



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

**Avance Financiero y Físico de Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo en Construcción P-1**  
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

**Comisión Federal de Electricidad**

**Enero – diciembre 2024**

(Millones de pesos a precios de 2024)

No	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo Total Autorizado 2-1	Avance Financiero				Avance Físico				
				Acumulado 2023 2-1	2024			Acumulado 2023	2024			
					Estimada 1-1/2-1	Realizada 3-1	Acumulada		%	Estimada Anual	Realizada	Acumulada
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=[3+5]	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=[8+10]		
<b>Total</b>			<b>183,728.2</b>	<b>72,207.6</b>	<b>27,141.3</b>	<b>1,579.2</b>	<b>73,786.8</b>	<b>40.2</b>				
<b>Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores</b>			<b>183,728.2</b>	<b>72,207.6</b>	<b>27,141.3</b>	<b>1,579.2</b>	<b>73,786.8</b>	<b>40.2</b>				
<b>Inversión Directa</b>			<b>172,320.1</b>	<b>69,033.6</b>	<b>27,141.3</b>	<b>1,579.2</b>	<b>70,612.8</b>	<b>41.0</b>				
<b>Aprobados en 2006</b>			<b>4,952.3</b>	<b>4,190.6</b>	<b>573.6</b>	<b>0.0</b>	<b>4,190.6</b>	<b>84.6</b>				
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias [Cierre y otras]	4,952.3	4,190.6	573.6	0.0	4,190.6	84.6	99.9	1.0	0.0	99.9
<b>Aprobado en 2007</b>			<b>2,695.5</b>	<b>1,266.8</b>	<b>165.6</b>	<b>0.0</b>	<b>1,266.8</b>	<b>47.0</b>				
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	Varias [Cierre y otras]	2,695.5	1,266.8	165.6	0.0	1,266.8	47.0	67.8	6.1	0.0	67.8
<b>Aprobado en 2008</b>			<b>1,892.7</b>	<b>870.6</b>	<b>581.4</b>	<b>0.0</b>	<b>870.6</b>	<b>46.0</b>				
245	SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	Varias [Cierre y otras]	1,892.7	870.6	581.4	0.0	870.6	46.0	96.5	30.7	0.0	96.5
<b>Aprobado en 2009</b>			<b>1,163.2</b>	<b>908.0</b>	<b>39.4</b>	<b>0.0</b>	<b>908.0</b>	<b>78.1</b>				
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	Varias [Cierre y otras]	1,163.2	908.0	39.4	0.0	908.0	78.1	100.0	1.0	0.0	100.0
<b>Aprobado en 2011</b>			<b>23,121.0</b>	<b>17,074.7</b>	<b>922.0</b>	<b>160.2</b>	<b>17,235.0</b>	<b>74.5</b>				
264	CC Centro	Varias [Cierre y otras]	14,731.1	12,254.4	20.3	160.2	12,414.6	84.3	99.9	0.3	0.0	99.9
266	SLT 1603 Subestación Lago	Varias [Cierre y otras]	3,603.2	1,711.6	26.8	0.0	1,711.6	47.5	92.6	6.4	0.0	92.6
268	CCI Guerrero Negro IV 1-1	Construcción	418.2	399.8	0.0	0.0	399.8	95.6	97.8	2.3	1.1	98.8
274	SE 1620 Distribución Valle de México	Varias [Cierre y otras]	4,368.5	2,708.9	874.9	0.0	2,708.9	62.0	62.3	20.0	0.0	62.3
<b>Aprobado en 2012</b>			<b>14,349.3</b>	<b>3,838.8</b>	<b>4,570.3</b>	<b>266.5</b>	<b>4,105.4</b>	<b>28.6</b>				
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE 1-1	Varias [Cierre y otras]	2,059.8	476.3	0.0	0.0	476.3	23.1	23.1	0.0	0.0	23.1
282	SLT 1720 Distribución Valle de México 1-1	Varias [Cierre y otras]	1,216.1	239.4	0.0	266.5	506.0	41.6	24.7	0.0	18.8	43.5
284	CG Los Humeros III 1-1	Varias [Cierre y otras]	2,633.2	871.5	0.0	0.0	871.5	33.1	36.3	0.0	0.0	36.3
289	CH Chicoasén II	Construcción	8,391.8	2,251.5	4,521.8	0.0	2,251.5	26.8	25.6	44.2	0.0	25.6
290	LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	Por Licitación sin cambio de alcance	48.5	0.0	48.5	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	0.0	0.0
<b>Aprobado en 2013</b>			<b>45,067.0</b>	<b>29,136.1</b>	<b>833.9</b>	<b>0.0</b>	<b>29,136.1</b>	<b>64.7</b>				
296	CC Empalme I	Varias [Cierre y otras]	14,649.4	9,835.4	91.2	0.0	9,835.4	67.1	99.9	0.5	0.0	99.9
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	Varias [Cierre y otras]	2,916.0	1,919.2	8.4	0.0	1,919.2	65.8	99.9	1.0	0.0	99.9
298	CC Valle de México II	Varias [Cierre y otras]	14,162.6	8,615.1	10.1	0.0	8,615.1	60.8	99.9	0.1	0.0	99.9
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	Construcción	3,857.7	1,142.9	602.6	0.0	1,142.9	29.6	44.0	46.0	0.0	44.0
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución 1-1	Varias [Cierre y otras]	2,371.9	639.6	0.0	0.0	639.6	27.0	27.0	0.0	0.0	27.0
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	Varias [Cierre y otras]	7,109.5	6,984.0	121.6	0.0	6,984.0	98.2	100.0	0.0	0.0	100.0
<b>Aprobado en 2014</b>			<b>15,853.9</b>	<b>8,674.2</b>	<b>143.6</b>	<b>534.6</b>	<b>9,208.8</b>	<b>58.1</b>				
313	CC Empalme II	Varias [Cierre y otras]	14,663.5	8,099.3	24.3	442.9	8,542.3	58.3	99.9	0.5	0.0	99.9

**Avance Financiero y Físico de Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo en Construcción <sup>p./</sup>**  
**Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento**

**Comisión Federal de Electricidad**

**Enero – diciembre 2024**

(Millones de pesos a precios de 2024)

No	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo Total Autorizado <sup>2./</sup>	Avance Financiero					Avance Físico			
				Acumulado 2023 <sup>2./</sup>	2024				Acumulado 2023	2024		
					Estimada <sup>1./ 2./</sup>	Realizada <sup>3./</sup>	Acumulada	%		Estimada Anual	Realizada	Acumulada
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=[3+5]	(7)=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)= (8+10)		
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias [Cierre y otras]	1,190.4	574.9	119.3	91.6	666.5	56.0	49.2	10.0	6.6	55.8
	<b>Aprobado en 2015</b>		<b>6,322.5</b>	<b>2,425.9</b>	<b>21.2</b>	<b>0.0</b>	<b>2,425.9</b>	<b>38.4</b>				
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	Varias [Cierre y otras]	2,946.0	1,529.3	21.2	0.0	1,529.3	51.9	99.9	1.0	0.0	99.9
338	SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución <sup>1./</sup>	Varias [Cierre y otras]	3,376.5	896.6	0.0	0.0	896.6	26.6	26.6	0.0	0.0	26.6
	<b>Aprobado en 2016</b>		<b>1,682.3</b>	<b>466.3</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>466.3</b>	<b>27.7</b>				
349	SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución <sup>1./</sup>	Varias [Cierre y otras]	1,682.3	466.3	0.0	0.0	466.3	27.7	27.7	0.0	0.0	27.7
	<b>Aprobado en 2021</b>		<b>12,026.0</b>	<b>181.6</b>	<b>5,444.1</b>	<b>104.1</b>	<b>285.8</b>	<b>2.4</b>				
352	SLT Transf y Transm Qro IslaCarmen NvoCasasGrands y Huasteca	Varias[Cierre y otras]	2,596.5	181.6	1,635.8	104.1	285.8	11.0	15.4	63.0	0.4	15.8
353	LT Incremento de Capacidad de Transm en Las Delicias-Querétaro	Por Licitat con cambio de alcance	1,999.5	0.0	623.7	0.0	0.0	0.0	0.0	31.2	0.0	0.0
354	SLT LT Corriente Alterna Submarina Playacar - Chankanaab II	Por Licitat con cambio de alcance	4,476.0	0.0	1,092.2	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	0.0	0.0
355	SLT Suministro de energía Zona Veracruz (antes Olmeca Bcol)	Por Licitat sin cambio de alcance	2,954.0	0.0	2,092.4	0.0	0.0	0.0	0.0	70.8	0.0	0.0
	<b>Aprobado en 2022</b>		<b>42,225.9</b>	<b>0.0</b>	<b>13,557.2</b>	<b>513.7</b>	<b>513.7</b>	<b>1.2</b>				
356	SLT Aumento de capacidad de transm de zonas Cancún y RivieraMaya	Por Licitat con cambio de alcance	4,003.5	0.0	2,280.4	0.0	0.0	0.0	0.0	57.0	0.0	0.0
357	SLT Aumento de capacidad de transm zonas Cancún y RivieraMaya II	Por Licitat con cambio de alcance	4,152.3	0.0	2,422.6	0.0	0.0	0.0	0.0	58.3	0.0	0.0
358	SLT Incremento en capacidad de transm Noreste Centro del País	Por Licitat con cambio de alcance	14,021.2	0.0	4,421.9	513.7	513.7	3.7	0.0	31.5	3.8	3.8
359	SLT Solución congestión de enlaces transm GCR Noro Occid Norte	Por Licitat con cambio de alcance	20,048.9	0.0	4,432.3	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	0.0	0.0
	<b>Aprobado en 2023</b>		<b>968.4</b>	<b>0.0</b>	<b>289.1</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>				
360	SE Atención al Suministro en la Zona Vallarta	Por Licitat sin cambio de alcance	209.6	0.0	62.4	0.0	0.0	0.0	0.0	29.8	0.0	0.0
361	SE Paso del Norte Banco 2	Por Licitat sin cambio de alcance	311.5	0.0	92.7	0.0	0.0	0.0	0.0	29.8	0.0	0.0
362	SE Refuerzo de la Red de la Zona Piedras Negras	Por Licitat sin cambio de alcance	198.7	0.0	59.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.8	0.0	0.0
363	SLT Suministro de Energía Eléctrica en la Zona Los Ríos	Por Licitat sin cambio de alcance	248.6	0.0	74.8	0.0	0.0	0.0	0.0	30.1	0.0	0.0
	<b>Inversión Condicionada <sup>*./</sup></b>		<b>11,408.1</b>	<b>3,174.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>3,174.0</b>	<b>27.8</b>				
	<b>Aprobados en 2011</b>		<b>11,408.1</b>	<b>3,174.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>3,174.0</b>	<b>27.8</b>				
40	CE Sureste I <sup>1./</sup>	Varias [Cierre y otras]	11,408.1	3,174.0	0.0	0.0	3,174.0	27.8	34.5	0.0	0.0	34.5

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

1./ Se consideran los proyectos con recursos previstos en el Presupuesto de Egresos de la Federación de 2024, así como aquéllos que no tienen monto estimado en éste, pero continúan en etapa de "Varias [Cierre y otras]", por lo que se incluye su seguimiento.

2./ El tipo de cambio utilizado fue de 20.2683 pesos por dólar correspondiente al cierre de diciembre de 2024.

3./ Los tipos de cambio promedio de fecha de liquidación utilizados fueron 17.0626 (enero), 17.0996 (febrero), 16.8445 (marzo) 16.7691 (abril), 16.8011 (mayo), 18.0839 (junio), 18.0786 (julio), 19.0568 (agosto), 19.6395 (septiembre), 19.6659 (octubre), 20.3185 (noviembre) y 20.2382 (diciembre) pesos por dólar, publicados por el Banco de México [Banxico].

\*./ No se incluye el proyecto 45 CC Topolobampo III, en virtud de que tuvo su cierre financiero total en diciembre de 2023, así como su entrada en operación comercial en la misma fecha.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.



**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN P./1./**  
**Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento**  
**Comisión Federal de Electricidad**  
**Enero – diciembre 2024**

[Millones de pesos a precios de 2024]

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	
		Programable Amortiza-ciones y Gastos de Operación y Manteni-miento	Inversión Presu-puesta-ria Asociada	No Progra-mable			Programable Amortiza-ciones y Gastos de Operación y Manteni-miento	Inversión Presu-puesta-ria Asociada	No Progra-mable		
[1]	[2]	[3]	[4]	[5= 1-2-3-4]	[6]	[7]	[8]	[9]	[10= 6-7-8-9]	[11= (10-5)/5]	
<b>Total</b>	<b>119,349.9</b>	<b>48,019.3</b>	<b>0.0</b>	<b>6,902.3</b>	<b>64,428.3</b>	<b>105,421.4</b>	<b>31,865.4</b>	<b>0.0</b>	<b>7,201.4</b>	<b>66,354.6</b>	<b>3.0</b>
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 Saúz 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\_/**  
**Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento**  
**Comisión Federal de Electricidad**  
**Enero – diciembre 2024**

[Millones de pesos a precios de 2024]

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto			
		Programable Amortiza-ciones y Gastos de Operación y Manteni-miento	Inversión Presu- puesta-ria Asociada	No Progra- mable			Programable Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manteni- miento	Inversión Presu- puesta-ria Asociada	No Progra- mable				
[1]	[2]	[3]	[4]	[5= 1-2-3-4]	[6]	[7]	[8]	[9]	[10= 6-7-8-9]	[11= [10-5]/5]			
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 Bajo - 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	5,982.3	246.1	0.0	2.3	5,733.9	4,789.3	3,205.0	0.0	2.3	1,582.0	-72.4
63	CH	El Cajón	3,422.1	548.7	0.0	260.3	2,503.5	601.2	0.0	444.1	1,458.1	-44.2	
64	LT	Líneas Centro	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	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	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	N.A.	
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	157.3	30.6	0.0	8.2	118.6	96.8	83.9	0.0	11.0	1.9	-98.4
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
70	LT	Riviera Maya	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
71	PRR	Presa Reguladora Amata	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
72	RM	Adolfo López Mateos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
73	RM	Altamira	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
74	RM	Botello	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
75	RM	Carbón II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
77	RM	Dos Bocas	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
78	RM	Emilio Portes Gil	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
79	RM	Francisco Pérez Ríos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
80	RM	Gomez Palacio	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
82	RM	Huinalá	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
83	RM	Ixtaczoquitlán	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
84	RM	José Aceves Pozos [Mazatlán II]	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno [Manzanillo]	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
90	RM	CT Puerto Libertad	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
91	RM	Punta Prieta	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
92	RM	Salamanca	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
93	RM	Tuxpango	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
94	RM	CT Valle de México	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
95	SE	Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
98	SE	705 Capacitores	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
100	SLT	701 Occidente-Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
102	SLT	703 Noreste-Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.



**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN P./1./**  
**Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento**  
**Comisión Federal de Electricidad**  
**Enero – diciembre 2024**

[Millones de pesos a precios de 2024]

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Gasto					Gasto							
	Ingresos	Programable Amortiza-ciones y Gastos de Operación y Manteni-miento	Inversión Presu-puesta-ria Asociada	No Progra-mable	Flujo Neto	Ingresos	Programable Amortiza-ciones y Gastos de Operación y Manteni-miento	Inversión Presu-puesta-ria Asociada	No Progra-mable	Flujo Neto			
[1]	[2]	[3]	[4]	[5= 1-2-3-4]	[6]	[7]	[8]	[9]	[10= 6-7-8-9]	[11= 10-5]/5			
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
104	SLT	706 Sistemas Norte	2,007.1	44.6	0.0	8.2	1,954.4	107.1	97.3	0.0	7.7	2.1	-99.9
105	SLT	709 Sistemas Sur	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
106	CC	Conversión El Encino de TG aCC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
107	CCI	Baja California Sur II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
108	LT	807 Durango I	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
110	RM	CCC Tula	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
111	RM	CGT Cerro Prieto [U5]	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
122	SE	811 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
123	SE	812 Golfo Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
124	SE	813 División Bajío	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
126	SLT	801 Altiplano	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
127	SLT	802 Tamaulipas	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
128	SLT	803 NOINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
130	SLT	806 Bajío	1,309.1	40.8	0.0	2.0	1,266.3	37.3	33.9	0.0	2.7	0.7	-99.9
132	CE	La Venta II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	107.5	395.9	0.0	0.0	-288.4	N.A.
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
138	SE	911 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
139	SE	912 División Oriente	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
140	SE	914 División Centro Sur	141.3	32.7	0.0	0.7	107.9	24.6	23.4	0.0	0.8	0.5	-99.6
141	SE	915 Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
142	SLT	901 Pacífico	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
143	SLT	902 Istmo	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
144	SLT	903 Cabo - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
146	CH	La Yesca	4,091.7	707.5	0.0	697.0	2,687.2	2,895.5	724.6	0.0	702.7	1,468.1	-45.4
147	CCC	Baja California	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	11.9	3.1	0.0	0.2	8.6	792.3	232.7	0.0	0.2	559.3	500<
151	SE	1006 Central---Sur	2,116.1	1,116.1	0.0	1.1	998.9	8.8	7.6	0.0	1.1	0.2	-100.0
152	SE	1005 Noroeste	3,600.7	2,821.4	0.0	1.7	777.6	42.6	39.8	0.0	2.0	0.8	-99.9
156	RM	Infiernillo	110.4	0.4	0.0	0.1	109.8	7,313.5	0.4	0.0	0.2	7,312.8	500<
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	1,012.7	8.2	0.0	2.8	1,001.7	9,095.1	8.2	0.0	3.7	9,083.2	500<
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
160	RM	CCC Samalayuca II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
161	RM	CCC El Sauz	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
162	RM	CCC Huinala II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	1,563.6	19.1	0.0	1.2	1,543.3	39.0	36.6	0.0	1.6	0.8	-100.0
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.

