

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

AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN ^{P-/-}

Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d), de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-marzo
(Millones de pesos a precios de 2018)

No.	Nombre del proyecto	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado ^{2,-/}	Acumulado 2017 ^{2,-/}	Avance Financiero 2018				Acumulado 2017	Avance Físico 2018		
					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		416,847.2	111,523.4	56,382.5	3,988.8	115,512.2	27.7				
	Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores		416,847.2	111,523.4	56,382.5	3,988.8	115,512.2	27.7				
	Inversión Directa		298,037.9	95,385.5	38,427.2	2,539.1	97,924.6	32.9				
	Aprobados en 2006		15,620.7	12,015.5	767.7	0.0	12,015.5	76.9				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	Varias(Cierre y otras)	10,464.6	8,226.4	557.1	0.0	8,226.4	78.6	99.9	0.2	0.0	99.9
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias(Cierre y otras)	5,156.0	3,789.2	210.5	0.0	3,789.2	73.5	85.8	8.6	0.0	85.8
	Aprobados en 2008		2,534.4	1,164.8	914.9	39.2	1,204.0	47.5				
242	SE 1323 DISTRIBUCION SUR	Varias(Cierre y otras)	823.1	377.6	179.0	39.2	416.8	50.6	38.6	22.0	11.9	50.5
245	SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	Varias (Cierre y otras)	1,711.4	787.2	735.9	0.0	787.2	46.0	96.5	43.0	0.0	96.5
	Aprobados en 2009		10,216.1	3,438.9	2,432.1	26.0	3,464.9	33.9				
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias(Cierre y otras)	1,499.4	569.0	134.4	26.0	594.9	39.7	94.6	9.0	0.0	94.6
257	CCI Santa Rosalía II	Por Licitar sin cambio de alcance	824.2	0.0	577.2	0.0	0.0	0.0	0.0	70.0	0.0	0.0
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	Construcción	7,892.5	2,870.0	1,720.6	0.0	2,870.0	36.4	41.2	21.8	0.0	41.2
	Aprobados en 2010		10,837.7	7,509.4	459.9	4.6	7,514.0	69.3				
259	SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR ^{1,-/}	Varias(Cierre y otras)	1,577.9	601.5	0.0	4.6	606.1	38.4	73.6	0.0	0.0	73.6
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	Varias(Cierre y otras)	9,259.8	6,907.9	459.9	0.0	6,907.9	74.6	99.9	0.2	0.0	99.9
	Aprobados en 2011		24,341.9	14,006.2	1,395.7	217.8	14,224.0	58.4				
264	CC Centro	Varias(Cierre y otras)	13,490.4	10,602.7	29.3	136.1	10,738.8	79.6	99.6	0.7	0.3	99.9
266	SLT 1603 Subestación Lago	Construcción	3,258.1	328.8	1,170.0	25.5	354.3	10.9	19.7	70.0	1.5	21.2
268	CCI Guerrero Negro IV	Construcción	378.2	291.4	15.0	3.6	295.0	78.0	76.9	1.0	0.9	77.9
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	Varias(Cierre y otras)	1,891.3	491.3	181.5	35.9	527.2	27.9	27.4	10.0	0.4	27.8
274	SE 1620 Distribución Valle de México ^{1,-/}	Varias(Cierre y otras)	5,323.9	2,292.0	0.0	16.7	2,308.7	43.4	62.3	0.0	0.0	62.3
	Aprobados en 2012		18,461.8	6,082.9	3,668.4	642.4	6,725.3	36.4				
278	RM CT José López Portillo	Varias(Cierre y otras)	4,444.0	2,631.6	1,085.3	587.0	3,218.6	72.4	67.1	24.4	14.7	81.8
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias(Cierre y otras)	1,862.0	328.8	118.9	1.8	330.6	17.8	15.9	6.0	1.9	17.8
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	Varias(Cierre y otras)	1,586.6	714.8	18.3	33.3	748.1	47.1	87.1	1.0	1.7	88.8
282	SLT 1720 Distribución Valle de México ^{1,-/}	Varias (Licitación y construcción)	1,099.6	210.6	0.0	6.1	216.7	19.7	24.7	0.0	0.0	24.7

AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN
CONSTRUCCIÓN ^{p./}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo

(Millones de pesos a precios de 2018)

No.	Nombre del proyecto	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado ^{2./}	Acumulado 2017 ^{2./}	Avance Financiero 2018				Acumulado 2017	Avance Físico 2018		
					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)
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	Construcción	456.1	56.5	174.9	0.4	56.9	12.5	17.3	4.1	0.6	17.9
288	SLT 1722 Distribución Sur	Varías(Cierre y otras)	850.4	315.0	415.1	13.2	328.2	38.6	33.4	49.0	1.4	34.7
289	CH Chicoasén II	Construcción	8,163.1	1,825.6	1,855.9	0.6	1,826.3	22.4	22.6	28.2	0.0	22.6
Aprobados en 2013			45,200.7	24,746.2	2,940.7	405.3	25,151.6	55.6				
296	CC Empalme I	Construcción	13,530.2	8,614.1	18.3	39.1	8,653.2	64.0	98.9	1.0	0.1	99.0
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I ^{1./}	Varías(Cierre y otras)	2,636.7	1,562.1	0.0	25.5	1,587.7	60.2	98.3	0.0	0.9	99.2
298	CC Valle de México II	Construcción	12,805.9	6,433.7	1,067.9	207.8	6,641.5	51.9	83.5	12.3	1.7	85.2
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	Construcción	1,204.2	0.0	599.3	2.5	2.5	0.2	0.0	49.8	0.5	0.5
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	Construcción	4,612.9	1,028.4	103.7	0.0	1,028.4	22.3	43.8	36.0	0.2	44.0
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	Construcción	1,759.9	692.8	882.5	58.7	751.5	42.7	39.3	50.0	6.8	46.2
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	Varías(Cierre y otras)	2,144.7	245.3	191.9	18.2	263.4	12.3	11.4	12.0	0.5	12.0
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	Construcción	6,020.7	5,756.2	31.2	46.7	5,802.9	96.4	97.2	0.5	0.8	98.0
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	Varías(Cierre y otras)	485.5	413.7	45.9	6.8	420.5	86.6	89.1	9.5	3.4	92.4
Aprobados en 2014			27,294.3	16,128.2	1,295.8	254.4	16,382.6	60.0				
313	CC Empalme II	Construcción	13,291.8	6,499.0	211.4	204.4	6,703.4	50.4	89.6	9.0	2.5	92.1
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II ^{1./}	Varías(Cierre y otras)	2,605.0	1,642.2	0.0	7.1	1,649.3	63.3	99.6	0.0	0.3	99.9
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varías(Cierre y otras)	1,076.4	356.4	353.5	42.8	399.2	37.1	33.2	33.0	3.8	37.0
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Varías(Cierre y otras)	10,321.1	7,630.6	730.8	0.0	7,630.6	73.9	91.7	25.0	0.7	92.4
Aprobados en 2015			78,031.0	9,352.9	13,345.6	865.6	10,218.5	13.1				
325	CC Lerdo (Norte IV)	Por Licitación sin cambio de alcance	18,437.3	0.0	1,829.9	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	0.0	0.0
326	LT Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	Por Licitación sin cambio de alcance	2,924.8	0.0	775.6	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	0.0	0.0
327	CG Los Azufres III Fase II	Construcción	1,155.7	601.6	56.3	53.1	654.7	56.7	74.6	17.6	6.1	80.7
328	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	Construcción	94.2	59.4	43.9	22.6	82.0	87.1	72.3	53.4	27.1	99.4
329	CG Cerritos Colorados Fase I	Por Licitación sin cambio de alcance	1,193.3	0.0	800.5	0.0	0.0	0.0	0.0	67.1	0.0	0.0
330	CH Las Cruces	Por Licitación sin cambio de alcance	10,744.0	0.0	946.6	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	0.0	0.0
332	CE Sureste II y III	Por Licitación sin cambio de alcance	19,766.7	0.0	1,255.7	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	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-marzo

(Millones de pesos a precios de 2018)

No.	Nombre del proyecto	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado ² /	Acumulado 2017 ² /	Avance Financiero 2018				Acumulado 2017	Avance Físico 2018		
					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)
334	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	Por Licitar sin cambio de alcance	93.7	0.0	80.8	0.0	0.0	0.0	0.0	86.3	0.0	0.0
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	Varias(Cierre y otras)	2,389.7	663.0	497.6	114.4	777.5	32.5	29.0	28.0	41.1	70.1
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	Construcción	2,694.9	239.2	1,991.0	148.1	387.3	14.4	19.4	73.9	11.9	31.3
338	SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	Varias (Licitación y construcción)	3,053.1	109.1	1,954.3	74.2	183.3	6.0	3.6	60.0	1.6	5.2
339	SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Varias(Cierre y otras)	15,483.7	7,680.5	3,113.6	453.1	8,133.6	52.5	70.1	20.0	4.4	74.5
Aprobados en 2016			65,499.4	940.4	11,206.3	83.8	1,024.2	1.6				
340	CC San Luis Río Colorado I	Por Licitar sin cambio de alcance	4,522.6	0.0	743.9	0.0	0.0	0.0	0.0	65.4	0.0	0.0
341	LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	Por Licitar sin cambio de alcance	235.1	0.0	119.1	0.0	0.0	0.0	0.0	51.0	0.0	0.0
342	CC Guadalajara I	Por Licitar sin cambio de alcance	16,418.7	0.0	1,973.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.0	0.0	0.0
343	LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	Por Licitar sin cambio de alcance	894.5	0.0	102.9	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	0.0	0.0
344	CC Mazatlán	Por Licitar sin cambio de alcance	12,418.2	0.0	1,148.9	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	0.0	0.0
345	LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	Por Licitar sin cambio de alcance	2,445.1	0.0	1,369.3	0.0	0.0	0.0	0.0	56.0	0.0	0.0
346	CC Mérida	Por Licitar sin cambio de alcance	12,318.9	0.0	1,592.2	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	0.0	0.0
347	CC Salamanca	Por Licitar sin cambio de alcance	12,117.6	0.0	3,106.2	0.0	0.0	0.0	0.0	56.8	0.0	0.0
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	Por Licitar sin cambio de alcance	202.6	0.0	138.0	0.0	0.0	0.0	0.0	80.0	0.0	0.0
349	SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias (Licitación y construcción)	1,521.2	0.0	912.7	27.4	27.4	1.8	0.0	60.0	1.8	1.8
350	SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución ¹ /	Construcción	2,404.9	940.4	0.0	56.4	996.8	41.4	67.1	0.0	3.1	70.2
Inversión Condicionada Aprobados en 2011			118,809.2	16,137.9	17,955.3	1,449.8	17,587.7	14.8				
Aprobados en 2012			18,855.1	4,873.9	3,555.7	457.6	5,331.5	28.3				
38	CC Norte III (Juárez)	Construcción	18,855.1	4,873.9	3,555.7	457.6	5,331.5	28.3	48.0	34.5	3.7	51.7
Aprobados en 2012			39,009.7	10,354.3	3,465.3	613.1	10,967.4	28.1				
42	CC Noroeste	Construcción	12,015.4	4,526.5	1,305.7	424.5	4,951.1	41.2	73.8	21.3	6.8	80.6

AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN ^{p_/}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo

(Millones de pesos a precios de 2018)

No.	Nombre del proyecto	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado ^{2_/}	Acumulado 2017 ^{2_/}	Avance Financiero 2018				Acumulado 2017	Avance Físico 2018		
					Estimada ^{2_/}	Realizada ^{3_/}	Acumulada	%		Estimada Anual	Realizada	Acumulada
			(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)
43	CC Noreste	Construcción	26,994.4	5,827.8	2,159.5	188.5	6,016.3	22.3	92.1	8.0	2.9	95.0
	Aprobados en 2013		41,441.0	909.6	8,457.4	379.1	1,288.7	3.1				
45	CC Topolobampo III	Construcción	11,561.9	909.6	3,909.2	379.1	1,288.7	11.1	13.2	56.9	5.4	18.6
303	LT LT en Corriente Directa Ixtepec Potencia-Yautepec Potencia	Fallo y adjudicación	29,879.1	0.0	4,548.2	0.0	0.0	0.0	0.0	15.2	0.0	0.0
	Aprobados en 2015		19,503.4	0.0	2,476.9	0.0	0.0	0.0				
49	CE Sureste IV y V	Por Licitar sin cambio de alcance	19,503.4	0.0	2,476.9	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	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 para el presente ejercicio en el PEF 2018, así como aquellos proyectos que aunque no tienen monto estimado en el PEF 2018 continúan en etapa de cierre y otras etapas, por lo que se les debe dar seguimiento.

2_/ El tipo de cambio utilizado fue de 18.3268 pesos por dólar correspondiente al cierre de marzo de 2018.

3_/ Los tipos de cambio promedio de fecha de liquidación utilizados fueron 19.0025 (enero), 18.6282 (febrero) y 18.6839 (marzo) 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-marzo

(Millones de pesos a precios de 2018)

Nombre del proyecto ^{1.-/}			Presupuesto					Ejercido					Variación %
			Gasto				Flujo Neto	Gasto				Flujo Neto	
			Programable			No Programa- ble		Programable			No Programa- ble		
			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuesta- ria Asociada	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento			Inversión Presupuesta- ria Asociada					
									(1)	(2)			
			(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= (10-5)/5]
			51,484.5	31,589.5	0.0	1,619.1	18,275.8	78,328.6	20,980.8	0.0	2,221.4	55,126.5	201.6
1	CG	Cerro Prieto IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	388.1	111.0	0.0	0.0	277.0	N.A.
2	CC	Chihuahua	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1,541.2	886.4	0.0	0.0	654.8	N.A.
3	CCI	Guerrero Negro II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.9	209.4	0.0	0.0	-161.5	N.A.
4	CC	Monterrey II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	709.7	0.0	0.0	0.0	709.7	N.A.
5	CD	Puerto San Carlos II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	255.8	0.0	0.0	0.0	255.8	N.A.
6	CC	Rosarito III (Unidades 8 y 9)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	549.9	522.8	0.0	0.0	27.1	N.A.
7	CT	Samalayuca II	1,310.9	1,034.3	0.0	43.5	233.2	1,798.7	2,174.3	0.0	27.4	-403.0	-272.8
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	24.9	12.9	0.0	0.0	11.9	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	56.2	29.1	0.0	0.0	27.1	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	226.7	101.0	0.0	1.3	124.5	695.0	154.0	0.0	1.3	539.7	333.6
26	CH	Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	84.6	37.1	0.0	2.3	45.2	1,067.5	37.0	0.0	2.9	1,027.5	500<
27	LT	406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	31.2	12.2	0.0	0.6	18.4	18.2	8.0	0.0	0.7	9.6	-48.1
28	LT	407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	102.0	49.9	0.0	0.9	51.2	96.2	47.9	0.0	0.9	47.5	-7.4
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	137.8	16.8	0.0	0.7	120.2	24.7	11.0	0.0	0.8	12.8	-89.3
31	LT	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	128.0	37.1	0.0	3.7	87.2	83.0	35.9	0.0	4.5	42.6	-51.2
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	28.2	14.6	0.0	0.0	13.6	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	14.4	7.5	0.0	0.0	7.0	N.A.
37	SE	410 Sistema Nacional	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
38	CC	El Sauz conversión de TG a CC	504.5	355.5	0.0	1.5	147.5	1,223.7	691.5	0.0	1.9	530.3	259.5

**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-marzo

(Millones de pesos a precios de 2018)

