

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

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

No.	Nombre del proyecto	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado <sup>2/J</sup>	Acumulado 2020 <sup>2/J</sup>	Avance Financiero 2021				Acumulado 2020	Avance Físico 2021		
					Estimada <sup>2/J</sup>	Realizada <sup>3/J</sup>	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>274,446.2</b>	<b>88,422.9</b>	<b>50,245.8</b>	<b>37.8</b>	<b>88,460.6</b>	<b>32.2</b>				
<b>Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores</b>			<b>272,787.8</b>	<b>88,422.9</b>	<b>50,175.3</b>	<b>37.8</b>	<b>88,460.6</b>	<b>32.4</b>				
<b>Inversión Directa Aprobados en 2006</b>			<b>221,086.8</b>	<b>88,422.9</b>	<b>15,110.6</b>	<b>37.8</b>	<b>88,460.6</b>	<b>40.0</b>				
			<b>16,145.9</b>	<b>13,395.2</b>	<b>157.1</b>	<b>0.0</b>	<b>13,395.2</b>	<b>83.0</b>				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar) <sup>1/J</sup>	Varias (Cierre y otras)	11,307.4	9,300.9	0.0	0.0	9,300.9	82.3	99.9	0.0	0.0	99.9
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (Cierre y otras)	4,838.6	4,094.3	157.1	0.0	4,094.3	84.6	99.4	2.2	0.3	99.7
<b>Aprobado en 2007</b>			<b>3,312.6</b>	<b>1,916.6</b>	<b>128.1</b>	<b>0.0</b>	<b>1,916.6</b>	<b>57.9</b>				
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	Varias (Cierre y otras)	2,633.6	1,237.7	128.1	0.0	1,237.7	47.0	67.8	4.9	0.0	67.8
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo <sup>1/J</sup>	Terminado Totalmente	679.0	679.0	0.0	0.0	679.0	100.0	88.5	0.0	11.5	100.0
<b>Aprobado en 2008</b>			<b>1,849.2</b>	<b>850.6</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>850.6</b>	<b>46.0</b>				
245	SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE <sup>1/J</sup>	Varias (Cierre y otras)	1,849.2	850.6	0.0	0.0	850.6	46.0	96.5	0.0	0.0	96.5
<b>Aprobado en 2009</b>			<b>1,136.5</b>	<b>887.2</b>	<b>1.8</b>	<b>0.0</b>	<b>887.2</b>	<b>78.1</b>				
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	Varias (Cierre y otras)	1,136.5	887.2	1.8	0.0	887.2	78.1	100.0	1.0	0.0	100.0
<b>Aprobado en 2010</b>			<b>10,005.5</b>	<b>7,464.2</b>	<b>39.6</b>	<b>0.0</b>	<b>7,464.2</b>	<b>74.6</b>				
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	Varias (Cierre y otras)	10,005.5	7,464.2	39.6	0.0	7,464.2	74.6	99.9	0.1	0.0	99.9
<b>Aprobado en 2011</b>			<b>20,549.5</b>	<b>14,830.0</b>	<b>137.4</b>	<b>5.8</b>	<b>14,835.8</b>	<b>72.2</b>				
264	CC Centro	Varias (Cierre y otras)	14,576.8	11,972.9	19.8	0.0	11,972.9	82.1	99.9	0.3	0.0	99.9
266	SLT 1603 Subestación Lago	Varias (Cierre y otras)	3,520.4	1,672.3	90.3	0.0	1,672.3	47.5	92.6	5.0	0.0	92.6
268	CCI Guerrero Negro IV	Construcción	408.6	374.2	27.3	1.9	376.1	92.0	91.6	6.5	0.5	92.0
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur <sup>1/J</sup>	Varias (Cierre y otras)	2,043.6	810.6	0.0	3.9	814.6	39.9	39.6	0.0	0.2	39.9
<b>Aprobado en 2012</b>			<b>18,104.9</b>	<b>8,997.3</b>	<b>4,301.4</b>	<b>0.0</b>	<b>8,997.3</b>	<b>49.7</b>				
278	RM CT José López Portillo	Varias (Cierre y otras)	4,801.9	4,237.5	63.2	0.0	4,237.5	88.2	100.0	0.2	0.0	100.0
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	Varias (Cierre y otras)	1,862.4	1,708.5	133.6	0.0	1,708.5	91.7	99.9	1.0	0.0	99.9
284	CG Los Humeros III	Varias (Cierre y otras)	2,572.7	851.5	39.6	0.0	851.5	33.1	36.3	5.0	0.0	36.3
289	CH Chicoasén II	Construcción	8,820.5	2,199.8	4,051.3	0.0	2,199.8	24.9	25.6	16.8	0.0	25.6
290	LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	Por Licitar sin cambio de alcance	47.4	0.0	13.7	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	0.0	0.0
<b>Aprobado en 2013</b>			<b>43,716.0</b>	<b>28,024.9</b>	<b>732.2</b>	<b>13.1</b>	<b>28,038.0</b>	<b>64.1</b>				

**Avance Financiero y Físico de Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo en Construcción <sup>P/J</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 – junio 2021**

(Millones de pesos a precios de 2021)

No.	Nombre del proyecto	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado <sup>2/</sup>	Acumulado 2020 <sup>2/</sup>	Avance Financiero 2021				Acumulado 2020	Avance Físico 2021		
					Estimada <sup>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)
296	CC Empalme I	Varias (Cierre y otras)	14,352.5	9,609.5	39.6	0.0	9,609.5	67.0	99.9	0.5	0.0	99.9
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	Varias (Cierre y otras)	2,849.0	1,875.1	28.7	0.0	1,875.1	65.8	99.9	1.0	0.0	99.9
298	CC Valle de México II	Construcción	13,837.2	8,401.1	19.8	13.1	8,414.2	60.8	99.7	0.5	0.2	99.9
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	Construcción	3,360.5	1,116.6	562.6	0.0	1,116.6	33.2	44.0	25.0	0.0	44.0
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	Varias (Cierre y otras)	2,317.4	624.9	61.7	0.0	624.9	27.0	27.0	2.7	0.0	27.0
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	Varias (Cierre y otras)	6,999.4	6,397.8	19.8	0.0	6,397.8	91.4	99.9	0.1	0.1	100.0
	<b>Aprobado en 2014</b>		<b>15,525.4</b>	<b>8,474.1</b>	<b>136.3</b>	<b>0.8</b>	<b>8,475.0</b>	<b>54.6</b>				
313	CC Empalme II	Varias (Cierre y otras)	14,362.3	7,913.3	19.8	0.0	7,913.3	55.1	99.9	0.5	0.0	99.9
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias (Cierre y otras)	1,163.1	560.8	116.5	0.8	561.7	48.3	48.4	8.5	0.9	49.2
	<b>Aprobado en 2015</b>		<b>63,052.6</b>	<b>3,147.0</b>	<b>7,579.7</b>	<b>0.0</b>	<b>3,147.0</b>	<b>5.0</b>				
323	CC San Luis Potosí	Por Licitación sin cambio de alcance	10,082.4	0.0	1,084.9	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	0.0	0.0
325	CC Lerdo (Norte IV)	Por Licitación sin cambio de alcance	10,652.7	0.0	1,067.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.7	0.0	0.0
327	CG Los Azufres III Fase II	Varias (Cierre y otras)	1,248.7	1,015.6	19.8	0.0	1,015.6	81.3	99.9	0.1	0.0	99.9
329	CG Cerritos Colorados Fase I	Por Licitación sin cambio de alcance	1,289.4	0.0	134.9	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	0.0	0.0
330	CH Las Cruces	Por Licitación sin cambio de alcance	11,609.2	0.0	2,733.4	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	0.0	0.0
331	LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	Por Licitación sin cambio de alcance	533.1	0.0	53.5	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	0.0	0.0
332	CE Sureste II y III	Por Licitación sin cambio de alcance	21,358.6	0.0	2,310.3	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	0.0	0.0
334	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	Por Licitación sin cambio de alcance	101.3	0.0	94.6	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	0.0	0.0
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	Varias (Cierre y otras)	2,878.3	1,494.2	13.8	0.0	1,494.2	51.9	99.9	1.0	0.0	99.9
338	SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	Varias (Cierre y otras)	3,298.9	637.3	67.5	0.0	637.3	19.3	19.3	6.5	0.0	19.3
	<b>Aprobado en 2016</b>		<b>26,030.4</b>	<b>435.6</b>	<b>1,826.4</b>	<b>18.1</b>	<b>453.7</b>	<b>1.7</b>				
340	CC San Luis Río Colorado I	Por Licitación con cambio de alcance	6,427.0	0.0	880.5	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	0.0	0.0
342	CC Guadalajara I	Por Licitación sin cambio de alcance	17,740.9	0.0	894.5	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	0.0	0.0
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	Varias (Cierre y otras)	218.9	113.0	19.8	1.3	114.3	52.2	99.9	1.0	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 – junio 2021**  
 (Millones de pesos a precios de 2021)

No.	Nombre del proyecto	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado <sup>2/</sup>	Acumulado 2020 <sup>2/</sup>	Avance Financiero 2021				Acumulado 2020	Avance Físico 2021		
					Estimada <sup>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)
349	SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias (Cierre y otras)	1,643.7	322.6	31.5	16.8	339.4	20.7	19.6	20.5	1.0	20.6
	<b>Aprobado en 2021</b>		<b>1,658.4</b>	<b>0.0</b>	<b>70.6</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>				
352	SLT Transf y Transm Qro IslaCarmen NvoCasasGrands y Huasteca	Autorizado	1,658.4	0.0	70.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	<b>Inversión Condicionada</b>		<b>53,359.4</b>	<b>0.0</b>	<b>35,135.3</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>				
	<b>Aprobados en 2013</b>		<b>32,285.3</b>	<b>0.0</b>	<b>16,737.6</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>				
303	LT LT en Corriente Directa Ixtepec Potencia-Yautepec Potencia	Por Licitación sin cambio de alcance	32,285.3	0.0	16,737.6	0.0	0.0	0.0	0.0	45.0	0.0	0.0
	<b>Aprobados en 2015</b>		<b>21,074.1</b>	<b>0.0</b>	<b>18,397.7</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>				
49	CE Sureste IV y V	Por Licitación sin cambio de alcance	21,074.1	0.0	18,397.7	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	0.0	0.0

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

1./ Se consideran los proyectos con recursos previstos en el PEF 2021, así como aquéllos que no tienen monto estimado en este pero continúan en etapa de "Varias (Cierre y otras)", por lo que se incluye su seguimiento.

2./ El tipo de cambio utilizado fue de 19.8027 pesos por dólar correspondiente al cierre de junio de 2021.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – junio 2021

(Millones de pesos a precios de 2021)

Nombre del proyecto <sup>1/</sup>	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Programable			Flujo Neto	Ingresos	Programable			Flujo Neto	
		Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presu- puestaria Asociada	No Progra- mable			Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presu- puestaria 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>69,298.8</b>	<b>20,594.7</b>	<b>0.0</b>	<b>4,154.2</b>	<b>44,549.9</b>	<b>54,801.4</b>	<b>16,783.3</b>	<b>0.0</b>	<b>3,212.5</b>	<b>34,805.6</b>	<b>-21.9</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 Sauz conversión de TG a CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
39 LT 414 Norte-Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
40 LT 502 Oriental - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
41 LT 506 Saltillo-Cañada	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN** <sup>p./j</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 – junio 2021**  
 (Millones de pesos a precios de 2021)

Nombre del proyecto <sup>1./j</sup>	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Programable			Flujo Neto	Ingresos	Programable			Flujo Neto			
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable				
(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= (10-5)/5)			
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	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	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	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	N.A.	
46	SE	503 Oriental	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	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	N.A.	
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
62	CCC	Pacífico	1,962.6	244.1	0.0	2.1	1,716.4	62.2	362.0	0.0	2.1	-302.0	-117.6
63	CH	El Cajón	1,182.7	282.9	0.0	163.8	736.1	1,192.7	266.7	0.0	101.6	824.4	12.0
64	LT	Lineas Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	99.3	48.1	0.0	6.2	45.0	48.6	43.9	0.0	3.7	1.0	-97.9
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
70	LT	Riviera Maya	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – junio 2021

(Millones de pesos a precios de 2021)

Nombre del proyecto 1/	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Programable			Flujo Neto	Ingresos	Programable			Flujo Neto			
		Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presu- puestaria Asociada	No Progra- mable			Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presu- puestaria 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)			
71	PRR	Presa Reguladora Amata	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
72	RM	Adolfo López Mateos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
73	RM	Altamira	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
74	RM	Botello	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
75	RM	Carbón II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
77	RM	Dos Bocas	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
78	RM	Emilio Portes Gil	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
79	RM	Francisco Pérez Ríos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
80	RM	Gomez Palacio	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
82	RM	Huinalá	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
83	RM	Ixtaczoquitlán	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
90	RM	CT Puerto Libertad	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
91	RM	Punta Prieta	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
92	RM	Salamanca	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
93	RM	Tuxpango	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
94	RM	CT Valle de México	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
95	SE	Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
98	SE	705 Capacitores	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
100	SLT	701 Occidente-Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
102	SLT	703 Noreste-Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
103	SLT	704 Baja California - Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
104	SLT	706 Sistemas Norte	74.6	57.0	0.0	5.4	12.2	50.4	44.2	0.0	5.2	1.0	-91.9
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.

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN** <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 – junio 2021**  
 (Millones de pesos a precios de 2021)

Nombre del proyecto <sup>1/</sup>	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Programable				Flujo Neto	Programable				Flujo Neto			
	Ingresos	Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presu- puestaria Asociada	No Progra- mable		Ingresos	Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presu- puestaria 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			
127	SLT	802 Tamaulipas	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	N.A.	
130	SLT	806 Bajío	22.1	18.5	0.0	0.6	3.0	16.0	14.8	0.0	0.9	-89.5	
132	CE	La Venta II	107.7	54.5	0.0	3.8	49.4	71.1	93.2	0.0	2.4	-149.5	
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
138	SE	911 Noreste	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	N.A.	
140	SE	914 División Centro Sur	22.0	18.9	0.0	1.5	1.6	11.8	10.1	0.0	1.5	-85.8	
141	SE	915 Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
142	SLT	901 Pacifico	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
143	SLT	902 Istmo	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	N.A.	
146	CH	La Yesca	2,420.9	423.1	0.0	417.3	1,580.5	1,206.8	367.6	0.0	406.8	-72.6	
147	CCC	Baja California	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
148	RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Sur	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
149	RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
150	RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Norte	100.1	66.6	0.0	0.1	33.4	284.0	148.1	0.0	0.1	135.8	307.0
151	SE	1006 Central----Sur	26.1	13.3	0.0	0.9	12.0	13.4	12.3	0.0	0.9	0.3	-97.8
152	SE	1005 Noroeste	36.6	31.1	0.0	2.7	2.8	19.6	16.7	0.0	2.5	0.4	-86.1
156	RM	Infiernillo	24.9	0.1	0.0	0.1	24.7	2,518.4	0.1	0.0	0.1	2,518.3	500<
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	756.9	1.1	0.0	2.0	753.7	2,968.9	1.1	0.0	1.2	2,966.6	293.6
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
160	RM	CCC Samalayuca II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
161	RM	CCC El Sauz	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
162	RM	CCC 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	36.4	32.8	0.0	1.0	2.5	25.9	24.8	0.0	0.7	0.5	-80.0
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.
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	37.6	33.6	0.0	0.6	3.5	29.9	29.0	0.0	0.4	0.6	-83.0
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	1,971.2	346.2	0.0	19.3	1,605.7	2,318.0	660.5	0.0	19.2	1,638.3	2.0
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	55.0	37.8	0.0	10.9	6.3	30.1	23.1	0.0	6.5	0.6	-90.6
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	875.5	483.0	0.0	183.5	209.0	1,933.0	2,132.6	0.0	162.3	-361.8	-273.1

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – junio 2021

(Millones de pesos a precios de 2021)