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN P\_/1\_/**  
**Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento**  
**Comisión Federal de Electricidad**

**Enero – diciembre 2024**

[Millones de pesos a precios de 2024]

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto			
		Programable Amortiza-ciones y Gastos de Operación y Manteni-miento	Inversión Presu- puesta-ria Asociada	No Progra- mable			Programable Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manteni- miento	Inversión Presu- puesta-ria Asociada	No Progra- mable				
[1]	[2]	[3]	[4]	[5= 1-2-3-4]	[6]	[7]	[8]	[9]	[10= 6-7-8-9]	[11= [10-5]/5]			
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	88.6	60.2	0.0	0.8	27.6	61.7	59.4	0.0	1.1	1.2	-95.6
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	6,596.3	4,778.4	0.0	9.0	1,808.9	5,353.4	641.4	0.0	8.8	4,703.2	160.0
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	335.6	58.4	0.0	14.6	262.6	78.4	57.2	0.0	19.6	1.5	-99.4
171	CC	Agua Prieta II [con campo solar]	1,271.4	992.5	0.0	270.7	8.2	1,545.7	1,230.4	0.0	266.4	48.9	492.9
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	525.5	22.1	0.0	3.2	500.3	20.3	16.9	0.0	3.1	0.4	-99.9
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	0.6	0.4	0.0	0.0	0.2	0.9	0.8	0.0	0.1	0.0	-91.4
181	RM	CN Laguna Verde	3,642.9	524.4	0.0	129.0	2,989.5	1,561.1	492.4	0.0	120.8	947.9	-68.3
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	437.7	11.9	0.0	1.7	424.1	59.5	55.9	0.0	2.4	1.2	-99.7
188	SE	1116 Transformación del Noreste	183.3	137.0	0.0	35.1	11.1	125.8	113.1	0.0	10.2	2.5	-77.9
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	291.3	12.1	0.0	2.4	276.9	18.0	14.4	0.0	3.3	0.4	-99.9
190	SE	1120 Noroeste	4,910.2	3,376.0	0.0	7.7	1,526.5	41.2	32.3	0.0	8.1	0.8	-99.9
191	SE	1121 Baja California	1,166.1	426.9	0.0	0.2	739.0	8.2	7.9	0.0	0.2	0.2	-100.0
192	SE	1122 Golfo Norte	28.1	22.9	0.0	3.3	2.0	31.6	26.5	0.0	4.4	0.6	-68.3
193	SE	1123 Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
194	SE	1124 Bajo Centro	14.7	10.4	0.0	1.8	2.5	15.2	12.5	0.0	2.5	0.3	-87.9
195	SE	1125 Distribución	50.1	32.6	0.0	6.6	10.8	50.4	40.3	0.0	9.1	1.0	-90.9
197	SE	1127 Sureste	8.7	5.2	0.0	1.3	2.2	8.5	6.7	0.0	1.7	0.2	-92.3
198	SE	1128 Centro Sur	30.0	23.9	0.0	3.1	3.0	27.9	24.2	0.0	3.2	0.5	-82.0
199	SE	1129 Compensación redes	21.8	19.9	0.0	0.8	1.1	21.5	20.1	0.0	1.0	0.4	-61.9
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	70.2	51.3	0.0	9.5	9.4	64.7	53.4	0.0	10.1	1.3	-86.5
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	120.5	64.7	0.0	20.3	35.5	117.4	87.8	0.0	27.3	2.3	-93.5
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	121.4	84.9	0.0	22.4	14.1	127.2	98.6	0.0	26.1	2.5	-82.3
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	40.6	39.6	0.0	0.9	0.2	40.4	38.8	0.0	0.8	0.8	346.5
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	63.4	58.5	0.0	1.6	3.4	62.3	59.0	0.0	2.1	1.2	-64.3
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,947.1	47.7	0.0	2.7	1,896.7	1,948.6	103.8	0.0	3.7	1,841.2	-2.9
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	41.8	38.3	0.0	1.2	2.2	41.2	38.8	0.0	1.6	0.8	-63.5
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	26.2	25.5	0.0	0.6	0.1	26.1	25.0	0.0	0.6	0.5	500<
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	85.8	63.8	0.0	20.5	1.6	71.7	57.5	0.0	12.8	1.4	-10.9
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	161.3	148.9	0.0	4.0	8.5	158.7	150.2	0.0	5.4	3.1	-63.3
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	60.5	37.2	0.0	10.3	13.0	64.5	49.2	0.0	14.0	1.3	-90.3
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	1,034.3	0.0	0.0	0.0	1,034.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	115.6	76.3	0.0	24.9	14.4	111.7	84.6	0.0	24.9	2.2	-84.8
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	215.1	103.7	0.0	24.0	87.4	106.0	77.8	0.0	26.1	2.1	-97.6
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	111.4	65.5	0.0	16.6	29.3	82.1	63.4	0.0	17.1	1.6	-94.5
216	RM	CCC Poza Rica	1,867.9	267.2	0.0	77.0	1,523.7	1,302.9	267.2	0.0	75.4	960.3	-37.0



**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN P./1./**  
**Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento**  
**Comisión Federal de Electricidad**  
**Enero – diciembre 2024**

[Millones de pesos a precios de 2024]

Nombre del proyecto	Presupuesto Gasto					Ejercido Gasto					Variación %		
	Ingresos	Programable Amortiza-ciones y Gastos de Operación y Manteni-miento	Inversión Presu-puesta-ria Asociada	No Progra-mable	Flujo Neto	Ingresos	Programable Amortiza-ciones y Gastos de Operación y Manteni-miento	Inversión Presu-puesta-ria Asociada	No Progra-mable	Flujo Neto			
												[1]	[2]
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	4,804.4	139.3	0.0	67.3	4,597.8	5,486.7	133.6	0.0	76.2	5,276.9	14.8
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	82.4	80.2	0.0	0.3	1.8	107.3	104.7	0.0	0.5	2.1	14.5
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	43.3	23.5	0.0	7.9	11.9	35.6	24.3	0.0	10.6	0.7	-94.1
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	5,537.3	2,635.3	0.0	229.2	2,672.7	7,413.7	1,560.9	0.0	264.9	5,587.9	109.1
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	360.6	198.4	0.0	14.2	148.0	416.6	261.0	0.0	13.8	141.8	-4.1
227	CG	Los Humeros II	560.7	63.5	0.0	10.6	486.6	410.6	130.0	0.0	14.4	266.2	-45.3
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	15.1	10.4	0.0	2.1	2.6	10.7	7.6	0.0	2.8	0.2	-92.0
229	CT	TG Baja California II	476.3	444.9	0.0	23.9	7.5	314.0	333.8	0.0	32.2	-52.0	<-500
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	22.8	21.3	0.0	0.5	1.0	22.5	21.4	0.0	0.6	0.4	-56.6
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	42.3	9.0	0.0	0.6	32.7	10.6	9.5	0.0	0.9	0.2	-99.4
234	SLT	1302 Transformación del Noreste	78.5	41.9	0.0	28.6	8.0	92.3	62.4	0.0	28.1	1.8	-77.3
235	CCI	Baja California Sur IV	692.6	652.0	0.0	37.6	3.0	548.0	823.2	0.0	50.6	-325.8	<-500
236	CCI	Baja California Sur III	412.3	386.0	0.0	8.0	18.2	610.0	735.7	0.0	7.8	-133.5	<-500
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	46.7	29.6	0.0	5.9	11.3	33.0	26.1	0.0	6.3	0.6	-94.3
242	SE	1323 DISTRIBUCION SUR	4,791.4	2,502.0	0.0	7.7	2,281.7	35.6	27.6	0.0	7.4	0.7	-100.0
243	SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	157.8	123.6	0.0	33.0	1.1	162.7	120.8	0.0	38.8	3.2	191.0
244	SE	1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	94.6	60.3	0.0	15.8	18.5	95.6	73.6	0.0	20.1	1.9	-89.9
245	SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	91.5	59.7	0.0	10.7	21.1	66.7	53.8	0.0	11.6	1.3	-93.8
247	SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	38.6	26.1	0.0	3.5	9.0	33.3	28.4	0.0	4.2	0.7	-92.8
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	87.1	57.3	0.0	7.5	22.3	73.6	62.8	0.0	9.3	1.4	-93.5
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	101.6	59.1	0.0	18.4	24.1	100.9	76.4	0.0	22.5	2.0	-91.8
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	61.3	45.2	0.0	2.8	13.3	52.3	47.5	0.0	3.7	1.0	-92.3
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	43.8	33.8	0.0	10.0	0.0	43.7	31.3	0.0	11.6	0.9	500<
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	95.5	69.1	0.0	16.6	9.8	88.1	69.8	0.0	16.5	1.7	-82.4
259	SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	68.0	46.2	0.0	18.5	3.3	73.4	52.6	0.0	19.4	1.4	-57.0
260	SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	34.6	13.5	0.0	7.9	13.2	26.1	18.3	0.0	7.2	0.5	-96.1
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	4,867.2	2,074.4	0.0	181.6	2,611.2	5,895.6	1,802.8	0.0	222.7	3,870.1	48.2
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	75.3	30.1	0.0	8.2	37.0	49.6	38.1	0.0	10.6	1.0	-97.4
264	CC	Centro	6,209.9	3,556.2	0.0	310.1	2,343.6	8,357.7	3,087.1	0.0	366.6	4,903.9	109.2
266	SLT	1603 Subestación Lago	154.7	97.8	0.0	38.6	18.2	139.8	97.8	0.0	39.3	2.7	-85.0
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	41.1	30.1	0.0	8.8	2.1	42.9	30.2	0.0	11.9	0.8	-60.5
268	CCI	Guerrero Negro IV	139.0	75.4	0.0	15.8	47.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	45.7	3.1	0.0	1.1	41.5	6.0	4.5	0.0	1.4	0.1	-99.7
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	163.9	84.2	0.0	31.3	48.3	127.9	91.7	0.0	33.7	2.5	-94.8
274	SE	1620 Distribución Valle de México	254.2	182.8	0.0	56.3	15.2	272.0	204.4	0.0	62.3	5.3	-64.8
275	CG	Los Azúfres III [Fase I]	322.4	109.2	0.0	25.9	187.3	394.7	183.4	0.0	35.2	176.1	-6.0
278	RM	CT José López Portillo	437.5	204.5	0.0	188.3	44.8	3,829.4	193.8	0.0	183.2	3,452.4	500<
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	200.3	60.6	0.0	17.0	122.7	77.5	59.4	0.0	16.6	1.5	-98.8

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN P\_/1\_/**  
**Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento**  
**Comisión Federal de Electricidad**

**Enero – diciembre 2024**

[Millones de pesos a precios de 2024]

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	
		Programable Amortiza-ciones y Gastos de Operación y Manteni-miento	Inversión Presu- puesta-ria Asociada	No Progra- mable			Programable Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manteni- miento	Inversión Presu- puesta-ria Asociada	No Progra- mable		
[1]	[2]	[3]	[4]	[5= 1-2-3-4]	[6]	[7]	[8]	[9]	[10= 6-7-8-9]	[11= [10-5]/5]	
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	298.8	187.2	0.0	108.2	3.4	301.8	177.3	0.0	118.6	5.9	72.0
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	65.2	36.0	0.0	13.0	16.3	40.4	26.8	0.0	12.9	0.8	-95.1
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	78.4	41.3	0.0	24.5	12.6	68.1	41.3	0.0	25.5	1.3	-89.4
284 CG Los Humeros III	343.5	127.0	0.0	11.6	204.9	339.6	178.5	0.0	19.5	141.6	-30.9
286 CCI Baja California Sur V	841.4	769.3	0.0	59.5	12.6	30.7	918.9	0.0	57.9	-946.0	<-500
288 SLT 1722 Distribución Sur	123.0	52.7	0.0	20.2	50.0	70.5	48.8	0.0	20.3	1.4	-97.2
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicomasén II	75.1	0.5	0.0	0.0	74.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	267.1	131.9	0.0	44.8	90.4	178.2	130.4	0.0	44.3	3.5	-96.1
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	136.7	98.7	0.0	25.5	12.5	168.3	130.3	0.0	34.6	3.3	-73.6
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	83.6	57.3	0.0	17.1	9.2	102.7	77.8	0.0	23.0	2.0	-78.1
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalia	103.1	25.5	0.0	7.3	70.2	36.0	25.4	0.0	9.9	0.7	-99.0
296 CC Empalme I	4,381.0	1,837.3	0.0	698.3	1,845.4	3,592.8	1,334.4	0.0	677.3	1,581.1	-14.3
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	201.3	116.2	0.0	76.9	8.2	182.3	104.4	0.0	74.3	3.6	-56.4
298 CC Valle de México II	6,907.6	4,381.0	0.0	361.2	2,165.4	8,335.8	3,354.6	0.0	287.1	4,694.1	116.8
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	102.0	62.0	0.0	30.1	10.0	94.9	61.7	0.0	31.3	1.9	-81.4
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	1,554.3	33.8	0.0	0.3	1,520.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	67.5	17.0	0.0	3.0	47.6	25.0	20.5	0.0	4.0	0.5	-99.0
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	192.3	118.4	0.0	39.2	34.8	186.6	143.9	0.0	39.1	3.7	-89.5
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	240.9	132.6	0.0	55.4	52.9	212.0	150.5	0.0	57.4	4.2	-92.1
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	219.1	153.1	0.0	24.0	42.0	174.9	145.9	0.0	25.6	3.4	-91.8
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	145.2	96.6	0.0	42.7	5.9	134.0	85.8	0.0	45.5	2.6	-55.7
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	144.1	62.4	0.0	29.2	52.4	100.9	70.5	0.0	28.5	2.0	-96.2
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	5,819.3	391.0	0.0	292.1	5,136.2	7,179.2	306.4	0.0	275.4	6,597.4	28.5
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	553.8	40.0	0.0	23.5	490.2	712.0	39.0	0.0	23.6	649.4	32.5
313 CC Empalme II	6,583.5	4,559.2	0.0	345.7	1,678.5	2,147.8	1,268.3	0.0	345.0	534.6	-68.2
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	197.5	109.6	0.0	76.2	11.6	234.5	158.8	0.0	71.1	4.6	-60.4
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	121.2	52.6	0.0	12.9	55.7	67.3	53.3	0.0	12.7	1.3	-97.6
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	229.0	165.1	0.0	43.3	20.6	227.7	181.4	0.0	41.8	4.5	-78.3
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	131.8	67.9	0.0	6.4	57.5	75.1	67.0	0.0	6.7	1.5	-97.4
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	352.6	195.1	0.0	36.5	121.0	194.4	152.9	0.0	37.7	3.8	-96.9
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	171.6	96.6	0.0	42.4	32.6	156.5	111.9	0.0	41.6	3.1	-90.6
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	410.3	64.0	0.0	26.6	319.7	92.7	62.6	0.0	28.2	1.8	-99.4
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	746.8	412.0	0.0	326.6	8.2	807.5	475.2	0.0	316.5	15.8	93.1
327 CG Los Azufres III Fase II	227.8	63.1	0.0	59.2	105.6	316.0	172.0	0.0	76.0	68.1	-35.5
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	16.5	4.0	0.0	3.7	8.8	6.5	3.0	0.0	3.4	0.1	-98.5
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	258.5	156.4	0.0	59.3	42.8	239.7	173.2	0.0	61.8	4.7	-89.0





**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN** p\_/1\_/  
**Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento**  
**Comisión Federal de Electricidad**  
**Enero – diciembre 2024**

[Millones de pesos a precios de 2024]

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	
		Programable Amortiza-ciones y Gastos de Operación y Manteni-miento	Inversión Presu-puesta-ria Asociada	No Progra-mable			Programable Amortiza-ciones y Gastos de Operación y Manteni-miento	Inversión Presu-puesta-ria Asociada	No Progra-mable		
[1]	[2]	[3]	[4]	[5= 1-2-3-4]	[6]	[7]	[8]	[9]	[10= 6-7-8-9]	[11= (10-5)/5]	
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	1,386.3	118.2	0.0	76.1	1,192.0	274.3	192.4	0.0	76.5	5.4	-99.5
338 SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	609.0	112.1	0.0	45.0	451.9	131.2	90.2	0.0	38.4	2.6	-99.4
339 SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,284.6	810.6	0.0	456.5	17.5	1,217.0	726.9	0.0	466.3	23.9	36.0
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	32.4	9.4	0.0	4.8	18.2	17.0	12.2	0.0	4.5	0.3	-98.2
349 SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	95.8	58.9	0.0	17.0	20.0	37.2	20.1	0.0	16.4	0.7	-96.3
350 SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	171.9	112.7	0.0	59.1	0.0	118.1	59.3	0.0	56.5	2.3	500<
352 SLT Transf y Transm Oro IslaCarmen NvoCasasGrands y Huasteca	0.0	1.4	0.0	12.2	-13.6	29.1	23.3	0.0	5.2	0.6	-104.2
355 SLT Suministro de energía Zona Veracruz (antes Olmecca BcoI)	414.5	234.7	0.0	0.0	179.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.

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

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

N.A.: No aplica.

