

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 – septiembre 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			Acumulado 2018	Avance Físico 2019			
					Estimada ^{2/}	Realizada ^{3/}	Acumulada		%	Estimada Anual	Realizada	Acumulada
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)= (8+10)
	Total		466,509.0	142,068.6	50,930.5	4,432.6	146,501.2	31.4				
	Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores		466,509.0	142,068.6	50,930.5	4,432.6	146,501.2	31.4				
	Inversión Directa Aprobados en 2006		328,158.1	111,051.7	41,170.9	1,437.1	112,488.8	34.3				
	Aprobados en 2006		16,736.8	13,282.6	475.8	0.0	13,282.6	79.4				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	Varias (Cierre y otras)	11,212.3	9,222.7	39.3	0.0	9,222.7	82.3	99.9	0.1	0.0	99.9
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (Cierre y otras)	5,524.4	4,059.9	436.5	0.0	4,059.9	73.5	85.8	14.2	0.0	85.8
	Aprobados en 2007		9,211.3	7,058.1	11.1	102.7	7,160.8	77.7				
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	Varias (Cierre y otras)	2,611.5	1,227.3	11.1	0.0	1,227.3	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)	673.3	673.3	0.0	0.0	673.3	100.0	88.5	0.0	0.0	88.5
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL ^{1/}	Terminado Totalmente	1,192.8	1,086.8	0.0	102.7	1,189.5	99.7	86.6	0.0	13.4	100.0
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE ^{1/}	Varias (Cierre y otras)	4,733.7	4,070.8	0.0	0.0	4,070.8	86.0	99.9	0.0	0.0	99.9
	Aprobados en 2008		2,715.5	1,318.6	563.2	1.2	1,319.7	48.6				
242	SE 1323 DISTRIBUCION SUR ^{1/}	Terminado Totalmente	881.9	475.1	0.0	1.2	476.3	54.0	53.9	0.0	46.1	100.0
245	SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	Varias (Cierre y otras)	1,833.6	843.5	563.2	0.0	843.5	46.0	96.5	31.0	0.0	96.5
	Aprobados en 2009		10,466.4	3,954.8	38.2	0.0	3,954.8	37.8				
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	Varias (Cierre y otras)	1,126.9	879.7	38.2	0.0	879.7	78.1	100.0	1.0	0.0	100.0
257	CCI Santa Rosalía II ^{1/}	Por Licitación sin cambio de alcance	883.0	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	8,456.5	3,075.0	0.0	0.0	3,075.0	36.4	41.2	1.0	0.0	41.2
	Aprobados en 2010		10,127.5	7,605.5	39.3	1.9	7,607.4	75.1				
260	SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE ^{1/}	Terminado Totalmente	206.0	204.1	0.0	1.9	206.0	100.0	30.8	0.0	69.2	100.0
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	Varias (Cierre y otras)	9,921.4	7,401.5	39.3	0.0	7,401.5	74.6	99.9	0.1	0.0	99.9
	Aprobados en 2011		26,081.2	16,777.9	1,394.1	192.4	16,970.3	65.1				
264	CC Centro	Varias (Cierre y otras)	14,454.3	11,730.8	19.6	0.0	11,730.8	81.2	99.9	0.2	0.0	99.9
266	SLT 1603 Subestación Lago	Varias (Cierre y otras)	3,490.9	1,529.7	1,048.0	126.2	1,655.9	47.4	84.2	1.5	8.4	92.6
268	CCI Guerrero Negro IV	Construcción	405.2	333.8	65.1	23.8	357.6	88.3	81.8	16.1	6.4	88.2
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	Varias (Cierre y otras)	2,026.5	611.6	246.1	21.0	632.6	31.2	30.2	12.1	1.0	31.2
274	SE 1620 Distribución Valle de México	Varias (Cierre y otras)	5,704.3	2,572.1	15.2	21.3	2,593.4	45.5	62.3	0.3	0.0	62.3
	Aprobados en 2012		22,525.8	10,137.9	2,317.0	302.4	10,440.4	46.3				
278	RM CT José López Portillo	Varias (Cierre y otras)	4,761.6	4,177.0	62.7	24.4	4,201.3	88.2	98.7	1.4	1.2	100.0
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias (Cierre y otras)	1,995.0	376.5	571.4	10.6	387.2	19.4	18.0	29.0	1.4	19.4
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	Varias (Cierre y otras)	1,846.8	1,544.7	945.2	149.1	1,693.8	91.7	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

Hacienda y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero – septiembre 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				Acumulado 2018	Avance Físico 2019		
					Estimada ^{2/}	Realizada ^{3/}	Acumulada	%		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)	1,178.2	232.0	561.1	0.0	232.0	19.7	24.7	48.0	0.0	24.7
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	Terminado Totalmente	488.7	331.9	58.9	74.7	406.6	83.2	89.9	1.0	10.1	100.0
284	CG Los Humeros III ^{1/}	Varias (Cierre y otras)	2,551.0	844.4	0.0	0.0	844.4	33.1	36.3	0.0	0.0	36.3
288	SLT 1722 Distribución Sur	Terminado Totalmente	911.1	450.1	117.8	43.7	493.8	54.2	48.5	13.0	51.5	100.0
289	CH Chicoasén II ^{1/}	Construcción	8,746.4	2,181.3	0.0	0.0	2,181.3	24.9	25.6	0.0	0.0	25.6
290	LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II ^{1/}	Por Licitar sin cambio de alcance	47.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Aprobados en 2013			48,833.7	28,633.5	9,459.3	619.3	29,252.8	59.9				
296	CC Empalme I	Varias (Cierre y otras)	14,497.0	9,352.2	559.6	10.0	9,362.1	64.6	99.9	0.5	0.0	99.9
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I ^{1/}	Varias (Cierre y otras)	2,825.1	1,859.3	0.0	0.0	1,859.3	65.8	99.9	0.0	0.0	99.9
298	CC Valle de México II	Construcción	13,721.0	7,877.1	4,207.1	270.2	8,147.3	59.4	94.3	1.0	3.4	97.6
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	Terminado Totalmente	1,253.0	322.9	363.8	177.8	500.6	40.0	57.8	7.0	42.2	100.0
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	Construcción	4,893.4	1,107.2	2,563.2	0.0	1,107.2	22.6	44.0	56.2	0.0	44.0
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	Terminado Totalmente	1,885.7	915.6	573.6	36.2	951.8	50.5	48.6	30.0	51.4	100.0
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	Varias (Cierre y otras)	2,297.9	371.8	464.3	101.4	473.1	20.6	15.5	20.0	5.1	20.6
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	Varias (Cierre y otras)	6,940.6	6,331.4	597.1	0.6	6,332.0	91.2	99.8	8.6	0.0	99.8
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	Terminado Totalmente	520.2	496.0	130.4	23.2	519.2	99.8	98.5	8.5	1.5	100.0
Aprobados en 2014			26,453.4	17,004.8	2,278.6	33.9	17,038.7	64.4				
313	CC Empalme II	Varias (Cierre y otras)	14,241.6	7,774.0	2,277.8	20.9	7,794.9	54.7	99.7	1.0	0.2	99.9
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias (Cierre y otras)	1,153.3	538.4	0.8	13.0	551.4	47.8	46.6	0.6	1.3	47.9
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución ^{1/}	Terminado Totalmente	11,058.5	8,692.4	0.0	0.0	8,692.4	78.6	97.3	0.0	2.7	100.0
Aprobados en 2015			84,827.0	3,695.8	13,042.6	120.5	3,816.3	4.5				
323	CC San Luis Potosí	Por Licitar sin cambio de alcance	16,964.1	0.0	4,498.5	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 Licitar sin cambio de alcance	487.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
325	CC Lerdo (Norte IV)	Por Licitar sin cambio de alcance	19,754.7	0.0	5,898.0	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 Licitar sin cambio de alcance	3,133.8	0.0	831.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	0.0	0.0
327	CG Los Azufres III Fase II	Construcción	1,238.2	850.3	39.3	15.7	865.9	69.9	97.8	1.0	2.0	99.8
329	CG Cerritos Colorados Fase I ^{1/}	Por Licitar sin cambio de alcance	1,278.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
330	CH Las Cruces	Por Licitar sin cambio de alcance	11,511.7	0.0	1,254.8	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./}
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 – septiembre 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				Acumulado 2018		Avance Físico 2019	
					Estimada ^{2/}	Realizada ^{3/}	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 ^{1/}	Por Licitar sin cambio de alcance	528.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
332	CE Sureste II y III ^{1/}	Por Licitar sin cambio de alcance	21,179.1	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 Licitar sin cambio de alcance	100.4	0.0	7.2	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	0.0	0.0
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	Varias (Cierre y otras)	2,525.1	1,152.2	105.6	32.5	1,184.7	46.9	95.3	0.6	4.6	99.9
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	Varias (Cierre y otras)	2,854.1	1,311.1	60.8	1.6	1,312.7	46.0	97.6	1.5	2.2	99.8
338	SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	Varias (Cierre y otras)	3,271.2	382.2	347.3	70.8	453.0	13.8	11.7	11.0	2.2	13.9
Aprobados en 2016			70,179.5	1,582.2	11,551.7	62.6	1,644.8	2.3				
340	CC San Luis Río Colorado I	Por Licitar sin cambio de alcance	4,845.8	0.0	174.7	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 Licitar sin cambio de alcance	251.9	0.0	5.6	0.0	0.0	0.0	0.0	49.0	0.0	0.0
342	CC Guadalajara I	Por Licitar sin cambio de alcance	17,591.8	0.0	4,047.5	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 Licitar sin cambio de alcance	958.4	0.0	110.3	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	0.0	0.0
344	CC Mazatlán	Por Licitar sin cambio de alcance	13,305.6	0.0	4,820.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	0.0	0.0
345	LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán ^{1/}	Por Licitar sin cambio de alcance	2,619.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
346	CC Mérida	Por Licitar sin cambio de alcance	13,199.2	0.0	1,706.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
347	CC Salamanca	Por Licitar sin cambio de alcance	12,983.5	0.0	148.7	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	0.0	0.0
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	Construcción	217.1	0.0	66.9	0.6	0.6	0.3	0.0	15.0	0.5	0.5
349	SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias (Cierre y otras)	1,629.9	117.3	463.1	58.0	175.3	10.8	7.2	28.0	3.9	11.1
350	SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Varias (Cierre y otras)	2,576.7	1,464.9	8.9	4.1	1,469.0	57.0	97.6	0.3	0.3	97.9
Inversión Condicionada Aprobados en 2011			138,350.9	31,016.9	9,759.6	2,995.5	34,012.4	24.6				
			31,254.8	12,324.7	868.0	1,320.2	13,644.9	43.7				
38	CC Norte III (Juárez)	Construcción	20,202.4	9,249.7	868.0	1,320.2	10,569.9	52.3	83.8	7.9	12.2	96.0
40	CE Sureste I ^{1/}	Varias (Cierre y otras)	11,052.4	3,075.0	0.0	0.0	3,075.0	27.8	34.5	0.0	0.0	34.5
Aprobados en 2012			41,797.1	13,163.9	74.4	159.2	13,323.1	31.9				
42	CC Noroeste	Construcción	12,873.9	6,415.0	6.6	124.7	6,539.7	50.8	96.5	0.1	3.1	99.6
43	CC Noreste	Terminado Totalmente	28,923.2	6,748.9	67.8	34.6	6,783.4	23.5	99.5	1.0	0.5	100.0
Aprobados en 2013			44,402.0	5,528.3	6,038.0	1,516.1	7,044.4	15.9				
45	CC Topolobampo III	Construcción	12,388.0	5,528.3	1,913.9	1,516.1	7,044.4	56.9	69.9	26.0	26.2	96.1

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

Hacienda y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero – septiembre 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				Acumulado		Avance Físico 2019	
					Estimada ^{2./}	Realizada ^{3./}	Acumulada	%	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	Fallo y adjudicación	32,014.0	0.0	4,124.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	0.0	0.0
	Aprobados en 2015		20,897.0	0.0	2,779.3	0.0	0.0	0.0				
49	CE Sureste IV y V	Por Licitar sin cambio de alcance	20,897.0	0.0	2,779.3	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 que tienen previstos recursos en el PEF 2019, así como aquéllos proyectos que no tienen monto estimado en el PEF 2019, pero continúan en etapa de varias cierre y otras por lo que se incluye su seguimiento.

2./ El tipo de cambio utilizado fue de 19.6363 pesos por dólar correspondiente al cierre de septiembre 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) y 19.6242 (septiembre) 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 – septiembre 2019

(Millones de pesos a precios de 2019)

Nombre del proyecto ^{1/}		Presupuesto					Ejercido					Variación %
		Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	
			Programable		No Programable			Programable		No Programable		
			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	(11=(10-5)/5)		
	Total	111,295.4	46,208.5	0.0	6,285.8	58,801.1	105,231.4	20,578.1	0.0	6,916.8	77,736.5	32.2
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	1,869.3	1,657.2	0.0	114.0	98.1	4,990.2	317.5	0.0	124.8	4,547.9	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 – septiembre 2019

(Millones de pesos a precios de 2019)

Nombre del proyecto ^{U/}			Presupuesto					Ejercido					Variación %
			Ingresos	Gasto				Ingresos	Gasto				
				Programable			Flujo Neto		Programable			Flujo Neto	
				Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manteni- miento	Inversión Presu- puesta- ría 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)			
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 Río Bravo III	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
44	SE	412 Compensación Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
45	SE	413 Noroeste - Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
46	SE	503 Oriental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
47	SE	504 Norte - Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
48	CCI	Baja California Sur I	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
62	CCC	Pacífico	4,869.2	2,607.1	0.0	55.0	2,207.1	6,265.2	2,896.6	0.0	53.7	3,314.9	50.2
63	CH	El Cajón	1,885.7	335.9	0.0	170.0	1,379.8	1,818.5	276.0	0.0	206.8	1,335.7	-3.2
64	LT	Lineas Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.

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 – septiembre 2019

(Millones de pesos a precios de 2019)

Nombre del proyecto ^{1/}			Presupuesto					Ejercido					Variación %
			Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	
				Programable					Programable				
				Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manteni- miento	Inversión Presu- puesta- ria Asociada	No Progra- mable			Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manteni- miento	Inversión Presu- puesta- ria Asociada	No Progra- mable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= (10-5)/5)			
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	387.0	142.4	0.0	15.9	228.6	326.0	142.6	0.0	16.6	166.8	-27.1
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
70	LT	Riviera Maya	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
71	PRR	Presa Reguladora Amata	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
72	RM	Adolfo López Mateos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
73	RM	Altamira	795.3	78.0	0.0	2.7	714.6	88.4	77.4	0.0	2.7	8.3	-98.8
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	50.9	8.0	0.0	0.2	42.7	22.2	7.8	0.0	0.2	14.2	-66.7
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	341.7	74.2	0.0	11.3	256.2	175.9	74.8	0.0	10.9	90.2	-64.8
105	SLT	709 Sistemas Sur	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
106	CC	Conversión El Encino de TG aCC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.

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 – septiembre 2019

(Millones de pesos a precios de 2019)

Nombre del proyecto ^{U/}			Presupuesto					Ejercido					Variación %
			Ingresos	Gasto				Ingresos	Gasto				
				Programable					Programable				
				Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manteni- miento	Inversión Presu- puestaria Asociada	No Progra- mable	Flujo Neto		Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manteni- miento	Inversión Presu- puestaria Asociada	No Progra- mable	Flujo Neto	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= 10-5/5)			

107	CCI	Baja California Sur II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
108	LT	807 Durango I	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
110	RM	CCC Tula	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	160.9	41.3	0.0	2.8	116.8	125.4	41.3	0.0	2.8	81.3	-30.4
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	135.4	38.9	0.0	3.4	93.1	98.4	38.1	0.0	3.5	56.8	-39.0
132	CE	La Venta II	226.8	156.0	0.0	15.3	55.5	88.4	103.9	0.0	16.4	-31.8	-157.4
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	45.3	9.4	0.0	0.2	35.7	24.9	9.5	0.0	0.2	15.1	-57.7
140	SE	914 División Centro Sur	46.6	19.4	0.0	4.0	23.2	35.6	19.0	0.0	4.0	12.6	-45.8
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	178.1	0.0	0.0	0.0	178.1	69.7	23.1	0.0	0.0	46.6	-73.8
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	2,174.4	724.1	0.0	893.9	556.5	1,476.7	634.7	0.0	897.4	-55.5	-110.0
147	CCC	Baja California	1,032.1	519.6	0.0	4.8	507.7	884.6	188.4	0.0	4.8	691.5	36.2
148	RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Sur	89.5	30.2	0.0	0.1	59.3	124.9	65.7	0.0	0.1	59.2	-0.1
149	RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
150	RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Norte	126.8	41.9	0.0	0.2	84.8	177.1	92.2	0.0	0.2	84.6	-0.1
151	SE	1006 Central----Sur	56.4	15.4	0.0	3.4	37.6	44.7	15.4	0.0	3.4	25.9	-31.1
152	SE	1005 Noroeste	200.2	32.9	0.0	6.8	160.4	77.3	32.7	0.0	6.8	37.8	-76.4
156	RM	Infiernillo	45.6	12.9	0.0	1.0	31.7	662.2	12.8	0.0	1.0	648.4	500<
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	850.9	174.7	0.0	11.6	664.7	7,047.3	174.0	0.0	11.8	6,861.5	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 – septiembre 2019

(Millones de pesos a precios de 2019)