Nombre del proyecto U/	Presupuesto Programable					Ejercido Programable					Variación %	
	Ingresos	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	Ingresos	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto		
												(1)
176 LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	79.0	31.1	0.0	2.6	45.3	30.8	27.6	0.0	2.6	0.6	-98.7
177 LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	0.4	0.1	0.0	0.0	0.3	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	-97.1
181 RM	CN Laguna Verde	11,848.3	290.9	0.0	113.3	11,444.1	10,895.8	278.1	0.0	108.3	10,509.4	-8.2
182 RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
183 RM	CT Punta Prieta Unidad 2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
185 SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	62.4	34.2	0.0	1.5	26.7	39.6	37.9	0.0	1.0	0.8	-97.1
188 SE	1116 Transformación del Noreste	1,850.9	128.8	0.0	36.4	1,685.7	120.8	113.4	0.0	5.1	2.4	-99.9
189 SE	1117 Transformación de Guaymas	11.3	7.4	0.0	1.8	2.1	5.8	4.6	0.0	1.0	0.1	-94.6
190 SE	1120 Noroeste	43.0	27.7	0.0	5.2	10.1	19.3	14.5	0.0	4.4	0.4	-96.2
191 SE	1121 Baja California	7.0	6.1	0.0	0.4	0.5	4.0	3.5	0.0	0.4	0.1	-85.3
192 SE	1122 Golfo Norte	34.1	31.1	0.0	2.5	0.6	17.7	15.6	0.0	1.7	0.3	-38.5
193 SE	1123 Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
194 SE	1124 Bajío Centro	28.2	19.4	0.0	1.5	7.4	11.3	10.2	0.0	0.9	0.2	-97.0
195 SE	1125 Distribución	53.9	33.2	0.0	5.1	15.7	27.7	24.0	0.0	3.1	0.5	-96.5
197 SE	1127 Sureste	22.2	2.3	0.0	0.9	19.0	2.6	2.0	0.0	0.5	0.1	-99.7
198 SE	1128 Centro Sur	67.3	21.5	0.0	2.2	43.6	19.1	17.2	0.0	1.5	0.4	-99.1
199 SE	1129 Compensación redes	35.3	10.1	0.0	1.0	24.1	9.9	8.8	0.0	0.9	0.2	-99.2
200 SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	204.6	59.8	0.0	7.3	137.6	61.0	54.0	0.0	5.8	1.2	-99.1
201 SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	234.9	28.7	0.0	14.9	191.2	31.3	21.9	0.0	8.8	0.6	-99.7
202 SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	395.8	118.9	0.0	17.0	259.9	129.4	114.0	0.0	12.8	2.5	-99.0
203 SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	44.7	20.1	0.0	1.8	22.7	19.7	17.5	0.0	1.8	0.4	-98.3
204 SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	353.6	25.4	0.0	1.1	327.2	29.2	28.0	0.0	0.7	0.6	-99.8
205 SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,190.7	19.6	0.0	2.0	1,169.1	1,059.2	19.7	0.0	1.2	1,038.3	-11.2
206 SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan 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	177.5	23.5	0.0	1.1	152.9	19.1	17.9	0.0	0.8	0.4	-99.8
208 SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	27.7	13.1	0.0	1.3	13.3	12.7	11.1	0.0	1.3	0.2	-98.1
209 SE	1212 SUR - PENINSULAR	308.6	86.3	0.0	18.6	203.7	43.4	36.2	0.0	6.3	0.9	-99.6
210 SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	200.1	80.5	0.0	2.9	116.7	74.4	71.2	0.0	1.7	1.5	-98.7



**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN <sup>p/J</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 – junio 2021**  
 (Millones de pesos a precios de 2021)

Nombre del proyecto <sup>1/J</sup>	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Programable			Flujo Neto	Ingresos	Programable			Flujo Neto			
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable				
(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= (10-5)/5)			
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	238.2	35.1	0.0	7.6	195.5	37.7	32.2	0.0	4.8	0.7	-99.6
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	498.6	2.3	0.0	0.0	496.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	189.2	45.3	0.0	18.7	125.3	58.5	43.2	0.0	14.1	1.1	-99.1
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	565.9	73.9	0.0	10.1	481.9	52.7	44.8	0.0	6.9	1.0	-99.8
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	176.9	37.3	0.0	11.1	128.5	43.7	34.5	0.0	8.4	0.9	-99.3
216	RM	CCC Poza Rica	377.1	141.1	0.0	50.7	185.3	700.1	141.1	0.0	36.8	522.3	181.8
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	2,767.8	82.0	0.0	37.0	2,648.8	3,195.5	79.3	0.0	22.4	3,093.8	16.8
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	155.5	46.1	0.0	0.3	109.1	37.8	36.9	0.0	0.1	0.7	-99.3
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	53.2	3.6	0.0	5.8	43.8	7.1	3.6	0.0	3.4	0.1	-99.7
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	6,448.5	4,345.6	0.0	185.7	1,917.1	3,993.4	2,220.4	0.0	101.0	1,671.9	-12.8
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	3.0	1.0	0.0	0.0	2.0	0.9	0.9	0.0	0.0	0.0	-99.1
226	CCI	CI Guerrero Negro III	64.5	46.6	0.0	9.3	8.6	193.2	75.1	0.0	6.8	111.3	500<
227	CG	Los Humeros II	159.9	89.0	0.0	9.2	61.7	181.4	87.2	0.0	5.8	88.4	43.3
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	54.7	15.1	0.0	1.8	37.9	16.1	14.7	0.0	1.1	0.3	-99.2
229	CT	TG Baja California II	169.0	76.7	0.0	18.4	73.9	227.8	60.5	0.0	11.0	156.2	111.3
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	37.5	10.5	0.0	0.3	26.6	10.7	10.2	0.0	0.2	0.2	-99.2
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	19.4	5.3	0.0	0.5	13.6	4.5	4.1	0.0	0.3	0.1	-99.4
234	SLT	1302 Transformación del Noreste	91.7	5.3	0.0	18.4	68.1	33.6	17.0	0.0	16.0	0.7	-99.0
235	CCI	Baja California Sur IV	234.5	172.8	0.0	27.5	34.2	180.9	294.1	0.0	16.2	-129.4	-478.5
236	CCI	Baja California Sur III	280.0	218.4	0.0	6.5	55.1	199.5	339.8	0.0	6.5	-146.8	-366.4
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	50.7	11.4	0.0	4.6	34.7	14.5	11.3	0.0	2.9	0.3	-99.2
242	SE	1323 DISTRIBUCION SUR	64.5	20.9	0.0	4.9	38.7	23.3	18.0	0.0	4.9	0.5	-98.8
243	SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	303.9	77.2	0.0	20.3	206.4	93.9	75.9	0.0	16.2	1.8	-99.1
244	SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	192.5	34.7	0.0	12.5	145.3	41.1	32.7	0.0	7.7	0.8	-99.4
245	SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	203.8	36.3	0.0	6.4	161.0	35.7	30.5	0.0	4.5	0.7	-99.6

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – junio 2021

(Millones de pesos a precios de 2021)

Nombre del proyecto U/	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Programable			Flujo Neto	Ingresos	Programable			Flujo Neto			
		Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimi- ento	Inversión Presu- puestaria Asociada	No Progra- mable			Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimi- ento	Inversión Presu- puestaria 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)			
247	SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	64.8	21.4	0.0	2.7	40.7	21.7	19.3	0.0	2.0	0.4	-99.0
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	172.8	49.5	0.0	5.8	117.6	49.4	44.3	0.0	4.1	1.0	-99.2
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	502.9	30.5	0.0	14.1	458.3	45.7	37.1	0.0	7.6	0.9	-99.8
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	146.6	26.9	0.0	2.0	117.7	22.5	20.9	0.0	1.2	0.4	-99.6
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	75.7	18.2	0.0	6.8	50.7	22.8	17.2	0.0	5.2	0.4	-99.1
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	143.5	39.0	0.0	10.9	93.6	43.7	34.5	0.0	8.3	0.9	-99.1
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	722.5	0.0	0.0	0.0	722.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
259	SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	128.7	29.3	0.0	13.2	86.1	38.6	27.4	0.0	10.5	0.8	-99.1
260	SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	41.0	8.9	0.0	5.0	27.1	11.3	6.5	0.0	4.6	0.2	-99.2
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	1,476.0	1,168.7	0.0	127.7	179.7	2,167.5	3,272.8	0.0	75.4	-1,180.7	<-500
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	92.6	25.7	0.0	6.3	60.5	28.0	23.3	0.0	4.1	0.5	-99.1
264	CC	Centro	845.9	431.8	0.0	234.3	179.8	203.9	801.0	0.0	174.5	-771.5	<-500
266	SLT	1603 Subestación Lago	474.1	42.0	0.0	19.9	412.1	48.0	33.3	0.0	13.8	0.9	-99.8
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	87.5	23.4	0.0	6.0	58.1	27.2	22.8	0.0	3.9	0.5	-99.1
268	CCI	Guerrero Negro IV	84.3	57.2	0.0	17.7	9.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	12.6	3.3	0.0	0.7	8.6	3.7	3.2	0.0	0.5	0.1	-99.2
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	212.2	54.1	0.0	24.3	133.8	48.4	37.3	0.0	10.2	0.9	-99.3
274	SE	1620 Distribución Valle de México	565.0	143.1	0.0	41.5	380.4	136.0	108.6	0.0	24.7	2.7	-99.3
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	132.2	81.4	0.0	17.7	33.1	52.5	83.7	0.0	11.4	-42.6	-228.7
278	RM	CT José López Portillo	307.1	130.3	0.0	117.2	59.6	2,991.8	126.7	0.0	100.5	2,764.6	500<
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	130.6	38.3	0.0	12.7	79.6	37.9	30.4	0.0	6.8	0.7	-99.1
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	232.5	59.5	0.0	55.3	117.7	91.4	53.2	0.0	36.4	1.8	-98.5
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	342.4	12.7	0.0	8.3	321.3	26.9	18.9	0.0	7.6	0.5	-99.8
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	57.8	20.7	0.0	13.8	23.3	30.2	20.6	0.0	8.9	0.6	-97.5

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN** <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 – junio 2021**  
 (Millones de pesos a precios de 2021)

Nombre del proyecto <sup>1/</sup>	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Programable		No Programable	Flujo Neto	Ingresos	Programable		No Programable	Flujo Neto			
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada					
(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= (10-5)/5)			
284	CG	Los Humeros III	421.4	63.4	0.0	12.1	345.9	98.7	58.8	0.0	6.8	33.2	-90.4
286	CCI	Baja California Sur V	323.6	261.3	0.0	39.0	23.2	264.0	382.7	0.0	28.3	-147.1	<-500
288	SLT	1722 Distribución Sur	136.6	33.2	0.0	12.6	90.9	37.0	26.7	0.0	9.6	0.7	-99.2
289	CH	Chicoasén II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
290	LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	210.5	41.9	0.0	26.2	142.4	62.7	26.2	0.0	22.4	14.1	-90.1
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	294.0	100.7	0.0	17.4	175.8	101.0	87.8	0.0	11.2	2.0	-98.9
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	183.7	60.1	0.0	11.9	111.8	63.2	54.3	0.0	7.6	1.2	-98.9
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	65.5	17.5	0.0	5.1	43.0	20.3	16.7	0.0	3.2	0.4	-99.1
296	CC	Empalme I	1,658.7	1,110.7	0.0	315.4	232.7	1,707.5	722.9	0.0	208.2	776.5	233.7
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	308.4	27.9	0.0	49.0	231.4	65.7	21.9	0.0	42.6	1.3	-99.4
298	CC	Valle de México II	5,360.1	2,800.3	0.0	83.1	2,476.7	2,379.6	0.0	0.0	0.0	2,379.6	-3.9
300	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	66.4	33.3	0.0	16.9	16.2	42.7	30.9	0.0	11.0	0.8	-94.8
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	981.7	19.3	0.0	0.0	962.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	42.3	14.1	0.0	2.0	26.2	14.5	12.9	0.0	1.3	0.3	-98.9
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	265.6	66.4	0.0	32.4	166.9	84.7	58.3	0.0	24.8	1.7	-99.0
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	258.6	56.8	0.0	41.6	160.2	79.8	48.8	0.0	29.5	1.6	-99.0
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	250.9	77.9	0.0	20.5	152.5	84.9	70.0	0.0	13.2	1.7	-98.9
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	129.4	115.9	0.0	27.6	-14.1	62.9	38.7	0.0	23.0	1.2	-108.7
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	171.3	54.0	0.0	23.7	93.6	27.2	10.3	0.0	9.0	7.9	-91.5
311	RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	602.5	189.9	0.0	52.6	360.0	3,415.6	201.6	0.0	163.6	3,050.5	500<
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	93.2	26.2	0.0	13.7	53.2	384.4	22.0	0.0	11.3	351.1	500<
313	CC	Empalme II	3,910.2	2,650.1	0.0	223.1	1,037.0	2,889.8	0.0	0.0	195.7	2,694.1	159.8
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	301.8	58.8	0.0	48.1	195.0	94.0	48.2	0.0	43.9	1.8	-99.1
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	75.3	17.4	0.0	7.7	50.3	26.4	19.3	0.0	6.6	0.5	-99.0

### FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN <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 – junio 2021

(Millones de pesos a precios de 2021)

Nombre del proyecto <sup>1/</sup>	Presupuesto Programable					Ejercido Programable					Flujo Neto	Variación %
	Ingresos	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	Ingresos	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			
										(1)		
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	287.4	81.1	0.0	27.5	178.8	99.3	73.6	0.0	23.7	1.9	-98.9	
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	87.7	34.7	0.0	5.7	47.3	38.1	33.6	0.0	3.7	0.7	-98.4	
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	195.0	60.8	0.0	18.7	115.5	69.8	55.4	0.0	13.0	1.4	-98.8	
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	193.8	36.4	0.0	26.1	131.2	56.3	32.3	0.0	22.9	1.1	-99.2	
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	97.4	62.1	0.0	17.0	18.4	45.9	31.7	0.0	13.4	0.9	-95.1	
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,051.3	213.2	0.0	199.4	638.7	385.9	202.0	0.0	176.3	7.6	-98.8	
327 CG Los Azufres III Fase II	172.0	4.8	0.0	29.2	138.0	83.4	26.8	0.0	15.5	4.1	-70.3	
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	139.4	95.6	0.0	2.3	41.5	5.7	3.4	0.0	2.2	0.1	-99.7	
330 CH Las Cruces	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
331 LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
332 CE Sureste II y III	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	609.2	37.7	0.0	36.9	534.6	76.2	45.6	0.0	29.1	1.5	-99.7	
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	631.6	72.0	0.0	45.3	514.2	102.5	65.1	0.0	35.4	2.0	-99.6	
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	165.5	28.7	0.0	21.0	115.8	50.7	39.2	0.0	10.5	1.0	-99.1	
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,521.8	412.9	0.0	289.3	819.6	652.4	396.0	0.0	243.6	12.8	-98.4	
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	99.7	7.3	0.0	5.1	87.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
349 SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	77.2	26.6	0.0	16.2	34.3	11.0	7.8	0.0	3.0	0.2	-99.4	
350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	312.8	61.7	0.0	36.9	214.2	99.5	60.8	0.0	36.7	2.0	-99.1	

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

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

N.A.: No aplica.

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

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN  
 CONDICIONADA EN OPERACIÓN <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 - junio 2021**

(Millones de pesos a precios de 2021)

Nombre del proyecto	Presupuestado				Ejercido				Variación % (9=(8-4)/4)
	Ingresos (1)	Cargos		Flujo neto (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Cargos		Flujo neto (8=5-6-7)	
		Fijos (2)	Variables (3)			Fijos (6)	Variables (7)		
<b>TOTAL</b>	<b>64,023.4</b>	<b>18,183.0</b>	<b>22,102.5</b>	<b>23,737.9</b>	<b>106,506.4</b>	<b>17,275.8</b>	<b>55,722.5</b>	<b>33,508.2</b>	<b>41.2</b>
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	321.3	136.8	13.1	171.4	325.4	319.7	2.5	3.2	(98.1)
2 CC Altamira II	1,604.7	244.2	899.0	461.5	3,576.5	179.9	2,020.1	1,376.6	198.3
3 CC Bajío	2,660.6	181.8	1,329.3	1,149.5	4,020.3	183.8	2,238.7	1,597.8	39.0
4 CC Campeche	827.5	323.8	396.8	106.9	764.1	238.5	643.9	(118.3)	(210.7)
5 CC Hermosillo	912.8	256.8	248.3	407.7	1,157.9	238.4	365.8	553.7	35.8
6 CT Mérida III	1,091.6	390.0	703.6	(1.9)	3,124.2	334.7	1,573.0	1,216.6	<-500
7 CC Monterrey III	1,167.1	197.7	658.8	310.6	2,986.5	180.0	2,048.5	758.1	144.0
8 CC Naco-Nogales	976.3	427.3	343.1	205.9	1,284.6	396.7	451.0	436.8	112.1
9 CC Río Bravo II	1,877.8	394.5	630.4	852.8	1,724.0	336.3	641.3	746.5	(12.5)
10 CC Mexicali	2,008.3	296.4	996.0	715.9	2,759.3	262.8	1,280.5	1,215.9	69.8
11 CC Saltillo	714.7	250.8	176.8	287.0	727.5	224.7	221.4	281.4	(2.0)
12 CC Tuxpan II	2,151.2	253.4	857.2	1,040.6	1,674.8	209.3	833.0	632.6	(39.2)
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	263.6	72.5	14.3	176.8	83.2	24.3	46.9	12.0	(93.2)
15 CC Altamira III y IV	4,356.5	1,557.2	1,518.3	1,281.1	10,193.9	1,509.3	6,348.8	2,335.8	82.3
16 CC Chihuahua III	840.6	272.2	413.9	154.4	1,722.7	272.8	761.8	688.1	345.7
17 CC La Laguna II	2,263.2	944.7	566.0	752.5	5,131.4	934.0	3,283.6	913.8	21.4
18 CC Río Bravo III	1,876.0	580.9	659.3	635.8	2,758.1	551.3	1,195.7	1,011.1	59.0
19 CC Tuxpan III y IV	4,911.5	2,210.7	1,064.1	1,636.7	10,308.5	2,139.0	5,805.9	2,363.7	44.4
20 CC Altamira V	4,731.8	1,643.5	906.3	2,182.0	10,063.6	1,723.4	6,036.4	2,303.8	5.6
21 CC Tamazunchale	5,348.7	1,516.5	1,225.1	2,607.0	3,325.4	1,520.3	705.2	1,099.8	(57.8)
24 CC Río Bravo IV	2,088.9	489.7	627.7	971.5	3,075.1	418.7	1,485.0	1,171.4	20.6
25 CC Tuxpan V	2,242.9	604.9	519.6	1,118.4	4,822.9	515.4	2,699.7	1,607.8	43.8
26 CC Valladolid III	3,094.8	737.2	371.4	1,986.1	4,887.7	795.8	2,554.7	1,537.2	(22.6)
28 CCC Norte II	1,651.3	704.3	573.8	373.2	3,220.0	672.6	1,379.1	1,168.3	213.1
29 CCC Norte	2,172.7	971.8	560.5	640.4	4,619.9	981.6	2,366.4	1,271.9	98.6
31 CE La Venta III	808.0	0.0	374.4	433.6	654.4	0.0	352.9	301.5	(30.5)
33 CE Oaxaca I	358.0	0.0	211.4	146.6	386.9	0.0	270.5	116.4	(20.6)
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	1,423.1	0.0	722.0	701.1	1,513.1	0.0	1,056.1	457.0	(34.8)
36 CC Baja California III	1,194.2	350.0	402.7	441.5	1,700.9	330.2	709.3	661.5	49.8
38 CC Norte III (Juárez)	1,925.1	0.0	0.0	1,925.1	4,152.3	498.2	1,887.9	1,766.2	(8.3)
40 CE Sureste I	432.6	0.0	194.7	237.8	523.7	0.0	217.0	306.6	28.9
42 CC Noroeste	2,054.4	0.0	0.0	2,054.4	4,620.1	603.1	2,146.0	1,871.0	(8.9)
43 CC Noreste	2,446.3	2,173.4	3,924.3	(3,651.4)	4,617.8	681.1	2,094.2	1,842.6	(150.5)
45 CC Topolobampo III	1,225.4	0.0	0.0	1,225.4	0.0	0.0	0.0	0.0	(100.0)

