

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

**Avance Financiero y Físico de Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo en Construcción P/**  
**Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad**  
**Hacendaria y 205 de su Reglamento**  
**Comisión Federal de Electricidad**  
**Enero – diciembre 2019**  
(Millones de pesos a precios de 2019)

No.	Nombre del proyecto	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado 2/	Acumulado 2018 2/	Avance Financiero 2019				Avance Físico 2019			
					Estimada 2/	Realizada 3/	Acumulada	%	Acumulado 2018	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>447,714.4</b>	<b>136,344.9</b>	<b>48,878.6</b>	<b>5,713.7</b>	<b>142,058.6</b>	<b>31.7</b>				
<b>Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores</b>			<b>447,714.4</b>	<b>136,344.9</b>	<b>48,878.6</b>	<b>5,713.7</b>	<b>142,058.6</b>	<b>31.7</b>				
<b>Inversión Directa</b>			<b>314,937.4</b>	<b>106,577.7</b>	<b>39,512.2</b>	<b>2,137.0</b>	<b>108,714.7</b>	<b>34.5</b>				
<b>Aprobados en 2006</b>			<b>16,062.5</b>	<b>12,747.5</b>	<b>456.6</b>	<b>0.0</b>	<b>12,747.5</b>	<b>79.4</b>				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	Varias (Cierre y otras)	10,760.6	8,851.2	37.7	0.0	8,851.2	82.3	99.9	0.1	0.0	99.9
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (Cierre y otras)	5,301.9	3,896.3	419.0	0.0	3,896.3	73.5	85.8	14.2	0.0	85.8
<b>Aprobados en 2007</b>			<b>8,840.2</b>	<b>6,773.7</b>	<b>10.7</b>	<b>102.7</b>	<b>6,876.5</b>	<b>77.8</b>				
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	Varias (Cierre y otras)	2,506.2	1,177.8	10.7	0.0	1,177.8	47.0	67.8	0.4	0.0	67.8
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo 1/	Varias (Cierre y otras)	646.1	646.1	0.0	0.0	646.1	100.0	88.5	0.0	0.0	88.5
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL 1/	Terminado Totalmente	1,144.8	1,043.0	0.0	102.7	1,145.7	100.0	86.6	0.0	13.4	100.0
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE 1/	Varias (Cierre y otras)	4,543.0	3,906.8	0.0	0.0	3,906.8	86.0	99.9	0.0	0.0	99.9
<b>Aprobados en 2008</b>			<b>2,606.1</b>	<b>1,265.4</b>	<b>540.5</b>	<b>1.2</b>	<b>1,266.6</b>	<b>48.6</b>				
242	SE 1323 DISTRIBUCION SUR 1/	Terminado Totalmente	846.4	456.0	0.0	1.2	457.2	54.0	53.9	0.0	46.1	100.0
245	SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	Varias (Cierre y otras)	1,759.8	809.5	540.5	0.0	809.5	46.0	96.5	31.0	0.0	96.5
<b>Aprobados en 2009</b>			<b>10,044.8</b>	<b>3,795.4</b>	<b>36.6</b>	<b>0.0</b>	<b>3,795.4</b>	<b>37.8</b>				
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	Varias (Cierre y otras)	1,081.5	844.3	36.6	0.0	844.3	78.1	100.0	1.0	0.0	100.0
257	CCI Santa Rosalía II 1/	Por Licitación sin cambio de alcance	847.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2 1/	Construcción	8,115.8	2,951.2	0.0	0.0	2,951.2	36.4	41.2	1.0	0.0	41.2
<b>Aprobados en 2010</b>			<b>9,719.5</b>	<b>7,299.1</b>	<b>37.7</b>	<b>1.9</b>	<b>7,301.0</b>	<b>75.1</b>				
260	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE 1/	Terminado Totalmente	197.7	195.8	0.0	1.9	197.8	100.0	30.8	0.0	69.2	100.0
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	Varias (Cierre y otras)	9,521.7	7,103.3	37.7	0.0	7,103.3	74.6	99.9	0.1	0.0	99.9
<b>Aprobados en 2011</b>			<b>25,030.4</b>	<b>16,102.0</b>	<b>1,337.9</b>	<b>267.3</b>	<b>16,369.3</b>	<b>65.4</b>				
264	CC Centro	Varias (Cierre y otras)	13,872.0	11,258.2	18.8	0.0	11,258.2	81.2	99.9	0.2	0.0	99.9
266	SLT 1603 Subestación Lago	Varias (Cierre y otras)	3,350.2	1,468.0	1,005.7	126.2	1,594.3	47.6	84.2	1.5	8.4	92.6
268	CCI Guerrero Negro IV	Construcción	388.9	320.4	62.5	34.1	354.5	91.2	81.8	16.1	9.0	90.8
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	Varias (Cierre y otras)	1,944.8	587.0	236.2	72.1	659.1	33.9	30.2	12.1	3.6	33.8
274	SE 1620 Distribución Valle de México	Varias (Cierre y otras)	5,474.5	2,468.4	14.6	34.8	2,503.3	45.7	62.3	0.3	0.0	62.3
<b>Aprobados en 2012</b>			<b>21,618.3</b>	<b>9,729.5</b>	<b>2,223.7</b>	<b>320.5</b>	<b>10,050.0</b>	<b>46.5</b>				
278	RM CT José López Portillo	Varias (Cierre y otras)	4,569.7	4,008.7	60.1	24.4	4,033.1	88.3	98.7	1.4	1.2	100.0
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias (Cierre y otras)	1,914.7	361.4	548.4	28.7	390.1	20.4	18.0	29.0	2.3	20.3
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	Varias (Cierre y otras)	1,772.4	1,482.5	907.1	149.1	1,631.6	92.1	99.9	1.1	0.0	99.9

**Avance Financiero y Físico de Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo en Construcción P./**  
**Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad**  
**Hacendaria y 205 de su Reglamento**  
**Comisión Federal de Electricidad**  
**Enero – diciembre 2019**  
 (Millones de pesos a precios de 2019)

No.	Nombre del proyecto	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado 2/	Acumulado 2018 2/	Avance Financiero 2019				Avance Físico 2019			
					Estimada 2/	Realizada 3/	Acumulada	%	Acumulado 2018	Estimada Anual	Realizada	Acumulada
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)= (8+10)
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	Varias (Cierre y otras)	1,130.7	222.6	538.5	0.0	222.6	19.7	24.7	48.0	0.0	24.7
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	Terminado Totalmente	469.0	318.6	56.5	74.7	393.2	83.8	89.9	1.0	10.1	100.0
284	CG Los Humeros III 1/	Varias (Cierre y otras)	2,448.3	810.3	0.0	0.0	810.3	33.1	36.3	0.0	0.0	36.3
288	SLT 1722 Distribución Sur	Terminado Totalmente	874.4	432.0	113.0	43.7	475.7	54.4	48.5	13.0	51.5	100.0
289	CH Chicoasén II 1/	Construcción	8,394.0	2,093.4	0.0	0.0	2,093.4	24.9	25.6	0.0	0.0	25.6
290	LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II 1/	Por Licitación sin cambio de alcance	45.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
<b>Aprobados en 2013</b>			<b>46,866.3</b>	<b>27,479.9</b>	<b>9,078.2</b>	<b>950.3</b>	<b>28,430.2</b>	<b>60.7</b>				
296	CC Empalme I	Varias (Cierre y otras)	13,912.9	8,975.4	537.1	172.4	9,147.8	65.8	99.9	0.5	0.0	99.9
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I 1/	Varias (Cierre y otras)	2,711.2	1,784.4	0.0	0.0	1,784.4	65.8	99.9	0.0	0.0	99.9
298	CC Valle de México II	Construcción	13,168.2	7,559.8	4,037.6	370.0	7,929.8	60.2	94.3	1.0	4.6	98.9
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	Terminado Totalmente	1,202.5	309.9	349.2	177.8	487.6	40.6	57.8	7.0	42.2	100.0
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	Fallo y adjudicación	4,696.2	1,062.6	2,459.9	0.0	1,062.6	22.6	44.0	56.2	0.0	44.0
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	Terminado Totalmente	1,809.7	878.7	550.5	36.2	915.0	50.6	48.6	30.0	51.4	100.0
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	Varias (Cierre y otras)	2,205.3	356.8	445.6	170.1	526.9	23.9	15.5	20.0	8.1	23.6
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	Varias (Cierre y otras)	6,660.9	6,076.4	573.1	0.6	6,076.9	91.2	99.8	8.6	0.0	99.8
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	Terminado Totalmente	499.3	476.0	125.2	23.2	499.2	100.0	98.5	8.5	1.5	100.0
<b>Aprobados en 2014</b>			<b>25,387.7</b>	<b>16,319.7</b>	<b>2,186.8</b>	<b>37.1</b>	<b>16,356.8</b>	<b>64.4</b>				
313	CC Empalme II	Varias (Cierre y otras)	13,667.8	7,460.8	2,186.0	20.9	7,481.7	54.7	99.7	1.0	0.2	99.9
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias (Cierre y otras)	1,106.9	516.7	0.7	16.2	532.9	48.1	46.6	0.6	1.6	48.1
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución 1/	Terminado Totalmente	10,613.0	8,342.2	0.0	0.0	8,342.2	78.6	97.3	0.0	2.7	100.0
<b>Aprobados en 2015</b>			<b>81,409.5</b>	<b>3,546.9</b>	<b>12,517.1</b>	<b>347.7</b>	<b>3,894.6</b>	<b>4.8</b>				
323	CC San Luis Potosí	Por Licitación sin cambio de alcance	16,280.7	0.0	4,317.3	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
324	LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí 1/	Por Licitación sin cambio de alcance	467.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
325	CC Lerdo (Norte IV)	Por Licitación sin cambio de alcance	18,958.9	0.0	5,660.4	0.0	0.0	0.0	0.0	73.2	0.0	0.0
326	LT Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	Por Licitación sin cambio de alcance	3,007.5	0.0	797.6	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	0.0	0.0
327	CG Los Azufres III Fase II	Varias (Cierre y otras)	1,188.3	816.0	37.7	154.1	970.1	81.6	97.8	1.0	2.1	99.9
329	CG Cerritos Colorados Fase I 1/	Por Licitación sin cambio de alcance	1,227.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
330	CH Las Cruces	Por Licitación sin cambio de alcance	11,047.9	0.0	1,204.2	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	0.0	0.0

**Avance Financiero y Físico de Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo en Construcción P/L**  
**Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad**  
**Hacendaria y 205 de su Reglamento**  
**Comisión Federal de Electricidad**  
**Enero – diciembre 2019**

(Millones de pesos a precios de 2019)

No.	Nombre del proyecto	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado 2/J	Acumulado 2018 2/J	Avance Financiero 2019				Acumulado		Avance Físico 2019	
					Estimada 2/J	Realizada 3/J	Acumulada	%	2018	Estimada Anual	Realizada	Acumulada
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)= (8+10)
331	LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces U	Por Licitación sin cambio de alcance	507.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
332	CE Sureste II y III U	Por Licitación sin cambio de alcance	20,325.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
334	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	Por Licitación sin cambio de alcance	96.4	0.0	6.9	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	0.0	0.0
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	Terminado Totalmente	2,423.3	1,105.8	101.3	99.1	1,204.9	49.7	95.3	0.6	4.7	100.0
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	Varias (Cierre y otras)	2,739.1	1,258.3	58.4	3.3	1,261.6	46.1	97.6	1.5	2.3	99.9
338	SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	Varias (Cierre y otras)	3,139.4	366.8	333.4	91.2	458.0	14.6	11.7	11.0	2.8	14.5
<b>Aprobados en 2016</b>			<b>67,352.1</b>	<b>1,518.4</b>	<b>11,086.3</b>	<b>108.3</b>	<b>1,626.8</b>	<b>2.4</b>				
340	CC San Luis Río Colorado I	Por Licitación sin cambio de alcance	4,650.5	0.0	167.6	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	0.0	0.0
341	LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	Por Licitación sin cambio de alcance	241.7	0.0	5.4	0.0	0.0	0.0	0.0	49.0	0.0	0.0
342	CC Guadalajara I	Por Licitación sin cambio de alcance	16,883.1	0.0	3,884.5	0.0	0.0	0.0	0.0	33.0	0.0	0.0
343	LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	Por Licitación sin cambio de alcance	919.8	0.0	105.8	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	0.0	0.0
344	CC Mazatlán	Por Licitación sin cambio de alcance	12,769.5	0.0	4,625.9	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	0.0	0.0
345	LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán U	Por Licitación sin cambio de alcance	2,514.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
346	CC Mérida	Por Licitación sin cambio de alcance	12,667.4	0.0	1,637.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
347	CC Salamanca	Por Licitación sin cambio de alcance	12,460.4	0.0	142.7	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	0.0	0.0
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	Construcción	208.4	0.0	64.2	34.4	34.4	16.5	0.0	15.0	31.3	31.3
349	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias (Cierre y otras)	1,564.2	112.6	444.4	69.6	182.2	11.6	7.2	28.0	4.3	11.5
350	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Varias (Cierre y otras)	2,472.9	1,405.9	8.5	4.2	1,410.1	57.0	97.6	0.3	0.3	97.9
<b>Inversión Condicionada Aprobados en 2011</b>			<b>132,777.0</b>	<b>29,767.3</b>	<b>9,366.5</b>	<b>3,576.6</b>	<b>33,343.9</b>	<b>25.1</b>				
38	CC Norte III (Juárez)	Construcción	19,388.5	8,877.0	833.0	1,657.9	10,535.0	54.3	83.8	7.9	15.3	99.1
40	CE Sureste I U	Varias (Cierre y otras)	10,607.1	2,951.2	0.0	0.0	2,951.2	27.8	34.5	0.0	0.0	34.5
<b>Aprobados en 2012</b>			<b>40,113.2</b>	<b>12,633.5</b>	<b>71.4</b>	<b>184.5</b>	<b>12,818.0</b>	<b>32.0</b>				
42	CC Noroeste	Terminado Totalmente	12,355.2	6,156.5	6.3	149.9	6,306.4	51.0	96.5	0.1	3.5	100.0
43	CC Noreste	Terminado Totalmente	27,757.9	6,477.0	65.1	34.6	6,511.5	23.5	99.5	1.0	0.5	100.0
<b>Aprobados en 2013</b>			<b>42,613.2</b>	<b>5,305.6</b>	<b>5,794.7</b>	<b>1,734.3</b>	<b>7,039.8</b>	<b>16.5</b>				
45	CC Topolobampo III	Construcción	11,888.9	5,305.6	1,836.8	1,734.3	7,039.8	59.2	69.9	26.0	29.2	99.1

**Avance Financiero y Físico de Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo en Construcción <sup>p./</sup>**  
**Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad**  
**Hacendaria y 205 de su Reglamento**  
**Comisión Federal de Electricidad**  
**Enero – diciembre 2019**  
 (Millones de pesos a precios de 2019)

No.	Nombre del proyecto	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado <sup>2/</sup>	Acumulado 2018 <sup>2/</sup>	Avance Financiero 2019				Avance Físico 2019			
					Estimada <sup>2/</sup>	Realizada <sup>3/</sup>	Acumulada	%	Acumulado 2018	Estimada Anual	Realizada	Acumulada
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)= (8+10)
303	LT LT en Corriente Directa Ixtepec Potencia-Yautepec Potencia	Por Licitación sin cambio de alcance	30,724.2	0.0	3,957.9	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	0.0	0.0
	<b>Aprobados en 2015</b>		<b>20,055.1</b>	<b>0.0</b>	<b>2,667.3</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	20,055.1	0.0	2,667.3	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	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 2019, así como aquéllos que no tienen monto estimado pero continúan en etapa de "Varias (Cierre y otras)", por lo que se incluye su seguimiento.

2./ El tipo de cambio utilizado fue de 18.8452 pesos por dólar correspondiente al cierre de diciembre de 2019.

3./ Los tipos de cambio promedio de fecha de liquidación utilizados fueron 19.2154 (enero), 19.1902 (febrero), 19.2339 (marzo), 19.0231 (abril), 19.0883 (mayo), 19.2912 (junio), 19.0669 (julio), 19.5896 (agosto), 19.6242 (septiembre), 19.3701 (octubre), 19.2931 (noviembre) y 19.1776 (diciembre) 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 – diciembre 2019

(Millones de pesos a precios de 2019)

Nombre del proyecto U/	Presupuesto Gasto					Ejercido Gasto					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)	
<b>Total</b>	<b>148,393.9</b>	<b>66,552.3</b>	<b>0.0</b>	<b>11,239.4</b>	<b>70,602.2</b>	<b>134,868.6</b>	<b>23,097.0</b>	<b>0.0</b>	<b>8,928.1</b>	<b>102,843.5</b>	<b>45.7</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	2,492.4	2,034.1	0.0	15.4	442.9	6,365.3	233.9	0.0	124.8	6,006.6	500<
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.

**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 – diciembre 2019**

(Millones de pesos a precios de 2019)

Nombre del proyecto <sup>1/</sup>	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto			
		Programable					Programable						
(1)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	(5= 1-2-3-4)	(6)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	(10= 6-7-8-9)	(11= (10-5)/5)			
37	SE	410 Sistema Nacional	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	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	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	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	N.A.	
42	LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
43	LT	Red Asociada de la Central Rio 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	6,492.3	3,496.6	0.0	69.0	2,926.7	8,581.6	3,211.4	0.0	55.8	5,314.3	81.6
63	CH	El Cajón	2,514.3	681.2	0.0	442.1	1,391.1	2,272.3	523.1	0.0	388.4	1,360.8	-2.2
64	LT	Líneas Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.

**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 – diciembre 2019

(Millones de pesos a precios de 2019)

Nombre del proyecto <sup>1/</sup>	Presupuesto Gasto					Ejercido Gasto					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)			
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	516.0	175.9	0.0	25.0	315.2	405.5	174.5	0.0	22.4	208.6	-33.8
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
70	LT	Riviera Maya	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
71	PRR	Presa Reguladora Amata	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
72	RM	Adolfo López Mateos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
73	RM	Altamira	1,060.4	85.1	0.0	3.0	972.4	-0.0	77.4	0.0	2.7	-80.1	-108.2
74	RM	Botello	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
75	RM	Carbón II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
77	RM	Dos Bocas	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
78	RM	Emilio Portes Gil	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
79	RM	Francisco Pérez Ríos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
80	RM	Gomez Palacio	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
82	RM	Huinalá	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
83	RM	Ixtaczoquitlán	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
90	RM	CT Puerto Libertad	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
91	RM	Punta Prieta	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
92	RM	Salamanca	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
93	RM	Tuxpango	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
94	RM	CT Valle de México	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
95	SE	Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
98	SE	705 Capacitores	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
100	SLT	701 Occidente-Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	67.8	11.4	0.0	0.3	56.0	18.6	8.8	0.0	0.2	9.6	-82.9
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	455.5	96.3	0.0	11.5	347.7	230.2	100.6	0.0	11.1	118.4	-66.0
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 a CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.