Nombre del proyecto ^{1/}			Presupuesto					Ejercido					Variación %
			Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	
				Programable					Programable				
				Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manteni- miento	Inversión Presu- puesta- ria Asociada	No Progra- mable			Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manteni- miento	Inversión Presu- puesta- ria Asociada	No Progra- mable		
			(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= (10-5)/5)
160	RM	CCC Samalayuca II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
161	RM	CCC El Sauz	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
162	RM	CCC Huinala II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	176.7	50.5	0.0	5.4	120.8	135.4	51.1	0.0	5.7	78.6	-34.9
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	227.6	55.2	0.0	1.7	170.6	141.1	56.6	0.0	1.8	82.7	-51.5
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,246.2	629.3	0.0	51.9	1,565.0	1,282.4	239.1	0.0	51.7	991.6	-36.6
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	298.1	99.2	0.0	22.2	176.7	214.1	98.5	0.0	23.2	92.4	-47.7
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	3,753.7	1,969.9	0.0	403.0	1,380.8	1,340.1	659.3	0.0	400.7	280.2	-79.7
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	131.8	30.1	0.0	8.8	92.9	92.0	29.5	0.0	8.8	53.7	-42.2
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	15.4	1.9	0.0	0.1	13.4	4.6	1.4	0.0	0.1	3.1	-76.8
181	RM	CN Laguna Verde	1,965.2	549.0	0.0	257.4	1,158.8	18,599.5	527.7	0.0	247.4	17,824.4	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	161.6	54.5	0.0	4.3	102.8	139.1	55.7	0.0	4.6	78.8	-23.3
188	SE	1116 Transformación del Noreste	2,192.9	171.6	0.0	27.0	1,994.3	728.2	204.5	0.0	27.4	496.3	-75.1
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	63.4	24.2	0.0	4.0	35.3	47.6	24.3	0.0	4.2	19.1	-45.8
190	SE	1120 Noroeste	176.9	45.7	0.0	12.7	118.5	122.4	45.6	0.0	12.9	63.9	-46.1
191	SE	1121 Baja California	20.4	7.6	0.0	1.3	11.6	16.0	7.6	0.0	1.3	7.0	-39.2
192	SE	1122 Golfo Norte	154.1	64.7	0.0	8.5	80.8	169.1	64.7	0.0	8.9	95.5	18.2
193	SE	1123 Norte	22.8	7.8	0.0	0.4	14.6	18.3	7.5	0.0	0.4	10.4	-29.2
194	SE	1124 Bajío Centro	131.8	31.1	0.0	5.7	95.0	91.2	30.7	0.0	6.1	54.4	-42.7
195	SE	1125 Distribución	334.3	102.4	0.0	11.1	220.8	276.2	100.8	0.0	11.8	163.6	-25.9
197	SE	1127 Sureste	49.3	11.8	0.0	1.9	35.5	34.4	11.9	0.0	2.0	20.5	-42.2
198	SE	1128 Centro Sur	95.0	25.0	0.0	5.0	64.9	73.4	25.2	0.0	5.3	42.9	-34.0
199	SE	1129 Compensación redes	61.6	18.4	0.0	2.7	40.6	42.2	18.6	0.0	2.7	20.9	-48.5
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del	283.1	66.7	0.0	18.5	197.9	201.7	66.2	0.0	19.0	116.5	-41.1

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – septiembre 2019

(Millones de pesos a precios de 2019)

Nombre del proyecto ^{U/}			Presupuesto					Ejercido					Variación %
			Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	
				Programable		No Progra- mable			Programable		No Progra- mable		
				Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manteni- miento	Inversión Presu- puestar- ia Asociada				Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manteni- miento	Inversión Presu- puestaria Asociada			
			(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											
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	367.1	120.4	0.0	27.4	219.4	343.1	119.2	0.0	28.5	195.4	-10.9
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	556.6	143.7	0.0	43.6	369.3	454.1	142.2	0.0	45.5	266.4	-27.9
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	115.0	30.4	0.0	4.9	79.7	60.6	29.5	0.0	4.9	26.2	-67.1
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	421.5	165.3	0.0	10.7	245.6	417.5	165.7	0.0	10.8	241.0	-1.9
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,146.1	188.5	0.0	8.7	1,948.8	2,022.3	171.4	0.0	9.0	1,841.9	-5.5
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	207.8	65.9	0.0	1.3	140.7	161.8	67.1	0.0	1.3	93.4	-33.6
207	SE	1213 COMPENSACION DE REDES	196.8	72.1	0.0	5.1	119.6	180.1	72.8	0.0	5.2	102.2	-14.6
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	42.2	18.8	0.0	3.5	20.0	35.1	19.0	0.0	3.4	12.7	-36.3
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	3,379.8	1,920.7	0.0	17.4	1,441.6	537.0	269.1	0.0	18.1	249.8	-82.7
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	614.6	188.0	0.0	15.3	411.3	484.2	190.0	0.0	16.0	278.2	-32.4
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	562.6	140.4	0.0	25.4	396.8	415.3	139.8	0.0	26.9	248.5	-37.4
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	565.7	23.7	0.0	3.6	538.4	194.5	57.9	0.0	3.7	133.0	-75.3
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	233.3	62.6	0.0	35.2	135.5	229.6	61.8	0.0	36.1	131.8	-2.7
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	4,836.0	3,283.4	0.0	31.6	1,521.0	824.6	460.1	0.0	33.5	331.0	-78.2
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	206.8	74.4	0.0	25.2	107.3	228.5	74.4	0.0	25.9	128.2	19.5
216	RM	CCC Poza Rica	786.7	141.1	0.0	130.5	515.1	574.9	141.1	0.0	136.4	297.4	-42.3
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	711.8	100.6	0.0	52.3	558.9	5,262.2	97.8	0.0	58.1	5,106.3	500<
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	234.1	96.6	0.0	3.8	133.7	165.6	66.5	0.0	3.9	95.2	-28.8
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	136.6	27.6	0.0	10.5	98.6	93.5	27.6	0.0	10.9	55.0	-44.2
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	3,376.8	1,656.3	0.0	257.4	1,463.1	11,293.5	1,291.8	0.0	295.9	9,705.8	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 – septiembre 2019

(Millones de pesos a precios de 2019)

Nombre del proyecto ^{1/}			Presupuesto					Ejercido					Variación %
			Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	
				Programable					Programable				
				Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manteni- miento	Inversión Presu- puesta- ria Asociada	No Progra- mable			Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manteni- miento	Inversión Presu- puesta- ria Asociada	No Progra- mable		
			(1)	(2)	(3)	(4)	(5 = 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10 = 6-7-8-9)	(11 = (10-5)/5)
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	16.7	4.1	0.0	0.6	12.0	11.7	4.1	0.0	0.6	7.0	-42.1
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	4.2	1.8	0.0	0.2	2.2	4.5	1.7	0.0	0.2	2.6	16.3
226	CCI	CI Guerrero Negro III	349.8	178.2	0.0	24.0	147.5	115.7	61.4	0.0	25.1	29.2	-80.2
227	CG	Los Humeros II	566.9	299.7	0.0	21.1	246.1	242.5	150.9	0.0	22.6	69.0	-72.0
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	70.0	15.4	0.0	4.1	50.5	49.8	15.2	0.0	4.4	30.1	-40.3
229	CT	TG Baja California II	367.8	193.9	0.0	34.5	139.4	618.5	111.2	0.0	36.4	470.9	237.9
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	52.0	19.0	0.0	0.8	32.2	44.7	19.0	0.0	0.8	24.9	-22.6
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	38.3	11.6	0.0	1.1	25.7	28.9	11.2	0.0	1.1	16.6	-35.4
234	SLT	1302 Transformación del Noreste	65.0	35.0	0.0	36.3	-6.3	139.5	28.4	0.0	35.3	75.7	<-500
235	CCI	Baja California Sur IV	468.7	64.3	0.0	46.1	358.3	1,867.6	78.5	0.0	48.1	1,741.1	385.9
236	CCI	Baja California Sur III	476.5	196.2	0.0	21.9	258.4	388.8	90.1	0.0	21.9	276.8	7.1
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	55.3	11.6	0.0	7.7	35.9	46.4	11.6	0.0	8.4	26.4	-26.5
242	SE	1323 DISTRIBUCION SUR	3,340.5	1,744.0	0.0	11.2	1,585.3	450.2	222.4	0.0	11.1	216.7	-86.3
243	SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	432.3	114.3	0.0	54.6	263.4	408.5	114.5	0.0	57.9	236.1	-10.4
244	SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	290.0	71.9	0.0	24.4	193.7	233.0	71.6	0.0	25.8	135.6	-30.0
245	SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	4,089.9	2,713.7	0.0	15.7	1,360.5	574.3	340.9	0.0	16.6	216.8	-84.1
247	SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	97.4	26.4	0.0	6.3	64.7	76.2	26.6	0.0	6.4	43.2	-33.3
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	281.5	72.9	0.0	14.6	194.1	208.6	73.0	0.0	15.0	120.6	-37.8
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	582.5	57.9	0.0	24.4	500.3	257.5	66.2	0.0	25.8	165.5	-66.9
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	220.4	62.3	0.0	7.6	150.5	166.7	62.5	0.0	8.0	96.2	-36.0
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	110.4	33.9	0.0	14.5	62.0	100.2	33.9	0.0	14.9	51.3	-17.2
252	SE	1403 Compensación	49.7	17.5	0.0	0.8	31.4	42.7	17.9	0.0	0.8	24.0	-23.8

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 – septiembre 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				
				Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manteni- miento	Inversión Presu- puesta- ría Asociada	No Progra- mable			Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manteni- miento	Inversión Presu- puesta- ría 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)
253	SE	Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	151.2	41.3	0.0	21.4	88.4	143.9	41.6	0.0	22.4	79.8	-9.7
259	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	135.7	62.8	0.0	24.9	48.0	157.6	46.7	0.0	25.2	85.7	78.4
260	SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	23.1	15.7	0.0	10.1	-2.6	55.2	15.7	0.0	9.6	29.9	<-500
261	CCC	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	2,999.9	2,361.7	0.0	245.0	393.3	3,610.4	1,631.1	0.0	259.0	1,720.2	337.4
262	SLT	Cogeneración Salamanca Fase I	157.4	36.7	0.0	12.7	108.0	116.4	36.2	0.0	13.2	67.0	-37.9
264	CC	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	2,999.9	2,049.7	0.0	379.9	570.4	333.3	686.2	0.0	399.4	-752.2	-231.9
266	SLT	Centro	533.9	19.3	0.0	0.0	514.7	126.4	29.5	0.0	12.6	84.2	-83.6
267	SLT	1603 Subestación Lago	117.4	43.7	0.0	14.4	59.3	139.7	43.8	0.0	15.4	80.5	35.7
268	CCI	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	111.8	51.3	0.0	0.0	60.5	12.4	5.7	0.0	0.0	6.7	-88.9
269	LT	Guerrero Negro IV Red de Transmisión Asociada a la CI	16.0	6.1	0.0	1.7	8.2	18.3	5.9	0.0	1.9	10.5	28.3
273	SE	Guerrero Negro IV 1621 Distribución Norte-Sur	648.2	63.4	0.0	26.7	558.1	250.5	58.8	0.0	31.2	160.6	-71.2
274	SE	1620 Distribución Valle de México	618.1	140.1	0.0	42.4	435.6	484.5	160.2	0.0	50.6	273.7	-37.2
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	1,596.7	113.8	0.0	42.5	1,440.4	1,047.8	113.8	0.0	45.4	888.6	-38.3
278	RM	CT José López Portillo	194.9	71.7	0.0	106.4	16.8	4,203.5	154.8	0.0	157.2	3,891.4	500<
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	286.4	47.7	0.0	18.8	219.8	137.2	38.7	0.0	19.2	79.4	-63.9
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	310.1	201.0	0.0	126.7	-17.6	361.3	103.7	0.0	103.0	154.6	<-500
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	1,439.3	801.9	0.0	0.0	637.3	223.0	109.4	0.0	14.9	98.7	-84.5
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	604.7	3.9	0.0	0.0	600.8	140.6	21.2	0.0	13.1	106.2	-82.3
284	CG	Los Humeros III	570.5	213.9	0.0	14.7	341.9	251.6	62.1	0.0	18.0	171.5	-49.9
286	CCI	Baja California Sur V	2,101.2	210.7	0.0	100.6	1,789.9	598.3	129.8	0.0	105.1	363.4	-79.7
288	SLT	1722 Distribución Sur	2,250.2	1,212.3	0.0	16.9	1,021.0	326.8	155.4	0.0	18.0	153.3	-85.0
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	211.2	72.8	0.0	57.3	81.2	190.7	72.7	0.0	58.2	59.8	-26.3
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	410.4	157.8	0.0	41.9	210.7	475.3	159.2	0.0	44.7	271.3	28.8
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	272.3	95.8	0.0	27.6	149.0	293.8	95.7	0.0	29.4	168.7	13.3
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados	96.6	33.2	0.0	11.4	51.9	105.8	32.7	0.0	12.2	60.9	17.2

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 – septiembre 2019

(Millones de pesos a precios de 2019)

Nombre del proyecto ^{1/}			Presupuesto					Ejercido					Variación %
			Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	
				Programable		No Programable			Programable		No Programable		
				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			
			(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	(11=(10-5)/5)
296	CC	Guerrero Negro Sta Rosalía											
297	LT	Empalme I	4,820.9	3,166.1	0.0	0.0	1,654.8	560.8	585.7	0.0	244.6	-269.4	-116.3
		Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	418.7	81.6	0.0	86.9	250.2	413.4	82.2	0.0	91.9	239.3	-4.4
298	CC	Valle de México II	2,849.2	1,507.5	0.0	0.0	1,341.7	316.6	171.7	0.0	0.0	144.9	-89.2
300	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	378.9	0.0	0.0	0.0	378.9	121.5	32.9	0.0	3.9	84.8	-77.6
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	1,370.3	27.0	0.0	0.0	1,343.3	152.3	22.3	0.0	0.0	130.0	-90.3
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	56.3	22.2	0.0	4.8	29.2	63.8	22.5	0.0	5.2	36.1	23.5
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	380.9	101.1	0.0	56.0	223.7	273.4	100.8	0.0	56.5	116.0	-48.1
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	194.2	85.5	0.0	71.5	37.1	340.5	84.2	0.0	72.5	183.9	395.1
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	333.2	79.6	0.0	34.5	219.0	275.2	80.3	0.0	37.2	157.7	-28.0
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	1,576.7	798.7	0.0	23.0	755.1	322.9	124.7	0.0	48.6	149.7	-80.2
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	105.5	23.3	0.0	10.4	71.8	79.0	21.7	0.0	12.5	44.8	-37.6
311	RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	833.0	0.0	0.0	0.0	833.0	2,094.4	150.9	0.0	88.9	1,854.6	122.6
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	124.3	10.8	0.0	13.0	100.5	805.7	21.2	0.0	20.5	763.9	500<
313	CC	Empalme II	3,376.8	1,694.5	0.0	0.0	1,682.3	375.2	167.5	0.0	0.0	207.7	-87.7
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	496.0	87.3	0.0	96.0	312.8	520.0	126.3	0.0	92.9	300.8	-3.8
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	65.6	28.2	0.0	16.7	20.7	68.1	28.3	0.0	16.9	22.9	10.5
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	366.3	114.0	0.0	62.7	189.6	301.0	114.7	0.0	63.1	123.2	-35.0
318	SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	124.4	33.2	0.0	285.7	-194.4	103.0	33.8	0.0	10.6	58.6	-130.2
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	144.3	55.6	0.0	43.1	45.5	195.9	53.1	0.0	46.5	96.2	111.3
320	LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	219.7	72.8	0.0	56.6	90.3	175.4	70.7	0.0	56.8	48.0	-46.9
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	2,110.3	1,271.7	0.0	17.3	821.4	344.2	173.3	0.0	22.9	148.0	-82.0
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de	3,014.3	414.8	0.0	364.2	2,235.3	1,397.5	377.2	0.0	362.2	658.1	-70.6

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – septiembre 2019

(Millones de pesos a precios de 2019)

Nombre del proyecto ^{1/}			Presupuesto					Ejercido					Variación %
			Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	
				Programable					Programable				
				Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manteni- miento	Inversión Presu- puesta- ría Asociada	No Progra- mable			Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manteni- miento	Inversión Presu- puesta- ría 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)			
327	CG	Energía en Distribución Los Azufres III Fase II	240.7	0.0	0.0	0.0	240.7	100.3	87.7	0.0	0.0	12.7	-94.7
328	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	135.2	33.4	0.0	4.5	97.3	74.7	6.5	0.0	4.4	63.8	-34.4
336	SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	514.9	29.3	0.0	26.9	458.7	240.8	52.2	0.0	41.6	147.1	-67.9
337	SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	814.6	10.5	0.0	0.0	804.0	236.2	41.9	0.0	44.5	149.9	-81.4
338	SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	3,346.5	1,893.6	0.0	0.0	1,452.9	431.8	227.6	0.0	17.1	187.1	-87.1
339	SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,287.8	367.7	0.0	376.8	1,543.2	2,155.7	511.7	0.0	524.1	1,119.9	-27.4
348	SE	2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	93.0	0.0	0.0	0.0	93.0	19.4	0.0	0.0	0.0	19.4	-79.2
349	SLT	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,374.0	825.5	0.0	0.0	548.5	174.8	95.6	0.0	5.7	73.4	-86.6
350	SLT	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	418.1	43.1	0.0	34.9	340.0	246.6	50.6	0.0	71.2	124.8	-63.3

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

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

N.A.: No aplica.