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

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2020 (2)	En 2021 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
<b>Total</b>	<b>447,903.8</b>	<b>304,330.1</b>	<b>6,766.6</b>	<b>311,096.7</b>	<b>7,634.9</b>	<b>13,448.9</b>	<b>21,083.8</b>	<b>115,723.4</b>	<b>136,807.2</b>
<b>Cierres totales</b>	<b>367,751.5</b>	<b>283,380.4</b>	<b>4,578.9</b>	<b>287,959.2</b>	<b>4,841.6</b>	<b>8,626.4</b>	<b>13,468.0</b>	<b>66,324.3</b>	<b>79,792.3</b>
1 CG Cerro Prieto IV U	2,046.3	2,046.3	0.0	2,046.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2 CC Chihuahua U	5,492.6	5,492.6	0.0	5,492.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
3 CCI Guerrero Negro II U	543.9	543.9	0.0	543.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
4 CC Monterrey II U	5,708.0	5,708.0	0.0	5,708.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
5 CD Puerto San Carlos II U	1,212.1	1,212.1	0.0	1,212.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9) U	6,096.3	6,096.3	0.0	6,096.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
7 CT Samalayuca II U	13,886.0	13,886.0	0.0	13,886.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
9 LT 211 Cable Submarino U	1,980.6	1,980.6	0.0	1,980.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular U	2,598.5	2,598.5	0.0	2,598.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
11 LT 216 y 217 Noroeste U	2,107.2	2,107.2	0.0	2,107.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución U	3,469.0	3,469.0	0.0	3,469.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
13 SE 218 Noroeste U	1,003.1	1,003.1	0.0	1,003.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
14 SE 219 Sureste - Peninsular U	668.5	668.5	0.0	668.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental - Centro U	1,244.6	1,244.6	0.0	1,244.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental U	1,435.9	1,435.9	0.0	1,435.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
17 LT 301 Centro U	882.1	882.1	0.0	882.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
18 LT 302 Sureste U	815.0	815.0	0.0	815.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta U	548.1	548.1	0.0	548.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
20 LT 304 Noroeste U	558.8	558.8	0.0	558.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
21 SE 305 Centro - Oriente U	722.4	722.4	0.0	722.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
22 SE 306 Sureste U	890.9	890.9	0.0	890.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste U	482.0	482.0	0.0	482.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
24 SE 308 Noroeste U	873.9	873.9	0.0	873.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico U	2,602.5	2,602.5	0.0	2,602.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa) U	2,273.7	2,273.7	0.0	2,273.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV U	2,414.7	2,414.7	0.0	2,414.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV U	6,609.4	6,609.4	0.0	6,609.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste U	883.7	883.7	0.0	883.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
30 LT 411 Sistema Nacional U	2,607.8	2,607.8	0.0	2,607.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) U	5,456.3	5,456.3	0.0	5,456.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
32 SE 401 Occidental - Central U	1,273.3	1,273.3	0.0	1,273.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
33 SE 402 Oriental-Peninsular U	1,536.6	1,536.6	0.0	1,536.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
34 SE 403 Noreste U	1,435.6	1,435.6	0.0	1,435.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
35 SE 404 Noroeste - Norte U	802.0	802.0	0.0	802.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión U	170.1	170.1	0.0	170.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
37 SE 410 Sistema Nacional U	3,429.3	3,429.3	0.0	3,429.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
38 CC El Sauz conversión de TG a CC U	2,253.9	2,253.9	0.0	2,253.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
39 LT 414 Norte-Occidental U	1,300.5	1,300.5	0.0	1,300.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
40 LT 502 Oriental - Norte U	293.1	293.1	0.0	293.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
41 LT 506 Saltillo-Cañada U	4,897.3	4,897.3	0.0	4,897.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale U	2,126.8	2,126.8	0.0	2,126.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III U	866.4	866.4	0.0	866.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
44 SE 412 Compensación Norte U	435.6	435.6	0.0	435.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
45 SE 413 Noroeste - Occidental U	1,134.6	1,134.6	0.0	1,134.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
46 SE 503 Oriental U	423.8	423.8	0.0	423.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
47 SE 504 Norte - Occidental U	887.1	887.1	0.0	887.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
48 CCI Baja California Sur I U	1,109.0	1,109.0	0.0	1,109.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental U	2,512.1	2,512.1	0.0	2,512.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
50 LT 610 Transmisión Noroeste-Norte U	3,019.4	3,019.4	0.0	3,019.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
51 LT 612 Subtransmisión Norte-Noroeste U	566.8	566.8	0.0	566.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
52 LT 613 Subtransmisión Occidental U	544.9	544.9	0.0	544.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
53 LT 614 Subtransmisión Oriental U	330.1	330.1	0.0	330.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular U	514.6	514.6	0.0	514.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I U	419.4	419.4	0.0	419.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
57 LT 1012 Red de Transmisión asociada a la CCC Baja California U	272.5	272.5	0.0	272.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN 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 – junio 2021**  
 (Millones de pesos a precios de 2021) <sup>\*/</sup>

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2020 (2)	En 2021 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental <sup>✓</sup>	1,544.2	1,544.2	0.0	1,544.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
59	SE 611 Subtransmisión Baja California-Noroeste <sup>✓</sup>	599.9	599.9	0.0	599.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
60	SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto <sup>✓</sup>	2,244.8	2,244.8	0.0	2,244.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC <sup>✓</sup>	1,524.6	1,524.6	0.0	1,524.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
62	CCC Pacífico	12,555.4	12,476.0	26.5	12,502.5	26.5	26.5	53.0	0.0	53.0
63	CH El Cajón	16,505.2	7,647.4	276.8	7,924.2	276.8	553.6	830.4	7,750.6	8,581.0
64	LT Líneas Centro <sup>✓</sup>	132.5	132.5	0.0	132.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón <sup>✓</sup>	1,352.8	1,352.8	0.0	1,352.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V <sup>✓</sup>	1,484.7	1,484.7	0.0	1,484.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
67	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II <sup>✓</sup>	405.0	405.0	0.0	405.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,838.4	1,623.6	21.0	1,644.6	21.9	30.9	52.8	141.0	193.8
69	LT 707 Enlace Norte-Sur <sup>✓</sup>	657.7	657.7	0.0	657.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT Riviera Maya <sup>✓</sup>	734.9	734.9	0.0	734.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
71	PRR Presa Reguladora Amata <sup>✓</sup>	268.8	268.8	0.0	268.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
72	RM Adolfo López Mateos <sup>✓</sup>	612.1	612.1	0.0	612.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM Altamira <sup>✓</sup>	838.5	838.5	0.0	838.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
74	RM Botello <sup>✓</sup>	125.7	125.7	0.0	125.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
75	RM Carbón II <sup>✓</sup>	228.8	228.8	0.0	228.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
76	RM Carlos Rodríguez Rivero <sup>✓</sup>	371.6	371.6	0.0	371.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
77	RM Dos Bocas <sup>✓</sup>	285.2	285.2	0.0	285.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
78	RM Emilio Portes Gil <sup>✓</sup>	4.9	4.9	0.0	4.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM Francisco Pérez Ríos <sup>✓</sup>	2,522.6	2,522.6	0.0	2,522.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
80	RM Gomez Palacio <sup>✓</sup>	584.0	584.0	0.0	584.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
82	RM Huinalá <sup>✓</sup>	11.9	11.9	0.0	11.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
83	RM Ixtaczoquitlán <sup>✓</sup>	18.1	18.1	0.0	18.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II) <sup>✓</sup>	267.5	267.5	0.0	267.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo) <sup>✓</sup>	974.3	974.3	0.0	974.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
90	RM CT Puerto Libertad <sup>✓</sup>	266.1	266.1	0.0	266.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
91	RM Punta Prieta <sup>✓</sup>	228.0	228.0	0.0	228.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
92	RM Salamanca <sup>✓</sup>	640.6	640.6	0.0	640.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
93	RM Tuxpango <sup>✓</sup>	344.0	344.0	0.0	344.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
94	RM CT Valle de México <sup>✓</sup>	114.7	114.7	0.0	114.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
95	SE Norte <sup>✓</sup>	152.6	152.6	0.0	152.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE 705 Capacitores <sup>✓</sup>	68.9	68.9	0.0	68.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte <sup>✓</sup>	887.5	887.5	0.0	887.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
100	SLT 701 Occidente-Centro <sup>✓</sup>	1,576.7	1,576.7	0.0	1,576.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
101	SLT 702 Sureste-Peninsular <sup>✓</sup>	552.2	552.2	0.0	552.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
102	SLT 703 Noreste-Norte <sup>✓</sup>	382.0	382.0	0.0	382.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
103	SLT 704 Baja California -Noroeste <sup>✓</sup>	132.5	132.5	0.0	132.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
104	SLT 706 Sistemas- Norte	3,688.9	3,491.9	0.8	3,492.7	10.3	11.1	21.4	174.9	196.2
105	SLT 709 Sistemas Sur <sup>✓</sup>	2,009.2	2,009.2	0.0	2,009.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
106	CC Conversión El Encino de TG a CC <sup>✓</sup>	1,475.2	1,475.2	0.0	1,475.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
107	CCI Baja California Sur II <sup>✓</sup>	1,197.9	1,197.9	0.0	1,197.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
108	LT 807 Durango I <sup>✓</sup>	678.5	678.5	0.0	678.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
110	RM CCC Tula <sup>✓</sup>	104.0	104.0	0.0	104.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
111	RM CGT Cerro Prieto (U5) <sup>✓</sup>	623.3	623.3	0.0	623.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 <sup>✓</sup>	271.1	271.1	0.0	271.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4 <sup>✓</sup>	709.9	709.9	0.0	709.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5 <sup>✓</sup>	605.0	605.0	0.0	605.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6 <sup>✓</sup>	875.3	875.3	0.0	875.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2 <sup>✓</sup>	408.4	408.4	0.0	408.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
122	SE 811 Noroeste <sup>✓</sup>	214.0	214.0	0.0	214.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
123	SE 812 Golfo Norte <sup>✓</sup>	104.9	104.9	0.0	104.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
124	SE 813 División Bajío <sup>✓</sup>	1,065.4	1,065.4	0.0	1,065.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – junio 2021

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

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2020 (2)	En 2021 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
126 SLT 801 Altiplano U/	1,673.0	1,673.0	0.0	1,673.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
127 SLT 802 Tamaulipas U/	1,411.1	1,411.1	0.0	1,411.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
128 SLT 803 Noíne U/	1,315.9	1,315.9	0.0	1,315.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
130 SLT 806 Bajío	1,816.8	1,764.6	1.3	1,765.9	1.6	4.3	5.8	45.0	50.9
132 CE La Venta II	2,161.8	1,945.6	72.1	2,017.7	72.1	72.1	144.1	0.0	144.1
136 LT Red Asociada Transmisión de la CE La Venta II U/	134.7	134.7	0.0	134.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
138 SE 911 Noreste U/	177.4	177.4	0.0	177.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
139 SE 912 División Oriente U/	237.1	237.1	0.0	237.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
140 SE 914 División Centro Sur	259.0	197.9	7.4	205.3	7.4	14.9	22.3	31.3	53.6
141 SE 915 Occidental U/	230.2	230.2	0.0	230.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
142 SLT 901 Pacífico U/	825.5	825.5	0.0	825.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
143 SLT 902 Istmo U/	1,594.9	1,594.9	0.0	1,594.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
144 SLT 903 Cabo - Norte U/	1,095.2	1,095.2	0.0	1,095.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
146 CH La Yesca	24,753.4	8,347.2	527.4	8,874.6	529.3	1,027.3	1,556.6	14,322.1	15,878.8
147 CCC Baja California U/	3,451.6	3,451.6	0.0	3,451.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur 1/J	547.0	547.0	0.0	547.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro 1/J	886.6	886.6	0.0	886.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	938.8	934.2	0.1	934.3	0.1	0.4	0.5	4.0	4.5
151 SE 1006 Central----Sur	307.0	267.8	15.4	283.1	12.0	12.0	23.9	0.0	23.9
152 SE 1005 Noroeste	1,201.8	1,095.0	11.4	1,106.5	11.5	23.5	35.0	60.3	95.4
156 RM Infiernillo	334.6	330.8	0.1	330.9	0.1	0.3	0.4	3.3	3.7
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	3,013.3	2,942.5	1.7	2,944.3	2.1	5.8	7.9	61.1	69.0
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4 U/	261.1	261.1	0.0	261.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7 U/	89.0	89.0	0.0	89.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
160 RM CCC Samalayuca II U/	21.5	21.5	0.0	21.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
161 RM CCC El Sauz U/	83.7	83.7	0.0	83.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
162 RM CCC Huinalá II U/	37.5	37.5	0.0	37.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central U/	309.8	309.8	0.0	309.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	773.1	736.2	12.3	748.5	12.3	12.3	24.6	0.0	24.6
165 LT Red Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo U/	115.4	115.4	0.0	115.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,201.3	1,180.9	0.5	1,181.4	0.6	1.7	2.3	17.7	19.9
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,854.6	2,093.3	95.2	2,188.5	95.2	190.3	285.5	380.6	666.1
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales 1/J	648.8	648.8	0.0	648.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,581.6	1,230.2	22.8	1,253.0	24.4	40.3	64.7	264.0	328.7
176 LT Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	712.6	600.9	37.2	638.2	37.2	37.2	74.5	0.0	74.5
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	24.5	23.3	0.0	23.3	0.0	0.1	0.1	1.0	1.1
181 RM CN Laguna Verde	12,764.0	8,040.8	270.4	8,311.3	270.4	540.9	811.3	3,641.4	4,452.7
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3 U/	632.7	632.7	0.0	632.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2 U/	114.0	114.0	0.0	114.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	459.4	406.0	18.4	424.4	17.5	17.5	35.0	0.0	35.0
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	317.7	256.2	1.5	257.7	1.9	5.0	6.9	53.1	60.0
190 SE 1120 Noroeste	975.9	784.8	8.8	793.6	14.7	19.9	34.5	147.8	182.3
191 SE 1121 Baja California	108.4	92.7	2.0	94.6	2.0	3.9	5.9	7.9	13.8
192 SE 1122 Golfo Norte	765.5	680.1	10.6	690.7	10.6	21.2	31.8	43.0	74.8
193 SE 1123 Norte	75.4	75.4	0.0	75.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
194 SE 1124 Bajío Centro	776.5	726.9	10.0	736.9	10.1	11.2	21.4	18.3	39.6
195 SE 1125 Distribución	1,915.9	1,729.7	20.6	1,750.3	21.3	28.3	49.6	116.1	165.7
197 SE 1127 Sureste	315.2	281.4	0.8	282.3	1.0	2.8	3.8	29.1	32.9
198 SE 1128 Centro Sur	397.6	312.9	14.5	327.3	14.5	29.4	43.9	26.3	70.3
199 SE 1129 Compensación redes	306.9	268.8	3.5	272.3	3.6	7.4	11.0	23.6	34.6
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,382.1	1,093.6	64.2	1,157.8	64.5	89.1	153.6	70.8	224.3



**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN 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 – junio 2021**  
 (Millones de pesos a precios de 2021) <sup>\*./</sup>

