	0.0	273.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
91 RM Punta Prieta 1/	234.0	234.0	0.0	234.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
92 RM Salamanca 1/	657.3	657.3	0.0	657.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
93 RM Tuxpango 1/	352.9	352.9	0.0	352.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
94 RM CT Valle de México 1/	117.6	117.6	0.0	117.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
95 SE Norte 1/	156.5	156.5	0.0	156.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
98 SE 705 Capacitores 1/	70.7	70.7	0.0	70.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte 1/	910.6	910.6	0.0	910.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
100 SLT 701 Occidente-Centro 1/	1,617.7	1,617.7	0.0	1,617.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
101 SLT 702 Sureste-Peninsular 1/	566.5	566.5	0.0	566.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
102 SLT 703 Noreste-Norte 1/	391.9	391.9	0.0	391.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
103 SLT 704 Baja California -Noroeste 1/	136.0	136.0	0.0	136.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
104 SLT 706 Sistemas- Norte	3,784.9	3,628.3	0.0	3,628.3	11.4	10.6	21.9	134.8	156.7
105 SLT 709 Sistemas Sur 1/	2,061.5	2,061.5	0.0	2,061.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
106 CC Conversión El Encino de TG a CC 1/	1,513.6	1,513.6	0.0	1,513.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
107 CCI Baja California Sur II 1/	1,229.1	1,229.1	0.0	1,229.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
108 LT 807 Durango I 1/	696.1	696.1	0.0	696.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
110 RM CCC Tula 1/	106.7	106.7	0.0	106.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
111 RM CGT Cerro Prieto (U5) 1/	639.5	639.5	0.0	639.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 1/	278.2	278.2	0.0	278.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4 1/	728.4	728.4	0.0	728.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5 1/	620.7	620.7	0.0	620.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6 1/	898.1	898.1	0.0	898.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2 1/	419.0	419.0	0.0	419.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
122 SE 811 Noroeste 1/	219.5	219.5	0.0	219.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
123 SE 812 Golfo Norte 1/	107.6	107.6	0.0	107.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
124 SE 813 División Bajío 1/	1,093.2	1,093.2	0.0	1,093.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
126 SLT 801 Altiplano 1/	1,716.6	1,716.6	0.0	1,716.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
127 SLT 802 Tamaulipas 1/	1,447.8	1,447.8	0.0	1,447.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
128 SLT 803 Noine 1/	1,350.2	1,350.2	0.0	1,350.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
130 SLT 806 Bajío	1,864.1	1,834.1	3.1	1,837.2	11.4	15.4	26.9	0.0	26.9
132 CE La Venta II 1/	2,218.1	2,218.1	0.0	2,218.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
136 LT Red Asociada Transmisión de la CE La Venta II 1/	138.2	138.2	0.0	138.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
138 SE 911 Noreste 1/	182.0	182.0	0.0	182.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
139 SE 912 División Oriente 1/	243.2	243.2	0.0	243.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
140 SE 914 División Centro Sur	265.7	264.4	0.1	264.6	0.5	0.6	1.1	0.0	1.1
141 SE 915 Occidental 1/	236.2	236.2	0.0	236.2	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-/-
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 – marzo 2025

(Millones de pesos a precios de 2025) *-/-

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2024 (2)	En 2025 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
142 SLT 901 Pacífico 1/-	846.9	846.9	0.0	846.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
143 SLT 902 Istmo 1/-	1,636.4	1,636.4	0.0	1,636.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
144 SLT 903 Cabo - Norte 1/-	1,123.8	1,123.8	0.0	1,123.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
146 CH La Yesca	25,397.7	12,207.6	377.0	12,584.7	516.6	902.6	1,419.2	11,393.9	12,813.1
147 CCC Baja California 1/-	3,541.5	3,541.5	0.0	3,541.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur 1/-	561.3	561.3	0.0	561.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro 1/-	909.7	909.7	0.0	909.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	963.2	960.6	0.3	960.8	1.0	1.4	2.4	0.0	2.4
151 SE 1006 Central----Sur	315.0	308.6	0.0	308.6	3.2	3.2	6.4	0.0	6.4
152 SE 1005 Noroeste	1,233.1	1,222.1	1.1	1,223.3	4.2	5.7	9.9	0.0	9.9
156 RM Infernillo	343.4	341.1	0.2	341.4	0.8	1.1	2.0	0.0	2.0
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	3,091.7	3,051.1	4.2	3,055.3	15.5	20.9	36.4	0.0	36.4
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4 1/-	267.9	267.9	0.0	267.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7 1/-	91.4	91.4	0.0	91.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
160 RM CCC Samalayuca II 1/-	22.0	22.0	0.0	22.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
161 RM CCC El Sauz 1/-	85.8	85.8	0.0	85.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
162 RM CCC Huinalá II 1/-	38.5	38.5	0.0	38.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central 1/-	317.8	317.8	0.0	317.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	793.2	783.3	0.0	783.3	4.6	5.3	9.9	0.0	9.9
165 LT Red Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo 1/-	118.4	118.4	0.0	118.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,232.6	1,220.8	1.2	1,222.1	4.5	6.1	10.5	0.0	10.5
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC 1/-	2,928.9	2,928.9	0.0	2,928.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales 1/-	665.7	665.7	0.0	665.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,622.8	1,433.9	18.2	1,452.1	73.1	97.6	170.7	0.0	170.7
171 CC Agua Prieta II (Con Campo Solar)	9,543.0	4,921.8	22.1	4,943.9	649.1	558.9	1,208.0	3,391.1	4,599.1
176 LT Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	731.2	712.4	0.0	712.4	9.4	9.4	18.7	0.0	18.7
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	25.1	24.4	0.1	24.5	0.3	0.3	0.6	0.0	0.6
181 RM CN Laguna Verde	13,096.2	10,470.0	277.5	10,747.5	277.5	555.0	832.4	1,516.4	2,348.8
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3 1/-	649.2	649.2	0.0	649.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2 1/-	116.9	116.9	0.0	116.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	471.4	457.2	0.0	457.2	6.6	7.7	14.2	0.0	14.2
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	326.0	290.6	3.7	294.3	13.5	18.2	31.7	0.0	31.7
190 SE 1120 Noroeste	1,001.3	876.2	2.6	878.8	19.2	22.6	41.8	80.7	122.5
191 SE 1121 Baja California 1/-	111.2	111.2	0.0	111.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
192 SE 1122 Golfo Norte	785.4	759.5	0.0	759.5	11.9	14.0	25.9	0.0	25.9
193 SE 1123 Norte 1/-	77.3	77.3	0.0	77.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
194 SE 1124 Bajío Centro	796.8	777.0	1.3	778.2	8.2	10.4	18.5	0.0	18.5
195 SE 1125 Distribución	1,965.8	1,874.2	8.0	1,882.2	36.1	47.6	83.7	0.0	83.7
197 SE 1127 Sureste	323.4	304.0	2.0	306.0	7.4	10.0	17.4	0.0	17.4
198 SE 1128 Centro Sur	407.9	385.0	0.8	385.9	10.5	11.6	22.1	0.0	22.1
199 SE 1129 Compensación redes	314.9	307.6	0.7	308.4	2.8	3.7	6.5	0.0	6.5
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,418.1	1,342.6	3.4	1,346.0	33.9	38.2	72.1	0.0	72.1
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,796.8	1,505.1	30.2	1,535.3	111.2	150.3	261.5	0.0	261.5
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,663.0	2,504.8	0.0	2,504.8	76.6	81.7	158.3	0.0	158.3
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte 1/-	749.1	749.1	0.0	749.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,163.5	2,139.8	2.4	2,142.3	9.0	12.2	21.2	0.0	21.2
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,367.2	2,327.5	4.1	2,331.6	15.1	20.4	35.5	0.0	35.5
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera 1/-	856.2	856.2	0.0	856.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
207 SE 1213 Compensación de Redes	974.0	957.2	1.7	958.9	6.4	8.7	15.1	0.0	15.1
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular 1/-	190.8	190.8	0.0	190.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,808.2	2,747.4	6.3	2,753.7	23.2	31.4	54.6	0.0	54.6
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,705.7	3,580.8	8.8	3,589.6	50.8	65.2	116.0	0.0	116.0
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo 1/-	745.6	745.6	0.0	745.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
213 SE 1211 Noreste - Central	1,234.2	932.3	1.9	934.1	70.0	34.1	104.1	196.0	300.1
214 SE 1210 Norte - Noroeste	2,434.7	2,148.4	7.4	2,155.8	53.3	76.4	129.7	149.2	278.9
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,262.0	1,081.3	1.8	1,083.1	44.0	32.9	77.0	101.9	178.8
216 RM CCC Poza Rica	3,059.1	2,630.4	0.0	2,630.4	283.4	145.3	428.7	0.0	428.7

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 – marzo 2025

(Millones de pesos a precios de 2025) *-/

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2024 (2)	En 2025 (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 1	3,223.4	2,320.7	20.9	2,341.6	178.6	205.6	384.2	497.6	881.8
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	795.8	790.6	0.5	791.1	2.0	2.7	4.7	0.0	4.7
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	864.4	748.5	12.0	760.5	44.2	59.7	103.9	0.0	103.9
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	21,319.2	18,240.5	105.3	18,345.8	670.2	807.2	1,477.4	1,496.1	2,973.5
223	LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II 1-/	88.0	88.0	0.0	88.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
225	LT Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III 1-/	25.2	25.2	0.0	25.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
226	CCI CI Guerrero Negro III	513.8	436.8	0.0	436.8	51.4	25.7	77.1	0.0	77.1
227	CG Los Humeros II	2,155.0	2,067.9	0.0	2,067.9	40.2	46.9	87.0	0.0	87.0
228	LT Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	396.3	379.3	0.0	379.3	7.8	9.1	17.0	0.0	17.0
229	CT TG Baja California II	2,110.4	1,812.8	25.4	1,838.1	117.7	154.6	272.2	0.0	272.2
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	130.4	123.4	0.7	124.2	2.7	3.6	6.3	0.0	6.3
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	174.3	164.9	1.0	165.9	3.6	4.8	8.4	0.0	8.4
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	727.5	211.1	5.4	216.6	40.2	47.2	87.4	423.6	510.9
235	CCI Baja California Sur IV	1,988.3	1,453.1	55.4	1,508.5	204.0	275.8	479.8	0.0	479.8
236	CCI Baja California Sur III	1,867.2	1,819.6	0.0	1,819.6	23.8	23.8	47.6	0.0	47.6
237	LT 1313 Red asociada a Baja California III	234.3	203.9	0.0	203.9	23.4	6.9	30.4	0.0	30.4
242	SE 1323 Distribución SUR	492.8	333.5	6.6	340.2	0.1	6.8	6.9	145.8	152.7
243	SE 1322 Distribución Centro	1,729.1	1,501.2	0.0	1,501.2	136.9	91.1	228.0	0.0	228.0
244	SE 1321 Distribución Noreste	1,388.8	1,223.9	12.0	1,235.9	76.9	76.0	152.9	0.0	152.9
247	SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	384.9	345.5	3.3	348.8	15.9	20.2	36.2	0.0	36.2
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,262.1	1,180.9	6.3	1,187.2	33.0	41.8	74.9	0.0	74.9
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	910.5	873.0	3.9	876.9	14.3	19.3	33.6	0.0	33.6
251	SE 1421 Distribución Sur	521.3	388.7	2.4	391.1	30.3	35.7	66.0	64.2	130.2
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte 1-/	160.9	160.9	0.0	160.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
253	SE 1420 Distribución Norte	670.3	532.4	6.3	538.6	57.9	28.8	86.6	45.1	131.7
259	SE 1521 Distribución Sur	680.5	401.0	5.2	406.2	42.4	32.0	74.4	199.9	274.3
260	SE 1520 Distribución Norte	213.2	59.4	0.1	59.5	7.2	7.3	14.5	139.2	153.7
261	CCC CoGeneración Salamanca Fase I	7,998.9	6,120.1	51.4	6,171.5	602.1	698.6	1,300.7	526.8	1,827.5
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	764.6	661.4	9.3	670.7	40.7	53.2	93.9	0.0	93.9
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	484.6	412.7	0.0	412.7	33.2	38.7	71.9	0.0	71.9
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	58.6	49.9	0.0	49.9	4.0	4.7	8.7	0.0	8.7
273	SE 1621 Distribución Norte - Sur	915.4	498.2	8.2	506.4	69.8	76.4	146.2	262.8	409.0
275	CG Los Azufres III (Fase I)	1,418.2	1,205.9	0.0	1,205.9	98.0	114.3	212.3	0.0	212.3
278	RM CT José López Portillo	4,348.1	1,286.3	126.8	1,413.1	90.6	217.4	308.0	2,627.0	2,935.0
281	LT Red de Transmisión asociada al CC Noreste	1,753.0	851.0	68.5	919.5	167.2	245.8	412.9	420.6	833.5
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	422.3	232.3	21.1	253.4	21.1	42.2	63.4	105.6	168.9
286	CCI Baja California Sur V	2,172.0	1,846.2	0.0	1,846.2	217.2	108.6	325.8	0.0	325.8
288	SLT 1722 Distribución Sur	511.4	295.9	11.5	307.4	31.1	30.3	61.4	142.6	204.0
292	SE 1701 Subestación Chimalpa II	1,246.0	685.0	0.0	685.0	85.6	84.6	170.2	390.7	560.9
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,425.4	1,216.2	0.0	1,216.2	96.5	112.6	209.2	0.0	209.2
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,062.0	913.6	2.3	915.9	66.8	79.3	146.1	0.0	146.1
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalia	407.5	341.1	1.9	343.0	29.2	35.3	64.5	0.0	64.5
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	522.5	287.4	26.1	313.5	26.1	52.2	78.4	130.6	209.0
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	163.9	139.7	0.0	139.7	11.2	13.0	24.2	0.0	24.2
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,438.3	876.4	0.0	876.4	104.3	40.8	145.1	416.7	561.8
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte	1,611.1	876.7	9.9	886.6	129.5	97.4	226.9	497.6	724.4
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental - Peninsular	1,053.5	922.9	0.0	922.9	108.0	22.6	130.6	0.0	130.6
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	985.8	315.6	37.4	352.9	42.7	82.9	125.6	507.2	632.8
312	312 RM CH Temascal Unidades 1 a 4	537.8	233.9	15.7	249.6	20.9	36.6	57.4	230.8	288.2
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	1,945.6	489.5	5.1	494.7	78.3	84.9	163.2	1,287.7	1,450.9