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

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN CONDICIONADA EN OPERACIÓN p\_/**

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

**Comisión Federal de Electricidad**

**Enero – diciembre 2024**

[Millones de pesos a precios de 2024]

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)		
<b>Total</b>		<b>148,513.2</b>	<b>34,681.1</b>	<b>55,914.2</b>	<b>57,917.9</b>	<b>164,650.9</b>	<b>35,152.1</b>	<b>37,776.6</b>	<b>91,722.3</b>	<b>58.4</b>
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elias Calles	967.7	802.0	77.7	88.0	857.1	724.5	124.2	8.5	[90.4]
2	CC Altamira II	3,771.4	306.9	2,000.6	1,463.9	4,004.4	576.5	1,025.2	2,402.7	64.1
3	CC Bajío	4,734.5	342.7	2,586.9	1,804.9	5,920.1	402.9	2,229.9	3,287.3	82.1
4	CC Campeche	2,420.7	278.7	879.8	1,262.3	4,052.4	114.0	3,002.9	935.5	[25.9]
5	CC Hermosillo	1,278.1	587.6	470.2	220.3	1,624.1	424.1	311.4	888.7	303.4
6	CT Mérida III	6,227.3	859.3	2,528.8	2,839.3	7,090.8	797.6	2,247.3	4,045.9	42.5
7	CC Monterrey III	3,569.3	397.2	1,774.7	1,397.4	3,795.2	240.5	773.0	2,781.7	99.1
8	CC Naco-Nogales	2,465.6	992.0	435.4	1,038.2	1,978.9	954.8	263.6	760.5	[26.8]
9	CC Río Bravo II	3,939.3	761.9	1,290.2	1,887.2	5,335.8	720.1	1,809.3	2,806.4	48.7
10	CC Mexicali	4,730.1	609.4	1,789.5	2,331.2	3,198.1	506.0	338.5	2,353.6	1.0
11	CC Saitillo	2,082.0	447.5	551.9	1,082.6	2,495.6	395.4	644.8	1,455.4	34.4
12	CC Tuxpan II	3,760.4	356.3	2,357.2	1,046.9	5,955.5	304.5	1,876.8	3,774.1	260.5
15	CC Altamira III y IV	10,158.9	3,254.0	4,529.9	2,375.0	11,858.2	3,581.0	2,078.9	6,198.2	161.0
16	CC Chihuahua III	1,730.5	484.2	685.9	560.4	1,654.4	483.0	80.2	1,091.2	94.7
17	CC La Laguna II	4,736.0	1,505.3	859.9	2,370.9	6,232.2	1,881.0	1,167.5	3,183.7	34.3
18	CC Río Bravo III 1_/	4,091.2	775.1	1,711.9	1,604.2	2,885.5	374.4	645.1	1,865.9	16.3
19	CC Tuxpan III y IV	10,251.3	2,350.5	4,187.8	3,713.0	13,236.2	3,451.7	2,183.4	7,601.1	104.7
20	CC Altamira V	10,270.1	3,314.1	3,920.7	3,035.3	10,245.0	2,787.1	2,062.3	5,395.6	77.8
21	CC Tamazunchale	10,561.1	3,095.6	4,155.7	3,309.9	12,927.5	3,331.4	2,371.4	7,224.7	118.3
24	CC Río Bravo IV	3,774.9	875.6	1,671.6	1,227.6	5,418.3	899.2	1,060.6	3,458.5	181.7
25	CC Tuxpan V	5,501.2	1,424.5	897.9	3,178.8	6,657.3	1,556.6	1,224.1	3,876.6	22.0
26	CC Valladolid III	9,281.1	2,033.6	1,947.4	5,300.2	8,843.5	2,076.3	1,370.8	5,396.4	1.8
28	CCC Norte II	3,938.3	1,349.6	902.0	1,686.7	3,819.7	1,361.7	356.9	2,101.1	24.6
29	CCC Norte	5,461.9	1,912.4	1,126.2	2,423.3	6,397.1	2,006.9	1,240.1	3,150.1	30.0
31	CE La Venta III 1_/	916.8	0.0	892.5	24.4	570.9	0.0	433.1	137.8	465.7
33	CE Oaxaca I 1_/	653.6	0.0	585.0	68.6	511.9	0.0	335.9	176.0	156.5
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV 1_/	2,400.0	0.0	1,982.8	417.2	2,327.3	0.0	1,765.7	561.5	34.6
36	CC Baja California III	3,988.8	872.7	1,010.7	2,105.5	2,642.9	903.9	474.1	1,265.0	[39.9]
38	CC Norte III [Juárez]	6,466.7	1,650.3	1,728.1	3,088.2	4,666.8	1,518.3	607.1	2,541.4	[17.7]
40	CE Sureste I 1_/	595.1	0.0	481.4	113.7	630.3	0.0	356.7	273.7	140.7
42	CC Noroeste	5,033.5	1,348.0	1,746.1	1,939.4	4,655.0	1,159.8	721.2	2,774.0	43.0
43	CC Noreste	6,408.7	1,185.5	2,523.1	2,700.1	8,554.7	1,138.1	1,754.9	5,661.8	109.7
45	CC Topolobampo III	2,347.2	508.9	1,624.9	213.4	3,608.1	480.9	839.6	2,287.6	>500

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

1\_/ Al reportar el período enero-diciembre la Subsidiaria CFE Generación V con motivo del cierre anual, revisó los ingresos reales de los proyectos modificando las cifras reportadas hasta enero-noviembre en los proyectos indicados.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.



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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – diciembre 2024

[Millones de pesos a precios de 2024] \*/

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2023 (2)	En 2024 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
<b>Total</b>	<b>469,049.8</b>	<b>350,836.9</b>	<b>12,952.0</b>	<b>363,788.8</b>	<b>0.0</b>	<b>14,760.8</b>	<b>14,760.8</b>	<b>90,500.1</b>	<b>105,261.0</b>
<b>Cierres totales</b>	<b>406,034.7</b>	<b>328,908.9</b>	<b>9,465.7</b>	<b>338,374.6</b>	<b>0.0</b>	<b>10,255.6</b>	<b>10,255.6</b>	<b>57,404.5</b>	<b>67,660.1</b>
1 CG Cerro Prieto IV L/	2,094.4	2,094.4	0.0	2,094.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2 CC Chihuahua L/	5,621.7	5,621.7	0.0	5,621.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
3 CCI Guerrero Negro II L/	556.7	556.7	0.0	556.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
4 CC Monterrey II L/	5,842.2	5,842.2	0.0	5,842.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
5 CD Puerto San Carlos II L/	1,240.6	1,240.6	0.0	1,240.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9) L/	6,239.7	6,239.7	0.0	6,239.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
7 CT Samalayuca II L/	14,212.5	14,212.5	0.0	14,212.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
9 LT 211 Cable Submarino L/	2,027.2	2,027.2	0.0	2,027.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular L/	2,659.6	2,659.6	0.0	2,659.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
11 LT 216 y 217 Noroeste L/	2,156.7	2,156.7	0.0	2,156.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución L/	3,550.6	3,550.6	0.0	3,550.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
13 SE 218 Noroeste L/	1,026.7	1,026.7	0.0	1,026.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
14 SE 219 Sureste - Peninsular L/	684.3	684.3	0.0	684.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental - Centro L/	1,273.8	1,273.8	0.0	1,273.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental L/	1,469.7	1,469.7	0.0	1,469.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
17 LT 301 Centro L/	902.8	902.8	0.0	902.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
18 LT 302 Sureste L/	834.2	834.2	0.0	834.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta L/	561.0	561.0	0.0	561.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
20 LT 304 Noroeste L/	572.0	572.0	0.0	572.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
21 SE 305 Centro - Oriente L/	739.4	739.4	0.0	739.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
22 SE 306 Sureste L/	911.9	911.9	0.0	911.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste L/	493.3	493.3	0.0	493.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
24 SE 308 Noroeste L/	894.5	894.5	0.0	894.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico L/	2,663.7	2,663.7	0.0	2,663.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
26 CH Manuel Moreno Torres [2a. Etapa] L/	2,327.1	2,327.1	0.0	2,327.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV L/	2,471.4	2,471.4	0.0	2,471.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV L/	6,764.8	6,764.8	0.0	6,764.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste L/	904.5	904.5	0.0	904.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
30 LT 411 Sistema Nacional L/	2,669.1	2,669.1	0.0	2,669.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada [2a. Etapa] L/	5,584.6	5,584.6	0.0	5,584.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
32 SE 401 Occidental - Central L/	1,303.3	1,303.3	0.0	1,303.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
33 SE 402 Oriental-Peninsular L/	1,572.7	1,572.7	0.0	1,572.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
34 SE 403 Noreste L/	1,469.3	1,469.3	0.0	1,469.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
35 SE 404 Noroeste - Norte L/	820.8	820.8	0.0	820.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión L/	174.1	174.1	0.0	174.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
37 SE 410 Sistema Nacional L/	3,510.0	3,510.0	0.0	3,510.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
38 CC El Sauz conversión de TG a CC L/	2,306.9	2,306.9	0.0	2,306.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
39 LT 414 Norte-Occidental L/	1,331.1	1,331.1	0.0	1,331.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
40 LT 502 Oriental - Norte L/	300.0	300.0	0.0	300.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
41 LT 506 Saltillo-Cañada L/	5,012.4	5,012.4	0.0	5,012.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale L/	2,176.8	2,176.8	0.0	2,176.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III L/	886.7	886.7	0.0	886.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
44 SE 412 Compensación Norte L/	445.8	445.8	0.0	445.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
45 SE 413 Noroeste - Occidental L/	1,161.2	1,161.2	0.0	1,161.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
46 SE 503 Oriental L/	433.8	433.8	0.0	433.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
47 SE 504 Norte - Occidental L/	908.0	908.0	0.0	908.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
48 CCI Baja California Sur I L/	1,135.1	1,135.1	0.0	1,135.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental L/	2,571.2	2,571.2	0.0	2,571.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte L/	3,090.4	3,090.4	0.0	3,090.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
51 LT 612 Subtransmisión Norte-Noroeste L/	580.2	580.2	0.0	580.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
52 LT 613 SubTransmisión Occidental L/	557.7	557.7	0.0	557.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
53 LT 614 Subtransmisión Oriental L/	337.9	337.9	0.0	337.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular L/	526.7	526.7	0.0	526.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I L/	429.3	429.3	0.0	429.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
57 LT 1012 Red de Transmisión asociada a la CCC Baja California L/	278.9	278.9	0.0	278.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental L/	1,580.5	1,580.5	0.0	1,580.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
59 SE 611 Subtransmisión Baja California-Noroeste L/	614.0	614.0	0.0	614.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – diciembre 2024

[Millones de pesos a precios de 2024] \*-/

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2023 (2)	En 2024 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto ✓	2,297.6	2,297.6	0.0	2,297.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC ✓	1,560.4	1,560.4	0.0	1,560.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
62 CCC Pacífico	12,850.6	12,829.9	6.9	12,836.8	0.0	6.9	6.9	6.9	13.8
63 CH El Cajón	16,893.3	9,527.1	566.6	10,093.7	0.0	566.6	566.6	6,233.0	6,799.6
64 LT Líneas Centro ✓	135.7	135.7	0.0	135.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón ✓	1,384.6	1,384.6	0.0	1,384.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V ✓	1,519.6	1,519.6	0.0	1,519.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
67 Red de Transmisión Asociada a La Laguna II ✓	414.5	414.5	0.0	414.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,881.6	1,740.0	34.6	1,774.6	0.0	51.6	51.6	55.4	107.0
69 LT 707 Enlace Norte-Sur ✓	673.1	673.1	0.0	673.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
70 LT Riviera Maya ✓	752.2	752.2	0.0	752.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
71 PRR Presa Reguladora Amata ✓	275.1	275.1	0.0	275.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
72 RM Adolfo López Mateos ✓	626.5	626.5	0.0	626.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
73 RM Altamira ✓	858.2	858.2	0.0	858.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
74 RM Botello ✓	128.7	128.7	0.0	128.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
75 RM Carbón II ✓	234.2	234.2	0.0	234.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
76 RM Carlos Rodríguez Rivero ✓	380.4	380.4	0.0	380.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
77 RM Dos Bocas ✓	291.9	291.9	0.0	291.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
78 RM Emilio Portes Gil ✓	5.0	5.0	0.0	5.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
79 RM Francisco Pérez Ríos ✓	2,581.9	2,581.9	0.0	2,581.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
80 RM Gomez Palacio ✓	597.7	597.7	0.0	597.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
82 RM Huinalá ✓	12.2	12.2	0.0	12.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
83 RM Ixtaczoquitlán ✓	18.6	18.6	0.0	18.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
84 RM José Aceves Pozos [Mazatlán II] ✓	273.8	273.8	0.0	273.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
87 RM Gral. Manuel Alvarez Moreno [Manzanillo] ✓	997.2	997.2	0.0	997.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
90 RM CT Puerto Libertad ✓	272.4	272.4	0.0	272.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
91 RM Punta Prieta ✓	233.4	233.4	0.0	233.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
92 RM Salamanca ✓	655.7	655.7	0.0	655.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
93 RM Tuxpango ✓	352.0	352.0	0.0	352.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
94 RM CT Valle de México ✓	117.4	117.4	0.0	117.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
95 SE Norte ✓	156.1	156.1	0.0	156.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
98 SE 705 Capacitores ✓	70.5	70.5	0.0	70.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte ✓	908.3	908.3	0.0	908.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
100 SLT 701 Occidente-Centro ✓	1,613.7	1,613.7	0.0	1,613.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
101 SLT 702 Sureste-Peninsular ✓	565.2	565.2	0.0	565.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
102 SLT 703 Noreste-Norte ✓	391.0	391.0	0.0	391.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
103 SLT 704 Baja California -Noroeste ✓	135.6	135.6	0.0	135.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
104 SLT 706 Sistemas- Norte	3,775.7	3,608.0	11.3	3,619.4	0.0	11.3	11.3	145.0	156.3
105 SLT 709 Sistemas Sur ✓	2,056.4	2,056.4	0.0	2,056.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
106 CC Conversión El Encino de TG a CC ✓	1,509.9	1,509.9	0.0	1,509.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
107 CCI Baja California Sur II ✓	1,226.0	1,226.0	0.0	1,226.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
108 LT 807 Durango I ✓	694.4	694.4	0.0	694.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
110 RM CCC Tula ✓	106.4	106.4	0.0	106.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
111 RM CGT Cerro Prieto [U5] ✓	637.9	637.9	0.0	637.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 ✓	277.5	277.5	0.0	277.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4 ✓	726.6	726.6	0.0	726.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5 ✓	619.2	619.2	0.0	619.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
117 RM CT Pde. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6 ✓	895.9	895.9	0.0	895.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
118 RM CT Pde. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2 ✓	418.0	418.0	0.0	418.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
122 SE 811 Noroeste ✓	219.0	219.0	0.0	219.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
123 SE 812 Golfo Norte ✓	107.4	107.4	0.0	107.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
124 SE 813 División Bajío ✓	1,090.5	1,090.5	0.0	1,090.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
126 SLT 801 Altiplano ✓	1,712.4	1,712.4	0.0	1,712.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
127 SLT 802 Tamaulipas ✓	1,444.2	1,444.2	0.0	1,444.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
128 SLT 803 Noine ✓	1,346.9	1,346.9	0.0	1,346.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
130 SLT 806 Bajío	1,859.5	1,819.9	9.7	1,829.6	0.0	14.5	14.5	15.4	29.9
132 CE La Venta II ✓	2,212.6	2,212.6	0.0	2,212.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
136 LT Red Asociada Transmisión de la CE La Venta II ✓	137.9	137.9	0.0	137.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
138 SE 911 Noreste ✓	181.6	181.6	0.0	181.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
139 SE 912 División Oriente ✓	242.6	242.6	0.0	242.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
140 SE 914 División Centro Sur	265.1	248.3	15.5	263.8	0.0	0.6	0.6	0.6	1.3



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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – diciembre 2024

[Millones de pesos a precios de 2024] \*-/

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2023 (2)	En 2024 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
141 SE 915 Occidental	235.6	235.6	0.0	235.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
142 SLT 901 Pacífico	844.9	844.9	0.0	844.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
143 SLT 902 Istmo	1,632.4	1,632.4	0.0	1,632.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
144 SLT 903 Cabo - Norte	1,121.0	1,121.0	0.0	1,121.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
146 CH La Yesca	25,335.4	11,324.0	853.7	12,177.7	0.0	891.5	891.5	12,266.2	13,157.7
147 CCC Baja California	3,532.8	3,532.8	0.0	3,532.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	559.9	559.9	0.0	559.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	907.5	907.5	0.0	907.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	960.9	957.4	0.9	958.2	0.0	1.3	1.3	1.4	2.7
151 SE 1006 Central---Sur	314.3	304.7	3.1	307.8	0.0	3.2	3.2	3.2	6.4
152 SE 1005 Noroeste	1,230.1	1,193.2	26.0	1,219.1	0.0	5.3	5.3	5.6	11.0
156 RM Infiernillo	342.5	339.6	0.7	340.3	0.0	1.1	1.1	1.1	2.2
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	3,084.1	3,030.4	13.2	3,043.6	0.0	19.7	19.7	20.9	40.5
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	267.2	267.2	0.0	267.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	91.1	91.1	0.0	91.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
160 RM CCC Samalayuca II	22.0	22.0	0.0	22.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
161 RM CCC El Sauz	85.6	85.6	0.0	85.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
162 RM CCC Huinalá II	38.4	38.4	0.0	38.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	317.1	317.1	0.0	317.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	791.3	778.4	3.0	781.4	0.0	4.6	4.6	5.3	9.9
165 LT Red Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	118.2	118.2	0.0	118.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,229.6	1,214.0	3.8	1,217.8	0.0	5.7	5.7	6.0	11.7
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,921.7	2,726.9	194.8	2,921.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	664.0	664.0	0.0	664.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,618.8	1,369.5	60.9	1,430.4	0.0	91.0	91.0	97.4	188.4
171 CC Agua Prieta II [Con Campo Solar]	9,519.6	4,274.3	635.4	4,909.7	0.0	669.6	669.6	3,940.3	4,609.9
176 LT Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	729.4	701.3	9.3	710.7	0.0	9.3	9.3	9.3	18.7
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	25.0	24.1	0.2	24.4	0.0	0.3	0.3	0.3	0.7
181 RM CN Laguna Verde	13,064.1	9,890.7	553.6	10,444.3	0.0	553.6	553.6	2,066.2	2,619.8
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	647.6	647.6	0.0	647.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	116.6	116.6	0.0	116.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	470.2	451.7	4.4	456.0	0.0	6.6	6.6	7.7	14.2
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	325.2	278.5	11.4	289.9	0.0	17.1	17.1	18.2	35.3
190 SE 1120 Noroeste	998.9	855.6	18.5	874.1	0.0	21.7	21.7	103.0	124.8
191 SE 1121 Baja California	110.9	106.9	4.0	110.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
192 SE 1122 Golfo Norte	783.5	746.2	11.5	757.6	0.0	12.0	12.0	13.9	25.9
193 SE 1123 Norte	77.2	77.2	0.0	77.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
194 SE 1124 Bajío Centro	794.8	768.8	6.3	775.1	0.0	9.4	9.4	10.3	19.7
195 SE 1125 Distribución	1,961.0	1,840.1	29.4	1,869.6	0.0	44.0	44.0	47.4	91.4
197 SE 1127 Sureste	322.6	297.0	6.3	303.2	0.0	9.4	9.4	10.0	19.3
198 SE 1128 Centro Sur	406.9	374.1	10.0	384.1	0.0	11.3	11.3	11.6	22.9
199 SE 1129 Compensación redes	314.1	298.0	8.9	306.9	0.0	3.5	3.5	3.7	7.2
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,414.6	1,307.4	31.9	1,339.3	0.0	37.2	37.2	38.1	75.3
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,792.4	1,407.0	94.4	1,501.4	0.0	141.1	141.1	150.0	291.0
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,656.5	2,436.3	62.3	2,498.6	0.0	76.4	76.4	81.5	157.9
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	747.3	728.9	18.4	747.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,158.1	2,126.9	7.6	2,134.6	0.0	11.4	11.4	12.1	23.6
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,361.3	2,309.0	12.8	2,321.8	0.0	19.2	19.2	20.4	39.5
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	854.1	854.1	0.0	854.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
207 SE 1213 Compensación de Redes	971.6	946.4	8.5	954.8	0.0	8.1	8.1	8.6	16.8
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	190.3	177.6	12.7	190.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,801.3	2,720.9	19.7	2,740.6	0.0	29.4	29.4	31.3	60.7
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,696.6	3,532.0	40.0	3,572.0	0.0	59.5	59.5	65.0	124.6
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	743.8	743.8	0.0	743.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
213 SE 1211 Noreste - Central	1,231.2	861.0	69.0	930.0	0.0	71.6	71.6	229.6	301.2
214 SE 1210 Norte - Noroeste	2,428.8	2,074.9	68.2	2,143.1	0.0	73.0	73.0	212.7	285.7
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,258.9	1,027.7	51.0	1,078.7	0.0	45.7	45.7	134.5	180.2
216 RM CCC Poza Rica	3,051.6	2,343.1	280.9	2,624.0	0.0	282.7	282.7	144.9	427.6
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	3,215.5	2,148.3	166.7	2,315.0	0.0	199.0	199.0	701.5	900.4
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	793.9	786.9	1.7	788.6	0.0	2.5	2.5	2.7	5.2