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo		
		Hasta 2020 (2)	En 2021 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)	
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,751.2	1,243.6	12.5	1,256.1	15.3	41.6	56.8	438.3	495.1
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,595.5	1,982.8	141.1	2,123.9	141.1	198.1	339.1	132.4	471.6
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	730.1	658.3	9.0	667.3	9.0	17.9	26.9	35.9	62.8
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,108.6	2,067.5	1.0	2,068.5	1.2	3.4	4.6	35.5	40.1
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,307.1	2,238.1	1.7	2,239.8	2.1	5.6	7.7	59.5	67.3
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera 1/	834.4	834.4	0.0	834.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
207	SE 1213 Compensación de Redes	949.3	908.1	2.2	910.4	2.4	5.4	7.7	31.2	38.9
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	186.0	136.4	6.2	142.6	6.2	12.4	18.6	24.8	43.4
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,737.0	2,631.1	2.6	2,633.7	3.2	8.7	11.9	91.4	103.3
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,611.6	3,327.9	33.5	3,361.4	34.3	51.1	85.4	164.8	250.2
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	726.7	726.7	0.0	726.7	0.0	0.0	0.0	(0.0)	(0.0)
213	SE 1211 Noreste - Central	1,202.9	613.3	40.1	653.5	49.4	90.2	139.6	409.9	549.5
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,229.9	872.7	33.7	906.4	29.6	37.8	67.4	256.2	323.6
216	RM CCC Poza Rica	2,981.5	1,448.3	149.8	1,598.1	149.8	285.3	435.1	948.3	1,383.4
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	3,141.6	1,646.2	96.3	1,742.5	98.2	160.5	258.7	1,140.4	1,399.1
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	775.6	766.5	0.2	766.7	0.3	0.7	1.0	7.9	8.9
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	842.4	640.7	5.0	645.7	6.1	16.5	22.6	174.2	196.7
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	20,778.3	13,787.4	606.4	14,393.8	616.0	1,269.0	1,885.0	4,499.5	6,384.5
223	LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	85.8	85.8	0.0	85.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
225	LT Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	24.5	23.3	1.2	24.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
226	CCI CI Guerrero Negro III	500.8	225.4	25.0	250.4	25.0	50.1	75.1	175.3	250.4
227	CG Los Humeros II	2,100.3	1,768.7	110.5	1,879.2	110.5	110.5	221.1	0.0	221.1
228	LT Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	386.2	324.9	20.3	345.2	20.3	20.5	40.9	0.2	41.1
229	CT TG Baja California II	2,056.8	1,441.9	73.3	1,515.1	75.6	97.7	173.3	368.4	541.7
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	127.1	114.9	0.3	115.2	0.4	1.0	1.4	10.5	11.9
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	169.8	153.6	0.4	154.0	0.5	1.3	1.8	14.0	15.9
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	709.0	86.9	2.3	89.2	22.4	27.1	49.6	570.3	619.9
235	CCI Baja California Sur IV	1,937.9	1,006.6	22.9	1,029.5	28.0	76.2	104.2	804.1	908.3
236	CCI Baja California Sur III	1,819.9	1,546.9	91.0	1,637.9	91.0	91.0	182.0	0.0	182.0
237	LT 1313 Red asociada a Baja California III	228.4	107.4	11.4	118.8	11.4	19.5	30.9	78.7	109.5
242	SE 1323 Distribución SUR	480.3	298.7	6.5	305.2	0.1	6.6	6.7	168.4	175.1
243	SE 1322 Distribución Centro	1,685.3	944.2	83.0	1,027.2	83.0	161.5	244.5	413.6	658.1
244	SE 1321 Distribución Noreste	1,353.6	962.3	28.7	991.0	29.8	63.6	93.4	269.2	362.5
247	SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	375.2	276.5	15.7	292.3	16.0	18.9	34.9	48.0	82.9
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,230.1	1,024.9	35.6	1,060.5	36.2	41.7	77.9	91.7	169.6
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	887.4	822.1	1.6	823.7	2.0	5.3	7.3	56.4	63.7
251	SE 1421 Distribución Sur	508.1	266.1	17.2	283.3	22.0	40.3	62.3	162.4	224.7
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	156.8	156.8	0.0	156.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
253	SE 1420 Distribución Norte	653.3	306.4	29.1	335.5	27.4	53.1	80.5	237.3	317.8
259	SE 1521 Distribución Sur	663.3	233.1	21.2	254.3	24.3	44.6	68.9	340.1	409.0
260	SE 1520 Distribución Norte	207.8	29.1	0.7	29.7	7.1	7.8	14.9	163.2	178.1
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	745.2	524.6	25.1	549.7	26.0	34.1	60.1	135.5	195.6
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	472.3	273.8	24.8	298.6	24.8	49.6	74.4	99.3	173.7

**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN  
DIRECTA EN OPERACIÓN <sup>P/J</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 – junio 2021**

(Millones de pesos a precios de 2021) <sup>\*./</sup>

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2020 (2)	En 2021 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	57.1	33.1	3.0	36.1	3.0	6.0	9.0	12.0	21.0
275 CG Los Azufres III (Fase I)	1,382.2	800.2	72.7	873.0	72.7	145.5	218.2	291.0	509.2
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	411.6	61.7	20.6	82.3	20.6	41.2	61.7	267.6	329.3
286 CCI Baja California Sur V	2,116.9	952.6	105.8	1,058.5	105.8	211.7	317.5	740.9	1,058.5
288 SLT 1722 Distribución Sur	498.5	123.2	22.3	145.5	18.9	41.3	60.2	292.8	353.0
292 SE 1701 Subestacion Chimalpa II	1,214.4	333.8	27.9	361.8	55.5	56.5	112.0	740.6	852.6
293 SLT 1703 Conversión a 400 KV de la Riviera Maya	1,389.3	804.3	73.1	877.4	73.1	146.2	219.4	292.5	511.8
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noíne	1,035.1	629.1	51.7	680.8	51.9	98.9	150.8	203.4	354.3
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	397.2	228.1	18.4	246.5	18.6	37.2	55.7	95.0	150.7
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	509.2	76.4	25.5	101.8	25.5	50.9	76.4	331.0	407.4
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	159.8	93.8	8.2	102.1	8.2	16.5	24.7	33.0	57.7
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,401.8	448.4	36.8	485.2	66.2	103.1	169.3	747.2	916.6
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte	1,570.2	418.5	37.9	456.4	61.9	92.7	154.5	959.2	1,113.8
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental - Peninsular	1,026.8	478.9	52.8	531.7	52.8	98.8	151.6	343.6	495.2
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	960.8	101.0	31.4	132.4	11.2	47.0	58.2	770.1	828.3
312 312 RM CH Temascal Unidades 1 a 4	524.2	85.4	22.2	107.6	13.4	28.7	42.2	374.4	416.6
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	1,896.2	203.1	2.3	205.5	61.8	66.3	128.0	1,562.7	1,690.7
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	353.8	90.1	7.7	97.8	16.4	17.1	33.5	222.5	255.9
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,329.3	399.9	32.6	432.5	61.0	86.6	147.6	749.2	896.8
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	297.9	138.8	15.4	154.2	15.4	30.8	46.3	97.4	143.7
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	892.2	356.9	44.6	401.5	44.6	44.6	89.2	401.5	490.7
320 LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	1,199.3	305.4	21.1	326.5	53.2	61.0	114.2	758.6	872.8
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	8,766.0	1,495.1	157.3	1,652.4	258.5	414.1	672.7	6,441.0	7,113.7
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	89.8	6.1	3.0	9.1	0.0	3.0	3.0	77.6	80.7
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	1,264.2	137.8	28.0	165.9	39.3	72.0	111.3	987.0	1,098.4
339 SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	10,824.9	1,319.6	311.9	1,631.5	210.4	541.5	751.9	8,441.6	9,193.4
<b>Cierres Parciales</b>	<b>80,152.3</b>	<b>20,949.7</b>	<b>2,187.7</b>	<b>23,137.4</b>	<b>2,793.2</b>	<b>4,822.6</b>	<b>7,615.8</b>	<b>49,399.1</b>	<b>57,014.9</b>
171 CC Agua Prieta II (Con Campo Solar)	9,300.9	2,420.5	125.1	2,545.6	448.4	583.6	1,032.0	5,723.3	6,755.3
188 SE 1116 Transformación del Noreste	3,480.3	3,186.4	110.9	3,297.3	50.1	54.8	105.0	78.0	182.9
209 SE 1212 Sur - Peninsular	1,046.9	755.7	29.1	784.8	26.5	52.0	78.5	183.6	262.1
214 SE 1210 Norte - Noroeste	2,191.1	1,869.2	47.6	1,916.9	33.1	45.1	78.2	196.1	274.3
245 SE 1320 Distribución Noroeste	793.0	583.0	28.6	611.6	28.8	35.1	64.0	117.4	181.4
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	879.4	484.9	29.6	514.5	30.6	64.1	94.7	270.2	364.9
261 CCC CoGeneración Salamanca Fase I	7,464.2	3,845.6	315.5	4,161.1	336.2	627.3	963.5	2,339.6	3,303.1
264 CC Centro	11,972.9	3,075.5	375.4	3,451.0	526.0	914.8	1,440.8	7,081.1	8,521.9
266 SLT 1603 Subestación Lago	624.1	82.6	28.2	110.7	26.3	54.4	80.7	432.7	513.4
273 SE 1621 Distribución Norte - Sur	892.2	238.9	25.7	264.7	35.1	63.0	98.1	529.4	627.5
274 SE 1620 Distribución Valle de México	1,988.0	879.6	82.7	962.3	89.5	174.1	263.6	762.1	1,025.7
278 RM CT José López Portillo	4,237.8	406.1	123.6	529.7	88.3	211.9	300.2	3,407.9	3,708.1
280 SLT 1721 Distribución Norte	489.0	121.9	16.7	138.6	16.6	33.1	49.7	300.8	350.4
281 LT Red de Transmisión asociada al CC Noreste	1,708.5	282.2	50.9	333.2	54.1	120.6	174.7	1,200.6	1,375.3
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	316.2	33.0	11.6	44.6	3.2	14.9	18.1	253.5	271.6
284 CG Los Humeros III	851.3	313.6	44.8	358.4	44.8	89.6	134.4	358.4	492.9
296 CC Empalme I	9,609.5	1,127.6	373.9	1,501.5	379.7	753.7	1,133.4	6,974.6	8,107.9
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	1,875.1	226.8	12.0	238.9	64.4	79.5	143.8	1,492.3	1,636.2
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	682.6	72.4	10.9	83.3	28.3	33.6	61.9	537.4	599.3

**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN 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 – junio 2021**  
 (Millones de pesos a precios de 2021) <sup>\*/</sup>

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2020 (2)	En 2021 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
311	RM CCC Tula Paquetes 1 Y 2	6,380.5	311.3	194.4	505.7	136.1	320.3	456.4	5,418.4	5,874.8
313	CC Empalme II	7,913.3	263.8	0.0	263.8	263.8	263.8	527.6	7,121.9	7,649.5
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	603.3	85.3	20.8	106.1	20.4	41.5	61.9	435.4	497.3
327	CG Los Azufres III Fase II	1,015.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1,015.6	1,015.6
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	1,494.2	132.1	58.7	190.8	42.6	101.3	143.9	1,159.4	1,303.3
338	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	640.2	43.8	17.6	61.4	15.9	32.9	48.8	530.0	578.8
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	114.3	0.0	0.0	0.0	3.9	3.9	7.9	106.4	114.3
349	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	118.4	7.9	3.9	11.8	0.0	3.9	4.0	102.6	106.5
350	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,469.7	100.0	49.2	149.2	0.5	49.7	50.3	1,270.3	1,320.6

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

\*/ El tipo de cambio utilizado es de 19.8027 correspondiente al cierre de junio de 2021.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN** <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 – junio 2021

(Millones de pesos a precios de 2021) <sup>\*/</sup>

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2020	PEF 2021	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2021	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
<b>Total</b>	<b>803,490.1</b>	<b>797,729.1</b>	<b>-0.7</b>	<b>692,818.3</b>	<b>387,940.2</b>	<b>48.6</b>	<b>42,705.5</b>	<b>345,234.7</b>
<b>Inversión directa</b>	<b>536,620.1</b>	<b>530,859.1</b>	<b>-1.1</b>	<b>476,967.2</b>	<b>172,089.1</b>	<b>32.4</b>	<b>35,282.0</b>	<b>136,807.2</b>
1 CG Cerro Prieto IV	2,046.3	2,046.3	0.0	2,046.3	0.0	0.0	0.0	0.0
2 CC Chihuahua	5,492.6	5,492.6	0.0	5,492.6	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
3 CCI Guerrero Negro II	543.9	543.9	0.0	543.9	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
4 CC Monterrey II	6,556.4	6,556.4	0.0	6,556.4	0.0	0.0	0.0	0.0
5 CD Puerto San Carlos II	1,213.3	1,213.3	0.0	1,213.3	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	6,096.3	6,096.3	0.0	6,096.3	0.0	0.0	0.0	0.0
7 CT Samalayuca II	13,886.0	13,886.0	0.0	13,886.0	0.0	0.0	0.0	0.0
9 LT 211 Cable Submarino	1,980.6	1,980.6	0.0	1,980.6	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,627.2	2,627.2	0.0	2,627.2	0.0	0.0	0.0	0.0
11 LT 216 y 217 Noroeste	2,107.2	2,107.2	0.0	2,107.2	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,469.0	3,469.0	0.0	3,469.0	0.0	0.0	0.0	0.0
13 SE 218 Noroeste	1,003.1	1,003.1	0.0	1,003.1	0.0	0.0	0.0	0.0
14 SE 219 Sureste-Peninsular	668.5	668.5	0.0	668.5	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental-Centro	1,244.6	1,244.6	0.0	1,244.6	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental	1,435.9	1,435.9	0.0	1,435.9	0.0	0.0	0.0	0.0
17 LT 301 Centro	882.1	882.1	0.0	882.1	0.0	0.0	0.0	0.0
18 LT 302 Sureste	815.0	815.0	0.0	815.0	0.0	0.0	0.0	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	548.1	548.1	0.0	548.1	0.0	0.0	0.0	0.0
20 LT 304 Noroeste	558.8	558.8	0.0	558.8	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
21 SE 305 Centro-Oriente	722.4	722.4	0.0	722.4	0.0	0.0	0.0	0.0
22 SE 306 Sureste	890.9	890.9	0.0	890.9	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste	482.0	482.0	0.0	482.0	0.0	0.0	0.0	0.0
24 SE 308 Noroeste	873.9	873.9	0.0	873.9	0.0	0.0	0.0	0.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	2,602.5	2,602.5	0.0	2,602.5	0.0	0.0	0.0	0.0
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	2,273.7	2,273.7	0.0	2,273.7	0.0	0.0	0.0	0.0
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,414.7	2,414.7	0.0	2,414.7	0.0	0.0	0.0	0.0
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	6,609.4	6,609.4	0.0	6,609.4	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	883.7	883.7	0.0	883.7	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
30 LT 411 Sistema Nacional	2,607.8	2,607.8	0.0	2,607.8	0.0	0.0	0.0	0.0
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	5,456.3	5,456.3	0.0	5,456.3	0.0	0.0	0.0	0.0
32 SE 401 Occidental - Central	1,273.3	1,273.3	0.0	1,273.3	0.0	0.0	0.0	0.0
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,536.6	1,536.6	0.0	1,536.6	0.0	0.0	0.0	0.0
34 SE 403 Noreste	1,435.6	1,435.6	0.0	1,435.6	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
35 SE 404 Noroeste-Norte	802.0	802.0	0.0	802.0	0.0	0.0	0.0	0.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	170.1	170.1	0.0	170.1	0.0	0.0	0.0	0.0
37 SE 410 Sistema Nacional	3,429.3	3,429.3	0.0	3,429.3	0.0	0.0	0.0	0.0
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	2,253.9	2,253.9	0.0	2,253.9	0.0	0.0	0.0	0.0
39 LT 414 Norte-Occidental	1,300.5	1,300.5	0.0	1,300.5	0.0	0.0	0.0	0.0
40 LT 502 Oriental - Norte	293.1	293.1	0.0	293.1	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
41 LT 506 Saltillo-Cañada	4,897.3	4,897.3	0.0	4,897.3	0.0	0.0	0.0	0.0
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	2,126.8	2,126.8	0.0	2,126.8	0.0	0.0	0.0	0.0
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	866.4	866.4	0.0	866.4	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
44 SE 412 Compensación Norte	435.6	435.6	0.0	435.6	0.0	0.0	0.0	0.0
45 SE 413 Noroeste - Occidental	1,134.6	1,134.6	0.0	1,134.6	0.0	0.0	0.0	0.0
46 SE 503 Oriental	423.8	423.8	0.0	423.8	0.0	0.0	0.0	0.0
47 SE 504 Norte - Occidental	887.1	887.1	0.0	887.1	0.0	0.0	0.0	0.0
48 CCI Baja California Sur I	1,109.0	1,109.0	0.0	1,109.0	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,512.1	2,512.1	0.0	2,512.1	0.0	0.0	0.0	0.0
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	3,019.4	3,019.4	0.0	3,019.4	0.0	0.0	0.0	0.0
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	566.8	566.8	0.0	566.8	0.0	0.0	0.0	0.0
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	544.9	544.9	0.0	544.9	0.0	0.0	0.0	0.0
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	330.1	330.1	0.0	330.1	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	514.6	514.6	0.0	514.6	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	419.4	419.4	0.0	419.4	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 <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 – junio 2021**