Nombre del proyecto ^{1./}			Presupuesto					Ejercido					Variación %
			Gasto				Flujo Neto	Gasto				Flujo Neto	
			Ingresos	Programable				Ingresos	Programable				
				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuesta- ria Asociada	No Programa- ble			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuesta- ria Asociada	No Programa- ble		
			(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	[11= (10-5)/5]
39	LT	414 Norte-Occidental	150.7	10.4	0.0	0.7	139.7	17.3	7.4	0.0	0.7	9.2	-93.4
40	LT	502 Oriental - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	4.8	0.0	0.0	4.4	N.A.
41	LT	506 Saltillo-Cañada	317.8	27.4	0.0	2.8	287.6	60.0	24.4	0.0	3.0	32.6	-88.7
42	LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	55.2	20.2	0.0	1.6	33.4	52.0	20.2	0.0	2.1	29.7	-11.1
43	LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	34.6	16.7	0.0	0.6	17.4	38.3	18.0	0.0	0.7	19.6	12.6
44	SE	412 Compensación Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	7.7	0.0	0.0	7.1	N.A.
45	SE	413 Noroeste - Occidental	67.1	16.8	0.0	0.7	49.5	51.9	25.1	0.0	0.8	26.1	-47.4
46	SE	503 Oriental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	4.1	0.0	0.0	3.9	N.A.
47	SE	504 Norte - Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
48	CCI	Baja California Sur I	428.4	170.2	0.0	1.2	257.0	104.1	345.4	0.0	1.5	-242.8	-194.5
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	89.1	21.8	0.0	1.4	66.0	33.7	14.3	0.0	1.4	18.0	-72.8
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	110.7	42.6	0.0	2.5	65.6	98.1	34.8	0.0	2.7	60.6	-7.6
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	2.0	0.0	0.0	1.8	N.A.
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	40.9	3.7	0.0	0.7	36.5	7.5	2.5	0.0	0.5	4.5	-87.7
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	0.0	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	5.8	3.0	0.0	0.0	2.8	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	0.0	N.A.
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	13.9	7.7	0.0	0.1	6.0	25.3	7.7	0.0	0.1	17.4	188.9
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	78.4	28.9	0.0	1.3	48.2	91.8	42.2	0.0	1.6	47.9	-0.7
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.2	7.9	0.0	0.0	7.3	N.A.
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	728.2	105.3	0.0	0.0	622.9	N.A.
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	457.7	408.7	0.0	0.8	48.1	466.7	692.0	0.0	0.9	-226.2	<-500
62	CCC	Pacífico	590.8	501.9	0.0	50.2	38.7	2,107.1	2,536.9	0.0	61.4	-491.2	<-500
63	CH	El Cajón	408.2	34.3	0.0	0.0	373.9	659.9	39.8	0.0	0.0	620.1	65.9
64	LT	Líneas Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	41.5	9.8	0.0	1.1	30.5	26.2	8.5	0.0	1.5	16.2	-46.9
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	40.2	15.3	0.0	1.3	23.7	30.4	11.5	0.0	1.5	17.5	-26.1
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.

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-marzo

(Millones de pesos a precios de 2018)

Nombre del proyecto 1./			Presupuesto					Ejercido					Variación %
			Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	
				Programable					Programable				
				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
			(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	[11= (10-5)/5]
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	83.4	63.8	0.0	7.2	12.3	281.8	67.0	0.0	7.5	207.2	500<
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	48.7	7.3	0.0	0.4	40.9	12.5	5.5	0.0	0.4	6.5	-84.0
71	PRR	Presa Reguladora Amata	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	235.3	22.1	0.0	0.0	213.2	N.A.
72	RM	Adolfo López Mateos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	475.7	0.0	0.0	0.0	475.7	N.A.
73	RM	Altamira	168.6	37.6	0.0	3.5	127.5	1,154.6	36.8	0.0	3.4	1,114.4	500<
74	RM	Botello	14.2	0.0	0.0	0.2	14.0	27.1	0.0	0.0	0.3	26.9	91.6
75	RM	Carbón II	52.4	0.0	0.0	0.3	52.1	776.4	0.0	0.0	0.4	776.1	500<
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	265.6	0.0	0.0	0.0	265.6	N.A.
77	RM	Dos Bocas	50.2	0.0	0.0	0.5	49.7	354.0	0.0	0.0	0.6	353.4	500<
78	RM	Emilio Portes Gil	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.9	0.0	0.0	0.0	31.9	N.A.
79	RM	Francisco Pérez Ríos	232.4	0.0	0.0	1.5	230.9	2,049.9	0.0	0.0	1.8	2,048.1	500<
80	RM	Gomez Palacio	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	619.0	0.0	0.0	0.0	619.0	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	0.6	0.0	0.0	0.0	0.5	6.3	0.0	0.0	0.0	6.3	500<
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1,249.8	0.0	0.0	0.0	1,249.8	N.A.
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1,410.4	0.0	0.0	0.0	1,410.4	N.A.
90	RM	CT Puerto Libertad	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	420.0	0.0	0.0	0.0	420.0	N.A.
91	RM	Punta Prieta	4.0	0.0	0.0	0.2	3.9	329.9	0.0	0.0	0.2	329.7	500<
92	RM	Salamanca	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	564.5	0.0	0.0	0.0	564.5	N.A.
93	RM	Tuxpango	34.7	0.0	0.0	0.2	34.5	85.0	0.0	0.0	0.3	84.7	145.7
94	RM	CT Valle de México	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	180.6	0.0	0.0	0.0	180.6	N.A.
95	SE	Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	2.6	0.0	0.0	2.4	N.A.
98	SE	705 Capacitores	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	3.5	0.0	0.0	3.2	N.A.
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	136.1	19.2	0.0	0.5	116.5	52.5	26.1	0.0	0.5	26.0	-77.7
100	SLT	701 Occidente-Centro	91.4	15.5	0.0	1.7	74.3	58.0	15.8	0.0	1.7	40.5	-45.5
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	64.3	2.1	0.0	0.0	62.2	3.2	1.7	0.0	0.0	1.5	-97.5
102	SLT	703 Noreste-Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	4.3	0.0	0.0	4.0	N.A.
103	SLT	704 Baja California - Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	1.8	0.0	0.0	1.6	N.A.
104	SLT	706 Sistemas Norte	310.5	58.1	0.0	8.9	243.5	164.2	61.1	0.0	8.1	94.9	-61.0
105	SLT	709 Sistemas Sur	244.8	43.3	0.0	1.3	200.2	106.3	52.4	0.0	1.2	52.7	-73.7
106	CC	Conversión El Encino de TG aCC	195.5	118.8	0.0	1.0	75.8	537.6	415.8	0.0	1.2	120.6	59.1
107	CCI	Baja California Sur II	367.5	176.2	0.0	1.0	190.3	211.7	549.5	0.0	1.5	-339.3	-278.3
108	LT	807 Durango I	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	4.5	0.0	0.0	4.1	N.A.
110	RM	CCC Tula	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.6	N.A.
111	RM	CGT Cerro Prieto (US)	163.3	20.7	0.0	4.1	138.5	52.6	20.7	0.0	4.1	27.8	-80.0
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	24.6	0.0	0.0	0.3	24.4	611.6	0.0	0.0	0.3	611.3	500<
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	646.0	0.0	0.0	0.0	646.0	N.A.
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	36.1	0.0	0.0	0.3	35.8	506.4	0.0	0.0	0.4	506.0	500<
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2,288.4	0.0	0.0	0.0	2,288.4	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-marzo

(Millones de pesos a precios de 2018)

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]
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3,258.6	0.0	0.0	0.0	3,258.6	N.A.
122	SE	811 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	2.8	0.0	0.0	2.6	N.A.
123	SE	812 Golfo Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	1.3	0.0	0.0	1.2	N.A.
124	SE	813 División Bajío	138.4	18.6	0.0	0.3	119.6	59.0	20.1	0.0	0.3	38.6	-67.7
126	SLT	801 Altiplano	185.7	24.3	0.0	1.5	159.9	69.3	29.9	0.0	1.8	37.6	-76.5
127	SLT	802 Tamaulipas	63.1	24.6	0.0	1.2	37.4	69.9	31.8	0.0	1.4	36.7	-1.7
128	SLT	803 NOINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.7	0.0	0.0	0.6	N.A.
130	SLT	806 Bajío	66.2	30.6	0.0	4.0	31.5	103.2	29.4	0.0	4.4	69.3	120.0
132	CE	La Venta II	141.1	61.8	0.0	7.1	72.1	104.7	90.5	0.0	7.7	6.4	-91.1
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.3	0.0	0.0	0.3	N.A.
138	SE	911 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	1.3	0.0	0.0	1.2	N.A.
139	SE	912 División Oriente	15.5	6.4	0.0	0.1	9.0	19.9	7.3	0.0	0.1	12.6	40.3
140	SE	914 División Centro Sur	13.3	10.9	0.0	2.4	-0.0	10.3	10.3	0.0	2.4	-2.4	500<
141	SE	915 Occidental	28.6	7.0	0.0	0.1	21.5	22.7	7.3	0.0	0.1	15.3	-28.6
142	SLT	901 Pacifico	96.3	31.1	0.0	0.8	64.4	90.6	32.4	0.0	0.8	57.4	-10.9
143	SLT	902 Istmo	276.8	14.1	0.0	1.1	261.6	36.0	15.3	0.0	1.2	19.5	-92.5
144	SLT	903 Cabo - Norte	76.4	10.7	0.0	1.0	64.7	29.7	11.4	0.0	1.2	17.1	-73.6
146	CH	La Yesca	668.9	285.6	0.0	446.5	-63.3	503.9	289.8	0.0	447.0	-232.8	267.7
147	CCC	Baja California	469.0	360.9	0.0	0.0	108.1	1,098.7	293.4	0.0	0.0	805.3	500<
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	36.3	2.7	0.0	0.1	33.5	56.9	15.0	0.0	0.1	41.8	24.8
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	98.4	60.2	0.0	0.5	37.8	59.1	14.9	0.0	0.5	43.7	15.8
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	57.0	2.7	0.0	0.4	53.9	80.6	20.3	0.0	0.6	59.8	10.9
151	SE	1006 Central---Sur	15.1	11.4	0.0	1.6	2.1	42.4	11.6	0.0	1.6	29.1	500<
152	SE	1005 Noroeste	122.2	44.1	0.0	5.2	73.0	113.9	44.0	0.0	5.2	64.7	-11.3
156	RM	Infiernillo	82.4	10.1	0.0	0.9	71.3	808.7	10.1	0.0	0.9	797.8	500<
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	138.5	109.3	0.0	14.3	14.8	2,485.2	108.4	0.0	14.8	2,362.0	500<
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	305.8	0.0	0.0	0.0	305.8	N.A.
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1,533.3	0.0	0.0	0.0	1,533.3	N.A.
160	RM	CCC Samalayuca II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2,660.6	0.0	0.0	0.0	2,660.6	N.A.
161	RM	CCC El Sauz	2.1	0.0	0.0	0.1	2.1	673.9	0.0	0.0	0.0	673.9	500<
162	RM	CCC Huinala II	6.8	1.0	0.0	0.0	5.7	1,490.9	1.0	0.0	0.0	1,489.9	500<
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.5	8.5	0.0	0.0	8.0	N.A.
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	48.4	11.6	0.0	2.2	34.6	39.0	14.8	0.0	2.4	21.8	-37.1
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	3.2	3.3	0.0	0.1	-0.2	11.0	3.3	0.0	0.1	7.6	<-500
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	106.3	41.7	0.0	2.7	61.9	139.0	48.4	0.0	3.0	87.6	41.7
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	304.2	307.1	0.0	32.4	-35.4	1,415.9	638.5	0.0	33.0	744.4	<-500

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo

(Millones de pesos a precios de 2018)

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)
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	3.1	0.0	0.0	2.8	N.A.
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	89.0	40.4	0.0	8.3	40.4	261.4	39.1	0.0	8.4	213.9	429.9
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	1,615.0	1,214.0	0.0	49.9	351.1	1,109.8	1,566.9	0.0	168.5	-625.6	-278.2
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	44.4	28.8	0.0	4.1	11.5	102.2	27.1	0.0	4.1	71.0	500<
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	1.6	1.2	0.0	0.1	0.3	3.4	1.1	0.0	0.1	2.3	500<
181	RM	CN Laguna Verde	383.5	254.0	0.0	134.0	-4.5	12,050.0	256.5	0.0	135.3	11,658.1	<-500
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	139.7	17.1	0.0	0.3	122.3	562.3	17.1	0.0	0.3	544.9	345.5
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	9.8	3.1	0.0	0.1	6.6	192.7	3.1	0.0	0.1	189.5	500<
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	58.6	17.5	0.0	0.6	40.6	48.6	23.5	0.0	0.5	24.5	-39.6
188	SE	1116 Transformación del Noreste	291.8	80.0	0.0	15.2	196.6	391.3	113.5	0.0	15.8	262.0	33.3
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	39.3	10.8	0.0	1.8	26.6	67.9	11.5	0.0	1.8	54.6	104.9
190	SE	1120 Noroeste	51.0	9.8	0.0	6.1	35.1	38.2	10.9	0.0	5.9	21.5	-38.7
191	SE	1121 Baja California	194.0	2.8	0.0	0.8	190.4	3.4	3.1	0.0	0.8	-0.5	-100.3
192	SE	1122 Golfo Norte	71.9	32.9	0.0	6.4	32.6	116.2	33.4	0.0	6.3	76.5	134.7
193	SE	1123 Norte	175.0	3.4	0.0	0.3	171.3	6.6	3.0	0.0	0.2	3.4	-98.0
194	SE	1124 Bajío Centro	72.7	3.8	0.0	2.9	66.0	18.4	3.2	0.0	2.8	12.4	-81.2
195	SE	1125 Distribución	186.2	30.1	0.0	2.0	154.1	112.0	26.8	0.0	2.0	83.2	-46.0
197	SE	1127 Sureste	22.2	8.2	0.0	0.9	13.1	30.0	8.5	0.0	0.9	20.6	58.0
198	SE	1128 Centro Sur	34.7	5.5	0.0	0.7	28.6	15.2	6.6	0.0	0.6	8.0	-72.0
199	SE	1129 Compensación redes	21.2	13.6	0.0	1.8	5.8	35.2	14.8	0.0	1.6	18.8	225.8
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	94.1	42.7	0.0	7.8	43.7	167.7	42.4	0.0	7.9	117.3	168.6
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	123.6	76.0	0.0	12.9	34.7	289.1	74.7	0.0	13.1	201.3	479.6
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	105.7	77.6	0.0	12.7	15.4	275.0	74.8	0.0	12.9	187.2	500<
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	77.6	25.1	0.0	3.0	49.5	40.9	23.4	0.0	3.0	14.5	-70.7
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	508.4	81.7	0.0	12.9	413.8	295.7	85.3	0.0	13.1	197.3	-52.3
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	392.8	175.6	0.0	9.2	208.0	728.2	123.6	0.0	10.0	594.6	185.9
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	77.3	17.0	0.0	0.9	59.5	52.2	23.1	0.0	1.2	28.0	-52.9

**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-marzo

(Millones de pesos a precios de 2018)