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 – marzo 2025

(Millones de pesos a precios de 2025) *_/_

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2024 (2)	En 2025 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	363.0	191.4	0.0	191.4	24.7	24.0	48.8	122.8	171.6
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,363.9	794.5	0.0	794.5	96.0	69.9	165.9	403.5	569.4
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	305.7	269.0	0.0	269.0	31.6	5.0	36.7	0.0	36.7
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	915.4	732.3	0.0	732.3	91.5	91.5	183.1	0.0	183.1
320 LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	1,230.5	622.8	1.2	624.0	79.5	74.1	153.6	452.9	606.5
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	750.3	260.9	17.1	278.0	28.2	63.4	91.6	380.7	472.3
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	8,994.2	3,240.4	69.4	3,309.8	357.2	329.5	686.7	4,997.7	5,684.4
327 CG Los Azufres III Fase II	1,066.4	67.6	33.4	100.9	32.6	66.7	99.3	866.1	965.4
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	92.1	18.8	3.1	21.9	0.2	3.3	3.5	66.8	70.2
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	1,297.1	457.1	34.7	491.8	72.9	110.7	183.6	621.8	805.4
339 SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	11,106.7	3,672.0	224.7	3,896.7	482.4	713.5	1,195.9	6,014.1	7,210.0
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	118.1	19.6	0.0	19.7	3.9	4.0	7.9	90.6	98.5
350 SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,531.9	309.1	50.7	359.7	1.1	52.6	53.7	1,118.4	1,172.1
Cierres Parciales	62,704.1	25,216.0	883.0	26,099.0	2,704.0	4,436.6	7,140.6	29,464.6	36,605.2
188 SE 1116 Transformación del Noreste	3,629.4	3,501.6	7.3	3,509.0	31.4	42.2	73.6	46.8	120.4
209 SE 1212 Sur - Peninsular	1,074.2	933.8	6.0	939.8	36.6	33.0	69.6	64.8	134.4
245 SE 1320 Distribución Noroeste	813.6	741.8	2.1	744.0	33.2	36.4	69.6	0.0	69.6
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	902.3	718.8	11.6	730.5	79.9	91.9	171.8	0.0	171.8
264 CC Centro	12,445.4	6,966.9	42.3	7,009.2	997.4	1,069.9	2,067.3	3,368.9	5,436.2
266 SLT 1603 Subestación Lago	640.4	308.1	28.9	337.0	26.9	55.8	82.8	220.6	303.3
274 SE 1620 Distribución Valle de México	2,082.0	1,510.8	14.2	1,525.0	148.3	108.9	257.3	299.7	557.0
280 SLT 1721 Distribución Norte	501.7	263.5	5.1	268.6	30.6	24.2	54.9	178.3	233.2
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	324.4	94.9	8.6	103.5	6.7	15.3	21.9	199.1	221.0
284 CG Los Humeros III	873.5	689.6	0.0	689.6	91.9	91.9	183.9	0.0	183.9
296 CC Empalme I	9,859.6	4,250.0	252.3	4,502.3	521.0	773.3	1,294.2	4,063.0	5,357.3
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	1,923.9	572.2	6.8	579.0	97.0	105.8	202.8	1,142.1	1,344.9
298 CC Valle de México II	8,531.8	562.8	284.4	847.2	0.0	859.1	859.1	6,825.5	7,684.6
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	700.3	237.7	0.0	237.7	38.7	38.7	77.4	385.2	462.6
311 RM CCC Tula Paquetes 1 Y 2	6,546.6	1,710.2	47.1	1,757.2	278.9	326.0	604.9	4,184.4	4,789.3
313 CC Empalme II	8,613.5	1,353.2	56.8	1,410.0	222.3	506.2	728.4	6,475.1	7,203.6
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	1,533.1	551.3	56.3	607.6	47.6	103.9	151.5	773.9	925.5
338 SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	940.3	195.2	27.5	222.7	15.5	71.3	86.8	630.8	717.6
349 SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	472.3	48.6	15.7	64.4	0.0	38.2	38.2	369.7	408.0
352 SLT Transf y Transm Qro Isla Carmen NvoCasasGrands y Huasteca	295.8	4.9	9.9	14.8	0.0	44.4	44.4	236.6	281.0

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

*_/_/ El tipo de cambio utilizado es de 20.3182 correspondiente al cierre de marzo de 2025.

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 – marzo 2025**

[Millones de pesos a precios de 2025] *-/

Nombre del Proyecto			Costo total estimado			Monto Contratad o	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2024	PEF 2025	Variación %		Monto	%	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
			(1)	(2)	{3=2/1}	(4)	{5=7+8}	{6=5/2}	(7)	(8)
Total			795,537.5	795,472.5	0.0	738,726.7	376,029.9	47.3	13,608.5	362,421.4
Inversión directa			527,877.9	527,812.8	0.0	479,322.3	116,625.5	22.1	13,608.5	103,017.0
1	CG	Cerro Prieto IV	2,099.6	2,099.6	0.0	2,099.6	0.0	0.0	0.0	0.0
2	CC	Chihuahua	5,635.6	5,635.6	0.0	5,635.6	0.0	0.0	0.0	0.0
3	CCI	Guerrero Negro II	558.1	558.1	0.0	558.1	0.0	0.0	0.0	0.0
4	CC	Monterrey II	6,727.1	6,727.1	0.0	6,727.1	0.0	0.0	0.0	0.0
5	CD	Puerto San Carlos II	1,244.9	1,244.9	0.0	1,244.9	0.0	0.0	0.0	0.0
6	CC	Rosarito III (Unidades 8 y 9)	6,255.0	6,255.0	0.0	6,255.0	0.0	0.0	0.0	0.0
7	CT	Samalayuca II	14,247.5	14,247.5	0.0	14,247.5	0.0	0.0	0.0	0.0
9	LT	211 Cable Submarino	2,032.2	2,032.2	0.0	2,032.2	0.0	0.0	0.0	0.0
10	LT	214 y 215 Sureste-Peninsular	2,695.6	2,695.6	0.0	2,695.6	0.0	0.0	0.0	0.0
11	LT	216 y 217 Noroeste	2,162.1	2,162.1	0.0	2,162.1	0.0	0.0	0.0	0.0
12	SE	212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,559.3	3,559.3	0.0	3,559.3	0.0	0.0	0.0	0.0
13	SE	218 Noroeste	1,029.3	1,029.3	0.0	1,029.3	0.0	0.0	0.0	0.0
14	SE	219 Sureste-Peninsular	685.9	685.9	0.0	685.9	0.0	0.0	0.0	0.0
15	SE	220 Oriental-Centro	1,277.0	1,277.0	0.0	1,277.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16	SE	221 Occidental	1,473.3	1,473.3	0.0	1,473.3	0.0	0.0	0.0	0.0
17	LT	301 Centro	905.1	905.1	0.0	905.1	0.0	0.0	0.0	0.0
18	LT	302 Sureste	836.2	836.2	0.0	836.2	0.0	0.0	0.0	0.0
19	LT	303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	562.4	562.4	0.0	562.4	0.0	0.0	0.0	0.0
20	LT	304 Noroeste	573.4	573.4	0.0	573.4	0.0	0.0	0.0	0.0
21	SE	305 Centro-Oriente	741.2	741.2	0.0	741.2	0.0	0.0	0.0	0.0
22	SE	306 Sureste	914.1	914.1	0.0	914.1	0.0	0.0	0.0	0.0
23	SE	307 Noreste	494.5	494.5	0.0	494.5	0.0	0.0	0.0	0.0
24	SE	308 Noroeste	896.7	896.7	0.0	896.7	0.0	0.0	0.0	0.0
25	CG	Los Azufres II y Campo Geotérmico	2,670.2	2,670.2	0.0	2,670.2	0.0	0.0	0.0	0.0
26	CH	Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	2,332.9	2,332.9	0.0	2,332.9	0.0	0.0	0.0	0.0
27	LT	406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,477.5	2,477.5	0.0	2,477.5	0.0	0.0	0.0	0.0
28	LT	407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	6,781.4	6,781.4	0.0	6,781.4	0.0	0.0	0.0	0.0
29	LT	408 Naco-Nogales - Área Noroeste	906.7	906.7	0.0	906.7	0.0	0.0	0.0	0.0
30	LT	411 Sistema Nacional	2,675.7	2,675.7	0.0	2,675.7	0.0	0.0	0.0	0.0
31	LT	Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	5,598.3	5,598.3	0.0	5,598.3	0.0	0.0	0.0	0.0
32	SE	401 Occidental - Central	1,306.5	1,306.5	0.0	1,306.5	0.0	0.0	0.0	0.0
33	SE	402 Oriental - Peninsular	1,576.6	1,576.6	0.0	1,576.6	0.0	0.0	0.0	0.0
34	SE	403 Noreste	1,473.0	1,473.0	0.0	1,473.0	0.0	0.0	0.0	0.0
35	SE	404 Noroeste-Norte	822.8	822.8	0.0	822.8	0.0	0.0	0.0	0.0
36	SE	405 Compensación Alta Tensión	174.5	174.5	0.0	174.5	0.0	0.0	0.0	0.0
37	SE	410 Sistema Nacional	3,518.6	3,518.6	0.0	3,518.6	0.0	0.0	0.0	0.0
38	CC	El Sauz conversión de TG a CC	2,312.6	2,312.6	0.0	2,312.6	0.0	0.0	0.0	0.0
39	LT	414 Norte-Occidental	1,334.3	1,334.3	0.0	1,334.3	0.0	0.0	0.0	0.0
40	LT	502 Oriental - Norte	300.8	300.8	0.0	300.8	0.0	0.0	0.0	0.0
41	LT	506 Saltillo-Cañada	5,024.8	5,024.8	0.0	5,024.8	0.0	0.0	0.0	0.0
42	LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	2,182.1	2,182.1	0.0	2,182.1	0.0	0.0	0.0	0.0
43	LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	888.9	888.9	0.0	888.9	0.0	0.0	0.0	0.0
44	SE	412 Compensación Norte	446.9	446.9	0.0	446.9	0.0	0.0	0.0	0.0
45	SE	413 Noroeste - Occidental	1,164.1	1,164.1	0.0	1,164.1	0.0	0.0	0.0	0.0
46	SE	503 Oriental	434.8	434.8	0.0	434.8	0.0	0.0	0.0	0.0
47	SE	504 Norte - Occidental	910.2	910.2	0.0	910.2	0.0	0.0	0.0	0.0
48	CCI	Baja California Sur I	1,137.9	1,137.9	0.0	1,137.9	0.0	0.0	0.0	0.0
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,577.5	2,577.5	0.0	2,577.5	0.0	0.0	0.0	0.0
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	3,098.0	3,098.0	0.0	3,098.0	0.0	0.0	0.0	0.0
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	581.6	581.6	0.0	581.6	0.0	0.0	0.0	0.0
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	559.1	559.1	0.0	559.1	0.0	0.0	0.0	0.0
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	338.7	338.7	0.0	338.7	0.0	0.0	0.0	0.0
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	528.0	528.0	0.0	528.0	0.0	0.0	0.0	0.0
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	430.3	430.3	0.0	430.3	0.0	0.0	0.0	0.0