 (Millones de pesos a precios de 2021) <sup>\*./</sup>

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2020	PEF 2021	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2021	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)	
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	272.5	272.5	0.0	272.5	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	1,544.2	1,544.2	0.0	1,544.2	0.0	0.0	0.0	0.0
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	599.9	599.9	0.0	599.9	0.0	0.0	0.0	0.0
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	2,244.8	2,244.8	0.0	2,243.1	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	1,524.6	1,524.6	0.0	1,524.6	0.0	0.0	0.0	0.0
62	CCC	Pacífico	12,555.4	12,555.4	0.0	12,555.4	53.0	0.4	0.0	53.0
63	CH	El Cajón	16,505.2	16,505.2	0.0	16,505.2	8,581.0	52.0	0.0	8,581.0
64	LT	Lineas Centro	132.5	132.5	0.0	132.5	0.0	0.0	0.0	0.0
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,352.8	1,352.8	0.0	1,352.8	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,484.7	1,484.7	0.0	1,484.7	0.0	0.0	0.0	0.0
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	405.0	405.0	0.0	405.0	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,838.4	1,838.4	0.0	1,838.4	193.8	10.5	0.0	193.8
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	657.7	657.7	0.0	657.7	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT	Riviera Maya	734.9	734.9	0.0	734.9	0.0	0.0	0.0	0.0
71	PRR	Presa Reguladora Amata	268.8	268.8	0.0	268.8	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
72	RM	Adolfo López Mateos	612.1	612.1	0.0	612.1	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM	Altamira	838.5	838.5	0.0	838.5	0.0	0.0	0.0	0.0
74	RM	Botello	125.7	125.7	0.0	125.7	0.0	0.0	0.0	0.0
75	RM	Carbón II	228.8	228.8	0.0	228.8	0.0	0.0	0.0	0.0
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	371.6	371.6	0.0	371.6	0.0	0.0	0.0	0.0
77	RM	Dos Bocas	285.2	285.2	0.0	285.2	0.0	0.0	0.0	0.0
78	RM	Emilio Portes Gil	4.9	4.9	0.0	4.9	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	2,522.6	2,522.6	0.0	2,522.6	0.0	0.0	0.0	0.0
80	RM	Gomez Palacio	584.0	584.0	0.0	584.0	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
82	RM	Huinalá	11.9	11.9	0.0	11.9	0.0	0.0	0.0	0.0
83	RM	Ixtaczoquitlán	18.1	18.1	0.0	18.1	0.0	0.0	0.0	0.0
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	267.5	267.5	0.0	267.5	0.0	0.0	0.0	0.0
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	974.3	974.3	0.0	974.3	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
90	RM	CT Puerto Libertad	266.1	266.1	0.0	266.1	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
91	RM	Punta Prieta	228.0	228.0	0.0	228.0	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
92	RM	Salamanca	640.6	640.6	0.0	640.6	0.0	0.0	0.0	0.0
93	RM	Tuxpango	344.0	344.0	0.0	344.0	0.0	0.0	0.0	0.0
94	RM	CT Valle de México	114.7	114.7	0.0	114.7	0.0	0.0	0.0	0.0
95	SE	Norte	152.6	152.6	0.0	152.6	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE	705 Capacitores	68.9	68.9	0.0	68.9	0.0	0.0	0.0	0.0
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	887.5	887.5	0.0	887.5	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
100	SLT	701 Occidente-Centro	1,576.7	1,576.7	0.0	1,576.7	0.0	0.0	0.0	0.0
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	552.2	552.2	0.0	552.2	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
102	SLT	703 Noreste-Norte	382.0	382.0	0.0	382.0	0.0	0.0	0.0	0.0
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	132.5	132.5	0.0	132.5	0.0	0.0	0.0	0.0
104	SLT	706 Sistemas Norte	3,688.9	3,688.9	0.0	3,688.9	196.2	5.3	0.0	196.2
105	SLT	709 Sistemas Sur	2,009.2	2,009.2	0.0	2,009.2	0.0	0.0	0.0	0.0
106	CC	Conversión El Encino de TG aCC	1,475.2	1,475.2	0.0	1,475.2	0.0	0.0	0.0	0.0
107	CCI	Baja California Sur II	1,197.9	1,197.9	0.0	1,197.9	0.0	0.0	0.0	0.0
108	LT	807 Durango I	678.5	678.5	0.0	678.5	0.0	0.0	0.0	0.0
110	RM	CCC Tula	104.0	104.0	0.0	104.0	0.0	0.0	0.0	0.0
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	623.3	623.3	0.0	623.3	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	271.1	271.1	0.0	271.1	0.0	0.0	0.0	0.0
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	709.9	709.9	0.0	709.9	0.0	0.0	0.0	0.0
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	605.0	605.0	0.0	605.0	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 <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 – junio 2021**

(Millones de pesos a precios de 2021) <sup>\*/</sup>

Nombre del Proyecto	Costo total estimado				Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2020	PEF 2021	Variación %	Monto		%	Proyectos adjudicados y/o en construcción (7)	Proyectos en operación (8)	
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)		(5=7+8)			(6=5/2)
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	875.3	875.3	0.0	875.3	0.0	0.0	0.0
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	408.4	408.4	0.0	408.4	(0.0)	(0.0)	0.0
122	SE	811 Noroeste	214.0	214.0	0.0	214.0	(0.0)	(0.0)	0.0
123	SE	812 Golfo Norte	104.9	104.9	0.0	104.9	(0.0)	(0.0)	0.0
124	SE	813 División Bajío	1,065.4	1,065.4	0.0	1,065.4	(0.0)	(0.0)	0.0
126	SLT	801 Altiplano	1,673.0	1,673.0	0.0	1,673.0	(0.0)	(0.0)	0.0
127	SLT	802 Tamaulipas	1,411.1	1,411.1	0.0	1,411.1	(0.0)	(0.0)	0.0
128	SLT	803 NOINE	1,315.9	1,315.9	0.0	1,315.9	(0.0)	(0.0)	0.0
130	SLT	806 Bajío	1,816.8	1,816.8	0.0	1,816.8	50.9	2.8	0.0
132	CE	La Venta II	2,161.8	2,161.8	0.0	2,161.8	144.1	6.7	0.0
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	134.7	134.7	0.0	134.7	(0.0)	(0.0)	0.0
138	SE	911 Noreste	177.4	177.4	0.0	177.4	(0.0)	(0.0)	0.0
139	SE	912 División Oriente	237.1	237.1	0.0	237.1	0.0	0.0	0.0
140	SE	914 División Centro Sur	259.0	259.0	0.0	259.0	53.6	20.7	0.0
141	SE	915 Occidental	230.2	230.2	0.0	230.2	0.0	0.0	0.0
142	SLT	901 Pacífico	825.5	825.5	0.0	825.5	(0.0)	(0.0)	0.0
143	SLT	902 Istmo	1,594.9	1,594.9	0.0	1,594.9	(0.0)	(0.0)	0.0
144	SLT	903 Cabo - Norte	1,095.2	1,095.2	0.0	1,095.2	(0.0)	(0.0)	0.0
146	CH	La Yesca	24,753.4	24,753.4	0.0	24,753.4	15,878.8	64.1	0.0
147	CCC	Baja California	3,451.6	3,451.6	0.0	3,451.6	0.0	0.0	0.0
148	RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Sur	547.0	547.0	0.0	547.0	0.0	0.0	0.0
149	RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Centro	886.6	886.6	0.0	886.6	0.0	0.0	0.0
150	RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Norte	938.8	938.8	0.0	938.8	4.5	0.5	0.0
151	SE	1006 Central----Sur	307.0	307.0	0.0	307.0	23.9	7.8	0.0
152	SE	1005 Noroeste	1,201.8	1,201.8	0.0	1,201.8	95.4	7.9	0.0
156	RM	Infiernillo	334.6	334.6	0.0	334.6	3.7	1.1	0.0
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	3,013.3	3,013.3	0.0	3,013.3	69.0	2.3	0.0
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	261.1	261.1	0.0	261.1	0.0	0.0	0.0
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	89.0	89.0	0.0	89.0	0.0	0.0	0.0
160	RM	CCC Samalayuca II	21.5	21.5	0.0	21.5	0.0	0.0	0.0
161	RM	CCC El Sauz	83.7	83.7	0.0	83.7	(0.0)	(0.0)	0.0
162	RM	CCC Huinala II	37.5	37.5	0.0	37.5	0.0	0.0	0.0
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	309.8	309.8	0.0	309.8	0.0	0.0	0.0
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	773.1	773.1	0.0	773.1	24.6	3.2	0.0
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	115.4	115.4	0.0	115.4	(0.0)	(0.0)	0.0
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,201.3	1,201.3	0.0	1,201.3	19.9	1.7	0.0
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,854.6	2,854.6	0.0	2,854.6	666.1	23.3	0.0
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	648.8	648.8	0.0	648.8	(0.0)	(0.0)	0.0
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,581.6	1,581.6	0.0	1,581.6	328.7	20.8	0.0
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	11,307.4	11,307.4	0.0	9,301.3	6,755.3	59.7	0.0
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	712.6	712.6	0.0	712.6	74.5	10.5	0.0
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	24.5	24.5	0.0	24.5	1.1	4.7	0.0
181	RM	CN Laguna Verde	12,764.0	12,764.0	0.0	12,764.0	4,452.7	34.9	0.0
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	632.7	632.7	0.0	632.7	(0.0)	(0.0)	0.0
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	114.0	114.0	0.0	114.0	0.0	0.0	0.0
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	459.4	459.4	0.0	459.4	35.0	7.6	0.0
188	SE	1116 Transformación del Noreste	5,571.3	4,838.6	-13.2	4,014.9	1,162.7	24.0	979.8
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	317.7	317.7	0.0	317.7	60.0	18.9	0.0
190	SE	1120 Noroeste	975.9	975.9	0.0	975.9	182.3	18.7	0.0
191	SE	1121 Baja California	108.4	108.4	0.0	108.4	13.8	12.7	0.0

**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 – junio 2021**

 (Millones de pesos a precios de 2021) <sup>\*./</sup>

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2020	PEF 2021	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2021	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)	
192	SE	1122 Golfo Norte	765.5	765.5	0.0	765.5	74.8	9.8	0.0	74.8
193	SE	1123 Norte	75.4	75.4	0.0	75.4	0.0	0.0	0.0	0.0
194	SE	1124 Bajío Centro	776.5	776.5	0.0	776.5	39.6	5.1	0.0	39.6
195	SE	1125 Distribución	1,915.9	1,915.9	0.0	1,915.9	165.7	8.6	0.0	165.7
197	SE	1127 Sureste	315.2	315.2	0.0	315.2	32.9	10.4	0.0	32.9
198	SE	1128 Centro Sur	397.6	397.6	0.0	397.6	70.3	17.7	0.0	70.3
199	SE	1129 Compensación redes	306.9	306.9	0.0	306.9	34.6	11.3	0.0	34.6
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,382.1	1,382.1	0.0	1,382.1	224.3	16.2	0.0	224.3
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,751.2	1,751.2	0.0	1,751.2	495.1	28.3	0.0	495.1
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,595.5	2,595.5	0.0	2,595.5	471.6	18.2	0.0	471.6
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	730.1	730.1	0.0	730.1	62.8	8.6	0.0	62.8
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,108.6	2,108.6	0.0	2,108.6	40.1	1.9	0.0	40.1
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,307.1	2,307.1	0.0	2,307.1	67.3	2.9	0.0	67.3
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	834.4	834.4	0.0	834.4	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
207	SE	1213 COMPENSACION DE REDES	949.3	949.3	0.0	949.3	38.9	4.1	0.0	38.9
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	186.0	186.0	0.0	186.0	43.4	23.3	0.0	43.4
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	2,633.6	2,633.6	0.0	1,046.9	1,046.9	39.8	784.8	262.1
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,737.0	2,737.0	0.0	2,737.0	103.3	3.8	0.0	103.3
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,611.6	3,611.6	0.0	3,611.6	250.2	6.9	0.0	250.2
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	679.0	679.0	0.0	726.8	0.0	0.0	0.0	0.0
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	1,202.9	1,202.9	0.0	1,202.9	549.5	45.7	0.0	549.5
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	4,773.9	4,773.9	0.0	2,191.1	2,191.1	45.9	1,916.9	274.3
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,229.9	1,229.9	0.0	1,229.9	323.6	26.3	0.0	323.6
216	RM	CCC Poza Rica	2,981.5	2,981.5	0.0	2,981.5	1,383.4	46.4	0.0	1,383.4
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	3,141.6	3,141.6	0.0	3,141.6	1,399.1	44.5	0.0	1,399.1
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	775.6	775.6	0.0	775.6	8.9	1.1	0.0	8.9
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	842.4	842.4	0.0	842.4	196.7	23.4	0.0	196.7
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	20,778.3	20,778.3	0.0	20,778.3	6,384.5	30.7	0.0	6,384.5
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	85.8	85.8	0.0	85.8	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	24.5	24.5	0.0	24.5	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
226	CCI	CI Guerrero Negro III	500.8	500.8	0.0	500.8	250.4	50.0	0.0	250.4
227	CG	Los Humeros II	2,100.3	2,100.3	0.0	2,100.3	221.1	10.5	0.0	221.1
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	386.2	386.2	0.0	386.2	41.1	10.6	0.0	41.1
229	CT	TG Baja California II	2,056.8	2,056.8	0.0	2,056.8	541.7	26.3	0.0	541.7
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	127.1	127.1	0.0	127.1	11.9	9.3	0.0	11.9
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	169.8	169.8	0.0	169.8	15.9	9.3	0.0	15.9
234	SLT	1302 Transformación del Noreste	709.0	709.0	0.0	709.0	619.9	87.4	0.0	619.9
235	CCI	Baja California Sur IV	1,937.9	1,937.9	0.0	1,937.9	908.3	46.9	0.0	908.3
236	CCI	Baja California Sur III	1,819.9	1,819.9	0.0	1,819.9	182.0	10.0	0.0	182.0
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	228.4	228.4	0.0	228.4	109.5	48.0	0.0	109.5

**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 – junio 2021**

(Millones de pesos a precios de 2021) <sup>\*/</sup>

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2020	PEF 2021	Variación %		Monto	% Respeto PEF 2021	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)	
242	SE	1323 DISTRIBUCION SUR	480.3	480.3	0.0	480.3	175.1	36.5	0.0	175.1
243	SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	1,685.3	1,685.3	0.0	1,685.3	658.1	39.0	0.0	658.1
244	SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	1,353.6	1,353.6	0.0	1,353.6	362.5	26.8	0.0	362.5
245	SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,849.2	1,849.2	0.0	793.0	793.0	42.9	611.6	181.4
247	SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	375.2	375.2	0.0	375.2	82.9	22.1	0.0	82.9
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,230.1	1,230.1	0.0	1,230.1	169.6	13.8	0.0	169.6
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	1,136.5	1,136.5	0.0	879.2	364.9	32.1	0.0	364.9
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	887.4	887.4	0.0	887.4	63.7	7.2	0.0	63.7
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	508.1	508.1	0.0	508.1	224.7	44.2	0.0	224.7
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	156.8	156.8	0.0	156.8	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	653.3	653.3	0.0	653.3	317.8	48.6	0.0	317.8
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	8,528.2	8,528.2	0.0	7,525.0	7,525.0	88.2	7,525.0	0.0
259	SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	663.3	663.3	0.0	663.3	409.0	61.7	0.0	409.0
260	SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	207.8	207.8	0.0	207.8	178.1	85.7	0.0	178.1
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	10,005.5	10,005.5	0.0	7,463.6	3,303.1	33.0	0.0	3,303.1
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	745.2	745.2	0.0	745.2	195.6	26.2	0.0	195.6
264	CC	Centro	14,576.8	14,576.8	0.0	11,972.7	8,521.9	58.5	0.0	8,521.9
266	SLT	1603 Subestación Lago	3,520.4	3,520.4	0.0	1,806.0	1,806.0	51.3	1,292.6	513.4
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	472.3	472.3	0.0	472.3	173.7	36.8	0.0	173.7
268	CCI	Guerrero Negro IV	408.6	408.6	0.0	408.5	408.5	100.0	408.5	0.0
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	57.1	57.1	0.0	57.1	21.0	36.8	0.0	21.0
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	2,043.6	2,043.6	0.0	768.3	768.3	37.6	140.8	627.5
274	SE	1620 Distribución Valle de México	5,752.7	4,268.1	-25.8	1,988.0	1,988.0	46.6	962.3	1,025.7
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	1,382.2	1,382.2	0.0	1,382.2	509.2	36.8	0.0	509.2
278	RM	CT José López Portillo	4,801.9	4,801.9	0.0	4,237.8	4,237.8	88.3	529.7	3,708.1
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	2,012.0	2,012.5	0.0	385.1	385.1	19.1	34.7	350.4
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	1,862.4	1,862.4	0.0	1,709.0	1,554.2	83.5	178.8	1,375.3
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	1,188.2	1,188.2	0.0	316.2	316.2	26.6	44.6	271.6
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	411.6	411.6	0.0	411.6	329.3	80.0	0.0	329.3
284	CG	Los Humeros III	2,572.7	2,572.7	0.0	851.3	492.9	19.2	0.0	492.9
286	CCI	Baja California Sur V	2,116.9	2,116.9	0.0	2,116.9	1,058.5	50.0	0.0	1,058.5
288	SLT	1722 Distribución Sur	918.8	498.5	-45.8	498.5	353.0	70.8	0.0	353.0
289	CH	Chicoasén II	8,820.5	8,820.5	0.0	7,652.2	7,652.2	86.8	7,652.2	0.0
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	1,214.4	1,214.4	0.0	1,214.4	852.6	70.2	0.0	852.6
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,389.3	1,389.3	0.0	1,389.3	511.8	36.8	0.0	511.8
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noline	1,035.1	1,035.1	0.0	1,035.1	354.3	34.2	0.0	354.3
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalia	397.2	397.2	0.0	397.2	150.7	37.9	0.0	150.7
296	CC	Empalme I	14,619.8	14,352.5	-1.8	9,610.3	8,107.9	56.5	0.0	8,107.9
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2,849.0	2,849.0	0.0	1,875.3	1,636.2	57.4	0.0	1,636.2
298	CC	Valle de México II	13,837.2	13,837.2	0.0	8,422.3	8,422.3	60.9	8,422.3	0.0
300	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	509.2	509.2	0.0	509.2	407.4	80.0	0.0	407.4
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	4,934.8	3,360.5	-31.9	2,511.6	2,511.6	74.7	2,511.6	0.0
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	159.8	159.8	0.0	159.8	57.7	36.1	0.0	57.7
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	1,401.8	1,401.8	0.0	1,401.8	916.6	65.4	0.0	916.6
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	1,570.2	1,570.2	0.0	1,570.2	1,113.8	70.9	0.0	1,113.8