Nombre del proyecto ^{1./}			Presupuesto					Ejercido					Variación %
			Gasto				Flujo Neto	Gasto				Flujo Neto	
			Programable			No Programa- ble		Programable			No Programa- ble		
			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuesta- ría Asociada	Ingresos			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuesta- ría Asociada	Ingresos			
207	SE	1213 COMPENSACION DE REDES	358.9	31.4	0.0	5.0	322.5	109.8	35.0	0.0	4.7	70.1	-78.2
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	45.8	8.8	0.0	2.0	35.0	18.0	9.9	0.0	2.0	6.1	-82.7
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	1,057.4	874.2	0.0	4.0	179.2	71.2	20.8	0.0	3.7	46.7	-73.9
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	187.3	68.5	0.0	7.2	111.6	213.4	80.6	0.0	7.8	124.9	11.9
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	138.0	21.5	0.0	8.0	108.6	87.5	20.7	0.0	8.5	58.3	-46.3
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	150.4	14.4	0.0	3.9	132.1	83.7	26.5	0.0	4.0	53.2	-59.7
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	998.2	884.7	0.0	2.8	110.6	47.1	13.9	0.0	10.6	22.5	-79.6
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	1,674.7	1,451.1	0.0	9.4	214.3	179.8	41.3	0.0	14.6	123.9	-42.2
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	103.4	25.1	0.0	5.0	73.3	150.3	39.6	0.0	12.1	98.6	34.5
216	RM	CCC Poza Rica	164.9	0.0	0.0	43.2	121.7	378.4	0.0	0.0	46.9	331.6	172.5
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	112.1	55.9	0.0	12.0	44.2	495.8	55.9	0.0	12.4	427.5	500<
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	62.0	44.8	0.0	4.9	12.3	92.2	22.7	0.0	4.9	64.6	425.3
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	91.8	0.3	0.0	5.3	86.3	28.7	0.4	0.0	5.9	22.5	-74.0
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	1,052.8	512.2	0.0	45.9	494.7	7,093.4	379.1	0.0	48.1	6,666.2	500<
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	7.1	0.5	0.0	0.3	6.3	2.0	0.4	0.0	0.3	1.3	-79.5
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	1.4	0.9	0.0	0.1	0.3	3.2	0.9	0.0	0.1	2.2	500<
226	CCI	CI Guerrero Negro III	311.1	245.2	0.0	8.2	57.7	50.5	195.6	0.0	8.7	-153.9	-366.7
227	CG	Los Humeros II	298.7	140.8	0.0	2.0	155.9	103.3	68.7	0.0	2.9	31.7	-79.7
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	21.1	1.3	0.0	0.0	19.9	1.8	0.9	0.0	0.0	0.9	-95.6
229	CT	TG Baja California II	304.0	173.0	0.0	8.1	122.9	29.6	114.9	0.0	8.6	-93.9	-176.4
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	17.4	12.0	0.0	0.5	4.8	32.4	12.9	0.0	0.5	19.1	295.0
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	12.9	9.6	0.0	0.7	2.7	27.0	8.8	0.0	0.7	17.6	500<
234	SLT	1302 Transformación del Noreste	33.6	1.3	0.0	0.0	32.3	27.8	5.4	0.0	18.6	3.9	-88.0
235	CCI	Baja California Sur IV	222.4	0.0	0.0	16.6	205.8	526.5	0.0	0.0	17.8	508.7	147.2
236	CCI	Baja California Sur III	299.1	238.9	0.0	10.1	50.1	41.9	615.6	0.0	10.1	-583.8	<-500
237	LT	1313 Red de Transmisión	14.8	4.2	0.0	1.0	9.6	16.9	4.0	0.0	1.4	11.6	20.7

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-marzo

(Millones de pesos a precios de 2018)

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]	
242	SE	Asociada al CC Baja California III	666.9	474.9	0.0	0.8	191.1	22.0	9.6	0.0	0.9	11.5	-94.0
243	SE	1323 DISTRIBUCION SUR	200.4	36.1	0.0	19.3	145.0	182.1	37.1	0.0	17.6	127.4	-12.2
244	SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	63.4	16.2	0.0	8.3	38.9	70.5	16.1	0.0	7.5	46.8	20.4
245	SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	901.0	762.8	0.0	2.6	135.6	81.7	22.0	0.0	5.6	54.1	-60.1
247	SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	37.4	15.3	0.0	2.7	19.4	55.5	16.7	0.0	2.6	36.1	86.5
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	95.3	31.4	0.0	8.3	55.6	123.3	33.6	0.0	7.9	81.8	47.1
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	129.9	29.3	0.0	9.1	91.5	126.8	29.5	0.0	8.7	88.5	-3.3
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	57.3	14.8	0.0	4.6	38.0	54.1	17.3	0.0	4.8	32.0	-15.8
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	103.5	11.1	0.0	5.7	86.7	44.6	11.9	0.0	5.5	27.2	-68.6
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	28.4	5.7	0.0	0.5	22.2	16.7	7.7	0.0	0.5	8.5	-61.7
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	544.8	504.1	0.0	2.7	38.1	58.8	16.1	0.0	3.9	38.7	1.7
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	36.8	0.0	0.0	0.0	36.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
259	SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	1,492.3	782.6	0.0	2.4	707.2	50.3	15.7	0.0	7.4	27.2	-96.2
260	SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	693.7	468.5	0.0	0.0	225.3	10.6	5.4	0.0	5.4	-0.1	-100.1
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	2,239.5	2,063.0	0.0	70.0	106.5	947.4	3,179.9	0.0	94.9	-2,327.4	<-500
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	42.0	27.9	0.0	5.3	8.8	100.7	27.0	0.0	4.7	69.0	500<
264	CC	Centro	2,132.1	1,593.3	0.0	0.0	538.8	0.0	16.2	0.0	129.2	-145.5	-127.0
266	SLT	1603 Subestación Lago	88.9	0.0	0.0	0.0	88.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	195.1	21.7	0.0	5.3	168.1	88.1	22.4	0.0	5.7	60.1	-64.3
268	CCI	Guerrero Negro IV	36.3	16.9	0.0	0.0	19.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	4.8	3.4	0.0	0.7	0.6	11.3	3.1	0.0	0.7	7.6	500<
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	1,385.2	1,220.7	0.0	6.2	158.3	105.6	27.4	0.0	10.7	67.4	-57.4
274	SE	1620 Distribución Valle de México	4,155.6	3,982.6	0.0	10.2	162.8	220.8	70.8	0.0	10.4	139.6	-14.3
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	155.9	56.9	0.0	14.7	84.3	97.6	56.9	0.0	16.8	23.9	-71.6
278	RM	CT José López Portillo	188.8	0.0	0.0	0.0	188.8	0.0	0.0	0.0	29.1	-29.1	-115.4
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,705.4	1,642.4	0.0	5.3	57.7	42.5	12.3	0.0	4.2	26.0	-55.0

**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-marzo

(Millones de pesos a precios de 2018)

Nombre del proyecto 1./			Presupuesto					Ejercido					Variación %
			Gasto				Flujo Neto	Gasto				Flujo Neto	
			Programable			No Programable		Programable			No Programable		
			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	Ingresos			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	Ingresos			
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	46.8	3.3	0.0	0.0	43.5	4.4	1.2	0.0	0.4	2.7	-93.8
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	277.0	152.5	0.0	0.0	124.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	176.9	1.2	0.0	0.0	175.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
284	CG	Los Humeros III	132.6	46.1	0.0	0.0	86.5	125.0	0.0	0.0	0.0	125.0	44.6
286	CCI	Baja California Sur V	118.3	4.3	0.0	33.8	80.1	74.0	317.9	0.0	36.6	-280.6	-450.1
288	SLT	1722 Distribución Sur	332.9	309.9	0.0	3.5	19.5	21.9	3.9	0.0	3.3	14.7	-25.0
290	LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	13.5	0.1	0.0	0.0	13.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	46.3	26.3	0.0	21.7	-1.6	139.0	36.5	0.0	24.8	77.6	<-500
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	289.3	76.8	0.0	15.7	196.8	292.8	84.0	0.0	16.5	192.2	-2.3
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	194.6	44.3	0.0	9.8	140.6	164.5	45.5	0.0	10.0	108.9	-22.6
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	129.2	14.2	0.0	4.5	110.6	62.2	15.3	0.0	4.4	42.5	-61.6
296	CC	CC Empalme I	1,324.4	976.6	0.0	0.0	347.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	128.3	6.7	0.0	0.0	121.6	0.0	7.0	0.0	45.4	-52.4	-143.1
298	CC	Valle de México II	1,099.2	995.9	0.0	0.0	103.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	193.0	0.0	0.0	0.0	193.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	34.4	10.4	0.0	1.9	22.1	38.5	12.1	0.0	1.9	24.5	10.8
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	60.3	18.1	0.0	19.4	22.8	58.2	22.7	0.0	18.4	17.0	-25.5
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	212.7	12.3	0.0	2.9	197.6	128.1	33.2	0.0	28.2	66.7	-66.2
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	60.8	21.1	0.0	4.8	34.9	78.0	24.8	0.0	5.4	47.8	37.0
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	402.3	199.4	0.0	0.0	202.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	857.1	744.9	0.0	0.0	112.2	18.4	4.0	0.0	5.0	9.3	-91.7
311	RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	230.3	0.0	0.0	0.0	230.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	28.9	0.0	0.0		28.9	279.5	6.3	0.0	2.5	270.7	500<
313	CC	Empalme II	1,126.3	1,031.1	0.0	0.0	95.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	149.8	6.7	0.0	0.0	143.1	24.3	4.9	0.0	39.0	-19.6	-113.7

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-marzo

(Millones de pesos a precios de 2018)

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)
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	22.3	8.9	0.0	5.4	8.0	44.6	13.9	0.0	7.3	23.4	191.1
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	94.2	9.3	0.0	25.5	59.4	131.0	38.9	0.0	26.5	65.6	10.5
318	SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	224.6	5.5	0.0	1.6	217.4	29.5	11.7	0.0	1.6	16.2	-92.6
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	55.5	18.4	0.0	4.4	32.7	193.4	42.1	0.0	16.6	134.6	311.9
320	LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	43.7	17.2	0.0	22.9	3.7	97.8	25.2	0.0	24.9	47.7	500<
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	497.9	296.8	0.0	2.1	199.0	26.1	9.7	0.0	1.7	14.8	-92.6
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	410.6	28.3	0.0	67.0	315.4	73.3	34.7	0.0	104.0	-65.4	-120.7
325	CC	Lerdo (Norte IV)	191.3	94.0	0.0	0.0	97.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
327	CG	Los Azufres III Fase II	54.8	0.0	0.0	0.0	54.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
328	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	4.0	0.1	0.0	0.0	3.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
336	SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	102.9	0.0	0.0	0.0	102.9	52.2	23.7	0.0	4.6	23.9	-76.7
337	SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	183.1	0.0	0.0	0.0	183.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
338	SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	555.1	455.5	0.0	0.0	99.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
339	SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	214.2	38.3	0.0	4.5	171.3	227.8	87.7	0.0	48.5	91.6	-46.5
350	SLT	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	127.6	5.8	0.0	0.0	121.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.

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

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

N.A.: No aplica.

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

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo

(Millones de pesos a precios de 2018)

Nombre del proyecto		Ingresos	Presupuestado			Ingresos	Ejercido			Variación %
			Cargos		Flujo neto		Cargos		Flujo neto	
			Fijos	Variables			Fijos	Variables		
		(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	(9=(8-4)/4)
	TOTAL	27,673.8	6,440.8	10,889.6	10,343.4	40,372.4	5,967.4	14,657.2	19,747.8	90.9
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	116.6	136.6	35.9	(56.0)	264.8	140.8	34.8	89.1	(259.2)
2	CC Altamira II	1,284.0	139.7	353.9	790.4	1,805.0	65.3	512.7	1,227.0	55.2
3	CC Bajío	1,181.8	79.6	926.4	175.8	1,885.4	138.7	554.6	1,192.2	>500
4	CC Campeche	18.4	157.8	369.5	(508.9)	274.9	80.6	51.5	142.8	(128.1)
5	CC Hermosillo	467.7	109.6	204.8	153.3	717.0	109.1	196.0	411.9	168.7
6	CT Mérida III	701.5	120.8	265.8	315.0	991.5	47.8	602.2	341.6	8.4
7	CC Monterrey III	1,066.0	104.2	314.2	647.5	1,356.2	59.0	404.1	893.0	37.9
8	CC Naco-Nogales	472.3	154.6	196.2	121.5	767.4	160.1	209.3	398.1	227.6
9	CC Río Bravo II	897.9	231.5	264.3	402.1	1,325.0	465.7	494.0	365.2	(9.2)
10	CC Mexicali	275.7	122.0	366.9	(213.1)	523.3	36.5	216.8	270.0	(226.7)
11	CC Saltillo	585.9	173.9	180.3	231.7	802.4	385.0	333.4	83.9	(63.8)
12	CC Tuxpan II	1,285.4	84.9	350.8	849.8	1,624.9	58.9	626.7	939.3	10.5
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	609.1	35.2	9.6	564.3	961.3	0.0	0.0	961.3	70.4
15	CC Altamira III y IV	2,411.0	481.6	826.7	1,102.7	3,469.6	169.3	1,075.6	2,224.6	101.7
16	CC Chihuahua III	563.6	133.0	196.2	234.4	824.6	242.2	214.6	367.7	56.9
17	CC La Laguna II	1,197.9	420.3	347.2	430.4	1,649.6	443.1	588.8	617.7	43.5
18	CC Río Bravo III	1,095.9	195.8	285.4	614.7	1,480.6	42.5	358.8	1,079.3	75.6
19	CC Tuxpan III y IV	2,694.7	565.7	801.9	1,327.2	3,715.0	576.4	1,113.5	2,025.2	52.6
20	CC Altamira V	1,845.0	500.5	1,214.0	130.5	2,629.1	574.6	1,957.2	97.3	(25.5)
21	CC Tamazunchale	2,607.5	492.8	824.0	1,290.7	3,438.6	729.0	1,214.4	1,495.1	15.8
24	CC Río Bravo IV	1,009.1	336.2	310.5	362.4	1,521.1	36.4	392.3	1,092.4	201.4
25	CC Tuxpan V	1,171.7	288.9	371.7	511.0	1,794.9	242.9	667.7	884.3	73.1
26	CC Valladolid III	673.7	243.9	241.3	188.5	1,071.1	287.7	604.1	179.3	(4.9)
28	CCC Norte II	1,015.9	625.9	573.3	(183.3)	1,470.5	394.9	420.9	654.8	(457.2)
29	CCC Norte	1,289.6	360.2	306.5	622.9	1,831.4	462.8	494.7	874.0	40.3
31	CE La Venta III	133.6	0.0	140.6	(6.9)	280.7	0.0	273.1	7.6	(209.1)
33	CE Oaxaca I	130.4	0.0	93.7	36.7	220.1	0.0	175.8	44.4	20.9
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	497.3	0.0	269.7	227.7	776.3	0.0	581.6	194.7	(14.5)
36	CC Baja California III	223.3	145.5	169.4	(91.6)	389.4	18.0	188.6	182.7	(299.5)
38	CC Norte III (Juárez)	0.0	0.0	0.0	0.0	116.5	0.0	0.0	116.5	0.0
40	CE Sureste I	151.1	0.0	79.1	72.0	245.1	0.0	99.4	145.7	102.2
43	CC Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	149.0	0.0	0.0	149.0	0.0
49	CE Sureste IV y V	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