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

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – septiembre 2019

(Millones de pesos a precios de 2019)

Nombre del proyecto	Ingresos	Presupuestado			Ingresos	Ejercido			Variación % (9=(8-4)/4)	
		Cargos		Flujo neto		Cargos		Flujo neto		
		Fijos	Variables			Fijos	Variables			
	(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)		
1	TOTAL	111,837.7	23,321.6	40,376.4	48,139.8	111,093.9	19,526.8	27,172.1	64,395.0	33.8
2	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	539.0	402.8	93.6	42.7	546.8	436.9	121.9	(12.0)	(128.2)
3	CC Altamira II	4,268.3	545.6	1,260.4	2,462.3	4,696.0	437.1	1,078.3	3,180.6	29.2
4	CC Bajío	4,926.2	325.9	3,803.6	796.7	5,668.1	325.7	1,488.9	3,853.4	383.7
5	CC Campeche	1,085.0	442.0	216.5	426.5	2,366.0	520.1	1,106.2	739.7	73.5
6	CC Hermosillo	2,028.9	513.1	523.6	992.3	1,383.9	420.2	250.8	712.9	(28.2)
7	CT Mérida III	2,840.1	373.1	1,317.9	1,149.1	2,921.9	447.0	783.8	1,691.1	47.2
8	CC Monterrey III	3,923.6	952.8	1,253.1	1,717.7	3,824.1	696.7	805.8	2,321.6	35.2
9	CC Naco-Nogales	2,071.7	681.8	527.9	862.1	1,223.0	557.1	274.8	391.1	(54.6)
10	CC Río Bravo II	3,886.1	1,208.3	1,368.1	1,309.8	3,251.0	622.1	843.1	1,785.8	36.3
11	CC Mexicali	2,800.0	320.0	964.6	1,515.5	1,613.2	358.8	234.7	1,019.7	(32.7)
12	CC Saltillo	1,907.6	752.5	764.9	390.2	1,669.2	624.7	447.8	596.8	52.9
13	CC Tuxpan II	3,989.3	492.3	2,553.9	943.1	5,214.8	509.9	1,221.5	3,483.4	269.3
14	TRN Gasoducto Cd. Pemex- Valladolid	137.7	119.3	29.7	(11.3)	1,753.7	159.8	44.9	1,549.0	<-500
15	CC Altamira III y IV	9,893.3	1,764.6	3,373.7	4,755.1	8,267.3	1,628.1	2,140.0	4,499.2	(5.4)
16	CC Chihuahua III	2,344.2	643.6	568.8	1,131.8	2,001.3	489.8	268.7	1,242.8	9.8
17	CC La Laguna II	4,754.5	1,440.7	897.2	2,416.6	4,873.5	1,047.9	1,172.4	2,653.2	9.8
18	CC Río Bravo III	2,837.1	523.6	1,287.7	1,025.8	2,775.9	439.2	519.0	1,817.7	77.2
19	CC Tuxpan III y IV	9,602.7	1,910.9	1,999.3	5,692.5	7,100.4	1,425.1	2,122.3	3,553.1	(37.6)
20	CC Altamira V	9,351.8	1,811.9	5,848.4	1,691.6	9,719.7	1,312.9	3,019.9	5,386.9	218.4
21	CC Tamazunchale	10,555.9	2,067.6	5,375.4	3,112.9	12,051.3	1,701.0	2,036.5	8,313.8	167.1
22	CC Río Bravo IV	3,026.9	739.7	632.1	1,655.1	3,420.4	735.1	787.3	1,898.0	14.7
23	CC Tuxpan V	4,947.8	917.4	158.6	3,871.8	5,289.9	894.5	962.6	3,432.8	(11.3)
24	CC Valladolid III	3,197.4	793.1	772.7	1,631.6	3,657.0	688.1	856.9	2,112.1	29.4
25	CCC Norte II	3,727.5	996.3	699.4	2,031.8	3,645.8	757.2	318.3	2,570.3	26.5
26	CCC Norte	4,802.9	1,477.0	664.3	2,661.6	4,124.6	948.8	830.5	2,345.3	(11.9)
27	CE La Venta III	497.8	0.0	434.2	63.6	421.5	159.8	353.2	(91.6)	(244.1)
28	CE Oaxaca I	357.6	0.0	282.2	75.4	379.6	159.8	262.1	(42.4)	(156.2)
29	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	1,325.7	0.0	1,053.3	272.3	1,424.6	159.8	873.1	391.7	43.8
30	CC Baja California III	1,212.4	301.7	588.4	322.3	1,028.4	436.4	330.1	261.8	(18.7)
31	CC Norte III (Juárez)	1,554.5	0.0	12.5	1,542.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
32	CE Sureste I	378.5	0.0	243.8	134.7	723.7	159.8	229.2	334.7	148.5
33	CC Noroeste	489.3	487.7	0.0	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
34	CC Noreste	2,576.3	316.3	806.8	1,453.2	4,057.4	267.5	1,387.4	2,402.4	65.3

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

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{P/J}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – septiembre 2019

(Millones de pesos a precios de 2019) ^{*./}

Nombre del Proyecto	Costo de cierre	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2018	En 2019	Suma	Real 2019	Legal (Estimado 2020)	Suma	Contingente	Total
	(1)	(2)	(3)	(4=2+3)	(5)	(6)	(7=5+6)	(8=1-4-7)	(9=7+8)
Total	437,634.5	269,232.4	13,437.8	282,670.2	5,217.8	15,907.0	21,124.8	133,839.5	154,964.3
Cierres totales	362,687.2	256,943.6	10,054.7	266,998.3	3,991.6	10,753.3	14,745.0	80,943.9	95,688.8
1 CG Cerro Prieto IV [✓]	2,029.1	2,029.1	0.0	2,029.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2 CC Chihuahua [✓]	5,446.4	5,446.4	0.0	5,446.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
3 CCI Guerrero Negro II [✓]	539.3	539.3	0.0	539.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
4 CC Monterrey II [✓]	5,660.0	5,660.0	0.0	5,660.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
5 CD Puerto San Carlos II [✓]	1,201.9	1,201.9	0.0	1,201.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9) [✓]	6,045.1	6,045.1	0.0	6,045.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
7 CT Samalayuca II [✓]	13,769.4	13,624.8	144.5	13,769.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
9 LT 211 Cable Submarino [✓]	1,964.0	1,964.0	0.0	1,964.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular [✓]	2,576.7	2,576.7	0.0	2,576.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
11 LT 216 y 217 Noroeste [✓]	2,089.5	2,089.5	0.0	2,089.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución [✓]	3,439.8	3,439.8	0.0	3,439.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
13 SE 218 Noroeste [✓]	994.7	994.7	0.0	994.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
14 SE 219 Sureste - Peninsular [✓]	662.9	662.9	0.0	662.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental - Centro [✓]	1,234.1	1,234.1	0.0	1,234.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental [✓]	1,423.8	1,423.8	0.0	1,423.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
17 LT 301 Centro [✓]	874.7	874.7	0.0	874.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
18 LT 302 Sureste [✓]	808.2	808.2	0.0	808.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta [✓]	543.5	543.5	0.0	543.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
20 LT 304 Noroeste [✓]	554.1	554.1	0.0	554.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
21 SE 305 Centro - Oriente [✓]	716.3	716.3	0.0	716.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
22 SE 306 Sureste [✓]	883.4	883.4	0.0	883.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste [✓]	477.9	477.9	0.0	477.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
24 SE 308 Noroeste [✓]	866.6	866.6	0.0	866.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico [✓]	2,580.6	2,580.6	0.0	2,580.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa) [✓]	2,254.6	2,254.6	0.0	2,254.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV [✓]	2,394.4	2,394.4	0.0	2,394.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV [✓]	6,553.9	6,553.9	0.0	6,553.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste [✓]	876.3	876.3	0.0	876.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
30 LT 411 Sistema Nacional [✓]	2,585.9	2,585.9	0.0	2,585.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) [✓]	5,410.4	5,410.4	0.0	5,410.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
32 SE 401 Occidental - Central [✓]	1,262.6	1,262.6	0.0	1,262.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
33 SE 402 Oriental-Peninsular [✓]	1,523.6	1,523.6	0.0	1,523.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
34 SE 403 Noreste [✓]	1,423.5	1,423.5	0.0	1,423.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
35 SE 404 Noroeste - Norte [✓]	795.2	795.2	0.0	795.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión [✓]	168.6	168.6	0.0	168.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
37 SE 410 Sistema Nacional [✓]	3,400.5	3,400.5	0.0	3,400.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
38 CC El Sauz conversión de TG a CC [✓]	2,235.0	2,235.0	0.0	2,235.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
39 LT 414 Norte-Occidental [✓]	1,289.6	1,289.6	0.0	1,289.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
40 LT 502 Oriental - Norte [✓]	290.7	290.7	0.0	290.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
41 LT 506 Saltillo-Cañada [✓]	4,856.1	4,856.1	0.0	4,856.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale [✓]	2,108.9	2,108.9	0.0	2,108.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III [✓]	859.1	859.1	0.0	859.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
44 SE 412 Compensación Norte [✓]	431.9	431.9	0.0	431.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
45 SE 413 Noroeste - Occidental [✓]	1,125.0	1,125.0	0.0	1,125.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
46 SE 503 Oriental [✓]	420.2	420.2	0.0	420.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
47 SE 504 Norte - Occidental [✓]	879.7	879.7	0.0	879.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
48 CCI Baja California Sur I [✓]	1,099.7	1,099.7	0.0	1,099.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental [✓]	2,491.0	2,491.0	0.0	2,491.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte [✓]	2,994.0	2,994.0	0.0	2,994.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
51 LT 612 Subtransmisión Norte-Noroeste [✓]	562.1	562.1	0.0	562.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
52 LT 613 Subtransmisión Occidental [✓]	540.3	540.3	0.0	540.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
53 LT 614 Subtransmisión Oriental [✓]	327.3	327.3	0.0	327.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular [✓]	510.3	510.3	0.0	510.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{P/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 – septiembre 2019
 (Millones de pesos a precios de 2019) ^{*-/}

Nombre del Proyecto	Costo de cierre	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2018	En 2019	Suma	Real 2019	Legal (Estimado 2020)	Suma	Contingente	Total
(1)	(2)	(3)	(4=2+3)	(5)	(6)	(7=5+6)	(8=1-4-7)	(9=7+8)	
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I [✓]	415.9	415.9	0.0	415.9	0.0	0.0	0.0	0.0
57	LT 1012 Red de Transmisión asociada a la CCC Baja California [✓]	270.2	270.2	0.0	270.2	0.0	0.0	0.0	0.0
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental [✓]	1,531.2	1,531.2	0.0	1,531.2	0.0	0.0	0.0	0.0
59	SE 611 Subtransmisión Baja California-Noroeste [✓]	594.8	594.8	0.0	594.8	0.0	0.0	0.0	0.0
60	SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto [✓]	2,226.0	2,226.0	0.0	2,226.0	0.0	0.0	0.0	0.0
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC [✓]	1,511.8	1,511.8	0.0	1,511.8	0.0	0.0	0.0	0.0
62	CCC Pacífico	12,449.9	11,190.6	833.7	12,024.3	26.3	320.6	78.8	425.6
63	CH El Cajón	16,366.5	6,485.2	274.5	6,759.7	274.5	549.0	8,783.4	9,606.9
64	LT Líneas Centro [✓]	131.4	131.4	0.0	131.4	0.0	0.0	0.0	0.0
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón [✓]	1,341.5	1,341.5	0.0	1,341.5	0.0	0.0	0.0	0.0
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V [✓]	1,472.2	1,472.2	0.0	1,472.2	0.0	0.0	0.0	0.0
67	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II [✓]	401.6	401.6	0.0	401.6	0.0	0.0	0.0	0.0
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,822.9	1,396.5	147.3	1,543.7	28.5	43.7	207.0	279.2
69	LT 707 Enlace Norte-Sur [✓]	652.1	652.1	0.0	652.1	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT Riviera Maya [✓]	728.7	728.7	0.0	728.7	0.0	0.0	0.0	0.0
71	PRR Presa Reguladora Amata [✓]	266.6	266.6	0.0	266.6	0.0	0.0	0.0	0.0
72	RM Adolfo López Mateos [✓]	606.9	606.9	0.0	606.9	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM Altamira [✓]	831.4	748.3	83.1	831.4	0.0	0.0	0.0	0.0
74	RM Botello [✓]	124.7	124.7	0.0	124.7	0.0	0.0	0.0	0.0
75	RM Carbón II [✓]	226.9	226.9	0.0	226.9	0.0	0.0	0.0	0.0
76	RM Carlos Rodríguez Rivero [✓]	368.5	368.5	0.0	368.5	0.0	0.0	0.0	0.0
77	RM Dos Bocas [✓]	282.8	282.8	0.0	282.8	0.0	0.0	0.0	0.0
78	RM Emilio Portes Gil [✓]	4.8	4.8	0.0	4.8	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM Francisco Pérez Ríos [✓]	2,501.4	2,501.4	0.0	2,501.4	0.0	0.0	0.0	0.0
80	RM Gomez Palacio [✓]	579.1	579.1	0.0	579.1	0.0	0.0	0.0	0.0
82	RM Huinalá [✓]	11.8	11.8	0.0	11.8	0.0	0.0	0.0	0.0
83	RM Ixtaczoquitlán [✓]	18.0	18.0	0.0	18.0	0.0	0.0	0.0	0.0
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II) [✓]	265.3	265.3	0.0	265.3	0.0	0.0	0.0	0.0
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo) [✓]	966.1	966.1	0.0	966.1	0.0	0.0	0.0	0.0
90	RM CT Puerto Libertad [✓]	263.9	263.9	0.0	263.9	0.0	0.0	0.0	0.0
91	RM Punta Prieta [✓]	226.1	226.1	0.0	226.1	0.0	0.0	0.0	0.0
92	RM Salamanca [✓]	635.2	635.2	0.0	635.2	0.0	0.0	0.0	0.0
93	RM Tuxpango [✓]	341.1	341.1	0.0	341.1	0.0	0.0	0.0	0.0
94	RM CT Valle de México [✓]	113.7	113.7	0.0	113.7	0.0	0.0	0.0	0.0
95	SE Norte [✓]	151.3	151.3	0.0	151.3	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE 705 Capacitores [✓]	68.3	68.3	0.0	68.3	0.0	0.0	0.0	0.0
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte [✓]	880.0	880.0	0.0	880.0	0.0	0.0	0.0	0.0
100	SLT 701 Occidente-Centro [✓]	1,563.4	1,563.4	0.0	1,563.4	0.0	0.0	0.0	0.0
101	SLT 702 Sureste-Peninsular [✓]	547.5	540.3	7.2	547.5	0.0	0.0	0.0	0.0
102	SLT 703 Noreste-Norte [✓]	378.8	378.8	0.0	378.8	0.0	0.0	0.0	0.0
103	SLT 704 Baja California -Noroeste [✓]	131.4	131.4	0.0	131.4	0.0	0.0	0.0	0.0
104	SLT 706 Sistemas- Norte	3,657.9	3,440.6	10.2	3,450.8	0.8	11.0	195.3	207.1
105	SLT 709 Sistemas Sur [✓]	1,992.3	1,992.3	0.0	1,992.3	0.0	0.0	0.0	0.0
106	CC Conversión El Encino de TG a CC [✓]	1,462.8	1,462.8	0.0	1,462.8	0.0	0.0	0.0	0.0
107	CCI Baja California Sur II [✓]	1,187.8	1,187.8	0.0	1,187.8	0.0	0.0	0.0	0.0
108	LT 807 Durango I [✓]	672.8	672.8	0.0	672.8	0.0	0.0	0.0	0.0
110	RM CCC Tula [✓]	103.1	103.1	0.0	103.1	0.0	0.0	0.0	0.0
111	RM CGT Cerro Prieto (U5) [✓]	618.0	556.2	61.8	618.0	0.0	0.0	0.0	0.0
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 [✓]	268.8	268.8	0.0	268.8	0.0	0.0	0.0	0.0
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4 [✓]	703.9	703.9	0.0	703.9	0.0	0.0	0.0	0.0
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5 [✓]	599.9	599.9	0.0	599.9	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 – septiembre 2019

(Millones de pesos a precios de 2019) ^{*./}

Nombre del Proyecto	Costo de cierre	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2018	En 2019	Suma	Real 2019	Legal (Estimado 2020)	Suma	Contingente	Total
(1)	(2)	(3)	(4=2+3)	(5)	(6)	(7=5+6)	(8=1-4-7)	(9=7+8)	
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6 ^U	867.9	867.9	0.0	867.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2 ^U	405.0	405.0	0.0	405.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
122 SE 811 Noroeste ^U	212.2	212.2	0.0	212.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
123 SE 812 Golfo Norte ^U	104.0	104.0	0.0	104.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
124 SE 813 División Bajo ^U	1,056.5	1,056.5	0.0	1,056.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
126 SLT 801 Altiplano ^U	1,659.0	1,659.0	0.0	1,659.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
127 SLT 802 Tamaulipas ^U	1,399.2	1,399.2	0.0	1,399.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
128 SLT 803 Noíne ^U	1,304.9	1,304.9	0.0	1,304.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
130 SLT 806 Bajo	1,801.5	1,720.5	27.0	1,747.5	27.0	27.0	54.0	0.0	54.0
132 CE La Venta II	2,143.7	1,643.5	142.9	1,786.4	0.0	142.9	142.9	214.4	357.3
136 LT Red Asociada Transmisión de la CE La Venta II ^U	133.6	133.6	0.0	133.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
138 SE 911 Noreste ^U	175.9	175.9	0.0	175.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
139 SE 912 División Oriente ^U	235.1	228.8	6.3	235.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
140 SE 914 División Centro Sur	256.8	164.7	16.9	181.6	2.3	14.6	16.9	58.4	75.2
141 SE 915 Occidental ^U	228.3	228.3	0.0	228.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
142 SLT 901 Pacífico ^U	818.5	818.5	0.0	818.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
143 SLT 902 Istmo ^U	1,581.5	1,581.5	0.0	1,581.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
144 SLT 903 Cabo - Norte ^U	1,086.0	1,086.0	0.0	1,086.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
146 CH La Yesca	24,545.4	6,163.7	900.3	7,063.9	209.6	1,109.9	1,319.5	16,161.9	17,481.4
147 CCC Baja California ^U	3,422.6	3,251.5	171.1	3,422.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur ^U	542.4	540.5	1.9	542.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro ^U	879.2	879.2	0.0	879.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	930.9	924.5	1.6	926.1	1.6	3.2	4.8	0.0	4.8
151 SE 1006 Central----Sur	304.5	204.6	18.6	223.2	11.9	30.4	42.3	38.9	81.3
152 SE 1005 Noroeste	1,191.7	1,034.9	28.3	1,063.3	6.6	34.9	41.5	86.9	128.5
156 RM Infiernillo	331.8	304.0	15.9	319.9	8.0	4.0	11.9	0.0	11.9
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,987.9	2,689.1	225.6	2,914.7	73.2	0.0	73.2	0.0	73.2
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4 ^U	258.9	258.9	0.0	258.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7 ^U	88.3	88.3	0.0	88.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
160 RM CCC Samalayuca II ^U	21.3	21.3	0.0	21.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
161 RM CCC El Sauz ^U	83.0	83.0	0.0	83.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
162 RM CCC Huinalá II ^U	37.2	37.2	0.0	37.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central ^U	307.2	307.2	0.0	307.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	766.6	592.1	41.9	634.0	41.9	54.1	96.0	36.6	132.6
165 LT Red Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo ^U	114.5	114.5	0.0	114.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,191.2	1,148.9	21.2	1,170.0	21.2	0.0	21.2	0.0	21.2
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,830.6	1,698.3	188.7	1,887.0	0.0	188.7	188.7	754.8	943.5
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales ^U	643.3	643.3	0.0	643.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,568.4	1,035.7	125.5	1,161.2	17.3	41.4	58.7	348.5	407.2
176 LT Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	706.6	448.2	36.9	485.1	36.9	73.8	110.8	110.8	221.5
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	24.3	21.8	1.2	23.0	1.2	0.0	1.2	0.0	1.2
181 RM CN Laguna Verde	12,656.7	6,900.6	536.3	7,436.9	0.0	536.3	536.3	4,683.5	5,219.8
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3 ^U	627.4	627.4	0.0	627.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2 ^U	113.0	113.0	0.0	113.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	455.6	307.3	27.1	334.4	24.5	43.7	68.2	53.0	121.2
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	315.1	215.6	28.9	244.5	3.9	5.7	9.5	61.0	70.5