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – diciembre 2024

[Millones de pesos a precios de 2024] \*-/-

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2023 (2)	En 2024 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	862.3	709.1	37.5	746.6	0.0	56.0	56.0	59.6	115.6
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	21,266.9	17,584.6	611.1	18,195.7	0.0	773.6	773.6	2,297.6	3,071.2
223 LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II -/-	87.8	87.8	0.0	87.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
225 LT Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III -/-	25.1	25.1	0.0	25.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
226 CCI CI Guerrero Negro III	512.6	384.4	51.3	435.7	0.0	51.3	51.3	25.6	76.9
227 CG Los Humeros II	2,149.7	2,036.2	26.7	2,062.9	0.0	40.1	40.1	46.7	86.8
228 LT Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	395.3	373.1	5.3	378.4	0.0	7.8	7.8	9.1	16.9
229 CT TG Baja California II	2,105.2	1,712.9	95.4	1,808.3	0.0	142.7	142.7	154.2	296.9
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	130.1	120.9	2.3	123.1	0.0	3.4	3.4	3.6	7.0
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	173.8	161.5	3.0	164.5	0.0	4.5	4.5	4.8	9.3
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	725.7	173.5	37.1	210.6	0.0	45.5	45.5	469.6	515.1
235 CCI Baja California Sur IV	1,983.5	1,276.4	173.2	1,449.6	0.0	258.8	258.8	275.1	533.9
236 CCI Baja California Sur III	1,862.6	1,791.4	23.7	1,815.2	0.0	23.7	23.7	23.7	47.5
237 LT 1313 Red asociada a Baja California III	233.7	176.6	26.8	203.4	0.0	23.4	23.4	6.9	30.3
242 SE 1323 Distribución SUR	491.6	326.0	6.7	332.7	0.0	6.7	6.7	152.2	158.9
243 SE 1322 Distribución Centro	1,724.9	1,380.3	117.2	1,497.5	0.0	136.5	136.5	90.9	227.4
244 SE 1321 Distribución Noreste	1,385.4	1,154.7	66.2	1,220.9	0.0	88.6	88.6	75.8	164.5
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	384.0	330.7	14.0	344.6	0.0	19.2	19.2	20.2	39.4
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,259.0	1,149.7	28.3	1,178.0	0.0	39.3	39.3	41.7	81.0
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	908.3	858.7	12.1	870.8	0.0	18.1	18.1	19.3	37.4
251 SE 1421 Distribución Sur	520.0	363.3	24.4	387.7	0.0	32.7	32.7	99.6	132.3
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte -/-	160.5	160.5	0.0	160.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
253 SE 1420 Distribución Norte	668.7	473.6	57.5	531.1	0.0	64.0	64.0	73.6	137.6
259 SE 1521 Distribución Sur	678.9	359.2	40.8	400.0	0.0	47.5	47.5	231.4	278.9
260 SE 1520 Distribución Norte	212.7	52.1	7.2	59.3	0.0	7.3	7.3	146.1	153.4
261 CCC CoGeneración Salamanca Fase I	7,979.3	5,576.9	528.1	6,105.0	0.0	663.2	663.2	1,211.1	1,874.2
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	762.8	625.2	34.5	659.8	0.0	49.9	49.9	53.1	103.0
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	483.4	389.6	22.1	411.6	0.0	33.1	33.1	38.6	71.7
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	58.4	47.1	2.7	49.8	0.0	4.0	4.0	4.7	8.7
273 SE 1621 Distribución Norte - Sur	913.2	429.2	67.8	497.0	0.0	80.6	80.6	335.5	416.2
275 CG Los Azufres III [Fase I]	1,414.7	1,137.8	65.2	1,203.0	0.0	97.7	97.7	114.0	211.8
278 RM CT José López Portillo	4,337.4	1,066.3	216.9	1,283.2	0.0	216.9	216.9	2,837.4	3,054.3
281 LT Red de Transmisión asociada al CC Noreste	1,748.7	666.7	182.2	848.9	0.0	235.1	235.1	664.7	899.8
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	421.3	189.6	42.1	231.7	0.0	42.1	42.1	147.5	189.6
286 CCI Baja California Sur V	2,166.7	1,625.0	216.7	1,841.7	0.0	216.7	216.7	108.3	325.0
288 SLT 1722 Distribución Sur	510.2	252.8	42.4	295.2	0.0	42.5	42.5	172.5	215.0
292 SE 1701 Subestación Chimalpa II	1,242.9	570.4	113.0	683.4	0.0	85.4	85.4	474.1	559.6
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,421.9	1,149.1	64.2	1,213.3	0.0	96.3	96.3	112.4	208.7
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,059.4	864.7	46.6	911.3	0.0	69.0	69.0	79.1	148.1
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalia	406.5	319.6	20.7	340.3	0.0	31.0	31.0	35.2	66.2
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	521.2	234.5	52.1	286.7	0.0	52.1	52.1	182.4	234.5
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	163.5	131.9	7.4	139.4	0.0	11.1	11.1	13.0	24.1
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,434.7	771.2	103.0	874.3	0.0	104.1	104.1	456.4	560.4
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte	1,607.1	738.9	135.7	874.6	0.0	139.1	139.1	593.5	732.5
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental - Peninsular	1,051.0	806.2	114.5	920.7	0.0	107.7	107.7	22.5	130.3
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	983.3	249.9	64.8	314.8	0.0	79.9	79.9	588.7	668.6
312 312 RM CH Temascal Unidades 1 a 4	536.5	189.8	43.5	233.3	0.0	36.5	36.5	266.7	303.2
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	1,940.8	412.4	75.9	488.3	0.0	83.3	83.3	1,369.2	1,452.4
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	362.1	159.0	31.9	190.9	0.0	24.7	24.7	146.5	171.2
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,360.6	689.5	103.0	792.6	0.0	95.8	95.8	472.2	568.0
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	304.9	236.8	31.6	268.4	0.0	31.6	31.6	5.0	36.6
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	913.2	593.5	137.0	730.5	0.0	91.3	91.3	91.3	182.6
320 LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	1,227.5	528.4	92.8	621.3	0.0	80.5	80.5	525.7	606.2
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	8,972.1	2,805.2	427.2	3,232.5	0.0	425.6	425.6	5,314.1	5,739.7
327 CG Los Azufres III Fase II	1,063.8	1.6	65.8	67.4	0.0	66.6	66.6	929.8	996.4
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	91.9	15.6	3.2	18.7	0.0	3.3	3.3	69.9	73.1
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	1,293.9	364.5	91.4	455.9	0.0	107.3	107.3	730.7	838.0
339 SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	11,079.4	3,026.7	636.3	3,663.0	0.0	705.3	705.3	6,711.1	7,416.4
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	117.8	15.7	3.9	19.6	0.0	4.0	4.0	94.3	98.3



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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – diciembre 2024

[Millones de pesos a precios de 2024] \*-/

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2023 (2)	En 2024 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
350 SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,528.1	256.6	51.7	308.3	0.0	52.5	52.5	1,167.3	1,219.8
<b>Cierres Parciales</b>	<b>63,015.1</b>	<b>21,928.0</b>	<b>3,486.3</b>	<b>25,414.3</b>	<b>0.0</b>	<b>4,505.2</b>	<b>4,505.2</b>	<b>33,095.6</b>	<b>37,600.8</b>
188 SE 1116 Transformación del Noreste	3,620.5	3,462.8	30.3	3,493.0	0.0	40.5	40.5	86.9	127.4
209 SE 1212 Sur - Peninsular	1,071.5	896.3	35.2	931.5	0.0	42.5	42.5	97.6	140.1
245 SE 1320 Distribución Noroeste	811.6	699.4	40.6	740.0	0.0	35.3	35.3	36.3	71.6
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	900.1	653.4	63.7	717.1	0.0	91.4	91.4	91.7	183.0
264 CC Centro	12,414.8	5,963.2	986.6	6,949.8	0.0	1,058.6	1,058.6	4,406.4	5,465.1
266 SLT 1603 Subestación Lago	638.8	251.6	55.7	307.4	0.0	55.7	55.7	275.7	331.4
274 SE 1620 Distribución Valle de México	2,076.9	1,368.7	138.4	1,507.1	0.0	163.5	163.5	406.3	569.8
280 SLT 1721 Distribución Norte	500.5	228.6	34.3	262.8	0.0	35.6	35.6	202.0	237.7
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	323.6	79.4	15.2	94.6	0.0	15.2	15.2	213.8	229.0
284 CG Los Humeros III	871.3	596.2	91.7	687.9	0.0	91.7	91.7	91.7	183.4
296 CC Empalme I	9,835.4	3,468.2	771.4	4,239.6	0.0	771.4	771.4	4,824.4	5,595.8
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	1,919.2	477.7	93.0	570.8	0.0	103.5	103.5	1,244.9	1,348.4
298 CC Valle de México II	8,510.9	280.7	280.7	561.5	0.0	857.0	857.0	7,092.4	7,949.4
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	698.6	194.1	43.0	237.1	0.0	38.6	38.6	422.9	461.5
311 RM CCC Tula Paquetes 1 Y 2	6,530.5	1,380.8	325.2	1,706.0	0.0	325.2	325.2	4,499.3	4,824.5
313 CC Empalme II	8,568.9	1,079.9	270.0	1,349.9	0.0	501.0	501.0	6,718.0	7,219.0
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	636.5	216.0	44.2	260.2	0.0	45.8	45.8	330.4	376.3
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	1,529.3	446.3	103.7	549.9	0.0	103.7	103.7	875.7	979.4
338 SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	938.0	151.9	42.9	194.7	0.0	71.2	71.2	672.1	743.3
349 SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	471.1	32.8	15.7	48.5	0.0	38.1	38.1	384.5	422.7
352 SLT Transf y Transm Oro Isla Carmen NvoCasasGrands y Huasteca	147.0	0.0	4.9	4.9	0.0	19.6	19.6	122.5	142.1

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

\*-/ El tipo de cambio utilizado es de 20.2683 correspondiente al cierre de diciembre de 2024.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – diciembre 2024

[Millones de pesos a precios de 2024] \*-/

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado (4)	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2023 (1)	PEF 2024 (2)	Variación % (3=2/1)		Monto (5=7+8)	% Respecto PEF 2024 (6=5/2)	Proyectos adjudicados y/o en construcción (7)	Proyectos en operación (8)
<b>Total</b>	<b>797,773.3</b>	<b>793,583.7</b>	<b>-0.5</b>	<b>735,367.6</b>	<b>339,855.5</b>	<b>42.8</b>	<b>13,428.0</b>	<b>326,427.5</b>
<b>Inversión directa</b>	<b>530,771.0</b>	<b>526,581.4</b>	<b>-0.8</b>	<b>476,600.3</b>	<b>81,088.1</b>	<b>15.4</b>	<b>13,428.0</b>	<b>67,660.1</b>
1 CG Cerro Prieto IV	2,094.4	2,094.4	0.0	2,094.4	0.0	0.0	0.0	0.0
2 CC Chihuahua	5,621.7	5,621.7	0.0	5,621.7	0.0	0.0	0.0	0.0
3 CCI Guerrero Negro II	556.7	556.7	0.0	556.7	0.0	0.0	0.0	0.0
4 CC Monterrey II	6,710.6	6,710.6	0.0	6,710.6	0.0	0.0	0.0	0.0
5 CD Puerto San Carlos II	1,241.9	1,241.9	0.0	1,241.9	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III [Unidades 8 y 9]	6,239.7	6,239.7	0.0	6,239.7	0.0	0.0	0.0	0.0
7 CT Samalayuca II	14,212.5	14,212.5	0.0	14,212.5	0.0	0.0	0.0	0.0
9 LT 211 Cable Submarino	2,027.2	2,027.2	0.0	2,027.2	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,689.0	2,689.0	0.0	2,689.0	0.0	0.0	0.0	0.0

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

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

**Comisión Federal de Electricidad**

**Enero – diciembre 2024**

[Millones de pesos a precios de 2024] \*-/

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas		
	PEF 2023	PEF 2024	Variación %		Monto	%	Proyectos adjudicados y/o en construcción [7]	Proyectos en operación [8]	
	[1]	[2]	[3=2/1]		[4]	Respecto PEF 2024 [6=5/2]			
11	LT	216 y 217 Noroeste	2,156.7	2,156.7	0.0	2,156.7	0.0	0.0	0.0
12	SE	212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,550.6	3,550.6	0.0	3,550.6	0.0	0.0	0.0
13	SE	218 Noroeste	1,026.7	1,026.7	0.0	1,026.7	0.0	0.0	0.0
14	SE	219 Sureste-Peninsular	684.3	684.3	0.0	684.3	0.0	0.0	0.0
15	SE	220 Oriental-Centro	1,273.8	1,273.8	0.0	1,273.8	0.0	0.0	0.0
16	SE	221 Occidental	1,469.7	1,469.7	0.0	1,469.7	0.0	0.0	0.0
17	LT	301 Centro	902.8	902.8	0.0	902.8	0.0	0.0	0.0
18	LT	302 Sureste	834.2	834.2	0.0	834.2	0.0	0.0	0.0
19	LT	303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	561.0	561.0	0.0	561.0	0.0	0.0	0.0
20	LT	304 Noroeste	572.0	572.0	0.0	572.0	0.0	0.0	0.0
21	SE	305 Centro-Oriente	739.4	739.4	0.0	739.4	0.0	0.0	0.0
22	SE	306 Sureste	911.9	911.9	0.0	911.9	0.0	0.0	0.0
23	SE	307 Noreste	493.3	493.3	0.0	493.3	0.0	0.0	0.0
24	SE	308 Noroeste	894.5	894.5	0.0	894.5	0.0	0.0	0.0
25	CG	Los Azufres II y Campo Geotérmico	2,663.7	2,663.7	0.0	2,663.7	0.0	0.0	0.0
26	CH	Manuel Moreno Torres [2a. Etapa]	2,327.1	2,327.1	0.0	2,327.1	0.0	0.0	0.0
27	LT	406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,471.4	2,471.4	0.0	2,471.4	0.0	0.0	0.0
28	LT	407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	6,764.8	6,764.8	0.0	6,764.8	0.0	0.0	0.0
29	LT	408 Naco-Nogales - Área Noroeste	904.5	904.5	0.0	904.5	0.0	0.0	0.0
30	LT	411 Sistema Nacional	2,669.1	2,669.1	0.0	2,669.1	0.0	0.0	0.0
31	LT	Manuel Moreno Torres Red Asociada [2a. Etapa]	5,584.6	5,584.6	0.0	5,584.6	0.0	0.0	0.0
32	SE	401 Occidental - Central	1,303.3	1,303.3	0.0	1,303.3	0.0	0.0	0.0
33	SE	402 Oriental - Peninsular	1,572.7	1,572.7	0.0	1,572.7	0.0	0.0	0.0
34	SE	403 Noreste	1,469.3	1,469.3	0.0	1,469.3	0.0	0.0	0.0
35	SE	404 Noroeste-Norte	820.8	820.8	0.0	820.8	0.0	0.0	0.0
36	SE	405 Compensación Alta Tensión	174.1	174.1	0.0	174.1	0.0	0.0	0.0
37	SE	410 Sistema Nacional	3,510.0	3,510.0	0.0	3,510.0	0.0	0.0	0.0
38	CC	El Sauz conversión de TG a CC	2,306.9	2,306.9	0.0	2,306.9	0.0	0.0	0.0
39	LT	414 Norte-Occidental	1,331.1	1,331.1	0.0	1,331.1	0.0	0.0	0.0
40	LT	502 Oriental - Norte	300.0	300.0	0.0	300.0	0.0	0.0	0.0
41	LT	506 Saltillo-Cañada	5,012.4	5,012.4	0.0	5,012.4	0.0	0.0	0.0
42	LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	2,176.8	2,176.8	0.0	2,176.8	0.0	0.0	0.0
43	LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	886.7	886.7	0.0	886.7	0.0	0.0	0.0
44	SE	412 Compensación Norte	445.8	445.8	0.0	445.8	0.0	0.0	0.0
45	SE	413 Noroeste - Occidental	1,161.2	1,161.2	0.0	1,161.2	0.0	0.0	0.0
46	SE	503 Oriental	433.8	433.8	0.0	433.8	0.0	0.0	0.0
47	SE	504 Norte - Occidental	908.0	908.0	0.0	908.0	0.0	0.0	0.0
48	CCI	Baja California Sur I	1,135.1	1,135.1	0.0	1,135.1	0.0	0.0	0.0
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,571.2	2,571.2	0.0	2,571.2	0.0	0.0	0.0
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	3,090.4	3,090.4	0.0	3,090.4	0.0	0.0	0.0
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	580.2	580.2	0.0	580.2	0.0	0.0	0.0
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	557.7	557.7	0.0	557.7	0.0	0.0	0.0
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	337.9	337.9	0.0	337.9	0.0	0.0	0.0
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	526.7	526.7	0.0	526.7	0.0	0.0	0.0
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	429.3	429.3	0.0	429.3	0.0	0.0	0.0
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	278.9	278.9	0.0	278.9	0.0	0.0	0.0
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	1,580.5	1,580.5	0.0	1,580.5	0.0	0.0	0.0
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	614.0	614.0	0.0	614.0	0.0	0.0	0.0
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	2,297.6	2,297.6	0.0	2,297.6	0.0	0.0	0.0
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	1,560.4	1,560.4	0.0	1,560.4	0.0	0.0	0.0
62	CCC	Pacífico	12,850.6	12,850.6	0.0	12,850.6	13.8	0.1	13.8
63	CH	El Cajón	16,893.3	16,893.3	0.0	16,893.3	6,799.6	40.3	6,799.6
64	LT	Líneas Centro	135.7	135.7	0.0	135.7	0.0	0.0	0.0
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,384.6	1,384.6	0.0	1,384.6	0.0	0.0	0.0
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,519.6	1,519.6	0.0	1,519.6	0.0	0.0	0.0
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	414.5	414.5	0.0	414.5	0.0	0.0	0.0
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,881.6	1,881.6	0.0	1,881.6	107.0	5.7	107.0