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

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ¹/₂

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo

(Millones de pesos a precios de 2018) ¹/₂

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2017 (2)	En 2018 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
Total	366,732.3	226,689.6	4,118.7	230,808.3	20,212.2	16,381.3	36,593.5	99,330.5	135,924.0
Cierres totales	312,875.3	218,239.7	3,461.3	221,701.0	16,143.7	12,274.0	28,417.7	62,756.6	91,174.3
1 CG Cerro Prieto IV	1,893.8	1,893.8	0.0	1,893.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2 CC Chihuahua	5,083.2	5,083.2	0.0	5,083.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
3 CCI Guerrero Negro II	503.4	503.4	0.0	503.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
4 CC Monterrey II	5,282.6	5,282.6	0.0	5,282.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
5 CD Puerto San Carlos II	1,121.7	1,121.7	0.0	1,121.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	5,642.0	5,642.0	0.0	5,642.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
7 CT Samalayuca II	12,851.1	12,217.0	119.3	12,336.3	380.0	134.9	514.8	0.0	514.8
9 LT 211 Cable Submarino	1,833.0	1,833.0	0.0	1,833.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,404.8	2,404.8	0.0	2,404.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,950.1	1,950.1	0.0	1,950.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,210.5	3,210.5	0.0	3,210.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
13 SE 218 Noroeste	928.4	928.4	0.0	928.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
14 SE 219 Sureste-Peninsular	618.7	618.7	0.0	618.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental-Centro	1,151.8	1,151.8	0.0	1,151.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental	1,328.9	1,328.9	0.0	1,328.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
17 LT 301 Centro	816.3	816.3	0.0	816.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
18 LT 302 Sureste	754.3	754.3	0.0	754.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	507.3	507.3	0.0	507.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
20 LT 304 Noroeste	517.2	517.2	0.0	517.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
21 SE 305 Centro-Oriente	668.5	668.5	0.0	668.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
22 SE 306 Sureste	824.5	824.5	0.0	824.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste	446.1	446.1	0.0	446.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
24 SE 308 Noroeste	808.8	808.8	0.0	808.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	2,408.5	2,309.0	0.0	2,309.0	99.6	0.0	99.6	0.0	99.6
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	2,104.2	1,969.9	0.0	1,969.9	134.3	0.0	134.3	0.0	134.3
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,234.7	2,189.5	0.0	2,189.5	45.2	0.0	45.2	0.0	45.2
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	6,116.8	6,050.7	0.0	6,050.7	66.0	0.0	66.0	0.0	66.0
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	817.9	817.9	0.0	817.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
30 LT 411 Sistema Nacional	2,413.5	2,353.9	0.0	2,353.9	59.5	0.0	59.5	0.0	59.5
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	5,049.6	4,797.1	0.0	4,797.1	252.5	0.0	252.5	0.0	252.5
32 SE 401 Occidental - Central	1,178.4	1,178.4	0.0	1,178.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,422.0	1,422.0	0.0	1,422.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
34 SE 403 Noreste	1,328.6	1,328.6	0.0	1,328.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
35 SE 404 Noroeste-Norte	742.2	742.2	0.0	742.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	157.4	157.4	0.0	157.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
37 SE 410 Sistema Nacional	3,173.7	3,173.7	0.0	3,173.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	2,085.9	1,990.3	0.0	1,990.3	95.6	0.0	95.6	0.0	95.6
39 LT 414 Norte-Occidental	1,203.6	1,154.8	0.0	1,154.8	48.8	0.0	48.8	0.0	48.8
40 LT 502 Oriental - Norte	271.3	271.3	0.0	271.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
41 LT 506 Saltillo-Cañada	4,532.3	4,305.7	0.0	4,305.7	226.6	0.0	226.6	0.0	226.6
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,968.3	1,866.5	0.0	1,866.5	101.7	0.0	101.7	0.0	101.7
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	801.8	761.7	0.0	761.7	40.1	0.0	40.1	0.0	40.1
44 SE 412 Compensación Norte	403.1	403.1	0.0	403.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
45 SE 413 Noroeste - Occidental	1,050.0	997.5	0.0	997.5	52.5	0.0	52.5	0.0	52.5
46 SE 503 Oriental	392.2	392.2	0.0	392.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
47 SE 504 Norte - Occidental	821.0	821.0	0.0	821.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
48 CCI Baja California Sur I	1,026.3	951.4	0.0	951.4	74.9	0.0	74.9	0.0	74.9
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,324.9	2,208.6	0.0	2,208.6	116.2	0.0	116.2	0.0	116.2
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	2,794.3	2,608.9	23.1	2,632.0	162.3	0.0	162.3	0.0	162.3
51 LT 612 SubTransmisión Norte - Noreste	524.6	524.6	0.0	524.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
52 LT 613 SubTransmisión Occidental	504.3	472.3	0.0	472.3	32.0	0.0	32.0	0.0	32.0
53 LT 614 SubTransmisión Oriental	305.5	305.5	0.0	305.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
54 LT 615 SubTransmisión Peninsular	476.3	476.3	0.0	476.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	388.1	388.1	0.0	388.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	252.2	238.9	13.3	252.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	1,429.1	1,357.7	0.0	1,357.7	71.5	0.0	71.5	0.0	71.5

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{1_}/

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo

(Millones de pesos a precios de 2018) ^{1_}/

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2017 (2)	En 2018 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
59	SE 611 SubTransmisión Baja California - Noroeste	555.2	555.2	0.0	555.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	2,077.5	2,077.5	0.0	2,077.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,410.9	1,336.7	0.0	1,336.7	74.3	0.0	74.3	0.0	74.3
62	CCC Pacífico	11,619.7	8,969.4	401.3	9,370.7	1,073.6	802.7	1,876.3	372.7	2,249.0
63	CH El Cajón	15,275.1	5,540.4	0.0	5,540.4	512.4	512.4	1,024.7	8,710.0	9,734.7
64	LT Líneas Centro	122.7	122.7	0.0	122.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,252.0	1,187.7	0.0	1,187.7	64.3	0.0	64.3	0.0	64.3
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,374.0	1,290.2	0.0	1,290.2	83.9	0.0	83.9	0.0	83.9
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	374.8	374.8	0.0	374.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,701.4	1,124.7	56.9	1,181.6	121.7	163.0	284.7	235.0	519.7
69	LT 707 Enlace Norte-Sur	608.6	608.6	0.0	608.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT Riviera Maya	680.1	646.1	0.0	646.1	34.0	0.0	34.0	0.0	34.0
71	PRR Presa Reguladora Amata	248.8	248.8	0.0	248.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
72	RM Adolfo López Mateos	566.4	566.4	0.0	566.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM Altamira	776.0	620.8	38.8	659.6	38.8	77.6	116.4	0.0	116.4
74	RM Botello	116.3	104.7	0.0	104.7	11.6	0.0	11.6	0.0	11.6
75	RM Carbón II	211.8	194.0	0.0	194.0	17.7	0.0	17.7	0.0	17.7
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	343.9	343.9	0.0	343.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
77	RM Dos Bocas	264.0	237.6	0.0	237.6	26.4	0.0	26.4	0.0	26.4
78	RM Emilio Portes Gil	4.5	4.5	0.0	4.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM Francisco Pérez Ríos	2,334.6	2,217.9	0.0	2,217.9	116.7	0.0	116.7	0.0	116.7
80	RM Gomez Palacio	540.5	540.5	0.0	540.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
82	RM Huinalá	11.0	11.0	0.0	11.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
83	RM Ixtaczoquitlán	16.8	15.1	0.0	15.1	1.7	0.0	1.7	0.0	1.7
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	247.6	247.6	0.0	247.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	901.7	901.7	0.0	901.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
90	RM CT Puerto Libertad	246.3	246.3	0.0	246.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
91	RM Punta Prieta	211.0	200.5	0.0	200.5	10.6	0.0	10.6	0.0	10.6
92	RM Salamanca	592.9	592.9	0.0	592.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
93	RM Tuxpango	318.3	299.9	0.0	299.9	18.4	0.0	18.4	0.0	18.4
94	RM CT Valle de México	106.1	106.1	0.0	106.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
95	SE Norte	141.2	141.2	0.0	141.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE 705 Capacitores	63.8	63.8	0.0	63.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	821.3	780.2	0.0	780.2	41.1	0.0	41.1	0.0	41.1
100	SLT 701 Occidente-Centro	1,459.2	1,361.3	22.6	1,383.9	75.3	0.0	75.3	0.0	75.3
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	511.0	490.8	0.0	490.8	13.5	6.7	20.2	0.0	20.2
102	SLT 703 Noreste-Norte	353.5	353.5	0.0	353.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	122.6	122.6	0.0	122.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
104	SLT 706 Sistemas- Norte	3,414.0	3,002.1	38.9	3,041.0	170.2	10.2	180.5	192.6	373.0
105	SLT 709 Sistemas Sur	1,859.4	1,761.6	0.0	1,761.6	97.9	0.0	97.9	0.0	97.9
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	1,365.3	1,297.0	0.0	1,297.0	68.3	0.0	68.3	0.0	68.3
107	CCI Baja California Sur II	1,108.6	1,047.0	0.0	1,047.0	61.6	0.0	61.6	0.0	61.6
108	LT 807 Durango I	627.9	627.9	0.0	627.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
110	RM CCC Tula	96.2	96.2	0.0	96.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
111	RM CGT Cerro Prieto (US)	576.8	432.6	28.8	461.4	57.7	57.7	115.4	0.0	115.4
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	250.9	233.8	0.0	233.8	17.1	0.0	17.1	0.0	17.1
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	657.0	657.0	0.0	657.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	559.9	531.9	0.0	531.9	28.0	0.0	28.0	0.0	28.0
117	RM CT Pde. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	810.0	810.0	0.0	810.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
118	RM CT Pde. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	378.0	378.0	0.0	378.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
122	SE 811 Noroeste	198.0	198.0	0.0	198.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
123	SE 812 Golfo Norte	97.1	97.1	0.0	97.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
124	SE 813 División Bajío	986.0	961.9	24.1	986.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo

(Millones de pesos a precios de 2018) 1./

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2017 (2)	En 2018 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
126 SLT 801 Altiplano	1,548.3	1,468.8	0.0	1,468.8	79.5	0.0	79.5	0.0	79.5
127 SLT 802 Tamaulipas	1,305.9	1,240.6	0.0	1,240.6	65.3	0.0	65.3	0.0	65.3
128 SLT 803 NOINE	1,217.8	1,217.8	0.0	1,217.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
130 SLT 806 Bajío	1,681.4	1,420.9	25.2	1,446.1	159.7	50.4	210.1	25.2	235.3
132 CE La Venta II	2,000.7	1,333.8	66.7	1,400.5	133.4	133.4	266.8	333.5	600.2
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	124.7	124.7	0.0	124.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
138 SE 911 Noreste	164.2	164.2	0.0	164.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
139 SE 912 División Oriente	219.4	196.1	5.7	201.7	11.8	5.9	17.6	0.0	17.6
140 SE 914 División Centro Sur	239.7	133.8	8.9	142.7	11.0	17.8	28.9	68.1	97.0
141 SE 915 Occidental	213.0	202.4	10.7	213.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
142 SLT 901 Pacífico	763.9	691.7	32.6	724.4	39.6	0.0	39.6	0.0	39.6
143 SLT 902 Istmo	1,476.0	1,402.1	0.0	1,402.1	73.9	0.0	73.9	0.0	73.9
144 SLT 903 Cabo - Norte	1,013.6	960.6	0.0	960.6	53.0	0.0	53.0	0.0	53.0
146 CH La Yesca	22,908.5	4,678.9	360.2	5,039.1	713.6	1,035.9	1,749.4	16,120.0	17,869.4
147 CCC Baja California	3,194.4	2,715.2	0.0	2,715.2	319.4	159.7	479.2	0.0	479.2
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	506.2	502.6	0.9	503.5	0.9	1.8	2.7	0.0	2.7
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	820.5	777.3	0.0	777.3	43.2	0.0	43.2	0.0	43.2
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	868.8	816.4	0.0	816.4	46.4	3.0	49.4	3.0	52.4
151 SE 1006 Central—Sur	284.2	152.0	13.7	165.7	25.3	28.4	53.7	64.8	118.5
152 SE 1005 Noroeste	1,112.3	841.7	47.8	889.5	76.4	32.6	109.0	113.7	222.8
156 RM Infiernillo	309.7	252.9	12.3	265.1	18.6	22.3	40.8	3.7	44.6
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,788.7	2,002.7	139.4	2,142.2	367.7	278.9	646.5	0.0	646.5
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	241.6	241.6	0.0	241.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	82.4	82.4	0.0	82.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
160 RM CCC Samalayuca II	19.9	19.9	0.0	19.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
161 RM CCC El Sauz	77.4	73.6	0.0	73.6	3.9	0.0	3.9	0.0	3.9
162 RM CCC Huinalá II	34.7	31.3	1.7	33.0	1.7	0.0	1.7	0.0	1.7
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	286.7	286.7	0.0	286.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	715.5	435.2	0.0	435.2	117.4	78.2	195.6	84.7	280.2
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	106.8	101.5	5.3	106.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,111.8	921.0	35.8	956.8	115.5	39.5	155.0	0.0	155.0
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,641.8	1,320.9	88.1	1,409.0	176.1	176.1	352.2	880.6	1,232.8
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	600.4	600.4	0.0	600.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,463.8	820.2	43.9	864.2	102.4	146.4	248.8	350.8	599.6
176 LT Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	659.5	314.9	34.5	349.4	68.9	68.9	137.8	172.3	310.1
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	22.6	17.0	1.1	18.1	2.3	2.3	4.5	0.0	4.5
181 RM CN Laguna Verde	11,812.7	5,939.9	250.3	6,190.1	250.3	500.6	750.8	4,871.7	5,622.5
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	585.5	555.5	30.0	585.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	105.5	94.9	5.3	100.2	5.3	0.0	5.3	0.0	5.3
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	425.2	238.7	1.2	239.9	46.9	48.1	95.1	90.2	185.3
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	294.1	171.1	11.9	183.0	18.3	30.2	48.4	62.7	111.1
190 SE 1120 Noroeste	903.2	481.8	4.4	486.2	128.5	85.3	213.8	203.2	417.0
191 SE 1121 Baja California	100.3	62.3	1.8	64.1	6.8	8.7	15.5	20.7	36.2
192 SE 1122 Golfo Norte	708.5	436.2	36.2	472.4	65.6	72.4	138.1	97.9	236.0
193 SE 1123 Norte	69.8	52.3	0.0	52.3	7.0	7.0	14.0	3.5	17.4
194 SE 1124 Bajío Centro	718.7	445.4	0.0	445.4	112.9	75.3	188.2	85.1	273.3
195 SE 1125 Distribución	1,773.1	1,253.7	18.6	1,272.3	160.8	170.2	331.0	169.9	500.8
197 SE 1127 Sureste	291.7	204.3	10.8	215.0	29.2	29.2	58.4	18.3	76.6
198 SE 1128 Centro Sur	368.0	184.3	0.0	184.3	38.8	38.8	77.7	106.0	183.6
199 SE 1129 Compensación redes	284.0	201.4	12.9	214.3	15.8	18.7	34.5	35.2	69.7
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,279.1	501.4	44.8	546.3	221.3	131.1	352.4	380.4	732.8
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,620.7	772.8	77.5	850.3	166.9	166.9	333.7	436.7	770.4