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

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

Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero – diciembre 2019

(Millones de pesos a precios de 2019)

Nombre del proyecto U/	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto			
		Programable					Programable						
(1)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	(5= 1-2-3-4)	(6)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	(10= 6-7-8-9)	(11= (10-5)/5)			
107	CCI	Baja California Sur II	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	N.A.	
110	RM	CCC Tula	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)	214.5	63.3	0.0	4.2	147.0	126.7	41.3	0.0	2.8	82.6	-43.8
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
122	SE	811 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
123	SE	812 Golfo Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
124	SE	813 División Bajío	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
126	SLT	801 Altiplano	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
127	SLT	802 Tamaulipas	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
128	SLT	803 NOINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
130	SLT	806 Bajío	180.5	84.4	0.0	6.6	89.6	104.0	46.2	0.0	4.3	53.5	-40.3
132	CE	La Venta II	302.4	181.9	0.0	21.0	99.5	95.3	104.9	0.0	20.8	-30.4	-130.6
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
138	SE	911 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
139	SE	912 División Oriente	60.4	13.2	0.0	0.3	46.9	24.3	11.6	0.0	0.2	12.5	-73.3
140	SE	914 División Centro Sur	62.1	26.0	0.0	4.7	31.4	51.1	20.7	0.0	4.1	26.3	-16.4
141	SE	915 Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
142	SLT	901 Pacífico	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
143	SLT	902 Istmo	237.5	0.0	0.0	0.0	237.5	74.1	36.0	0.0	0.0	38.1	-83.9
144	SLT	903 Cabo - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
146	CH	La Yesca	2,899.2	910.0	0.0	1,000.0	989.2	1,775.5	751.7	0.0	942.3	81.6	-91.8
147	CCC	Baja California	1,376.2	646.1	0.0	5.0	725.1	1,254.1	147.1	0.0	4.8	1,102.2	52.0
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	119.4	40.5	0.0	0.1	78.8	155.1	96.1	0.0	0.1	58.9	-25.2
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	169.1	57.8	0.0	0.6	110.8	219.7	135.3	0.0	0.4	84.1	-24.1
151	SE	1006 Central----Sur	75.2	35.5	0.0	6.9	32.8	60.0	24.7	0.0	4.5	30.9	-5.9
152	SE	1005 Noroeste	266.9	46.9	0.0	8.8	211.1	89.6	35.9	0.0	7.6	46.1	-78.2
156	RM	Infiernillo	60.8	24.4	0.0	1.4	34.9	943.2	15.3	0.0	1.2	926.7	500<
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	1,134.6	240.0	0.0	15.0	879.6	8,634.9	174.3	0.0	12.9	8,447.7	500<
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.



**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 – diciembre 2019

(Millones de pesos a precios de 2019)

Nombre del proyecto <sup>1/</sup>	Presupuesto Gasto					Ejercido Gasto					Variación %		
	Ingresos	Programable			Flujo Neto	Ingresos	Programable			Flujo Neto			
		Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manteni- miento	Inversión Presu- puestaria Asociada	No Progra- mable			Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manteni- miento	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)			
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 Huinalá 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	235.6	118.4	0.0	10.0	107.2	197.6	87.0	0.0	9.0	101.6	-5.2
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	303.4	98.2	0.0	2.9	202.3	155.7	73.4	0.0	2.1	80.1	-60.4
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,994.9	796.2	0.0	56.6	2,142.1	1,978.4	199.5	0.0	51.7	1,727.2	-19.4
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	397.5	125.3	0.0	32.0	240.1	300.5	114.7	0.0	31.3	154.6	-35.6
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	5,004.9	2,651.3	0.0	482.3	1,871.3	1,309.8	648.7	0.0	442.7	218.3	-88.3
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	175.7	58.3	0.0	13.0	104.5	137.6	55.4	0.0	11.4	70.8	-32.3
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	20.5	4.0	0.0	0.2	16.3	3.3	1.5	0.0	0.1	1.7	-89.5
181	RM	CN Laguna Verde	2,620.3	549.0	0.0	257.4	1,813.9	27,897.5	527.7	0.0	247.4	27,122.4	500<
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	215.4	102.3	0.0	11.7	101.5	195.2	86.6	0.0	8.2	100.4	-1.1
188	SE	1116 Transformación del Noreste	2,923.9	374.6	0.0	60.0	2,489.3	647.4	276.9	0.0	37.5	333.0	-86.6
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	84.6	40.1	0.0	7.8	36.7	70.4	29.0	0.0	5.3	36.2	-1.2
190	SE	1120 Noroeste	235.9	110.4	0.0	21.2	104.2	175.5	68.7	0.0	16.5	90.3	-13.4
191	SE	1121 Baja California	27.3	12.7	0.0	1.8	12.8	23.8	10.2	0.0	1.4	12.3	-4.3
192	SE	1122 Golfo Norte	205.4	93.5	0.0	13.6	98.3	163.2	68.7	0.0	10.5	84.0	-14.6
193	SE	1123 Norte	30.4	14.7	0.0	0.8	14.9	25.7	11.9	0.0	0.6	13.2	-11.3
194	SE	1124 Bajío Centro	175.7	58.8	0.0	10.0	106.9	132.0	55.1	0.0	9.0	67.9	-36.5
195	SE	1125 Distribución	445.8	152.2	0.0	20.0	273.5	291.7	121.1	0.0	20.5	150.0	-45.1
197	SE	1127 Sureste	65.7	34.8	0.0	4.2	26.7	32.4	13.0	0.0	2.8	16.7	-37.5
198	SE	1128 Centro Sur	126.7	57.2	0.0	13.1	56.4	104.8	41.7	0.0	9.2	53.9	-4.4
199	SE	1129 Compensación redes	82.1	30.7	0.0	3.5	47.9	50.8	21.8	0.0	2.9	26.1	-45.5
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del	377.4	118.3	0.0	32.5	226.7	293.0	114.2	0.0	28.1	150.7	-33.5

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – diciembre 2019

(Millones de pesos a precios de 2019)

Nombre del proyecto U/	Presupuesto Gasto					Ejercido Gasto					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)	
201 SLT Central - Occidental 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	489.5	176.2	0.0	45.0	268.3	341.3	129.4	0.0	36.3	175.5	-34.6
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	742.1	231.6	0.0	73.0	437.6	610.5	229.0	0.0	67.5	314.0	-28.2
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	153.3	36.2	0.0	5.3	111.8	80.6	34.2	0.0	4.9	41.5	-62.9
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	562.0	198.7	0.0	14.0	349.4	415.0	189.3	0.0	12.2	213.5	-38.9
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,861.5	272.3	0.0	12.0	2,577.2	2,782.3	223.4	0.0	10.6	2,548.3	-1.1
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	277.1	92.5	0.0	1.9	182.6	172.3	82.4	0.0	1.3	88.7	-51.5
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	262.4	124.1	0.0	9.0	129.3	194.9	88.4	0.0	6.3	100.3	-22.5
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	56.3	21.9	0.0	3.7	30.7	52.0	21.8	0.0	3.4	26.7	-12.9
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	4,506.3	2,624.5	0.0	39.8	1,842.0	240.0	89.9	0.0	26.6	123.5	-93.3
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	819.4	310.1	0.0	25.0	484.4	637.8	287.9	0.0	21.8	328.1	-32.3
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	750.2	252.7	0.0	42.0	455.5	536.2	219.4	0.0	41.0	275.8	-39.4
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	754.3	35.6	0.0	6.8	711.9	172.3	79.4	0.0	4.3	88.6	-87.6
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	311.1	126.0	0.0	56.2	128.9	313.8	100.7	0.0	51.7	161.4	25.2
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	6,448.0	4,485.1	0.0	54.6	1,908.2	433.5	166.1	0.0	44.4	223.0	-88.3
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	275.8	108.1	0.0	35.0	132.7	275.4	100.0	0.0	33.7	141.6	6.8
216 RM CCC Poza Rica	1,048.9	304.1	0.0	178.0	566.9	671.3	282.2	0.0	178.1	211.0	-62.8
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	949.1	260.5	0.0	103.1	585.5	6,800.7	171.4	0.0	94.7	6,534.7	500<
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	312.1	122.3	0.0	4.3	185.5	261.4	122.7	0.0	4.2	134.4	-27.5
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	182.2	55.3	0.0	15.0	111.9	88.0	28.8	0.0	14.0	45.3	-59.5
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	4,502.4	2,855.5	0.0	450.9	1,196.0	15,266.0	1,818.8	0.0	495.8	12,951.4	500<

**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 – diciembre 2019**

(Millones de pesos a precios de 2019)

Nombre del proyecto <sup>1/</sup>	Presupuesto Gasto					Ejercido Gasto					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)	
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	22.3	11.1	0.0	1.1	10.2	17.7	7.8	0.0	0.8	9.1	-10.4
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	5.6	2.9	0.0	0.4	2.3	4.3	1.8	0.0	0.2	2.2	-3.7
226 CCI CI Guerrero Negro III	466.4	255.4	0.0	31.4	179.5	115.3	81.8	0.0	32.4	1.1	-99.4
227 CG Los Humeros II	755.9	446.3	0.0	40.0	269.6	279.9	259.9	0.0	42.6	-22.6	-108.4
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	93.3	43.6	0.0	11.4	38.3	77.7	29.4	0.0	8.3	40.0	4.4
229 CT TG Baja California II	490.4	310.1	0.0	57.0	123.3	817.1	152.5	0.0	55.2	609.3	394.3
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	69.4	32.9	0.0	1.5	34.9	53.2	24.8	0.0	1.0	27.4	-21.6
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	51.1	25.4	0.0	2.1	23.6	30.3	13.4	0.0	1.4	15.6	-34.0
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	86.7	44.9	0.0	39.3	2.5	157.2	39.0	0.0	37.3	80.9	500<
235 CCI Baja California Sur IV	624.9	129.0	0.0	60.0	435.9	2,453.0	98.9	0.0	62.6	2,291.4	425.7
236 CCI Baja California Sur III	635.3	302.5	0.0	29.0	303.8	335.9	151.8	0.0	28.6	155.5	-48.8
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	73.7	24.3	0.0	13.6	35.8	75.2	22.6	0.0	13.9	38.7	8.1
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	4,454.0	2,342.9	0.0	13.3	2,097.9	122.6	47.9	0.0	11.6	63.0	-97.0
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	576.3	158.3	0.0	78.0	340.0	494.5	158.9	0.0	81.2	254.4	-25.2
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	386.7	120.0	0.0	38.0	228.8	297.8	106.7	0.0	37.9	153.2	-33.0
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	5,453.2	3,710.9	0.0	55.2	1,687.1	201.8	75.0	0.0	23.0	103.8	-93.8
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	129.9	58.6	0.0	12.8	58.5	102.8	41.4	0.0	8.5	52.9	-9.7
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	375.4	126.4	0.0	22.7	226.3	274.1	112.6	0.0	20.5	141.0	-37.7
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	776.7	103.0	0.0	43.2	630.6	237.8	80.4	0.0	35.0	122.3	-80.6
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	293.8	105.8	0.0	10.5	177.5	222.9	97.9	0.0	10.3	114.6	-35.4
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	147.2	55.3	0.0	23.6	68.4	123.0	40.8	0.0	18.9	63.3	-7.4
252 SE 1403 Compensación	66.3	33.6	0.0	1.8	31.0	59.7	27.9	0.0	1.1	30.7	-0.8

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

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

Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero – diciembre 2019

(Millones de pesos a precios de 2019)

Nombre del proyecto U/	Presupuesto Gasto					Ejercido Gasto					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)		
253 SE	Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	201.5	82.0	0.0	37.4	82.1	211.6	68.9	0.0	33.9	108.9	32.6
259 SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	180.9	98.2	0.0	33.6	49.1	188.1	59.1	0.0	32.3	96.8	97.2
260 SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	30.8	19.6	0.0	10.4	0.9	60.6	19.6	0.0	9.8	31.2	500<
261 CCC	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	3,999.9	3,133.6	0.0	420.3	446.0	4,269.8	1,983.5	0.0	335.9	1,950.5	337.3
262 SLT	Cogeneración Salamanca Fase I	209.9	66.6	0.0	20.0	123.3	149.7	54.7	0.0	18.0	77.0	-37.5
264 CC	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	3,999.9	2,924.6	0.0	562.8	512.5	0.0	845.0	0.0	532.1	-1,377.2	-368.7
266 SLT	Centro	711.9	146.3	0.0	114.5	451.1	108.0	27.4	0.0	25.0	55.5	-87.7
267 SLT	1603 Subestación Lago	156.5	57.2	0.0	24.4	74.9	135.5	45.9	0.0	19.9	69.7	-6.9
268 CCI	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	149.0	68.4	0.0	0.0	80.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
269 LT	Guerrero Negro IV	21.3	8.0	0.0	3.0	10.4	18.1	6.4	0.0	2.4	9.3	-10.3
273 SE	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	864.3	114.3	0.0	51.9	698.1	250.4	80.5	0.0	41.2	128.8	-81.5
274 SE	1621 Distribución Norte-Sur	824.1	459.4	0.0	256.2	108.6	605.3	213.5	0.0	80.4	311.4	186.8
275 CG	1620 Distribución Valle de México	2,128.9	114.0	0.0	59.0	1,955.9	1,150.1	283.9	0.0	58.8	807.4	-58.7
278 RM	Los Azufres III (Fase I)	259.8	112.6	0.0	106.4	40.9	5,614.7	154.8	0.0	180.5	5,279.4	500<
280 SLT	CT José López Portillo	381.9	103.2	0.0	52.3	226.4	164.5	56.9	0.0	23.0	84.6	-62.6
281 LT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	413.5	294.2	0.0	277.7	-158.4	515.9	111.6	0.0	138.9	265.4	-267.5
282 SLT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	1,919.0	1,117.8	0.0	39.6	761.7	94.8	28.4	0.0	17.6	48.7	-93.6
283 LT	1720 Distribución Valle de México	806.3	47.4	0.0	27.9	730.9	89.7	21.2	0.0	22.3	46.1	-93.7
284 CG	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	760.6	315.5	0.0	50.5	394.7	246.3	86.8	0.0	33.0	126.5	-67.9
286 CCI	Los Humeros III	2,801.6	357.5	0.0	132.8	2,311.3	364.8	237.7	0.0	135.8	-8.7	-100.4
288 SLT	Baja California Sur V	3,000.3	1,630.0	0.0	26.3	1,344.1	127.3	36.8	0.0	25.0	65.5	-95.1
292 SE	1722 Distribución Sur	281.7	109.5	0.0	68.8	103.3	356.7	106.3	0.0	66.9	183.5	77.6
293 SLT	1701 Subestación Chimalpa Dos	547.1	173.8	0.0	60.0	313.3	485.4	177.7	0.0	57.9	249.7	-20.3
294 SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	363.0	112.9	0.0	40.0	210.1	310.2	111.3	0.0	39.4	159.6	-24.1
	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine											

**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 – diciembre 2019

(Millones de pesos a precios de 2019)

Nombre del proyecto U/	Presupuesto Gasto					Ejercido Gasto					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)		
295 SLT	1704 Interconexión sist. aislados Guerrero Negro Sta. Rosalía	128.8	48.8	0.0	20.1	59.9	104.5	34.9	0.0	15.9	53.8	-10.2
296 CC	Empalme I	6,427.8	4,337.0	0.0	146.6	1,944.2	318.3	355.7	0.0	497.2	-534.5	-127.5
297 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	558.2	104.6	0.0	127.0	326.6	409.4	96.9	0.0	101.9	210.6	-35.5
298 CC	Valle de México II	3,798.9	2,444.2	0.0	558.6	796.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
300 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	505.2	28.1	0.0	24.1	452.9	108.2	37.4	0.0	15.2	55.7	-87.7
304 LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	1,827.0	36.0	0.0	0.0	1,791.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
305 SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	75.0	29.0	0.0	8.1	37.9	67.8	26.2	0.0	6.7	34.9	-8.1
306 SE	1803 Subestaciones del Occidental	507.8	151.4	0.0	76.2	280.1	458.0	147.2	0.0	75.2	235.6	-15.9
307 SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	258.9	140.9	0.0	94.3	23.8	447.1	124.5	0.0	92.6	230.0	500<
308 SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	444.3	146.4	0.0	61.8	236.1	420.1	141.3	0.0	62.7	216.1	-8.5
309 SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	2,102.3	1,127.9	0.0	52.8	921.6	195.8	39.5	0.0	55.6	100.7	-89.1
310 SLT	1821 Divisiones de Distribución	140.7	67.0	0.0	40.3	33.4	126.0	42.0	0.0	19.2	64.8	94.1
311 RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	1,110.6	355.2	0.0	401.8	353.6	2,830.9	150.9	0.0	162.6	2,517.4	500<
312 RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	165.7	30.2	0.0	24.7	110.9	1,023.6	27.6	0.0	25.5	970.5	500<
313 CC	Empalme II	4,502.4	2,540.3	0.0	482.4	1,479.7	402.0	0.0	0.0	0.0	402.0	-72.8
314 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	661.4	147.5	0.0	149.6	364.3	521.5	158.5	0.0	94.8	268.3	-26.4
316 SE	1901 Subestaciones de Baja California	87.4	41.0	0.0	20.1	26.3	122.4	40.3	0.0	19.2	63.0	139.3
317 SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	488.3	166.1	0.0	73.2	249.0	495.6	167.9	0.0	72.8	254.9	2.4
318 SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	165.9	56.7	0.0	293.8	-184.6	151.0	55.6	0.0	17.7	77.7	-142.1
319 SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	192.4	108.5	0.0	61.3	22.6	338.2	103.7	0.0	60.5	173.9	500<
320 LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	293.0	103.0	0.0	65.0	125.0	331.1	97.2	0.0	63.5	170.3	36.2
321 SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	2,813.8	1,721.0	0.0	37.0	1,055.7	149.9	46.7	0.0	26.1	77.1	-92.7
322 SLT	1921 Reducción de Pérdidas de	4,019.0	540.2	0.0	422.4	3,056.4	1,858.3	479.7	0.0	422.7	955.9	-68.7

**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 – diciembre 2019

(Millones de pesos a precios de 2019)

Nombre del proyecto <sup>1/</sup>	Presupuesto					Ejercido					Variación %	
	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto		
		Programable					Programable					
(1)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	(5= 1-2-3-4)	(6)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	(10= 6-7-8-9)	(11= (10-5)/5)		
327 CG	Energía en Distribución Los Azufres III Fase II	321.0	51.5	0.0	177.8	91.6	203.7	170.1	0.0	0.0	33.6	-63.3
328 LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	180.3	43.6	0.0	4.5	132.1	2,493.0	156.2	0.0	4.4	2,332.4	500<
336 SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	686.5	65.6	0.0	48.9	572.0	217.6	52.4	0.0	53.3	111.9	-80.4
337 SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	1,086.1	170.0	0.0	201.8	714.3	-0.0	44.4	0.0	54.8	-99.3	-113.9
338 SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	4,462.1	2,563.2	0.0	30.6	1,868.3	-0.0	17.2	0.0	20.8	-38.0	-102.0
339 SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	3,050.4	586.4	0.0	500.0	1,964.0	2,699.8	676.3	0.0	634.8	1,388.8	-29.3
348 SE	2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	124.0	0.0	0.0	0.0	124.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
349 SLT	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,832.0	1,135.8	0.0	29.3	666.9	26.9	3.9	0.0	5.7	17.2	-97.4
350 SLT	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	557.4	110.9	0.0	73.4	373.1	264.4	49.0	0.0	71.6	143.7	-61.5

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.