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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2025

(Millones de pesos a precios de 2025) *-/-

Nombre del Proyecto			Costo total estimado			Monto Contratad o	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2024	PEF 2025	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2025 (6=5/2)	Proyectos adjudicados y/o en construcción (7)	Proyectos en operación (8)
(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)			
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	279.6	279.6	0.0	279.6	0.0	0.0	0.0	0.0
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	1,584.4	1,584.4	0.0	1,584.4	0.0	0.0	0.0	0.0
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	615.5	615.5	0.0	615.5	0.0	0.0	0.0	0.0
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	2,303.3	2,303.3	0.0	2,303.3	0.0	0.0	0.0	0.0
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	1,564.3	1,564.3	0.0	1,564.3	0.0	0.0	0.0	0.0
62	CCC	Pacífico	12,882.3	12,882.3	0.0	12,882.3	13.9	0.1	0.0	13.9
63	CH	El Cajón	16,934.9	16,934.9	0.0	16,934.9	6,816.3	40.3	0.0	6,816.3
64	LT	Líneas Centro	136.0	136.0	0.0	136.0	0.0	0.0	0.0	0.0
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,388.0	1,388.0	0.0	1,388.0	0.0	0.0	0.0	0.0
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,523.3	1,523.3	0.0	1,523.3	0.0	0.0	0.0	0.0
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	415.6	415.6	0.0	415.6	0.0	0.0	0.0	0.0
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,886.2	1,886.2	0.0	1,886.2	97.6	5.2	0.0	97.6
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	674.8	674.8	0.0	674.8	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT	Riviera Maya	754.0	754.0	0.0	754.0	0.0	0.0	0.0	0.0
71	PRR	Presa Reguladora Amata	275.8	275.8	0.0	275.8	0.0	0.0	0.0	0.0
72	RM	Adolfo López Mateos	628.0	628.0	0.0	628.0	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM	Altamira	860.3	860.3	0.0	860.3	0.0	0.0	0.0	0.0
74	RM	Botello	129.0	129.0	0.0	129.0	0.0	0.0	0.0	0.0
75	RM	Carbón II	234.8	234.8	0.0	234.8	0.0	0.0	0.0	0.0
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	381.3	381.3	0.0	381.3	0.0	0.0	0.0	0.0
77	RM	Dos Bocas	292.7	292.7	0.0	292.7	0.0	0.0	0.0	0.0
78	RM	Emilio Portes Gil	5.0	5.0	0.0	5.0	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	2,588.3	2,588.3	0.0	2,588.3	0.0	0.0	0.0	0.0
80	RM	Gomez Palacio	599.2	599.2	0.0	599.2	0.0	0.0	0.0	0.0
82	RM	Huinalá	12.2	12.2	0.0	12.2	0.0	0.0	0.0	0.0
83	RM	Ixtaczoquitlán	18.6	18.6	0.0	18.6	0.0	0.0	0.0	0.0
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	274.5	274.5	0.0	274.5	0.0	0.0	0.0	0.0
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	999.7	999.7	0.0	999.7	0.0	0.0	0.0	0.0
90	RM	CT Puerto Libertad	273.1	273.1	0.0	273.1	0.0	0.0	0.0	0.0
91	RM	Punta Prieta	234.0	234.0	0.0	234.0	0.0	0.0	0.0	0.0
92	RM	Salamanca	657.3	657.3	0.0	657.3	0.0	0.0	0.0	0.0
93	RM	Tuxpango	352.9	352.9	0.0	352.9	0.0	0.0	0.0	0.0
94	RM	CT Valle de México	117.6	117.6	0.0	117.6	0.0	0.0	0.0	0.0
95	SE	Norte	156.5	156.5	0.0	156.5	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE	705 Capacitores	70.7	70.7	0.0	70.7	0.0	0.0	0.0	0.0
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	910.6	910.6	0.0	910.6	0.0	0.0	0.0	0.0
100	SLT	701 Occidente-Centro	1,617.7	1,617.7	0.0	1,617.7	0.0	0.0	0.0	0.0
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	566.5	566.5	0.0	566.5	0.0	0.0	0.0	0.0
102	SLT	703 Noreste-Norte	391.9	391.9	0.0	391.9	0.0	0.0	0.0	0.0
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	136.0	136.0	0.0	136.0	0.0	0.0	0.0	0.0
104	SLT	706 Sistemas Norte	3,784.9	3,784.9	0.0	3,784.9	156.7	4.1	0.0	156.7
105	SLT	709 Sistemas Sur	2,061.5	2,061.5	0.0	2,061.5	0.0	0.0	0.0	0.0
106	CC	Conversión El Encino de TG aCC	1,513.6	1,513.6	0.0	1,513.6	0.0	0.0	0.0	0.0
107	CCI	Baja California Sur II	1,229.1	1,229.1	0.0	1,229.1	0.0	0.0	0.0	0.0
108	LT	807 Durango I	696.1	696.1	0.0	696.1	0.0	0.0	0.0	0.0
110	RM	CCC Tula	106.7	106.7	0.0	106.7	0.0	0.0	0.0	0.0
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	639.5	639.5	0.0	639.5	0.0	0.0	0.0	0.0
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	278.2	278.2	0.0	278.2	0.0	0.0	0.0	0.0
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	728.4	728.4	0.0	728.4	0.0	0.0	0.0	0.0
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	620.7	620.7	0.0	620.7	0.0	0.0	0.0	0.0
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	898.1	898.1	0.0	898.1	0.0	0.0	0.0	0.0
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	419.0	419.0	0.0	419.0	0.0	0.0	0.0	0.0
122	SE	811 Noroeste	219.5	219.5	0.0	219.5	0.0	0.0	0.0	0.0
123	SE	812 Golfo Norte	107.6	107.6	0.0	107.6	0.0	0.0	0.0	0.0
124	SE	813 División Bajío	1,093.2	1,093.2	0.0	1,093.2	0.0	0.0	0.0	0.0
126	SLT	801 Altiplano	1,716.6	1,716.6	0.0	1,716.6	0.0	0.0	0.0	0.0
127	SLT	802 Tamaulipas	1,447.8	1,447.8	0.0	1,447.8	0.0	0.0	0.0	0.0

**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{P-/-}****En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su
Reglamento****Comisión Federal de Electricidad****Enero – marzo 2025**(Millones de pesos a precios de 2025) ^{-/-}

Nombre del Proyecto			Costo total estimado			Monto Contratad o	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2024	PEF 2025	Variación %		Monto	Respecto PEF 2025	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
(1)	(2)	{3=2/1}	(4)	{5=7+8}	{6=5/2}	(7)	(8)			
128	SLT	803 NOINE	1,350.2	1,350.2	0.0	1,350.2	0.0	0.0	0.0	0.0
130	SLT	806 Bajío	1,864.1	1,864.1	0.0	1,864.1	26.9	1.4	0.0	26.9
132	CE	La Venta II	2,218.1	2,218.1	0.0	2,218.1	0.0	0.0	0.0	0.0
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	138.2	138.2	0.0	138.2	0.0	0.0	0.0	0.0
138	SE	911 Noreste	182.0	182.0	0.0	182.0	0.0	0.0	0.0	0.0
139	SE	912 División Oriente	243.2	243.2	0.0	243.2	0.0	0.0	0.0	0.0
140	SE	914 División Centro Sur	265.7	265.7	0.0	265.7	1.1	0.4	0.0	1.1
141	SE	915 Occidental	236.2	236.2	0.0	236.2	0.0	0.0	0.0	0.0
142	SLT	901 Pacífico	846.9	846.9	0.0	846.9	0.0	0.0	0.0	0.0
143	SLT	902 Istmo	1,636.4	1,636.4	0.0	1,636.4	0.0	0.0	0.0	0.0
144	SLT	903 Cabo - Norte	1,123.8	1,123.8	0.0	1,123.8	0.0	0.0	0.0	0.0
146	CH	La Yesca	25,397.8	25,397.8	0.0	25,397.7	12,813.1	50.4	0.0	12,813.1
147	CCC	Baja California	3,541.5	3,541.5	0.0	3,541.5	0.0	0.0	0.0	0.0
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	561.3	561.3	0.0	561.3	0.0	0.0	0.0	0.0
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	909.7	909.7	0.0	909.7	0.0	0.0	0.0	0.0
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	963.2	963.2	0.0	963.2	2.4	0.2	0.0	2.4
151	SE	1006 Central----Sur	315.0	315.0	0.0	315.0	6.4	2.0	0.0	6.4
152	SE	1005 Noroeste	1,233.1	1,233.1	0.0	1,233.1	9.9	0.8	0.0	9.9
156	RM	Infiernillo	343.4	343.4	0.0	343.4	2.0	0.6	0.0	2.0
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	3,091.7	3,091.7	0.0	3,091.7	36.4	1.2	0.0	36.4
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	267.9	267.9	0.0	267.9	0.0	0.0	0.0	0.0
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	91.4	91.4	0.0	91.4	0.0	0.0	0.0	0.0
160	RM	CCC Samalayuca II	22.0	22.0	0.0	22.0	0.0	0.0	0.0	0.0
161	RM	CCC El Sauz	85.8	85.8	0.0	85.8	0.0	0.0	0.0	0.0
162	RM	CCC Huinala II	38.5	38.5	0.0	38.5	0.0	0.0	0.0	0.0
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	317.8	317.8	0.0	317.8	0.0	0.0	0.0	0.0
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	793.2	793.2	0.0	793.2	9.9	1.2	0.0	9.9
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	118.4	118.4	0.0	118.4	0.0	0.0	0.0	0.0
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,232.6	1,232.6	0.0	1,232.6	10.5	0.9	0.0	10.5
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,928.9	2,928.9	0.0	2,928.9	0.0	0.0	0.0	0.0
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	665.7	665.7	0.0	665.7	0.0	0.0	0.0	0.0
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,622.8	1,622.8	0.0	1,622.8	170.7	10.5	0.0	170.7
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	9,543.0	9,543.0	0.0	9,543.0	4,599.1	48.2	0.0	4,599.1
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	731.2	731.2	0.0	731.2	18.7	2.6	0.0	18.7
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	25.1	25.1	0.0	25.1	0.6	2.4	0.0	0.6
181	RM	CN Laguna Verde	13,096.2	13,096.2	0.0	13,096.2	2,348.8	17.9	0.0	2,348.8
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	649.2	649.2	0.0	649.2	0.0	0.0	0.0	0.0
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	116.9	116.9	0.0	116.9	0.0	0.0	0.0	0.0
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	471.4	471.4	0.0	471.4	14.2	3.0	0.0	14.2
188	SE	1116 Transformación del Noreste	4,964.5	4,964.5	0.0	4,171.9	881.0	17.7	760.6	120.4
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	326.0	326.0	0.0	326.0	31.7	9.7	0.0	31.7
190	SE	1120 Noroeste	1,001.3	1,001.3	0.0	1,001.3	122.5	12.2	0.0	122.5
191	SE	1121 Baja California	111.2	111.2	0.0	111.2	0.0	0.0	0.0	0.0
192	SE	1122 Golfo Norte	785.4	785.4	0.0	785.4	25.9	3.3	0.0	25.9
193	SE	1123 Norte	77.3	77.3	0.0	77.3	0.0	0.0	0.0	0.0
194	SE	1124 Bajío Centro	796.8	796.8	0.0	796.8	18.5	2.3	0.0	18.5
195	SE	1125 Distribución	1,965.8	1,965.8	0.0	1,965.8	83.7	4.3	0.0	83.7
197	SE	1127 Sureste	323.4	323.4	0.0	323.4	17.4	5.4	0.0	17.4
198	SE	1128 Centro Sur	407.9	407.9	0.0	407.9	22.1	5.4	0.0	22.1
199	SE	1129 Compensación redes	314.9	314.9	0.0	314.9	6.5	2.1	0.0	6.5
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,418.1	1,418.1	0.0	1,418.1	72.1	5.1	0.0	72.1
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,796.8	1,796.8	0.0	1,796.8	261.5	14.6	0.0	261.5
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,663.0	2,663.0	0.0	2,663.0	158.3	5.9	0.0	158.3
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	749.1	749.1	0.0	749.1	0.0	0.0	0.0	0.0
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,163.5	2,163.5	0.0	2,163.5	21.2	1.0	0.0	21.2
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,367.2	2,367.2	0.0	2,367.2	35.5	1.5	0.0	35.5