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo

(Millones de pesos a precios de 2018) ^{1.-}

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2017 (2)	En 2018 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,402.0	994.9	78.6	1,073.5	239.3	261.1	500.4	828.1	1,328.5
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	675.7	545.2	22.6	567.8	8.3	16.6	24.9	83.0	108.0
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,951.4	1,366.4	89.0	1,455.5	251.9	210.4	462.3	33.6	495.9
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,135.1	1,513.8	76.1	1,589.9	339.2	176.6	515.8	29.4	545.2
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	772.3	617.8	0.0	617.8	115.8	38.6	154.5	0.0	154.5
207	SE 1213 Compensación DE REDES	878.5	605.7	27.4	633.1	120.9	85.3	206.2	39.2	245.4
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	172.1	91.8	5.7	97.5	5.7	11.5	17.2	57.4	74.6
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,533.0	1,843.2	29.0	1,872.1	258.4	258.4	516.8	144.0	660.8
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,342.5	2,298.4	16.7	2,315.1	324.6	338.6	663.2	364.2	1,027.4
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,138.3	463.0	41.9	504.9	131.6	108.2	239.8	393.6	633.3
216	RM CCC Poza Rica	2,759.3	495.4	0.0	495.4	290.5	277.3	567.8	1,696.1	2,263.9
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	2,907.5	831.5	78.0	909.4	237.6	237.6	475.1	1,522.9	1,998.0
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	717.8	505.2	33.2	538.4	91.9	77.5	169.4	9.9	179.4
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	779.7	428.8	0.0	428.8	116.9	78.0	194.9	155.9	350.8
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	19,229.7	8,385.3	137.6	8,522.9	1,726.4	1,729.2	3,455.7	7,251.1	10,706.8
223	LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	79.4	56.2	0.0	56.2	9.3	9.3	18.5	4.6	23.1
225	LT Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	22.7	14.8	1.1	15.9	1.1	2.3	3.4	3.4	6.8
226	CCI CI Guerrero Negro III	463.5	69.5	0.0	69.5	46.3	46.3	92.7	301.3	394.0
227	CG Los Humeros II	1,943.8	920.7	0.0	920.7	306.9	204.6	511.5	511.5	1,023.0
228	LT Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	357.5	187.8	0.0	187.8	37.6	37.6	75.2	94.4	169.6
229	CT TG Baja California II	1,903.5	785.3	45.8	831.1	207.8	207.8	415.5	656.9	1,072.4
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	117.6	82.3	5.9	88.2	11.8	11.8	23.5	5.9	29.4
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	157.2	110.0	7.9	117.9	15.7	15.7	31.4	7.9	39.3
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	656.2	0.0	5.5	5.5	29.2	29.2	58.5	592.2	650.7
235	CCI Baja California Sur IV	1,793.5	623.5	0.0	623.5	180.0	180.0	360.0	810.0	1,169.9
236	CCI Baja California Sur III	1,684.2	842.1	84.2	926.3	168.4	168.4	336.8	421.1	757.9
237	LT 1313 Red asociada a Baja California III	211.3	32.9	3.1	36.0	21.1	21.1	42.3	133.1	175.3
243	SE 1322 Distribución CENTRO	1,559.7	386.4	37.1	423.6	127.1	164.2	291.4	844.7	1,136.1
244	SE 1321 Distribución NORESTE	1,252.7	578.0	8.8	586.8	120.0	128.4	248.4	417.5	665.9
247	SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	347.2	145.3	12.5	157.8	37.3	37.3	74.6	114.8	189.4
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,138.4	563.2	21.9	585.0	195.7	115.9	311.6	241.7	553.4
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	821.3	506.9	0.0	506.9	138.2	92.2	230.4	83.9	314.3
251	SE 1421 Distribución SUR	470.2	130.1	9.3	139.3	32.9	42.2	75.1	255.8	330.9
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	145.1	106.9	0.0	106.9	15.3	15.3	30.5	7.6	38.2
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	689.7	281.0	29.5	310.5	73.0	73.0	146.1	233.1	379.2
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	437.1	115.6	23.0	138.5	23.0	45.9	68.9	229.7	298.6
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	52.8	13.9	2.8	16.7	2.8	5.6	8.3	27.8	36.2
275	CG Los Azufres III (Fase I)	1,279.2	336.6	67.3	404.0	67.3	134.7	202.0	673.3	875.2
286	CCI Baja California Sur V	1,959.2	293.9	0.0	293.9	195.9	195.9	391.8	1,273.5	1,665.3
292	SE 1701 Subestación Chimalpa II	1,123.9	52.3	24.9	77.2	77.2	77.2	154.5	892.2	1,046.6
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,285.7	338.3	67.7	406.0	67.7	135.3	203.0	676.7	879.7

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo

(Millones de pesos a precios de 2018) ^{1./}

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2017 (2)	En 2018 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	957.9	287.6	38.4	326.0	63.1	101.5	164.5	467.4	631.9
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	367.6	102.8	15.7	118.5	23.0	38.7	61.7	187.4	249.1
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	147.8	41.1	7.6	48.7	7.6	15.2	22.9	76.2	99.1
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,297.3	128.8	2.0	130.8	93.4	95.4	188.8	977.7	1,166.5
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte	1,453.2	77.8	20.8	98.6	104.0	104.0	208.1	1,146.5	1,354.6
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental - Peninsular	950.3	143.7	6.8	150.5	97.2	97.7	194.9	604.9	799.8
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	327.4	10.0	6.5	16.5	22.3	22.3	44.6	266.3	310.9
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,230.2	103.7	6.5	110.2	86.6	86.6	173.3	946.7	1,120.0
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	275.7	42.8	0.0	42.8	28.5	28.5	57.1	175.8	232.9
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	825.7	41.3	41.3	82.6	82.6	82.6	165.1	578.0	743.1
320	LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	1,109.9	60.9	14.0	75.0	70.2	70.2	140.3	894.6	1,034.9
29	Cierres Parciales	53,857.0	8,449.9	657.4	9,107.3	4,068.5	4,107.3	8,175.8	36,573.9	44,749.7
171	CC Agua Prieta II (Con Campo Solar)	8,226.4	619.2	2.4	621.6	516.8	516.8	1,033.5	6,571.2	7,604.8
188	SE 1116 Transformación del Noreste	3,220.9	1,893.0	110.2	2,003.2	446.2	305.0	751.2	466.5	1,217.7
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	888.3	423.3	10.9	434.1	125.0	91.3	216.3	237.9	454.2
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	672.5	473.5	19.5	493.0	89.8	72.8	162.6	16.9	179.5
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	1,113.3	292.2	6.7	298.9	95.9	95.9	191.9	622.5	814.4
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	2,027.8	1,063.1	40.6	1,103.7	275.3	213.2	488.5	435.7	924.1
242	SE 1323 Distribución SUR	264.2	190.8	0.0	190.8	29.4	29.4	58.7	14.7	73.4
245	SE 1320 Distribución NOROESTE	733.9	316.0	16.3	332.4	77.6	77.6	155.1	246.4	401.5
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	813.9	226.4	33.5	259.9	68.8	86.8	155.5	398.4	553.9
253	SE 1420 Distribución NORTE	548.6	114.4	9.2	123.6	55.4	55.4	110.7	314.3	425.0
259	SE 1521 Distribución SUR	526.9	82.3	9.5	91.8	38.2	44.3	82.5	352.7	435.2
260	SE 1520 Distribución NORTE	192.3	5.2	0.1	5.2	7.3	7.3	14.5	172.5	187.1
261	CCC CoGeneración Salamanca Fase I	6,907.9	1,590.8	263.3	1,854.1	475.1	697.6	1,172.7	3,881.1	5,053.8
264	CC Centro	10,602.7	325.1	15.9	341.0	818.9	818.9	1,637.9	8,623.9	10,261.7
273	SE 1621 Distribución Norte - Sur	542.6	61.6	16.2	77.9	41.3	49.9	91.2	373.5	464.7
274	SE 1620 Distribución Valle de México	1,441.6	351.3	44.2	395.6	111.8	148.8	260.6	785.5	1,046.0
278	RM CT JOSE LOPEZ PORTILLO	980.5	0.0	0.0	0.0	32.7	32.7	65.4	915.1	980.5
280	SLT 1721 Distribución Norte	224.1	34.9	0.6	35.4	21.9	22.5	44.4	144.3	188.7
281	LT Red de Transmisión asociada al CC Noreste	23.6	0.0	1.2	1.2	2.4	2.4	4.7	17.7	22.4
284	SE Los Humeros III Fase A	787.9	41.5	0.0	41.5	82.9	82.9	165.9	580.5	746.4
288	SLT 1722 Distribución Sur	196.1	29.6	0.0	29.6	19.7	19.7	39.5	127.0	166.5
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	1,573.0	0.0	6.9	6.9	61.6	61.6	123.3	1,442.9	1,566.1
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	192.5	0.0	4.0	4.0	11.9	11.9	23.8	164.6	188.4
312	RM CH Temascal Unidades 1 a 4	121.3	0.0	6.4	6.4	12.8	12.8	25.5	89.4	114.9
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	1,744.3	0.0	4.8	4.8	64.6	64.6	129.1	1,610.4	1,739.5
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	233.4	9.4	0.0	9.4	15.1	15.1	30.2	193.8	223.9
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	6,233.7	290.4	1.5	291.9	322.2	322.2	644.3	5,297.5	5,941.8
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	187.6	0.0	1.9	1.9	8.7	8.7	17.4	168.3	185.7
339	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,635.4	16.0	31.5	47.5	139.5	139.5	278.9	2,309.0	2,587.9

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

1./ El tipo de cambio utilizado es de 18.3268 correspondiente al cierre de marzo de 2018.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo

(Millones de pesos a precios de 2018) *./

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2017	PEF 2018	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)
Total	767,286.6	754,814.3	-1.6	686,163.1	455,591.5	60.4	149,535.3	306,056.2
Inversión directa	520,306.5	507,834.2	-2.4	477,844.7	247,273.1	48.7	111,349.1	135,924.0
1 CG Cerro Prieto IV	1,893.8	1,893.8	0.0	1,893.8	0.0	0.0	0.0	0.0
2 CC Chihuahua	5,083.2	5,083.2	0.0	5,083.2	0.0	0.0	0.0	0.0
3 CCI Guerrero Negro II	503.4	503.4	0.0	503.4	0.0	0.0	0.0	0.0
4 CC Monterrey II 1./	6,067.8	6,067.8	0.0	5,282.6	0.0	0.0	0.0	0.0
5 CD Puerto San Carlos II 1./	1,122.9	1,122.9	-0.0	1,121.7	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	5,642.0	5,642.0	0.0	5,642.0	0.0	0.0	0.0	0.0
7 CT Samalayuca II	12,851.1	12,851.1	0.0	12,851.1	514.8	4.0	0.0	514.8
9 LT 211 Cable Submarino	1,833.0	1,833.0	-0.0	1,833.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular 1./	2,431.4	2,431.4	0.0	2,404.8	0.0	0.0	0.0	0.0
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,950.1	1,950.1	0.0	1,950.1	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,210.5	3,210.5	-0.0	3,210.5	0.0	0.0	0.0	0.0
13 SE 218 Noroeste	928.4	928.4	-0.0	928.4	0.0	0.0	0.0	0.0
14 SE 219 Sureste - Peninsular	618.7	618.7	0.0	618.7	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental - Centro	1,151.8	1,151.8	0.0	1,151.8	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental	1,328.9	1,328.9	0.0	1,328.9	0.0	0.0	0.0	0.0
17 LT 301 Centro	816.3	816.3	0.0	816.3	0.0	0.0	0.0	0.0
18 LT 302 Sureste	754.3	754.3	0.0	754.3	0.0	0.0	0.0	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	507.3	507.3	0.0	507.3	0.0	0.0	0.0	0.0
20 LT 304 Noroeste	517.2	517.2	0.0	517.2	0.0	0.0	0.0	0.0
21 SE 305 Centro-Oriente	668.5	668.5	-0.0	668.5	0.0	0.0	0.0	0.0
22 SE 306 Sureste	824.5	824.5	0.0	824.5	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste	446.1	446.1	0.0	446.1	0.0	0.0	0.0	0.0
24 SE 308 Noroeste	808.8	808.8	0.0	808.8	0.0	0.0	0.0	0.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	2,408.5	2,408.5	0.0	2,408.5	99.6	4.1	0.0	99.6
26 CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa)	2,104.2	2,104.2	0.0	2,104.2	134.3	6.4	0.0	134.3
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,234.7	2,234.7	-0.0	2,234.7	45.2	2.0	0.0	45.2
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	6,116.8	6,116.8	0.0	6,116.8	66.0	1.1	0.0	66.0
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	817.9	817.9	0.0	817.9	0.0	0.0	0.0	0.0
30 LT 411 Sistema Nacional	2,413.5	2,413.5	0.0	2,413.5	59.5	2.5	0.0	59.5
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	5,049.6	5,049.6	0.0	5,049.6	252.5	5.0	0.0	252.5
32 SE 401 Occidental - Central	1,178.4	1,178.4	-0.0	1,178.4	0.0	0.0	0.0	0.0
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,422.0	1,422.0	0.0	1,422.0	0.0	0.0	0.0	0.0
34 SE 403 Noreste	1,328.6	1,328.6	-0.0	1,328.6	0.0	0.0	0.0	0.0
35 SE 404 Noroeste-Norte	742.2	742.2	-0.0	742.2	0.0	0.0	0.0	0.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	157.4	157.4	0.0	157.4	0.0	0.0	0.0	0.0
37 SE 410 Sistema Nacional	3,173.7	3,173.7	-0.0	3,173.7	0.0	0.0	0.0	0.0
38 CC El Sauz Conversión de TG a CC	2,085.9	2,085.9	0.0	2,085.9	95.6	4.6	0.0	95.6
39 LT 414 Norte-Occidental	1,203.6	1,203.6	0.0	1,203.6	48.8	4.1	0.0	48.8
40 LT 502 Oriental - Norte	271.3	271.3	0.0	271.3	0.0	0.0	0.0	0.0
41 LT 506 Saltillo - Cañada	4,532.3	4,532.3	0.0	4,532.3	226.6	5.0	0.0	226.6
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,968.3	1,968.3	0.0	1,968.3	101.7	5.2	0.0	101.7
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	801.8	801.8	0.0	801.8	40.1	5.0	0.0	40.1
44 SE 412 Compensación Norte	403.1	403.1	0.0	403.1	0.0	0.0	0.0	0.0
45 SE 413 Noroeste - Occidental	1,050.0	1,050.0	0.0	1,050.0	52.5	5.0	0.0	52.5
46 SE 503 Oriental	392.2	392.2	0.0	392.2	0.0	0.0	0.0	0.0
47 SE 504 Norte - Occidental	821.0	821.0	0.0	821.0	0.0	0.0	0.0	0.0
48 CCI Baja California Sur I	1,026.3	1,026.3	-0.0	1,026.3	74.9	7.3	0.0	74.9
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,324.9	2,324.9	-0.0	2,324.9	116.2	5.0	0.0	116.2
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	2,794.3	2,794.3	0.0	2,794.3	162.3	5.8	0.0	162.3
51 LT 612 SubTransmisión Norte - Noreste	524.6	524.6	0.0	524.6	0.0	0.0	0.0	0.0
52 LT 613 SubTransmisión Occidental	504.3	504.3	-0.0	504.3	32.0	6.3	0.0	32.0
53 LT 614 SubTransmisión Oriental	305.5	305.5	-0.0	305.5	0.0	0.0	0.0	0.0
54 LT 615 SubTransmisión Peninsular	476.3	476.3	-0.0	476.3	0.0	0.0	0.0	0.0
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	388.1	388.1	0.0	388.1	0.0	0.0	0.0	0.0