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 – diciembre 2019**

(Millones de pesos a precios de 2019)

Nombre del proyecto	Presupuestado				Ingresos <sup>1/</sup>	Ejercido			Variación %
	Ingresos	Cargos		Flujo neto		Cargos		Flujo neto	
		Fijos	Variables			Fijos	Variables		
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	(9=(8-4)/4)	
<b>TOTAL</b>	<b>149,116.9</b>	<b>31,972.5</b>	<b>53,387.8</b>	<b>63,756.7</b>	<b>157,603.1</b>	<b>29,429.1</b>	<b>49,471.3</b>	<b>78,702.7</b>	<b>23.4</b>
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	718.7	571.8	124.6	22.2	744.5	587.9	161.3	(4.7)	(121.1)
2 CC Altamira II	5,691.1	720.0	1,490.3	3,480.8	6,349.6	719.6	1,833.3	3,796.7	9.1
3 CC Bajío	6,568.3	348.6	5,101.1	1,118.6	8,560.4	339.8	2,590.0	5,630.6	403.4
4 CC Campeche	1,446.6	672.3	272.1	502.2	3,446.5	655.8	2,671.5	119.2	(76.3)
5 CC Hermosillo	2,705.3	671.7	721.6	1,312.0	1,892.7	560.6	383.3	948.8	(27.7)
6 CT Mérida III	3,786.8	641.5	1,596.9	1,548.4	4,359.9	656.2	2,003.1	1,700.6	9.8
7 CC Monterrey III	5,231.5	1,030.9	1,564.5	2,636.1	5,234.3	1,046.6	1,346.5	2,841.2	7.8
8 CC Naco-Nogales	2,762.3	900.7	730.2	1,131.3	1,786.9	775.6	472.4	538.8	(52.4)
9 CC Río Bravo II	5,181.5	1,371.5	1,687.0	2,123.0	5,210.1	1,217.9	1,564.9	2,427.4	14.3
10 CC Mexicali	3,733.3	557.0	1,294.0	1,882.4	2,484.3	358.9	502.2	1,623.2	(13.8)
11 CC Saltillo	2,543.5	772.9	1,018.6	752.1	2,490.2	679.9	816.2	994.1	32.2
12 CC Tuxpan II	5,319.1	601.5	3,429.6	1,287.9	7,120.2	559.0	1,990.9	4,570.3	254.9
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex- Valladolid	183.6	142.2	39.6	1.8	2,481.0	0.0	0.0	2,481.0	>500
15 CC Altamira III y IV	13,191.1	3,016.9	4,387.0	5,787.2	10,890.4	2,920.9	3,887.3	4,082.2	(29.5)
16 CC Chihuahua III	3,125.5	722.9	781.0	1,621.6	2,798.8	716.7	376.7	1,705.4	5.2
17 CC La Laguna II	6,339.3	1,923.8	1,233.8	3,181.6	6,622.5	1,780.8	1,992.1	2,849.6	(10.4)
18 CC Río Bravo III	3,782.8	825.1	1,492.1	1,465.6	4,143.7	496.2	1,146.2	2,501.3	70.7
19 CC Tuxpan III y IV	12,803.6	2,566.8	3,092.0	7,144.8	11,274.7	2,722.2	3,816.8	4,735.7	(33.7)
20 CC Altamira V	12,469.1	2,420.5	7,807.6	2,241.0	13,728.6	2,332.1	5,482.8	5,913.7	163.9
21 CC Tamazunchale	14,074.6	2,761.1	6,805.1	4,508.4	16,115.7	2,973.0	3,888.7	9,254.0	105.3
24 CC Río Bravo IV	4,035.9	1,222.2	694.4	2,119.3	5,092.5	1,150.3	1,397.6	2,544.5	20.1
25 CC Tuxpan V	6,597.1	1,287.0	661.3	4,648.8	7,328.6	1,309.0	1,610.4	4,409.1	(5.2)
26 CC Valladolid III	4,263.2	1,056.6	942.1	2,264.5	5,853.1	1,056.2	1,574.0	3,222.8	42.3
28 CCC Norte II	4,970.0	1,330.1	964.3	2,675.5	4,767.5	1,098.4	516.2	3,152.9	17.8
29 CCC Norte	6,403.8	1,976.7	941.5	3,485.6	5,768.1	1,587.0	1,480.8	2,700.3	(22.5)
31 CE La Venta III	663.8	0.0	573.6	90.2	541.3	0.0	542.1	(0.9)	(101.0)
33 CE Oaxaca I	476.8	0.0	372.6	104.2	492.9	132.0	394.4	(33.5)	(132.2)
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	1,767.6	0.0	1,384.7	382.9	1,899.1	0.0	1,598.8	300.3	(21.6)
36 CC Baja California III	1,616.5	739.4	784.7	92.3	1,158.7	725.6	556.1	(123.1)	(233.3)
38 CC Norte III (Juárez)	2,072.7	82.4	16.7	1,973.6	172.7	0.0	0.0	172.7	(91.2)
40 CE Sureste I	504.6	0.0	323.6	181.0	1,645.2	0.0	354.4	1,290.8	>500
42 CC Noroeste	652.4	645.9	0.0	6.5	54.4	66.2	366.9	(378.8)	<-500
43 CC Noreste	3,435.1	392.1	1,059.5	1,983.5	5,094.2	204.7	2,153.2	2,736.3	38.0

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

1./ Los ingresos acumulados a diciembre muestran los datos reales hasta el mes de noviembre de 2019 y los presupuestados a diciembre.

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

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN P./**
**En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento**
**Comisión Federal de Electricidad**
**Enero – diciembre 2019**

(Millones de pesos a precios de 2019) \*/

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2018 (2)	En 2019 (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>421,344.8</b>	<b>258,385.6</b>	<b>17,050.1</b>	<b>275,435.7</b>	<b>0.0</b>	<b>14,126.3</b>	<b>14,126.3</b>	<b>131,782.7</b>	<b>145,909.1</b>
<b>Cierres totales</b>	<b>349,278.5</b>	<b>246,621.4</b>	<b>12,839.4</b>	<b>259,460.8</b>	<b>0.0</b>	<b>9,526.0</b>	<b>9,526.0</b>	<b>80,291.6</b>	<b>89,817.7</b>
1 CG Cerro Prieto IV ✓	1,947.4	1,947.4	0.0	1,947.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2 CC Chihuahua ✓	5,227.0	5,227.0	0.0	5,227.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
3 CCI Guerrero Negro II ✓	517.6	517.6	0.0	517.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
4 CC Monterrey II ✓	5,432.0	5,432.0	0.0	5,432.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
5 CD Puerto San Carlos II ✓	1,153.5	1,153.5	0.0	1,153.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9) ✓	5,801.6	5,801.6	0.0	5,801.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
7 CT Samalayuca II ✓	13,214.6	13,075.9	138.7	13,214.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
9 LT 211 Cable Submarino ✓	1,884.9	1,884.9	0.0	1,884.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular ✓	2,472.9	2,472.9	0.0	2,472.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
11 LT 216 y 217 Noroeste ✓	2,005.3	2,005.3	0.0	2,005.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución ✓	3,301.3	3,301.3	0.0	3,301.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
13 SE 218 Noroeste ✓	954.6	954.6	0.0	954.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
14 SE 219 Sureste - Peninsular ✓	636.2	636.2	0.0	636.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental - Centro ✓	1,184.4	1,184.4	0.0	1,184.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental ✓	1,366.5	1,366.5	0.0	1,366.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
17 LT 301 Centro ✓	839.4	839.4	0.0	839.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
18 LT 302 Sureste ✓	775.6	775.6	0.0	775.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta ✓	521.6	521.6	0.0	521.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
20 LT 304 Noroeste ✓	531.8	531.8	0.0	531.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
21 SE 305 Centro - Oriente ✓	687.4	687.4	0.0	687.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
22 SE 306 Sureste ✓	847.8	847.8	0.0	847.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste ✓	458.7	458.7	0.0	458.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
24 SE 308 Noroeste ✓	831.6	831.6	0.0	831.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico ✓	2,476.7	2,476.7	0.0	2,476.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa) ✓	2,163.7	2,163.7	0.0	2,163.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV ✓	2,297.9	2,297.9	0.0	2,297.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV ✓	6,289.8	6,289.8	0.0	6,289.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste ✓	841.0	841.0	0.0	841.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
30 LT 411 Sistema Nacional ✓	2,481.7	2,481.7	0.0	2,481.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) ✓	5,192.4	5,192.4	0.0	5,192.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
32 SE 401 Occidental - Central ✓	1,211.7	1,211.7	0.0	1,211.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
33 SE 402 Oriental-Peninsular ✓	1,462.3	1,462.3	0.0	1,462.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
34 SE 403 Noreste ✓	1,366.2	1,366.2	0.0	1,366.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
35 SE 404 Noroeste - Norte ✓	763.2	763.2	0.0	763.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión ✓	161.8	161.8	0.0	161.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
37 SE 410 Sistema Nacional ✓	3,263.5	3,263.5	0.0	3,263.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
38 CC El Sauz conversión de TG a CC ✓	2,144.9	2,144.9	0.0	2,144.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
39 LT 414 Norte-Occidental ✓	1,237.6	1,237.6	0.0	1,237.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
40 LT 502 Oriental - Norte ✓	279.0	279.0	0.0	279.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
41 LT 506 Saltillo-Cañada ✓	4,660.5	4,660.5	0.0	4,660.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale ✓	2,023.9	2,023.9	0.0	2,023.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III ✓	824.5	824.5	0.0	824.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
44 SE 412 Compensación Norte ✓	414.5	414.5	0.0	414.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
45 SE 413 Noroeste - Occidental ✓	1,079.7	1,079.7	0.0	1,079.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
46 SE 503 Oriental ✓	403.3	403.3	0.0	403.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
47 SE 504 Norte - Occidental ✓	844.2	844.2	0.0	844.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
48 CCI Baja California Sur I ✓	1,055.4	1,055.4	0.0	1,055.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental ✓	2,390.6	2,390.6	0.0	2,390.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte ✓	2,873.4	2,873.4	0.0	2,873.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
51 LT 612 Subtransmisión Norte-Noroeste ✓	539.4	539.4	0.0	539.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
52 LT 613 Subtransmisión Occidental ✓	518.5	518.5	0.0	518.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
53 LT 614 Subtransmisión Oriental ✓	314.1	314.1	0.0	314.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular ✓	489.8	489.8	0.0	489.8	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 – diciembre 2019**

(Millones de pesos a precios de 2019) \*J/

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2018 (2)	En 2019 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I ✓	399.1	399.1	0.0	399.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
57 LT 1012 Red de Transmisión asociada a la CCC Baja California ✓	259.3	259.3	0.0	259.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental ✓	1,469.6	1,469.6	0.0	1,469.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
59 SE 611 Subtransmisión Baja California-Noroeste ✓	570.9	570.9	0.0	570.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto ✓	2,136.3	2,136.3	0.0	2,136.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC ✓	1,450.8	1,450.8	0.0	1,450.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
62 CCC Pacífico	11,948.3	10,739.7	825.4	11,565.1	0.0	307.7	307.7	75.6	383.3
63 CH El Cajón	15,707.2	6,223.9	526.8	6,750.8	0.0	526.8	526.8	8,429.6	8,956.4
64 LT Líneas Centro ✓	126.1	126.1	0.0	126.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón ✓	1,287.4	1,287.4	0.0	1,287.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V ✓	1,412.9	1,412.9	0.0	1,412.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
67 Red de Transmisión Asociada a La Laguna II ✓	385.4	385.4	0.0	385.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,749.5	1,340.2	162.7	1,502.9	0.0	42.2	42.2	204.4	246.6
69 LT 707 Enlace Norte-Sur ✓	625.9	625.9	0.0	625.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
70 LT Riviera Maya ✓	699.4	699.4	0.0	699.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
71 PRR Presa Reguladora Amata ✓	255.8	255.8	0.0	255.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
72 RM Adolfo López Mateos ✓	582.5	582.5	0.0	582.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
73 RM Altamira ✓	797.9	718.2	79.8	797.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
74 RM Botello ✓	119.6	119.6	0.0	119.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
75 RM Carbón II ✓	217.8	217.8	0.0	217.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
76 RM Carlos Rodríguez Rivero ✓	353.6	353.6	0.0	353.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
77 RM Dos Bocas ✓	271.4	271.4	0.0	271.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
78 RM Emilio Portes Gil ✓	4.6	4.6	0.0	4.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
79 RM Francisco Pérez Ríos ✓	2,400.6	2,400.6	0.0	2,400.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
80 RM Gomez Palacio ✓	555.7	555.7	0.0	555.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
82 RM Huinalá ✓	11.3	11.3	0.0	11.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
83 RM Ixtaczoquitlán ✓	17.2	17.2	0.0	17.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II) ✓	254.6	254.6	0.0	254.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo) ✓	927.2	927.2	0.0	927.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
90 RM CT Puerto Libertad ✓	253.3	253.3	0.0	253.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
91 RM Punta Prieta ✓	217.0	217.0	0.0	217.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
92 RM Salamanca ✓	609.7	609.7	0.0	609.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
93 RM Tuxpango ✓	327.3	327.3	0.0	327.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
94 RM CT Valle de México ✓	109.1	109.1	0.0	109.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
95 SE Norte ✓	145.2	145.2	0.0	145.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
98 SE 705 Capacitores ✓	65.6	65.6	0.0	65.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte ✓	844.5	844.5	0.0	844.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
100 SLT 701 Occidente-Centro ✓	1,500.4	1,500.4	0.0	1,500.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
101 SLT 702 Sureste-Peninsular ✓	525.5	518.5	6.9	525.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
102 SLT 703 Noreste-Norte ✓	363.5	363.5	0.0	363.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
103 SLT 704 Baja California -Noroeste ✓	126.1	126.1	0.0	126.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
104 SLT 706 Sistemas- Norte	3,510.6	3,302.0	10.5	3,312.6	0.0	10.5	10.5	187.5	198.0
105 SLT 709 Sistemas Sur ✓	1,912.0	1,912.0	0.0	1,912.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
106 CC Conversión El Encino de TG a CC ✓	1,403.9	1,403.9	0.0	1,403.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
107 CCI Baja California Sur II ✓	1,140.0	1,140.0	0.0	1,140.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
108 LT 807 Durango I ✓	645.7	645.7	0.0	645.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
110 RM CCC Tula ✓	99.0	99.0	0.0	99.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
111 RM CGT Cerro Prieto (US) ✓	593.1	533.8	59.3	593.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 ✓	258.0	258.0	0.0	258.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4 ✓	675.6	675.6	0.0	675.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5 ✓	575.7	575.7	0.0	575.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6 ✓	833.0	833.0	0.0	833.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN P./**
**En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento**
**Comisión Federal de Electricidad**
**Enero – diciembre 2019**

(Millones de pesos a precios de 2019) +/-

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2018 (2)	En 2019 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
118 RM CT Páete. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2 ✓	388.7	388.7	0.0	388.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
122 SE 811 Noroeste ✓	203.6	203.6	0.0	203.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
123 SE 812 Golfo Norte ✓	99.8	99.8	0.0	99.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
124 SE 813 División Bajío ✓	1,013.9	1,013.9	0.0	1,013.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
126 SLT 801 Altiplano ✓	1,592.1	1,592.1	0.0	1,592.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
127 SLT 802 Tamaulipas ✓	1,342.8	1,342.8	0.0	1,342.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
128 SLT 803 Noine ✓	1,252.3	1,252.3	0.0	1,252.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
130 SLT 806 Bajío	1,728.9	1,651.2	26.3	1,677.5	0.0	1.8	1.8	49.6	51.5
132 CE La Venta II	2,057.3	1,577.3	137.2	1,714.4	0.0	137.2	137.2	205.7	342.9
136 LT Red Asociada Transmisión de la CE La Venta II ✓	128.2	128.2	0.0	128.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
138 SE 911 Noreste ✓	168.8	168.8	0.0	168.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
139 SE 912 División Oriente ✓	225.6	219.6	6.0	225.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
140 SE 914 División Centro Sur	246.4	158.1	16.2	174.3	0.0	14.1	14.1	58.1	72.2
141 SE 915 Occidental ✓	219.1	219.1	0.0	219.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
142 SLT 901 Pacífico ✓	785.5	785.5	0.0	785.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
143 SLT 902 Istmo ✓	1,517.8	1,517.8	0.0	1,517.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
144 SLT 903 Cabo - Norte ✓	1,042.3	1,042.3	0.0	1,042.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
146 CH La Yesca	23,556.5	5,915.4	1,028.6	6,944.0	0.0	999.6	999.6	15,612.9	16,612.5
147 CCC Baja California ✓	3,284.7	3,120.5	164.2	3,284.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur ✓	520.6	518.7	1.9	520.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro ✓	843.7	843.7	0.0	843.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	893.4	887.3	1.6	888.8	0.0	0.2	0.2	4.4	4.6
151 SE 1006 Central---Sur	292.2	196.4	29.2	225.6	0.0	29.2	29.2	37.4	66.6
152 SE 1005 Noroeste	1,143.7	993.2	27.3	1,020.6	0.0	21.5	21.5	101.6	123.2
156 RM Infiernillo	318.5	291.7	19.1	310.9	0.0	4.0	4.0	3.7	7.6
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,867.6	2,580.8	217.0	2,797.8	0.0	2.5	2.5	67.3	69.8
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4 ✓	248.5	248.5	0.0	248.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7 ✓	84.7	84.7	0.0	84.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
160 RM CCC Samalayuca II ✓	20.4	20.4	0.0	20.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
161 RM CCC El Sauz ✓	79.6	79.6	0.0	79.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
162 RM CCC Huinalá II ✓	35.7	35.7	0.0	35.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central ✓	294.8	294.8	0.0	294.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	735.7	568.2	80.5	648.7	0.0	51.9	51.9	35.1	87.0
165 LT Red Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo ✓	109.9	109.9	0.0	109.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,143.2	1,102.6	20.5	1,123.0	0.0	0.7	0.7	19.5	20.2
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,716.5	1,629.9	181.1	1,811.0	0.0	181.1	181.1	724.4	905.5
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales ✓	617.4	617.4	0.0	617.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,505.2	993.9	137.0	1,131.0	0.0	39.8	39.8	334.4	374.2
176 LT Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	678.2	430.1	70.9	501.0	0.0	70.9	70.9	106.3	177.2
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	23.3	21.0	1.2	22.1	0.0	0.0	0.0	1.1	1.2
181 RM CN Laguna Verde	12,146.8	6,622.6	514.7	7,137.3	0.0	514.7	514.7	4,494.8	5,009.5
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3 ✓	602.1	602.1	0.0	602.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2 ✓	108.5	108.5	0.0	108.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	437.2	294.9	49.5	344.4	0.0	41.9	41.9	50.8	92.8
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	302.4	206.9	31.4	238.4	0.0	5.4	5.4	58.6	64.0
190 SE 1120 Noroeste	928.7	632.1	73.7	705.8	0.0	41.1	41.1	181.9	223.0
191 SE 1121 Baja California	103.2	73.0	8.9	81.9	0.0	6.3	6.3	15.0	21.3
192 SE 1122 Golfo Norte	728.5	553.3	73.8	627.1	0.0	20.2	20.2	81.3	101.4
193 SE 1123 Norte	71.7	61.0	7.2	68.1	0.0	3.6	3.6	0.0	3.6
194 SE 1124 Bajío Centro	739.0	574.1	73.3	647.4	0.0	44.3	44.3	47.3	91.6