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

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

**Comisión Federal de Electricidad**

**Enero – diciembre 2024**

[Millones de pesos a precios de 2024] \*-/

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas		
	PEF 2023	PEF 2024	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2024	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación	
	[1]	[2]	[3=2/1]	[4]	[5=7+8]	[6=5/2]	[7]	[8]	
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	673.1	673.1	0.0	673.1	0.0	0.0	0.0
70	LT	Riviera Maya	752.2	752.2	0.0	752.2	0.0	0.0	0.0
71	PRR	Presa Reguladora Amata	275.1	275.1	0.0	275.1	0.0	0.0	0.0
72	RM	Adolfo López Mateos	626.5	626.5	0.0	626.5	0.0	0.0	0.0
73	RM	Altamira	858.2	858.2	0.0	858.2	0.0	0.0	0.0
74	RM	Botello	128.7	128.7	0.0	128.7	0.0	0.0	0.0
75	RM	Carbón II	234.2	234.2	0.0	234.2	0.0	0.0	0.0
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	380.4	380.4	0.0	380.4	0.0	0.0	0.0
77	RM	Dos Bocas	291.9	291.9	0.0	291.9	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
79	RM	Francisco Pérez Ríos	2,581.9	2,581.9	0.0	2,581.9	0.0	0.0	0.0
80	RM	Gomez Palacio	597.7	597.7	0.0	597.7	0.0	0.0	0.0
82	RM	Huinalá	12.2	12.2	0.0	12.2	0.0	0.0	0.0
83	RM	Ixtaczoquitlán	18.6	18.6	0.0	18.6	0.0	0.0	0.0
84	RM	José Aceves Pozos [Mazatlán II]	273.8	273.8	0.0	273.8	0.0	0.0	0.0
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno [Manzanillo]	997.2	997.2	0.0	997.2	0.0	0.0	0.0
90	RM	CT Puerto Libertad	272.4	272.4	0.0	272.4	0.0	0.0	0.0
91	RM	Punta Prieta	233.4	233.4	0.0	233.4	0.0	0.0	0.0
92	RM	Salamanca	655.7	655.7	0.0	655.7	0.0	0.0	0.0
93	RM	Tuxpango	352.0	352.0	0.0	352.0	0.0	0.0	0.0
94	RM	CT Valle de México	117.4	117.4	0.0	117.4	0.0	0.0	0.0
95	SE	Norte	156.1	156.1	0.0	156.1	0.0	0.0	0.0
98	SE	705 Capacitores	70.5	70.5	0.0	70.5	0.0	0.0	0.0
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	908.3	908.3	0.0	908.3	0.0	0.0	0.0
100	SLT	701 Occidente-Centro	1,613.7	1,613.7	0.0	1,613.7	0.0	0.0	0.0
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	565.2	565.2	0.0	565.2	0.0	0.0	0.0
102	SLT	703 Noreste-Norte	391.0	391.0	0.0	391.0	0.0	0.0	0.0
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	135.6	135.6	0.0	135.6	0.0	0.0	0.0
104	SLT	706 Sistemas Norte	3,775.7	3,775.7	0.0	3,775.7	156.3	4.1	0.0
105	SLT	709 Sistemas Sur	2,056.4	2,056.4	0.0	2,056.4	0.0	0.0	0.0
106	CC	Conversión El Encino de TG aCC	1,509.9	1,509.9	0.0	1,509.9	0.0	0.0	0.0
107	CCI	Baja California Sur II	1,226.0	1,226.0	0.0	1,226.0	0.0	0.0	0.0
108	LT	807 Durango I	694.4	694.4	0.0	694.4	0.0	0.0	0.0
110	RM	CCC Tula	106.4	106.4	0.0	106.4	0.0	0.0	0.0
111	RM	CGT Cerro Prieto [U5]	637.9	637.9	0.0	637.9	0.0	0.0	0.0
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	277.5	277.5	0.0	277.5	0.0	0.0	0.0
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	726.6	726.6	0.0	726.6	0.0	0.0	0.0
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	619.2	619.2	0.0	619.2	0.0	0.0	0.0
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	895.9	895.9	0.0	895.9	0.0	0.0	0.0
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	418.0	418.0	0.0	418.0	0.0	0.0	0.0
122	SE	811 Noroeste	219.0	219.0	0.0	219.0	0.0	0.0	0.0
123	SE	812 Golfo Norte	107.4	107.4	0.0	107.4	0.0	0.0	0.0
124	SE	813 División Bajío	1,090.5	1,090.5	0.0	1,090.5	0.0	0.0	0.0
126	SLT	801 Altiplano	1,712.4	1,712.4	0.0	1,712.4	0.0	0.0	0.0
127	SLT	802 Tamaulipas	1,444.2	1,444.2	0.0	1,444.2	0.0	0.0	0.0
128	SLT	803 NOINE	1,346.9	1,346.9	0.0	1,346.9	0.0	0.0	0.0
130	SLT	806 Bajío	1,859.5	1,859.5	0.0	1,859.5	29.9	1.6	0.0
132	CE	La Venta II	2,212.6	2,212.6	0.0	2,212.6	0.0	0.0	0.0
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	137.9	137.9	0.0	137.9	0.0	0.0	0.0
138	SE	911 Noreste	181.6	181.6	0.0	181.6	0.0	0.0	0.0
139	SE	912 División Oriente	242.6	242.6	0.0	242.6	0.0	0.0	0.0
140	SE	914 División Centro Sur	265.1	265.1	0.0	265.1	1.3	0.5	0.0
141	SE	915 Occidental	235.6	235.6	0.0	235.6	0.0	0.0	0.0
142	SLT	901 Pacífico	844.9	844.9	0.0	844.9	0.0	0.0	0.0
143	SLT	902 Istmo	1,632.4	1,632.4	0.0	1,632.4	0.0	0.0	0.0
144	SLT	903 Cabo - Norte	1,121.0	1,121.0	0.0	1,121.0	0.0	0.0	0.0
146	CH	La Yesca	25,335.4	25,335.4	0.0	25,335.4	13,157.7	51.9	0.0

**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL  
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN P-/****En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su  
Reglamento****Comisión Federal de Electricidad****Enero – diciembre 2024**

[Millones de pesos a precios de 2024] \*-/

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2023	PEF 2024	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2024	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	[1]	[2]	[3=2/1]		[4]	[5=7+8] [6=5/2]		
147 CCC Baja California	3,532.8	3,532.8	0.0	3,532.8	0.0	0.0	0.0	0.0
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	559.9	559.9	0.0	559.9	0.0	0.0	0.0	0.0
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	907.5	907.5	0.0	907.5	0.0	0.0	0.0	0.0
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	960.9	960.9	0.0	960.9	2.7	0.3	0.0	2.7
151 SE 1006 Central---Sur	314.3	314.3	0.0	314.3	6.4	2.0	0.0	6.4
152 SE 1005 Noroeste	1,230.1	1,230.1	0.0	1,230.1	11.0	0.9	0.0	11.0
156 RM Infiernillo	342.5	342.5	0.0	342.5	2.2	0.6	0.0	2.2
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	3,084.1	3,084.1	0.0	3,084.1	40.5	1.3	0.0	40.5
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	267.2	267.2	0.0	267.2	0.0	0.0	0.0	0.0
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	91.1	91.1	0.0	91.1	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	85.6	85.6	0.0	85.6	0.0	0.0	0.0	0.0
162 RM CCC Huinala II	38.4	38.4	0.0	38.4	0.0	0.0	0.0	0.0
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	317.1	317.1	0.0	317.1	0.0	0.0	0.0	0.0
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	791.3	791.3	0.0	791.3	9.9	1.2	0.0	9.9
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	118.2	118.2	0.0	118.2	0.0	0.0	0.0	0.0
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,229.6	1,229.6	0.0	1,229.6	11.7	1.0	0.0	11.7
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,921.7	2,921.7	0.0	2,921.7	0.0	0.0	0.0	0.0
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	664.0	664.0	0.0	664.0	0.0	0.0	0.0	0.0
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,618.8	1,618.8	0.0	1,618.8	188.4	11.6	0.0	188.4
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	11,573.2	9,519.6	-17.7	9,519.6	4,609.9	48.4	0.0	4,609.9
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	729.4	729.4	0.0	729.4	18.7	2.6	0.0	18.7
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	25.0	25.0	0.0	25.0	0.7	2.7	0.0	0.7
181 RM CN Laguna Verde	13,064.1	13,064.1	0.0	13,064.1	2,619.8	20.1	0.0	2,619.8
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	647.6	647.6	0.0	647.6	0.0	0.0	0.0	0.0
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	116.6	116.6	0.0	116.6	0.0	0.0	0.0	0.0
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	470.2	470.2	0.0	470.2	14.2	3.0	0.0	14.2
188 SE 1116 Transformación del Noreste	4,952.3	4,952.3	0.0	4,161.6	758.7	15.3	758.7	0.0
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	325.2	325.2	0.0	325.2	35.3	10.8	0.0	35.3
190 SE 1120 Noroeste	998.9	998.9	0.0	998.9	124.8	12.5	0.0	124.8
191 SE 1121 Baja California	110.9	110.9	0.0	110.9	0.0	0.0	0.0	0.0
192 SE 1122 Golfo Norte	783.5	783.5	0.0	783.5	25.9	3.3	0.0	25.9
193 SE 1123 Norte	77.2	77.2	0.0	77.2	0.0	0.0	0.0	0.0
194 SE 1124 Bajío Centro	794.8	794.8	0.0	794.8	19.7	2.5	0.0	19.7
195 SE 1125 Distribución	1,961.0	1,961.0	0.0	1,961.0	91.4	4.7	0.0	91.4
197 SE 1127 Sureste	322.6	322.6	0.0	322.6	19.3	6.0	0.0	19.3
198 SE 1128 Centro Sur	406.9	406.9	0.0	406.9	22.9	5.6	0.0	22.9
199 SE 1129 Compensación redes	314.1	314.1	0.0	314.1	7.2	2.3	0.0	7.2
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,414.6	1,414.6	0.0	1,414.6	75.3	5.3	0.0	75.3
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,792.4	1,792.4	0.0	1,792.4	291.0	16.2	0.0	291.0
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,656.5	2,656.5	0.0	2,656.5	157.9	5.9	0.0	157.9
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	747.3	747.3	0.0	747.3	0.0	0.0	0.0	0.0
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,158.1	2,158.1	0.0	2,158.1	23.6	1.1	0.0	23.6
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,361.3	2,361.3	0.0	2,361.3	39.5	1.7	0.0	39.5
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	854.1	854.1	0.0	854.1	0.0	0.0	0.0	0.0
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	971.6	971.6	0.0	971.6	16.8	1.7	0.0	16.8
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	190.3	190.3	0.0	190.3	0.0	0.0	0.0	0.0
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	2,695.5	2,695.5	0.0	1,071.5	0.0	0.0	0.0	0.0
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,801.3	2,801.3	0.0	2,801.3	60.7	2.2	0.0	60.7
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,696.6	3,696.6	0.0	3,696.6	124.6	3.4	0.0	124.6
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	743.8	743.8	0.0	743.8	0.0	0.0	0.0	0.0
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	1,231.2	1,231.2	0.0	1,231.2	301.2	24.5	0.0	301.2
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	4,886.1	2,428.8	-50.3	2,428.8	285.7	11.8	0.0	285.7
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,258.9	1,258.9	0.0	1,258.9	180.2	14.3	0.0	180.2
216 RM CCC Poza Rica	3,051.6	3,051.6	0.0	3,051.6	427.6	14.0	0.0	427.6
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	3,215.5	3,215.5	0.0	3,215.5	900.4	28.0	0.0	900.4
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	793.9	793.9	0.0	793.9	5.2	0.7	0.0	5.2



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

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

**Comisión Federal de Electricidad**

**Enero – diciembre 2024**

[Millones de pesos a precios de 2024] \*-/

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2023	PEF 2024	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2024	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	[1]	[2]	[3=2/1]		[4]	[6=5/2]				
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	862.3	862.3	0.0	862.3	115.6	13.4	0.0	115.6
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	21,266.9	21,266.9	0.0	21,266.9	3,071.2	14.4	0.0	3,071.2
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	87.8	87.8	0.0	87.8	0.0	0.0	0.0	0.0
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	25.1	25.1	0.0	25.1	0.0	0.0	0.0	0.0
226	CCI	CI Guerrero Negro III	512.6	512.6	0.0	512.6	76.9	15.0	0.0	76.9
227	CG	Los Humeros II	2,149.7	2,149.7	0.0	2,149.7	86.8	4.0	0.0	86.8
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	395.3	395.3	0.0	395.3	16.9	4.3	0.0	16.9
229	CT	TG Baja California II	2,105.2	2,105.2	0.0	2,105.2	296.9	14.1	0.0	296.9
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	130.1	130.1	0.0	130.1	7.0	5.4	0.0	7.0
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	173.8	173.8	0.0	173.8	9.3	5.4	0.0	9.3
234	SLT	1302 Transformación del Noreste	725.7	725.7	0.0	725.7	515.1	71.0	0.0	515.1
235	CCI	Baja California Sur IV	1,983.5	1,983.5	0.0	1,983.5	533.9	26.9	0.0	533.9
236	CCI	Baja California Sur III	1,862.6	1,862.6	0.0	1,862.6	47.5	2.5	0.0	47.5
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	233.7	233.7	0.0	233.7	30.3	13.0	0.0	30.3
242	SE	1323 DISTRIBUCION SUR	491.6	491.6	0.0	491.6	158.9	32.3	0.0	158.9
243	SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	1,724.9	1,724.9	0.0	1,724.9	227.4	13.2	0.0	227.4
244	SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	1,385.4	1,385.4	0.0	1,385.4	164.5	11.9	0.0	164.5
245	SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,892.7	1,892.7	0.0	817.7	0.0	0.0	0.0	0.0
247	SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	384.0	384.0	0.0	384.0	39.4	10.3	0.0	39.4
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,259.0	1,259.0	0.0	1,259.0	81.0	6.4	0.0	81.0
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	1,163.2	1,163.2	0.0	639.4	0.0	0.0	0.0	0.0
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	908.3	908.3	0.0	908.3	37.4	4.1	0.0	37.4
251	SE	1421 DISTRIBUCION SUR	520.0	520.0	0.0	520.0	132.3	25.4	0.0	132.3
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	160.5	160.5	0.0	160.5	0.0	0.0	0.0	0.0
253	SE	1420 DISTRIBUCION NORTE	668.7	668.7	0.0	668.7	137.6	20.6	0.0	137.6
259	SE	SE 1521 DISTRIBUCION SUR	678.9	678.9	0.0	678.9	278.9	41.1	0.0	278.9
260	SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	212.7	212.7	0.0	212.7	153.4	72.1	0.0	153.4
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	7,979.3	7,979.3	0.0	6,484.8	1,874.2	23.5	0.0	1,874.2
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	762.8	762.8	0.0	762.8	103.0	13.5	0.0	103.0
264	CC	Centro	14,791.9	14,731.1	-0.4	8,913.6	0.0	0.0	0.0	0.0
266	SLT	1603 Subestación Lago	3,603.2	3,603.2	0.0	2,206.7	1,848.4	51.3	1,848.4	0.0
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	483.4	483.4	0.0	483.4	71.7	14.8	0.0	71.7
268	CCI	Guerrero Negro IV	418.2	418.2	0.0	418.2	418.2	100.0	418.2	0.0
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	58.4	58.4	0.0	58.4	8.7	14.9	0.0	8.7
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	913.2	913.2	0.0	913.2	416.2	45.6	0.0	416.2
274	SE	1620 Distribución Valle de México	4,368.5	4,368.5	0.0	2,076.9	0.0	0.0	0.0	0.0
275	CG	Los Azufres III [Fase I]	1,414.7	1,414.7	0.0	1,414.7	211.8	15.0	0.0	211.8
278	RM	CT José López Portillo	4,337.4	4,337.4	0.0	4,337.4	3,054.3	70.4	0.0	3,054.3
280	SLT	1721 DISTRIBUCION NORTE	2,059.8	2,059.8	0.0	500.5	0.0	0.0	0.0	0.0
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste L./	1,906.2	1,748.7	-8.3	1,748.7	899.8	51.5	0.0	899.8
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	1,216.1	1,216.1	0.0	323.6	0.0	0.0	0.0	0.0
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	421.3	421.3	0.0	421.3	189.6	45.0	0.0	189.6
284	CG	Los Humeros III	2,633.2	2,633.2	0.0	871.3	0.0	0.0	0.0	0.0
286	CCI	Baja California Sur V	2,166.7	2,166.7	0.0	2,166.7	325.0	15.0	0.0	325.0
288	SLT	1722 Distribución Sur	510.2	510.2	0.0	510.2	215.0	42.1	0.0	215.0
289	CH	Chicoasén II	8,391.8	8,391.8	0.0	7,832.1	7,832.1	93.3	7,832.1	0.0
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	1,242.9	1,242.9	0.0	1,242.9	559.6	45.0	0.0	559.6
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,421.9	1,421.9	0.0	1,421.9	208.7	14.7	0.0	208.7
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,059.4	1,059.4	0.0	1,059.4	148.1	14.0	0.0	148.1
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	406.5	406.5	0.0	406.5	66.2	16.3	0.0	66.2
296	CC	Empalme I	14,649.4	14,649.4	0.0	9,664.8	0.0	0.0	0.0	0.0
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2,916.0	2,916.0	0.0	1,756.9	0.0	0.0	0.0	0.0
298	CC	Valle de México II	14,162.6	14,162.6	0.0	8,620.4	0.0	0.0	0.0	0.0
300	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	521.2	521.2	0.0	521.2	234.5	45.0	0.0	234.5
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey L./	4,044.2	3,857.7	-4.6	2,570.6	2,570.6	66.6	2,570.6	0.0
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	163.5	163.5	0.0	163.5	24.1	14.8	0.0	24.1
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	1,434.7	1,434.7	0.0	1,434.7	560.4	39.1	0.0	560.4