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo

(Millones de pesos a precios de 2018) ²/

Nombre del Proyecto			Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2017	PEF 2018	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	252.2	252.2	0.0	252.2	0.0	0.0	0.0	0.0
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	1,429.1	1,429.1	0.0	1,429.1	71.5	5.0	0.0	71.5
59	SE	611 SubTransmisión Baja California-Noroeste	555.2	555.2	-0.0	555.2	0.0	0.0	0.0	0.0
60	SUV	Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto	2,077.5	2,077.5	0.0	2,077.5	0.0	0.0	0.0	0.0
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	1,410.9	1,410.9	-0.0	1,410.9	74.3	5.3	0.0	74.3
62	CCC	Pacífico	15,757.2	11,619.7	-26.3	11,619.7	2,249.0	19.4	0.0	2,249.0
63	CH	El Cajón	15,275.1	15,275.1	0.0	15,275.1	9,734.7	63.7	0.0	9,734.7
64	LT	Líneas Centro	122.7	122.7	0.0	122.7	0.0	0.0	0.0	0.0
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	1,252.0	1,252.0	-0.0	1,252.0	64.3	5.1	0.0	64.3
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,374.0	1,374.0	0.0	1,374.0	83.9	6.1	0.0	83.9
67	LT	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	374.8	374.8	0.0	374.8	0.0	0.0	0.0	0.0
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,701.4	1,701.4	-0.0	1,701.4	519.7	30.5	0.0	519.7
69	LT	707 Enlace Norte - Sur	608.6	608.6	-0.0	608.6	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT	Riviera Maya	680.1	680.1	-0.0	680.1	34.0	5.0	0.0	34.0
71	PR	Presa Reguladora Amata	248.8	248.8	-0.0	248.8	0.0	0.0	0.0	0.0
72	RM	Adolfo López Mateos	566.4	566.4	-0.0	566.4	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM	Altamira	776.0	776.0	0.0	776.0	116.4	15.0	0.0	116.4
74	RM	Botello	116.3	116.3	-0.0	116.3	11.6	10.0	0.0	11.6
75	RM	Carbón II	211.8	211.8	-0.0	211.8	17.7	8.4	0.0	17.7
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	343.9	343.9	0.0	343.9	0.0	0.0	0.0	0.0
77	RM	Dos Bocas	264.0	264.0	-0.0	264.0	26.4	10.0	0.0	26.4
78	RM	Emilio Portes Gil	4.5	4.5	-0.0	4.5	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	2,334.6	2,334.6	0.0	2,334.6	116.7	5.0	0.0	116.7
80	RM	Gómez Palacio	540.5	540.5	0.0	540.5	0.0	0.0	0.0	0.0
82	RM	Huinalá	11.0	11.0	-0.0	11.0	0.0	0.0	0.0	0.0
83	RM	Ixtaczoquitlán	16.8	16.8	-0.0	16.8	1.7	10.0	0.0	1.7
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	247.6	247.6	0.0	247.6	0.0	0.0	0.0	0.0
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	901.7	901.7	0.0	901.7	0.0	0.0	0.0	0.0
90	RM	CT Puerto Libertad	246.3	246.3	0.0	246.3	0.0	0.0	0.0	0.0
91	RM	Punta Prieta	211.0	211.0	-0.0	211.0	10.6	5.0	0.0	10.6
92	RM	Salamanca	592.9	592.9	0.0	592.9	0.0	0.0	0.0	0.0
93	RM	Tuxpango	318.3	318.3	0.0	318.3	18.4	5.8	0.0	18.4
94	RM	CT Valle de México	106.1	106.1	0.0	106.1	0.0	0.0	0.0	0.0
95	SE	Norte	141.2	141.2	0.0	141.2	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE	705 Capacitores	63.8	63.8	-0.0	63.8	0.0	0.0	0.0	0.0
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	821.3	821.3	-0.0	821.3	41.1	5.0	0.0	41.1
100	SLT	701 Occidente - Centro	1,459.2	1,459.2	0.0	1,459.2	75.3	5.2	0.0	75.3
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	511.0	511.0	0.0	511.0	20.2	4.0	0.0	20.2
102	SLT	703 Noreste - Norte	353.5	353.5	0.0	353.5	0.0	0.0	0.0	0.0
103	SLT	704 Baja California-Noroeste	122.6	122.6	0.0	122.6	0.0	0.0	0.0	0.0
104	SLT	706 Sistemas Norte ¹ /	3,485.7	3,414.0	-2.1	3,414.0	373.0	10.9	0.0	373.0
105	SLT	709 Sistemas Sur	1,859.4	1,859.4	-0.0	1,859.4	97.9	5.3	0.0	97.9
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	1,365.3	1,365.3	0.0	1,365.3	68.3	5.0	0.0	68.3
107	CCI	Baja California Sur II	1,108.6	1,108.6	0.0	1,108.6	61.6	5.6	0.0	61.6
108	LT	807 Durango I	627.9	627.9	-0.0	627.9	0.0	0.0	0.0	0.0
110	RM	CCC Tula	96.2	96.2	0.0	96.2	0.0	0.0	0.0	0.0
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	576.8	576.8	0.0	576.8	115.4	20.0	0.0	115.4
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	250.9	250.9	0.0	250.9	17.1	6.8	0.0	17.1
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	657.0	657.0	-0.0	657.0	0.0	0.0	0.0	0.0
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	559.9	559.9	0.0	559.9	28.0	5.0	0.0	28.0
117	RM	CT Presidente Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	810.0	810.0	0.0	810.0	0.0	0.0	0.0	0.0
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	378.0	378.0	0.0	378.0	0.0	0.0	0.0	0.0
122	SE	811 Noroeste	198.0	198.0	0.0	198.0	0.0	0.0	0.0	0.0
123	SE	812 Golfo Norte	97.1	97.1	-0.0	97.1	0.0	0.0	0.0	0.0
124	SE	813 División Bajío	986.0	986.0	0.0	986.0	0.0	0.0	0.0	0.0

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo

(Millones de pesos a precios de 2018) *-/

Nombre del Proyecto			Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2017	PEF 2018	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)
126	SLT	801 Altiplano	1,548.3	1,548.3	0.0	1,548.3	79.5	5.1	0.0	79.5
127	SLT	802 Tamaulipas	1,305.9	1,305.9	-0.0	1,305.9	65.3	5.0	0.0	65.3
128	SLT	803 NOINE	2,139.7	1,217.8	-43.1	1,217.8	0.0	0.0	0.0	0.0
130	SLT	806 Bajío	1,681.4	1,681.4	0.0	1,681.4	235.3	14.0	0.0	235.3
132	CE	La Venta II	2,000.7	2,000.7	0.0	2,000.7	600.2	30.0	0.0	600.2
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	124.7	124.7	0.0	124.7	0.0	0.0	0.0	0.0
138	SE	911 Noreste	164.2	164.2	0.0	164.2	0.0	0.0	0.0	0.0
139	SE	912 División Oriente	219.4	219.4	-0.0	219.4	17.6	8.0	0.0	17.6
140	SE	914 División Centro Sur	571.5	239.7	-58.1	239.7	97.0	40.5	0.0	97.0
141	SE	915 Occidental	213.0	213.0	-0.0	213.0	0.0	0.0	0.0	0.0
142	SLT	901 Pacífico	763.9	763.9	0.0	763.9	39.6	5.2	0.0	39.6
143	SLT	902 Istmo	1,476.0	1,476.0	0.0	1,476.0	73.9	5.0	0.0	73.9
144	SLT	903 Cabo - Norte	1,013.6	1,013.6	0.0	1,013.6	53.0	5.2	0.0	53.0
146	CH	La Yesca 1-/	22,908.5	22,908.5	0.0	22,908.5	17,869.4	78.0	0.0	17,869.4
147	CCC	Baja California	3,194.4	3,194.4	0.0	3,194.4	479.2	15.0	0.0	479.2
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	506.2	506.2	0.0	506.2	2.7	0.5	0.0	2.7
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	820.5	820.5	-0.0	820.5	43.2	5.3	0.0	43.2
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	868.8	868.8	-0.0	868.8	52.4	6.0	0.0	52.4
151	SE	1006 Central-Sur	284.2	284.2	0.0	284.2	118.5	41.7	0.0	118.5
152	SE	1005 Noroeste	1,112.3	1,112.3	0.0	1,112.3	222.8	20.0	0.0	222.8
156	RM	Infiernillo	309.7	309.7	0.0	309.7	44.6	14.4	0.0	44.6
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,788.7	2,788.7	-0.0	2,788.7	646.5	23.2	0.0	646.5
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	241.6	241.6	0.0	241.6	0.0	0.0	0.0	0.0
159	RM	CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	82.4	82.4	0.0	82.4	0.0	0.0	0.0	0.0
160	RM	CCC Samalayuca II	19.9	19.9	0.0	19.9	0.0	0.0	0.0	0.0
161	RM	CCC El Sauz	77.4	77.4	0.0	77.4	3.9	5.0	0.0	3.9
162	RM	CCC Huinalá II	34.7	34.7	0.0	34.7	1.7	5.0	0.0	1.7
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	286.7	286.7	-0.0	286.7	0.0	0.0	0.0	0.0
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	1,221.2	715.5	-41.4	715.5	280.2	39.2	0.0	280.2
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	106.8	106.8	0.0	106.8	0.0	0.0	0.0	0.0
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,111.8	1,111.8	0.0	1,111.8	155.0	13.9	0.0	155.0
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,641.8	2,641.8	0.0	2,641.8	1,232.8	46.7	0.0	1,232.8
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	600.4	600.4	-0.0	600.4	0.0	0.0	0.0	0.0
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,463.8	1,463.8	0.0	1,463.8	599.6	41.0	0.0	599.6
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	10,464.6	10,464.6	-0.0	10,464.6	9,843.0	94.1	2,238.2	7,604.8
176	LT	Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	659.5	659.5	0.0	659.5	310.1	47.0	0.0	310.1
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	22.6	22.6	-0.0	22.6	4.5	20.0	0.0	4.5
181	RM	CN Laguna Verde	11,812.7	11,812.7	0.0	11,812.7	5,622.5	47.6	0.0	5,622.5
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	585.5	585.5	0.0	585.5	0.0	0.0	0.0	0.0
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	105.5	105.5	0.0	105.5	5.3	5.0	0.0	5.3
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	425.2	425.2	0.0	425.2	185.3	43.6	0.0	185.3
188	SE	1116 Transformación del Noreste	5,156.0	5,156.0	-0.0	5,156.0	3,152.8	61.1	1,935.1	1,217.7
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	294.1	294.1	-0.0	294.1	111.1	37.8	0.0	111.1
190	SE	1120 Noroeste	1,285.2	903.2	-29.7	903.2	417.0	46.2	0.0	417.0
191	SE	1121 Baja California	100.3	100.3	-0.0	100.3	36.2	36.1	0.0	36.2
192	SE	1122 Golfo Norte	708.5	708.5	0.0	708.5	236.0	33.3	0.0	236.0
193	SE	1123 Norte	69.8	69.8	0.0	69.8	17.4	25.0	0.0	17.4
194	SE	1124 Bajío Centro	718.7	718.7	0.0	718.7	273.3	38.0	0.0	273.3
195	SE	1125 Distribución	1,773.1	1,773.1	-0.0	1,773.1	500.8	28.2	0.0	500.8
197	SE	1127 Sureste	291.7	291.7	-0.0	291.7	76.6	26.3	0.0	76.6
198	SE	1128 Centro Sur	979.8	368.0	-62.4	368.0	183.6	49.9	0.0	183.6
199	SE	1129 Compensación redes	284.0	284.0	0.0	284.0	69.7	24.5	0.0	69.7
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,279.1	1,279.1	-0.0	1,279.1	732.8	57.3	0.0	732.8
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,620.7	1,620.7	0.0	1,620.7	770.4	47.5	0.0	770.4

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{1_/_}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo

(Millones de pesos a precios de 2018) ^{*_/_}

Nombre del Proyecto			Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2017	PEF 2018	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2018	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,865.5	2,402.0	-16.2	2,402.0	1,328.5	55.3	0.0	1,328.5
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	675.7	675.7	-0.0	675.7	108.0	16.0	0.0	108.0
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste 1_/_	1,951.4	1,951.4	0.0	1,951.4	495.9	25.4	0.0	495.9
205	SUV	Suministro de 970 t/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,135.1	2,135.1	0.0	2,135.1	545.2	25.5	0.0	545.2
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	772.3	772.3	-0.0	772.3	154.5	20.0	0.0	154.5
207	SE	1213 Compensación de redes	878.5	878.5	-0.0	878.5	245.4	27.9	0.0	245.4
208	SE	1205 Compensación Oriental-Peninsular	172.1	172.1	0.0	172.1	74.6	43.3	0.0	74.6
209	SE	1212 SUR-PENINSULAR	2,461.7	2,437.3	-1.0	2,437.3	2,003.2	82.2	1,549.0	454.2
210	SLT	1204 Conversión a 400 kv del Área Peninsular	2,533.0	2,533.0	-0.0	2,533.0	660.8	26.1	0.0	660.8
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,342.5	3,342.5	-0.0	3,342.5	1,027.4	30.7	0.0	1,027.4
212	SE	1202 Suministro De Energía a la Zona Manzanillo	628.4	628.4	0.0	628.4	179.5	28.6	0.0	179.5
213	SE	1211 Noreste-Central	2,142.1	2,142.1	0.0	2,142.1	1,843.2	86.0	1,028.8	814.4
214	SE	1210 Norte-Noroeste	4,462.3	4,418.1	-1.0	4,418.1	3,314.4	75.0	2,390.2	924.1
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California 1_/_	1,160.2	1,160.2	-0.0	1,138.3	633.3	54.6	0.0	633.3
216	RM	CCC Poza Rica	2,759.3	2,759.3	-0.0	2,759.3	2,263.9	82.0	0.0	2,263.9
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	2,907.5	2,907.5	-0.0	2,907.5	1,998.0	68.7	0.0	1,998.0
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax II,III,IV	717.8	717.8	-0.0	717.8	179.4	25.0	0.0	179.4
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	779.7	779.7	-0.0	779.7	350.8	45.0	0.0	350.8
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2 1_/_	19,412.0	19,229.7	-0.9	19,229.7	10,706.8	55.7	0.0	10,706.8
223	LT	Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	79.4	79.4	0.0	79.4	23.1	29.1	0.0	23.1
225	LT	Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	22.7	22.7	0.0	22.7	6.8	30.0	0.0	6.8
226	CCI	CI Guerrero Negro III	464.9	463.5	-0.3	463.5	394.0	85.0	0.0	394.0
227	CG	Los Humeros II	1,943.8	1,943.8	-0.0	1,943.8	1,023.0	52.6	0.0	1,023.0
228	LT	Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	357.5	357.5	0.0	357.5	169.6	47.5	0.0	169.6
229	CT	TG Baja California II	1,903.5	1,903.5	0.0	1,903.5	1,072.4	56.3	0.0	1,072.4
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental 1_/_	799.5	117.6	-85.3	117.6	29.4	25.0	0.0	29.4
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	157.2	157.2	0.0	157.2	39.3	25.0	0.0	39.3
234	SLT	1302 Transformación del Noreste 1_/_	758.3	758.3	0.0	656.2	650.7	85.8	0.0	650.7
235	CCI	Baja California Sur IV	1,793.5	1,793.5	0.0	1,793.5	1,169.9	65.2	0.0	1,169.9
236	CCI	Baja California Sur III	1,684.2	1,684.2	-0.0	1,684.2	757.9	45.0	0.0	757.9
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III 1_/_	251.1	211.3	-15.8	211.3	175.3	83.0	0.0	175.3
242	SE	1323 Distribución SUR	979.5	823.1	-16.0	823.1	632.3	76.8	558.9	73.4
243	SE	1322 Distribución CENTRO 1_/_	2,433.1	1,559.7	-35.9	1,559.7	1,136.1	72.8	0.0	1,136.1
244	SE	1321 Distribución NORESTE 1_/_	1,736.9	1,252.7	-27.9	1,252.7	665.9	53.2	0.0	665.9
245	SE	1320 Distribución NOROESTE	1,711.4	1,711.4	-0.0	1,711.4	1,379.0	80.6	977.5	401.5
247	SLT	1404 Subestaciones del Oriente	347.2	347.2	0.0	347.2	189.4	54.6	0.0	189.4
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,138.4	1,138.4	0.0	1,138.4	553.4	48.6	0.0	553.4
249	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,051.8	1,051.8	-0.0	1,051.8	791.8	75.3	237.9	553.9
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	821.3	821.3	-0.0	821.3	314.3	38.3	0.0	314.3
251	SE	1421 Distribución SUR (3a fase) 1_/_	841.2	470.2	-44.1	470.2	330.9	70.4	0.0	330.9