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 – septiembre 2019
 (Millones de pesos a precios de 2019) ^{*/}

Nombre del Proyecto		Costo de cierre	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2018	En 2019	Suma	Real 2019	Legal (Estimado 2020)	Suma	Contingente	Total
(1)	(2)	(3)	(4=2+3)	(5)	(6)	(7=5+6)	(8=1-4-7)	(9=7+8)		
190	SE 1120 Noroeste	967.7	658.6	48.5	707.1	42.9	71.1	114.0	146.6	260.6
191	SE 1121 Baja California	107.5	76.0	6.6	82.6	2.7	6.6	9.3	15.6	24.9
192	SE 1122 Golfo Norte	759.1	576.5	76.9	653.4	0.8	21.0	21.7	83.9	105.7
193	SE 1123 Norte	74.7	63.5	3.7	67.3	3.7	3.7	7.5	0.0	7.5
194	SE 1124 Bajío Centro	770.0	598.2	40.3	638.5	36.1	46.2	82.2	49.2	131.5
195	SE 1125 Distribución	1,899.8	1,535.5	115.2	1,650.7	67.1	130.6	197.7	51.4	249.1
197	SE 1127 Sureste	312.5	261.7	15.6	277.3	15.6	19.6	35.2	0.0	35.2
198	SE 1128 Centro Sur	394.3	239.1	20.8	259.9	18.0	32.4	50.4	84.0	134.4
199	SE 1129 Compensación redes	304.3	246.5	13.2	259.7	6.9	12.5	19.4	25.2	44.6
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,370.5	822.4	72.8	895.3	67.0	134.4	201.5	273.7	475.2
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,736.5	1,089.8	121.1	1,210.9	51.7	104.9	156.6	369.0	525.6
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,573.7	1,406.7	163.2	1,569.9	116.5	279.8	396.3	607.5	1,003.8
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	724.0	617.2	17.8	635.0	0.0	17.8	17.8	71.2	89.0
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,090.8	1,829.3	194.6	2,023.9	30.9	36.0	66.9	0.0	66.9
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,287.7	2,067.0	119.2	2,186.2	70.0	31.5	101.5	0.0	101.5
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera 1_/	827.4	786.1	41.4	827.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
207	SE 1213 Compensación de Redes	941.3	807.9	68.8	876.8	22.5	30.2	52.7	11.8	64.5
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	184.4	110.6	12.3	122.9	0.0	12.3	12.3	49.2	61.5
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,714.0	2,282.8	138.4	2,421.2	138.4	154.3	292.7	0.0	292.7
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,581.3	2,828.3	196.4	3,024.7	166.4	256.3	422.7	133.9	556.6
213	SE 1211 Noreste - Central	1,192.8	423.1	55.9	479.0	46.9	96.3	143.1	570.7	713.9
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,219.6	682.0	85.4	767.4	29.7	77.0	106.7	345.6	452.2
216	RM CCC Poza Rica	2,956.4	842.0	148.5	990.6	148.5	297.1	445.6	1,520.3	1,965.9
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	3,115.2	1,229.0	127.3	1,356.2	127.3	254.5	381.8	1,377.2	1,759.0
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	769.1	675.4	72.4	747.8	10.7	10.7	21.3	0.0	21.3
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	835.4	584.8	41.8	626.5	1.4	7.4	8.8	200.0	208.8
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	20,603.7	10,981.7	929.4	11,911.1	573.6	1,186.9	1,760.5	6,932.2	8,692.7
223	LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	85.0	70.2	5.0	75.1	5.0	5.0	9.9	0.0	9.9
225	LT Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	24.3	18.2	2.4	20.7	0.0	2.4	2.4	1.2	3.6
226	CCI CI Guerrero Negro III	496.6	124.2	24.8	149.0	24.8	49.7	74.5	273.1	347.6
227	CG Los Humeros II	2,082.6	1,315.4	109.6	1,425.0	109.6	219.2	328.8	328.8	657.7
228	LT Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	383.0	241.5	20.1	261.7	20.1	40.3	60.4	60.9	121.3
229	CT TG Baja California II	2,039.5	1,113.1	111.3	1,224.4	111.3	222.6	333.9	481.2	815.1
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	126.0	107.1	6.3	113.4	6.3	6.3	12.6	0.0	12.6
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	168.4	143.1	8.4	151.6	8.4	8.4	16.8	0.0	16.8
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	703.1	37.2	25.4	62.6	5.9	31.3	37.2	603.2	640.4
235	CCI Baja California Sur IV	1,921.6	860.9	96.4	957.3	6.7	34.1	40.8	923.5	964.3
236	CCI Baja California Sur III	1,804.6	1,173.0	90.2	1,263.2	90.2	180.5	270.7	270.7	541.4
237	LT 1313 Red asociada a Baja California III	226.4	61.2	11.3	72.5	11.3	22.6	34.0	119.9	153.9
242	SE 1323 Distribución SUR	476.3	236.0	22.2	258.2	15.8	22.3	38.1	180.1	218.1
243	SE 1322 Distribución Centro	1,671.1	590.0	127.8	717.8	48.2	170.3	218.5	734.8	953.3
244	SE 1321 Distribución Noreste	1,342.2	757.3	77.8	835.0	40.4	78.8	119.2	388.0	507.2
247	SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	372.0	209.1	20.0	229.0	14.6	30.5	45.2	97.8	143.0

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 – septiembre 2019

(Millones de pesos a precios de 2019) ^{*./}

Nombre del Proyecto		Costo de cierre	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2018	En 2019	Suma	Real 2019	Legal (Estimado 2020)	Suma	Contingente	Total
		(1)	(2)	(3)	(4=2+3)	(5)	(6)	(7=5+6)	(8=1-4-7)	(9=7+8)
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,219.7	836.6	62.1	898.7	40.9	76.7	117.6	203.5	321.1
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	879.9	691.3	49.4	740.6	36.3	38.3	74.6	64.7	139.3
251	SE 1421 Distribución Sur	503.8	184.5	34.7	219.3	6.5	38.1	44.6	239.9	284.5
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	155.5	130.9	8.2	139.1	8.2	8.2	16.4	0.0	16.4
253	SE 1420 Distribucion Norte	647.8	191.8	31.7	223.5	29.7	61.4	91.0	333.3	424.4
259	SE 1521 Distribución Sur	657.7	139.3	36.4	175.7	14.3	50.6	64.9	417.1	482.0
260	SE 1520 Distribución Norte	206.0	13.4	7.1	20.5	0.7	7.8	8.5	177.0	185.5
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	739.0	410.9	39.1	450.1	39.1	78.2	117.4	171.5	288.9
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	468.3	173.0	49.2	222.2	0.0	49.2	49.2	196.9	246.1
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	56.6	20.9	6.0	26.8	0.0	6.0	6.0	23.8	29.8
275	CG Los Azufres III (Fase I)	1,370.6	505.0	144.3	649.2	0.0	144.3	144.3	577.1	721.4
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	408.2	0.0	20.4	20.4	0.0	40.8	40.8	346.9	387.8
286	CCI Baja California Sur V	2,099.1	524.8	105.0	629.7	105.0	209.9	314.9	1,154.5	1,469.4
288	SLT 1722 Distribucion Sur	494.3	53.6	16.6	70.2	11.1	41.0	52.1	372.0	424.1
292	SE 1701 Subestacion Chimalpa II	1,204.2	165.5	55.1	220.6	27.7	82.8	110.5	873.1	983.6
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,377.6	507.5	145.0	652.5	0.0	145.0	145.0	580.0	725.1
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,026.4	416.9	95.5	512.4	9.4	102.0	111.4	402.5	514.0
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalia	393.9	151.6	37.5	189.2	0.9	36.1	37.0	167.7	204.7
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	504.9	0.0	25.2	25.2	0.0	50.5	50.5	429.2	479.7
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	158.4	60.4	16.3	76.7	0.0	16.3	16.3	65.4	81.7
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,390.0	240.2	67.9	308.1	34.3	102.2	136.6	945.4	1,081.9
307	SLT 1802 Subestaciones y Lineas del Norte	1,557.0	217.1	67.2	284.3	44.3	111.5	155.7	1,117.0	1,272.7
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental - Peninsular	1,018.2	265.4	52.9	318.3	51.8	104.7	156.5	543.4	699.9
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	952.7	21.6	37.7	59.3	11.0	54.5	65.5	827.9	893.4
312	312 RM CH Temascal Unidades 1 a 4	519.8	20.5	22.0	42.5	6.8	35.3	42.2	435.1	477.2
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	1,880.3	74.3	64.4	138.7	5.1	69.5	74.7	1,666.9	1,741.6
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	350.8	41.5	16.2	57.8	7.7	23.9	31.6	261.4	293.0
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,318.1	210.9	60.5	271.5	32.3	92.8	125.1	921.6	1,046.7
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	295.4	76.5	15.3	91.8	15.3	30.6	45.9	157.8	203.7
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	884.7	176.9	44.2	221.2	44.2	88.5	132.7	530.8	663.5
320	LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	1,189.2	155.5	53.4	208.9	21.7	75.2	96.9	883.3	980.3
322	SLT 1921 Reducción de Perdidas de Energía en Distribución	8,692.4	658.0	323.4	981.4	88.8	412.3	501.1	7,209.8	7,710.9
328	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	89.0	0.1	3.0	3.1	0.1	3.0	3.1	82.8	85.9
339	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	10,734.0	272.6	408.4	681.0	167.4	575.8	743.1	9,309.8	10,052.9
	Cierres Parciales	74,947.3	12,288.8	3,383.1	15,671.9	1,226.2	5,153.6	6,379.9	52,895.6	59,275.5
171	CC Agua Prieta II (Con Campo Solar)	9,222.7	1,262.7	457.6	1,720.4	139.1	596.7	735.8	6,766.6	7,502.4
188	SE 1116 Transformación del Noreste	3,451.0	2,624.4	228.5	2,852.9	98.3	298.0	396.2	201.9	598.1
209	SE 1212 Sur - Peninsular	1,038.1	599.2	58.5	657.7	40.6	86.2	126.8	253.6	380.4
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	720.6	624.4	59.9	684.3	18.1	18.1	36.2	(0.0)	36.2
214	SE 1210 Norte - Noroeste	2,172.7	1,477.5	139.6	1,617.1	88.8	168.1	256.9	298.7	555.6
245	SE 1320 Distribución Noroeste	786.3	439.2	41.6	480.8	34.4	62.9	97.3	208.2	305.5

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 – septiembre 2019
 (Millones de pesos a precios de 2019) ^{*./}

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2018	En 2019	Suma	Real 2019	Legal (Estimado 2020)	Suma	Contingente	Total
		(1)	(2)	(3)	(4=2+3)	(5)	(6)	(7=5+6)	(8=1-4-7)	(9=7+8)
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	872.0	352.2	65.8	418.0	22.3	84.2	106.5	347.6	454.1
261	CCC CoGeneración Salamanca Fase I	7,401.5	2,495.6	620.6	3,116.2	64.0	636.4	700.4	3,584.9	4,285.3
264	CC Centro	11,730.8	1,276.9	531.3	1,808.2	384.6	916.0	1,300.6	8,621.9	9,922.5
266	SLT 1603 Subestación Lago	618.9	0.0	27.9	27.9	0.0	54.0	54.0	537.0	590.9
273	SE 1621 Distribución Norte - Sur	656.8	127.7	41.4	169.1	20.0	61.4	81.4	406.3	487.7
274	SE 1620 Distribución Valle de México	1,766.4	543.6	127.0	670.6	40.1	174.7	214.8	881.0	1,095.8
278	RM CT José López Portillo	4,202.2	35.0	157.6	192.6	0.0	210.1	210.1	3,799.5	4,009.6
280	SLT 1721 Distribución Norte	381.8	63.0	17.7	80.6	12.2	29.8	42.0	259.2	301.2
281	LT Red de Transmisión asociada al CC Noreste	1,694.2	79.0	99.3	178.4	40.6	147.4	187.9	1,327.9	1,515.8
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	313.6	3.2	11.5	14.7	3.2	14.7	18.0	280.9	298.8
284	SE Los Humeros III Fase A	844.2	133.3	44.4	177.7	44.4	88.9	133.3	533.2	666.4
296	CC Empalme I	9,356.7	0.0	243.9	243.9	126.9	741.6	868.5	8,244.3	9,112.8
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	1,859.3	73.4	67.8	141.2	16.5	84.3	100.9	1,617.2	1,718.1
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	330.3	17.1	15.0	32.1	10.8	25.8	36.7	261.6	298.2
311	RM CCC Tula Paquetes 1 Y 2	3,157.6	0.0	154.3	154.3	0.0	154.3	154.3	2,848.9	3,003.3
313	CC Empalme II	7,657.0	0.0	0.0	0.0	0.0	255.2	255.2	7,401.8	7,657.0
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	475.2	26.4	19.3	45.6	5.8	28.0	33.7	395.8	429.6
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	1,069.4	30.7	41.0	71.7	11.2	73.6	84.8	912.9	997.7
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	1,153.6	3.7	41.3	45.1	3.7	64.0	67.7	1,040.8	1,108.5
338	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	439.7	0.0	17.5	17.5	0.0	25.9	25.9	396.3	422.2
349	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	117.4	0.0	3.9	3.9	0.0	3.9	3.9	109.5	113.4
350	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,457.4	0.5	48.8	49.3	0.5	49.3	49.8	1,358.2	1,408.1