**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL  
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN P-/****En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su  
Reglamento****Comisión Federal de Electricidad****Enero – diciembre 2024**

[Millones de pesos a precios de 2024] \*-/

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2023	PEF 2024	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2024	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	[1]	[2]	[3=2/1]		[4]	[6=5/2]				
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	1,607.1	1,607.1	0.0	1,607.1	732.5	45.6	0.0	732.5
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	1,051.0	1,051.0	0.0	1,051.0	130.3	12.4	0.0	130.3
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	983.3	983.3	0.0	983.3	668.6	68.0	0.0	668.6
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	2,371.9	2,371.9	0.0	698.6	0.0	0.0	0.0	0.0
311	RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	7,129.8	7,109.5	-0.3	6,548.2	0.0	0.0	0.0	0.0
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES I A 4	536.5	536.5	0.0	536.5	303.2	56.5	0.0	303.2
313	CC	Empalme II	14,663.5	14,663.5	0.0	8,046.5	0.0	0.0	0.0	0.0
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	1,940.8	1,940.8	0.0	1,940.8	1,452.4	74.8	0.0	1,452.4
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	362.1	362.1	0.0	362.1	171.2	47.3	0.0	171.2
317	SLT	1920 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,360.6	1,360.6	0.0	1,360.6	568.0	41.7	0.0	568.0
318	SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	304.9	304.9	0.0	304.9	36.6	12.0	0.0	36.6
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	913.2	913.2	0.0	913.2	182.6	20.0	0.0	182.6
320	LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,227.5	1,227.5	0.0	1,227.5	606.2	49.4	0.0	606.2
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,190.4	1,190.4	0.0	636.5	0.0	0.0	0.0	0.0
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	8,972.1	8,972.1	0.0	8,972.1	5,739.7	64.0	0.0	5,739.7
327	CG	Los Azufres III Fase II	1,063.8	1,063.8	0.0	1,063.8	996.4	93.7	0.0	996.4
328	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	91.9	91.9	0.0	91.9	73.1	79.6	0.0	73.1
336	SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	1,293.9	1,293.9	0.0	1,293.9	838.0	64.8	0.0	838.0
337	SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	2,946.0	2,946.0	0.0	1,357.4	0.0	0.0	0.0	0.0
338	SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	3,376.5	3,376.5	0.0	811.4	0.0	0.0	0.0	0.0
339	SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	11,079.4	11,079.4	0.0	11,079.4	7,416.4	66.9	0.0	7,416.4
348	SE	2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	117.8	117.8	0.0	117.8	98.3	83.4	0.0	98.3
349	SLT	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,682.3	1,682.3	0.0	471.1	0.0	0.0	0.0	0.0
350	SLT	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,528.1	1,528.1	0.0	1,528.1	1,219.8	79.8	0.0	1,219.8
352	SLT	SLT Transf y Transm Oro IslaCarmen NvoCasasGrands y Huasteca	1,850.1	2,596.5	40.3	147.0	0.0	0.0	0.0	0.0
<b>Inversión condicionada</b>			<b>267,002.3</b>	<b>267,002.3</b>	<b>0.0</b>	<b>258,767.3</b>	<b>258,767.3</b>	<b>96.9</b>	<b>0.0</b>	<b>258,767.3</b>
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	7,307.1	7,307.1	0.0	7,307.1	7,307.1	100.0	0.0	7,307.1
2	CC	Altamira II	5,226.0	5,226.0	0.0	5,226.0	5,226.0	100.0	0.0	5,226.0
3	CC	Bajío	7,442.3	7,442.3	0.0	7,442.3	7,442.3	100.0	0.0	7,442.3
4	CC	Campeche	3,034.6	3,034.6	0.0	3,034.6	3,034.6	100.0	0.0	3,034.6
5	CC	Hermosillo	3,550.8	3,550.8	0.0	3,550.8	3,550.8	100.0	0.0	3,550.8
6	CT	Mérida III	4,139.3	4,139.3	0.0	4,139.3	4,139.3	100.0	0.0	4,139.3
7	CC	Monterrey III	5,244.6	5,244.6	0.0	5,244.6	5,244.6	100.0	0.0	5,244.6
8	CC	Naco - Nogales	3,273.7	3,273.7	0.0	3,273.7	3,273.7	100.0	0.0	3,273.7
9	CC	Río Bravo II	4,822.8	4,822.8	0.0	4,822.8	4,822.8	100.0	0.0	4,822.8
10	CC	Mexicali	7,198.3	7,198.3	0.0	7,198.3	7,198.3	100.0	0.0	7,198.3
11	CC	Saltillo	3,467.1	3,467.1	0.0	3,467.1	3,467.1	100.0	0.0	3,467.1
12	CC	Tuxpan II	6,156.5	6,156.5	0.0	6,156.5	6,156.5	100.0	0.0	6,156.5
15	CC	Altamira III y IV	10,933.6	10,933.6	0.0	10,933.6	10,933.6	100.0	0.0	10,933.6
16	CC	Chihuahua III	3,444.2	3,444.2	0.0	3,444.2	3,444.2	100.0	0.0	3,444.2
17	CC	La Laguna II	6,878.1	6,878.1	0.0	6,878.1	6,878.1	100.0	0.0	6,878.1
18	CC	Río Bravo III	5,409.7	5,409.7	0.0	5,409.7	5,409.7	100.0	0.0	5,409.7
19	CC	Tuxpan III y IV	11,763.9	11,763.9	0.0	11,763.9	11,763.9	100.0	0.0	11,763.9
20	CC	Altamira V	11,584.2	11,584.2	0.0	11,584.2	11,584.2	100.0	0.0	11,584.2
21	CC	Tamazunchale	9,790.4	9,790.4	0.0	9,790.4	9,790.4	100.0	0.0	9,790.4
24	CC	Río Bravo IV	5,418.9	5,418.9	0.0	5,418.9	5,418.9	100.0	0.0	5,418.9
25	CC	Tuxpan V	5,978.2	5,978.2	0.0	5,978.2	5,978.2	100.0	0.0	5,978.2
26	CC	Valladolid III	5,386.1	5,386.1	0.0	5,386.1	5,386.1	100.0	0.0	5,386.1
28	CCC	Norte II	9,534.9	9,534.9	0.0	9,534.9	9,534.9	100.0	0.0	9,534.9
29	CCC	Norte	9,760.9	9,760.9	0.0	9,760.9	9,760.9	100.0	0.0	9,760.9
31	CE	La Venta III	3,245.2	3,245.2	0.0	3,245.2	3,245.2	100.0	0.0	3,245.2
33	CE	Oaxaca I	3,276.5	3,276.5	0.0	3,276.5	3,276.5	100.0	0.0	3,276.5
34	CE	Oaxaca II, CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	10,201.1	10,201.1	0.0	10,201.1	10,201.1	100.0	0.0	10,201.1
36	CC	Baja California III	5,343.3	5,343.3	0.0	5,343.3	5,343.3	100.0	0.0	5,343.3
38	CC	Norte III (Juárez)	20,852.6	20,852.6	0.0	20,852.6	20,852.6	100.0	0.0	20,852.6
40	CE	Sureste I	11,408.1	11,408.1	0.0	3,173.1	3,173.1	27.8	0.0	3,173.1



**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN** <sup>p./</sup>

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – diciembre 2024

[Millones de pesos a precios de 2024] <sup>\*./</sup>

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2023	PEF 2024	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2024	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	[1]	[2]	[3=2/1]		[4]	[6=5/2]		
42 CC Noroeste	13,288.2	13,288.2	0.0	13,288.2	13,288.2	100.0	0.0	13,288.2
43 CC Noreste	29,854.1	29,854.1	0.0	29,854.1	29,854.1	100.0	0.0	29,854.1
45 CC Topolobampo III <sup>L./</sup>	12,786.7	12,786.7	0.0	12,786.7	12,786.7	100.0	0.0	12,786.7

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

<sup>L./</sup> Se modificaron los montos contratados y comprometidos de algunos proyectos con respecto al Presupuesto de Egresos de la Federación 2024, en virtud de que el monto comprometido era mayor al monto contratado.

<sup>\*./</sup> El tipo de cambio utilizado es de 20.2683 pesos correspondiente al cierre de diciembre de 2024.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA** <sup>p./</sup>

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – diciembre 2024

[Millones de pesos a precios de 2024] <sup>L./</sup>

Nombre del Proyecto <sup>2./</sup>	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones <sup>3./</sup>	Entrega de obra	Término de obligaciones <sup>4./</sup>	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
<b>Total Inversión Directa</b>	<b>2,681,184.2</b>	<b>2,681,184.2</b>	<b>2,681,184.2</b>					
<b>Autorizados en 1997</b>	<b>79,439.3</b>	<b>79,439.3</b>	<b>79,439.3</b>					
1 CG Cerro Prieto IV	3,558.1	3,558.1	3,558.1	25-jul-00	25-jul-00	04-may-15	14	9
2 CC Chihuahua	15,660.0	15,660.0	15,660.0	08-may-01	08-may-01	31-mar-16	14	3
3 CCI Guerrero Negro II	767.2	767.2	767.2	03-abr-04	03-abr-04	21-may-14	9	6
4 CC Monterrey II	9,590.6	9,590.6	9,590.6	17-sep-00	17-sep-00	17-nov-14	5	0
5 CD Puerto San Carlos II	1,271.5	1,271.5	1,271.5	23-dic-01	23-dic-01	01-dic-11	9	5
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	9,454.5	9,454.5	9,454.5	04-jul-01	04-jul-01	31-may-16	14	6
7 CT Samalayuca II	8,830.1	8,830.1	8,830.1	08-ene-99	08-ene-99	15-feb-19	19	9
9 LT 211 Cable Submarino	5,370.3	5,370.3	5,370.3	31-jul-99	30-sep-99	15-jul-09	9	9
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	5,663.5	5,663.5	5,663.5	19-nov-99	04-ago-00	15-jul-15	15	0
11 LT 216 y 217 Noroeste	3,697.2	3,697.2	3,697.2	03-jun-99	15-jun-00	15-oct-09	10	0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,961.7	3,961.7	3,961.7	07-jul-99	10-ago-00	15-ene-14	14	3
13 SE 218 Noroeste	4,018.6	4,018.6	4,018.6	30-jun-99	30-jun-99	15-abr-15	15	3
14 SE 219 Sureste-Peninsular	2,569.0	2,569.0	2,569.0	30-ago-99	30-ago-99	15-jul-09	9	9
15 SE 220 Oriental-Centro	2,140.6	2,140.6	2,140.6	14-may-99	30-jun-00	15-oct-09	10	0
16 SE 221 Occidental	2,886.5	2,886.5	2,886.5	30-sep-99	30-sep-99	15-jul-14	14	9
<b>Autorizados en 1998</b>	<b>10,503.1</b>	<b>10,503.1</b>	<b>10,503.1</b>					
17 LT 301 Centro	1,456.4	1,456.4	1,456.4	03-jul-01	30-ago-02	30-sep-11	9	11
18 LT 302 Sureste	1,350.8	1,350.8	1,350.8	03-ago-01	22-may-02	31-dic-11	9	11
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	1,169.2	1,169.2	1,169.2	02-ago-01	24-oct-01	15-jul-11	9	9
20 LT 304 Noroeste	1,110.7	1,110.7	1,110.7	11-may-01	31-jul-01	30-sep-11	10	4
21 SE 305 Centro-Oriente	1,669.2	1,669.2	1,669.2	03-jul-01	31-ago-01	31-ago-11	10	1
22 SE 306 Sureste	1,315.6	1,315.6	1,315.6	31-ago-01	05-nov-01	15-jul-11	9	11
23 SE 307 Noreste	881.8	881.8	881.8	18-abr-01	18-abr-01	30-sep-11	9	11
24 SE 308 Noroeste	1,549.3	1,549.3	1,549.3	11-may-01	27-feb-02	31-dic-11	10	2
<b>Autorizados en 1999</b>	<b>73,475.1</b>	<b>73,475.1</b>	<b>73,475.1</b>					
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	6,731.2	6,731.2	6,731.2	21-nov-02	21-jul-03	09-jul-18	15	6
26 CH Manuel Moreno Torres [2a. Etapa]	27,254.9	27,254.9	27,254.9	28-ene-05	28-ene-05	29-ago-18	13	9
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	8,094.0	8,094.0	8,094.0	02-ago-01	30-ago-03	28-jun-18	16	8

**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA P-1/****Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento****Comisión Federal de Electricidad****Enero – diciembre 2024**

[Millones de pesos a precios de 2024] 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
28	LT	407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	11,039.5	11,039.5	11,039.5	24-oct-01	14-mar-04	09-jul-18	16	3
29	LT	408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,706.8	1,706.8	1,706.8	21-oct-02	28-abr-03	01-abr-13	10	6
30	LT	411 Sistema Nacional	3,815.8	3,815.8	3,815.8	16-ago-02	22-dic-03	09-jul-18	15	9
31	LT	Manuel Moreno Torres Red Asociada [2a. Etapa]	2,985.4	2,985.4	2,985.4	06-nov-03	06-nov-03	29-ago-18	14	9
32	SE	401 Occidental - Central	1,551.8	1,551.8	1,551.8	19-nov-02	19-nov-02	19-dic-12	10	0
33	SE	402 Oriental - Peninsular	1,968.7	1,968.7	1,968.7	13-dic-02	15-jun-05	06-mar-15	11	9
34	SE	403 Noreste	645.9	645.9	645.9	20-feb-02	12-nov-02	13-nov-12	10	9
35	SE	404 Noroeste-Norte	1,379.8	1,379.8	1,379.8	10-may-02	11-jul-02	15-jul-11	9	2
36	SE	405 Compensación Alta Tensión	2,047.5	2,047.5	2,047.5	21-abr-03	01-sep-03	17-sep-13	9	11
37	SE	410 Sistema Nacional	4,254.0	4,254.0	4,254.0	21-ago-02	13-dic-02	22-oct-12	10	0
<b>Autorizados en 2000</b>			<b>44,971.7</b>	<b>44,971.7</b>	<b>44,971.7</b>					
38	CC	El Sauz conversión de TG a CC	18,431.9	18,431.9	18,431.9	30-nov-03	30-nov-03	29-ago-18	14	4
39	LT	414 Norte-Occidental	2,123.5	2,123.5	2,123.5	23-jun-03	18-ago-03	28-jun-18	14	8
40	LT	502 Oriental - Norte	798.2	798.2	798.2	01-ago-04	14-ene-05	29-jun-15	10	10
41	LT	506 Saltillo-Cañada	8,130.2	8,130.2	8,130.2	11-dic-03	11-dic-03	09-jul-18	14	3
42	LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	5,851.7	5,851.7	5,851.7	29-ago-06	31-ene-07	29-ago-18	11	5
43	LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	4,199.3	4,199.3	4,199.3	10-oct-03	14-may-04	29-ago-18	14	8
44	SE	412 Compensación Norte	706.2	706.2	706.2	09-may-03	09-may-03	28-may-13	9	6
45	SE	413 Noroeste - Occidental	2,207.0	2,207.0	2,207.0	09-ene-04	01-sep-04	29-ago-18	13	11
46	SE	503 Oriental	640.7	640.7	640.7	02-abr-04	01-may-03	28-may-13	8	7
47	SE	504 Norte - Occidental	1,883.0	1,883.0	1,883.0	05-mar-03	01-oct-03	31-ene-14	10	3
<b>Autorizados en 2001</b>			<b>22,689.9</b>	<b>22,689.9</b>	<b>22,689.9</b>					
48	CCI	Baja California Sur I	1,147.5	1,147.5	1,147.5	29-jul-05	29-jul-05	29-ago-18	13	0
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	3,049.2	3,049.2	3,049.2	13-jul-05	13-jul-05	28-jun-18	12	9
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	2,137.1	2,137.1	2,137.1	15-oct-04	31-mar-08	29-ago-18	13	8
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	2,354.7	2,354.7	2,354.7	19-jul-04	16-dic-08	30-sep-16	11	8
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	988.0	988.0	988.0	01-ago-04	06-dic-04	29-ago-18	13	5
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	621.8	621.8	621.8	01-ene-05	01-jun-05	13-sep-16	11	6
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	688.3	688.3	688.3	19-oct-04	01-mar-06	19-abr-16	11	6
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	255.0	255.0	255.0	09-feb-04	09-feb-04	05-mar-14	10	1
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	445.9	445.9	445.9	01-sep-08	17-ago-08	11-ene-18	9	0
58	SE	607 Sistema Bajo - Oriental	3,415.5	3,415.5	3,415.5	20-feb-04	20-feb-04	29-ago-18	14	4
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	1,035.1	1,035.1	1,035.1	25-oct-05	16-abr-07	13-sep-16	10	6
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	6,551.8	6,551.8	6,551.8	25-jun-04	01-dic-08	30-sep-16	10	9
<b>Autorizados en 2002</b>			<b>107,255.2</b>	<b>107,255.2</b>	<b>107,255.2</b>					
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	8,728.9	8,728.9	8,728.9	03-sep-05	03-sep-05	28-jun-18	12	3
62	CCC	Pacífico	27,598.0	27,598.0	27,598.0	21-mar-10	21-mar-10	16-oct-26	16	2
63	CH	El Cajón	6,315.2	6,315.2	6,315.2	28-feb-07	31-ago-07	15-dic-36	29	7
64	LT	Líneas Centro	209.4	209.4	209.4	24-jul-06	03-jul-06	15-ene-16	9	10
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	968.3	968.3	968.3	07-jul-06	17-ago-06	29-ago-18	12	1
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	6,083.5	6,083.5	6,083.5	11-jul-05	28-feb-07	29-ago-18	12	11
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	2,273.3	2,273.3	2,273.3	28-oct-04	28-oct-04	17-sep-14	9	5
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	2,861.6	2,861.6	2,861.6	14-jul-09	29-nov-12	17-abr-26	16	6
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	1,678.8	1,678.8	1,678.8	14-may-04	14-may-04	21-may-14	10	0
70	LT	Riviera Maya	1,457.6	1,457.6	1,457.6	29-dic-04	29-dic-04	09-jul-18	13	4
71	PRR	Presa Reguladora Amata	1,924.4	1,924.4	1,924.4	14-ago-05	14-ago-05	06-mar-15	9	2
72	RM	Adolfo López Mateos	1,922.4	1,922.4	1,922.4	04-jun-05	25-oct-05	06-mar-15	9	9
73	RM	Altamira	3,798.9	3,798.9	3,798.9	08-ene-10	08-ene-10	26-jul-19	9	5
74	RM	Botello	318.0	318.0	318.0	15-abr-05	15-abr-05	29-ago-18	12	8
75	RM	Carbón II	2,748.3	2,748.3	2,748.3	30-oct-04	21-feb-05	29-ago-18	13	10
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	886.2	886.2	886.2	01-sep-05	28-dic-05	15-ene-16	9	4
77	RM	Dos Bocas	2,935.1	2,935.1	2,935.1	07-abr-05	07-abr-05	29-ago-18	12	8
78	RM	Emilio Portes Gil	228.0	228.0	228.0	11-abr-04	11-abr-04	21-may-14	10	1
79	RM	Francisco Pérez Ríos	5,902.6	5,902.6	5,902.6	20-may-08	09-jul-07	29-ago-18	10	3
80	RM	Gomez Palacio	2,050.4	2,050.4	2,050.4	15-ago-05	09-nov-06	15-abr-16	10	8
82	RM	Huinalá	206.9	206.9	206.9	03-nov-05	03-nov-05	06-mar-15	9	0