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo

(Millones de pesos a precios de 2018) ²/

		Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2017	PEF 2018	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)
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	145.1	145.1	0.0	145.1	38.2	26.3	0.0	38.2
253	SE	1420 Distribución NORTE	1,499.4	1,499.4	-0.0	1,499.4	1,375.8	91.8	950.8	425.0
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	7,892.6	7,892.5	-0.0	6,964.2	6,964.2	88.2	6,964.2	0.0
259	SE	1521 Distribución SUR (1ra fase)	1,730.3	1,577.9	-8.8	1,577.9	1,486.2	94.2	1,051.0	435.2
260	SE	SE 1520 Distribución NORTE	688.1	688.1	0.0	688.1	682.8	99.2	495.8	187.1
261	CCC	CoGeneración Salamanca Fase I	9,259.8	9,259.8	-0.0	9,259.8	7,405.7	80.0	2,351.9	5,053.8
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	689.7	689.7	-0.0	689.7	379.2	55.0	0.0	379.2
264	CC	Centro	13,490.4	13,490.4	0.0	13,490.4	13,149.4	97.5	2,887.6	10,261.7
266	SLT	1603 Subestación Lago	3,258.1	3,258.1	0.0	1,671.4	1,671.4	51.3	1,671.4	0.0
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	437.1	437.1	-0.0	437.1	298.6	68.3	0.0	298.6
268	CCI	Guerrero Negro IV	378.2	378.2	0.0	378.1	378.2	100.0	378.2	0.0
269	LT	Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro IV	52.8	52.8	-0.0	52.8	36.2	68.4	0.0	36.2
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur (1a Fase)	1,910.0	1,891.3	-1.0	1,891.3	1,813.5	95.9	1,348.8	464.7
274	SE	1620 Distribución Valle de México	6,088.6	5,323.9	-12.6	5,323.9	4,928.4	92.6	3,882.4	1,046.0
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	1,279.2	1,279.2	0.0	1,279.2	875.2	68.4	0.0	875.2
278	RM	CT José López Portillo	4,444.1	4,444.0	-0.0	4,444.0	4,444.0	100.0	3,463.5	980.5
280	SLT	1721 Distribución NORTE	2,123.3	1,862.0	-12.3	1,862.0	1,826.6	98.1	1,637.9	188.7
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	1,586.6	1,586.6	0.0	1,586.6	1,585.4	99.9	1,562.9	22.4
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	853.0	1,099.6	28.9	215.1	215.1	19.6	215.1	0.0
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	456.1	456.1	0.0	317.9	317.9	69.7	317.9	0.0
284	SE	Los Humeros III Fase A	2,380.9	2,380.9	0.0	2,380.9	2,339.5	98.3	1,593.1	746.4
286	CCI	Baja California Sur V	2,054.5	1,959.2	-4.6	1,959.2	1,665.3	85.0	0.0	1,665.3
288	SLT	1722 Distribución Sur	943.2	850.4	-9.8	850.4	820.8	96.5	654.3	166.5
289	CH	Chicoasén II	7,330.5	8,163.1	11.4	7,081.9	7,081.9	86.8	7,081.9	0.0
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos ¹ /	1,598.3	1,123.9	-29.7	1,123.9	1,046.6	93.1	0.0	1,046.6
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,285.7	1,285.7	0.0	1,285.7	879.7	68.4	0.0	879.7
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja-Noine (1a Fase)	957.9	957.9	0.0	957.9	631.9	66.0	0.0	631.9
295	SLT	1704 Interconexión Sist. Aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	367.6	367.6	-0.0	367.6	249.1	67.8	0.0	249.1
296	CC	Empalme I	13,530.2	13,530.2	0.0	8,739.0	8,739.0	64.6	8,739.0	0.0
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2,636.7	2,636.7	0.0	2,636.7	2,629.8	99.7	1,063.6	1,566.1
298	CC	Valle de México II	12,805.9	12,805.9	0.0	7,794.6	7,794.6	60.9	7,794.6	0.0
304	LT	1805 Líneas de Transmisión Huasteca-Monterrey	4,612.9	4,612.9	0.0	2,324.4	2,324.4	50.4	2,324.4	0.0
305	SE	1801 Subestaciones Baja-Noroeste	147.8	147.8	-0.0	147.8	99.1	67.0	0.0	99.1
306	SE	1803 Subestaciones del Oriental (2a Fase) ¹ /	1,423.1	1,297.3	-8.8	1,297.3	1,166.5	89.9	0.0	1,166.5
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte ¹ /	1,973.4	1,973.4	-0.0	1,453.2	1,354.6	68.6	0.0	1,354.6
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular (1a Fase)	1,167.3	950.3	-18.6	950.3	799.8	84.2	0.0	799.8
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	1,759.9	1,759.9	0.0	1,189.5	1,189.5	67.6	1,189.5	0.0
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	2,144.7	2,144.7	0.0	107.0	295.5	13.8	107.0	188.4
311	RM	CCC Tula Paquetes 1 y 2	6,020.7	6,020.7	0.0	5,921.0	5,921.0	98.3	5,921.0	0.0
312	RM	CH Temascal Unidades 1 a 4	485.6	485.5	-0.0	485.5	479.1	98.7	364.3	114.9
313	CC	Empalme II	13,291.8	13,291.8	0.0	7,275.7	7,275.7	54.7	7,275.7	0.0
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	2,605.0	2,605.0	0.0	2,605.0	2,600.2	99.8	860.7	1,739.5
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California ¹ /	362.2	327.4	-9.6	327.4	310.9	95.0	0.0	310.9
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste ¹ /	1,579.6	1,230.2	-22.1	1,230.2	1,120.0	91.0	0.0	1,120.0
318	SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	275.7	275.7	0.0	275.7	232.9	84.5	0.0	232.9
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente ¹ /	998.9	825.7	-17.3	825.7	743.1	90.0	0.0	743.1

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo

(Millones de pesos a precios de 2018) ^{*./}

Nombre del Proyecto			Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2017	PEF 2018	Variación %		Monto	%	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
			(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
320	LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular ^{1./}	1,520.6	1,109.9	-27.0	1,109.9	1,034.9	93.2	0.0	1,034.9
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,076.4	1,076.4	0.0	1,076.4	1,067.0	99.1	843.0	223.9
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	10,417.3	10,321.1	-0.9	10,321.1	10,029.1	97.2	4,087.4	5,941.8
327	CG	Los Azufres III Fase II	1,155.7	1,155.7	0.0	939.9	939.9	81.3	939.9	0.0
328	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	94.2	94.2	0.0	82.1	82.1	87.2	82.1	0.0
336	SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	2,389.7	2,389.7	0.0	2,389.7	2,387.8	99.9	2,202.1	185.7
337	SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	2,694.9	2,694.9	0.0	2,694.9	2,694.9	100.0	2,694.9	0.0
338	SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	3,053.1	3,053.1	0.0	182.4	182.4	6.0	182.4	0.0
339	SLT	2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución (3A. Fase)	15,483.7	15,483.7	0.0	15,483.7	15,436.2	99.7	12,848.3	2,587.9
350	SLT	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,404.9	2,404.9	0.0	2,404.9	2,404.9	100.0	2,404.9	0.0
Inversión condicionada			246,980.1	246,980.1	(0.0)	208,318.4	208,318.4	84.3	38,186.2	170,132.2
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	6,607.2	6,607.2	0.0	6,607.2	6,607.2	100.0	0.0	6,607.2
2	CC	Altamira II	4,725.4	4,725.4	0.0	4,725.4	4,725.4	100.0	0.0	4,725.4
3	CC	Bajío	6,729.4	6,729.4	0.0	6,729.6	6,729.6	100.0	0.0	6,729.6
4	CC	Campeche	2,743.9	2,743.9	(0.0)	2,743.9	2,743.9	100.0	0.0	2,743.9
5	CC	Hermosillo	3,210.7	3,210.7	0.0	3,210.9	3,210.9	100.0	0.0	3,210.9
6	CT	Mérida III	3,742.8	3,742.8	0.0	3,742.8	3,742.8	100.0	0.0	3,742.8
7	CC	Monterrey III	4,742.2	4,742.2	0.0	4,743.0	4,743.0	100.0	0.0	4,743.0
8	CC	Naco - Nogales	2,960.1	2,960.1	0.0	2,960.1	2,960.1	100.0	0.0	2,960.1
9	CC	Río Bravo II	4,360.9	4,360.9	0.0	4,361.8	4,361.8	100.0	0.0	4,361.8
10	CC	Mexicali	6,508.8	6,508.8	0.0	6,509.7	6,509.7	100.0	0.0	6,509.7
11	CC	Saltillo	3,135.0	3,135.0	0.0	3,135.7	3,135.7	100.0	0.0	3,135.7
12	CC	Tuxpan II	5,566.8	5,566.8	0.0	5,567.7	5,567.7	100.0	0.0	5,567.7
13	TRN	Gasoducto Cd. Pemex - Valladolid	5,554.0	5,554.0	0.0	5,554.9	5,554.9	100.0	0.0	5,554.9
15	CC	Altamira III y IV	9,886.3	9,886.3	0.0	9,886.3	9,886.3	100.0	0.0	9,886.3
16	CC	Chihuahua III	3,114.3	3,114.3	(0.0)	3,114.3	3,114.3	100.0	0.0	3,114.3
17	CC	La Laguna II	6,219.3	6,219.3	(0.0)	6,220.1	6,220.1	100.0	0.0	6,220.1
18	CC	Río Bravo III	4,891.5	4,891.5	(0.0)	4,891.5	4,891.5	100.0	0.0	4,891.5
19	CC	Tuxpan III y IV	10,637.0	10,637.0	0.0	10,636.9	10,636.9	100.0	0.0	10,636.9
20	CC	Altamira V	10,474.6	10,474.6	0.0	10,474.6	10,474.6	100.0	0.0	10,474.6
21	CC	Tamazunchale	8,852.5	8,852.5	0.0	8,851.8	8,851.8	100.0	0.0	8,851.8
24	CC	Río Bravo IV	4,899.8	4,899.8	0.0	4,900.6	4,900.6	100.0	0.0	4,900.6
25	CC	Tuxpan V	5,405.6	5,405.6	0.0	5,406.4	5,406.4	100.0	0.0	5,406.4
26	CC	Valladolid III	4,870.2	4,870.2	0.0	4,870.2	4,870.2	100.0	0.0	4,870.2
28	CCC	Norte II	8,621.6	8,621.6	(0.0)	8,620.9	8,620.9	100.0	0.0	8,620.9
29	CC	Norte	8,825.9	8,825.9	0.0	8,826.2	8,826.2	100.0	0.0	8,826.2
31	CE	La Venta III	2,934.4	2,934.4	0.0	2,934.1	2,934.1	100.0	0.0	2,934.1
33	CE	Oaxaca I	2,962.7	2,962.7	0.0	2,963.4	2,963.4	100.0	0.0	2,963.4
34	CE	Oaxaca II, CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	9,223.9	9,223.9	0.0	9,223.9	9,223.9	100.0	0.0	9,223.9
36	CC	Baja California III	4,831.4	4,831.4	(0.0)	4,830.9	4,830.9	100.0	0.0	4,830.9
38	CC	Norte III (Juárez)	18,855.1	18,855.1	(0.0)	18,854.6	18,854.6	100.0	18,854.6	0.0
40	CE	Sureste I	10,315.3	10,315.3	0.0	2,887.5	2,887.5	28.0	0.0	2,887.5
42	CC	Noroeste	12,015.4	12,015.4	(0.0)	6,130.2	6,130.2	51.0	6,130.2	0.0
43	CC	Noreste	26,994.4	26,994.4	0.0	6,331.1	6,331.1	23.5	6,331.1	0.0
45	CC	Topolobampo III	11,561.9	11,561.9	(0.0)	6,870.3	6,870.3	59.4	6,870.3	0.0

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

*./ El tipo de cambio utilizado es de 18.3268 al cierre de marzo de 2018.

1./ Proyectos financiados en pesos y dólares de Estados Unidos de América.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo

(Millones de pesos a precios de 2018) ^{1./}

Nombre del Proyecto ^{2./}		Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3./}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4./}	Plazo del pago	
		Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
Total Inversión Directa		2,305,791.2	2,305,791.2	2,305,791.2					
Autorizados en 1997		72,739.6	72,739.6	72,739.6					
1	CG Cerro Prieto IV	3,289.4	3,289.4	3,289.4	25-jul-00	25-jul-00	04-may-15	14	9
2	CC Chihuahua	14,519.6	14,519.6	14,519.6	08-may-01	08-may-01	31-mar-16	14	3
3	CCI Guerrero Negro II	688.7	688.7	688.7	03-abr-04	03-abr-04	30-abr-14	10	0
4	CC Monterrey II	8,928.3	8,928.3	8,928.3	17-sep-00	17-sep-00	01-nov-14	14	0
5	CD Puerto San Carlos II	1,169.0	1,169.0	1,169.0	23-dic-01	23-dic-01	30-sep-11	9	2
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	8,720.9	8,720.9	8,720.9	04-jul-01	04-jul-01	31-may-16	14	6
7	CT Samalayuca II	7,676.2	7,676.2	7,676.2	08-ene-99	08-ene-99	15-feb-19	19	9
9	LT 211 Cable Submarino	4,898.4	4,898.4	4,898.4	31-jul-99	30-sep-99	15-oct-09	10	0
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	5,191.6	5,191.6	5,191.6	19-nov-99	04-ago-00	15-oct-15	15	3
11	LT 216 y 217 Noroeste	3,387.5	3,387.5	3,387.5	03-jun-99	15-jun-00	15-oct-09	10	0
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,652.8	3,652.8	3,652.8	07-jul-99	10-ago-00	31-dic-14	15	2
13	SE 218 Noroeste	3,662.4	3,662.4	3,662.4	30-jun-99	30-jun-99	15-abr-15	15	3
14	SE 219 Sureste-Peninsular	2,340.6	2,340.6	2,340.6	30-ago-99	30-ago-99	15-oct-09	10	0
15	SE 220 Oriental-Centro	1,961.2	1,961.2	1,961.2	14-may-99	30-jun-00	15-oct-09	10	0
16	SE 221 Occidental	2,653.0	2,653.0	2,653.0	30-sep-99	30-sep-99	15-oct-14	15	0
Autorizados en 1998		9,607.6	9,607.6	9,607.6					
17	LT 301 Centro	1,331.6	1,331.6	1,331.6	03-jul-01	30-ago-02	30-dic-11	10	2
18	LT 302 Sureste	1,232.8	1,232.8	1,232.8	03-ago-01	22-may-02	31-dic-11	9	11
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	1,067.8	1,067.8	1,067.8	02-ago-01	24-oct-01	15-jul-11	9	9
20	LT 304 Noroeste	1,015.4	1,015.4	1,015.4	11-may-01	31-jul-01	01-jul-11	10	2
21	SE 305 Centro-Oriente	1,527.4	1,527.4	1,527.4	03-jul-01	31-ago-01	31-ago-11	10	1
22	SE 306 Sureste	1,204.2	1,204.2	1,204.2	31-ago-01	05-nov-01	15-jul-11	9	11
23	SE 307 Noreste	806.6	806.6	806.6	18-abr-01	18-abr-01	30-sep-11	9	11
24	SE 308 Noroeste	1,421.9	1,421.9	1,421.9	11-may-01	27-feb-02	31-dic-11	10	2
Autorizados en 1999		66,381.0	66,381.0	66,381.0					
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	6,066.7	6,066.7	6,066.7	21-nov-02	21-jul-03	09-jul-18	15	6
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	23,878.3	23,878.3	23,878.3	28-ene-05	28-ene-05	29-ago-18	13	9
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	7,495.7	7,495.7	7,495.7	02-ago-01	30-ago-03	28-jun-18	16	8
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	10,129.6	10,129.6	10,129.6	24-oct-01	14-mar-04	09-jul-18	16	3
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,562.4	1,562.4	1,562.4	21-oct-02	28-abr-03	01-abr-13	10	6
30	LT 411 Sistema Nacional	3,864.9	3,864.9	3,864.9	16-ago-02	22-dic-03	09-jul-18	15	9
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	2,534.1	2,534.1	2,534.1	06-nov-03	06-nov-03	29-ago-18	14	9
32	SE 401 Occidental - Central	1,419.4	1,419.4	1,419.4	19-nov-02	19-nov-02	19-dic-12	10	0
33	SE 402 Oriental - Peninsular	1,810.1	1,810.1	1,810.1	13-dic-02	15-jun-05	06-mar-15	11	9
34	SE 403 Noreste	601.5	601.5	601.5	20-feb-02	12-nov-02	12-nov-12	10	9
35	SE 404 Noroeste-Norte	1,259.6	1,259.6	1,259.6	10-may-02	11-jul-02	01-jul-11	9	2
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	1,860.2	1,860.2	1,860.2	21-abr-03	01-sep-03	30-sep-13	9	9
37	SE 410 Sistema Nacional	3,898.5	3,898.5	3,898.5	21-ago-02	13-dic-02	15-oct-12	10	0
Autorizados en 2000		42,725.3	42,725.3	42,725.3					
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	16,466.0	16,466.0	16,466.0	30-nov-03	30-nov-03	29-ago-18	14	9
39	LT 414 Norte-Occidental	1,959.8	1,959.8	1,959.8	23-jun-03	18-ago-03	28-jun-18	14	8
40	LT 502 Oriental - Norte	741.8	741.8	741.8	01-ago-04	14-ene-05	30-jun-15	10	10
41	LT 506 Saltillo-Cañada	9,148.2	9,148.2	9,148.2	11-dic-03	11-dic-03	09-jul-18	14	1
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	5,374.3	5,374.3	5,374.3	29-ago-06	31-ene-07	29-ago-18	11	6
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	3,843.8	3,843.8	3,843.8	10-oct-03	14-may-04	29-ago-18	14	8
44	SE 412 Compensación Norte	645.8	645.8	645.8	09-may-03	09-may-03	27-may-13	9	6
45	SE 413 Noroeste - Occidental	2,239.9	2,239.9	2,239.9	09-ene-04	01-sep-04	29-ago-18	13	8
46	SE 503 Oriental	585.1	585.1	585.1	05-abr-04	01-may-03	01-may-13	10	1
47	SE 504 Norte - Occidental	1,720.6	1,720.6	1,720.6	05-mar-03	01-oct-03	31-ene-14	10	3
Autorizados en 2001		21,606.0	21,606.0	21,606.0					
48	CCI Baja California Sur I	1,439.9	1,439.9	1,439.9	29-jul-05	29-jul-05	29-ago-18	13	0