**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 – junio 2021**

 (Millones de pesos a precios de 2021) <sup>\*./</sup>

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2020	PEF 2021	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2021	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)	
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	1,026.8	1,026.8	0.0	1,026.8	495.2	48.2	0.0	495.2
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	960.8	960.8	0.0	960.8	828.3	86.2	0.0	828.3
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	2,317.4	2,317.4	0.0	647.6	647.6	27.9	48.3	599.3
311	RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	6,999.4	6,999.4	0.0	6,380.4	6,380.4	91.2	505.7	5,874.8
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	524.2	524.2	0.0	524.2	416.6	79.5	0.0	416.6
313	CC	Empalme II	14,362.3	14,362.3	0.0	7,913.2	7,649.5	53.3	0.0	7,649.5
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	1,896.2	1,896.2	0.0	1,896.2	1,690.7	89.2	0.0	1,690.7
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	353.8	353.8	0.0	353.8	255.9	72.3	0.0	255.9
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,329.3	1,329.3	0.0	1,329.3	896.8	67.5	0.0	896.8
318	SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	297.9	297.9	0.0	297.9	143.7	48.2	0.0	143.7
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	892.2	892.2	0.0	892.2	490.7	55.0	0.0	490.7
320	LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,199.3	1,199.3	0.0	1,199.3	872.8	72.8	0.0	872.8
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,163.1	1,163.1	0.0	603.3	603.3	51.9	106.1	497.3
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	8,766.0	8,766.0	0.0	8,766.0	7,113.7	81.2	0.0	7,113.7
327	CG	Los Azufres III Fase II	1,248.7	1,248.7	0.0	1,015.6	1,015.6	81.3	0.0	1,015.6
328	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	89.8	89.8	0.0	89.8	80.7	89.9	0.0	80.7
336	SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	2,546.5	1,264.2	-50.4	1,264.2	1,098.4	86.9	0.0	1,098.4
337	SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	2,878.3	2,878.3	0.0	1,495.1	1,495.1	51.9	191.8	1,303.3
338	SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	3,298.9	3,298.9	0.0	851.7	851.7	25.8	272.8	578.8
339	SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	10,824.9	10,824.9	0.0	10,824.9	9,193.4	84.9	0.0	9,193.4
348	SE	2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	218.9	218.9	0.0	114.3	114.3	52.2	0.0	114.3
349	SLT	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,643.7	1,643.7	0.0	118.4	118.4	7.2	11.8	106.5
350	SLT	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,598.5	2,598.5	0.0	1,469.7	1,469.7	56.6	149.2	1,320.6
<b>Inversión condicionada</b>			<b>266,870.0</b>	<b>266,870.0</b>	<b>0.0</b>	<b>215,851.1</b>	<b>215,851.1</b>	<b>80.9</b>	<b>7,423.6</b>	<b>208,427.5</b>
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	7,139.3	7,139.3	0.0	7,139.3	7,139.3	100.0	0.0	7,139.3
2	CC	Altamira II	5,105.9	5,105.9	0.0	5,105.9	5,105.9	100.0	0.0	5,105.9
3	CC	Bajío	7,271.4	7,271.4	0.0	7,271.4	7,271.4	100.0	0.0	7,271.4
4	CC	Campeche	2,964.9	2,964.9	0.0	2,964.9	2,964.9	100.0	0.0	2,964.9
5	CC	Hermosillo	3,469.3	3,469.3	0.0	3,469.3	3,469.3	100.0	0.0	3,469.3
6	CT	Mérida III	4,044.2	4,044.2	0.0	4,044.2	4,044.2	100.0	0.0	4,044.2
7	CC	Monterrey III	5,124.1	5,124.1	0.0	5,124.1	5,124.1	100.0	0.0	5,124.1
8	CC	Naco - Nogales	3,198.5	3,198.5	0.0	3,198.5	3,198.5	100.0	0.0	3,198.5
9	CC	Río Bravo II	4,712.1	4,712.1	0.0	4,712.1	4,712.1	100.0	0.0	4,712.1
10	CC	Mexicali	7,032.9	7,032.9	0.0	7,032.9	7,032.9	100.0	0.0	7,032.9
11	CC	Saltillo	3,387.4	3,387.4	0.0	3,387.4	3,387.4	100.0	0.0	3,387.4
12	CC	Tuxpan II	6,015.1	6,015.1	0.0	6,015.1	6,015.1	100.0	0.0	6,015.1
13	TRN	Gasoducto Cd. Pemex - Valladolid	6,001.3	6,001.3	0.0	6,001.3	6,001.3	100.0	0.0	6,001.3
15	CC	Altamira III y IV	10,682.4	10,682.4	0.0	10,682.4	10,682.4	100.0	0.0	10,682.4
16	CC	Chihuahua III	3,365.1	3,365.1	0.0	3,365.1	3,365.1	100.0	0.0	3,365.1
17	CC	La Laguna II	6,720.1	6,720.1	0.0	6,720.1	6,720.1	100.0	0.0	6,720.1
18	CC	Río Bravo III	5,285.5	5,285.5	0.0	5,285.5	5,285.5	100.0	0.0	5,285.5
19	CC	Tuxpan III y IV	11,493.6	11,493.6	0.0	11,493.6	11,493.6	100.0	0.0	11,493.6
20	CC	Altamira V	11,318.1	11,318.1	0.0	11,318.1	11,318.1	100.0	0.0	11,318.1
21	CC	Tamazunchale	9,565.5	9,565.5	0.0	9,565.5	9,565.5	100.0	0.0	9,565.5

**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 – junio 2021

(Millones de pesos a precios de 2021) <sup>\*./</sup>

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2020	PEF 2021	Variación %		Monto	% Respeto PEF 2021	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)
24 CC Río Bravo IV	5,294.4	5,294.4	0.0	5,294.4	5,294.4	100.0	0.0	5,294.4
25 CC Tuxpan V	5,840.9	5,840.9	0.0	5,840.9	5,840.9	100.0	0.0	5,840.9
26 CC Valladolid III	5,262.4	5,262.4	0.0	5,262.4	5,262.4	100.0	0.0	5,262.4
28 CCC Norte II	9,315.9	9,315.9	0.0	9,315.9	9,315.9	100.0	0.0	9,315.9
29 CCC Norte	9,536.7	9,536.7	0.0	9,536.7	9,536.7	100.0	0.0	9,536.7
31 CE La Venta III	3,170.7	3,170.7	0.0	3,170.7	3,170.7	100.0	0.0	3,170.7
33 CE Oaxaca I	3,201.3	3,201.3	0.0	3,201.3	3,201.3	100.0	0.0	3,201.3
34 CE Oaxaca II, CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	9,966.7	9,966.7	0.0	9,966.7	9,966.7	100.0	0.0	9,966.7
36 CC Baja California III	5,220.5	5,220.5	0.0	5,220.5	5,220.5	100.0	0.0	5,220.5
38 CC Norte III (Juárez)	20,373.6	20,373.6	0.0	11,136.4	11,136.4	54.7	0.0	11,136.4
40 CE Sureste I	11,146.0	11,146.0	0.0	3,120.1	3,120.1	28.0	0.0	3,120.1
42 CC Noroeste	12,983.0	12,983.0	0.0	6,623.9	6,623.9	51.0	0.0	6,623.9
43 CC Noreste	29,168.3	29,168.3	0.0	6,841.0	6,841.0	23.5	0.0	6,841.0
45 CC Topolobampo III	12,493.0	12,493.0	0.0	7,423.6	7,423.6	59.4	7,423.6	0.0

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

\*./ El tipo de cambio utilizado es de 19.8027 correspondiente al mes de junio de 2021.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA P/J**  
**Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento**  
**Comisión Federal de Electricidad**  
**Enero – junio 2021**  
 (Millones de pesos a precios de 2021) <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
<b>Total Inversión Directa</b>	<b>1,725,480.8</b>	<b>1,725,480.8</b>	<b>1,725,480.8</b>					
<b>Autorizados en 1997</b>	<b>74,629.1</b>	<b>74,629.1</b>	<b>74,629.1</b>					
1 CG Cerro Prieto IV	3,346.6	3,346.6	3,346.6	25-jul-00	25-jul-00	04-may-15	14	9
2 CC Chihuahua	14,658.7	14,658.7	14,658.7	08-may-01	08-may-01	31-mar-16	14	3
3 CCI Guerrero Negro II	711.9	711.9	711.9	03-abr-04	03-abr-04	21-may-14	9	6
4 CC Monterrey II	8,913.4	8,913.4	8,913.4	17-sep-00	17-sep-00	17-nov-14	5	0
5 CD Puerto San Carlos II	1,207.3	1,207.3	1,207.3	23-dic-01	23-dic-01	01-dic-11	9	5
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	8,928.6	8,928.6	8,928.6	04-jul-01	04-jul-01	31-may-16	14	6
7 CT Samalayuca II	7,871.8	7,871.8	7,871.8	08-ene-99	08-ene-99	15-feb-19	19	9
9 LT 211 Cable Submarino	5,169.2	5,169.2	5,169.2	31-jul-99	30-sep-99	15-jul-09	9	9
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	5,406.3	5,406.3	5,406.3	19-nov-99	04-ago-00	15-jul-15	15	0
11 LT 216 y 217 Noroeste	3,531.7	3,531.7	3,531.7	03-jun-99	15-jun-00	15-oct-09	10	0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,743.7	3,743.7	3,743.7	07-jul-99	10-ago-00	15-ene-14	14	3
13 SE 218 Noroeste	3,874.2	3,874.2	3,874.2	30-jun-99	30-jun-99	15-abr-15	15	3
14 SE 219 Sureste-Peninsular	2,477.6	2,477.6	2,477.6	30-ago-99	30-ago-99	15-jul-09	9	9
15 SE 220 Oriental-Centro	2,045.0	2,045.0	2,045.0	14-may-99	30-jun-00	15-oct-09	10	0
16 SE 221 Occidental	2,743.1	2,743.1	2,743.1	30-sep-99	30-sep-99	15-jul-14	14	9
<b>Autorizados en 1998</b>	<b>10,061.0</b>	<b>10,061.0</b>	<b>10,061.0</b>					
17 LT 301 Centro	1,396.0	1,396.0	1,396.0	03-jul-01	30-ago-02	30-sep-11	9	11
18 LT 302 Sureste	1,299.1	1,299.1	1,299.1	03-ago-01	22-may-02	31-dic-11	9	11
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	1,123.0	1,123.0	1,123.0	02-ago-01	24-oct-01	15-jul-11	9	9
20 LT 304 Noroeste	1,065.1	1,065.1	1,065.1	11-may-01	31-jul-01	30-sep-11	10	4
21 SE 305 Centro-Oriente	1,598.1	1,598.1	1,598.1	03-jul-01	31-ago-01	31-ago-11	10	1
22 SE 306 Sureste	1,258.9	1,258.9	1,258.9	31-ago-01	05-nov-01	15-jul-11	9	11
23 SE 307 Noreste	844.8	844.8	844.8	18-abr-01	18-abr-01	30-sep-11	9	11
24 SE 308 Noroeste	1,475.8	1,475.8	1,475.8	11-may-01	27-feb-02	31-dic-11	10	2
<b>Autorizados en 1999</b>	<b>69,441.2</b>	<b>69,441.2</b>	<b>69,441.2</b>					
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	6,366.1	6,366.1	6,366.1	21-nov-02	21-jul-03	09-jul-18	15	6
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	25,774.9	25,774.9	25,774.9	28-ene-05	28-ene-05	29-ago-18	13	9
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	7,588.7	7,588.7	7,588.7	02-ago-01	30-ago-03	28-jun-18	16	8
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	10,489.1	10,489.1	10,489.1	24-oct-01	14-mar-04	09-jul-18	16	3
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,633.0	1,633.0	1,633.0	21-oct-02	28-abr-03	01-abr-13	10	6
30 LT 411 Sistema Nacional	3,637.1	3,637.1	3,637.1	16-ago-02	22-dic-03	09-jul-18	15	9
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	2,624.4	2,624.4	2,624.4	06-nov-03	06-nov-03	29-ago-18	14	9
32 SE 401 Occidental - Central	1,486.6	1,486.6	1,486.6	19-nov-02	19-nov-02	19-dic-12	10	0
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,869.6	1,869.6	1,869.6	13-dic-02	15-jun-05	06-mar-15	11	9
34 SE 403 Noreste	599.2	599.2	599.2	20-feb-02	12-nov-02	13-nov-12	10	9
35 SE 404 Noroeste-Norte	1,326.2	1,326.2	1,326.2	10-may-02	11-jul-02	15-jul-11	9	2
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	1,984.1	1,984.1	1,984.1	21-abr-03	01-sep-03	17-sep-13	9	11
37 SE 410 Sistema Nacional	4,062.3	4,062.3	4,062.3	21-ago-02	13-dic-02	22-oct-12	10	0
<b>Autorizados en 2000</b>	<b>42,588.1</b>	<b>42,588.1</b>	<b>42,588.1</b>					
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	17,399.1	17,399.1	17,399.1	30-nov-03	30-nov-03	29-ago-18	14	4
39 LT 414 Norte-Occidental	2,001.2	2,001.2	2,001.2	23-jun-03	18-ago-03	28-jun-18	14	8
40 LT 502 Oriental - Norte	744.1	744.1	744.1	01-ago-04	14-ene-05	29-jun-15	10	10
41 LT 506 Saltillo-Cañada	7,748.0	7,748.0	7,748.0	11-dic-03	11-dic-03	09-jul-18	14	3
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	5,531.8	5,531.8	5,531.8	29-ago-06	31-ene-07	29-ago-18	11	5
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	3,971.8	3,971.8	3,971.8	10-oct-03	14-may-04	29-ago-18	14	8
44 SE 412 Compensación Norte	676.9	676.9	676.9	09-may-03	09-may-03	28-may-13	9	6
45 SE 413 Noroeste - Occidental	2,092.4	2,092.4	2,092.4	09-ene-04	01-sep-04	29-ago-18	13	11
46 SE 503 Oriental	615.5	615.5	615.5	02-abr-04	01-may-03	28-may-13	8	7
47 SE 504 Norte - Occidental	1,807.4	1,807.4	1,807.4	05-mar-03	01-oct-03	31-ene-14	10	3
<b>Autorizados en 2001</b>	<b>21,515.0</b>	<b>21,515.0</b>	<b>21,515.0</b>					
48 CCI Baja California Sur I	1,076.0	1,076.0	1,076.0	29-jul-05	29-jul-05	29-ago-18	13	0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,854.1	2,854.1	2,854.1	13-jul-05	13-jul-05	28-jun-18	12	9
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	2,000.1	2,000.1	2,000.1	15-oct-04	31-mar-08	29-ago-18	13	8
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	2,262.9	2,262.9	2,262.9	19-jul-04	16-dic-08	30-sep-16	11	8
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	941.7	941.7	941.7	01-ago-04	06-dic-04	29-ago-18	13	5
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	590.6	590.6	590.6	01-ene-05	01-jun-05	13-sep-16	11	6