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 – marzo 2025

(Millones de pesos a precios de 2025) *-/-

Nombre del Proyecto			Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2024	PEF 2025	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2025	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)			
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	856.2	856.2	0.0	856.2	0.0	0.0	0.0	0.0
207	SE	1213 COMPENSACION DE REDES	974.0	974.0	0.0	974.0	15.1	1.5	0.0	15.1
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	190.8	190.8	0.0	190.8	0.0	0.0	0.0	0.0
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	2,702.1	2,702.1	0.0	1,074.2	134.4	5.0	0.0	134.4
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,808.2	2,808.2	0.0	2,808.2	54.6	1.9	0.0	54.6
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,705.7	3,705.7	0.0	3,705.7	116.0	3.1	0.0	116.0
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	745.6	745.6	0.0	745.6	0.0	0.0	0.0	0.0
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	1,234.2	1,234.2	0.0	1,234.2	300.1	24.3	0.0	300.1
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	2,434.7	2,434.7	0.0	2,434.7	278.9	11.5	0.0	278.9
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,262.0	1,262.0	0.0	1,262.0	178.8	14.2	0.0	178.8
216	RM	CCC Poza Rica	3,059.1	3,059.1	0.0	3,059.1	428.7	14.0	0.0	428.7
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	3,223.4	3,223.4	0.0	3,223.4	881.8	27.4	0.0	881.8
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	795.8	795.8	0.0	795.8	4.7	0.6	0.0	4.7
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	864.4	864.4	0.0	864.4	103.9	12.0	0.0	103.9
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	21,319.2	21,319.2	0.0	21,319.2	2,973.5	13.9	0.0	2,973.5
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	88.0	88.0	0.0	88.0	0.0	0.0	0.0	0.0
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	25.2	25.2	0.0	25.2	0.0	0.0	0.0	0.0
226	CCI	CI Guerrero Negro III	513.8	513.8	0.0	513.8	77.1	15.0	0.0	77.1
227	CG	Los Humeros II	2,155.0	2,155.0	0.0	2,155.0	87.0	4.0	0.0	87.0
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	396.3	396.3	0.0	396.3	17.0	4.3	0.0	17.0
229	CT	TG Baja California II	2,110.4	2,110.4	0.0	2,110.4	272.2	12.9	0.0	272.2
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	130.4	130.4	0.0	130.4	6.3	4.8	0.0	6.3
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	174.3	174.3	0.0	174.3	8.4	4.8	0.0	8.4
234	SLT	1302 Transformación del Noreste	727.5	727.5	0.0	727.5	510.9	70.2	0.0	510.9
235	CCI	Baja California Sur IV	1,988.3	1,988.3	0.0	1,988.3	479.8	24.1	0.0	479.8
236	CCI	Baja California Sur III	1,867.2	1,867.2	0.0	1,867.2	47.6	2.5	0.0	47.6
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	234.3	234.3	0.0	234.3	30.4	13.0	0.0	30.4
242	SE	1323 DISTRIBUCION SUR	492.8	492.8	0.0	492.8	152.7	31.0	0.0	152.7
243	SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	1,729.1	1,729.1	0.0	1,729.1	228.0	13.2	0.0	228.0
244	SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	1,388.8	1,388.8	0.0	1,388.8	152.9	11.0	0.0	152.9
245	SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,897.3	1,897.3	0.0	819.7	69.6	3.7	0.0	69.6
247	SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	384.9	384.9	0.0	384.9	36.2	9.4	0.0	36.2
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,262.1	1,262.1	0.0	1,262.1	74.9	5.9	0.0	74.9
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	1,166.0	1,166.0	0.0	641.0	171.8	14.7	0.0	171.8
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	910.5	910.5	0.0	910.5	33.6	3.7	0.0	33.6
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	521.3	521.3	0.0	521.3	130.2	25.0	0.0	130.2
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	160.9	160.9	0.0	160.9	0.0	0.0	0.0	0.0
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	670.3	670.3	0.0	670.3	131.7	19.6	0.0	131.7
259	SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	680.5	680.5	0.0	680.5	274.3	40.3	0.0	274.3
260	SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	213.2	213.2	0.0	213.2	153.7	72.1	0.0	153.7
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	7,998.9	7,998.9	0.0	7,998.9	1,827.5	22.8	0.0	1,827.5
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	764.6	764.6	0.0	764.6	93.9	12.3	0.0	93.9
264	CC	Centro	14,767.4	14,726.7	-0.3	8,935.6	5,436.2	36.9	0.0	5,436.2
266	SLT	1603 Subestación Lago	3,612.1	3,612.1	0.0	1,853.0	2,156.3	59.7	1,853.0	303.3
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	484.6	484.6	0.0	484.6	71.9	14.8	0.0	71.9
268	CCI	Guerrero Negro IV	419.3	419.3	0.0	419.2	419.2	100.0	419.2	0.0
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	58.6	58.6	0.0	58.6	8.7	14.9	0.0	8.7
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	915.4	915.4	0.0	915.4	409.0	44.7	0.0	409.0
274	SE	1620 Distribución Valle de México	4,379.3	4,379.3	0.0	2,082.0	557.0	12.7	0.0	557.0
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	1,418.2	1,418.2	0.0	1,418.2	212.3	15.0	0.0	212.3
278	RM	CT José López Portillo	4,348.1	4,348.1	0.0	4,348.1	2,935.0	67.5	0.0	2,935.0
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	2,064.9	2,064.9	0.0	501.7	233.2	11.3	0.0	233.2
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	1,753.0	1,753.0	0.0	1,753.0	833.5	47.5	0.0	833.5
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	1,219.1	1,219.1	0.0	324.4	221.0	18.1	0.0	221.0

**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 – marzo 2025**

[Millones de pesos a precios de 2025] *-/-

Nombre del Proyecto			Costo total estimado			Monto Contratad o	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
			PEF 2024	PEF 2025	Variación %		Monto	%	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
											Monto	Respecto PEF 2025
(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)					
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	422.3	422.3	0.0	422.3	168.9	40.0	0.0	168.9		
284	CG	Los Humeros III	2,639.6	2,639.6	0.0	873.5	183.9	7.0	0.0	183.9		
286	CCI	Baja California Sur V	2,172.0	2,172.0	0.0	2,172.0	325.8	15.0	0.0	325.8		
288	SLT	1722 Distribución Sur	511.4	511.4	0.0	511.4	204.0	39.9	0.0	204.0		
289	CH	Chicoasén II	8,412.4	8,412.4	0.0	7,851.4	7,851.4	93.3	7,851.4	0.0		
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	1,246.0	1,246.0	0.0	1,246.0	560.9	45.0	0.0	560.9		
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,425.4	1,425.4	0.0	1,425.4	209.2	14.7	0.0	209.2		
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,062.0	1,062.0	0.0	1,062.0	146.1	13.8	0.0	146.1		
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	407.5	407.5	0.0	407.5	64.5	15.8	0.0	64.5		
296	CC	Empalme I	14,685.5	14,661.1	-0.2	9,688.6	5,357.3	36.5	0.0	5,357.3		
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2,923.2	2,923.2	0.0	1,761.2	1,344.9	46.0	0.0	1,344.9		
298	CC	Valle de México II	14,197.4	14,197.4	0.0	8,641.6	7,684.6	54.1	0.0	7,684.6		
300	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	522.5	522.5	0.0	522.5	209.0	40.0	0.0	209.0		
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	3,867.2	3,867.2	0.0	2,577.0	2,577.0	66.6	2,577.0	0.0		
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	163.9	163.9	0.0	163.9	24.2	14.8	0.0	24.2		
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	1,438.3	1,438.3	0.0	1,438.3	561.8	39.1	0.0	561.8		
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	1,611.1	1,611.1	0.0	1,611.1	724.4	45.0	0.0	724.4		
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	1,053.5	1,053.5	0.0	1,053.5	130.6	12.4	0.0	130.6		
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	985.8	985.8	0.0	985.8	632.8	64.2	0.0	632.8		
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	2,377.7	2,377.7	0.0	700.3	462.6	19.5	0.0	462.6		
311	RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	7,127.0	7,127.0	0.0	6,564.4	4,789.3	67.2	0.0	4,789.3		
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	537.8	537.8	0.0	537.8	288.2	53.6	0.0	288.2		
313	CC	Empalme II	14,699.6	14,699.6	0.0	8,066.3	7,203.6	49.0	0.0	7,203.6		
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	1,945.6	1,945.6	0.0	1,945.6	1,450.9	74.6	0.0	1,450.9		
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	363.0	363.0	0.0	363.0	171.6	47.3	0.0	171.6		
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,363.9	1,363.9	0.0	1,363.9	569.4	41.7	0.0	569.4		
318	SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	305.7	305.7	0.0	305.7	36.7	12.0	0.0	36.7		
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	915.4	915.4	0.0	915.4	183.1	20.0	0.0	183.1		
320	LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,230.5	1,230.5	0.0	1,230.5	606.5	49.3	0.0	606.5		
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,193.4	1,193.4	0.0	638.1	472.3	39.6	0.0	472.3		
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	8,994.2	8,994.2	0.0	8,994.2	5,684.4	63.2	0.0	5,684.4		
327	CG	Los Azufres III Fase II	1,066.4	1,066.4	0.0	1,066.4	965.4	90.5	0.0	965.4		
328	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	92.1	92.1	0.0	92.1	70.2	76.3	0.0	70.2		
336	SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	1,297.1	1,297.1	0.0	1,297.1	805.4	62.1	0.0	805.4		
337	SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	2,953.2	2,953.2	0.0	1,360.7	925.5	31.3	0.0	925.5		
338	SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	3,384.8	3,384.8	0.0	940.3	717.6	21.2	0.0	717.6		
339	SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	11,106.7	11,106.7	0.0	11,106.7	7,210.0	64.9	0.0	7,210.0		
348	SE	2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	118.1	118.1	0.0	118.1	98.5	83.4	0.0	98.5		
349	SLT	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,686.5	1,686.5	0.0	472.3	408.0	24.2	0.0	408.0		
350	SLT	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,531.9	1,531.9	0.0	1,531.9	1,172.1	76.5	0.0	1,172.1		
352	SLT	SLT Transf y Transm Qro IslaCarmen NvoCasasGrands y Huasteca ^{1/2}	2,602.9	2,602.9	0.0	428.4	428.4	16.5	147.4	281.0		
Inversión condicionada			267,659.7	267,659.7	0.0	259,404.4	259,404.4	96.9	0.0	259,404.4		
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	7,325.1	7,325.1	0.0	7,325.1	7,325.1	100.0	0.0	7,325.1		
2	CC	Altamira II	5,238.8	5,238.8	0.0	5,238.8	5,238.8	100.0	0.0	5,238.8		
3	CC	Bajío	7,460.6	7,460.6	0.0	7,460.6	7,460.6	100.0	0.0	7,460.6		
4	CC	Campeche	3,042.0	3,042.0	0.0	3,042.0	3,042.0	100.0	0.0	3,042.0		
5	CC	Hermosillo	3,559.6	3,559.6	0.0	3,559.6	3,559.6	100.0	0.0	3,559.6		
6	CT	Mérida III	4,149.5	4,149.5	0.0	4,149.5	4,149.5	100.0	0.0	4,149.5		
7	CC	Monterrey III	5,257.5	5,257.5	0.0	5,257.5	5,257.5	100.0	0.0	5,257.5		
8	CC	Naco - Nogales	3,281.8	3,281.8	0.0	3,281.8	3,281.8	100.0	0.0	3,281.8		