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

*./ El tipo de cambio utilizado es de 19.6363 correspondiente al cierre de septiembre de 2019.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – septiembre 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
									(7)	(8)
			(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)		
Total			811,668.0	808,998.6	-0.5	698,292.8	419,053.6	51.8	75,020.1	344,033.5
Inversión directa			547,040.5	544,371.0	-0.5	484,254.8	205,012.1	37.7	50,047.8	154,964.3
1	CG	Cerro Prieto IV	2,029.1	2,029.1	0.0	2,029.1	0.0	0.0	0.0	0.0
2	CC	Chihuahua	5,446.4	5,446.4	0.0	5,446.4	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
3	CCI	Guerrero Negro II	539.3	539.3	0.0	539.3	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
4	CC	Monterrey II	6,501.3	6,501.3	0.0	5,660.0	0.0	0.0	0.0	0.0
5	CD	Puerto San Carlos II	1,203.1	1,203.1	0.0	1,201.9	0.0	0.0	0.0	0.0
6	CC	Rosarito III (Unidades 8 y 9)	6,045.1	6,045.1	0.0	6,045.1	0.0	0.0	0.0	0.0
7	CT	Samalayuca II	13,769.4	13,769.4	0.0	13,769.4	0.0	0.0	0.0	0.0
9	LT	211 Cable Submarino	1,964.0	1,964.0	0.0	1,964.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10	LT	214 y 215 Sureste-Peninsular	2,605.1	2,605.1	0.0	2,576.7	0.0	0.0	0.0	0.0
11	LT	216 y 217 Noroeste	2,089.5	2,089.5	0.0	2,089.5	0.0	0.0	0.0	0.0
12	SE	212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,439.8	3,439.8	0.0	3,439.8	0.0	0.0	0.0	0.0
13	SE	218 Noroeste	994.7	994.7	0.0	994.7	0.0	0.0	0.0	0.0
14	SE	219 Sureste - Peninsular	662.9	662.9	0.0	662.9	0.0	0.0	0.0	0.0
15	SE	220 Oriental - Centro	1,234.1	1,234.1	0.0	1,234.1	0.0	0.0	0.0	0.0
16	SE	221 Occidental	1,423.8	1,423.8	0.0	1,423.8	0.0	0.0	0.0	0.0
17	LT	301 Centro	874.7	874.7	0.0	874.7	0.0	0.0	0.0	0.0
18	LT	302 Sureste	808.2	808.2	0.0	808.2	0.0	0.0	0.0	0.0
19	LT	303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	543.5	543.5	0.0	543.5	0.0	0.0	0.0	0.0
20	LT	304 Noroeste	554.1	554.1	0.0	554.1	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
21	SE	305 Centro-Oriente	716.3	716.3	0.0	716.3	0.0	0.0	0.0	0.0
22	SE	306 Sureste	883.4	883.4	0.0	883.4	0.0	0.0	0.0	0.0
23	SE	307 Noreste	477.9	477.9	0.0	477.9	0.0	0.0	0.0	0.0
24	SE	308 Noroeste	866.6	866.6	0.0	866.6	0.0	0.0	0.0	0.0
25	CG	Los Azufres II y Campo Geotérmico	2,580.6	2,580.6	0.0	2,580.6	0.0	0.0	0.0	0.0
26	CH	Manuel Moreno Torres (2a Etapa)	2,254.6	2,254.6	0.0	2,254.6	0.0	0.0	0.0	0.0
27	LT	406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,394.4	2,394.4	0.0	2,394.4	0.0	0.0	0.0	0.0
28	LT	407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	6,553.9	6,553.9	0.0	6,553.9	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
29	LT	408 Naco-Nogales - Área Noroeste	876.3	876.3	0.0	876.3	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
30	LT	411 Sistema Nacional	2,585.9	2,585.9	0.0	2,585.9	0.0	0.0	0.0	0.0
31	LT	Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	5,410.4	5,410.4	0.0	5,410.4	0.0	0.0	0.0	0.0
32	SE	401 Occidental - Central	1,262.6	1,262.6	0.0	1,262.6	0.0	0.0	0.0	0.0
33	SE	402 Oriental - Peninsular	1,523.6	1,523.6	0.0	1,523.6	0.0	0.0	0.0	0.0
34	SE	403 Noreste	1,423.5	1,423.5	0.0	1,423.5	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
35	SE	404 Noroeste-Norte	795.2	795.2	0.0	795.2	0.0	0.0	0.0	0.0
36	SE	405 Compensación Alta Tensión	168.6	168.6	0.0	168.6	0.0	0.0	0.0	0.0
37	SE	410 Sistema Nacional	3,400.5	3,400.5	0.0	3,400.5	0.0	0.0	0.0	0.0
38	CC	El Sauz Conversión de TG a CC	2,235.0	2,235.0	0.0	2,235.0	0.0	0.0	0.0	0.0
39	LT	414 Norte-Occidental	1,289.6	1,289.6	0.0	1,289.6	0.0	0.0	0.0	0.0
40	LT	502 Oriental - Norte	290.7	290.7	0.0	290.7	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
41	LT	506 Saltillo - Cañada	4,856.1	4,856.1	0.0	4,856.1	0.0	0.0	0.0	0.0
42	LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	2,108.9	2,108.9	0.0	2,108.9	0.0	0.0	0.0	0.0
43	LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	859.1	859.1	0.0	859.1	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
44	SE	412 Compensación Norte	431.9	431.9	0.0	431.9	0.0	0.0	0.0	0.0
45	SE	413 Noroeste - Occidental	1,125.0	1,125.0	0.0	1,125.0	0.0	0.0	0.0	0.0
46	SE	503 Oriental	420.2	420.2	0.0	420.2	0.0	0.0	0.0	0.0
47	SE	504 Norte - Occidental	879.7	879.7	0.0	879.7	0.0	0.0	0.0	0.0
48	CCI	Baja California Sur I	1,099.7	1,099.7	0.0	1,099.7	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,491.0	2,491.0	0.0	2,491.0	0.0	0.0	0.0	0.0
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	2,994.0	2,994.0	0.0	2,994.0	0.0	0.0	0.0	0.0
51	LT	612 SubTransmisión Norte - Noreste	562.1	562.1	0.0	562.1	0.0	0.0	0.0	0.0
52	LT	613 SubTransmisión Occidental	540.3	540.3	0.0	540.3	0.0	0.0	0.0	0.0
53	LT	614 SubTransmisión Oriental	327.3	327.3	0.0	327.3	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
54	LT	615 SubTransmisión Peninsular	510.3	510.3	0.0	510.3	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baia California Sur I	415.9	415.9	0.0	415.9	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/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 – septiembre 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)			
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	270.2	270.2	0.0	270.2	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	1,531.2	1,531.2	0.0	1,531.2	0.0	0.0	0.0	0.0
59	SE	611 SubTransmisión Baja California-Noroeste	594.8	594.8	0.0	594.8	0.0	0.0	0.0	0.0
60	SUV	Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto	2,226.0	2,226.0	0.0	2,226.0	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	1,511.8	1,511.8	0.0	1,511.8	0.0	0.0	0.0	0.0
62	CCC	Pacífico	12,449.9	12,449.9	0.0	12,449.9	425.6	3.4	0.0	425.6
63	CH	El Cajón	16,366.5	16,366.5	0.0	16,366.5	9,606.9	58.7	0.0	9,606.9
64	LT	Líneas Centro	131.4	131.4	0.0	131.4	0.0	0.0	0.0	0.0
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	1,341.5	1,341.5	0.0	1,341.5	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,472.2	1,472.2	0.0	1,472.2	0.0	0.0	0.0	0.0
67	LT	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	401.6	401.6	0.0	401.6	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,822.9	1,822.9	0.0	1,822.9	279.2	15.3	0.0	279.2
69	LT	707 Enlace Norte - Sur	652.1	652.1	0.0	652.1	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT	Riviera Maya	728.7	728.7	0.0	728.7	0.0	0.0	0.0	0.0
71	PR	Presa Reguladora Amata	266.6	266.6	0.0	266.6	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
72	RM	Adolfo López Mateos	606.9	606.9	0.0	606.9	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM	Altamira	831.4	831.4	0.0	831.4	0.0	0.0	0.0	0.0
74	RM	Botello	124.7	124.7	0.0	124.7	0.0	0.0	0.0	0.0
75	RM	Carbón II	226.9	226.9	0.0	226.9	0.0	0.0	0.0	0.0
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	368.5	368.5	0.0	368.5	0.0	0.0	0.0	0.0
77	RM	Dos Bocas	282.8	282.8	0.0	282.8	0.0	0.0	0.0	0.0
78	RM	Emilio Portes Gil	4.8	4.8	0.0	4.8	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	2,501.4	2,501.4	0.0	2,501.4	0.0	0.0	0.0	0.0
80	RM	Gómez Palacio	579.1	579.1	0.0	579.1	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
82	RM	Huinalá	11.8	11.8	0.0	11.8	0.0	0.0	0.0	0.0
83	RM	Ixtaczoquitlán	18.0	18.0	0.0	18.0	0.0	0.0	0.0	0.0
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	265.3	265.3	0.0	265.3	0.0	0.0	0.0	0.0
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	966.1	966.1	0.0	966.1	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
90	RM	CT Puerto Libertad	263.9	263.9	0.0	263.9	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
91	RM	Punta Prieta	226.1	226.1	0.0	226.1	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
92	RM	Salamanca	635.2	635.2	0.0	635.2	0.0	0.0	0.0	0.0
93	RM	Tuxpango	341.1	341.1	0.0	341.1	0.0	0.0	0.0	0.0
94	RM	CT Valle de México	113.7	113.7	0.0	113.7	0.0	0.0	0.0	0.0
95	SE	Norte	151.3	151.3	0.0	151.3	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE	705 Capacitores	68.3	68.3	0.0	68.3	0.0	0.0	0.0	0.0
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	880.0	880.0	0.0	880.0	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
100	SLT	701 Occidente - Centro	1,563.4	1,563.4	0.0	1,563.4	0.0	0.0	0.0	0.0
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	547.5	547.5	0.0	547.5	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
102	SLT	703 Noreste - Norte	378.8	378.8	0.0	378.8	0.0	0.0	0.0	0.0
103	SLT	704 Baja California-Noroeste	131.4	131.4	0.0	131.4	0.0	0.0	0.0	0.0
104	SLT	706 Sistemas Norte	3,657.9	3,657.9	0.0	3,657.9	207.1	5.7	0.0	207.1
105	SLT	709 Sistemas Sur	1,992.3	1,992.3	0.0	1,992.3	0.0	0.0	0.0	0.0
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	1,462.8	1,462.8	0.0	1,462.8	0.0	0.0	0.0	0.0
107	CCI	Baja California Sur II	1,187.8	1,187.8	0.0	1,187.8	0.0	0.0	0.0	0.0
108	LT	807 Durango I	672.8	672.8	0.0	672.8	0.0	0.0	0.0	0.0
110	RM	CCC Tula	103.1	103.1	0.0	103.1	0.0	0.0	0.0	0.0
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	618.0	618.0	0.0	618.0	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	268.8	268.8	0.0	268.8	0.0	0.0	0.0	0.0
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	703.9	703.9	0.0	703.9	0.0	0.0	0.0	0.0
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	599.9	599.9	0.0	599.9	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

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 – septiembre 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)			
117	RM	CT Presidente Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	867.9	867.9	0.0	867.9	0.0	0.0	0.0	0.0
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	405.0	405.0	0.0	405.0	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
122	SE	811 Noroeste	212.2	212.2	0.0	212.2	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
123	SE	812 Golfo Norte	104.0	104.0	0.0	104.0	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
124	SE	813 División Bajío	1,056.5	1,056.5	0.0	1,056.5	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
126	SLT	801 Altiplano	1,659.0	1,659.0	0.0	1,659.0	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
127	SLT	802 Tamaulipas	1,399.2	1,399.2	0.0	1,399.2	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
128	SLT	803 NOINE	1,304.9	1,304.9	0.0	1,304.9	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
130	SLT	806 Bajío	1,801.5	1,801.5	0.0	1,801.5	54.0	3.0	0.0	54.0
132	CE	La Venta II	2,143.7	2,143.7	0.0	2,143.7	357.3	16.7	0.0	357.3
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	133.6	133.6	0.0	133.6	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
138	SE	911 Noreste	175.9	175.9	0.0	175.9	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
139	SE	912 División Oriente	235.1	235.1	0.0	235.1	0.0	0.0	0.0	0.0
140	SE	914 División Centro Sur	256.8	256.8	0.0	256.8	75.2	29.3	0.0	75.2
141	SE	915 Occidental	228.3	228.3	0.0	228.3	0.0	0.0	0.0	0.0
142	SLT	901 Pacífico	818.5	818.5	0.0	818.5	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
143	SLT	902 Istmo	1,581.5	1,581.5	0.0	1,581.5	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
144	SLT	903 Cabo - Norte	1,086.0	1,086.0	0.0	1,086.0	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
146	CH	La Yesca	24,545.4	24,545.4	0.0	24,545.4	17,481.4	71.2	0.0	17,481.4
147	CCC	Baja California	3,422.6	3,422.6	0.0	3,422.6	0.0	0.0	0.0	0.0
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	542.4	542.4	0.0	542.4	0.0	0.0	0.0	0.0
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	879.2	879.2	0.0	879.2	0.0	0.0	0.0	0.0
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	930.9	930.9	0.0	930.9	4.8	0.5	0.0	4.8
151	SE	1006 Central-Sur	304.5	304.5	0.0	304.5	81.3	26.7	0.0	81.3
152	SE	1005 Noroeste	1,191.7	1,191.7	0.0	1,191.7	128.5	10.8	0.0	128.5
156	RM	Infiernillo	331.8	331.8	0.0	331.8	11.9	3.6	0.0	11.9
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,987.9	2,987.9	0.0	2,987.9	73.2	2.5	0.0	73.2
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	258.9	258.9	0.0	258.9	0.0	0.0	0.0	0.0
159	RM	CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	88.3	88.3	0.0	88.3	0.0	0.0	0.0	0.0
160	RM	CCC Samalayuca II	21.3	21.3	0.0	21.3	0.0	0.0	0.0	0.0
161	RM	CCC El Sauz	83.0	83.0	0.0	83.0	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
162	RM	CCC Huinalá II	37.2	37.2	0.0	37.2	0.0	0.0	0.0	0.0
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	307.2	307.2	0.0	307.2	0.0	0.0	0.0	0.0
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	766.6	766.6	0.0	766.6	132.6	17.3	0.0	132.6
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	114.5	114.5	0.0	114.5	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,191.2	1,191.2	0.0	1,191.2	21.2	1.8	0.0	21.2
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,830.6	2,830.6	0.0	2,830.6	943.5	33.3	0.0	943.5
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	643.3	643.3	0.0	643.3	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,568.4	1,568.4	0.0	1,568.4	407.2	26.0	0.0	407.2
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	11,212.3	11,212.3	0.0	9,222.7	7,502.4	66.9	0.0	7,502.4
176	LT	Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	706.6	706.6	0.0	706.6	221.5	31.4	0.0	221.5
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	24.3	24.3	0.0	24.3	1.2	5.0	0.0	1.2
181	RM	CN Laguna Verde	12,656.7	12,656.7	0.0	12,656.7	5,219.8	41.2	0.0	5,219.8
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	627.4	627.4	0.0	627.4	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	113.0	113.0	0.0	113.0	0.0	0.0	0.0	0.0
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	455.6	455.6	0.0	455.6	121.2	26.6	0.0	121.2
188	SE	1116 Transformación del Noreste	5,524.4	5,524.4	0.0	3,451.0	1,578.9	28.6	980.8	598.1
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	315.1	315.1	0.0	315.1	70.5	22.4	0.0	70.5
190	SE	1120 Noroeste	967.7	967.7	0.0	967.7	260.6	26.9	0.0	260.6
191	SE	1121 Baja California	107.5	107.5	0.0	107.5	24.9	23.1	0.0	24.9

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

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad

Haciendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero – septiembre 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)
192	SE	1122 Golfo Norte	759.1	759.1	0.0	759.1	105.7	13.9	0.0	105.7
193	SE	1123 Norte	74.7	74.7	0.0	74.7	7.5	10.0	0.0	7.5
194	SE	1124 Bajío Centro	770.0	770.0	0.0	770.0	131.5	17.1	0.0	131.5
195	SE	1125 Distribución	1,899.8	1,899.8	0.0	1,899.8	249.1	13.1	0.0	249.1
197	SE	1127 Sureste	312.5	312.5	0.0	312.5	35.2	11.3	0.0	35.2
198	SE	1128 Centro Sur	394.3	394.3	0.0	394.3	134.4	34.1	0.0	134.4
199	SE	1129 Compensación redes	304.3	304.3	0.0	304.3	44.6	14.7	0.0	44.6
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,370.5	1,370.5	0.0	1,370.5	475.2	34.7	0.0	475.2
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,736.5	1,736.5	0.0	1,736.5	525.6	30.3	0.0	525.6
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,573.7	2,573.7	0.0	2,573.7	1,003.8	39.0	0.0	1,003.8
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	724.0	724.0	0.0	724.0	89.0	12.3	0.0	89.0
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,090.8	2,090.8	0.0	2,090.8	66.9	3.2	0.0	66.9
205	SUV	Suministro de 970 t/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,287.7	2,287.7	0.0	2,287.7	101.5	4.4	0.0	101.5
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	827.4	827.4	0.0	827.4	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
207	SE	1213 Compensación de redes	941.3	941.3	0.0	941.3	64.5	6.9	0.0	64.5
208	SE	1205 Compensación Oriental-Peninsular	184.4	184.4	0.0	184.4	61.5	33.3	0.0	61.5
209	SE	1212 SUR-PENINSULAR ^U	2,611.5	2,611.5	0.0	1,038.1	1,017.7	39.0	637.3	380.4
210	SLT	1204 Conversión a 400 kv del Área Peninsular	2,714.0	2,714.0	0.0	2,714.0	292.7	10.8	0.0	292.7
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,581.3	3,581.3	0.0	3,581.3	556.6	15.5	0.0	556.6
212	SE	1202 Suministro De Energía a la Zona Manzanillo	673.3	673.3	0.0	673.3	36.2	5.4	0.0	36.2
213	SE	1211 Noreste-Central	2,295.2	1,192.8	-48.0	1,192.8	713.9	59.8	0.0	713.9
214	SE	1210 Norte-Noroeste ^U	4,733.7	4,733.7	0.0	2,832.5	2,728.3	57.6	2,172.7	555.6
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,243.1	1,219.6	-1.9	1,219.6	452.2	37.1	0.0	452.2
216	RM	CCC Poza Rica	2,956.4	2,956.4	0.0	2,956.4	1,965.9	66.5	0.0	1,965.9
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	3,115.2	3,115.2	0.0	3,115.2	1,759.0	56.5	0.0	1,759.0
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax II,II,IV	769.1	769.1	0.0	769.1	21.3	2.8	0.0	21.3
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-I y 2	835.4	835.4	0.0	835.4	208.8	25.0	0.0	208.8
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-I y 2	20,603.7	20,603.7	0.0	20,603.7	8,692.7	42.2	0.0	8,692.7
223	LT	Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	85.0	85.0	0.0	85.0	9.9	11.7	0.0	9.9
225	LT	Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	24.3	24.3	0.0	24.3	3.6	15.0	0.0	3.6
226	CCI	CI Guerrero Negro III	496.6	496.6	0.0	496.6	347.6	70.0	0.0	347.6
227	CG	Los Humeros II	2,082.6	2,082.6	0.0	2,082.6	657.7	31.6	0.0	657.7
228	LT	Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	383.0	383.0	0.0	383.0	121.3	31.7	0.0	121.3
229	CT	TG Baja California II	2,039.5	2,039.5	0.0	2,039.5	815.1	40.0	0.0	815.1
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	126.0	126.0	0.0	126.0	12.6	10.0	0.0	12.6
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	168.4	168.4	0.0	168.4	16.8	10.0	0.0	16.8
234	SLT	1302 Transformación del Noreste	812.4	703.1	-13.5	703.1	640.4	91.1	0.0	640.4
235	CCI	Baja California Sur IV	1,921.6	1,921.6	0.0	1,921.6	964.3	50.2	0.0	964.3
236	CCI	Baja California Sur III	1,804.6	1,804.6	0.0	1,804.6	541.4	30.0	0.0	541.4
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	226.4	226.4	0.0	226.4	153.9	68.0	0.0	153.9