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – junio 2021

(Millones de pesos a precios de 2021) <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
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	651.4	651.4	651.4	19-oct-04	01-mar-06	19-abr-16	11	6
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	177.6	177.6	177.6	09-feb-04	09-feb-04	05-mar-14	10	1
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	423.5	423.5	423.5	01-sep-08	17-ago-08	11-ene-18	9	0
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	3,255.6	3,255.6	3,255.6	20-feb-04	20-feb-04	29-ago-18	14	4
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	983.4	983.4	983.4	25-oct-05	16-abr-07	13-sep-16	10	6
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	6,298.1	6,298.1	6,298.1	25-jun-04	01-dic-08	30-sep-16	10	9
<b>Autorizados en 2002</b>			<b>101,571.7</b>	<b>101,571.7</b>	<b>101,571.7</b>					
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	8,205.7	8,205.7	8,205.7	03-sep-05	03-sep-05	28-jun-18	12	3
62	CCC	Pacífico	26,523.0	26,523.0	26,523.0	21-mar-10	21-mar-10	15-jun-22	11	10
63	CH	El Cajón	5,410.9	5,410.9	5,410.9	28-feb-07	31-ago-07	15-dic-36	29	7
64	LT	Líneas Centro	198.0	198.0	198.0	24-jul-06	03-jul-06	15-ene-16	9	10
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	913.1	913.1	913.1	07-jul-06	17-ago-06	29-ago-18	12	1
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	5,760.1	5,760.1	5,760.1	11-jul-05	28-feb-07	29-ago-18	12	11
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	2,170.6	2,170.6	2,170.6	28-oct-04	28-oct-04	17-sep-14	9	5
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	2,525.7	2,525.7	2,525.7	14-jul-09	29-nov-12	17-abr-26	16	6
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	1,594.4	1,594.4	1,594.4	14-may-04	14-may-04	21-may-14	10	0
70	LT	Riviera Maya	1,392.0	1,392.0	1,392.0	29-dic-04	29-dic-04	09-jul-18	13	4
71	PRR	Presa Reguladora Amata	1,814.9	1,814.9	1,814.9	14-ago-05	14-ago-05	06-mar-15	9	2
72	RM	Adolfo López Mateos	1,824.2	1,824.2	1,824.2	04-jun-05	25-oct-05	06-mar-15	9	9
73	RM	Altamira	3,609.9	3,609.9	3,609.9	08-ene-10	08-ene-10	26-jul-19	9	5
74	RM	Botello	301.6	301.6	301.6	15-abr-05	15-abr-05	29-ago-18	12	8
75	RM	Carbón II	2,590.6	2,590.6	2,590.6	30-oct-04	21-feb-05	29-ago-18	13	10
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	837.7	837.7	837.7	01-sep-05	28-dic-05	15-ene-16	9	4
77	RM	Dos Bocas	2,771.7	2,771.7	2,771.7	07-abr-05	07-abr-05	29-ago-18	12	8
78	RM	Emilio Portes Gil	217.4	217.4	217.4	11-abr-04	11-abr-04	21-may-14	10	1
79	RM	Francisco Pérez Ríos	5,606.5	5,606.5	5,606.5	20-may-08	09-jul-07	29-ago-18	10	3
80	RM	Gomez Palacio	1,940.7	1,940.7	1,940.7	15-ago-05	09-nov-06	15-abr-16	10	8
82	RM	Huinalá	197.1	197.1	197.1	03-nov-05	03-nov-05	06-mar-15	9	0
83	RM	Ixtaczoquitlán	59.9	59.9	59.9	25-ago-05	25-ago-05	29-ago-18	12	8
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	1,454.6	1,454.6	1,454.6	01-feb-07	01-feb-07	15-abr-16	9	1
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	2,991.0	2,991.0	2,991.0	16-may-05	17-dic-05	06-mar-15	9	6
90	RM	CT Puerto Libertad	598.9	598.9	598.9	15-jul-05	15-jul-05	06-mar-15	9	7
91	RM	Punta Prieta	905.5	905.5	905.5	25-may-06	04-jun-06	29-ago-18	12	1
92	RM	Salamanca	1,494.4	1,494.4	1,494.4	07-jun-05	14-dic-05	15-ene-16	10	4
93	RM	Tuxpango	1,488.8	1,488.8	1,488.8	26-oct-05	26-oct-05	29-ago-18	12	9
94	RM	CT Valle de México	657.2	657.2	657.2	27-feb-05	27-feb-05	30-jun-15	10	3
95	SE	Norte	269.6	269.6	269.6	03-oct-05	03-oct-05	06-mar-15	9	0
98	SE	705 Capacitores	172.6	172.6	172.6	21-jul-05	31-jul-05	06-mar-15	9	7
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	1,199.0	1,199.0	1,199.0	09-jun-05	29-jul-05	28-jun-18	13	0
100	SLT	701 Occidente-Centro	1,980.9	1,980.9	1,980.9	21-sep-06	21-abr-08	29-ago-18	11	10
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	1,453.0	1,453.0	1,453.0	30-abr-06	25-may-09	17-abr-19	12	6
102	SLT	703 Noreste-Norte	809.6	809.6	809.6	16-ago-06	09-dic-06	13-sep-16	9	11
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	380.8	380.8	380.8	30-ago-05	29-ago-05	06-mar-15	9	5
104	SLT	706 Sistemas Norte	6,688.6	6,688.6	6,688.6	29-jul-05	16-feb-17	29-sep-36	31	0
105	SLT	709 Sistemas Sur	2,561.7	2,561.7	2,561.7	09-nov-05	25-ene-06	28-jun-18	12	3
<b>Autorizados en 2003</b>			<b>41,017.3</b>	<b>41,017.3</b>	<b>41,017.3</b>					
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	10,134.0	10,134.0	10,134.0	01-dic-06	01-dic-06	29-ago-18	11	5
107	CCI	Baja California Sur II	634.6	634.6	634.6	10-jun-07	10-jun-07	29-ago-18	10	10
108	LT	807 Durango I	587.1	587.1	587.1	06-feb-06	07-abr-06	15-ene-16	9	10
110	RM	CCC Tula	513.5	513.5	513.5	07-abr-07	11-jun-07	15-abr-16	9	0
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	1,406.6	1,406.6	1,406.6	15-ago-09	24-ago-09	26-jul-19	9	5
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	2,360.4	2,360.4	2,360.4	26-sep-05	31-dic-10	29-ago-18	12	8
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,615.7	1,615.7	1,615.7	02-oct-07	02-oct-07	26-may-17	9	7
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	1,954.2	1,954.2	1,954.2	10-may-06	10-may-06	28-jun-18	11	11

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

 (Millones de pesos a precios de 2021) <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
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	5,382.1	5,382.1	5,382.1	09-ene-07	03-dic-07	10-nov-17	10	7
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	1,687.0	1,687.0	1,687.0	03-may-07	24-jul-07	26-may-17	9	7
122	SE	811 Noroeste	333.1	333.1	333.1	05-may-06	07-jul-06	15-ene-16	9	6
123	SE	812 Golfo Norte	122.8	122.8	122.8	17-ago-06	10-nov-06	15-abr-16	9	6
124	SE	813 División Bajío	2,240.4	2,240.4	2,240.4	24-jul-06	26-dic-06	11-ene-18	11	3
126	SLT	801 Altiplano	3,727.7	3,727.7	3,727.7	08-sep-06	07-dic-07	29-ago-18	11	10
127	SLT	802 Tamaulipas	3,138.7	3,138.7	3,138.7	12-may-07	16-jul-07	29-ago-18	10	11
128	SLT	803 NOINE	2,853.0	2,853.0	2,853.0	04-oct-06	05-dic-07	10-nov-17	11	1
130	SLT	806 Bajío	2,326.3	2,326.3	2,326.3	30-mar-06	26-oct-10	26-jun-26	19	11
<b>Autorizados en 2004</b>			<b>7,420.6</b>	<b>7,420.6</b>	<b>7,420.6</b>					
132	CE	La Venta II	367.5	367.5	367.5	05-ene-07	05-ene-07	19-ene-22	14	6
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	98.6	98.6	98.6	10-oct-06	24-nov-06	30-sep-16	9	6
138	SE	911 Noreste	790.5	790.5	790.5	12-jul-07	12-jul-07	23-feb-17	9	5
139	SE	912 División Oriente	220.7	220.7	220.7	21-jul-09	15-dic-10	17-abr-19	9	9
140	SE	914 División Centro Sur	585.6	585.6	585.6	02-abr-10	07-jun-10	18-sep-26	16	3
141	SE	915 Occidental	298.1	298.1	298.1	26-mar-08	26-mar-08	11-ene-18	9	8
142	SLT	901 Pacífico	1,450.7	1,450.7	1,450.7	01-abr-08	21-ago-08	28-jun-18	9	11
143	SLT	902 Istmo	1,765.9	1,765.9	1,765.9	08-mar-07	28-sep-07	29-ago-18	11	4
144	SLT	903 Cabo - Norte	1,842.9	1,842.9	1,842.9	25-ago-06	19-abr-07	29-ago-18	11	10
<b>Autorizados en 2005</b>			<b>70,236.3</b>	<b>70,236.3</b>	<b>70,236.3</b>					
146	CH	La Yesca	6,662.3	6,662.3	6,662.3	15-oct-12	25-nov-14	18-ago-42	29	5
147	CCC	Baja California	2,630.3	2,630.3	2,630.3	14-jul-09	14-jul-09	17-abr-19	9	6
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	1,597.4	1,597.4	1,597.4	19-jul-07	19-jul-07	26-jul-19	11	10
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	2,700.3	2,700.3	2,700.3	05-ene-07	04-ene-07	09-jul-18	10	10
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	2,029.3	2,029.3	2,029.3	10-jul-07	28-oct-10	20-nov-26	19	2
151	SE	1006 Central----Sur	3,210.2	3,210.2	3,210.2	13-ene-11	18-ago-12	15-jun-22	10	10
152	SE	1005 Noroeste	2,444.7	2,444.7	2,444.7	02-dic-08	10-ene-11	18-sep-26	17	8
156	RM	Infiernillo	476.6	476.6	476.6	27-feb-09	11-oct-10	10-jul-26	17	0
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	9,523.6	9,523.6	9,523.6	03-dic-09	23-feb-10	27-nov-26	16	9
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	986.4	986.4	986.4	07-dic-06	07-dic-06	30-sep-16	8	9
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	57.2	57.2	57.2	23-ago-07	23-ago-07	15-abr-16	8	6
160	RM	CCC Samalayuca II	314.0	314.0	314.0	18-abr-07	18-abr-07	15-abr-16	8	6
161	RM	CCC El Sauz	552.2	552.2	552.2	16-jul-07	03-oct-07	28-jun-18	10	9
162	RM	CCC Huinalá II	283.5	283.5	283.5	15-may-08	20-jun-08	28-jun-18	9	11
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	532.3	532.3	532.3	21-mar-07	21-mar-07	15-abr-16	9	0
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	6,635.9	6,635.9	6,635.9	15-jul-11	10-jul-13	18-abr-22	10	8
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	1,123.2	1,123.2	1,123.2	29-ene-08	29-ene-08	11-ene-18	9	11
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,143.2	1,143.2	1,143.2	09-nov-07	25-ene-10	27-nov-26	18	9
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	24,011.2	24,011.2	24,011.2	06-ene-10	06-ene-10	13-sep-24	14	5
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	2,206.8	2,206.8	2,206.8	23-jul-07	23-jul-07	26-may-17	9	5
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,115.3	1,115.3	1,115.3	16-dic-11	11-may-12	17-abr-26	13	11
<b>Autorizados en 2006</b>			<b>578,554.4</b>	<b>578,554.4</b>	<b>578,554.4</b>					
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	406,633.4	406,633.4	406,633.4	29-sep-16	18-dic-20	30-dic-36	20	2
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	1,763.5	1,763.5	1,763.5	20-oct-12	10-may-13	15-jun-22	9	6
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	122.4	122.4	122.4	29-abr-10	28-abr-10	27-nov-26	16	5
181	RM	CN Laguna Verde	30,631.7	30,631.7	30,631.7	29-mar-11	09-ago-11	10-ago-29	17	11
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	2,589.7	2,589.7	2,589.7	22-sep-08	19-sep-08	11-ene-18	9	6
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	458.7	458.7	458.7	10-mar-08	06-mar-08	28-jun-18	9	11
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	2,171.3	2,171.3	2,171.3	21-feb-11	20-mar-14	18-abr-22	10	9
188	SE	1116 Transformación del Noreste	18,819.3	18,819.3	18,819.3	02-may-09	30-abr-21	18-may-40	31	0
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	972.6	972.6	972.6	29-mar-11	07-feb-12	13-feb-26	14	7

**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 – junio 2021

(Millones de pesos a precios de 2021) <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		
190	SE	1120 Noroeste	5,716.7	5,716.7	5,716.7	29-dic-10	02-ene-17	29-sep-36	25	4
191	SE	1121 Baja California	994.2	994.2	994.2	09-mar-10	01-ago-11	13-sep-24	14	5
192	SE	1122 Golfo Norte	9,752.4	9,752.4	9,752.4	25-may-10	16-jun-15	11-sep-26	16	3
193	SE	1123 Norte	703.2	703.2	703.2	02-sep-10	02-sep-10	10-jul-20	9	6
194	SE	1124 Bajío Centro	16,412.5	16,412.5	16,412.5	29-mar-11	18-dic-12	17-abr-26	14	9
195	SE	1125 Distribución	7,608.4	7,608.4	7,608.4	25-may-09	29-nov-12	17-abr-26	16	9
197	SE	1127 Sureste	340.9	340.9	340.9	05-nov-10	05-ene-11	20-nov-26	15	11
198	SE	1128 Centro Sur	8,071.5	8,071.5	8,071.5	10-oct-11	23-sep-13	17-abr-26	14	3
199	SE	1129 Compensación redes	742.7	742.7	742.7	05-nov-08	05-jul-10	11-sep-26	17	8
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	7,401.2	7,401.2	7,401.2	16-mar-12	17-feb-14	11-dic-26	14	8
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	16,383.8	16,383.8	16,383.8	06-oct-09	12-jun-14	30-abr-26	16	2
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	19,819.1	19,819.1	19,819.1	24-dic-12	23-sep-15	20-oct-25	12	6
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	1,399.0	1,399.0	1,399.0	18-jul-08	27-nov-09	13-sep-24	16	1
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	14,015.2	14,015.2	14,015.2	26-jul-10	26-nov-10	20-nov-26	15	11
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	5,031.1	5,031.1	5,031.1	14-abr-09	28-sep-10	10-jul-26	17	0
<b>Autorizados en 2007</b>			<b>108,151.3</b>	<b>108,151.3</b>	<b>108,151.3</b>					
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	1,092.3	1,092.3	1,092.3	03-may-09	03-may-09	17-abr-19	9	6
207	SE	1213 COMPENSACIÓN DE REDES	1,810.6	1,810.6	1,810.6	28-jul-09	30-may-11	18-sep-26	16	11
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	687.8	687.8	687.8	27-nov-09	27-nov-09	13-sep-24	14	5
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	2,460.7	2,460.7	2,460.7	20-dic-10	14-mar-25	31-dic-48	37	11
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	3,294.8	3,294.8	3,294.8	15-nov-10	03-ago-11	20-nov-26	15	11
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,153.7	3,153.7	3,153.7	14-jun-10	09-oct-14	31-jul-26	15	11
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	5,503.5	5,503.5	5,503.5	20-oct-10	01-oct-15	30-oct-40	30	0
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	15,485.5	15,485.5	15,485.5	27-sep-10	01-dic-17	12-jul-47	36	7
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	4,747.7	4,747.7	4,747.7	05-ene-11	15-ago-25	15-ago-32	21	1
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	2,160.8	2,160.8	2,160.8	28-jun-10	30-nov-17	12-jul-47	36	11
216	RM	CCC Poza Rica	3,590.6	3,590.6	3,590.6	21-dic-12	30-ago-16	27-abr-26	13	0
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	10,223.1	10,223.1	10,223.1	18-feb-14	07-mar-14	15-abr-32	17	10
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	773.6	773.6	773.6	27-sep-10	23-nov-10	10-jul-26	15	7
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	6,016.8	6,016.8	6,016.8	05-mar-12	05-mar-12	09-oct-26	14	6
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	39,276.7	39,276.7	39,276.7	10-oct-11	01-dic-16	15-abr-32	20	0
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	121.4	121.4	121.4	03-nov-11	05-ene-12	10-jul-20	8	6
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	10.5	10.5	10.5	28-ene-11	28-ene-11	28-ene-21	9	5
226	CCI	CI Guerrero Negro III	321.2	321.2	321.2	30-ago-16	30-ago-16	27-abr-26	9	6
227	CG	Los Humeros II	2,843.2	2,843.2	2,843.2	11-dic-12	27-mar-13	18-abr-22	9	0
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	1,625.4	1,625.4	1,625.4	14-nov-12	30-nov-12	19-abr-23	10	0
229	CT	TG Baja California II	2,951.4	2,951.4	2,951.4	23-ene-14	23-ene-14	11-dic-26	12	8
<b>Autorizados en 2008</b>			<b>48,707.8</b>	<b>48,707.8</b>	<b>48,707.8</b>					
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	384.6	384.6	384.6	13-ago-10	13-ago-10	26-jun-26	15	6
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	144.9	144.9	144.9	12-jul-10	12-jul-10	26-jun-26	15	6
234	SLT	1302 Transmisión y Transformación Norte y Occidente	3,971.3	3,971.3	3,971.3	20-jul-17	30-ago-17	12-jul-47	29	6
235	CCI	Baja California Sur IV	1,947.5	1,947.5	1,947.5	11-jul-14	19-sep-14	30-abr-26	11	6
236	CCI	Baja California Sur III	1,303.6	1,303.6	1,303.6	04-nov-12	04-nov-12	15-jun-22	9	6

**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA P<sup>1</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 – junio 2021**  
 (Millones de pesos a precios de 2021) <sup>1,2</sup>