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

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

**Comisión Federal de Electricidad**

**Enero – diciembre 2019**

(Millones de pesos a precios de 2019) \*/

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2018 (2)	En 2019 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
195 SE 1125 Distribución	1,823.3	1,473.6	131.4	1,605.0	0.0	41.0	41.0	177.2	218.3
197 SE 1127 Sureste	299.9	251.1	15.4	266.5	0.0	1.3	1.3	32.1	33.4
198 SE 1128 Centro Sur	378.4	229.5	37.2	266.7	0.0	31.1	31.1	80.6	111.7
199 SE 1129 Compensación redes	292.1	236.6	12.7	249.4	0.0	6.5	6.5	36.2	42.7
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,315.3	789.3	130.0	919.3	0.0	121.4	121.4	274.5	396.0
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,666.6	1,045.9	119.7	1,165.6	0.0	17.9	17.9	483.1	501.0
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,470.0	1,350.0	268.5	1,618.5	0.0	268.5	268.5	583.0	851.5
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	694.8	592.4	17.1	609.4	0.0	17.1	17.1	68.3	85.4
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,006.6	1,755.6	198.7	1,954.3	0.0	13.1	13.1	39.1	52.3
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,195.5	1,983.7	129.3	2,113.1	0.0	16.9	16.9	65.6	82.5
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera 1/	794.1	754.4	39.7	794.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
207 SE 1213 Compensación de Redes	903.4	775.4	75.6	851.0	0.0	13.2	13.2	39.1	52.4
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	177.0	106.2	11.8	118.0	0.0	11.8	11.8	47.2	59.0
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,604.6	2,190.8	221.4	2,412.3	0.0	91.6	91.6	100.8	192.4
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,437.0	2,714.4	299.9	3,014.3	0.0	152.7	152.7	270.0	422.7
213 SE 1211 Noreste - Central	1,144.8	406.0	92.1	498.2	0.0	85.5	85.5	561.1	646.6
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,170.5	654.5	106.4	760.9	0.0	69.6	69.6	340.0	409.6
216 RM CCC Poza Rica	2,837.3	808.1	285.1	1,093.2	0.0	285.1	285.1	1,459.0	1,744.1
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	2,989.7	1,179.4	208.0	1,387.4	0.0	179.2	179.2	1,423.1	1,602.3
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	738.1	648.1	75.3	723.4	0.0	6.0	6.0	8.7	14.7
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	801.7	561.2	41.5	602.7	0.0	7.1	7.1	191.9	199.0
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	19,773.7	10,539.2	1,442.4	11,981.7	0.0	1,139.1	1,139.1	6,652.9	7,792.0
223 LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	81.6	67.3	9.5	76.9	0.0	4.8	4.8	0.0	4.8
225 LT Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	23.3	17.5	2.3	19.8	0.0	2.3	2.3	1.2	3.5
226 CCI CI Guerrero Negro III	476.6	119.1	47.7	166.8	0.0	47.7	47.7	262.1	309.8
227 CG Los Humeros II	1,998.7	1,262.4	210.4	1,472.8	0.0	210.4	210.4	315.6	526.0
228 LT Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	367.6	231.8	38.7	270.5	0.0	38.7	38.7	58.4	97.1
229 CT TG Baja California II	1,957.4	1,068.3	169.5	1,237.7	0.0	134.4	134.4	585.2	719.7
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	121.0	102.8	6.1	109.0	0.0	0.4	0.4	11.6	12.0
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	161.6	137.4	8.2	145.6	0.0	0.6	0.6	15.5	16.1
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	674.8	35.7	25.0	60.8	0.0	21.9	21.9	592.0	614.0
235 CCI Baja California Sur IV	1,844.2	826.2	98.9	925.2	0.0	32.8	32.8	886.3	919.0
236 CCI Baja California Sur III	1,731.9	1,125.7	173.2	1,298.9	0.0	173.2	173.2	259.8	433.0
237 LT 1313 Red asociada a Baja California III	217.3	58.8	21.7	80.5	0.0	21.7	21.7	115.1	136.8
242 SE 1323 Distribución SUR	457.1	226.5	36.5	262.9	0.0	21.4	21.4	172.8	194.2
243 SE 1322 Distribución Centro	1,603.8	566.3	168.9	735.1	0.0	163.4	163.4	705.2	868.6
244 SE 1321 Distribución Noreste	1,288.1	726.8	113.4	840.1	0.0	75.7	75.7	372.3	448.0
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	357.0	200.6	33.2	233.9	0.0	29.3	29.3	93.9	123.2
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,170.6	802.9	98.8	901.7	0.0	73.6	73.6	195.3	268.9
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	844.5	663.4	82.2	745.7	0.0	36.7	36.7	62.1	98.8
251 SE 1421 Distribución Sur	483.5	177.1	39.5	216.6	0.0	36.6	36.6	230.3	266.9
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	149.2	125.6	15.7	141.4	0.0	7.9	7.9	0.0	7.9

**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN P./**
**En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad**
**Hacendaria y 205 de su Reglamento**
**Comisión Federal de Electricidad**
**Enero – diciembre 2019**

(Millones de pesos a precios de 2019) \*/

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2018 (2)	En 2019 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
253 SE 1420 Distribución Norte	621.7	184.1	55.0	239.1	0.0	52.6	52.6	330.1	382.7
259 SE 1521 Distribución Sur	631.2	133.7	45.3	179.0	0.0	42.8	42.8	409.4	452.2
260 SE 1520 Distribución Norte	197.7	12.9	7.4	20.3	0.0	7.4	7.4	170.1	177.4
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	709.2	394.4	58.8	453.2	0.0	46.0	46.0	210.0	256.0
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	449.4	166.1	47.2	213.3	0.0	47.2	47.2	188.9	236.2
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	54.3	20.0	5.7	25.7	0.0	5.7	5.7	22.9	28.6
275 CG Los Azufres III (Fase I)	1,315.4	484.6	138.5	623.1	0.0	138.5	138.5	553.9	692.3
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	391.7	0.0	19.6	19.6	0.0	39.2	39.2	333.0	372.1
286 CCI Baja California Sur V	2,014.6	503.6	201.5	705.1	0.0	201.5	201.5	1,108.0	1,309.5
288 SLT 1722 Distribución Sur	474.4	51.4	26.5	78.0	0.0	39.2	39.2	357.1	396.4
292 SE 1701 Subestación Chimalpa II	1,155.7	158.8	79.4	238.3	0.0	79.4	79.4	838.0	917.4
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,322.1	487.1	139.2	626.3	0.0	139.2	139.2	556.7	695.8
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	985.0	400.1	100.7	500.8	0.0	97.9	97.9	386.3	484.2
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta. Rosalía	378.0	145.5	36.9	182.4	0.0	34.7	34.7	161.0	195.6
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	484.6	0.0	24.2	24.2	0.0	48.5	48.5	411.9	460.4
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	152.0	58.0	15.7	73.6	0.0	15.7	15.7	62.7	78.4
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,334.0	230.5	98.1	328.6	0.0	98.1	98.1	907.3	1,005.4
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte	1,494.3	208.4	97.8	306.1	0.0	92.2	92.2	1,096.0	1,188.1
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental - Peninsular	977.2	254.7	100.5	355.2	0.0	100.5	100.5	521.5	622.0
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	914.3	20.7	37.7	58.4	0.0	37.8	37.8	818.1	855.9
312 312 RM CH Temascal Unidades 1 a 4	498.8	19.7	27.7	47.4	0.0	33.9	33.9	417.5	451.5
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	1,804.5	71.3	62.3	133.7	0.0	59.7	59.7	1,611.2	1,670.9
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	336.7	39.9	22.9	62.8	0.0	22.9	22.9	250.9	273.8
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,265.0	202.4	89.1	291.5	0.0	89.1	89.1	884.4	973.5
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	283.5	73.4	29.4	102.7	0.0	29.4	29.4	151.4	180.8
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	849.0	169.8	84.9	254.7	0.0	84.9	84.9	509.4	594.3
320 LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	1,141.3	149.2	71.0	220.3	0.0	70.4	70.4	850.7	921.0
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	8,342.2	631.5	395.7	1,027.1	0.0	395.7	395.7	6,919.4	7,315.0
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	85.4	0.1	2.9	3.0	0.0	2.8	2.8	79.6	82.4
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	1,203.1	29.4	40.6	70.0	0.0	61.2	61.2	1,071.9	1,133.1
339 SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	10,301.5	261.7	510.0	771.7	0.0	484.0	484.0	9,045.8	9,529.8
<b>Cierres Parciales</b>	<b>72,066.3</b>	<b>11,764.2</b>	<b>4,210.7</b>	<b>15,974.9</b>	<b>0.0</b>	<b>4,600.3</b>	<b>4,600.3</b>	<b>51,491.1</b>	<b>56,091.4</b>
171 CC Agua Prieta II (Con Campo Solar)	8,851.2	1,211.9	552.1	1,764.0	0.0	539.5	539.5	6,547.7	7,087.2
188 SE 1116 Transformación del Noreste	3,312.0	2,518.7	284.3	2,803.0	0.0	229.3	229.3	279.7	509.0
209 SE 1212 Sur - Peninsular	996.3	575.1	83.7	658.7	0.0	60.5	60.5	277.1	337.6
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	691.5	599.2	74.9	674.1	0.0	17.4	17.4	(0.0)	17.4
214 SE 1210 Norte - Noroeste	2,085.2	1,418.0	212.5	1,630.5	0.0	148.3	148.3	306.4	454.7
245 SE 1320 Distribución Noroeste	754.6	421.5	72.9	494.4	0.0	60.4	60.4	199.8	260.3
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	836.9	338.0	69.5	407.5	0.0	54.0	54.0	375.4	429.4
261 CCC CoGeneración Salamanca Fase I	7,103.3	2,395.0	655.8	3,050.9	0.0	608.8	608.8	3,443.6	4,052.4
264 CC Centro	11,258.2	1,225.4	851.9	2,077.3	0.0	835.2	835.2	8,345.6	9,180.8
266 SLT 1603 Subestación Lago	593.9	0.0	26.8	26.8	0.0	51.8	51.8	515.3	567.1
273 SE 1621 Distribución Norte - Sur	630.4	122.6	53.9	176.5	0.0	50.9	50.9	403.0	453.9
274 SE 1620 Distribución Valle de México	1,695.2	521.7	153.3	675.0	0.0	155.1	155.1	865.1	1,020.2

**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 – diciembre 2019**

(Millones de pesos a precios de 2019) <sup>\*./</sup>

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2018 (2)	En 2019 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
278	RM CT José López Portillo	4,032.9	33.6	151.2	184.8	0.0	201.6	201.6	3,646.4	3,848.0
280	SLT 1721 Distribución Norte	366.5	60.4	28.0	88.4	0.0	27.6	27.6	250.5	278.1
281	LT Red de Transmisión asociada al CC Noreste	1,625.9	75.9	102.5	178.3	0.0	90.2	90.2	1,357.3	1,447.6
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	300.9	3.1	14.1	17.2	0.0	14.1	14.1	269.5	283.7
284	CG Los Humeros III	810.2	127.9	85.3	213.2	0.0	85.3	85.3	511.7	597.0
296	CC Empalme I	9,144.8	0.0	355.9	355.9	0.0	717.2	717.2	8,071.7	8,789.0
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	1,784.4	70.5	74.6	145.1	0.0	70.8	70.8	1,568.5	1,639.3
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	350.1	16.4	24.8	41.2	0.0	25.9	25.9	283.1	309.0
311	RM CCC Tula Paquetes 1 Y 2	3,030.4	0.0	148.1	148.1	0.0	148.1	148.1	2,734.1	2,882.3
313	CC Empalme II	7,348.6	0.0	0.0	0.0	0.0	245.0	245.0	7,103.6	7,348.6
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	456.1	25.3	23.4	48.7	0.0	25.9	25.9	381.5	407.3
327	CG Los Azufres III Fase II	966.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	966.5	966.5
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	1,107.1	3.6	43.3	46.9	0.0	61.4	61.4	998.8	1,060.2
338	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	422.0	0.0	16.8	16.8	0.0	24.9	24.9	380.4	405.2
349	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	112.6	0.0	3.8	3.8	0.0	3.8	3.8	105.1	108.9
350	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,398.7	0.5	47.3	47.8	0.0	47.3	47.3	1,303.5	1,350.8

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

\*./ El tipo de cambio utilizado es de 18.8452 correspondiente al cierre de diciembre de 2019.

┘./ 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 – diciembre 2019**

 (Millones de pesos a precios de 2019) <sup>\*./</sup>

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2018	PEF 2019	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2018	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)
<b>Total</b>	<b>778,967.8</b>	<b>776,405.9</b>	<b>-0.3</b>	<b>670,361.3</b>	<b>398,011.1</b>	<b>51.3</b>	<b>64,346.4</b>	<b>333,664.7</b>
<b>Inversión directa</b>	<b>525,001.5</b>	<b>522,439.6</b>	<b>-0.5</b>	<b>464,943.6</b>	<b>192,592.8</b>	<b>36.9</b>	<b>46,683.8</b>	<b>145,909.1</b>
1 CG Cerro Prieto IV	1,947.4	1,947.4	0.0	1,947.4	0.0	0.0	0.0	0.0
2 CC Chihuahua	5,227.0	5,227.0	0.0	5,227.0	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
3 CCI Guerrero Negro II	517.6	517.6	0.0	517.6	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
4 CC Monterrey II	6,239.4	6,239.4	0.0	5,432.0	0.0	0.0	0.0	0.0
5 CD Puerto San Carlos II	1,154.7	1,154.7	0.0	1,153.5	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	5,801.6	5,801.6	0.0	5,801.6	0.0	0.0	0.0	0.0
7 CT Samalayuca II	13,214.6	13,214.6	0.0	13,214.6	0.0	0.0	0.0	0.0
9 LT 211 Cable Submarino	1,884.9	1,884.9	0.0	1,884.9	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,500.2	2,500.2	0.0	2,472.9	0.0	0.0	0.0	0.0
11 LT 216 y 217 Noroeste	2,005.3	2,005.3	0.0	2,005.3	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,301.3	3,301.3	0.0	3,301.3	0.0	0.0	0.0	0.0
13 SE 218 Noroeste	954.6	954.6	0.0	954.6	0.0	0.0	0.0	0.0
14 SE 219 Sureste - Peninsular	636.2	636.2	0.0	636.2	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental - Centro	1,184.4	1,184.4	0.0	1,184.4	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental	1,366.5	1,366.5	0.0	1,366.5	0.0	0.0	0.0	0.0
17 LT 301 Centro	839.4	839.4	0.0	839.4	0.0	0.0	0.0	0.0
18 LT 302 Sureste	775.6	775.6	0.0	775.6	0.0	0.0	0.0	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	521.6	521.6	0.0	521.6	0.0	0.0	0.0	0.0
20 LT 304 Noroeste	531.8	531.8	0.0	531.8	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
21 SE 305 Centro-Oriente	687.4	687.4	0.0	687.4	0.0	0.0	0.0	0.0
22 SE 306 Sureste	847.8	847.8	0.0	847.8	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste	458.7	458.7	0.0	458.7	0.0	0.0	0.0	0.0
24 SE 308 Noroeste	831.6	831.6	0.0	831.6	0.0	0.0	0.0	0.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	2,476.7	2,476.7	0.0	2,476.7	0.0	0.0	0.0	0.0
26 CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa)	2,163.7	2,163.7	0.0	2,163.7	0.0	0.0	0.0	0.0
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,297.9	2,297.9	0.0	2,297.9	0.0	0.0	0.0	0.0
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	6,289.8	6,289.8	0.0	6,289.8	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	841.0	841.0	0.0	841.0	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
30 LT 411 Sistema Nacional	2,481.7	2,481.7	0.0	2,481.7	0.0	0.0	0.0	0.0
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	5,192.4	5,192.4	0.0	5,192.4	0.0	0.0	0.0	0.0
32 SE 401 Occidental - Central	1,211.7	1,211.7	0.0	1,211.7	0.0	0.0	0.0	0.0
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,462.3	1,462.3	0.0	1,462.3	0.0	0.0	0.0	0.0
34 SE 403 Noreste	1,366.2	1,366.2	0.0	1,366.2	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
35 SE 404 Noroeste-Norte	763.2	763.2	0.0	763.2	0.0	0.0	0.0	0.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	161.8	161.8	0.0	161.8	0.0	0.0	0.0	0.0
37 SE 410 Sistema Nacional	3,263.5	3,263.5	0.0	3,263.5	0.0	0.0	0.0	0.0
38 CC El Sauz Conversión de TG a CC	2,144.9	2,144.9	0.0	2,144.9	0.0	0.0	0.0	0.0
39 LT 414 Norte-Occidental	1,237.6	1,237.6	0.0	1,237.6	0.0	0.0	0.0	0.0
40 LT 502 Oriental - Norte	279.0	279.0	0.0	279.0	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
41 LT 506 Saltillo - Cañada	4,660.5	4,660.5	0.0	4,660.5	0.0	0.0	0.0	0.0
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	2,023.9	2,023.9	0.0	2,023.9	0.0	0.0	0.0	0.0
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	824.5	824.5	0.0	824.5	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
44 SE 412 Compensación Norte	414.5	414.5	0.0	414.5	0.0	0.0	0.0	0.0
45 SE 413 Noroeste - Occidental	1,079.7	1,079.7	0.0	1,079.7	0.0	0.0	0.0	0.0
46 SE 503 Oriental	403.3	403.3	0.0	403.3	0.0	0.0	0.0	0.0
47 SE 504 Norte - Occidental	844.2	844.2	0.0	844.2	0.0	0.0	0.0	0.0
48 CCI Baja California Sur I	1,055.4	1,055.4	0.0	1,055.4	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,390.6	2,390.6	0.0	2,390.6	0.0	0.0	0.0	0.0
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	2,873.4	2,873.4	0.0	2,873.4	0.0	0.0	0.0	0.0
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	539.4	539.4	0.0	539.4	0.0	0.0	0.0	0.0
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	518.5	518.5	0.0	518.5	0.0	0.0	0.0	0.0
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	314.1	314.1	0.0	314.1	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	489.8	489.8	0.0	489.8	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	399.1	399.1	0.0	399.1	0.0	0.0	0.0	0.0