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 – septiembre 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
242	SE	1323 Distribución SUR	881.9	881.9	0.0	476.3	218.1	24.7	0.0	218.1
243	SE	1322 Distribución CENTRO	1,671.1	1,671.1	0.0	1,671.1	953.3	57.0	0.0	953.3
244	SE	1321 Distribución NORESTE	1,342.2	1,342.2	0.0	1,342.2	507.2	37.8	0.0	507.2
245	SE	1320 Distribución NOROESTE	1,833.6	1,833.6	0.0	1,116.2	1,091.8	59.5	786.3	305.5
247	SLT	1404 Subestaciones del Oriente	372.0	372.0	0.0	372.0	143.0	38.4	0.0	143.0
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,219.7	1,219.7	0.0	1,219.7	321.1	26.3	0.0	321.1
249	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,126.9	1,126.9	0.0	872.0	1,073.6	95.3	619.5	454.1
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	879.9	879.9	0.0	879.9	139.3	15.8	0.0	139.3
251	SE	1421 Distribución SUR (3a fase)	503.8	503.8	0.0	503.8	284.5	56.5	0.0	284.5
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	155.5	155.5	0.0	155.5	16.4	10.5	0.0	16.4
253	SE	1420 Distribución NORTE	1,606.5	647.8	-59.7	647.8	424.4	65.5	0.0	424.4
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	8,456.5	8,456.5	0.0	7,461.8	7,461.8	88.2	7,461.8	0.0
259	SE	1521 Distribución SUR (1ra fase)	1,690.7	1,690.7	0.0	657.7	482.0	28.5	0.0	482.0
260	SE	SE 1520 Distribución NORTE	737.2	206.0	-72.1	206.0	185.5	90.0	0.0	185.5
261	CCC	CoGeneración Salamanca Fase I	9,921.4	9,921.4	0.0	9,921.4	4,874.4	49.1	589.1	4,285.3
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	739.0	739.0	0.0	739.0	288.9	39.1	0.0	288.9
264	CC	Centro	14,454.3	14,454.3	0.0	14,454.3	10,511.6	72.7	589.1	9,922.5
266	SLT	1603 Subestación Lago	3,490.9	3,490.9	0.0	2,407.7	2,381.7	68.2	1,790.8	590.9
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	468.3	468.3	0.0	468.3	246.1	52.5	0.0	246.1
268	CCI	Guerrero Negro IV	405.2	405.2	0.0	405.2	405.2	100.0	405.2	0.0
269	LT	Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro IV	56.6	56.6	0.0	56.6	29.8	52.6	0.0	29.8
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur (1a Fase)	2,026.5	2,026.5	0.0	1,088.8	1,069.1	52.8	581.3	487.7
274	SE	1620 Distribución Valle de México	5,704.3	5,704.3	0.0	2,708.9	2,653.5	46.5	1,557.7	1,095.8
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	1,370.6	1,370.6	0.0	1,370.6	721.4	52.6	0.0	721.4
278	RM	CT José López Portillo	4,761.6	4,761.6	0.0	4,761.8	4,761.6	100.0	752.0	4,009.6
280	SLT	1721 Distribución NORTE	1,995.0	1,995.0	0.0	684.2	683.1	34.2	381.8	301.2
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	1,699.9	1,846.8	8.6	1,846.8	1,846.8	100.0	331.0	1,515.8
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	1,178.2	1,178.2	0.0	529.6	529.3	44.9	230.5	298.8
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	488.7	488.7	0.0	408.2	387.8	79.3	0.0	387.8
284	SE	Los Humeros III Fase A	2,551.0	2,551.0	0.0	1,509.8	1,510.6	59.2	844.2	666.4
286	CCI	Baja California Sur V	2,099.1	2,099.1	0.0	2,099.1	1,469.4	70.0	0.0	1,469.4
288	SLT	1722 Distribución Sur	911.1	911.1	0.0	494.3	424.1	46.5	0.0	424.1
289	CH	Chicoasén II	8,746.4	8,746.4	0.0	7,587.9	7,587.9	86.8	7,587.9	0.0
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	1,204.2	1,204.2	0.0	1,204.2	983.6	81.7	0.0	983.6
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,377.6	1,377.6	0.0	1,377.6	725.1	52.6	0.0	725.1
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja-Noine (1a Fase)	1,026.4	1,026.4	0.0	1,026.4	514.0	50.1	0.0	514.0
295	SLT	1704 Interconexión Sist. Aislados Guerrero Negro Sta Rosalia	393.9	393.9	0.0	393.9	204.7	52.0	0.0	204.7
296	CC	Empalme I	14,497.0	14,497.0	0.0	10,338.5	10,094.6	69.6	981.8	9,112.8
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2,825.1	2,825.1	0.0	1,973.1	1,914.5	67.8	196.4	1,718.1
298	CC	Valle de México II	13,721.0	13,721.0	0.0	8,351.6	8,351.6	60.9	8,351.6	0.0
300	LT	Red de transmisión asociada al CC Topolobampo III	1,290.3	1,253.0	-2.9	504.9	479.7	38.3	0.0	479.7
304	LT	1805 Líneas de Transmisión Huasteca-Monterrey	4,942.5	4,893.4	-1.0	2,490.5	2,490.5	50.9	2,490.5	0.0
305	SE	1801 Subestaciones Baja-Noroeste	158.4	158.4	0.0	158.4	81.7	51.6	0.0	81.7
306	SE	1803 Subestaciones del Oriental (2a Fase)	1,390.0	1,390.0	0.0	1,390.0	1,081.9	77.8	0.0	1,081.9

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y 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 – septiembre 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)
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte ^{U/}	2,114.4	1,700.5	-19.6	1,557.0	1,557.2	91.6	284.5	1,272.7
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular (1a Fase)	1,018.2	1,018.2	0.0	1,018.2	699.9	68.7	0.0	699.9
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México ^{U/}	1,885.7	1,885.7	0.0	952.7	952.9	50.5	59.5	893.4
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución ^{U/}	2,297.9	2,297.9	0.0	512.9	504.4	22.0	206.2	298.2
311	RM	CCC Tula Paquetes 1 y 2 ^{U/}	6,450.9	6,940.6	7.6	6,941.5	6,940.6	100.0	3,937.3	3,003.3
312	RM	CH Temascal Unidades 1 a 4	520.2	520.2	0.0	519.8	477.2	91.7	0.0	477.2
313	CC	Empalme II	14,241.6	14,241.6	0.0	7,657.0	7,657.0	53.8	0.0	7,657.0
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II ^{U/}	2,791.1	2,791.1	0.0	1,880.3	1,880.0	67.4	138.4	1,741.6
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	350.8	350.8	0.0	350.8	293.0	83.5	0.0	293.0
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,318.1	1,318.1	0.0	1,318.1	1,046.7	79.4	0.0	1,046.7
318	SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	295.4	295.4	0.0	295.4	203.7	68.9	0.0	203.7
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	884.7	884.7	0.0	884.7	663.5	75.0	0.0	663.5
320	LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,189.2	1,189.2	0.0	1,189.2	980.3	82.4	0.0	980.3
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución ^{U/}	1,153.3	1,153.3	0.0	1,105.5	1,095.9	95.0	666.3	429.6
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución ^{U/}	11,058.5	11,058.5	0.0	8,692.4	7,710.9	69.7	0.0	7,710.9
327	CG	Los Azufres III Fase II	1,238.2	1,238.2	0.0	1,007.0	1,007.0	81.3	1,007.0	0.0
328	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	100.9	89.0	-11.8	89.0	85.9	96.5	0.0	85.9
336	SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste ^{U/}	2,560.4	2,525.1	-1.4	1,775.8	1,871.4	74.1	873.7	997.7
337	SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental ^{U/}	2,887.5	2,854.1	-1.2	1,405.8	1,501.2	52.6	392.7	1,108.5
338	SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución ^{U/}	3,271.2	3,271.2	0.0	626.3	617.7	18.9	195.5	422.2
339	SLT	2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución (3A, Fase) ^{U/}	16,590.0	16,590.0	0.0	10,734.0	10,734.5	64.7	681.5	10,052.9
349	SLT	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de distribución ^{U/}	1,629.9	1,629.9	0.0	231.2	230.7	14.2	117.3	113.4
350	SLT	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución ^{U/}	2,576.7	2,576.7	0.0	2,576.7	2,576.7	100.0	1,168.6	1,408.1
Inversión condicionada			264,627.6	264,627.6	(0.0)	214,038.1	214,041.5	80.9	24,972.3	189,069.2
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	7,079.3	7,079.3	0.0	7,079.3	7,079.3	100.0	0.0	7,079.3
2	CC	Altamira II	5,063.0	5,063.0	0.0	5,063.0	5,063.0	100.0	0.0	5,063.0
3	CC	Bajío	7,210.3	7,210.3	0.0	7,210.3	7,210.4	100.0	0.0	7,210.4
4	CC	Campeche	2,939.9	2,939.9	(0.0)	2,939.9	2,939.9	100.0	0.0	2,939.9
5	CC	Hermosillo ^{U/}	3,440.1	3,440.1	0.0	3,440.1	3,440.3	100.0	0.0	3,440.3
6	CT	Mérida III	4,010.2	4,010.2	0.0	4,010.2	4,010.2	100.0	0.0	4,010.2
7	CC	Monterrey III	5,081.1	5,081.1	0.0	5,081.1	5,081.9	100.0	0.0	5,081.9
8	CC	Naco - Nogales ^{U/}	3,171.7	3,171.7	0.0	3,171.7	3,171.7	100.0	0.0	3,171.7
9	CC	Río Bravo II	4,672.5	4,672.5	0.0	4,672.5	4,672.5	100.0	0.0	4,672.5
10	CC	Mexicali	6,973.8	6,973.8	0.0	6,973.8	6,973.8	100.0	0.0	6,973.8
11	CC	Saltillo	3,359.0	3,359.0	0.0	3,359.0	3,359.8	100.0	0.0	3,359.8
12	CC	Tuxpan II	5,964.5	5,964.5	0.0	5,964.5	5,964.5	100.0	0.0	5,964.5
13	TRN	Gasoducto Cd. Pemex - Valladolid	5,950.8	5,950.8	0.0	5,950.8	5,951.8	100.0	0.0	5,951.8
15	CC	Altamira III y IV	10,592.7	10,592.7	0.0	10,592.7	10,592.7	100.0	0.0	10,592.7
16	CC	Chihuahua III	3,336.8	3,336.8	(0.0)	3,336.8	3,336.8	100.0	0.0	3,336.8
17	CC	La Laguna II	6,663.7	6,663.7	(0.0)	6,663.7	6,664.6	100.0	0.0	6,664.6
18	CC	Río Bravo III	5,241.0	5,241.0	(0.0)	5,241.0	5,241.0	100.0	0.0	5,241.0
19	CC	Tuxpan III y IV ^{U/}	11,397.1	11,397.1	0.0	11,396.9	11,396.9	100.0	0.0	11,396.9
20	CC	Altamira V	11,223.0	11,223.0	0.0	11,223.0	11,223.0	100.0	0.0	11,223.0

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 – septiembre 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)			
21	CC	Tamazunchale	9,485.1	9,485.1	0.0	9,485.1	9,484.3	100.0	0.0	9,484.3
24	CC	Río Bravo IV	5,249.9	5,249.9	0.0	5,249.9	5,250.7	100.0	0.0	5,250.7
25	CC	Tuxpan V	5,791.8	5,791.8	0.0	5,792.7	5,792.7	100.0	0.0	5,792.7
26	CC	Valladolid III	5,218.1	5,218.1	0.0	5,218.1	5,218.1	100.0	0.0	5,218.1
28	CCC	Norte II	9,237.6	9,237.6	(0.0)	9,237.6	9,236.9	100.0	0.0	9,236.9
29	CC	Norte	9,456.6	9,456.6	0.0	9,456.6	9,456.8	100.0	0.0	9,456.8
31	CE	La Venta III	3,144.0	3,144.0	0.0	3,144.0	3,143.8	100.0	0.0	3,143.8
33	CE	Oaxaca I	3,174.4	3,174.4	0.0	3,174.4	3,175.2	100.0	0.0	3,175.2
34	CE	Oaxaca II, CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	9,883.0	9,883.0	0.0	9,883.0	9,882.9	100.0	0.0	9,882.9
36	CC	Baja California III	5,176.7	5,176.7	(0.0)	5,176.7	5,176.1	100.0	0.0	5,176.1
38	CC	Norte III (Juárez)	20,202.4	20,202.4	(0.0)	11,042.9	11,042.9	54.7	11,042.9	0.0
40	CE	Sureste I	11,052.4	11,052.4	0.0	3,093.8	3,093.8	28.0	0.0	3,093.8
42	CC	Noroeste	12,873.9	12,873.9	(0.0)	6,568.2	6,568.2	51.0	6,568.2	0.0
43	CC	Noreste	28,923.2	28,923.2	0.0	6,783.5	6,783.5	23.5	0.0	6,783.5
45	CC	Topolobampo III	12,388.0	12,388.0	(0.0)	7,361.2	7,361.2	59.4	7,361.2	0.0

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

*./ El tipo de cambio utilizado es de 19.6363 al cierre de septiembre 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./}
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 – septiembre 2019

 (Millones de pesos a precios de 2019) ^{1./}

Nombre del Proyecto ^{2./}		Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3./}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4./}	Plazo del pago	
		Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
Total		3,367,432.1	3,367,432.1	3,367,432.1					
Autorizados en 1997		95,548.8	95,548.8	95,548.8					
1	CG Cerro Prieto IV	4,280.3	4,280.3	4,280.3	25-jul-00	25-jul-00	04-may-15	14	9
2	CC Chihuahua	19,445.5	19,445.5	19,445.5	08-may-01	08-may-01	31-mar-16	14	3
3	CCI Guerrero Negro II	853.1	853.1	853.1	03-abr-04	03-abr-04	21-may-14	9	6
4	CC Monterrey II	12,346.5	12,346.5	12,346.5	17-sep-00	17-sep-00	01-nov-14	14	0
5	CD Puerto San Carlos II	1,450.7	1,450.7	1,450.7	23-dic-01	23-dic-01	01-dic-11	9	5
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	11,162.1	11,162.1	11,162.1	04-jul-01	04-jul-01	31-may-16	14	6
7	CT Samalayuca II	12,740.8	12,740.8	12,740.8	08-ene-99	08-ene-99	15-feb-19	19	9
9	LT 211 Cable Submarino	5,671.1	5,671.1	5,671.1	31-jul-99	30-sep-99	15-jul-09	9	9
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	6,301.5	6,301.5	6,301.5	19-nov-99	04-ago-00	15-jul-15	15	0
11	LT 216 y 217 Noroeste	4,081.3	4,081.3	4,081.3	03-jun-99	15-jun-00	15-oct-09	10	0
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	4,658.1	4,658.1	4,658.1	07-jul-99	10-ago-00	15-ene-14	14	3
13	SE 218 Noroeste	4,217.4	4,217.4	4,217.4	30-jun-99	30-jun-99	15-abr-15	15	3
14	SE 219 Sureste-Peninsular	2,681.1	2,681.1	2,681.1	30-ago-99	30-ago-99	15-jul-09	9	9
15	SE 220 Oriental-Centro	2,362.4	2,362.4	2,362.4	14-may-99	30-jun-00	15-oct-09	10	0
16	SE 221 Occidental	3,296.7	3,296.7	3,296.7	30-sep-99	30-sep-99	15-jul-14	14	9
Autorizados en 1998		11,414.4	11,414.4	11,414.4					
17	LT 301 Centro	1,575.3	1,575.3	1,575.3	03-jul-01	30-ago-02	30-sep-11	9	11
18	LT 302 Sureste	1,434.9	1,434.9	1,434.9	03-ago-01	22-may-02	31-dic-11	9	11
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	1,250.0	1,250.0	1,250.0	02-ago-01	24-oct-01	15-jul-11	9	9
20	LT 304 Noroeste	1,199.2	1,199.2	1,199.2	11-may-01	31-jul-01	30-sep-11	10	4
21	SE 305 Centro-Oriente	1,818.3	1,818.3	1,818.3	03-jul-01	31-ago-01	31-ago-11	10	1
22	SE 306 Sureste	1,437.3	1,437.3	1,437.3	31-ago-01	05-nov-01	15-jul-11	9	11
23	SE 307 Noreste	956.9	956.9	956.9	18-abr-01	18-abr-01	30-sep-11	9	11
24	SE 308 Noroeste	1,742.5	1,742.5	1,742.5	11-may-01	27-feb-02	31-dic-11	10	2
Autorizados en 1999		84,520.9	84,520.9	84,520.9					
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	7,894.3	7,894.3	7,894.3	21-nov-02	21-jul-03	09-jul-18	15	6
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	31,871.7	31,871.7	31,871.7	28-ene-05	28-ene-05	29-ago-18	13	9
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	9,944.6	9,944.6	9,944.6	02-ago-01	30-ago-03	28-jun-18	16	8
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	12,604.0	12,604.0	12,604.0	24-oct-01	14-mar-04	09-jul-18	16	3
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,867.3	1,867.3	1,867.3	21-oct-02	28-abr-03	01-abr-13	10	6
30	LT 411 Sistema Nacional	4,279.2	4,279.2	4,279.2	16-ago-02	22-dic-03	09-jul-18	15	9
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	3,041.0	3,041.0	3,041.0	06-nov-03	06-nov-03	29-ago-18	14	9
32	SE 401 Occidental - Central	1,686.1	1,686.1	1,686.1	19-nov-02	19-nov-02	19-dic-12	10	0
33	SE 402 Oriental - Peninsular	2,252.5	2,252.5	2,252.5	13-dic-02	15-jun-05	06-mar-15	11	9
34	SE 403 Noreste	820.5	820.5	820.5	20-feb-02	12-nov-02	13-nov-12	10	9
35	SE 404 Noroeste-Norte	1,469.6	1,469.6	1,469.6	10-may-02	11-jul-02	15-jul-11	9	2
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	2,081.0	2,081.0	2,081.0	21-abr-03	01-sep-03	17-sep-13	9	11
37	SE 410 Sistema Nacional	4,709.1	4,709.1	4,709.1	21-ago-02	13-dic-02	22-oct-12	10	0
Autorizados en 2000		52,289.3	52,289.3	52,289.3					
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	21,841.7	21,841.7	21,841.7	30-nov-03	30-nov-03	29-ago-18	14	4
39	LT 414 Norte-Occidental	2,545.2	2,545.2	2,545.2	23-jun-03	18-ago-03	28-jun-18	14	8
40	LT 502 Oriental - Norte	1,011.6	1,011.6	1,011.6	01-ago-04	14-ene-05	29-jun-15	10	10
41	LT 506 Saltillo-Cañada	9,115.0	9,115.0	9,115.0	11-dic-03	11-dic-03	09-jul-18	14	3
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	6,839.2	6,839.2	6,839.2	29-ago-06	31-ene-07	29-ago-18	11	5
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	4,901.6	4,901.6	4,901.6	10-oct-03	14-may-04	29-ago-18	14	8
44	SE 412 Compensación Norte	765.1	765.1	765.1	09-may-03	09-may-03	28-may-13	9	6
45	SE 413 Noroeste - Occidental	2,556.9	2,556.9	2,556.9	09-ene-04	01-sep-04	29-ago-18	13	11
46	SE 503 Oriental	685.6	685.6	685.6	05-abr-04	01-may-03	28-may-13	10	1

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 – septiembre 2019**(Millones de pesos a precios de 2019) ^{1/}