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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – diciembre 2024

[Millones de pesos a precios de 2024] 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
83 RM Ixtaczoquitlán	62.8	62.8	62.8	25-ago-05	25-ago-05	29-ago-18	12	8
84 RM José Aceves Pozos [Mazatlán II]	1,524.7	1,524.7	1,524.7	01-feb-07	01-feb-07	15-abr-16	9	1
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno [Manzanillo]	3,145.5	3,145.5	3,145.5	16-may-05	17-dic-05	06-mar-15	9	6
90 RM CT Puerto Libertad	633.0	633.0	633.0	15-jul-05	15-jul-05	06-mar-15	9	7
91 RM Punta Prieta	959.1	959.1	959.1	25-may-06	04-jun-06	29-ago-18	12	1
92 RM Salamanca	1,569.4	1,569.4	1,569.4	07-jun-05	14-dic-05	15-ene-16	10	4
93 RM Tuxpango	1,557.2	1,557.2	1,557.2	26-oct-05	26-oct-05	29-ago-18	12	9
94 RM CT Valle de México	688.6	688.6	688.6	27-feb-05	27-feb-05	30-jun-15	10	3
95 SE Norte	285.4	285.4	285.4	03-oct-05	03-oct-05	06-mar-15	9	0
98 SE 705 Capacitores	182.2	182.2	182.2	21-jul-05	31-jul-05	06-mar-15	9	7
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	1,289.5	1,289.5	1,289.5	09-jun-05	29-jul-05	28-jun-18	13	0
100 SLT 701 Occidente-Centro	2,085.1	2,085.1	2,085.1	21-sep-06	21-abr-08	29-ago-18	11	10
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	1,532.4	1,532.4	1,532.4	30-abr-06	25-may-09	17-abr-19	12	6
102 SLT 703 Noreste-Norte	847.5	847.5	847.5	16-ago-06	09-dic-06	13-sep-16	9	11
103 SLT 704 Baja California -Noroeste	403.5	403.5	403.5	30-ago-05	29-ago-05	06-mar-15	9	5
104 SLT 706 Sistemas Norte	6,636.9	6,636.9	6,636.9	29-jul-05	16-feb-17	29-sep-36	31	0
105 SLT 709 Sistemas Sur	2,756.7	2,756.7	2,756.7	09-nov-05	25-ene-06	28-jun-18	12	3
<b>Autorizados en 2003</b>	<b>43,211.5</b>	<b>43,211.5</b>	<b>43,211.5</b>					
106 CC Conversión El Encino de TG aCC	10,760.9	10,760.9	10,760.9	01-dic-06	01-dic-06	29-ago-18	11	5
107 CCI Baja California Sur II	681.7	681.7	681.7	10-jun-07	10-jun-07	29-ago-18	10	10
108 LT 807 Durango I	628.3	628.3	628.3	06-feb-06	07-abr-06	15-ene-16	9	10
110 RM CCC Tula	536.0	536.0	536.0	07-abr-07	11-jun-07	15-abr-16	9	0
111 RM CGT Cerro Prieto [U5]	1,488.8	1,488.8	1,488.8	15-ago-09	24-ago-09	26-jul-19	9	5
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	2,502.2	2,502.2	2,502.2	26-sep-05	31-dic-10	29-ago-18	12	8
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,687.1	1,687.1	1,687.1	02-oct-07	02-oct-07	26-may-17	9	7
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	2,065.5	2,065.5	2,065.5	10-may-06	10-may-06	28-jun-18	11	11
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	5,676.1	5,676.1	5,676.1	09-ene-07	03-dic-07	10-nov-17	10	7
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	1,778.5	1,778.5	1,778.5	03-may-07	24-jul-07	26-may-17	9	7
122 SE 811 Noroeste	349.8	349.8	349.8	05-may-06	07-jul-06	15-ene-16	9	6
123 SE 812 Golfo Norte	128.8	128.8	128.8	17-ago-06	10-nov-06	15-abr-16	9	6
124 SE 813 División Bajío	2,374.1	2,374.1	2,374.1	24-jul-06	26-dic-06	11-ene-18	11	3
126 SLT 801 Altiplano	3,962.6	3,962.6	3,962.6	08-sep-06	07-dic-07	29-ago-18	11	10
127 SLT 802 Tamaulipas	3,357.3	3,357.3	3,357.3	12-may-07	16-jul-07	29-ago-18	10	11
128 SLT 803 NOINE	3,037.5	3,037.5	3,037.5	04-oct-06	05-dic-07	10-nov-17	11	1
130 SLT 806 Bajío	2,196.4	2,196.4	2,196.4	30-mar-06	26-oct-10	26-jun-26	19	11
<b>Autorizados en 2004</b>	<b>7,719.2</b>	<b>7,719.2</b>	<b>7,719.2</b>					
132 CE La Venta II	332.2	332.2	332.2	05-ene-07	05-ene-07	19-ene-22	14	6
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	104.0	104.0	104.0	10-oct-06	24-nov-06	30-sep-16	9	6
138 SE 911 Noreste	841.1	841.1	841.1	12-jul-07	12-jul-07	23-feb-17	9	5
139 SE 912 División Oriente	232.3	232.3	232.3	21-jul-09	15-dic-10	17-abr-19	9	9
140 SE 914 División Centro Sur	552.0	552.0	552.0	02-abr-10	07-jun-10	18-sep-26	16	3
141 SE 915 Occidental	313.6	313.6	313.6	26-mar-08	26-mar-08	11-ene-18	9	8
142 SLT 901 Pacífico	1,519.1	1,519.1	1,519.1	01-abr-08	21-ago-08	28-jun-18	9	11
143 SLT 902 Istmo	1,869.3	1,869.3	1,869.3	08-mar-07	28-sep-07	29-ago-18	11	4
144 SLT 903 Cabo - Norte	1,955.6	1,955.6	1,955.6	25-ago-06	19-abr-07	29-ago-18	11	10
<b>Autorizados en 2005</b>	<b>78,660.2</b>	<b>78,660.2</b>	<b>78,660.2</b>					
146 CH La Yesca	6,524.7	6,524.7	6,524.7	15-oct-12	25-nov-14	18-ago-42	29	5
147 CCC Baja California	2,791.7	2,791.7	2,791.7	14-jul-09	14-jul-09	17-abr-19	9	6
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	1,683.1	1,683.1	1,683.1	19-jul-07	19-jul-07	26-jul-19	11	10
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	2,843.6	2,843.6	2,843.6	05-ene-07	04-ene-07	09-jul-18	10	10
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	2,310.4	2,310.4	2,310.4	10-jul-07	28-oct-10	20-nov-26	19	2
151 SE 1006 Central----Sur	3,028.9	3,028.9	3,028.9	13-ene-11	18-ago-12	15-dic-26	15	4
152 SE 1005 Noroeste	2,032.0	2,032.0	2,032.0	02-dic-08	10-ene-11	18-sep-26	17	8
156 RM Infiernillo	4,737.8	4,737.8	4,737.8	27-feb-09	11-oct-10	10-jul-26	17	0
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	10,140.9	10,140.9	10,140.9	03-dic-09	23-feb-10	27-nov-26	16	9
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	1,035.2	1,035.2	1,035.2	07-dic-06	07-dic-06	30-sep-16	8	9
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	59.9	59.9	59.9	23-ago-07	23-ago-07	15-abr-16	8	6
160 RM CCC Samalayuca II	327.7	327.7	327.7	18-abr-07	18-abr-07	15-abr-16	8	6

**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA P.-/****Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento****Comisión Federal de Electricidad****Enero – diciembre 2024**[Millones de pesos a precios de 2024] <sup>1.-/</sup>

		Nombre del Proyecto <sup>2.-/</sup>	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones <sup>3.-/</sup>	Entrega de obra	Término de obligaciones <sup>4.-/</sup>	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
161	RM	CCC El Sauz	578.8	578.8	578.8	16-jul-07	03-oct-07	28-jun-18	10	9
162	RM	CCC Huinala II	297.9	297.9	297.9	15-may-08	20-jun-08	28-jun-18	9	11
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	563.1	563.1	563.1	21-mar-07	21-mar-07	15-abr-16	9	0
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	6,704.5	6,704.5	6,704.5	15-jul-11	10-jul-13	10-dic-26	15	4
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	1,184.4	1,184.4	1,184.4	29-ene-08	29-ene-08	11-ene-18	9	11
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,198.9	1,198.9	1,198.9	09-nov-07	25-ene-10	28-sep-26	18	7
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	27,172.3	27,172.3	27,172.3	06-ene-10	06-ene-10	13-sep-24	14	5
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	2,356.6	2,356.6	2,356.6	23-jul-07	23-jul-07	26-may-17	9	5
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,087.9	1,087.9	1,087.9	16-dic-11	11-may-12	17-abr-26	13	11
<b>Autorizados en 2006</b>			<b>255,872.2</b>	<b>255,872.2</b>	<b>255,872.2</b>					
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	112,322.4	112,322.4	112,322.4	29-sep-16	30-abr-18	30-sep-36	19	11
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	1,566.8	1,566.8	1,566.8	20-oct-12	10-may-13	16-oct-26	13	10
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	129.7	129.7	129.7	29-abr-10	28-abr-10	18-sep-26	16	3
181	RM	CN Laguna Verde	15,805.2	15,805.2	15,805.2	29-mar-11	09-ago-11	10-ago-29	17	11
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	2,725.0	2,725.0	2,725.0	22-sep-08	19-sep-08	11-ene-18	9	6
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	478.5	478.5	478.5	10-mar-08	06-mar-08	28-jun-18	9	11
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	2,074.6	2,074.6	2,074.6	21-feb-11	20-mar-14	11-dic-26	15	5
188	SE	1116 Transformación del Noreste	18,122.8	18,122.8	18,122.8	02-may-09	30-dic-24	18-may-41	32	0
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	880.8	880.8	880.8	29-mar-11	07-feb-12	11-sep-26	15	2
190	SE	1120 Noroeste	5,391.4	5,391.4	5,391.4	29-dic-10	02-ene-17	29-sep-36	25	4
191	SE	1121 Baja California	598.0	598.0	598.0	09-mar-10	01-ago-11	13-sep-24	14	5
192	SE	1122 Golfo Norte	8,333.1	8,333.1	8,333.1	25-may-10	16-jun-15	11-sep-26	16	3
193	SE	1123 Norte	735.3	735.3	735.3	02-sep-10	02-sep-10	10-jul-20	9	6
194	SE	1124 Bajo Centro	14,208.6	14,208.6	14,208.6	29-mar-11	18-dic-12	17-abr-26	14	9
195	SE	1125 Distribución	6,703.1	6,703.1	6,703.1	25-may-09	29-nov-12	17-abr-26	16	9
197	SE	1127 Sureste	297.7	297.7	297.7	05-nov-10	05-ene-11	20-nov-26	15	11
198	SE	1128 Centro Sur	6,755.1	6,755.1	6,755.1	10-oct-11	23-sep-13	17-abr-26	14	3
199	SE	1129 Compensación redes	620.3	620.3	620.3	05-nov-08	05-jul-10	11-sep-26	17	8
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	6,381.7	6,381.7	6,381.7	16-mar-12	17-feb-14	11-dic-26	14	8
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	14,700.7	14,700.7	14,700.7	06-oct-09	12-jun-14	30-abr-26	16	2
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	17,355.8	17,355.8	17,355.8	24-dic-12	23-sep-15	10-dic-26	13	8
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	906.7	906.7	906.7	18-jul-08	27-nov-09	13-sep-24	16	1
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	12,108.0	12,108.0	12,108.0	26-jul-10	26-nov-10	20-nov-26	15	11
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	6,670.9	6,670.9	6,670.9	14-abr-09	28-sep-10	10-jul-26	17	0
<b>Autorizados en 2007</b>			<b>111,797.6</b>	<b>111,797.6</b>	<b>111,797.6</b>					
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	1,144.9	1,144.9	1,144.9	03-may-09	03-may-09	17-abr-19	9	6
207	SE	1213 COMPENSACION DE REDES	1,495.1	1,495.1	1,495.1	28-jul-09	30-may-11	18-sep-26	16	11
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	396.3	396.3	396.3	27-nov-09	27-nov-09	13-sep-24	14	5
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	2,544.3	2,544.3	2,544.3	20-dic-10	31-mar-27	31-dic-48	37	11
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,046.5	2,046.5	2,046.5	15-nov-10	03-ago-11	20-nov-26	15	11
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,004.4	3,004.4	3,004.4	14-jun-10	09-oct-14	31-jul-26	15	11
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	6,113.6	6,113.6	6,113.6	20-oct-10	01-oct-15	30-oct-20	10	0
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	13,091.5	13,091.5	13,091.5	27-sep-10	01-dic-17	12-jul-47	36	7
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	5,819.4	5,819.4	5,819.4	05-ene-11	18-ago-23	21-mar-50	38	10
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,963.1	1,963.1	1,963.1	28-jun-10	30-nov-17	12-jul-47	36	11
216	RM	CCC Poza Rica	4,378.2	4,378.2	4,378.2	21-dic-12	30-ago-16	27-abr-26	13	0
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	13,925.0	13,925.0	13,925.0	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	695.6	695.6	695.6	27-sep-10	23-nov-10	10-jul-26	15	7
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	5,335.9	5,335.9	5,335.9	05-mar-12	05-mar-12	09-oct-26	14	6
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	41,824.4	41,824.4	41,824.4	10-oct-11	01-dic-16	15-abr-32	20	0
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	126.6	126.6	126.6	03-nov-11	05-ene-12	10-jul-20	8	6
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	11.6	11.6	11.6	28-ene-11	28-ene-11	28-ene-21	9	5
226	CCI	CI Guerrero Negro III	404.3	404.3	404.3	30-ago-16	30-ago-16	27-abr-26	9	6
227	CG	Los Humeros II	2,947.4	2,947.4	2,947.4	11-dic-12	27-mar-13	10-dic-26	13	8
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	1,342.2	1,342.2	1,342.2	14-nov-12	30-nov-12	10-dic-26	13	8





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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – diciembre 2024