**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN P-1**

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

**Comisión Federal de Electricidad**

**Enero – diciembre 2019**

(Millones de pesos a precios de 2019) \*1

		Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2018	PEF 2019	Variación %		Monto	%	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	259.3	259.3	0.0	259.3	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	1,469.6	1,469.6	0.0	1,469.6	0.0	0.0	0.0	0.0
59	SE	611 Subtransmisión Baja California-Noroeste	570.9	570.9	0.0	570.9	0.0	0.0	0.0	0.0
60	SUV	Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto	2,136.3	2,136.3	0.0	2,136.3	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	1,450.8	1,450.8	0.0	1,450.8	0.0	0.0	0.0	0.0
62	CCC	Pacífico	11,948.3	11,948.3	0.0	11,948.3	383.3	3.2	0.0	383.3
63	CH	El Cajón	15,707.2	15,707.2	0.0	15,707.2	8,956.4	57.0	0.0	8,956.4
64	LT	Líneas Centro	126.1	126.1	0.0	126.1	0.0	0.0	0.0	0.0
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	1,287.4	1,287.4	0.0	1,287.4	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,412.9	1,412.9	0.0	1,412.9	0.0	0.0	0.0	0.0
67	LT	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	385.4	385.4	0.0	385.4	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacifico	1,749.5	1,749.5	0.0	1,749.5	246.6	14.1	0.0	246.6
69	LT	707 Enlace Norte - Sur	625.9	625.9	0.0	625.9	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT	Riviera Maya	699.4	699.4	0.0	699.4	0.0	0.0	0.0	0.0
71	PR	Presa Reguladora Amata	255.8	255.8	0.0	255.8	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
72	RM	Adolfo López Mateos	582.5	582.5	0.0	582.5	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM	Altamira	797.9	797.9	0.0	797.9	0.0	0.0	0.0	0.0
74	RM	Botello	119.6	119.6	0.0	119.6	0.0	0.0	0.0	0.0
75	RM	Carbón II	217.8	217.8	0.0	217.8	0.0	0.0	0.0	0.0
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	353.6	353.6	0.0	353.6	0.0	0.0	0.0	0.0
77	RM	Dos Bocas	271.4	271.4	0.0	271.4	0.0	0.0	0.0	0.0
78	RM	Emilio Portes Gil	4.6	4.6	0.0	4.6	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	2,400.6	2,400.6	0.0	2,400.6	0.0	0.0	0.0	0.0
80	RM	Gómez Palacio	555.7	555.7	0.0	555.7	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
82	RM	Huinalá	11.3	11.3	0.0	11.3	0.0	0.0	0.0	0.0
83	RM	Ixtaczoquitlán	17.2	17.2	0.0	17.2	0.0	0.0	0.0	0.0
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	254.6	254.6	0.0	254.6	0.0	0.0	0.0	0.0
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	927.2	927.2	0.0	927.2	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
90	RM	CT Puerto Libertad	253.3	253.3	0.0	253.3	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
91	RM	Punta Prieta	217.0	217.0	0.0	217.0	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
92	RM	Salamanca	609.7	609.7	0.0	609.7	0.0	0.0	0.0	0.0
93	RM	Tuxpango	327.3	327.3	0.0	327.3	0.0	0.0	0.0	0.0
94	RM	CT Valle de México	109.1	109.1	0.0	109.1	0.0	0.0	0.0	0.0
95	SE	Norte	145.2	145.2	0.0	145.2	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE	705 Capacitores	65.6	65.6	0.0	65.6	0.0	0.0	0.0	0.0
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	844.5	844.5	0.0	844.5	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
100	SLT	701 Occidente - Centro	1,500.4	1,500.4	0.0	1,500.4	0.0	0.0	0.0	0.0
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	525.5	525.5	0.0	525.5	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
102	SLT	703 Noreste - Norte	363.5	363.5	0.0	363.5	0.0	0.0	0.0	0.0
103	SLT	704 Baja California-Noroeste	126.1	126.1	0.0	126.1	0.0	0.0	0.0	0.0
104	SLT	706 Sistemas Norte	3,510.6	3,510.6	0.0	3,510.6	198.0	5.6	0.0	198.0
105	SLT	709 Sistemas Sur	1,912.0	1,912.0	0.0	1,912.0	0.0	0.0	0.0	0.0
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	1,403.9	1,403.9	0.0	1,403.9	0.0	0.0	0.0	0.0
107	CCI	Baja California Sur II	1,140.0	1,140.0	0.0	1,140.0	0.0	0.0	0.0	0.0
108	LT	807 Durango I	645.7	645.7	0.0	645.7	0.0	0.0	0.0	0.0
110	RM	CCC Tula	99.0	99.0	0.0	99.0	0.0	0.0	0.0	0.0
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	593.1	593.1	0.0	593.1	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	258.0	258.0	0.0	258.0	0.0	0.0	0.0	0.0
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	675.6	675.6	0.0	675.6	0.0	0.0	0.0	0.0
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	575.7	575.7	0.0	575.7	0.0	0.0	0.0	0.0
117	RM	CT Presidente Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	833.0	833.0	0.0	833.0	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 – diciembre 2019**

 (Millones de pesos a precios de 2019) <sup>\*./</sup>

Nombre del Proyecto	Costo total estimado				Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas		
	PEF 2018	PEF 2019	Variación %	Monto		% Respecto PEF 2018	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)		(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)	
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	388.7	388.7	0.0	388.7	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
122	SE	811 Noroeste	203.6	203.6	0.0	203.6	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
123	SE	812 Golfo Norte	99.8	99.8	0.0	99.8	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
124	SE	813 División Bajío	1,013.9	1,013.9	0.0	1,013.9	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
126	SLT	801 Altiplano	1,592.1	1,592.1	0.0	1,592.1	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
127	SLT	802 Tamaulipas	1,342.8	1,342.8	0.0	1,342.8	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
128	SLT	803 NOINE	1,252.3	1,252.3	0.0	1,252.3	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
130	SLT	806 Bajío	1,728.9	1,728.9	0.0	1,728.9	51.5	3.0	0.0	51.5
132	CE	La Venta II	2,057.3	2,057.3	0.0	2,057.3	342.9	16.7	0.0	342.9
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	128.2	128.2	0.0	128.2	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
138	SE	911 Noreste	168.8	168.8	0.0	168.8	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
139	SE	912 División Oriente	225.6	225.6	0.0	225.6	0.0	0.0	0.0	0.0
140	SE	914 División Centro Sur	246.4	246.4	0.0	246.4	72.2	29.3	0.0	72.2
141	SE	915 Occidental	219.1	219.1	0.0	219.1	0.0	0.0	0.0	0.0
142	SLT	901 Pacífico	785.5	785.5	0.0	785.5	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
143	SLT	902 Istmo	1,517.8	1,517.8	0.0	1,517.8	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
144	SLT	903 Cabo - Norte	1,042.3	1,042.3	0.0	1,042.3	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
146	CH	La Yesca	23,556.5	23,556.5	0.0	23,556.5	16,612.5	70.5	0.0	16,612.5
147	CCC	Baja California	3,284.7	3,284.7	0.0	3,284.7	0.0	0.0	0.0	0.0
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	520.6	520.6	0.0	520.6	0.0	0.0	0.0	0.0
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	843.7	843.7	0.0	843.7	0.0	0.0	0.0	0.0
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	893.4	893.4	0.0	893.4	4.6	0.5	0.0	4.6
151	SE	1006 Central-Sur	292.2	292.2	0.0	292.2	66.6	22.8	0.0	66.6
152	SE	1005 Noroeste	1,143.7	1,143.7	0.0	1,143.7	123.2	10.8	0.0	123.2
156	RM	Infiernillo	318.5	318.5	0.0	318.5	7.6	2.4	0.0	7.6
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,867.6	2,867.6	0.0	2,867.6	69.8	2.4	0.0	69.8
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	248.5	248.5	0.0	248.5	0.0	0.0	0.0	0.0
159	RM	CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	84.7	84.7	0.0	84.7	0.0	0.0	0.0	0.0
160	RM	CCC Samalayuca II	20.4	20.4	0.0	20.4	0.0	0.0	0.0	0.0
161	RM	CCC El Sauz	79.6	79.6	0.0	79.6	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
162	RM	CCC Huinalá II	35.7	35.7	0.0	35.7	0.0	0.0	0.0	0.0
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	294.8	294.8	0.0	294.8	0.0	0.0	0.0	0.0
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	735.7	735.7	0.0	735.7	87.0	11.8	0.0	87.0
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	109.9	109.9	0.0	109.9	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,143.2	1,143.2	0.0	1,143.2	20.2	1.8	0.0	20.2
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,716.5	2,716.5	0.0	2,716.5	905.5	33.3	0.0	905.5
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	617.4	617.4	0.0	617.4	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,505.2	1,505.2	0.0	1,505.2	374.2	24.9	0.0	374.2
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar) <sup>U</sup>	10,760.6	10,760.6	0.0	8,851.2	7,087.2	65.9	0.0	7,087.2
176	LT	Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	678.2	678.2	0.0	678.2	177.2	26.1	0.0	177.2
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	23.3	23.3	0.0	23.3	1.2	5.0	0.0	1.2
181	RM	CN Laguna Verde	12,146.8	12,146.8	0.0	12,146.8	5,009.5	41.2	0.0	5,009.5
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	602.1	602.1	0.0	602.1	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	108.5	108.5	0.0	108.5	0.0	0.0	0.0	0.0
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	437.2	437.2	0.0	437.2	92.8	21.2	0.0	92.8
188	SE	1116 Transformación del Noreste	5,301.9	5,301.9	0.0	3,312.0	1,450.3	27.4	941.3	509.0
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	302.4	302.4	0.0	302.4	64.0	21.2	0.0	64.0
190	SE	1120 Noroeste	928.7	928.7	0.0	928.7	223.0	24.0	0.0	223.0
191	SE	1121 Baja California	103.2	103.2	0.0	103.2	21.3	20.6	0.0	21.3
192	SE	1122 Golfo Norte	728.5	728.5	0.0	728.5	101.4	13.9	0.0	101.4



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

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

**Comisión Federal de Electricidad**

**Enero – diciembre 2019**

(Millones de pesos a precios de 2019) \*/

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2018	PEF 2019	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2018	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)	
193	SE	1123 Norte	71.7	71.7	0.0	71.7	3.6	5.0	0.0	3.6
194	SE	1124 Bajío Centro	739.0	739.0	0.0	739.0	91.6	12.4	0.0	91.6
195	SE	1125 Distribución	1,823.3	1,823.3	0.0	1,823.3	218.3	12.0	0.0	218.3
197	SE	1127 Sureste	299.9	299.9	0.0	299.9	33.4	11.1	0.0	33.4
198	SE	1128 Centro Sur	378.4	378.4	0.0	378.4	111.7	29.5	0.0	111.7
199	SE	1129 Compensación redes	292.1	292.1	0.0	292.1	42.7	14.6	0.0	42.7
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,315.3	1,315.3	0.0	1,315.3	396.0	30.1	0.0	396.0
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,666.6	1,666.6	0.0	1,666.6	501.0	30.1	0.0	501.0
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,470.0	2,470.0	0.0	2,470.0	851.5	34.5	0.0	851.5
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	694.8	694.8	0.0	694.8	85.4	12.3	0.0	85.4
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,006.6	2,006.6	0.0	2,006.6	52.3	2.6	0.0	52.3
205	SUV	Suministro de 970 t/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,195.5	2,195.5	0.0	2,195.5	82.5	3.8	0.0	82.5
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	794.1	794.1	0.0	794.1	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
207	SE	1213 Compensación de redes	903.4	903.4	0.0	903.4	52.4	5.8	0.0	52.4
208	SE	1205 Compensación Oriental-Peninsular	177.0	177.0	0.0	177.0	59.0	33.3	0.0	59.0
209	SE	1212 SUR-PENINSULAR	2,506.2	2,506.2	0.0	996.3	949.2	37.9	611.6	337.6
210	SLT	1204 Conversión a 400 kv del Área Peninsular	2,604.6	2,604.6	0.0	2,604.6	192.4	7.4	0.0	192.4
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,437.0	3,437.0	0.0	3,437.0	422.7	12.3	0.0	422.7
212	SE	1202 Suministro De Energía a la Zona Manzanillo	646.1	646.1	0.0	646.1	17.4	2.7	0.0	17.4
213	SE	1211 Noreste-Central	2,202.7	1,144.8	-48.0	1,144.8	646.6	56.5	0.0	646.6
214	SE	1210 Norte-Noroeste	4,543.0	4,543.0	0.0	2,718.4	2,539.9	55.9	2,085.2	454.7
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,193.0	1,170.5	-1.9	1,170.5	409.6	35.0	0.0	409.6
216	RM	CCC Poza Rica	2,837.3	2,837.3	0.0	2,837.3	1,744.1	61.5	0.0	1,744.1
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	2,989.7	2,989.7	0.0	2,989.7	1,602.3	53.6	0.0	1,602.3
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax II,II,IV	738.1	738.1	0.0	738.1	14.7	2.0	0.0	14.7
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	801.7	801.7	0.0	801.7	199.0	24.8	0.0	199.0
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	19,773.7	19,773.7	0.0	19,773.7	7,792.0	39.4	0.0	7,792.0
223	LT	Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	81.6	81.6	0.0	81.6	4.8	5.8	0.0	4.8
225	LT	Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	23.3	23.3	0.0	23.3	3.5	15.0	0.0	3.5
226	CCI	CI Guerrero Negro III	476.6	476.6	0.0	476.6	309.8	65.0	0.0	309.8
227	CG	Los Humeros II	1,998.7	1,998.7	0.0	1,998.7	526.0	26.3	0.0	526.0
228	LT	Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	367.6	367.6	0.0	367.6	97.1	26.4	0.0	97.1
229	CT	TG Baja California II	1,957.4	1,957.4	0.0	1,957.4	719.7	36.8	0.0	719.7
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	121.0	121.0	0.0	121.0	12.0	9.9	0.0	12.0
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	161.6	161.6	0.0	161.6	16.1	9.9	0.0	16.1
234	SLT	1302 Transformación del Noreste	779.7	674.8	-13.5	674.8	614.0	91.0	0.0	614.0
235	CCI	Baja California Sur IV	1,844.2	1,844.2	0.0	1,844.2	919.0	49.8	0.0	919.0
236	CCI	Baja California Sur III	1,731.9	1,731.9	0.0	1,731.9	433.0	25.0	0.0	433.0
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	217.3	217.3	0.0	217.3	136.8	63.0	0.0	136.8
242	SE	1323 Distribución SUR	846.4	846.4	0.0	457.1	194.2	22.9	0.0	194.2
243	SE	1322 Distribución CENTRO	1,603.8	1,603.8	0.0	1,603.8	868.6	54.2	0.0	868.6

**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN <sup>p/</sup>**
**En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad**
**Hacendaria y 205 de su Reglamento**
**Comisión Federal de Electricidad**
**Enero – diciembre 2019**