Nombre del Proyecto ^{2/}			Antes de impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/}	Plazo del pago	
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
47	SE	504 Norte - Occidental	2,027.5	2,027.5	2,027.5	05-mar-03	01-oct-03	31-ene-14	10	3
Autorizados en 2001			25,667.7	25,667.7	25,667.7					
48	CCI	Baja California Sur I	1,407.3	1,407.3	1,407.3	29-jul-05	29-jul-05	29-ago-18	13	0
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	3,782.0	3,782.0	3,782.0	13-jul-05	13-jul-05	28-jun-18	12	9
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	2,648.6	2,648.6	2,648.6	15-oct-04	31-mar-08	29-ago-18	13	8
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	2,515.1	2,515.1	2,515.1	10-feb-09	16-dic-08	30-sep-16	11	8
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	1,109.8	1,109.8	1,109.8	01-ago-04	06-dic-04	29-ago-18	13	5
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	709.3	709.3	709.3	01-ene-05	01-jun-05	13-sep-16	11	6
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	803.5	803.5	803.5	19-oct-04	01-mar-06	19-abr-16	11	6
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	203.3	203.3	203.3	09-feb-04	09-feb-04	05-mar-14	10	1
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	507.4	507.4	507.4	01-sep-08	17-ago-08	11-ene-18	9	0
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	3,838.1	3,838.1	3,838.1	20-feb-04	20-feb-04	29-ago-18	14	4
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	1,180.8	1,180.8	1,180.8	25-oct-05	16-abr-07	13-sep-16	10	6
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	6,962.4	6,962.4	6,962.4	25-jun-04	01-dic-08	30-sep-16	10	9
Autorizados en 2002			135,916.3	135,916.3	135,916.3					
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	10,539.1	10,539.1	10,539.1	03-sep-05	03-sep-05	28-jun-18	12	3
62	CCC	Pacífico	32,550.9	32,550.9	32,550.9	21-mar-10	21-mar-10	15-jun-22	11	10
63	CH	El Cajón	12,537.8	12,537.8	12,537.8	28-feb-07	31-ago-07	11-dic-36	29	7
64	LT	Líneas Centro	244.9	244.9	244.9	24-jul-06	03-jul-06	15-ene-16	9	10
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,150.1	1,150.1	1,150.1	07-jul-06	17-ago-06	29-ago-18	12	1
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	7,043.3	7,043.3	7,043.3	11-jul-05	28-feb-07	29-ago-18	12	11
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	2,513.6	2,513.6	2,513.6	28-oct-04	28-oct-04	17-sep-14	9	5
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	3,649.7	3,649.7	3,649.7	24-jun-09	23-mar-12	19-abr-23	13	6
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	1,917.7	1,917.7	1,917.7	14-may-04	14-may-04	21-may-14	10	0
70	LT	Riviera Maya	1,616.0	1,616.0	1,616.0	29-dic-04	29-dic-04	09-jul-18	13	4
71	PRR	Presa Reguladora Amata	2,277.0	2,277.0	2,277.0	14-ago-05	14-ago-05	06-mar-15	9	2
72	RM	Adolfo López Mateos	2,201.2	2,201.2	2,201.2	04-jun-05	25-oct-05	06-mar-15	9	9
73	RM	Altamira	4,319.6	4,319.6	4,319.6	29-dic-09	29-dic-09	26-jul-19	9	5
74	RM	Botello	366.9	366.9	366.9	15-abr-05	15-abr-05	29-ago-18	12	8
75	RM	Carbón II	3,284.9	3,284.9	3,284.9	30-oct-04	21-feb-05	29-ago-18	13	10
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	1,036.9	1,036.9	1,036.9	01-sep-05	28-dic-05	15-ene-16	9	4
77	RM	Dos Bocas	3,461.1	3,461.1	3,461.1	07-abr-05	07-abr-05	29-ago-18	12	8
78	RM	Emilio Portes Gil	255.0	255.0	255.0	11-abr-04	11-abr-04	21-may-14	10	1
79	RM	Francisco Pérez Ríos	6,726.2	6,726.2	6,726.2	20-may-08	09-jul-07	29-ago-18	10	3
80	RM	Gomez Palacio	2,379.3	2,379.3	2,379.3	15-ago-05	09-nov-06	15-abr-16	10	8
82	RM	Huinalá	231.6	231.6	231.6	03-nov-05	03-nov-05	06-mar-15	9	0
83	RM	Ixtaczoquitlán	70.3	70.3	70.3	25-ago-05	25-ago-05	29-ago-18	12	8
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	1,693.1	1,693.1	1,693.1	01-feb-07	01-feb-07	15-abr-16	9	1
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	3,562.2	3,562.2	3,562.2	16-may-05	17-dic-05	06-mar-15	9	6
90	RM	CT Puerto Libertad	735.8	735.8	735.8	15-jul-05	15-jul-05	06-mar-15	9	7
91	RM	Punta Prieta	1,131.8	1,131.8	1,131.8	25-may-06	04-jun-06	29-ago-18	12	1
92	RM	Salamanca	1,765.7	1,765.7	1,765.7	07-jun-05	14-dic-05	15-ene-16	10	4
93	RM	Tuxpango	1,714.8	1,714.8	1,714.8	26-oct-05	26-oct-05	29-ago-18	12	9
94	RM	CT Valle de México	764.3	764.3	764.3	27-feb-05	27-feb-05	30-jun-15	10	3
95	SE	Norte	335.4	335.4	335.4	03-oct-05	03-oct-05	06-mar-15	9	0

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

 (Millones de pesos a precios de 2019) ^{1./}

Nombre del Proyecto ^{2./}			Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3./}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4./}	Plazo del pago	
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
98	SE	705 Capacitores	210.2	210.2	210.2	21-jul-05	31-jul-05	06-mar-15	9	7
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	1,660.1	1,660.1	1,660.1	09-jun-05	29-jul-05	28-jun-18	13	0
100	SLT	701 Occidente-Centro	2,381.1	2,381.1	2,381.1	21-sep-06	21-abr-08	29-ago-18	11	10
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	1,765.8	1,765.8	1,765.8	30-abr-06	25-may-09	17-abr-19	12	6
102	SLT	703 Noreste-Norte	937.6	937.6	937.6	16-ago-06	09-dic-06	13-sep-16	9	11
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	476.1	476.1	476.1	05-oct-05	29-ago-05	06-mar-15	9	5
104	SLT	706 Sistemas Norte	12,859.3	12,859.3	12,859.3	02-ago-05	09-dic-16	29-sep-36	31	0
105	SLT	709 Sistemas Sur	3,549.5	3,549.5	3,549.5	17-mar-06	25-ene-06	28-jun-18	12	3
Autorizados en 2003			56,972.7	56,972.7	56,972.7					
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	12,860.7	12,860.7	12,860.7	16-dic-06	16-dic-06	29-ago-18	11	5
107	CCI	Baja California Sur II	867.7	867.7	867.7	10-jun-07	10-jun-07	29-ago-18	11	2
108	LT	807 Durango I	782.8	782.8	782.8	06-feb-06	07-abr-06	15-ene-16	9	11
110	RM	CCC Tula	582.3	582.3	582.3	07-mar-07	11-jun-07	15-abr-16	8	9
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	1,744.6	1,744.6	1,744.6	15-ago-09	15-ago-09	26-jul-19	9	5
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	2,973.5	2,973.5	2,973.5	26-sep-05	31-dic-10	29-ago-18	12	8
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,833.8	1,833.8	1,833.8	24-jul-07	03-ago-07	26-may-17	9	7
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	2,409.4	2,409.4	2,409.4	10-may-06	10-may-06	28-jun-18	11	11
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	6,530.3	6,530.3	6,530.3	09-ene-07	03-dic-07	10-nov-17	9	11
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	2,042.5	2,042.5	2,042.5	03-may-07	24-jul-07	26-may-17	9	7
122	SE	811 Noroeste	393.3	393.3	393.3	05-may-06	26-may-06	15-ene-16	9	6
123	SE	812 Golfo Norte	144.0	144.0	144.0	17-ago-06	10-nov-06	15-abr-16	9	6
124	SE	813 División Bajío	2,812.1	2,812.1	2,812.1	24-jul-06	23-ago-06	11-ene-18	11	3
126	SLT	801 Altiplano	4,780.4	4,780.4	4,780.4	08-sep-06	07-dic-07	29-ago-18	11	10
127	SLT	802 Tamaulipas	4,180.0	4,180.0	4,180.0	12-may-07	16-jul-07	29-ago-18	10	11
128	SLT	803 NOINE	3,681.3	3,681.3	3,681.3	04-oct-06	05-dic-07	10-nov-17	11	1
130	SLT	806 Bajío	8,354.1	8,354.1	8,354.1	30-mar-06	14-oct-10	28-jun-20	13	11
Autorizados en 2004			9,408.0	9,408.0	9,408.0					
132	CE	La Venta II	643.3	643.3	643.3	31-ene-07	19-ene-07	19-ene-22	14	11
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	119.7	119.7	119.7	10-oct-06	24-nov-06	30-sep-16	9	6
138	SE	911 Noreste	1,016.8	1,016.8	1,016.8	12-jul-07	12-jul-07	23-feb-17	9	5
139	SE	912 División Oriente	264.1	264.1	264.1	21-jul-09	15-dic-10	17-abr-19	9	9
140	SE	914 División Centro Sur	794.9	794.9	794.9	20-abr-10	24-mar-10	13-sep-24	14	3
141	SE	915 Occidental	355.5	355.5	355.5	26-mar-08	26-mar-08	11-ene-18	9	8
142	SLT	901 Pacífico	1,677.5	1,677.5	1,677.5	01-abr-08	21-ago-08	28-jun-18	9	11
143	SLT	902 Istmo	2,199.2	2,199.2	2,199.2	08-mar-07	28-sep-07	29-ago-18	11	4
144	SLT	903 Cabo - Norte	2,337.0	2,337.0	2,337.0	25-ago-06	19-abr-07	29-ago-18	11	10
Autorizados en 2005			93,208.3	93,208.3	93,208.3					
146	CH	La Yesca	21,198.5	21,198.5	21,198.5	15-oct-12	31-dic-14	18-ago-42	29	5
147	CCC	Baja California	3,331.4	3,331.4	3,331.4	14-jul-09	14-jul-09	17-abr-19	9	6
148	RFO	Red de Fibras Ópticas Proyecto Sur	1,926.5	1,926.5	1,926.5	19-jul-07	19-jul-07	26-jul-19	11	10
149	RFO	Red de Fibras Ópticas Proyecto Centro	3,246.1	3,246.1	3,246.1	05-ene-07	04-ene-07	09-jul-18	10	10
150	RFO	Red de Fibras Ópticas Proyecto Norte	2,518.3	2,518.3	2,518.3	21-jun-07	21-jun-07	18-nov-20	13	2
151	SE	1006 Central----Sur	6,924.4	6,924.4	6,924.4	13-ene-11	18-ago-12	15-jun-22	10	10
152	SE	1005 Noroeste	3,859.3	3,859.3	3,859.3	06-nov-08	22-dic-10	13-sep-24	15	8
156	RM	Infiernillo	359.8	359.8	359.8	27-feb-09	11-oct-10	10-jul-20	11	0
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	7,931.7	7,931.7	7,931.7	03-dic-09	23-feb-10	25-nov-19	9	9
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	1,156.9	1,156.9	1,156.9	07-dic-06	07-dic-06	30-sep-16	8	9
159	RM	CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	66.0	66.0	66.0	23-ago-07	23-ago-07	15-abr-16	8	6
160	RM	CCC Samalayuca II	355.1	355.1	355.1	18-abr-07	18-abr-07	15-abr-16	8	6
161	RM	CCC El Sauz	642.4	642.4	642.4	16-jul-07	03-oct-07	28-jun-18	10	9

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 – septiembre 2019**(Millones de pesos a precios de 2019) ^{1/}

Nombre del Proyecto ^{2/}			Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/}	Plazo del pago	
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
162	RM	CCC Huinalá II	335.4	335.4	335.4	15-may-08	20-jun-08	28-jun-18	9	11
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	659.1	659.1	659.1	21-mar-07	21-mar-07	15-abr-16	9	0
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	1,981.0	1,981.0	1,981.0	16-jul-11	15-jul-11	18-abr-22	10	8
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	1,357.9	1,357.9	1,357.9	29-ene-08	29-ene-08	11-ene-18	9	11
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,462.4	1,462.4	1,462.4	09-nov-07	25-ene-10	25-nov-19	11	9
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	29,909.8	29,909.8	29,909.8	29-dic-09	12-ene-10	13-sep-24	14	5
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	2,906.3	2,906.3	2,906.3	23-jul-07	23-jul-07	26-may-17	9	5
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,079.9	1,079.9	1,079.9	12-dic-11	12-dic-11	18-abr-22	9	11
Autorizados en 2006			982,514.5	982,514.5	982,514.5					
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	796,816.6	796,816.6	796,816.6	23-sep-16	30-ago-19	23-sep-39	23	0
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	1,019.7	1,019.7	1,019.7	20-oct-12	10-may-13	15-jun-22	9	6
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	150.5	150.5	150.5	29-abr-10	28-abr-10	25-nov-19	9	5
181	RM	CN Laguna Verde	22,592.6	22,592.6	22,592.6	14-feb-10	30-jul-11	10-ago-29	17	11
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	3,099.3	3,099.3	3,099.3	22-sep-08	19-sep-08	11-ene-18	9	6
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	516.7	516.7	516.7	10-mar-08	06-mar-08	28-jun-18	9	11
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	3,960.2	3,960.2	3,960.2	11-jun-11	01-ene-14	18-abr-22	10	9
188	SE	1116 Transformación del Noreste	35,912.2	35,912.2	35,912.2	02-may-09	25-oct-19	18-may-39	30	0
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	785.2	785.2	785.2	01-abr-11	07-feb-12	14-feb-22	10	7
190	SE	1120 Noroeste	10,915.4	10,915.4	10,915.4	07-dic-11	16-dic-16	29-sep-36	24	9
191	SE	1121 Baja California	2,138.5	2,138.5	2,138.5	15-feb-10	11-jul-11	13-sep-24	14	5
192	SE	1122 Golfo Norte	7,948.5	7,948.5	7,948.5	26-may-10	16-jun-15	13-sep-24	14	3
193	SE	1123 Norte	1,331.7	1,331.7	1,331.7	09-ago-10	09-ago-10	10-jul-20	9	6
194	SE	1124 Bajío Centro	33,943.7	33,943.7	33,943.7	16-mar-11	03-dic-12	18-abr-22	10	9
195	SE	1125 Distribución	15,825.3	15,825.3	15,825.3	14-sep-09	01-dic-12	18-abr-22	12	9
197	SE	1127 Sureste	357.1	357.1	357.1	19-oct-10	12-dic-10	18-nov-20	9	11
198	SE	1128 Centro Sur	4,465.8	4,465.8	4,465.8	21-sep-11	17-sep-13	19-abr-23	11	5
199	SE	1129 Compensación redes	851.1	851.1	851.1	12-nov-08	10-jun-10	13-sep-24	15	8
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	5,374.4	5,374.4	5,374.4	16-mar-12	17-feb-14	11-dic-23	11	8
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	10,624.1	10,624.1	10,624.1	06-oct-09	12-jun-14	29-abr-24	14	2
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	12,429.9	12,429.9	12,429.9	24-dic-12	23-sep-15	20-oct-25	12	6
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	2,326.7	2,326.7	2,326.7	08-dic-09	07-dic-09	13-sep-24	16	1
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	4,847.9	4,847.9	4,847.9	26-jul-10	26-nov-10	18-nov-20	9	11
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	4,281.2	4,281.2	4,281.2	30-mar-09	04-oct-10	10-jul-20	11	0
Autorizados en 2007			233,078.7	233,078.7	233,078.7					
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	1,273.4	1,273.4	1,273.4	03-may-09	03-may-09	17-abr-19	9	6
207	SE	1213 COMPENSACIÓN DE REDES	1,937.5	1,937.5	1,937.5	04-jul-09	11-may-11	13-sep-24	14	11
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	1,339.9	1,339.9	1,339.9	07-dic-09	07-dic-09	13-sep-24	14	5
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	26,890.9	26,890.9	26,890.9	17-sep-11	30-nov-23	31-dic-48	37	4

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

 (Millones de pesos a precios de 2019) ^{1./}

Nombre del Proyecto ^{2./}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3./}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4./}	Plazo del pago	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	4,349.6	4,349.6	4,349.6	05-nov-10	04-ago-11	18-nov-20	9	11
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	28,380.4	28,380.4	28,380.4	06-jun-10	30-ago-14	31-jul-24	13	11
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	10,910.5	10,910.5	10,910.5	20-oct-10	01-oct-15	30-oct-40	30	0
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	33,365.2	33,365.2	33,365.2	01-sep-10	30-nov-17	12-jul-47	36	7
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	26,202.5	26,202.5	26,202.5	05-ene-11	27-dic-24	31-dic-32	21	5
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	3,931.7	3,931.7	3,931.7	18-jun-10	01-dic-17	12-jul-47	36	11
216 RM CCC Poza Rica	7,215.1	7,215.1	7,215.1	05-sep-12	02-sep-16	27-abr-26	13	0
217 RM CCC El Sauz Paquete I	7,163.7	7,163.7	7,163.7	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	655.8	655.8	655.8	30-oct-10	19-nov-10	10-jul-20	9	7
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	4,996.7	4,996.7	4,996.7	07-oct-11	07-oct-11	12-oct-21	9	6
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	69,034.3	69,034.3	69,034.3	17-ene-12	22-dic-16	15-abr-32	20	0
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	152.7	152.7	152.7	03-nov-11	05-ene-12	10-jul-20	8	6
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	33.2	33.2	33.2	28-ene-11	28-ene-11	28-ene-21	9	5
226 CCI CI Guerrero Negro III	662.2	662.2	662.2	30-ago-16	30-ago-16	27-abr-26	9	6
227 CG Los Humeros II	1,673.9	1,673.9	1,673.9	18-dic-12	27-mar-13	18-abr-22	9	0
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	1,012.3	1,012.3	1,012.3	14-nov-12	30-nov-12	19-abr-23	10	0
229 CT TG Baja California II	1,897.1	1,897.1	1,897.1	29-ene-14	29-ene-14	11-dic-23	9	8
Autorizados en 2008	93,993.2	93,993.2	93,993.2					
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	439.9	439.9	439.9	02-ago-10	02-ago-10	28-jun-20	9	6
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	228.7	228.7	228.7	23-jul-10	30-jul-10	28-jun-20	9	6
234 SLT 1302 Transmisión y Transformación Norte y Occidente	6,897.1	6,897.1	6,897.1	21-jul-17	31-ago-17	12-jul-47	29	11
235 CCI Baja California Sur IV	2,668.5	2,668.5	2,668.5	12-jul-14	11-jul-14	29-abr-24	9	6
236 CCI Baja California Sur III	503.1	503.1	503.1	04-nov-12	04-nov-12	15-jun-22	9	6
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	963.4	963.4	963.4	29-feb-16	29-feb-16	09-dic-26	10	8
242 SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	26,795.3	26,795.3	26,795.3	31-jul-12	17-oct-24	17-dic-48	36	4
243 SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	8,993.7	8,993.7	8,993.7	24-jun-11	30-jun-16	27-abr-26	14	3
244 SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	25,432.3	25,432.3	25,432.3	06-ago-10	12-may-16	20-oct-25	14	9
245 SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	21,071.3	21,071.3	21,071.3	19-sep-11	27-dic-24	23-nov-33	21	10
Autorizados en 2009	60,137.1	60,137.1	60,137.1					
247 SLT 1404 Subestaciones del Oriente	2,426.1	2,426.1	2,426.1	01-may-13	06-jun-14	29-abr-24	10	9
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,914.5	1,914.5	1,914.5	06-dic-11	16-oct-12	15-jun-22	10	1
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	8,094.0	8,094.0	8,094.0	02-mar-14	30-nov-19	30-mar-45	31	0
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	1,318.4	1,318.4	1,318.4	07-oct-11	04-ene-12	12-oct-21	9	6
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	13,486.8	13,486.8	13,486.8	03-jul-13	01-nov-16	29-sep-36	22	11
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	222.9	222.9	222.9	26-may-11	26-may-11	10-jul-20	9	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 – septiembre 2019**(Millones de pesos a precios de 2019) ^{1/}