Nombre del Proyecto <sup>2,3</sup>	Antes de impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones <sup>3,4</sup>	Entrega de obra	Término de obligaciones <sup>4,5</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
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	1,159.9	1,159.9	1,159.9	29-feb-16	20-ene-17	09-dic-26	10	8
242 SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	13,585.7	13,585.7	13,585.7	22-jun-11	26-jun-18	11-mar-48	36	2
243 SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	10,997.5	10,997.5	10,997.5	13-jul-11	26-jul-16	27-abr-26	14	3
244 SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	13,497.8	13,497.8	13,497.8	30-ago-10	26-may-16	23-oct-26	15	9
245 SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	1,715.0	1,715.0	1,715.0	19-sep-11	15-ago-25	23-nov-31	20	1
<b>Autorizados en 2009</b>	<b>34,043.4</b>	<b>34,043.4</b>	<b>34,043.4</b>					
247 SLT 1404 Subestaciones del Oriente	4,051.3	4,051.3	4,051.3	07-may-13	06-jun-14	30-abr-26	12	9
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	4,180.4	4,180.4	4,180.4	29-nov-11	15-oct-12	12-jun-26	14	1
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	4,791.6	4,791.6	4,791.6	02-mar-14	15-dic-21	30-mar-45	31	0
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	1,880.5	1,880.5	1,880.5	06-oct-11	20-ene-12	16-oct-26	14	6
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	1,547.1	1,547.1	1,547.1	17-jul-13	15-nov-16	29-sep-36	22	11
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	105.8	105.8	105.8	26-may-11	26-may-11	10-jul-20	9	0
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	14,166.5	14,166.5	14,166.5	15-feb-13	14-may-18	11-mar-48	34	8
257 CCI Santa Rosalía II	1,067.3	1,067.3	1,067.3	03-ene-23	25-ene-24	27-feb-32	9	0
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	2,252.9	2,252.9	2,252.9	04-abr-16	30-dic-22	31-ene-31	9	0
<b>Autorizados en 2010</b>	<b>48,909.0</b>	<b>48,909.0</b>	<b>48,909.0</b>					
259 SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	29,034.6	29,034.6	29,034.6	04-feb-14	10-jul-18	11-mar-48	33	11
260 SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	7,861.1	7,861.1	7,861.1	20-ago-13	28-nov-17	12-jul-47	33	9
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	12,013.3	12,013.3	12,013.3	27-ene-15	15-dic-21	31-jul-47	32	5
<b>Autorizados en 2011</b>	<b>39,683.8</b>	<b>39,683.8</b>	<b>39,683.8</b>					
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	2,019.7	2,019.7	2,019.7	16-ene-13	02-may-14	18-dic-26	13	8
264 CC Centro	14,382.9	14,382.9	14,382.9	23-sep-17	15-dic-21	15-dic-47	30	2
266 SLT 1603 Subestación Lago	5,563.6	5,563.6	5,563.6	30-ene-19	15-dic-22	11-mar-48	29	0
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	2,510.7	2,510.7	2,510.7	30-sep-14	27-feb-15	31-jul-24	9	5
268 CCI Guerrero Negro IV	154.0	154.0	154.0	03-abr-14	15-dic-21	30-ago-31	10	0
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	145.8	145.8	145.8	12-may-15	12-may-15	31-jul-24	9	0
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	2,502.1	2,502.1	2,502.1	15-jun-15	20-jun-25	31-dic-47	32	5
274 SE 1620 Distribución Valle de México	6,834.6	6,834.6	6,834.6	27-nov-13	15-ago-25	30-sep-49	35	9
275 CG Los Azufres III (Fase I)	5,570.5	5,570.5	5,570.5	26-feb-15	26-feb-15	31-jul-24	9	0
<b>Autorizados en 2012</b>	<b>39,599.3</b>	<b>39,599.3</b>	<b>39,599.3</b>					
278 RM CT José López Portillo	795.2	795.2	795.2	05-sep-17	21-jun-21	11-mar-48	30	2
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,405.3	1,405.3	1,405.3	05-may-15	16-may-25	09-jun-48	33	0
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	1,888.9	1,888.9	1,888.9	04-dic-17	15-dic-21	28-feb-40	22	0
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	6,147.0	6,147.0	6,147.0	17-ago-18	14-ago-25	21-sep-48	30	0
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	3,649.4	3,649.4	3,649.4	11-mar-19	11-mar-19	30-nov-28	9	4
284 CG Los Humeros III	2,348.5	2,348.5	2,348.5	30-jun-17	05-may-23	24-jul-42	25	0
286 CCI Baja California Sur V	3,399.5	3,399.5	3,399.5	12-sep-16	12-sep-16	27-abr-26	9	6
288 SLT 1722 Distribución Sur	2,182.4	2,182.4	2,182.4	19-ago-16	11-may-20	01-oct-48	32	1
289 CH Chicoasén II	3,901.4	3,901.4	3,901.4	05-abr-17	08-may-24	18-ene-54	30	0
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	795.1	795.1	795.1	05-sep-20	30-dic-22	03-ene-33	10	1
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	4,197.1	4,197.1	4,197.1	19-oct-16	11-may-17	29-sep-36	19	4
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	4,088.2	4,088.2	4,088.2	13-feb-15	01-jun-15	31-jul-24	9	0
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	4,013.0	4,013.0	4,013.0	28-nov-13	07-ago-15	31-jul-26	12	3
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	788.1	788.1	788.1	22-jul-14	23-ene-15	31-jul-26	11	9
<b>Autorizados en 2013</b>	<b>100,317.9</b>	<b>100,317.9</b>	<b>100,317.9</b>					
296 CC Empalme I	8,037.2	8,037.2	8,037.2	27-mar-19	15-dic-21	30-abr-49	30	0
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	3,927.9	3,927.9	3,927.9	30-jul-17	15-dic-21	25-ago-47	30	0

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – junio 2021

(Millones de pesos a precios de 2021) <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
298	CC	Valle de México II	21,471.5	21,471.5	21,471.5	06-sep-20	15-dic-21	30-sep-30	10	0
300	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	4,511.9	4,511.9	4,511.9	16-may-19	20-jun-19	30-nov-28	9	4
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	8,675.3	8,675.3	8,675.3	02-may-16	15-dic-22	04-dic-32	11	0
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	356.7	356.7	356.7	04-dic-14	09-jul-15	31-jul-24	9	5
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	16,128.3	16,128.3	16,128.3	15-may-15	23-nov-16	29-sep-36	21	2
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	4,051.6	4,051.6	4,051.6	16-feb-16	13-nov-17	12-jul-47	31	3
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	5,205.2	5,205.2	5,205.2	16-nov-15	03-mar-17	09-dic-26	10	10
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	15,251.2	15,251.2	15,251.2	31-may-18	05-mar-19	11-mar-48	29	8
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	2,239.7	2,239.7	2,239.7	04-jun-17	05-jun-25	09-jul-49	32	0
311	RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	6,778.0	6,778.0	6,778.0	07-dic-18	15-dic-21	11-mar-48	29	3
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	3,683.5	3,683.5	3,683.5	15-jun-17	16-jun-19	11-mar-48	30	5
<b>Autorizados en 2014</b>			<b>71,648.1</b>	<b>71,648.1</b>	<b>71,648.1</b>					
313	CC	Empalme II	10,555.8	10,555.8	10,555.8	15-ago-19	15-dic-21	11-sep-52	33	0
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	4,676.6	4,676.6	4,676.6	16-ago-17	20-feb-18	11-mar-48	30	2
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	611.4	611.4	611.4	30-sep-16	23-jun-17	29-sep-36	19	11
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	3,737.2	3,737.2	3,737.2	06-sep-16	05-jun-17	29-sep-36	19	11
318	SE	1903 Subestaciones Norte-Noreste	1,923.7	1,923.7	1,923.7	25-abr-16	24-jun-16	27-abr-26	9	6
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	4,329.1	4,329.1	4,329.1	28-abr-17	15-may-17	09-dic-26	9	6
320	LT	1905 Transmisión Sureste-Peninsular	15,406.0	15,406.0	15,406.0	02-ago-16	03-jul-17	29-sep-36	19	11
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	581.1	581.1	581.1	15-oct-16	12-sep-25	27-nov-48	32	0
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía de Distribución	29,827.3	29,827.3	29,827.3	23-ene-16	06-jul-18	11-mar-48	31	11
<b>Autorizados en 2015</b>			<b>73,980.9</b>	<b>73,980.9</b>	<b>73,980.9</b>					
323	CC	San Luis Potosí	4,251.7	4,251.7	4,251.7	03-oct-22	02-oct-25	01-ene-52	29	0
325	CC	Lerdo (Norte IV)	6,066.3	6,066.3	6,066.3	03-abr-23	02-abr-25	01-oct-53	30	0
327	CG	Los Azufres III Fase II	1,049.2	1,049.2	1,049.2	09-oct-19	15-dic-21	30-oct-39	20	0
328	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	258.5	258.5	258.5	18-abr-18	18-abr-18	11-mar-48	29	8
329	CG	Cerritos Colorados Fase I	659.8	659.8	659.8	30-nov-22	29-dic-23	30-may-34	10	0
330	CH	Las Cruces	10,068.3	10,068.3	10,068.3	30-nov-21	30-ago-24	30-sep-50	25	11
331	LT	Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	368.1	368.1	368.1	02-nov-21	06-ene-22	03-may-32	10	3
332	CE	Sureste II y III	7,380.9	7,380.9	7,380.9	03-mar-21	29-dic-25	29-abr-33	10	0
334	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	348.7	348.7	348.7	11-nov-22	08-dic-22	31-dic-32	10	0
336	SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	11,872.5	11,872.5	11,872.5	30-nov-17	15-ene-20	29-jul-49	31	7
337	SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	11,638.5	11,638.5	11,638.5	10-ago-18	15-dic-21	11-mar-49	30	6
338	SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	2,303.0	2,303.0	2,303.0	12-nov-18	11-sep-25	09-dic-48	30	0
339	SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	17,715.4	17,715.4	17,715.4	23-sep-16	01-abr-18	12-mar-49	31	10
<b>Autorizados en 2016</b>			<b>89,789.3</b>	<b>89,789.3</b>	<b>89,789.3</b>					
340	CC	San Luis Río Colorado I	3,886.0	3,886.0	3,886.0	03-ene-23	02-abr-24	01-jul-52	29	0
341	LT	Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	3,022.5	3,022.5	3,022.5	03-sep-24	01-ene-25	01-jul-52	27	9
342	CC	Guadalajara I	27,194.5	27,194.5	27,194.5	16-mar-22	02-jun-25	01-dic-33	10	0
343	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	5,079.0	5,079.0	5,079.0	16-mar-22	18-oct-24	15-dic-34	10	0
344	CC	Mazatlán	20,724.2	20,724.2	20,724.2	08-abr-23	30-ene-25	30-jul-32	9	2
345	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	2,501.3	2,501.3	2,501.3	16-mar-23	31-ene-25	02-jul-32	8	2



**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 – junio 2021**

(Millones de pesos a precios de 2021) <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
346 CC Mérida	11,920.0	11,920.0	11,920.0	16-mar-23	27-jun-25	30-jun-34	10	0
347 CC Salamanca	8,025.9	8,025.9	8,025.9	03-nov-22	07-nov-25	02-jun-34	9	6
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	1,619.8	1,619.8	1,619.8	13-jun-20	15-dic-21	30-jul-30	10	0
349 SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,216.1	1,216.1	1,216.1	21-nov-18	31-jul-25	03-ene-48	29	0
350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	4,599.8	4,599.8	4,599.8	10-jun-18	12-jun-25	15-jul-48	30	0
<b>Autorizados en 2020</b>	<b>3,627.8</b>	<b>3,627.8</b>	<b>3,627.8</b>					
351 CCI CCI Baja California Sur VI	3,627.8	3,627.8	3,627.8	03-ene-24	03-ene-25	01-jun-44	20	0
<b>Autorizados en 2021</b>	<b>49,987.2</b>	<b>49,987.2</b>	<b>49,987.2</b>					
352 SLT Transf y Transm Qro IslaCarmen NvoCasasGrands y Huasteca	21,986.2	21,986.2	21,986.2	02-jun-23	01-may-24	02-jun-53	30	0
353 LT Incremento de Capacidad de Transm en Las Delicias-Querétaro	1,438.7	1,438.7	1,438.7	03-nov-23	02-nov-23	01-nov-53	29	6
354 SLT LT Corriente Alterna Submarina Playacar - Chankanaab II	19,825.9	19,825.9	19,825.9	02-may-24	02-may-24	02-may-54	30	0
355 SLT Suministro de energía Zona Veracruz (antes Olmeca BcoI)	6,736.3	6,736.3	6,736.3	02-may-24	01-may-24	02-may-54	30	0

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

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 19.8027, correspondiente al cierre de junio de 2021.

2./ El año de autorización corresponde al ejercicio fiscal en que el proyecto se incluyó por primera vez en el Presupuesto de Egresos de la Federación en la modalidad de 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 2021, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

(Cifras en millones de pesos a precios de 2021) <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
<b>Total Inversión Condicionada</b>	<b>602,975.7</b>	<b>602,975.7</b>	<b>602,975.7</b>					
<b>Autorizados en 1997</b>	<b>2,587.7</b>	<b>2,587.7</b>	<b>2,587.7</b>					
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	2,587.7	2,587.7	2,587.7	24-abr-99	24-abr-99	24-nov-29	30	6
<b>Autorizados en 1998</b>	<b>151,938.4</b>	<b>151,938.4</b>	<b>151,938.4</b>					
2 CC Altamira II	18,326.8	18,326.8	18,326.8	14-may-02	14-may-02	14-jun-27	25	0
3 CC Bajío	21,296.1	21,296.1	21,296.1	09-mar-02	09-mar-02	09-abr-27	25	0
4 CC Campeche	6,567.7	6,567.7	6,567.7	27-jun-03	28-may-03	28-jun-28	25	0
5 CC Hermosillo	8,294.5	8,294.5	8,294.5	01-oct-01	01-oct-01	02-nov-26	25	0
6 CT Mérida III	11,396.3	11,396.3	11,396.3	09-jun-00	09-jun-00	01-dic-25	25	0
7 CC Monterrey III	19,213.1	19,213.1	19,213.1	27-mar-02	27-mar-02	27-abr-27	25	0
8 CC Naco-Nogales	11,099.0	11,099.0	11,099.0	04-oct-03	04-oct-03	06-nov-28	25	0
9 CC Río Bravo II	14,806.5	14,806.5	14,806.5	18-ene-02	18-ene-02	18-ene-27	24	11
10 CC Mexicali	8,321.8	8,321.8	8,321.8	20-jul-03	20-jul-03	20-jul-28	24	11
11 CC Saltillo	8,346.3	8,346.3	8,346.3	19-nov-01	19-nov-01	19-nov-26	24	11
12 CC Tuxpan II	21,957.6	21,957.6	21,957.6	15-dic-01	15-dic-01	15-dic-26	25	0
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	2,312.8	2,312.8	2,312.8	30-sep-99	30-sep-99	09-abr-25	25	7
<b>Autorizados en 1999</b>	<b>117,648.9</b>	<b>117,648.9</b>	<b>117,648.9</b>					
15 CC Altamira III y IV	40,950.4	40,950.4	40,950.4	24-dic-03	24-dic-03	29-dic-28	24	11
16 CC Chihuahua III	9,030.8	9,030.8	9,030.8	09-sep-03	09-sep-03	09-oct-28	25	0
17 CC La Laguna II	18,740.2	18,740.2	18,740.2	22-abr-05	22-abr-05	22-may-30	25	0
18 CC Río Bravo III	14,277.4	14,277.4	14,277.4	01-abr-04	01-abr-04	01-may-29	25	0
19 CC Tuxpan III y IV	34,650.1	34,650.1	34,650.1	23-may-03	23-may-03	23-jun-28	25	0
<b>Autorizados en 2000</b>	<b>86,127.2</b>	<b>86,127.2</b>	<b>86,127.2</b>					
20 CC Altamira V	32,492.1	32,492.1	32,492.1	01-nov-06	01-nov-06	30-nov-31	25	0
21 CC Tamazunchale	53,635.1	53,635.1	53,635.1	01-jun-07	01-jun-07	01-jul-32	25	0
<b>Autorizados en 2001</b>	<b>41,233.5</b>	<b>41,233.5</b>	<b>41,233.5</b>					
24 CC Río Bravo IV	16,785.7	16,785.7	16,785.7	01-abr-05	01-abr-05	01-may-30	25	0
25 CC Tuxpan V	24,447.7	24,447.7	24,447.7	01-sep-06	01-sep-06	01-oct-31	25	0
<b>Autorizados en 2002</b>	<b>23,308.8</b>	<b>23,308.8</b>	<b>23,308.8</b>					
26 CC Valladolid III	23,308.8	23,308.8	23,308.8	01-jun-06	01-jun-06	01-jul-31	25	0
<b>Autorizados en 2005</b>	<b>36,343.2</b>	<b>36,343.2</b>	<b>36,343.2</b>					
28 CCC Norte II	10,554.3	10,554.3	10,554.3	01-ago-13	31-jul-13	01-jul-38	24	11
29 CCC Norte	25,788.9	25,788.9	25,788.9	02-ago-10	30-jul-10	26-jul-34	23	10
<b>Autorizados en 2006</b>	<b>1314.5</b>	<b>1314.5</b>	<b>1314.5</b>					
31 CE La Venta III	1,314.5	1,314.5	1,314.5	04-oct-12	03-oct-12	01-ene-37	24	2
<b>Autorizados en 2007</b>	<b>2028.2</b>	<b>2028.2</b>	<b>2028.2</b>					
33 CE Oaxaca I	2,028.2	2,028.2	2,028.2	27-sep-12	26-sep-12	18-oct-30	18	0
<b>Autorizados en 2008</b>	<b>8,718.8</b>	<b>8,718.8</b>	<b>8,718.8</b>					
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	4,520.2	4,520.2	4,520.2	31-ene-12	30-ene-12	31-dic-32	20	10
36 CC Baja California III	4,198.6	4,198.6	4,198.6	16-ene-17	14-ene-17	16-ene-41	24	0
<b>Autorizados en 2011</b>	<b>20,054.2</b>	<b>20,054.2</b>	<b>20,054.2</b>					
38 CC Norte III (Juárez)	16,823.6	16,823.6	16,823.6	01-dic-20	30-nov-20	30-dic-47	27	0
40 CE Sureste I	3,230.6	3,230.6	3,230.6	30-dic-17	30-nov-17	30-dic-38	21	0
<b>Autorizados en 2012</b>	<b>29,326.2</b>	<b>29,326.2</b>	<b>29,326.2</b>					
42 CC Noroeste	16,850.3	16,850.3	16,850.3	31-ene-20	02-ene-20	03-ene-47	27	0
43 CC Noreste	12,476.0	12,476.0	12,476.0	01-abr-20	30-mar-20	30-abr-47	27	0
<b>Autorizados en 2013</b>	<b>77,976.3</b>	<b>77,976.3</b>	<b>77,976.3</b>					
45 CC Topolobampo III	8,289.3	8,289.3	8,289.3	01-sep-20	30-ago-20	01-sep-46	26	0
303 LT LT en Corriente Directa Ixtepec Potencia-Yautepec Potencia	69,687.0	69,687.0	69,687.0	29-may-22	28-may-22	29-may-47	25	0
<b>Autorizados en 2015</b>	<b>4,369.7</b>	<b>4,369.7</b>	<b>4,369.7</b>					
49 CE Sureste IV y V	4,369.7	4,369.7	4,369.7	01-abr-21	30-mar-21	01-may-41	20	0

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

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

2./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 19.8027, correspondiente al cierre de junio de 2021.

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

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.