 (Millones de pesos a precios de 2019) <sup>\*/</sup>

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2018	PEF 2019	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2018	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)	
244	SE	1321 Distribución NORESTE	1,288.1	1,288.1	0.0	1,288.1	448.0	34.8	0.0	448.0
245	SE	1320 Distribución NOROESTE <sup>✓</sup>	1,759.8	1,759.8	0.0	1,071.2	1,014.9	57.7	754.6	260.3
247	SLT	1404 Subestaciones del Oriente	357.0	357.0	0.0	357.0	123.2	34.5	0.0	123.2
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,170.6	1,170.6	0.0	1,170.6	268.9	23.0	0.0	268.9
249	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste <sup>✓</sup>	1,081.5	1,081.5	0.0	836.9	836.9	77.4	407.5	429.4
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	844.5	844.5	0.0	844.5	98.8	11.7	0.0	98.8
251	SE	1421 Distribución SUR (3a fase)	483.5	483.5	0.0	483.5	266.9	55.2	0.0	266.9
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	149.2	149.2	0.0	149.2	7.9	5.3	0.0	7.9
253	SE	1420 Distribución NORTE	1,541.8	621.7	-59.7	621.7	382.7	61.6	0.0	382.7
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	8,115.8	8,115.8	0.0	7,161.2	7,161.1	88.2	7,161.1	0.0
259	SE	1521 Distribución SUR (Ira fase) <sup>✓</sup>	1,622.6	1,622.6	0.0	631.2	452.2	27.9	0.0	452.2
260	SE	SE 1520 Distribución NORTE	707.5	197.7	-72.1	197.7	177.4	89.7	0.0	177.4
261	CCC	CoGeneración Salamanca Fase I <sup>✓</sup>	9,521.7	9,521.7	0.0	9,521.7	4,617.8	48.5	565.4	4,052.4
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	709.2	709.2	0.0	709.2	256.0	36.1	0.0	256.0
264	CC	Centro <sup>✓</sup>	13,872.0	13,872.0	0.0	13,872.0	9,746.2	70.3	565.4	9,180.8
266	SLT	1603 Subestación Lago <sup>✓</sup>	3,350.2	3,350.2	0.0	2,310.7	2,285.8	68.2	1,718.6	567.1
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	449.4	449.4	0.0	449.4	236.2	52.5	0.0	236.2
268	CCI	Guerrero Negro IV	388.9	388.9	0.0	388.9	388.9	100.0	388.9	0.0
269	LT	Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro IV	54.3	54.3	0.0	54.3	28.6	52.6	0.0	28.6
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur (Ia Fase) <sup>✓</sup>	1,944.8	1,944.8	0.0	1,045.0	1,011.8	52.0	557.9	453.9
274	SE	1620 Distribución Valle de México <sup>✓</sup>	5,474.5	5,474.5	0.0	2,599.8	2,515.2	45.9	1,495.0	1,020.2
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	1,315.4	1,315.4	0.0	1,315.4	692.3	52.6	0.0	692.3
278	RM	CT José López Portillo <sup>✓</sup>	4,569.7	4,569.7	0.0	4,570.0	4,569.7	100.0	721.7	3,848.0
280	SLT	1721 Distribución NORTE <sup>✓</sup>	1,914.7	1,914.7	0.0	656.7	644.5	33.7	366.5	278.1
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste <sup>✓</sup>	1,631.4	1,772.4	8.6	1,772.4	1,772.4	100.0	324.8	1,447.6
282	SLT	1720 Distribución Valle de México <sup>✓</sup>	1,130.7	1,130.7	0.0	508.2	504.9	44.7	221.2	283.7
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III <sup>✓</sup>	469.0	469.0	0.0	391.7	372.1	79.3	0.0	372.1
284	SE	Los Humeros III Fase A <sup>✓</sup>	2,448.3	2,448.3	0.0	1,449.0	1,407.1	57.5	810.2	597.0
286	CCI	Baja California Sur V	2,014.6	2,014.6	0.0	2,014.6	1,309.5	65.0	0.0	1,309.5
288	SLT	1722 Distribución Sur <sup>✓</sup>	874.4	874.4	0.0	474.4	396.4	45.3	0.0	396.4
289	CH	Chicoasén II	8,394.0	8,394.0	0.0	7,282.2	7,282.2	86.8	7,282.2	0.0
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	1,155.7	1,155.7	0.0	1,155.7	917.4	79.4	0.0	917.4
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,322.1	1,322.1	0.0	1,322.1	695.8	52.6	0.0	695.8
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja-Noiine (Ia Fase)	985.0	985.0	0.0	985.0	484.2	49.2	0.0	484.2
295	SLT	1704 Interconexión Sist. Aislados Guerrero Negro Sta. Rosalia	378.0	378.0	0.0	378.0	195.6	51.7	0.0	195.6
296	CC	Empalme I	13,912.9	13,912.9	0.0	10,087.1	9,731.2	69.9	942.3	8,789.0
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I <sup>✓</sup>	2,711.2	2,711.2	0.0	1,893.6	1,827.8	67.4	188.5	1,639.3
298	CC	Valle de México II	13,168.2	13,168.2	0.0	8,015.1	8,015.1	60.9	8,015.1	0.0
300	LT	Red de transmisión asociada al CC Topolobampo III	1,238.3	1,202.5	-2.9	484.6	460.4	38.3	0.0	460.4
304	LT	1805 Líneas de Transmisión Huasteca-Monterrey	4,743.3	4,696.2	-1.0	2,390.1	2,390.1	50.9	2,390.1	0.0
305	SE	1801 Subestaciones Baja-Noroeste	152.0	152.0	0.0	152.0	78.4	51.6	0.0	78.4
306	SE	1803 Subestaciones del Oriental (2a Fase)	1,334.0	1,334.0	0.0	1,334.0	1,005.4	75.4	0.0	1,005.4
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte <sup>✓</sup>	2,029.2	1,632.0	-19.6	1,494.3	1,494.4	91.6	306.3	1,188.1
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular (Ia Fase)	977.2	977.2	0.0	977.2	622.0	63.6	0.0	622.0

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

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

**Comisión Federal de Electricidad**

**Enero – diciembre 2019**

(Millones de pesos a precios de 2019) \*/

Nombre del Proyecto	Costo total estimado				Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2018	PEF 2019	Variación %	Monto Contratado	Monto	% Respecto PEF 2018	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)		
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	1,809.7	1,809.7	0.0	914.3	914.6	50.5	58.6	855.9
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	2,205.3	2,205.3	0.0	525.4	506.9	23.0	197.9	309.0
311	RM	CCC Tula Paquetes 1 y 2	6,191.0	6,660.9	7.6	6,661.9	6,660.9	100.0	3,778.7	2,882.3
312	RM	CH Temascal Unidades 1 a 4	499.3	499.3	0.0	498.8	451.5	90.4	0.0	451.5
313	CC	Empalme II	13,667.8	13,667.8	0.0	7,348.6	7,348.6	53.8	0.0	7,348.6
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	2,678.7	2,678.7	0.0	1,804.5	1,804.3	67.4	133.4	1,670.9
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	336.7	336.7	0.0	336.7	273.8	81.3	0.0	273.8
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,265.0	1,265.0	0.0	1,265.0	973.5	77.0	0.0	973.5
318	SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	283.5	283.5	0.0	283.5	180.8	63.8	0.0	180.8
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	849.0	849.0	0.0	849.0	594.3	70.0	0.0	594.3
320	LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,141.3	1,141.3	0.0	1,141.3	921.0	80.7	0.0	921.0
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,106.9	1,106.9	0.0	1,061.0	1,046.8	94.6	639.5	407.3
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	10,613.0	10,613.0	0.0	8,342.2	7,315.0	68.9	0.0	7,315.0
327	CG	Los Azufres III Fase II	1,188.3	1,188.3	0.0	966.5	966.5	81.3	0.0	966.5
328	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	96.8	85.4	-11.8	85.4	82.4	96.5	0.0	82.4
336	SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	2,457.3	2,423.3	-1.4	1,704.2	1,704.2	70.3	571.1	1,133.1
337	SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	2,771.1	2,739.1	-1.2	1,349.1	1,349.1	49.3	288.9	1,060.2
338	SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	3,139.4	3,139.4	0.0	601.0	592.8	18.9	187.6	405.2
339	SLT	2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución (3A. Fase)	15,921.6	15,921.6	0.0	10,301.5	10,302.0	64.7	772.2	9,529.8
349	SLT	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de distribución	1,564.2	1,564.2	0.0	221.9	221.4	14.2	112.6	108.9
350	SLT	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,472.9	2,472.9	0.0	2,472.9	2,472.9	100.0	1,122.1	1,350.8
<b>Inversión condicionada</b>			<b>253,966.3</b>	<b>253,966.3</b>	<b>(0.0)</b>	<b>205,417.7</b>	<b>205,418.2</b>	<b>80.9</b>	<b>17,662.6</b>	<b>187,755.6</b>
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	6,794.1	6,794.1	0.0	6,794.1	6,794.1	100.0	0.0	6,794.1
2	CC	Altamira II	4,859.0	4,859.0	0.0	4,859.0	4,859.0	100.0	0.0	4,859.0
3	CC	Bajío	6,919.8	6,919.8	0.0	6,920.0	6,920.0	100.0	0.0	6,920.0
4	CC	Campeche	2,821.5	2,821.5	(0.0)	2,821.5	2,821.5	100.0	0.0	2,821.5
5	CC	Hermosillo	3,301.5	3,301.5	0.0	3,301.7	3,301.7	100.0	0.0	3,301.7
6	CT	Mérida III	3,848.7	3,848.7	0.0	3,848.7	3,848.7	100.0	0.0	3,848.7
7	CC	Monterrey III	4,876.4	4,876.4	0.0	4,877.1	4,877.1	100.0	0.0	4,877.1
8	CC	Naco - Nogales	3,043.9	3,043.9	0.0	3,043.9	3,043.9	100.0	0.0	3,043.9
9	CC	Río Bravo II	4,484.2	4,484.2	0.0	4,484.2	4,484.2	100.0	0.0	4,484.2
10	CC	Mexicali	6,692.9	6,692.9	0.0	6,692.9	6,692.9	100.0	0.0	6,692.9
11	CC	Saltillo	3,223.7	3,223.7	0.0	3,224.4	3,224.4	100.0	0.0	3,224.4
12	CC	Tuxpan II	5,724.2	5,724.2	0.0	5,724.2	5,724.2	100.0	0.0	5,724.2
13	TRN	Gasoducto Cd. Pemex - Valladolid	5,711.1	5,711.1	0.0	5,712.0	5,712.0	100.0	0.0	5,712.0
15	CC	Altamira III y IV	10,165.9	10,165.9	0.0	10,165.9	10,165.9	100.0	0.0	10,165.9
16	CC	Chihuahua III	3,202.4	3,202.4	(0.0)	3,202.4	3,202.4	100.0	0.0	3,202.4
17	CC	La Laguna II	6,395.2	6,395.2	(0.0)	6,395.2	6,396.1	100.0	0.0	6,396.1
18	CC	Río Bravo III	5,029.9	5,029.9	(0.0)	5,029.9	5,029.9	100.0	0.0	5,029.9
19	CC	Tuxpan III y IV	10,937.9	10,937.9	0.0	10,937.8	10,937.8	100.0	0.0	10,937.8
20	CC	Altamira V	10,770.8	10,770.8	0.0	10,770.8	10,770.8	100.0	0.0	10,770.8
21	CC	Tamazunchale	9,103.0	9,103.0	0.0	9,103.0	9,102.2	100.0	0.0	9,102.2
24	CC	Río Bravo IV	5,038.4	5,038.4	0.0	5,038.4	5,039.2	100.0	0.0	5,039.2
25	CC	Tuxpan V	5,558.5	5,558.5	0.0	5,559.3	5,559.3	100.0	0.0	5,559.3
26	CC	Valladolid III	5,007.9	5,007.9	0.0	5,007.9	5,007.9	100.0	0.0	5,007.9
28	CCC	Norte II	8,865.4	8,865.4	(0.0)	8,865.4	8,864.8	100.0	0.0	8,864.8

**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 – diciembre 2019**

 (Millones de pesos a precios de 2019) <sup>\*./</sup>

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2018	PEF 2019	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2018	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	( 1 )	( 2 )	( 3=2/1 )		( 4 )	( 6=5/2 )	( 7 )	( 8 )
29 CC Norte	9,075.6	9,075.6	0.0	9,075.6	9,075.8	100.0	0.0	9,075.8
31 CE La Venta III	3,017.4	3,017.4	0.0	3,017.4	3,017.1	100.0	0.0	3,017.1
33 CE Oaxaca I	3,046.5	3,046.5	0.0	3,046.5	3,047.3	100.0	0.0	3,047.3
34 CE Oaxaca II, CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	9,484.8	9,484.8	0.0	9,484.8	9,484.8	100.0	0.0	9,484.8
36 CC Baja California III	4,968.1	4,968.1	(0.0)	4,968.1	4,967.6	100.0	0.0	4,967.6
38 CC Norte III (Juárez)	19,388.5	19,388.5	(0.0)	10,598.0	10,598.0	54.7	10,598.0	0.0
40 CE Sureste I	10,607.1	10,607.1	0.0	2,969.2	2,969.2	28.0	0.0	2,969.2
42 CC Noroeste	12,355.2	12,355.2	(0.0)	6,303.6	6,303.6	51.0	0.0	6,303.6
43 CC Noreste	27,757.9	27,757.9	0.0	6,510.2	6,510.2	23.5	0.0	6,510.2
45 CC Topolobampo III	11,888.9	11,888.9	(0.0)	7,064.6	7,064.6	59.4	7,064.6	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 18.8452 al cierre de diciembre de 2019.

1./ Se modificó el monto contratado, ya que el reportado en el PEF 2019 es menor al monto comprometido del periodo.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**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 – diciembre 2019

(Millones de pesos a precios de 2019) <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</b>	<b>3,231,766.2</b>	<b>3,231,766.2</b>	<b>3,231,766.2</b>					
<b>Autorizados en 1997</b>	<b>91,699.4</b>	<b>91,699.4</b>	<b>91,699.4</b>					
1 CG Cerro Prieto IV	4,107.8	4,107.8	4,107.8	25-jul-00	25-jul-00	04-may-15	14	9
2 CC Chihuahua	18,662.1	18,662.1	18,662.1	08-may-01	08-may-01	31-mar-16	14	3
3 CCI Guerrero Negro II	818.7	818.7	818.7	03-abr-04	03-abr-04	21-may-14	9	6
4 CC Monterrey II	11,849.1	11,849.1	11,849.1	17-sep-00	17-sep-00	01-nov-14	14	0
5 CD Puerto San Carlos II	1,392.3	1,392.3	1,392.3	23-dic-01	23-dic-01	01-dic-11	9	5
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	10,712.4	10,712.4	10,712.4	04-jul-01	04-jul-01	31-may-16	14	6
7 CT Samalayuca II	12,227.5	12,227.5	12,227.5	08-ene-99	08-ene-99	15-feb-19	19	9
9 LT 211 Cable Submarino	5,442.6	5,442.6	5,442.6	31-jul-99	30-sep-99	15-jul-09	9	9
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	6,047.6	6,047.6	6,047.6	19-nov-99	04-ago-00	15-jul-15	15	0
11 LT 216 y 217 Noroeste	3,916.9	3,916.9	3,916.9	03-jun-99	15-jun-00	15-oct-09	10	0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	4,470.4	4,470.4	4,470.4	07-jul-99	10-ago-00	15-ene-14	14	3
13 SE 218 Noroeste	4,047.5	4,047.5	4,047.5	30-jun-99	30-jun-99	15-abr-15	15	3
14 SE 219 Sureste-Peninsular	2,573.1	2,573.1	2,573.1	30-ago-99	30-ago-99	15-jul-09	9	9
15 SE 220 Oriental-Centro	2,267.3	2,267.3	2,267.3	14-may-99	30-jun-00	15-oct-09	10	0
16 SE 221 Occidental	3,163.9	3,163.9	3,163.9	30-sep-99	30-sep-99	15-jul-14	14	9
<b>Autorizados en 1998</b>	<b>10,954.5</b>	<b>10,954.5</b>	<b>10,954.5</b>					
17 LT 301 Centro	1,511.8	1,511.8	1,511.8	03-jul-01	30-ago-02	30-sep-11	9	11
18 LT 302 Sureste	1,377.1	1,377.1	1,377.1	03-ago-01	22-may-02	31-dic-11	9	11
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	1,199.6	1,199.6	1,199.6	02-ago-01	24-oct-01	15-jul-11	9	9
20 LT 304 Noroeste	1,150.9	1,150.9	1,150.9	11-may-01	31-jul-01	30-sep-11	10	4
21 SE 305 Centro-Oriente	1,745.0	1,745.0	1,745.0	03-jul-01	31-ago-01	31-ago-11	10	1
22 SE 306 Sureste	1,379.4	1,379.4	1,379.4	31-ago-01	05-nov-01	15-jul-11	9	11
23 SE 307 Noreste	918.3	918.3	918.3	18-abr-01	18-abr-01	30-sep-11	9	11
24 SE 308 Noroeste	1,672.3	1,672.3	1,672.3	11-may-01	27-feb-02	31-dic-11	10	2
<b>Autorizados en 1999</b>	<b>81,115.8</b>	<b>81,115.8</b>	<b>81,115.8</b>					
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	7,576.3	7,576.3	7,576.3	21-nov-02	21-jul-03	09-jul-18	15	6
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	30,587.6	30,587.6	30,587.6	28-ene-05	28-ene-05	29-ago-18	13	9
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	9,543.9	9,543.9	9,543.9	02-ago-01	30-ago-03	28-jun-18	16	8
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	12,096.2	12,096.2	12,096.2	24-oct-01	14-mar-04	09-jul-18	16	3
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,792.1	1,792.1	1,792.1	21-oct-02	28-abr-03	01-abr-13	10	6
30 LT 411 Sistema Nacional	4,106.8	4,106.8	4,106.8	16-ago-02	22-dic-03	09-jul-18	15	9
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	2,918.5	2,918.5	2,918.5	06-nov-03	06-nov-03	29-ago-18	14	9
32 SE 401 Occidental - Central	1,618.2	1,618.2	1,618.2	19-nov-02	19-nov-02	19-dic-12	10	0
33 SE 402 Oriental - Peninsular	2,161.8	2,161.8	2,161.8	13-dic-02	15-jun-05	06-mar-15	11	9
34 SE 403 Noreste	787.5	787.5	787.5	20-feb-02	12-nov-02	13-nov-12	10	9
35 SE 404 Noroeste-Norte	1,410.4	1,410.4	1,410.4	10-may-02	11-jul-02	15-jul-11	9	2
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	1,997.1	1,997.1	1,997.1	21-abr-03	01-sep-03	17-sep-13	9	11
37 SE 410 Sistema Nacional	4,519.4	4,519.4	4,519.4	21-ago-02	13-dic-02	22-oct-12	10	0
<b>Autorizados en 2000</b>	<b>50,182.7</b>	<b>50,182.7</b>	<b>50,182.7</b>					
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	20,961.7	20,961.7	20,961.7	30-nov-03	30-nov-03	29-ago-18	14	4
39 LT 414 Norte-Occidental	2,442.6	2,442.6	2,442.6	23-jun-03	18-ago-03	28-jun-18	14	8
40 LT 502 Oriental - Norte	970.9	970.9	970.9	01-ago-04	14-ene-05	29-jun-15	10	10
41 LT 506 Saltillo-Cañada	8,747.8	8,747.8	8,747.8	11-dic-03	11-dic-03	09-jul-18	14	3
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	6,563.7	6,563.7	6,563.7	29-ago-06	31-ene-07	29-ago-18	11	5
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	4,704.1	4,704.1	4,704.1	10-oct-03	14-may-04	29-ago-18	14	8
44 SE 412 Compensación Norte	734.3	734.3	734.3	09-may-03	09-may-03	28-may-13	9	6
45 SE 413 Noroeste - Occidental	2,453.9	2,453.9	2,453.9	09-ene-04	01-sep-04	29-ago-18	13	11
46 SE 503 Oriental	658.0	658.0	658.0	05-abr-04	01-may-03	28-may-13	10	1
47 SE 504 Norte - Occidental	1,945.8	1,945.8	1,945.8	05-mar-03	01-oct-03	31-ene-14	10	3
<b>Autorizados en 2001</b>	<b>24,633.6</b>	<b>24,633.6</b>	<b>24,633.6</b>					
48 CCI Baja California Sur I	1,350.6	1,350.6	1,350.6	29-jul-05	29-jul-05	29-ago-18	13	0