Nombre del Proyecto ^{2/}			Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/}	Plazo del pago	
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	26,692.1	26,692.1	26,692.1	01-feb-13	03-may-18	11-mar-48	34	8
257	CCI	Santa Rosalía II	1,389.0	1,389.0	1,389.0	04-ene-22	03-ene-22	28-feb-31	9	0
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	4,593.4	4,593.4	4,593.4	02-ene-20	31-dic-19	31-ene-30	10	0
Autorizados en 2010			86,080.2	86,080.2	86,080.2					
259	SE	1521 DISTRIBUCIÓN SUR	52,102.8	52,102.8	52,102.8	13-mar-14	29-nov-24	29-nov-47	33	5
260	SE	1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	14,092.8	14,092.8	14,092.8	03-ago-13	28-nov-17	12-jul-47	33	9
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	19,884.6	19,884.6	19,884.6	27-ene-15	30-ago-19	31-jul-47	32	5
Autorizados en 2011			414,758.3	414,758.3	414,758.3					
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	1,275.8	1,275.8	1,275.8	17-ene-13	02-may-14	11-dic-23	10	8
264	CC	Centro	25,455.1	25,455.1	25,455.1	01-sep-17	30-ago-19	30-sep-47	30	0
266	SLT	1603 Subestación Lago	8,754.2	8,754.2	8,754.2	23-sep-18	31-ene-19	22-oct-28	10	0
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	1,574.9	1,574.9	1,574.9	30-sep-14	27-feb-15	31-jul-24	9	5
268	CCI	Guerrero Negro IV	382.4	382.4	382.4	01-jul-19	30-ago-19	30-nov-37	18	4
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	211.9	211.9	211.9	12-may-15	12-may-15	31-jul-24	9	0
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	95,739.9	95,739.9	95,739.9	01-ene-15	31-dic-24	31-dic-47	32	9
274	SE	1620 Distribución Valle de México	275,810.5	275,810.5	275,810.5	27-nov-13	31-dic-24	31-dic-38	24	9
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	5,553.6	5,553.6	5,553.6	27-feb-15	26-feb-15	31-jul-24	9	0
Autorizados en 2012			182,671.9	182,671.9	182,671.9					
278	RM	CT José López Portillo	1,733.7	1,733.7	1,733.7	05-sep-17	27-feb-19	11-mar-48	30	2
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	91,111.8	91,111.8	91,111.8	05-may-15	31-dic-22	23-nov-48	33	4
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	3,174.3	3,174.3	3,174.3	04-dic-17	01-feb-19	28-feb-39	21	0
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	22,563.0	22,563.0	22,563.0	19-mar-18	04-nov-24	28-nov-35	17	3
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	7,905.4	7,905.4	7,905.4	11-oct-18	30-ene-19	11-nov-28	10	0
284	CG	Los Humeros III	4,422.8	4,422.8	4,422.8	30-jun-17	30-dic-20	24-jul-40	23	0
286	CCI	Baja California Sur V	4,165.0	4,165.0	4,165.0	01-sep-16	31-ago-16	27-abr-26	9	6
288	SLT	1722 Distribución Sur	23,518.3	23,518.3	23,518.3	31-mar-14	02-dic-24	01-oct-48	34	2
289	CH	Chicoasén II	10,670.2	10,670.2	10,670.2	26-ene-23	22-may-23	26-feb-53	30	0
290	LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	1,367.5	1,367.5	1,367.5	05-sep-22	29-dic-22	03-ene-33	10	0
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	7,110.5	7,110.5	7,110.5	19-oct-16	11-may-17	29-sep-36	19	4
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	2,850.3	2,850.3	2,850.3	14-feb-15	04-jun-15	31-jul-24	9	0
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,595.9	1,595.9	1,595.9	28-nov-13	24-jun-15	31-jul-24	10	3
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	483.2	483.2	483.2	01-sep-14	24-ene-15	31-jul-24	9	9
Autorizados en 2013			243,307.3	243,307.3	243,307.3					
296	CC	Empalme I	19,144.0	19,144.0	19,144.0	01-sep-18	30-ene-19	28-sep-28	10	0
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	5,610.9	5,610.9	5,610.9	30-jul-17	30-nov-18	25-ago-47	30	0
298	CC	Valle de México II	39,291.4	39,291.4	39,291.4	01-feb-19	30-ago-19	20-feb-28	9	0
300	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	7,555.6	7,555.6	7,555.6	14-mar-19	13-mar-19	14-abr-29	10	0
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	20,429.3	20,429.3	20,429.3	26-oct-19	25-oct-19	25-nov-30	11	0
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	533.9	533.9	533.9	04-dic-14	09-jul-15	31-jul-24	9	5
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	28,815.9	28,815.9	28,815.9	15-may-15	28-nov-16	29-sep-36	21	2
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	7,199.9	7,199.9	7,199.9	20-feb-16	12-sep-17	12-jul-47	31	3

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{p./}
Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad
Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – septiembre 2019
 (Millones de pesos a precios de 2019) ^{1./}

Nombre del Proyecto ^{2./}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3./}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4./}	Plazo del pago	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	8,767.8	8,767.8	8,767.8	21-oct-15	03-mar-17	09-dic-26	10	10
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	26,017.6	26,017.6	26,017.6	28-dic-17	24-oct-24	17-dic-48	31	10
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	70,160.8	70,160.8	70,160.8	19-dic-16	01-dic-25	02-dic-47	30	10
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	8,010.8	8,010.8	8,010.8	03-sep-18	31-ene-19	28-sep-38	20	0
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	1,769.5	1,769.5	1,769.5	15-jun-17	05-feb-19	26-dic-28	11	2
Autorizados en 2014	143,263.7	143,263.7	143,263.7					
313 CC Empalme II	18,279.7	18,279.7	18,279.7	25-nov-18	30-ene-19	20-dic-29	11	0
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	6,918.2	6,918.2	6,918.2	30-ago-17	15-feb-18	05-sep-47	30	0
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	801.1	801.1	801.1	01-oct-16	28-jun-17	29-sep-36	19	11
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	5,555.5	5,555.5	5,555.5	06-sep-16	26-may-17	29-sep-36	19	11
318 SE 1903 Subestaciones Norte-Noreste	3,020.7	3,020.7	3,020.7	25-abr-16	24-jun-16	27-abr-26	9	6
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	6,750.6	6,750.6	6,750.6	28-abr-17	15-may-17	09-dic-26	9	6
320 LT 1905 Transmisión Sureste-Peninsular	26,025.7	26,025.7	26,025.7	03-oct-16	06-ene-17	29-sep-36	19	11
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	27,487.6	27,487.6	27,487.6	30-dic-16	02-dic-24	27-nov-48	31	10
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía de Distribución	48,424.6	48,424.6	48,424.6	05-dic-16	12-feb-24	27-nov-48	31	11
Autorizados en 2015	211,289.9	211,289.9	211,289.9					
323 CC San Luis Potosí	25,159.4	25,159.4	25,159.4	29-abr-22	28-abr-22	28-may-32	10	0
324 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	8,460.4	8,460.4	8,460.4	01-abr-22	02-nov-21	02-jul-31	9	2
325 CC Lerdo (Norte IV)	33,047.9	33,047.9	33,047.9	05-dic-22	01-dic-22	01-jun-32	9	6
326 LT Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	4,539.5	4,539.5	4,539.5	03-jul-21	02-jul-21	04-jun-31	9	6
327 CG Los Azufres III Fase II	1,533.8	1,533.8	1,533.8	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	395.3	395.3	395.3	18-abr-18	18-abr-18	11-mar-48	29	10
329 CG Cerritos Colorados Fase I	1,395.4	1,395.4	1,395.4	30-abr-24	30-abr-25	30-may-34	10	0
330 CH Las Cruces	12,987.2	12,987.2	12,987.2	31-ago-22	31-ago-22	30-sep-50	27	6
331 LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	695.4	695.4	695.4	05-ene-22	06-ene-22	03-may-32	10	3
332 CE Sureste II y III	12,229.0	12,229.0	12,229.0	30-mar-23	29-mar-24	29-abr-33	10	0
334 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	428.4	428.4	428.4	01-feb-21	02-ago-21	01-ago-31	10	0
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	18,097.4	18,097.4	18,097.4	30-nov-17	01-mar-19	30-ene-48	30	1
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	17,568.9	17,568.9	17,568.9	30-oct-18	30-ene-19	02-abr-29	10	6
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	45,215.6	45,215.6	45,215.6	29-dic-17	31-dic-25	31-dic-36	18	11
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	29,536.2	29,536.2	29,536.2	26-dic-16	31-dic-21	31-dic-48	31	11
Autorizados en 2016	151,390.9	151,390.9	151,390.9					
340 CC San Luis Río Colorado I	6,773.2	6,773.2	6,773.2	03-jun-22	02-jun-22	01-sep-32	9	11
341 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	2,476.4	2,476.4	2,476.4	02-mar-21	01-mar-21	01-mar-30	9	0
342 CC Guadalajara I	33,184.4	33,184.4	33,184.4	03-jun-21	01-jun-22	02-dic-31	10	0

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{p./}**Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad****Hacendaria y 205 de su Reglamento****Comisión Federal de Electricidad****Enero – septiembre 2019**(Millones de pesos a precios de 2019) ^{1./}

Nombre del Proyecto ^{2./}			Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3./}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4./}	Plazo del pago	
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
343	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	6,214.3	6,214.3	6,214.3	02-abr-21	05-oct-20	08-jul-30	9	4
344	CC	Mazatlán	30,396.8	30,396.8	30,396.8	03-abr-20	03-ene-22	01-jul-30	10	2
345	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	4,228.7	4,228.7	4,228.7	04-ene-22	04-ene-22	02-jul-32	10	2
346	CC	Mérida	13,975.3	13,975.3	13,975.3	12-jun-23	09-jun-23	30-jun-33	10	0
347	CC	Salamanca	22,078.3	22,078.3	22,078.3	03-abr-23	02-abr-23	01-oct-33	10	0
348	SE	2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	2,322.0	2,322.0	2,322.0	22-nov-19	22-nov-19	22-nov-29	10	0
349	SLT	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	23,667.3	23,667.3	23,667.3	07-ene-19	31-dic-25	31-dic-37	18	9
350	SLT	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	6,074.2	6,074.2	6,074.2	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 19.6363, el cual corresponde al cierre del tercer 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 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.

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA ^{p./}
Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad
Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – septiembre 2019
 (Cifras en millones de pesos a precios de 2019) ^{1./}

Nombre del Proyecto ^{2./}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3./}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4./}	Plazo del pago	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
Total	831,812.4	831,812.4	831,812.4					
Autorizados en 1997	6,022.5	6,022.5	6,022.5					
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	6,022.5	6,022.5	6,022.5	24-abr-99	24-abr-99	24-nov-29	30	6
Autorizados en 1998	209,788.7	209,788.7	209,788.7					
2 CC Altamira II	25,676.2	25,676.2	25,676.2	14-may-02	14-may-02	14-jun-27	25	0
3 CC Bajío	27,129.2	27,129.2	27,129.2	09-mar-02	09-mar-02	09-abr-27	25	0
4 CC Campeche	9,329.3	9,329.3	9,329.3	27-jun-03	28-may-03	28-jun-28	25	0
5 CC Hermosillo	12,585.6	12,585.6	12,585.6	01-oct-01	01-oct-01	02-nov-26	25	0
6 CT Mérida III	16,615.8	16,615.8	16,615.8	09-jun-00	09-jun-00	01-dic-25	25	0
7 CC Monterrey III	27,116.3	27,116.3	27,116.3	27-mar-02	27-mar-02	27-abr-27	25	0
8 CC Naco-Nogales	15,393.8	15,393.8	15,393.8	04-oct-03	04-oct-03	06-nov-28	25	0
9 CC Río Bravo II	21,455.2	21,455.2	21,455.2	18-ene-02	18-ene-02	18-ene-27	24	11
10 CC Mexicali	11,900.0	11,900.0	11,900.0	20-jul-03	20-jul-03	20-jul-28	24	11
11 CC Saltillo	11,405.4	11,405.4	11,405.4	19-nov-01	19-nov-01	19-nov-26	24	11
12 CC Tuxpan II	27,771.4	27,771.4	27,771.4	15-dic-01	15-dic-01	15-dic-26	25	0
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	3,410.4	3,410.4	3,410.4	30-sep-99	30-sep-99	09-abr-25	25	7
Autorizados en 1999	162,132.5	162,132.5	162,132.5					
15 CC Altamira III y IV	57,670.1	57,670.1	57,670.1	24-dic-03	24-dic-03	29-dic-28	24	11
16 CC Chihuahua III	12,773.0	12,773.0	12,773.0	09-sep-03	09-sep-03	09-oct-28	25	0
17 CC La Laguna II	24,458.8	24,458.8	24,458.8	22-abr-05	22-abr-05	22-may-30	25	0
18 CC Río Bravo III	19,501.1	19,501.1	19,501.1	01-abr-04	01-abr-04	01-may-29	25	0
19 CC Tuxpan III y IV	47,729.6	47,729.6	47,729.6	23-may-03	23-may-03	23-jun-28	25	0
Autorizados en 2000	111,012.7	111,012.7	111,012.7					
20 CC Altamira V	44,018.8	44,018.8	44,018.8	01-nov-06	01-nov-06	30-nov-31	25	0
21 CC Tamazunchale	66,993.9	66,993.9	66,993.9	01-jun-07	01-jun-07	01-jul-32	25	0
Autorizados en 2001	55,233.6	55,233.6	55,233.6					
24 CC Río Bravo IV	22,716.9	22,716.9	22,716.9	01-abr-05	01-abr-05	01-may-30	25	0
25 CC Tuxpan V	32,516.7	32,516.7	32,516.7	01-sep-06	01-sep-06	01-oct-31	25	0
Autorizados en 2002	29,404.4	29,404.4	29,404.4					
26 CC Valladolid III	29,404.4	29,404.4	29,404.4	01-jun-06	01-jun-06	01-jul-31	25	0
Autorizados en 2005	45,597.0	45,597.0	45,597.0					
28 CCC Norte II	11,964.2	11,964.2	11,964.2	01-ago-13	31-jul-13	01-jul-38	24	11
29 CCC Norte	33,632.7	33,632.7	33,632.7	02-ago-10	30-jul-10	26-jul-34	23	10
Autorizados en 2006	931.8	931.8	931.8					
31 CE La Venta III	931.8	931.8	931.8	04-oct-12	03-oct-12	01-ene-37	24	2
Autorizados en 2007	2301.9	2301.9	2301.9					
33 CE Oaxaca I	2,301.9	2,301.9	2,301.9	27-sep-12	26-sep-12	18-oct-30	18	0
Autorizados en 2008	10,775.2	10,775.2	10,775.2					
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	4,998.3	4,998.3	4,998.3	31-ene-12	30-ene-12	31-dic-32	20	10
36 CC Baja California III	5,776.8	5,776.8	5,776.8	16-ene-17	14-ene-17	16-ene-41	24	0
Autorizados en 2011	34,956.0	34,956.0	34,956.0					
38 CC Norte III (Juárez)	33,753.7	33,753.7	33,753.7	01-dic-19	30-nov-19	30-dic-45	26	0
40 CE Sureste I	1,202.3	1,202.3	1,202.3	30-dic-17	30-nov-17	30-dic-38	21	0
Autorizados en 2012	38,777.6	38,777.6	38,777.6					
42 CC Noroeste	21,215.3	21,215.3	21,215.3	31-ene-19	02-ene-19	03-ene-46	27	0
43 CC Noreste	17,562.3	17,562.3	17,562.3	01-abr-19	30-mar-19	30-abr-46	27	0
Autorizados en 2013	118,560.2	118,560.2	118,560.2					
45 CC Topolobampo III	13,585.5	13,585.5	13,585.5	30-ene-20	01-ene-20	01-jul-46	26	6
303 LT LT en Corriente Directa Ixtepe Potencia-Yautepec Potencia	104,974.7	104,974.7	104,974.7	29-may-22	28-may-22	29-may-47	25	0
Autorizados en 2015	6,318.3	6,318.3	6,318.3					
49 CE Sureste IV y V	6,318.3	6,318.3	6,318.3	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.

2./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 19.6363, el cual corresponde al cierre del tercer trimestre de 2019.

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 Pidregas.

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.