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 – marzo 2025

[Millones de pesos a precios de 2025] ^{*_/}

Nombre del Proyecto			Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2024	PEF 2025	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2025	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
9	CC	Río Bravo II	4,834.7	4,834.7	0.0	4,834.7	4,834.7	100.0	0.0	4,834.7
10	CC	Mexicali	7,216.0	7,216.0	0.0	7,216.0	7,216.0	100.0	0.0	7,216.0
11	CC	Saltillo	3,475.6	3,475.6	0.0	3,475.6	3,475.6	100.0	0.0	3,475.6
12	CC	Tuxpan II	6,171.7	6,171.7	0.0	6,171.7	6,171.7	100.0	0.0	6,171.7
15	CC	Altamira III y IV	10,960.5	10,960.5	0.0	10,960.5	10,960.5	100.0	0.0	10,960.5
16	CC	Chihuahua III	3,452.7	3,452.7	0.0	3,452.7	3,452.7	100.0	0.0	3,452.7
17	CC	La Laguna II	6,895.1	6,895.1	0.0	6,895.1	6,895.1	100.0	0.0	6,895.1
18	CC	Río Bravo III	5,423.0	5,423.0	0.0	5,423.0	5,423.0	100.0	0.0	5,423.0
19	CC	Tuxpan III y IV	11,792.8	11,792.8	0.0	11,792.8	11,792.8	100.0	0.0	11,792.8
20	CC	Altamira V	11,612.7	11,612.7	0.0	11,612.7	11,612.7	100.0	0.0	11,612.7
21	CC	Tamazunchale	9,814.5	9,814.5	0.0	9,814.5	9,814.5	100.0	0.0	9,814.5
24	CC	Río Bravo IV	5,432.2	5,432.2	0.0	5,432.2	5,432.2	100.0	0.0	5,432.2
25	CC	Tuxpan V	5,993.0	5,993.0	0.0	5,993.0	5,993.0	100.0	0.0	5,993.0
26	CC	Valladolid III	5,399.4	5,399.4	0.0	5,399.4	5,399.4	100.0	0.0	5,399.4
28	CCC	Norte II	9,558.4	9,558.4	0.0	9,558.4	9,558.4	100.0	0.0	9,558.4
29	CCC	Norte	9,785.0	9,785.0	0.0	9,785.0	9,785.0	100.0	0.0	9,785.0
31	CE	La Venta III	3,253.2	3,253.2	0.0	3,253.2	3,253.2	100.0	0.0	3,253.2
33	CE	Oaxaca I	3,284.6	3,284.6	0.0	3,284.6	3,284.6	100.0	0.0	3,284.6
34	CE	Oaxaca II, CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	10,226.2	10,226.2	0.0	10,226.2	10,226.2	100.0	0.0	10,226.2
36	CC	Baja California III	5,356.4	5,356.4	0.0	5,356.4	5,356.4	100.0	0.0	5,356.4
38	CC	Norte III (Juárez)	20,903.9	20,903.9	0.0	20,903.9	20,903.9	100.0	0.0	20,903.9
40	CE	Sureste I	11,436.2	11,436.2	0.0	3,181.0	3,181.0	27.8	0.0	3,181.0
42	CC	Noroeste	13,320.9	13,320.9	0.0	13,320.9	13,320.9	100.0	0.0	13,320.9
43	CC	Noreste	29,927.6	29,927.6	0.0	29,927.6	29,927.6	100.0	0.0	29,927.6
45	CC	Topolobampo III	12,818.2	12,818.2	0.0	12,818.2	12,818.2	100.0	0.0	12,818.2

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 2025, en virtud de que el monto comprometido era mayor al monto contratado.

*_/ El tipo de cambio utilizado es de 20.3182 pesos correspondiente al cierre de marzo de 2025.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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

Comisión Federal de Electricidad**Enero – marzo 2025**

[Millones de pesos a precios de 2025] 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			2,409,983.9	2,409,983.9	2,409,983.9					
Autorizados en 1997			75,410.5	75,410.5	75,410.5					
1	CG	Cerro Prieto IV	3,381.7	3,381.7	3,381.7	25-jul-00	25-jul-00	04-may-15	14	9
2	CC	Chihuahua	14,785.2	14,785.2	14,785.2	08-may-01	08-may-01	31-mar-16	14	3
3	CCI	Guerrero Negro II	740.1	740.1	740.1	03-abr-04	03-abr-04	21-may-14	9	6
4	CC	Monterrey II	8,963.9	8,963.9	8,963.9	17-sep-00	17-sep-00	17-nov-14	5	0
5	CD	Puerto San Carlos II	1,224.7	1,224.7	1,224.7	23-dic-01	23-dic-01	01-dic-11	9	5
6	CC	Rosarito III (Unidades 8 y 9)	9,037.5	9,037.5	9,037.5	04-jul-01	04-jul-01	31-may-16	14	6
7	CT	Samalayuca II	7,781.4	7,781.4	7,781.4	08-ene-99	08-ene-99	15-feb-19	19	9
9	LT	211 Cable Submarino	5,272.2	5,272.2	5,272.2	31-jul-99	30-sep-99	15-jul-09	9	9
10	LT	214 y 215 Sureste-Peninsular	5,496.1	5,496.1	5,496.1	19-nov-99	04-ago-00	15-jul-15	15	0
11	LT	216 y 217 Noroeste	3,591.1	3,591.1	3,591.1	03-jun-99	15-jun-00	15-oct-09	10	0
12	SE	212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,790.4	3,790.4	3,790.4	07-jul-99	10-ago-00	15-ene-14	14	3
13	SE	218 Noroeste	3,954.1	3,954.1	3,954.1	30-jun-99	30-jun-99	15-abr-15	15	3
14	SE	219 Sureste-Peninsular	2,529.0	2,529.0	2,529.0	30-ago-99	30-ago-99	15-jul-09	9	9
15	SE	220 Oriental-Centro	2,079.5	2,079.5	2,079.5	14-may-99	30-jun-00	15-oct-09	10	0
16	SE	221 Occidental	2,783.7	2,783.7	2,783.7	30-sep-99	30-sep-99	15-jul-14	14	9
Autorizados en 1998			10,241.7	10,241.7	10,241.7					
17	LT	301 Centro	1,421.5	1,421.5	1,421.5	03-jul-01	30-ago-02	30-sep-11	9	11
18	LT	302 Sureste	1,324.5	1,324.5	1,324.5	03-ago-01	22-may-02	31-dic-11	9	11
19	LT	303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	1,144.4	1,144.4	1,144.4	02-ago-01	24-oct-01	15-jul-11	9	9
20	LT	304 Noroeste	1,084.7	1,084.7	1,084.7	11-may-01	31-jul-01	30-sep-11	10	4
21	SE	305 Centro-Oriente	1,626.4	1,626.4	1,626.4	03-jul-01	31-ago-01	31-ago-11	10	1
22	SE	306 Sureste	1,281.0	1,281.0	1,281.0	31-ago-01	05-nov-01	15-jul-11	9	11
23	SE	307 Noreste	860.1	860.1	860.1	18-abr-01	18-abr-01	30-sep-11	9	11
24	SE	308 Noroeste	1,499.1	1,499.1	1,499.1	11-may-01	27-feb-02	31-dic-11	10	2
Autorizados en 1999			70,636.2	70,636.2	70,636.2					
25	CG	Los Azufres II y Campo Geotérmico	6,447.8	6,447.8	6,447.8	21-nov-02	21-jul-03	09-jul-18	15	6
26	CH	Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	26,103.5	26,103.5	26,103.5	28-ene-05	28-ene-05	29-ago-18	13	9
27	LT	406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	7,659.0	7,659.0	7,659.0	02-ago-01	30-ago-03	28-jun-18	16	8
28	LT	407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	10,643.2	10,643.2	10,643.2	24-oct-01	14-mar-04	09-jul-18	16	3
29	LT	408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,661.6	1,661.6	1,661.6	21-oct-02	28-abr-03	01-abr-13	10	6
30	LT	411 Sistema Nacional	3,695.3	3,695.3	3,695.3	16-ago-02	22-dic-03	09-jul-18	15	9
31	LT	Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	2,902.8	2,902.8	2,902.8	06-nov-03	06-nov-03	29-ago-18	14	9
32	SE	401 Occidental - Central	1,513.3	1,513.3	1,513.3	19-nov-02	19-nov-02	19-dic-12	10	0
33	SE	402 Oriental - Peninsular	1,896.6	1,896.6	1,896.6	13-dic-02	15-jun-05	06-mar-15	11	9
34	SE	403 Noreste	601.9	601.9	601.9	20-feb-02	12-nov-02	13-nov-12	10	9
35	SE	404 Noroeste-Norte	1,351.8	1,351.8	1,351.8	10-may-02	11-jul-02	15-jul-11	9	2
36	SE	405 Compensación Alta Tensión	2,029.2	2,029.2	2,029.2	21-abr-03	01-sep-03	17-sep-13	9	11
37	SE	410 Sistema Nacional	4,130.2	4,130.2	4,130.2	21-ago-02	13-dic-02	22-oct-12	10	0
Autorizados en 2000			43,156.3	43,156.3	43,156.3					
38	CC	El Sauz conversión de TG a CC	17,608.8	17,608.8	17,608.8	30-nov-03	30-nov-03	29-ago-18	14	4
39	LT	414 Norte-Occidental	2,024.0	2,024.0	2,024.0	23-jun-03	18-ago-03	28-jun-18	14	8
40	LT	502 Oriental - Norte	749.2	749.2	749.2	01-ago-04	14-ene-05	29-jun-15	10	10
41	LT	506 Saltillo-Cañada	7,871.2	7,871.2	7,871.2	11-dic-03	11-dic-03	09-jul-18	14	3
42	LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	5,601.2	5,601.2	5,601.2	29-ago-06	31-ene-07	29-ago-18	11	5
43	LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	4,022.5	4,022.5	4,022.5	10-oct-03	14-may-04	29-ago-18	14	8
44	SE	412 Compensación Norte	689.3	689.3	689.3	09-may-03	09-may-03	28-may-13	9	6
45	SE	413 Noroeste - Occidental	2,121.4	2,121.4	2,121.4	09-ene-04	01-sep-04	29-ago-18	13	11
46	SE	503 Oriental	627.3	627.3	627.3	02-abr-04	01-may-03	28-may-13	8	7
47	SE	504 Norte - Occidental	1,841.4	1,841.4	1,841.4	05-mar-03	01-oct-03	31-ene-14	10	3
Autorizados en 2001			21,905.9	21,905.9	21,905.9					
48	CCI	Baja California Sur I	1,086.0	1,086.0	1,086.0	29-jul-05	29-jul-05	29-ago-18	13	0
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,878.6	2,878.6	2,878.6	13-jul-05	13-jul-05	28-jun-18	12	9
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	2,017.1	2,017.1	2,017.1	15-oct-04	31-mar-08	29-ago-18	13	8
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	2,306.6	2,306.6	2,306.6	19-jul-04	16-dic-08	30-sep-16	11	8
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	956.8	956.8	956.8	01-ago-04	06-dic-04	29-ago-18	13	5