**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA P.J**  
**Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad**  
**Hacendaria y 205 de su Reglamento**  
**Comisión Federal de Electricidad**  
**Enero – diciembre 2019**  
 (Millones de pesos a precios de 2019) <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
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	3,629.6	3,629.6	3,629.6	13-jul-05	13-jul-05	28-jun-18	12	9
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	2,541.9	2,541.9	2,541.9	15-oct-04	31-mar-08	29-ago-18	13	8
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	2,413.8	2,413.8	2,413.8	10-feb-09	16-dic-08	30-sep-16	11	8
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	1,065.1	1,065.1	1,065.1	01-ago-04	06-dic-04	29-ago-18	13	5
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	680.8	680.8	680.8	01-ene-05	01-jun-05	13-sep-16	11	6
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	771.1	771.1	771.1	19-oct-04	01-mar-06	19-abr-16	11	6
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	195.1	195.1	195.1	09-feb-04	09-feb-04	05-mar-14	10	1
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	487.0	487.0	487.0	01-sep-08	17-ago-08	11-ene-18	9	0
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	3,683.4	3,683.4	3,683.4	20-feb-04	20-feb-04	29-ago-18	14	4
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	1,133.2	1,133.2	1,133.2	25-oct-05	16-abr-07	13-sep-16	10	6
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	6,681.9	6,681.9	6,681.9	25-jun-04	01-dic-08	30-sep-16	10	9
<b>Autorizados en 2002</b>			<b>130,440.5</b>	<b>130,440.5</b>	<b>130,440.5</b>					
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	10,114.5	10,114.5	10,114.5	03-sep-05	03-sep-05	28-jun-18	12	3
62	CCC	Pacífico	31,239.5	31,239.5	31,239.5	21-mar-10	21-mar-10	15-jun-22	11	10
63	CH	El Cajón	12,032.7	12,032.7	12,032.7	28-feb-07	31-ago-07	11-dic-36	29	7
64	LT	Líneas Centro	235.1	235.1	235.1	24-jul-06	03-jul-06	15-ene-16	9	10
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,103.8	1,103.8	1,103.8	07-jul-06	17-ago-06	29-ago-18	12	1
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	6,759.6	6,759.6	6,759.6	11-jul-05	28-feb-07	29-ago-18	12	11
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	2,412.3	2,412.3	2,412.3	28-oct-04	28-oct-04	17-sep-14	9	5
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	3,502.7	3,502.7	3,502.7	24-jun-09	23-mar-12	19-abr-23	13	6
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	1,840.5	1,840.5	1,840.5	14-may-04	14-may-04	21-may-14	10	0
70	LT	Riviera Maya	1,550.9	1,550.9	1,550.9	29-dic-04	29-dic-04	09-jul-18	13	4
71	PRR	Presa Reguladora Amata	2,185.3	2,185.3	2,185.3	14-ago-05	14-ago-05	06-mar-15	9	2
72	RM	Adolfo López Mateos	2,112.5	2,112.5	2,112.5	04-jun-05	25-oct-05	06-mar-15	9	9
73	RM	Altamira	4,145.6	4,145.6	4,145.6	29-dic-09	29-dic-09	26-jul-19	9	5
74	RM	Botello	352.1	352.1	352.1	15-abr-05	15-abr-05	29-ago-18	12	8
75	RM	Carbón II	3,152.5	3,152.5	3,152.5	30-oct-04	21-feb-05	29-ago-18	13	10
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	995.1	995.1	995.1	01-sep-05	28-dic-05	15-ene-16	9	4
77	RM	Dos Bocas	3,321.7	3,321.7	3,321.7	07-abr-05	07-abr-05	29-ago-18	12	8
78	RM	Emilio Portes Gil	244.7	244.7	244.7	11-abr-04	11-abr-04	21-may-14	10	1
79	RM	Francisco Pérez Ríos	6,455.2	6,455.2	6,455.2	20-may-08	09-jul-07	29-ago-18	10	3
80	RM	Gomez Palacio	2,283.5	2,283.5	2,283.5	15-ago-05	09-nov-06	15-abr-16	10	8
82	RM	Huinalá	222.2	222.2	222.2	03-nov-05	03-nov-05	06-mar-15	9	0
83	RM	Ixtaczoquitlán	67.5	67.5	67.5	25-ago-05	25-ago-05	29-ago-18	12	8
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	1,624.9	1,624.9	1,624.9	01-feb-07	01-feb-07	15-abr-16	9	1
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	3,418.7	3,418.7	3,418.7	16-may-05	17-dic-05	06-mar-15	9	6
90	RM	CT Puerto Libertad	706.2	706.2	706.2	15-jul-05	15-jul-05	06-mar-15	9	7
91	RM	Punta Prieta	1,086.2	1,086.2	1,086.2	25-may-06	04-jun-06	29-ago-18	12	1
92	RM	Salamanca	1,694.5	1,694.5	1,694.5	07-jun-05	14-dic-05	15-ene-16	10	4
93	RM	Tuxpango	1,645.8	1,645.8	1,645.8	26-oct-05	26-oct-05	29-ago-18	12	9
94	RM	CT Valle de México	733.5	733.5	733.5	27-feb-05	27-feb-05	30-jun-15	10	3
95	SE	Norte	321.9	321.9	321.9	03-oct-05	03-oct-05	06-mar-15	9	0
98	SE	705 Capacitores	201.7	201.7	201.7	21-jul-05	31-jul-05	06-mar-15	9	7
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	1,593.2	1,593.2	1,593.2	09-jun-05	29-jul-05	28-jun-18	13	0
100	SLT	701 Occidente-Centro	2,285.2	2,285.2	2,285.2	21-sep-06	21-abr-08	29-ago-18	11	10
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	1,694.7	1,694.7	1,694.7	30-abr-06	25-may-09	17-abr-19	12	6
102	SLT	703 Noreste-Norte	899.8	899.8	899.8	16-ago-06	09-dic-06	13-sep-16	9	11
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	456.9	456.9	456.9	05-oct-05	29-ago-05	06-mar-15	9	5
104	SLT	706 Sistemas Norte	12,341.2	12,341.2	12,341.2	02-ago-05	09-dic-16	29-sep-36	31	0

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

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

Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero – diciembre 2019

(Millones de pesos a precios de 2019) <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
105 SLT 709 Sistemas Sur	3,406.5	3,406.5	3,406.5	17-mar-06	25-ene-06	28-jun-18	12	3
<b>Autorizados en 2003</b>	<b>54,677.4</b>	<b>54,677.4</b>	<b>54,677.4</b>					
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	12,342.5	12,342.5	12,342.5	16-dic-06	16-dic-06	29-ago-18	11	5
107 CCI Baja California Sur II	832.8	832.8	832.8	10-jun-07	10-jun-07	29-ago-18	11	2
108 LT 807 Durango I	751.2	751.2	751.2	06-feb-06	07-abr-06	15-ene-16	9	11
110 RM CCC Tula	558.8	558.8	558.8	07-mar-07	11-jun-07	15-abr-16	8	9
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	1,674.3	1,674.3	1,674.3	15-ago-09	15-ago-09	26-jul-19	9	5
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	2,853.7	2,853.7	2,853.7	26-sep-05	31-dic-10	29-ago-18	12	8
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,759.9	1,759.9	1,759.9	24-jul-07	03-ago-07	26-may-17	9	7
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	2,312.3	2,312.3	2,312.3	10-may-06	10-may-06	28-jun-18	11	11
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	6,267.2	6,267.2	6,267.2	09-ene-07	03-dic-07	10-nov-17	9	11
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	1,960.2	1,960.2	1,960.2	03-may-07	24-jul-07	26-may-17	9	7
122 SE 811 Noroeste	377.5	377.5	377.5	05-may-06	26-may-06	15-ene-16	9	6
123 SE 812 Golfo Norte	138.2	138.2	138.2	17-ago-06	10-nov-06	15-abr-16	9	6
124 SE 813 División Bajío	2,698.8	2,698.8	2,698.8	24-jul-06	23-ago-06	11-ene-18	11	3
126 SLT 801 Altiplano	4,587.8	4,587.8	4,587.8	08-sep-06	07-dic-07	29-ago-18	11	10
127 SLT 802 Tamaulipas	4,011.6	4,011.6	4,011.6	12-may-07	16-jul-07	29-ago-18	10	11
128 SLT 803 NOINE	3,533.0	3,533.0	3,533.0	04-oct-06	05-dic-07	10-nov-17	11	1
130 SLT 806 Bajío	8,017.5	8,017.5	8,017.5	30-mar-06	14-oct-10	28-jun-20	13	11
<b>Autorizados en 2004</b>	<b>9,029.0</b>	<b>9,029.0</b>	<b>9,029.0</b>					
132 CE La Venta II	617.4	617.4	617.4	31-ene-07	19-ene-07	19-ene-22	14	11
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	114.9	114.9	114.9	10-oct-06	24-nov-06	30-sep-16	9	6
138 SE 911 Noreste	975.9	975.9	975.9	12-jul-07	12-jul-07	23-feb-17	9	5
139 SE 912 División Oriente	253.5	253.5	253.5	21-jul-09	15-dic-10	17-abr-19	9	9
140 SE 914 División Centro Sur	762.9	762.9	762.9	20-abr-10	24-mar-10	13-sep-24	14	3
141 SE 915 Occidental	341.2	341.2	341.2	26-mar-08	26-mar-08	11-ene-18	9	8
142 SLT 901 Pacífico	1,609.9	1,609.9	1,609.9	01-abr-08	21-ago-08	28-jun-18	9	11
143 SLT 902 Istmo	2,110.6	2,110.6	2,110.6	08-mar-07	28-sep-07	29-ago-18	11	4
144 SLT 903 Cabo - Norte	2,242.8	2,242.8	2,242.8	25-ago-06	19-abr-07	29-ago-18	11	10
<b>Autorizados en 2005</b>	<b>89,453.1</b>	<b>89,453.1</b>	<b>89,453.1</b>					
146 CH La Yesca	20,344.5	20,344.5	20,344.5	15-oct-12	31-dic-14	18-ago-42	29	5
147 CCC Baja California	3,197.1	3,197.1	3,197.1	14-jul-09	14-jul-09	17-abr-19	9	6
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	1,848.9	1,848.9	1,848.9	19-jul-07	19-jul-07	26-jul-19	11	10
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	3,115.4	3,115.4	3,115.4	05-ene-07	04-ene-07	09-jul-18	10	10
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	2,416.8	2,416.8	2,416.8	21-jun-07	21-jun-07	18-nov-20	13	2
151 SE 1006 Central----Sur	6,645.5	6,645.5	6,645.5	13-ene-11	18-ago-12	15-jun-22	10	10
152 SE 1005 Noroeste	3,703.8	3,703.8	3,703.8	06-nov-08	22-dic-10	13-sep-24	15	8
156 RM Infiernillo	345.3	345.3	345.3	27-feb-09	11-oct-10	10-jul-20	11	0
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	7,612.2	7,612.2	7,612.2	03-dic-09	23-feb-10	25-nov-19	9	9
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	1,110.3	1,110.3	1,110.3	07-dic-06	07-dic-06	30-sep-16	8	9
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	63.4	63.4	63.4	23-ago-07	23-ago-07	15-abr-16	8	6
160 RM CCC Samalayuca II	340.8	340.8	340.8	18-abr-07	18-abr-07	15-abr-16	8	6
161 RM CCC El Sauz	616.5	616.5	616.5	16-jul-07	03-oct-07	28-jun-18	10	9
162 RM CCC Huinalá II	321.9	321.9	321.9	15-may-08	20-jun-08	28-jun-18	9	11
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	632.5	632.5	632.5	21-mar-07	21-mar-07	15-abr-16	9	0
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	1,901.2	1,901.2	1,901.2	16-jul-11	15-jul-11	18-abr-22	10	8
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	1,303.2	1,303.2	1,303.2	29-ene-08	29-ene-08	11-ene-18	9	11
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,403.5	1,403.5	1,403.5	09-nov-07	25-ene-10	25-nov-19	11	9
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	28,704.8	28,704.8	28,704.8	29-dic-09	12-ene-10	13-sep-24	14	5
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	2,789.2	2,789.2	2,789.2	23-jul-07	23-jul-07	26-may-17	9	5
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,036.4	1,036.4	1,036.4	12-dic-11	12-dic-11	18-abr-22	9	11

**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA P.J**  
**Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad**  
**Hacendaria y 205 de su Reglamento**  
**Comisión Federal de Electricidad**  
**Enero – diciembre 2019**  
 (Millones de pesos a precios de 2019) <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>Autorizados en 2006</b>	<b>942,931.3</b>	<b>942,931.3</b>	<b>942,931.3</b>					
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	764,714.7	764,714.7	764,714.7	23-sep-16	30-ago-19	23-sep-39	23	0
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	978.7	978.7	978.7	20-oct-12	10-may-13	15-jun-22	9	6
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	144.5	144.5	144.5	29-abr-10	28-abr-10	25-nov-19	9	5
181 RM CN Laguna Verde	21,682.4	21,682.4	21,682.4	14-feb-10	30-jul-11	10-ago-29	17	11
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	2,974.5	2,974.5	2,974.5	22-sep-08	19-sep-08	11-ene-18	9	6
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	495.9	495.9	495.9	10-mar-08	06-mar-08	28-jun-18	9	11
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	3,800.6	3,800.6	3,800.6	11-jun-11	01-ene-14	18-abr-22	10	9
188 SE 1116 Transformación del Noreste	34,465.4	34,465.4	34,465.4	02-may-09	25-oct-19	18-may-39	30	0
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	753.6	753.6	753.6	01-abr-11	07-feb-12	14-feb-22	10	7
190 SE 1120 Noroeste	10,475.7	10,475.7	10,475.7	07-dic-11	16-dic-16	29-sep-36	24	9
191 SE 1121 Baja California	2,052.3	2,052.3	2,052.3	15-feb-10	11-jul-11	13-sep-24	14	5
192 SE 1122 Golfo Norte	7,628.3	7,628.3	7,628.3	26-may-10	16-jun-15	13-sep-24	14	3
193 SE 1123 Norte	1,278.0	1,278.0	1,278.0	09-ago-10	09-ago-10	10-jul-20	9	6
194 SE 1124 Bajío Centro	32,576.2	32,576.2	32,576.2	16-mar-11	03-dic-12	18-abr-22	10	9
195 SE 1125 Distribución	15,187.7	15,187.7	15,187.7	14-sep-09	01-dic-12	18-abr-22	12	9
197 SE 1127 Sureste	342.8	342.8	342.8	19-oct-10	12-dic-10	18-nov-20	9	11
198 SE 1128 Centro Sur	4,285.9	4,285.9	4,285.9	21-sep-11	17-sep-13	19-abr-23	11	5
199 SE 1129 Compensación redes	816.8	816.8	816.8	12-nov-08	10-jun-10	13-sep-24	15	8
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	5,157.8	5,157.8	5,157.8	16-mar-12	17-feb-14	11-dic-23	11	8
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	10,196.1	10,196.1	10,196.1	06-oct-09	12-jun-14	29-abr-24	14	2
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	11,929.2	11,929.2	11,929.2	24-dic-12	23-sep-15	20-oct-25	12	6
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	2,233.0	2,233.0	2,233.0	08-dic-09	07-dic-09	13-sep-24	16	1
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	4,652.6	4,652.6	4,652.6	26-jul-10	26-nov-10	18-nov-20	9	11
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	4,108.8	4,108.8	4,108.8	30-mar-09	04-oct-10	10-jul-20	11	0
<b>Autorizados en 2007</b>	<b>223,688.5</b>	<b>223,688.5</b>	<b>223,688.5</b>					
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	1,222.1	1,222.1	1,222.1	03-may-09	03-may-09	17-abr-19	9	6
207 SE 1213 COMPENSACIÓN DE REDES	1,859.5	1,859.5	1,859.5	04-jul-09	11-may-11	13-sep-24	14	11
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	1,285.9	1,285.9	1,285.9	07-dic-09	07-dic-09	13-sep-24	14	5
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	25,807.6	25,807.6	25,807.6	17-sep-11	30-nov-23	31-dic-48	37	4
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	4,174.4	4,174.4	4,174.4	05-nov-10	04-ago-11	18-nov-20	9	11
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	27,237.1	27,237.1	27,237.1	06-jun-10	30-ago-14	31-jul-24	13	11
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	10,470.9	10,470.9	10,470.9	20-oct-10	01-oct-15	30-oct-40	30	0
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	32,021.0	32,021.0	32,021.0	01-sep-10	30-nov-17	12-jul-47	36	7
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	25,146.9	25,146.9	25,146.9	05-ene-11	27-dic-24	31-dic-32	21	5
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	3,773.3	3,773.3	3,773.3	18-jun-10	01-dic-17	12-jul-47	36	11
216 RM CCC Poza Rica	6,924.4	6,924.4	6,924.4	05-sep-12	02-sep-16	27-abr-26	13	0
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	6,875.1	6,875.1	6,875.1	18-feb-14	10-mar-14	15-abr-32	17	10
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	629.3	629.3	629.3	30-oct-10	19-nov-10	10-jul-20	9	7
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	4,795.4	4,795.4	4,795.4	07-oct-11	07-oct-11	12-oct-21	9	6
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	66,253.0	66,253.0	66,253.0	17-ene-12	22-dic-16	15-abr-32	20	0
223 LT Red de transmisión asociada a la CC Los Humeros II	146.5	146.5	146.5	03-nov-11	05-ene-12	10-jul-20	8	6



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

**Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad  
Hacendaria y 205 de su Reglamento  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero – diciembre 2019**