[Millones de pesos a precios de 2024] 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
229 CT TG Baja California II	3,187.3	3,187.3	3,187.3	23-ene-14	23-ene-14	11-dic-26	12	8
<b>Autorizados en 2008</b>	<b>45,492.6</b>	<b>45,492.6</b>	<b>45,492.6</b>					
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	355.2	355.2	355.2	13-ago-10	13-ago-10	26-jun-26	15	6
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	159.9	159.9	159.9	12-jul-10	12-jul-10	26-jun-26	15	6
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	3,577.1	3,577.1	3,577.1	20-jul-17	30-ago-17	12-jul-47	29	6
235 CCI Baja California Sur IV	1,966.2	1,966.2	1,966.2	11-jul-14	19-sep-14	30-abr-26	11	6
236 CCI Baja California Sur III	1,226.0	1,226.0	1,226.0	04-nov-12	04-nov-12	19-oct-26	13	10
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	963.9	963.9	963.9	29-feb-16	20-ene-17	09-dic-26	10	8
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	13,365.0	13,365.0	13,365.0	22-jun-11	26-jun-18	11-mar-48	36	2
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	9,954.0	9,954.0	9,954.0	13-jul-11	26-jul-16	27-abr-26	14	3
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	12,173.1	12,173.1	12,173.1	30-ago-10	26-may-16	23-oct-26	15	9
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,752.3	1,752.3	1,752.3	19-sep-11	31-ago-27	28-nov-36	25	1
<b>Autorizados en 2009</b>	<b>28,357.7</b>	<b>28,357.7</b>	<b>28,357.7</b>					
247 SLT 1404 Subestaciones del Oriente	3,431.8	3,431.8	3,431.8	07-may-13	06-jun-14	30-abr-26	12	9
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	3,787.2	3,787.2	3,787.2	29-nov-11	15-oct-12	12-jun-26	14	1
249 SLT 1405 Subest y Lineas de Transmisión de las Áreas Sureste	4,758.9	4,758.9	4,758.9	02-mar-14	30-dic-24	30-mar-45	31	0
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	1,466.0	1,466.0	1,466.0	06-oct-11	20-ene-12	16-oct-26	14	6
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	1,561.2	1,561.2	1,561.2	17-jul-13	15-nov-16	29-sep-36	22	11
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	111.6	111.6	111.6	26-may-11	26-may-11	10-jul-20	9	0
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	13,240.9	13,240.9	13,240.9	15-feb-13	14-may-18	11-mar-48	34	8
<b>Autorizados en 2010</b>	<b>49,343.3</b>	<b>49,343.3</b>	<b>49,343.3</b>					
259 SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	26,587.4	26,587.4	26,587.4	04-feb-14	10-jul-18	11-mar-48	33	11
260 SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	7,230.2	7,230.2	7,230.2	20-ago-13	28-nov-17	12-jul-47	33	9
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	15,525.8	15,525.8	15,525.8	27-ene-15	30-dic-21	21-mar-50	35	0
<b>Autorizados en 2011</b>	<b>41,582.7</b>	<b>41,582.7</b>	<b>41,582.7</b>					
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	1,786.2	1,786.2	1,786.2	16-ene-13	02-may-14	18-dic-26	13	8
264 CC Centro	16,430.3	16,430.3	16,430.3	23-sep-17	30-dic-24	15-dic-47	30	2
266 SLT 1603 Subestación Lago	5,512.9	5,512.9	5,512.9	30-ene-19	30-dic-25	11-mar-48	29	0
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	2,219.9	2,219.9	2,219.9	30-sep-14	27-feb-15	10-dic-26	11	10
268 CCI Guerrero Negro IV	86.7	86.7	86.7	22-feb-16	22-feb-16	30-may-34	9	10
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	179.5	179.5	179.5	12-may-15	12-may-15	10-dic-26	11	5
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	2,632.1	2,632.1	2,632.1	05-jun-15	30-jun-21	18-mar-50	34	8
274 SE 1620 Distribución Valle de México	7,169.8	7,169.8	7,169.8	27-nov-13	31-ago-27	21-mar-50	36	3
275 CG Los Azufres III [Fase I]	5,565.2	5,565.2	5,565.2	26-feb-15	26-feb-15	10-dic-26	11	5
<b>Autorizados en 2012</b>	<b>38,034.0</b>	<b>38,034.0</b>	<b>38,034.0</b>					
278 RM CT José López Portillo	782.7	782.7	782.7	24-nov-17	19-jul-19	11-mar-48	30	2
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,576.1	1,576.1	1,576.1	05-may-15	31-may-27	09-jun-49	34	0
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	1,963.4	1,963.4	1,963.4	24-nov-17	08-ene-19	29-ago-33	15	7
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	5,989.1	5,989.1	5,989.1	17-ago-18	31-ago-27	21-sep-48	30	0
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	3,003.5	3,003.5	3,003.5	11-mar-19	11-mar-19	30-nov-28	9	4
284 CG Los Humeros III	2,632.0	2,632.0	2,632.0	30-jun-17	30-dic-26	24-jul-42	25	0
286 CCI Baja California Sur V	3,406.1	3,406.1	3,406.1	12-sep-16	12-sep-16	27-abr-26	9	6
288 SLT 1722 Distribución Sur	2,094.2	2,094.2	2,094.2	19-ago-16	11-may-20	01-oct-48	32	1
289 CH Chicoasén II	3,366.5	3,366.5	3,366.5	21-jul-25	06-jun-26	20-oct-55	30	2
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	985.5	985.5	985.5	19-dic-24	29-dic-25	03-ene-33	7	8
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	3,700.0	3,700.0	3,700.0	19-oct-16	11-may-17	29-sep-36	19	4
293 SLT 1703 Conversión a 400 KV de la Riviera Maya	3,745.4	3,745.4	3,745.4	13-feb-15	01-jun-15	10-dic-26	11	5
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	3,959.1	3,959.1	3,959.1	28-nov-13	07-ago-15	31-jul-26	12	3
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalia	830.3	830.3	830.3	22-jul-14	23-ene-15	31-jul-26	11	9
<b>Autorizados en 2013</b>	<b>99,501.4</b>	<b>99,501.4</b>	<b>99,501.4</b>					
296 CC Empalme I	10,376.9	10,376.9	10,376.9	27-mar-19	30-dic-24	30-abr-49	30	0
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	4,041.6	4,041.6	4,041.6	30-jul-17	30-dic-24	25-ago-47	30	0

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – diciembre 2024

[Millones de pesos a precios de 2024] 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			
							años	meses		
298	CC	Valle de México II	20,468.7	20,468.7	20,468.7	23-jul-22	30-dic-24	30-ene-51	28	0
300	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	3,831.8	3,831.8	3,831.8	16-may-19	20-jun-19	30-nov-28	9	4
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	6,955.4	6,955.4	6,955.4	16-mar-24	01-feb-25	15-abr-33	9	0
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	304.7	304.7	304.7	04-dic-14	09-jul-15	10-dic-26	11	10
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	14,244.6	14,244.6	14,244.6	15-may-15	23-nov-16	29-sep-36	21	2
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	3,440.7	3,440.7	3,440.7	16-feb-16	13-nov-17	12-jul-47	31	3
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	5,156.3	5,156.3	5,156.3	16-nov-15	03-mar-17	09-dic-26	10	10
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	13,623.5	13,623.5	13,623.5	31-may-18	05-mar-19	11-mar-48	29	8
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	2,380.3	2,380.3	2,380.3	04-jun-17	30-jun-27	29-jul-49	31	9
311	RM	CCC TULA PAQUETES I Y 2	11,054.3	11,054.3	11,054.3	07-dic-18	27-dic-24	11-mar-49	30	3
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	3,622.6	3,622.6	3,622.6	15-jun-17	16-jun-19	11-mar-48	30	5
<b>Autorizados en 2014</b>			<b>63,498.2</b>	<b>63,498.2</b>	<b>63,498.2</b>					
313	CC	Empalme II	10,365.0	10,365.0	10,365.0	15-ago-19	30-dic-24	11-sep-49	30	0
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	4,050.9	4,050.9	4,050.9	16-ago-17	20-feb-18	11-mar-48	30	2
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	573.8	573.8	573.8	30-sep-16	23-jun-17	29-sep-36	19	11
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	3,032.6	3,032.6	3,032.6	06-sep-16	05-jun-17	29-sep-36	19	11
318	SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	1,002.0	1,002.0	1,002.0	25-abr-16	24-jun-16	27-abr-26	9	6
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	3,916.0	3,916.0	3,916.0	28-abr-17	15-may-17	09-dic-26	9	6
320	LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	13,098.2	13,098.2	13,098.2	02-ago-16	03-jul-17	29-sep-36	19	11
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	981.8	981.8	981.8	15-oct-16	30-sep-27	28-nov-50	34	0
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	26,478.0	26,478.0	26,478.0	23-ene-16	06-jul-18	11-mar-48	31	11
<b>Autorizados en 2015</b>			<b>44,513.2</b>	<b>44,513.2</b>	<b>44,513.2</b>					
327	CG	Los Azufres III Fase II	938.4	938.4	938.4	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	276.3	276.3	276.3	18-abr-18	18-abr-18	11-mar-48	29	8
336	SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	11,992.8	11,992.8	11,992.8	30-nov-17	15-ene-20	29-jul-49	31	7
337	SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	12,746.3	12,746.3	12,746.3	10-ago-18	30-dic-24	11-mar-49	30	6
338	SLT	2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	3,178.6	3,178.6	3,178.6	12-nov-18	29-sep-27	30-dic-50	32	0
339	SLT	2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	15,380.8	15,380.8	15,380.8	23-sep-16	01-abr-18	11-mar-48	31	4
<b>Autorizados en 2016</b>			<b>7,045.0</b>	<b>7,045.0</b>	<b>7,045.0</b>					
348	SE	2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	1,241.9	1,241.9	1,241.9	27-jun-20	27-jun-20	21-mar-50	28	8
349	SLT	2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,478.4	1,478.4	1,478.4	21-nov-18	30-jul-27	04-abr-50	31	3
350	SLT	2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	4,324.7	4,324.7	4,324.7	10-jun-18	25-jun-21	21-mar-50	31	5
<b>Autorizados en 2021</b>			<b>42,041.8</b>	<b>42,041.8</b>	<b>42,041.8</b>					
352	SLT	Transf y Transm Oro IslaCarmen NvoCasasGrands y Huasteca	28,036.9	28,036.9	28,036.9	23-oct-25	23-oct-25	25-oct-55	30	0
353	LT	Incremento de Capacidad de Transm en Las Delicias-Querétaro	3,702.7	3,702.7	3,702.7	06-dic-25	06-dic-25	07-dic-55	30	0
354	SLT	LT Corriente Alterna Submarina Playacar - Chankanaab II	2,925.9	2,925.9	2,925.9	05-dic-25	05-dic-25	08-dic-55	30	0
355	SLT	Suministro de energía Zona Veracruz (antes Olmeca BcoI)	7,376.3	7,376.3	7,376.3	02-may-24	02-may-25	02-may-54	30	0
<b>Autorizados en 2022</b>			<b>1,382,343.5</b>	<b>1,382,343.5</b>	<b>1,382,343.5</b>					
356	SLT	Aumento de capacidad de transm de zonas Cancún y RivieraMaya	982,209.4	982,209.4	982,209.4	25-ago-25	25-ago-25	26-ago-55	30	0
357	SLT	Aumento de capacidad de transm zonas Cancún y RivieraMaya II	331,582.3	331,582.3	331,582.3	29-ago-25	29-ago-25	30-ago-55	30	0
358	SLT	Incremento en capacidad de transm Noreste Centro del País	13,533.7	13,533.7	13,533.7	16-jun-26	16-jun-26	17-jun-56	30	0
359	SLT	Solución congestión de enlaces transm GCR Noro Occid Norte	55,018.1	55,018.1	55,018.1	25-ago-26	25-ago-26	27-ago-56	30	0
<b>Autorizados en 2023</b>			<b>3,835.8</b>	<b>3,835.8</b>	<b>3,835.8</b>					
360	SE	Atención al Suministro en la Zona Vallarta	645.3	645.3	645.3	01-abr-26	01-abr-26	02-abr-46	20	0
361	SE	Paso del Norte Banco 2	395.4	395.4	395.4	01-abr-26	01-abr-26	02-abr-46	20	0



**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA <sup>p\_/</sup>**

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

**Comisión Federal de Electricidad**

**Enero – diciembre 2024**

[Millones de pesos a precios de 2024] <sup>1\_/</sup>

Nombre del Proyecto <sup>2_/</sup>	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones <sup>3_/</sup>	Entrega de obra	Término de obligaciones <sup>4_/</sup>	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
362 SE Refuerzo de la Red de la Zona Piedras Negras	466.6	466.6	466.6	01-abr-26	01-abr-26	02-abr-46	20	0
363 SLT Suministro de Energía Eléctrica en la Zona Los Ríos	2,328.5	2,328.5	2,328.5	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 20.2683, correspondiente al cierre del cuarto trimestre de 2024.

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

3\_/ La fecha de inicio de operación es la consignada en el Tomo VII del Presupuesto de Egresos de la Federación autorizado para el ejercicio fiscal 2024, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA P./**

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – diciembre 2024

[Cifras en millones de pesos a precios de 2024] L./

Nombre del Proyecto <sup>2./</sup>	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones <sup>3./</sup>	Entrega de obra	Término de obligaciones <sup>4./</sup>	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
<b>Total Inversión Condicionada</b>	<b>624,648.5</b>	<b>624,648.5</b>	<b>624,648.5</b>					
<b>Autorizados en 1997</b>	<b>2,235.6</b>	<b>2,235.6</b>	<b>2,235.6</b>					
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elias Calles	2,235.6	2,235.6	2,235.6	24-abr-99	24-abr-99	24-nov-29	30	6
<b>Autorizados en 1998</b>	<b>159,864.8</b>	<b>159,864.8</b>	<b>159,864.8</b>					
2 CC Altamira II	19,793.9	19,793.9	19,793.9	14-may-02	14-may-02	14-jun-27	25	0
3 CC Bajío	22,169.1	22,169.1	22,169.1	09-mar-02	09-mar-02	09-abr-27	25	0
4 CC Campeche	6,921.9	6,921.9	6,921.9	27-jun-03	28-may-03	28-jun-28	25	0
5 CC Hermosillo	8,747.0	8,747.0	8,747.0	01-oct-01	01-oct-01	02-nov-26	25	0
6 CT Mérida III	12,448.3	12,448.3	12,448.3	09-jun-00	09-jun-00	01-dic-25	25	0
7 CC Monterrey III	20,574.6	20,574.6	20,574.6	27-mar-02	27-mar-02	27-abr-27	25	0
8 CC Naco-Nogales	11,890.8	11,890.8	11,890.8	04-oct-03	04-oct-03	06-nov-28	25	0
9 CC Río Bravo II	15,876.2	15,876.2	15,876.2	18-ene-02	18-ene-02	18-ene-27	24	11
10 CC Mexicali	9,357.8	9,357.8	9,357.8	20-jul-03	20-jul-03	20-jul-28	24	11
11 CC Saltillo	8,943.9	8,943.9	8,943.9	19-nov-01	19-nov-01	19-nov-26	24	11
12 CC Tuxpan II	23,141.2	23,141.2	23,141.2	15-dic-01	15-dic-01	15-dic-26	25	0
<b>Autorizados en 1999</b>	<b>125,003.3</b>	<b>125,003.3</b>	<b>125,003.3</b>					
15 CC Altamira III y IV	41,672.3	41,672.3	41,672.3	24-dic-03	24-dic-03	29-dic-28	24	11
16 CC Chihuahua III	9,642.0	9,642.0	9,642.0	09-sep-03	09-sep-03	09-oct-28	25	0
17 CC La Laguna II	20,906.8	20,906.8	20,906.8	22-abr-05	22-abr-05	22-may-30	25	0
18 CC Río Bravo III	15,135.4	15,135.4	15,135.4	01-abr-04	01-abr-04	01-may-29	25	0
19 CC Tuxpan III y IV	37,646.9	37,646.9	37,646.9	23-may-03	23-may-03	23-jun-28	25	0
<b>Autorizados en 2000</b>	<b>90,123.8</b>	<b>90,123.8</b>	<b>90,123.8</b>					
20 CC Altamira V	34,560.6	34,560.6	34,560.6	01-nov-06	01-nov-06	30-nov-31	25	0
21 CC Tamazunchale	55,563.2	55,563.2	55,563.2	01-jun-07	01-jun-07	01-jul-32	25	0
<b>Autorizados en 2001</b>	<b>90,123.8</b>	<b>90,123.8</b>	<b>90,123.8</b>					
24 CC Río Bravo IV	34,560.6	34,560.6	34,560.6	01-abr-05	01-abr-05	01-may-30	25	0
25 CC Tuxpan V	55,563.2	55,563.2	55,563.2	01-sep-06	01-sep-06	01-oct-31	25	0
<b>Autorizados en 2002</b>	<b>25,469.5</b>	<b>25,469.5</b>	<b>25,469.5</b>					
26 CC Valladolid III	25,469.5	25,469.5	25,469.5	01-jun-06	01-jun-06	01-jul-31	25	0
<b>Autorizados en 2005</b>	<b>40,927.5</b>	<b>40,927.5</b>	<b>40,927.5</b>					
28 CCC Norte II	12,637.2	12,637.2	12,637.2	01-ago-13	31-jul-13	01-jul-38	24	11
29 CCC Norte	28,290.3	28,290.3	28,290.3	02-ago-10	30-jul-10	26-jul-34	23	10
<b>Autorizados en 2006</b>	<b>1108.3</b>	<b>1108.3</b>	<b>1108.3</b>					
31 CE La Venta III	1,108.3	1,108.3	1,108.3	04-oct-12	03-oct-12	01-ene-37	24	2
<b>Autorizados en 2007</b>	<b>2211.8</b>	<b>2211.8</b>	<b>2211.8</b>					
33 CE Oaxaca I	2,211.8	2,211.8	2,211.8	27-sep-12	26-sep-12	18-oct-30	18	0
<b>Autorizados en 2008</b>	<b>12,310.8</b>	<b>12,310.8</b>	<b>12,310.8</b>					
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	4,819.3	4,819.3	4,819.3	31-ene-12	30-ene-12	31-dic-32	20	10
36 CC Baja California III	7,491.5	7,491.5	7,491.5	02-feb-17	31-ene-17	16-ene-41	23	11
<b>Autorizados en 2011</b>	<b>26,097.5</b>	<b>26,097.5</b>	<b>26,097.5</b>					
38 CC Norte III [Juárez]	22,744.4	22,744.4	22,744.4	02-abr-20	30-mar-20	30-dic-47	27	8
40 CE Sureste I	3,353.1	3,353.1	3,353.1	30-dic-17	30-nov-17	30-dic-38	21	0
<b>Autorizados en 2012</b>	<b>39,035.4</b>	<b>39,035.4</b>	<b>39,035.4</b>					
42 CC Noroeste	20,790.3	20,790.3	20,790.3	31-ene-20	15-oct-19	03-ene-47	27	0
43 CC Noreste	18,245.1	18,245.1	18,245.1	01-feb-19	11-ene-19	30-abr-47	28	2
<b>Autorizados en 2013</b>	<b>10,136.4</b>	<b>10,136.4</b>	<b>10,136.4</b>					
45 CC Topolobampo III	10,136.4	10,136.4	10,136.4	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 20.2683, el cual corresponde al cierre del cuarto trimestre del 2024.

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

3./ La fecha de inicio de operación es la consignada en el Tomo VII del Presupuesto de Egresos de la Federación aprobado para el ejercicio fiscal 2024, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.