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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2025

[Millones de pesos a precios de 2025] ^{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
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	599.3	599.3	599.3	01-ene-05	01-jun-05	13-sep-16	11	6
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	659.9	659.9	659.9	19-oct-04	01-mar-06	19-abr-16	11	6
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	246.4	246.4	246.4	09-feb-04	09-feb-04	05-mar-14	10	1
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	429.6	429.6	429.6	01-sep-08	17-ago-08	11-ene-18	9	0
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	3,307.8	3,307.8	3,307.8	20-feb-04	20-feb-04	29-ago-18	14	4
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	997.8	997.8	997.8	25-oct-05	16-abr-07	13-sep-16	10	6
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	6,420.0	6,420.0	6,420.0	25-jun-04	01-dic-08	30-sep-16	10	9
Autorizados en 2002			98,451.4	98,451.4	98,451.4					
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	8,290.2	8,290.2	8,290.2	03-sep-05	03-sep-05	28-jun-18	12	3
62	CCC	Pacífico	24,101.6	24,101.6	24,101.6	21-mar-10	21-mar-10	16-oct-26	16	2
63	CH	El Cajón	5,020.1	5,020.1	5,020.1	28-feb-07	31-ago-07	15-dic-36	29	7
64	LT	Líneas Centro	200.5	200.5	200.5	24-jul-06	03-jul-06	15-ene-16	9	10
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	923.6	923.6	923.6	07-jul-06	17-ago-06	29-ago-18	12	1
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	5,836.1	5,836.1	5,836.1	11-jul-05	28-feb-07	29-ago-18	12	11
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	2,206.7	2,206.7	2,206.7	28-oct-04	28-oct-04	17-sep-14	9	5
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	2,683.0	2,683.0	2,683.0	14-jul-09	29-nov-12	17-abr-26	16	6
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	1,617.5	1,617.5	1,617.5	14-may-04	14-may-04	21-may-14	10	0
70	LT	Riviera Maya	1,415.4	1,415.4	1,415.4	29-dic-04	29-dic-04	09-jul-18	13	4
71	PRR	Presa Reguladora Amata	1,835.9	1,835.9	1,835.9	14-ago-05	14-ago-05	06-mar-15	9	2
72	RM	Adolfo López Mateos	1,850.0	1,850.0	1,850.0	04-jun-05	25-oct-05	06-mar-15	9	9
73	RM	Altamira	3,662.9	3,662.9	3,662.9	08-ene-10	08-ene-10	26-jul-19	9	5
74	RM	Botello	305.7	305.7	305.7	15-abr-05	15-abr-05	29-ago-18	12	8
75	RM	Carbón II	2,620.3	2,620.3	2,620.3	30-oct-04	21-feb-05	29-ago-18	13	10
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	848.3	848.3	848.3	01-sep-05	28-dic-05	15-ene-16	9	4
77	RM	Dos Bocas	2,805.4	2,805.4	2,805.4	07-abr-05	07-abr-05	29-ago-18	12	8
78	RM	Emilio Portes Gil	220.8	220.8	220.8	11-abr-04	11-abr-04	21-may-14	10	1
79	RM	Francisco Pérez Ríos	5,687.8	5,687.8	5,687.8	20-may-08	09-jul-07	29-ago-18	10	3
80	RM	Gomez Palacio	1,966.0	1,966.0	1,966.0	15-ago-05	09-nov-06	15-abr-16	10	8
82	RM	Huinalá	200.2	200.2	200.2	03-nov-05	03-nov-05	06-mar-15	9	0
83	RM	Ixtaczoquitlán	60.8	60.8	60.8	25-ago-05	25-ago-05	29-ago-18	12	8
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	1,478.2	1,478.2	1,478.2	01-feb-07	01-feb-07	15-abr-16	9	1
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	3,035.7	3,035.7	3,035.7	16-may-05	17-dic-05	06-mar-15	9	6
90	RM	CT Puerto Libertad	606.7	606.7	606.7	15-jul-05	15-jul-05	06-mar-15	9	7
91	RM	Punta Prieta	916.4	916.4	916.4	25-may-06	04-jun-06	29-ago-18	12	1
92	RM	Salamanca	1,517.7	1,517.7	1,517.7	07-jun-05	14-dic-05	15-ene-16	10	4
93	RM	Tuxpango	1,514.4	1,514.4	1,514.4	26-oct-05	26-oct-05	29-ago-18	12	9
94	RM	CT Valle de México	668.1	668.1	668.1	27-feb-05	27-feb-05	30-jun-15	10	3
95	SE	Norte	272.9	272.9	272.9	03-oct-05	03-oct-05	06-mar-15	9	0
98	SE	705 Capacitores	175.0	175.0	175.0	21-jul-05	31-jul-05	06-mar-15	9	7
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	1,206.0	1,206.0	1,206.0	09-jun-05	29-jul-05	28-jun-18	13	0
100	SLT	701 Occidente-Centro	2,009.9	2,009.9	2,009.9	21-sep-06	21-abr-08	29-ago-18	11	10
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	1,473.1	1,473.1	1,473.1	30-abr-06	25-may-09	17-abr-19	12	6
102	SLT	703 Noroeste-Norte	823.3	823.3	823.3	16-ago-06	09-dic-06	13-sep-16	9	11
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	385.3	385.3	385.3	30-ago-05	29-ago-05	06-mar-15	9	5
104	SLT	706 Sistemas Norte	5,433.9	5,433.9	5,433.9	29-jul-05	16-feb-17	29-sep-36	31	0
105	SLT	709 Sistemas Sur	2,576.0	2,576.0	2,576.0	09-nov-05	25-ene-06	28-jun-18	12	3
Autorizados en 2003			40,983.6	40,983.6	40,983.6					
106	CC	Conversión El Encino de TG aCC	10,245.6	10,245.6	10,245.6	01-dic-06	01-dic-06	29-ago-18	11	5
107	CCI	Baja California Sur II	638.5	638.5	638.5	10-jun-07	10-jun-07	29-ago-18	10	10
108	LT	807 Durango I	591.7	591.7	591.7	06-feb-06	07-abr-06	15-ene-16	9	10
110	RM	CCC Tula	522.7	522.7	522.7	07-abr-07	11-jun-07	15-abr-16	9	0
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	1,423.9	1,423.9	1,423.9	15-ago-09	24-ago-09	26-jul-19	9	5
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	2,388.2	2,388.2	2,388.2	26-sep-05	31-dic-10	29-ago-18	12	8
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,644.6	1,644.6	1,644.6	02-oct-07	02-oct-07	26-may-17	9	7
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	1,979.5	1,979.5	1,979.5	10-may-06	10-may-06	28-jun-18	11	11

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2025

[Millones de pesos a precios de 2025] ^{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
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	5,456.4	5,456.4	5,456.4	09-ene-07	03-dic-07	10-nov-17	10	7
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	1,710.5	1,710.5	1,710.5	03-may-07	24-jul-07	26-may-17	9	7
122	SE	811 Noroeste	338.3	338.3	338.3	05-may-06	07-jul-06	15-ene-16	9	6
123	SE	812 Golfo Norte	124.7	124.7	124.7	17-ago-06	10-nov-06	15-abr-16	9	6
124	SE	813 División Bajío	2,267.1	2,267.1	2,267.1	24-jul-06	26-dic-06	11-ene-18	11	3
126	SLT	801 Altiplano	3,767.3	3,767.3	3,767.3	08-sep-06	07-dic-07	29-ago-18	11	10
127	SLT	802 Tamaulipas	3,163.9	3,163.9	3,163.9	12-may-07	16-jul-07	29-ago-18	10	11
128	SLT	803 NOINE	2,881.4	2,881.4	2,881.4	04-oct-06	05-dic-07	10-nov-17	11	1
130	SLT	806 Bajío	1,839.0	1,839.0	1,839.0	30-mar-06	26-oct-10	26-jun-26	19	11
Autorizados en 2004			7,353.8	7,353.8	7,353.8					
132	CE	La Venta II	321.1	321.1	321.1	05-ene-07	05-ene-07	19-ene-22	14	6
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	100.0	100.0	100.0	10-oct-06	24-nov-06	30-sep-16	9	6
138	SE	911 Noreste	798.6	798.6	798.6	12-jul-07	12-jul-07	23-feb-17	9	5
139	SE	912 División Oriente	224.0	224.0	224.0	21-jul-09	15-dic-10	17-abr-19	9	9
140	SE	914 División Centro Sur	481.2	481.2	481.2	02-abr-10	07-jun-10	18-sep-26	16	3
141	SE	915 Occidental	302.5	302.5	302.5	26-mar-08	26-mar-08	11-ene-18	9	8
142	SLT	901 Pacífico	1,474.9	1,474.9	1,474.9	01-abr-08	21-ago-08	28-jun-18	9	11
143	SLT	902 Istmo	1,787.7	1,787.7	1,787.7	08-mar-07	28-sep-07	29-ago-18	11	4
144	SLT	903 Cabo - Norte	1,863.8	1,863.8	1,863.8	25-ago-06	19-abr-07	29-ago-18	11	10
Autorizados en 2005			73,077.6	73,077.6	73,077.6					
146	CH	La Yesca	4,298.1	4,298.1	4,298.1	15-oct-12	25-nov-14	18-ago-42	29	5
147	CCC	Baja California	2,659.9	2,659.9	2,659.9	14-jul-09	14-jul-09	17-abr-19	9	6
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	1,620.1	1,620.1	1,620.1	19-jul-07	19-jul-07	26-jul-19	11	10
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	2,739.3	2,739.3	2,739.3	05-ene-07	04-ene-07	09-jul-18	10	10
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	2,442.2	2,442.2	2,442.2	10-jul-07	28-oct-10	20-nov-26	19	2
151	SE	1006 Central----Sur	2,187.0	2,187.0	2,187.0	13-ene-11	18-ago-12	15-dic-26	15	4
152	SE	1005 Noroeste	1,933.2	1,933.2	1,933.2	02-dic-08	10-ene-11	18-sep-26	17	8
156	RM	Infiernillo	6,556.9	6,556.9	6,556.9	27-feb-09	11-oct-10	10-jul-26	17	0
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	9,765.3	9,765.3	9,765.3	03-dic-09	23-feb-10	27-nov-26	16	9
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	1,001.9	1,001.9	1,001.9	07-dic-06	07-dic-06	30-sep-16	8	9
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	58.2	58.2	58.2	23-ago-07	23-ago-07	15-abr-16	8	6
160	RM	CCC Samalayuca II	319.7	319.7	319.7	18-abr-07	18-abr-07	15-abr-16	8	6
161	RM	CCC El Sauz	561.2	561.2	561.2	16-jul-07	03-oct-07	28-jun-18	10	9
162	RM	CCC Huinala II	287.9	287.9	287.9	15-may-08	20-jun-08	28-jun-18	9	11
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	539.0	539.0	539.0	21-mar-07	21-mar-07	15-abr-16	9	0
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	4,996.2	4,996.2	4,996.2	15-jul-11	10-jul-13	10-dic-26	15	4
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	1,138.8	1,138.8	1,138.8	29-ene-08	29-ene-08	11-ene-18	9	11
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,136.0	1,136.0	1,136.0	09-nov-07	25-ene-10	28-sep-26	18	7
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	25,718.9	25,718.9	25,718.9	06-ene-10	06-ene-10	13-sep-24	14	5
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	2,226.1	2,226.1	2,226.1	23-jul-07	23-jul-07	26-may-17	9	5
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	891.7	891.7	891.7	16-dic-11	11-may-12	17-abr-26	13	11
Autorizados en 2006			229,488.1	229,488.1	229,488.1					
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	107,498.2	107,498.2	107,498.2	29-sep-16	30-abr-18	30-sep-36	19	11
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	1,143.7	1,143.7	1,143.7	20-oct-12	10-may-13	16-oct-26	13	10
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	126.6	126.6	126.6	29-abr-10	28-abr-10	18-sep-26	16	3
181	RM	CN Laguna Verde	14,528.1	14,528.1	14,528.1	29-mar-11	09-ago-11	10-ago-29	17	11
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	2,627.8	2,627.8	2,627.8	22-sep-08	19-sep-08	11-ene-18	9	6
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	467.1	467.1	467.1	10-mar-08	06-mar-08	28-jun-18	9	11
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	1,646.9	1,646.9	1,646.9	21-feb-11	20-mar-14	11-dic-26	15	5
188	SE	1116 Transformación del Noreste	18,654.4	18,654.4	18,654.4	02-may-09	31-mar-25	30-dic-56	47	7
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	656.5	656.5	656.5	29-mar-11	07-feb-12	11-sep-26	15	2
190	SE	1120 Noroeste	4,075.6	4,075.6	4,075.6	29-dic-10	02-ene-17	29-sep-36	25	4
191	SE	1121 Baja California	370.1	370.1	370.1	09-mar-10	01-ago-11	13-sep-24	14	5



VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA P-1

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2025

[Millones de pesos a precios de 2025] 1-1

Nombre del Proyecto ^{2,3}			Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3,4}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4,5}	Plazo del pago	
			Valor presente neto de la evaluación económica [VPN]	Valor presente neto de la evaluación financiera [VPN]	Valor presente neto de la evaluación financiera [VPN]				años	
									meses	
192	SE	1122 Golfo Norte	6,530.2	6,530.2	6,530.2	25-may-10	16-jun-15	11-sep-26	16	3
193	SE	1123 Norte	715.3	715.3	715.3	02-sep-10	02-sep-10	10-jul-20	9	6
194	SE	1124 Bajío Centro	11,173.2	11,173.2	11,173.2	29-mar-11	18-dic-12	17-abr-26	14	9
195	SE	1125 Distribución	5,439.1	5,439.1	5,439.1	25-may-09	29-nov-12	17-abr-26	16	9
197	SE	1127 Sureste	262.6	262.6	262.6	05-nov-10	05-ene-11	20-nov-26	15	11
198	SE	1128 Centro Sur	5,323.4	5,323.4	5,323.4	10-oct-11	23-sep-13	17-abr-26	14	3
199	SE	1129 Compensación redes	531.0	531.0	531.0	05-nov-08	05-jul-10	11-sep-26	17	8
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	5,193.3	5,193.3	5,193.3	16-mar-12	17-feb-14	11-dic-26	14	8
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	11,848.7	11,848.7	11,848.7	06-oct-09	12-jun-14	30-abr-26	16	2
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	13,780.9	13,780.9	13,780.9	24-dic-12	23-sep-15	10-dic-26	13	8
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	881.1	881.1	881.1	18-jul-08	27-nov-09	13-sep-24	16	1
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	9,901.1	9,901.1	9,901.1	26-jul-10	26-nov-10	20-nov-26	15	11
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	6,113.0	6,113.0	6,113.0	14-abr-09	28-sep-10	10-jul-26	17	0
Autorizados en 2007			96,373.5	96,373.5	96,373.5					
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	1,110.1	1,110.1	1,110.1	03-may-09	03-may-09	17-abr-19	9	6
207	SE	1213 COMPENSACION DE REDES	1,296.3	1,296.3	1,296.3	28-jul-09	30-may-11	18-sep-26	16	11
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	384.6	384.6	384.6	27-nov-09	27-nov-09	13-sep-24	14	5
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	2,293.0	2,293.0	2,293.0	20-dic-10	31-mar-28	31-dic-48	37	11
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	1,772.5	1,772.5	1,772.5	15-nov-10	03-ago-11	20-nov-26	15	11
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	2,776.9	2,776.9	2,776.9	14-jun-10	09-oct-14	31-jul-26	15	11
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	2,229.8	2,229.8	2,229.8	02-oct-10	01-oct-15	30-oct-20	10	0
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	10,290.5	10,290.5	10,290.5	27-sep-10	01-dic-17	12-jul-47	36	7
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	4,887.3	4,887.3	4,887.3	05-ene-11	18-ago-23	21-mar-50	38	10
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,660.8	1,660.8	1,660.8	28-jun-10	30-nov-17	12-jul-47	36	11
216	RM	CCC Poza Rica	3,818.1	3,818.1	3,818.1	21-dic-12	30-ago-16	27-abr-26	13	0
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	14,017.8	14,017.8	14,017.8	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	631.7	631.7	631.7	27-sep-10	23-nov-10	10-jul-26	15	7
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	4,853.8	4,853.8	4,853.8	05-mar-12	05-mar-12	09-oct-26	14	6
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	37,345.0	37,345.0	37,345.0	10-oct-11	01-dic-16	15-abr-32	20	0
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	123.7	123.7	123.7	03-nov-11	05-ene-12	10-jul-20	8	6
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	10.9	10.9	10.9	28-ene-11	28-ene-11	28-ene-21	9	5
226	CCI	CI Guerrero Negro III	375.4	375.4	375.4	30-ago-16	30-ago-16	27-abr-26	9	6
227	CG	Los Humeros II	2,544.6	2,544.6	2,544.6	11-dic-12	27-mar-13	10-dic-26	13	8
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	1,078.7	1,078.7	1,078.7	14-nov-12	30-nov-12	10-dic-26	13	8
229	CT	TG Baja California II	2,872.1	2,872.1	2,872.1	23-ene-14	23-ene-14	11-dic-26	12	8
Autorizados en 2008			37,910.3	37,910.3	37,910.3					
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	302.7	302.7	302.7	13-ago-10	13-ago-10	26-jun-26	15	6
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	129.4	129.4	129.4	12-jul-10	12-jul-10	26-jun-26	15	6
234	SLT	1302 Transformación del Noreste	2,941.7	2,941.7	2,941.7	20-jul-17	30-ago-17	12-jul-47	29	6
235	CCI	Baja California Sur IV	1,807.2	1,807.2	1,807.2	11-jul-14	19-sep-14	30-abr-26	11	6
236	CCI	Baja California Sur III	1,046.9	1,046.9	1,046.9	04-nov-12	04-nov-12	19-oct-26	13	10
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	813.4	813.4	813.4	29-feb-16	20-ene-17	09-dic-26	10	8
242	SE	1323 DISTRIBUCION SUR	10,777.3	10,777.3	10,777.3	22-jun-11	26-jun-18	11-mar-48	36	2
243	SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	8,254.8	8,254.8	8,254.8	13-jul-11	26-jul-16	27-abr-26	14	3
244	SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	10,222.5	10,222.5	10,222.5	30-ago-10	26-may-16	23-oct-26	15	9
245	SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,614.3	1,614.3	1,614.3	19-sep-11	31-ago-28	27-nov-37	26	1

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{P./}**Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento****Comisión Federal de Electricidad****Enero – marzo 2025**[Millones de pesos a precios de 2025] ^{1./}

Nombre del Proyecto ^{2./}			Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3./}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4./}	Plazo del pago	
			Valor presente neto de la evaluación económica [VPN]	Valor presente neto de la evaluación financiera [VPN]	Valor presente neto de la evaluación financiera [VPN]				años	meses
Autorizados en 2009			24,293.0	24,293.0	24,293.0					
247	SLT	1404 Subestaciones del Oriente	2,712.1	2,712.1	2,712.1	07-may-13	06-jun-14	30-abr-26	12	9
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	3,093.6	3,093.6	3,093.6	29-nov-11	15-oct-12	12-jun-26	14	1
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	4,604.1	4,604.1	4,604.1	02-mar-14	30-jul-25	30-dic-56	42	9
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	1,241.2	1,241.2	1,241.2	06-oct-11	20-ene-12	16-oct-26	14	6
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	1,463.7	1,463.7	1,463.7	17-jul-13	15-nov-16	29-sep-36	22	11
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	107.3	107.3	107.3	26-may-11	26-may-11	10-jul-20	9	0
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	11,071.0	11,071.0	11,071.0	15-feb-13	14-may-18	11-mar-48	34	8
Autorizados en 2010			41,635.9	41,635.9	41,635.9					
259	SE	1521 DISTRIBUCIÓN SUR	22,647.6	22,647.6	22,647.6	04-feb-14	10-jul-18	11-mar-48	33	11
260	SE	1520 DISTRIBUCION NORTE	6,175.2	6,175.2	6,175.2	20-ago-13	28-nov-17	12-jul-47	33	9
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	12,813.2	12,813.2	12,813.2	27-ene-15	30-dic-21	21-mar-50	35	0
Autorizados en 2011			38,734.4	38,734.4	38,734.4					
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	1,469.9	1,469.9	1,469.9	16-ene-13	02-may-14	18-dic-26	13	8
264	CC	Centro	15,600.4	15,600.4	15,600.4	23-sep-17	30-dic-25	15-dic-56	39	2
266	SLT	1603 Subestación Lago	5,791.0	5,791.0	5,791.0	30-ene-19	30-dic-27	30-dic-57	38	9
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	1,859.0	1,859.0	1,859.0	30-sep-14	27-feb-15	10-dic-26	11	10
268	CCI	Guerrero Negro IV	76.5	76.5	76.5	28-dic-24	22-feb-16	30-may-34	9	2
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	125.1	125.1	125.1	12-may-15	12-may-15	10-dic-26	11	5
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	2,301.1	2,301.1	2,301.1	05-jun-15	30-jun-21	18-mar-50	34	8
274	SE	1620 Distribución Valle de México	6,557.4	6,557.4	6,557.4	27-nov-13	31-ago-28	21-mar-50	36	3
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	4,954.1	4,954.1	4,954.1	26-feb-15	26-feb-15	10-dic-26	11	5
Autorizados en 2012			33,552.8	33,552.8	33,552.8					
278	RM	CT José López Portillo	762.7	762.7	762.7	24-nov-17	19-jul-19	11-mar-48	30	2
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,490.9	1,490.9	1,490.9	05-may-15	31-may-28	09-jun-49	34	0
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	1,976.6	1,976.6	1,976.6	24-nov-17	08-ene-19	29-ago-33	15	7
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	5,532.6	5,532.6	5,532.6	17-ago-18	31-ago-27	21-sep-48	30	0
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	2,461.5	2,461.5	2,461.5	11-mar-19	11-mar-19	30-nov-28	9	4
284	CG	Los Humeros III	2,433.2	2,433.2	2,433.2	30-jun-17	30-dic-27	24-jul-42	25	0
286	CCI	Baja California Sur V	3,077.8	3,077.8	3,077.8	12-sep-16	12-sep-16	27-abr-26	9	6
288	SLT	1722 Distribución Sur	1,794.6	1,794.6	1,794.6	19-ago-16	11-may-20	01-oct-48	32	1
289	CH	Chicoasén II	2,793.5	2,793.5	2,793.5	21-jul-25	06-jun-26	20-oct-55	30	2
290	LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	846.6	846.6	846.6	11-dic-25	27-mar-26	30-mar-34	8	0
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	3,067.3	3,067.3	3,067.3	19-oct-16	11-may-17	29-sep-36	19	4
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	3,206.6	3,206.6	3,206.6	13-feb-15	01-jun-15	10-dic-26	11	5
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	3,384.3	3,384.3	3,384.3	28-nov-13	07-ago-15	31-jul-26	12	3
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	724.7	724.7	724.7	22-jul-14	23-ene-15	31-jul-26	11	9
Autorizados en 2013			87,156.3	87,156.3	87,156.3					
296	CC	Empalme I	10,101.9	10,101.9	10,101.9	27-mar-19	30-dic-25	29-dic-56	37	8
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	4,171.3	4,171.3	4,171.3	30-jul-17	30-dic-25	30-dic-56	39	4
298	CC	Valle de México II	18,278.3	18,278.3	18,278.3	23-jul-22	31-dic-25	30-ene-51	28	0
300	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	3,292.6	3,292.6	3,292.6	16-may-19	20-jun-19	30-nov-28	9	4
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	4,599.5	4,599.5	4,599.5	23-ene-26	30-dic-27	15-mar-35	9	1
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	271.2	271.2	271.2	04-dic-14	09-jul-15	10-dic-26	11	10
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	11,612.7	11,612.7	11,612.7	15-may-15	23-nov-16	29-sep-36	21	2
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	2,880.2	2,880.2	2,880.2	16-feb-16	13-nov-17	12-jul-47	31	3



VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA P-1

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2025

(Millones de pesos a precios de 2025) 1-1

Nombre del Proyecto 2-1			Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones 3-1	Entrega de obra	Término de obligaciones 4-1	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
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	4,440.5	4,440.5	4,440.5	16-nov-15	03-mar-17	09-dic-26	10	10
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	11,428.6	11,428.6	11,428.6	31-may-18	05-mar-19	11-mar-48	29	8
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	2,222.7	2,222.7	2,222.7	04-jun-17	30-jun-28	29-jul-49	31	9
311	RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	10,204.2	10,204.2	10,204.2	07-dic-18	27-dic-24	11-mar-49	30	3
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	3,652.4	3,652.4	3,652.4	15-jun-17	16-jun-19	11-mar-48	30	5
Autorizados en 2014			56,649.4	56,649.4	56,649.4					
313	CC	Empalme II	9,402.5	9,402.5	9,402.5	15-ago-19	30-dic-25	11-sep-56	37	0
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	3,632.3	3,632.3	3,632.3	16-ago-17	20-feb-18	11-mar-48	30	2
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	494.7	494.7	494.7	30-sep-16	23-jun-17	29-sep-36	19	11
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	2,631.8	2,631.8	2,631.8	06-sep-16	05-jun-17	29-sep-36	19	11
318	SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	663.6	663.6	663.6	25-abr-16	24-jun-16	27-abr-26	9	6
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	3,300.2	3,300.2	3,300.2	28-abr-17	15-may-17	09-dic-26	9	6
320	LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	11,732.5	11,732.5	11,732.5	02-ago-16	03-jul-17	29-sep-36	19	11
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	908.5	908.5	908.5	15-oct-16	29-sep-28	28-nov-50	34	0
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	23,883.3	23,883.3	23,883.3	23-ene-16	06-jul-18	11-mar-48	31	11
Autorizados en 2015			40,768.4	40,768.4	40,768.4					
327	CG	Los Azufres III Fase II	785.4	785.4	785.4	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	227.4	227.4	227.4	18-abr-18	18-abr-18	11-mar-48	29	8
336	SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	10,442.0	10,442.0	10,442.0	30-nov-17	15-ene-20	29-jul-49	31	7
337	SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	12,545.8	12,545.8	12,545.8	10-ago-18	30-dic-25	30-dic-56	38	3
338	SLT	2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	2,967.4	2,967.4	2,967.4	12-nov-18	29-sep-28	30-dic-50	32	0
339	SLT	2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	13,800.3	13,800.3	13,800.3	23-sep-16	01-abr-18	11-mar-48	31	4
Autorizados en 2016			6,651.9	6,651.9	6,651.9					
348	SE	2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	1,259.0	1,259.0	1,259.0	27-jun-20	27-jun-20	21-mar-50	28	8
349	SLT	2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,394.8	1,394.8	1,394.8	21-nov-18	28-jul-28	04-abr-50	31	3
350	SLT	2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	3,998.1	3,998.1	3,998.1	10-jun-18	25-jun-21	21-mar-50	31	5
Autorizados en 2021			34,338.6	34,338.6	34,338.6					
352	SLT	Transf y Transm Qro IslaCarmen NvoCasasGrands y Huasteca	24,161.2	24,161.2	24,161.2	30-nov-23	23-oct-26	21-mar-50	26	0
353	LT	Incremento de Capacidad de Transm en Las Delicias-Querétaro	2,663.6	2,663.6	2,663.6	06-dic-25	06-dic-25	07-dic-55	30	0
354	SLT	LT Corriente Alterna Submarina Playacar - Chankanaab II	2,169.3	2,169.3	2,169.3	05-dic-25	05-dic-25	08-dic-55	30	0
355	SLT	Suministro de energía Zona Veracruz (antes Olmecca Bco)	5,344.6	5,344.6	5,344.6	31-may-25	29-may-26	02-may-54	28	11
Autorizados en 2022			1,237,914.8	1,237,914.8	1,237,914.8					
356	SLT	Aumento de capacidad de transm de zonas Cancún y RivieraMaya	884,303.8	884,303.8	884,303.8	25-ago-25	25-ago-25	26-ago-55	30	0
357	SLT	Aumento de capacidad de transm zonas Cancún y RivieraMaya II	292,227.2	292,227.2	292,227.2	03-oct-25	02-oct-25	21-mar-50	24	0
358	SLT	Incremento en capacidad de transm Noreste Centro del País	12,011.0	12,011.0	12,011.0	08-nov-25	16-jun-26	17-jun-56	30	3
359	SLT	Solución congestión de enlaces transm GCR Noro Occid Norte	49,372.9	49,372.9	49,372.9	15-dic-25	20-ene-27	27-ago-56	30	5
Autorizados en 2023			3,299.4	3,299.4	3,299.4					
360	SE	Atención al Suministro en la Zona Vallarta	541.4	541.4	541.4	01-abr-26	01-abr-26	02-abr-46	20	0
361	SE	Paso del Norte Banco 2	315.8	315.8	315.8	01-abr-26	01-abr-26	02-abr-46	20	0
362	SE	Refuerzo de la Red de la Zona Piedras Negras	389.9	389.9	389.9	01-abr-26	01-abr-26	02-abr-46	20	0

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{p_/}
Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – marzo 2025
[Millones de pesos a precios de 2025] ^{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
363	SLT	Suministro de Energía Eléctrica en la Zona Los Ríos	2,052.2	2,052.2	2,052.2	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 20.3182, correspondiente al cierre del primer trimestre de 2025.
2_/ El año de autorización corresponde al ejercicio fiscal en que el proyecto se incluyó por primera vez en el Presupuesto de Egresos de la Federación en la modalidad de Pídregas.
3_/ La fecha de inicio de operación es la consignada en el Tomo VII del Presupuesto de Egresos de la Federación autorizado para el ejercicio fiscal 2025, 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 – marzo 2025

[Cifras en millones de pesos a precios de 2025] 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 Condicionada	573,077.1	573,077.1	573,077.1					
Autorizados en 1997	1,811.2	1,811.2	1,811.2					
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	1,811.2	1,811.2	1,811.2	24-abr-99	24-abr-99	24-nov-29	30	6
Autorizados en 1998	152,877.2	152,877.2	152,877.2					
2 CC Altamira II	18,766.3	18,766.3	18,766.3	14-may-02	14-may-02	14-jun-27	25	0
3 CC Bajío	21,597.5	21,597.5	21,597.5	09-mar-02	09-mar-02	09-abr-27	25	0
4 CC Campeche	6,431.0	6,431.0	6,431.0	27-jun-03	28-may-03	28-jun-28	25	0
5 CC Hermosillo	8,394.9	8,394.9	8,394.9	01-oct-01	01-oct-01	02-nov-26	25	0
6 CT Mérida III	11,664.5	11,664.5	11,664.5	09-jun-00	09-jun-00	01-dic-25	25	0
7 CC Monterrey III	19,616.1	19,616.1	19,616.1	27-mar-02	27-mar-02	27-abr-27	25	0
8 CC Naco-Nogales	11,290.2	11,290.2	11,290.2	04-oct-03	04-oct-03	06-nov-28	25	0
9 CC Río Bravo II	15,232.6	15,232.6	15,232.6	18-ene-02	18-ene-02	18-ene-27	24	11
10 CC Mexicali	8,597.3	8,597.3	8,597.3	20-jul-03	20-jul-03	20-jul-28	24	11
11 CC Saltillo	8,583.8	8,583.8	8,583.8	19-nov-01	19-nov-01	19-nov-26	24	11
12 CC Tuxpan II	22,703.0	22,703.0	22,703.0	15-dic-01	15-dic-01	15-dic-26	25	0
Autorizados en 1999	120,086.2	120,086.2	120,086.2					
15 CC Altamira III y IV	39,849.3	39,849.3	39,849.3	24-dic-03	24-dic-03	29-dic-28	24	11
16 CC Chihuahua III	9,259.6	9,259.6	9,259.6	09-sep-03	09-sep-03	09-oct-28	25	0
17 CC La Laguna II	20,398.3	20,398.3	20,398.3	22-abr-05	22-abr-05	22-may-30	25	0
18 CC Río Bravo III	14,301.4	14,301.4	14,301.4	01-abr-04	01-abr-04	01-may-29	25	0
19 CC Tuxpan III y IV	36,277.6	36,277.6	36,277.6	23-may-03	23-may-03	23-jun-28	25	0
Autorizados en 2000	88,831.1	88,831.1	88,831.1					
20 CC Altamira V	34,159.9	34,159.9	34,159.9	01-nov-06	01-nov-06	30-nov-31	25	0
21 CC Tamazunchale	54,671.2	54,671.2	54,671.2	01-jun-07	01-jun-07	01-jul-32	25	0
Autorizados en 2001	42,846.5	42,846.5	42,846.5					
24 CC Río Bravo IV	17,498.7	17,498.7	17,498.7	01-abr-05	01-abr-05	01-may-30	25	0
25 CC Tuxpan V	25,347.7	25,347.7	25,347.7	01-sep-06	01-sep-06	01-oct-31	25	0
Autorizados en 2002	24,756.6	24,756.6	24,756.6					
26 CC Valladolid III	24,756.6	24,756.6	24,756.6	01-jun-06	01-jun-06	01-jul-31	25	0
Autorizados en 2005	41,336.6	41,336.6	41,336.6					
28 CCC Norte II	13,081.9	13,081.9	13,081.9	01-ago-13	31-jul-13	01-jul-38	24	11
29 CCC Norte	28,254.7	28,254.7	28,254.7	02-ago-10	30-jul-10	26-jul-34	23	10
Autorizados en 2006	1,416.5	1,416.5	1,416.5					
31 CE La Venta III	1,416.5	1,416.5	1,416.5	04-oct-12	03-oct-12	01-ene-37	24	2
Autorizados en 2007	2,295.4	2,295.4	2,295.4					
33 CE Oaxaca I	2,295.4	2,295.4	2,295.4	27-sep-12	26-sep-12	18-oct-30	18	0
Autorizados en 2008	12,151.4	12,151.4	12,151.4					
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	5,453.9	5,453.9	5,453.9	31-ene-12	30-ene-12	31-dic-32	20	10
36 CC Baja California III	6,697.6	6,697.6	6,697.6	02-feb-17	31-ene-17	16-ene-41	23	11
Autorizados en 2011	28,681.5	28,681.5	28,681.5					
38 CC Norte III (Juárez)	24,797.7	24,797.7	24,797.7	02-abr-20	30-mar-20	30-dic-47	27	8
40 CE Sureste I	3,883.8	3,883.8	3,883.8	30-dic-17	30-nov-17	30-dic-38	21	0
Autorizados en 2012	46,000.4	46,000.4	46,000.4					
42 CC Noroeste	22,411.6	22,411.6	22,411.6	31-ene-20	15-oct-19	03-ene-47	27	0
43 CC Noreste	23,588.8	23,588.8	23,588.8	01-feb-19	11-ene-19	30-abr-47	28	2
Autorizados en 2013	9,986.6	9,986.6	9,986.6					
45 CC Topolobampo III	9,986.6	9,986.6	9,986.6	21-jul-20	20-jul-20	01-sep-47	27	2

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

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 20.3182, el cual corresponde al cierre del primer trimestre del 2025.

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

3./ La fecha de inicio de operación es la consignada en el Tomo VII del Presupuesto de Egresos de la Federación autorizado para el ejercicio fiscal 2025, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.