(Millones de pesos a precios de 2019) <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
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	31.8	31.8	31.8	28-ene-11	28-ene-11	28-ene-21	9	5
226 CCI CI Guerrero Negro III	635.6	635.6	635.6	30-ago-16	30-ago-16	27-abr-26	9	6
227 CG Los Humeros II	1,606.5	1,606.5	1,606.5	18-dic-12	27-mar-13	18-abr-22	9	0
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	971.5	971.5	971.5	14-nov-12	30-nov-12	19-abr-23	10	0
229 CT TG Baja California II	1,820.7	1,820.7	1,820.7	29-ene-14	29-ene-14	11-dic-23	9	8
<b>Autorizados en 2008</b>	<b>90,206.4</b>	<b>90,206.4</b>	<b>90,206.4</b>					
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	422.1	422.1	422.1	02-ago-10	02-ago-10	28-jun-20	9	6
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	219.5	219.5	219.5	23-jul-10	30-jul-10	28-jun-20	9	6
234 SLT 1302 Transmisión y Transformación Norte y Occidente	6,619.2	6,619.2	6,619.2	21-jul-17	31-ago-17	12-jul-47	29	11
235 CCI Baja California Sur IV	2,561.0	2,561.0	2,561.0	12-jul-14	11-jul-14	29-abr-24	9	6
236 CCI Baja California Sur III	482.8	482.8	482.8	04-nov-12	04-nov-12	15-jun-22	9	6
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	924.6	924.6	924.6	29-feb-16	29-feb-16	09-dic-26	10	8
242 SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	25,715.7	25,715.7	25,715.7	31-jul-12	17-oct-24	17-dic-48	36	4
243 SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	8,631.4	8,631.4	8,631.4	24-jun-11	30-jun-16	27-abr-26	14	3
244 SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	24,407.6	24,407.6	24,407.6	06-ago-10	12-may-16	20-oct-25	14	9
245 SE 1320 DISTRIBUCIÓN NORESTE	20,222.4	20,222.4	20,222.4	19-sep-11	27-dic-24	23-nov-33	21	10
<b>Autorizados en 2009</b>	<b>57,714.3</b>	<b>57,714.3</b>	<b>57,714.3</b>					
247 SLT 1404 Subestaciones del Oriente	2,328.4	2,328.4	2,328.4	01-may-13	06-jun-14	29-abr-24	10	9
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,837.4	1,837.4	1,837.4	06-dic-11	16-oct-12	15-jun-22	10	1
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	7,767.9	7,767.9	7,767.9	02-mar-14	30-nov-19	30-mar-45	31	0
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	1,265.2	1,265.2	1,265.2	07-oct-11	04-ene-12	12-oct-21	9	6
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	12,943.5	12,943.5	12,943.5	03-jul-13	01-nov-16	29-sep-36	22	11
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	213.9	213.9	213.9	26-may-11	26-may-11	10-jul-20	9	0
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	25,616.7	25,616.7	25,616.7	01-feb-13	03-may-18	11-mar-48	34	8
257 CCI Santa Rosalía II	1,333.0	1,333.0	1,333.0	04-ene-22	03-ene-22	28-feb-31	9	0
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	4,408.4	4,408.4	4,408.4	02-ene-20	31-dic-19	31-ene-30	10	0
<b>Autorizados en 2010</b>	<b>82,612.2</b>	<b>82,612.2</b>	<b>82,612.2</b>					
259 SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	50,003.7	50,003.7	50,003.7	13-mar-14	29-nov-24	29-nov-47	33	5
260 SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	13,525.0	13,525.0	13,525.0	03-ago-13	28-nov-17	12-jul-47	33	9
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	19,083.5	19,083.5	19,083.5	27-ene-15	30-ago-19	31-jul-47	32	5
<b>Autorizados en 2011</b>	<b>398,048.6</b>	<b>398,048.6</b>	<b>398,048.6</b>					
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	1,224.4	1,224.4	1,224.4	17-ene-13	02-may-14	11-dic-23	10	8
264 CC Centro	24,429.5	24,429.5	24,429.5	01-sep-17	30-ago-19	30-sep-47	30	0
266 SLT 1603 Subestación Lago	8,401.6	8,401.6	8,401.6	23-sep-18	31-ene-19	22-oct-28	10	0
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	1,511.5	1,511.5	1,511.5	30-sep-14	27-feb-15	31-jul-24	9	5
268 CCI Guerrero Negro IV	367.0	367.0	367.0	01-jul-19	30-ago-19	30-nov-37	18	4
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	203.4	203.4	203.4	12-may-15	12-may-15	31-jul-24	9	0
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	91,882.7	91,882.7	91,882.7	01-ene-15	31-dic-24	31-dic-47	32	9
274 SE 1620 Distribución Valle de México	264,698.7	264,698.7	264,698.7	27-nov-13	31-dic-24	31-dic-38	24	9
275 CG Los Azufres III (Fase I)	5,329.9	5,329.9	5,329.9	27-feb-15	26-feb-15	31-jul-24	9	0
<b>Autorizados en 2012</b>	<b>175,312.5</b>	<b>175,312.5</b>	<b>175,312.5</b>					
278 RM CT José López Portillo	1,663.9	1,663.9	1,663.9	05-sep-17	27-feb-19	11-mar-48	30	2
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	87,441.1	87,441.1	87,441.1	05-may-15	31-dic-22	23-nov-48	33	4
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	3,046.4	3,046.4	3,046.4	04-dic-17	01-feb-19	28-feb-39	21	0
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	21,654.0	21,654.0	21,654.0	19-mar-18	04-nov-24	28-nov-35	17	3
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	7,586.9	7,586.9	7,586.9	11-oct-18	30-ene-19	11-nov-28	10	0
284 CG Los Humeros III	4,244.7	4,244.7	4,244.7	30-jun-17	30-dic-20	24-jul-40	23	0

**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA <sup>P./</sup>**  
**Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad**  
**Hacendaria y 205 de su Reglamento**  
**Comisión Federal de Electricidad**  
**Enero – diciembre 2019**  
 (Millones de pesos a precios de 2019) <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		
286	CCI	Baja California Sur V	3,997.2	3,997.2	3,997.2	01-sep-16	31-ago-16	27-abr-26	9	6
288	SLT	1722 Distribución Sur	22,570.8	22,570.8	22,570.8	31-mar-14	02-dic-24	01-oct-48	34	2
289	CH	Chicoasén II	10,240.4	10,240.4	10,240.4	26-ene-23	22-may-23	26-feb-53	30	0
290	LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	1,312.4	1,312.4	1,312.4	05-sep-22	29-dic-22	03-ene-33	10	0
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	6,824.0	6,824.0	6,824.0	19-oct-16	11-may-17	29-sep-36	19	4
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	2,735.5	2,735.5	2,735.5	14-feb-15	04-jun-15	31-jul-24	9	0
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,531.6	1,531.6	1,531.6	28-nov-13	24-jun-15	31-jul-24	10	3
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta. Rosalía	463.7	463.7	463.7	01-sep-14	24-ene-15	31-jul-24	9	9
<b>Autorizados en 2013</b>			<b>233,505.0</b>	<b>233,505.0</b>	<b>233,505.0</b>					
296	CC	Empalme I	18,372.8	18,372.8	18,372.8	01-sep-18	30-ene-19	28-sep-28	10	0
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	5,384.8	5,384.8	5,384.8	30-jul-17	30-nov-18	25-ago-47	30	0
298	CC	Valle de México II	37,708.4	37,708.4	37,708.4	01-feb-19	30-ago-19	20-feb-28	9	0
300	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	7,251.2	7,251.2	7,251.2	14-mar-19	13-mar-19	14-abr-29	10	0
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	19,606.3	19,606.3	19,606.3	26-oct-19	25-oct-19	25-nov-30	11	0
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	512.4	512.4	512.4	04-dic-14	09-jul-15	31-jul-24	9	5
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	27,654.9	27,654.9	27,654.9	15-may-15	28-nov-16	29-sep-36	21	2
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	6,909.8	6,909.8	6,909.8	20-feb-16	12-sep-17	12-jul-47	31	3
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	8,414.6	8,414.6	8,414.6	21-oct-15	03-mar-17	09-dic-26	10	10
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	24,969.5	24,969.5	24,969.5	28-dic-17	24-oct-24	17-dic-48	31	10
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	67,334.1	67,334.1	67,334.1	19-dic-16	01-dic-25	02-dic-47	30	10
311	RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	7,688.1	7,688.1	7,688.1	03-sep-18	31-ene-19	28-sep-38	20	0
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	1,698.2	1,698.2	1,698.2	15-jun-17	05-feb-19	26-dic-28	11	2
<b>Autorizados en 2014</b>			<b>137,491.9</b>	<b>137,491.9</b>	<b>137,491.9</b>					
313	CC	Empalme II	17,543.2	17,543.2	17,543.2	25-nov-18	30-ene-19	20-dic-29	11	0
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	6,639.5	6,639.5	6,639.5	30-ago-17	15-feb-18	05-sep-47	30	0
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	768.8	768.8	768.8	01-oct-16	28-jun-17	29-sep-36	19	11
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	5,331.6	5,331.6	5,331.6	06-sep-16	26-may-17	29-sep-36	19	11
318	SE	1903 Subestaciones Norte-Noreste	2,899.0	2,899.0	2,899.0	25-abr-16	24-jun-16	27-abr-26	9	6
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	6,478.6	6,478.6	6,478.6	28-abr-17	15-may-17	09-dic-26	9	6
320	LT	1905 Transmisión Sureste-Peninsular	24,977.2	24,977.2	24,977.2	03-oct-16	06-ene-17	29-sep-36	19	11
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	26,380.2	26,380.2	26,380.2	30-dic-16	02-dic-24	27-nov-48	31	10
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía de Distribución	46,473.7	46,473.7	46,473.7	05-dic-16	12-feb-24	27-nov-48	31	11
<b>Autorizados en 2015</b>			<b>202,777.5</b>	<b>202,777.5</b>	<b>202,777.5</b>					
323	CC	San Luis Potosí	24,145.8	24,145.8	24,145.8	29-abr-22	28-abr-22	28-may-32	10	0
324	LT	Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	8,119.6	8,119.6	8,119.6	01-abr-22	02-nov-21	02-jul-31	9	2
325	CC	Lerdo (Norte IV)	31,716.5	31,716.5	31,716.5	05-dic-22	01-dic-22	01-jun-32	9	6
326	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	4,356.6	4,356.6	4,356.6	03-jul-21	02-jul-21	04-jun-31	9	6
327	CG	Los Azufres III Fase II	1,472.0	1,472.0	1,472.0	01-ene-19	30-mar-19	30-ene-30	11	0
328	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	379.3	379.3	379.3	18-abr-18	18-abr-18	11-mar-48	29	10
329	CG	Cerritos Colorados Fase I	1,339.2	1,339.2	1,339.2	30-abr-24	30-abr-25	30-may-34	10	0
330	CH	Las Cruces	12,463.9	12,463.9	12,463.9	31-ago-22	31-ago-22	30-sep-50	27	6
331	LT	Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	667.4	667.4	667.4	05-ene-22	06-ene-22	03-may-32	10	3

**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA <sup>p./</sup>**  
**Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad  
 Hacendaria y 205 de su Reglamento**  
**Comisión Federal de Electricidad**  
**Enero – diciembre 2019**

(Millones de pesos a precios de 2019) <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
332 CE Sureste II y III	11,736.3	11,736.3	11,736.3	30-mar-23	29-mar-24	29-abr-33	10	0
334 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	411.2	411.2	411.2	01-feb-21	02-ago-21	01-ago-31	10	0
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	17,368.3	17,368.3	17,368.3	30-nov-17	01-mar-19	30-ene-48	30	1
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	16,861.1	16,861.1	16,861.1	30-oct-18	30-ene-19	02-abr-29	10	6
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	43,393.9	43,393.9	43,393.9	29-dic-17	31-dic-25	31-dic-36	18	11
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	28,346.3	28,346.3	28,346.3	26-dic-16	31-dic-21	31-dic-48	31	11
<b>Autorizados en 2016</b>	<b>145,291.7</b>	<b>145,291.7</b>	<b>145,291.7</b>					
340 CC San Luis Río Colorado I	6,500.3	6,500.3	6,500.3	03-jun-22	02-jun-22	01-sep-32	9	11
341 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	2,376.6	2,376.6	2,376.6	02-mar-21	01-mar-21	01-mar-30	9	0
342 CC Guadalajara I	31,847.5	31,847.5	31,847.5	03-jun-21	01-jun-22	02-dic-31	10	0
343 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	5,964.0	5,964.0	5,964.0	02-abr-21	05-oct-20	08-jul-30	9	4
344 CC Mazatlán	29,172.2	29,172.2	29,172.2	03-abr-20	03-ene-22	01-jul-30	10	2
345 LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	4,058.3	4,058.3	4,058.3	04-ene-22	04-ene-22	02-jul-32	10	2
346 CC Mérida	13,412.3	13,412.3	13,412.3	12-jun-23	09-jun-23	30-jun-33	10	0
347 CC Salamanca	21,188.8	21,188.8	21,188.8	03-abr-23	02-abr-23	01-oct-33	10	0
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	2,228.5	2,228.5	2,228.5	22-nov-19	22-nov-19	22-nov-29	10	0
349 SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	22,713.8	22,713.8	22,713.8	07-ene-19	31-dic-25	31-dic-37	18	9
350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	5,829.5	5,829.5	5,829.5	08-ene-18	31-dic-24	31-dic-37	19	9

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 18.8452, correspondiente al cierre del cuarto trimestre del 2019.

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 2019, 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 <sup>p./</sup>**  
**Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad**  
**Hacendaria y 205 de su Reglamento**  
**Comisión Federal de Electricidad**  
**Enero – diciembre 2019**  
 (Cifras en millones de pesos a precios de 2019) <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</b>	<b>798,300.7</b>	<b>798,300.7</b>	<b>798,300.7</b>					
<b>Autorizados en 1997</b>	<b>5,779.9</b>	<b>5,779.9</b>	<b>5,779.9</b>					
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	5,779.9	5,779.9	5,779.9	24-abr-99	24-abr-99	24-nov-29	30	6
<b>Autorizados en 1998</b>	<b>201,336.8</b>	<b>201,336.8</b>	<b>201,336.8</b>					
2 CC Altamira II	24,641.8	24,641.8	24,641.8	14-may-02	14-may-02	14-jun-27	25	0
3 CC Bajío	26,036.2	26,036.2	26,036.2	09-mar-02	09-mar-02	09-abr-27	25	0
4 CC Campeche	8,953.5	8,953.5	8,953.5	27-jun-03	28-may-03	28-jun-28	25	0
5 CC Hermosillo	12,078.5	12,078.5	12,078.5	01-oct-01	01-oct-01	02-nov-26	25	0
6 CT Mérida III	15,946.4	15,946.4	15,946.4	09-jun-00	09-jun-00	01-dic-25	25	0
7 CC Monterrey III	26,023.9	26,023.9	26,023.9	27-mar-02	27-mar-02	27-abr-27	25	0
8 CC Naco-Nogales	14,773.6	14,773.6	14,773.6	04-oct-03	04-oct-03	06-nov-28	25	0
9 CC Río Bravo II	20,590.9	20,590.9	20,590.9	18-ene-02	18-ene-02	18-ene-27	24	11
10 CC Mexicali	11,420.5	11,420.5	11,420.5	20-jul-03	20-jul-03	20-jul-28	24	11
11 CC Saltillo	10,945.9	10,945.9	10,945.9	19-nov-01	19-nov-01	19-nov-26	24	11
12 CC Tuxpan II	26,652.6	26,652.6	26,652.6	15-dic-01	15-dic-01	15-dic-26	25	0
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	3,273.0	3,273.0	3,273.0	30-sep-99	30-sep-99	09-abr-25	25	7
<b>Autorizados en 1999</b>	<b>155,600.6</b>	<b>155,600.6</b>	<b>155,600.6</b>					
15 CC Altamira III y IV	55,346.7	55,346.7	55,346.7	24-dic-03	24-dic-03	29-dic-28	24	11
16 CC Chihuahua III	12,258.4	12,258.4	12,258.4	09-sep-03	09-sep-03	09-oct-28	25	0
17 CC La Laguna II	23,473.4	23,473.4	23,473.4	22-abr-05	22-abr-05	22-may-30	25	0
18 CC Río Bravo III	18,715.4	18,715.4	18,715.4	01-abr-04	01-abr-04	01-may-29	25	0
19 CC Tuxpan III y IV	45,806.7	45,806.7	45,806.7	23-may-03	23-may-03	23-jun-28	25	0
<b>Autorizados en 2000</b>	<b>106,540.3</b>	<b>106,540.3</b>	<b>106,540.3</b>					
20 CC Altamira V	42,245.4	42,245.4	42,245.4	01-nov-06	01-nov-06	30-nov-31	25	0
21 CC Tamazunchale	64,294.9	64,294.9	64,294.9	01-jun-07	01-jun-07	01-jul-32	25	0
<b>Autorizados en 2001</b>	<b>53,008.4</b>	<b>53,008.4</b>	<b>53,008.4</b>					
24 CC Río Bravo IV	21,801.7	21,801.7	21,801.7	01-abr-05	01-abr-05	01-may-30	25	0
25 CC Tuxpan V	31,206.7	31,206.7	31,206.7	01-sep-06	01-sep-06	01-oct-31	25	0
<b>Autorizados en 2002</b>	<b>28,219.8</b>	<b>28,219.8</b>	<b>28,219.8</b>					
26 CC Valladolid III	28,219.8	28,219.8	28,219.8	01-jun-06	01-jun-06	01-jul-31	25	0
<b>Autorizados en 2005</b>	<b>43,760.0</b>	<b>43,760.0</b>	<b>43,760.0</b>					
28 CCC Norte II	11,482.2	11,482.2	11,482.2	01-ago-13	31-jul-13	01-jul-38	24	11
29 CCC Norte	32,277.8	32,277.8	32,277.8	02-ago-10	30-jul-10	26-jul-34	23	10
<b>Autorizados en 2006</b>	<b>894.2</b>	<b>894.2</b>	<b>894.2</b>					
31 CE La Venta III	894.2	894.2	894.2	04-oct-12	03-oct-12	01-ene-37	24	2
<b>Autorizados en 2007</b>	<b>2,209.2</b>	<b>2,209.2</b>	<b>2,209.2</b>					
33 CE Oaxaca I	2,209.2	2,209.2	2,209.2	27-sep-12	26-sep-12	18-oct-30	18	0
<b>Autorizados en 2008</b>	<b>10,341.1</b>	<b>10,341.1</b>	<b>10,341.1</b>					
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	4,796.9	4,796.9	4,796.9	31-ene-12	30-ene-12	31-dic-32	20	10
36 CC Baja California III	5,544.1	5,544.1	5,544.1	16-ene-17	14-ene-17	16-ene-41	24	0
<b>Autorizados en 2011</b>	<b>33,547.7</b>	<b>33,547.7</b>	<b>33,547.7</b>					
38 CC Norte III (Juárez)	32,393.8	32,393.8	32,393.8	01-dic-19	30-nov-19	30-dic-45	26	0
40 CE Sureste I	1,153.9	1,153.9	1,153.9	30-dic-17	30-nov-17	30-dic-38	21	0
<b>Autorizados en 2012</b>	<b>37,215.4</b>	<b>37,215.4</b>	<b>37,215.4</b>					
42 CC Noroeste	20,360.6	20,360.6	20,360.6	31-ene-19	02-ene-19	03-ene-46	27	0
43 CC Noreste	16,854.7	16,854.7	16,854.7	01-abr-19	30-mar-19	30-abr-46	27	0
<b>Autorizados en 2013</b>	<b>113,783.7</b>	<b>113,783.7</b>	<b>113,783.7</b>					
45 CC Topolobampo III	13,038.1	13,038.1	13,038.1	30-ene-20	01-ene-20	01-jul-46	26	6
303 LT LT en Corriente Directa Ixtepec Potencia-Yautepec Potencia	100,745.5	100,745.5	100,745.5	29-may-22	28-may-22	29-may-47	25	0
<b>Autorizados en 2015</b>	<b>6,063.7</b>	<b>6,063.7</b>	<b>6,063.7</b>					
49 CE Sureste IV y V	6,063.7	6,063.7	6,063.7	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 Pídregas.

2./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 18.8452, correspondiente al cierre del cuarto trimestre de 2019.

3./ La fecha de inicio de operación es la consignada en el Tomo VII del Presupuesto de Egresos de la Federación autorizado para el ejercicio fiscal 2019, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.