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo

(Millones de pesos a precios de 2018) ^{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
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,823.3	2,823.3	2,823.3	13-jul-05	13-jul-05	28-jun-18	12	11
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	1,993.0	1,993.0	1,993.0	15-oct-04	31-mar-08	29-ago-18	13	8
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	2,149.9	2,149.9	2,149.9	10-feb-09	16-dic-08	16-dic-16	11	0
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	1,036.5	1,036.5	1,036.5	01-ago-04	06-dic-04	29-ago-18	13	8
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	571.5	571.5	571.5	01-ene-05	01-jun-05	31-oct-16	11	7
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	634.2	634.2	634.2	19-oct-04	01-mar-06	19-abr-16	11	6
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	170.1	170.1	170.1	09-feb-04	09-feb-04	09-feb-14	10	0
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	428.3	428.3	428.3	01-sep-08	17-ago-08	11-ene-18	9	0
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	3,427.1	3,427.1	3,427.1	20-feb-04	20-feb-04	29-ago-18	14	6
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	951.4	951.4	951.4	25-oct-05	16-abr-07	13-sep-16	10	6
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	5,980.6	5,980.6	5,980.6	25-jun-04	01-dic-08	12-sep-16	10	9
Autorizados en 2002			104,812.3	104,812.3	104,812.3					
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	8,097.6	8,097.6	8,097.6	03-sep-05	03-sep-05	28-jun-18	12	9
62	CCC	Pacífico	24,959.2	24,959.2	24,959.2	21-mar-10	21-mar-10	15-jun-22	11	10
63	CH	El Cajón	6,828.5	6,828.5	6,828.5	28-feb-07	31-ago-07	11-dic-36	29	4
64	LT	Líneas Centro	193.0	193.0	193.0	24-jul-06	03-jul-06	11-dic-16	10	5
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	923.7	923.7	923.7	07-jul-06	17-ago-06	29-ago-18	12	1
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	5,540.8	5,540.8	5,540.8	11-jul-05	28-feb-07	29-ago-18	13	1
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	2,083.3	2,083.3	2,083.3	28-oct-04	28-oct-04	24-sep-14	9	5
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	2,407.8	2,407.8	2,407.8	24-jun-09	23-mar-12	31-dic-23	14	5
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	1,543.4	1,543.4	1,543.4	14-may-04	14-may-04	14-may-14	10	0
70	LT	Riviera Maya	1,572.3	1,572.3	1,572.3	29-dic-04	29-dic-04	09-jul-18	13	1
71	PRR	Presa Reguladora Amata	1,776.3	1,776.3	1,776.3	14-ago-05	14-ago-05	02-mar-15	9	2
72	RM	Adolfo López Mateos	1,768.1	1,768.1	1,768.1	04-jun-05	25-oct-05	25-mar-15	9	9
73	RM	Altamira	3,249.5	3,249.5	3,249.5	29-dic-09	29-dic-09	26-jul-19	9	5
74	RM	Botello	352.1	352.1	352.1	15-abr-05	15-abr-05	29-ago-18	13	4
75	RM	Carbón II	2,781.9	2,781.9	2,781.9	30-oct-04	21-feb-05	29-ago-18	13	10
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	816.9	816.9	816.9	01-sep-05	28-dic-05	29-ene-16	9	4
77	RM	Dos Bocas	3,050.0	3,050.0	3,050.0	07-abr-05	07-abr-05	29-ago-18	13	4
78	RM	Emilio Portes Gil	209.2	209.2	209.2	11-abr-04	11-abr-04	12-may-14	10	1
79	RM	Francisco Pérez Ríos	5,122.3	5,122.3	5,122.3	20-may-08	09-jul-07	29-ago-18	10	3
80	RM	Gomez Palacio	1,888.7	1,888.7	1,888.7	15-ago-05	09-nov-06	15-abr-16	10	8
82	RM	Huinalá	189.8	189.8	189.8	03-nov-05	03-nov-05	06-mar-15	9	0
83	RM	Ixtaczoquitlán	57.2	57.2	57.2	25-ago-05	25-ago-05	29-ago-18	12	8
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	1,398.0	1,398.0	1,398.0	01-feb-07	01-feb-07	15-abr-16	9	1
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	2,889.7	2,889.7	2,889.7	16-may-05	17-dic-05	06-mar-15	9	6
90	RM	CT Puerto Libertad	583.1	583.1	583.1	15-jul-05	15-jul-05	06-mar-15	9	7
91	RM	Punta Prieta	751.7	751.7	751.7	25-may-06	04-jun-06	29-ago-18	12	2
92	RM	Salamanca	1,440.6	1,440.6	1,440.6	07-jun-05	14-dic-05	15-ene-16	10	4
93	RM	Tuxpango	1,507.4	1,507.4	1,507.4	26-oct-05	26-oct-05	29-ago-18	12	9
94	RM	CT Valle de México	631.2	631.2	631.2	27-feb-05	27-feb-05	30-jun-15	10	3
95	SE	Norte	263.2	263.2	263.2	03-oct-05	03-oct-05	06-mar-15	9	0
98	SE	705 Capacitores	167.7	167.7	167.7	21-jul-05	31-jul-05	06-mar-15	9	7
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	1,683.3	1,683.3	1,683.3	09-jun-05	29-jul-05	28-jun-18	13	0
100	SLT	701 Occidente-Centro	2,293.4	2,293.4	2,293.4	21-sep-06	21-abr-08	29-ago-18	11	10
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	1,862.8	1,862.8	1,862.8	30-abr-06	25-may-09	08-nov-19	13	1
102	SLT	703 Noreste-Norte	776.5	776.5	776.5	16-ago-06	09-dic-06	15-sep-16	9	11
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	372.3	372.3	372.3	05-oct-05	29-ago-05	06-mar-15	9	5
104	SLT	706 Sistemas Norte	9,178.4	9,178.4	9,178.4	02-ago-05	09-dic-16	05-sep-36	31	0

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo

(Millones de pesos a precios de 2018) ^{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
105	SLT	709 Sistemas Sur	3,601.3	3,601.3	3,601.3	17-mar-06	25-ene-06	28-jun-18	12	3
Autorizados en 2003			48,177.4	48,177.4	48,177.4					
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	9,963.0	9,963.0	9,963.0	16-dic-06	16-dic-06	29-ago-18	11	5
107	CCI	Baja California Sur II	941.8	941.8	941.8	10-jun-07	10-jun-07	29-ago-18	11	2
108	LT	807 Durango I	583.1	583.1	583.1	06-feb-06	07-abr-06	15-ene-16	9	11
110	RM	CCC Tula	490.3	490.3	490.3	07-mar-07	11-jun-07	15-abr-16	8	9
111	RM	CGT Cerro Prieto (US)	1,372.6	1,372.6	1,372.6	15-ago-09	15-ago-09	26-jul-19	9	5
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	2,250.8	2,250.8	2,250.8	26-sep-05	31-dic-10	29-ago-18	12	8
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,543.4	1,543.4	1,543.4	24-jul-07	03-ago-07	26-may-17	9	7
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	1,803.2	1,803.2	1,803.2	10-may-06	10-may-06	28-jun-18	11	11
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	5,223.0	5,223.0	5,223.0	09-ene-07	03-dic-07	10-nov-17	9	11
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	1,636.1	1,636.1	1,636.1	03-may-07	24-jul-07	26-may-17	9	7
122	SE	811 Noroeste	321.1	321.1	321.1	05-may-06	26-may-06	15-ene-16	9	6
123	SE	812 Golfo Norte	118.1	118.1	118.1	17-ago-06	10-nov-06	15-abr-16	9	6
124	SE	813 División Bajío	2,627.3	2,627.3	2,627.3	24-jul-06	23-ago-06	11-ene-18	11	3
126	SLT	801 Altiplano	4,391.3	4,391.3	4,391.3	08-sep-06	07-dic-07	29-ago-18	11	10
127	SLT	802 Tamaulipas	3,684.2	3,684.2	3,684.2	12-may-07	16-jul-07	29-ago-18	10	11
128	SLT	803 NOINE	2,810.3	2,810.3	2,810.3	04-oct-06	05-dic-07	10-nov-17	11	1
130	SLT	806 Bajío	8,417.7	8,417.7	8,417.7	30-mar-06	14-oct-10	28-jun-20	13	11
Autorizados en 2004			11,752.4	11,752.4	11,752.4					
132	CE	La Venta II	612.6	612.6	612.6	31-ene-07	19-ene-07	30-dic-22	15	10
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	95.7	95.7	95.7	10-oct-06	24-nov-06	15-sep-16	9	6
138	SE	911 Noreste	778.0	778.0	778.0	12-jul-07	12-jul-07	03-feb-17	9	5
139	SE	912 División Oriente	3,128.6	3,128.6	3,128.6	21-jul-09	15-dic-10	17-abr-19	8	6
140	SE	914 División Centro Sur	638.1	638.1	638.1	20-abr-10	24-mar-10	13-sep-24	14	5
141	SE	915 Occidental	477.6	477.6	477.6	26-mar-08	26-mar-08	11-ene-18	9	8
142	SLT	901 Pacífico	1,541.4	1,541.4	1,541.4	01-abr-08	21-ago-08	28-jun-18	9	11
143	SLT	902 Istmo	2,214.1	2,214.1	2,214.1	08-mar-07	28-sep-07	29-ago-18	11	4
144	SLT	903 Cabo - Norte	2,266.3	2,266.3	2,266.3	25-ago-06	19-abr-07	29-ago-18	11	10
Autorizados en 2005			63,340.4	63,340.4	63,340.4					
146	CH	La Yesca	8,305.0	8,305.0	8,305.0	15-oct-12	31-dic-14	15-dic-42	29	9
147	CCC	Baja California	2,402.7	2,402.7	2,402.7	14-jul-09	14-jul-09	17-abr-19	9	6
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	1,757.9	1,757.9	1,757.9	19-jul-07	19-jul-07	26-jul-19	11	10
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	2,845.7	2,845.7	2,845.7	05-ene-07	04-ene-07	09-jul-18	10	10
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	2,182.6	2,182.6	2,182.6	21-jun-07	21-jun-07	18-nov-20	13	2
151	SE	1006 Central-----Sur	4,383.7	4,383.7	4,383.7	13-ene-11	18-ago-12	15-jun-22	10	10
152	SE	1005 Noroeste	3,421.6	3,421.6	3,421.6	06-nov-08	22-dic-10	13-sep-24	15	8
156	RM	Infiernillo	524.7	524.7	524.7	27-feb-09	11-oct-10	10-jul-20	11	0
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	6,657.4	6,657.4	6,657.4	03-dic-09	23-feb-10	25-nov-19	9	9
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	983.1	983.1	983.1	07-dic-06	07-dic-06	30-sep-16	8	9
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	54.9	54.9	54.9	23-ago-07	23-ago-07	15-abr-16	8	7
160	RM	CCC Samalayuca II	299.7	299.7	299.7	18-abr-07	18-abr-07	15-abr-16	8	11
161	RM	CCC El Sauz	499.2	499.2	499.2	16-jul-07	03-oct-07	28-jun-18	10	9
162	RM	CCC Huinalá II	282.1	282.1	282.1	15-may-08	20-jun-08	28-jun-18	9	11
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	519.0	519.0	519.0	21-mar-07	21-mar-07	15-abr-16	9	0
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	1,603.7	1,603.7	1,603.7	16-jul-11	15-jul-11	18-jul-22	10	11
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	1,094.2	1,094.2	1,094.2	29-ene-08	29-ene-08	11-ene-18	9	11
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,467.2	1,467.2	1,467.2	09-nov-07	25-ene-10	25-nov-19	11	9
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	21,353.0	21,353.0	21,353.0	29-dic-09	12-ene-10	13-sep-24	14	5
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	2,184.2	2,184.2	2,184.2	23-jul-07	23-jul-07	26-may-17	9	5

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo

(Millones de pesos a precios de 2018) ^{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
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	518.9	518.9	518.9	12-dic-11	12-dic-11	18-abr-22	9	11
Autorizados en 2006			655,288.7	655,288.7	655,288.7					
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	525,613.8	525,613.8	525,613.8	23-sep-16	30-ago-18	23-sep-36	20	0
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	722.2	722.2	722.2	20-oct-12	10-may-13	15-jun-22	9	6
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	123.1	123.1	123.1	29-abr-10	28-abr-10	25-nov-19	9	5
181	RM	CN Laguna Verde	15,415.4	15,415.4	15,415.4	14-feb-10	30-jul-11	10-ago-29	17	11
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	2,397.2	2,397.2	2,397.2	22-sep-08	19-sep-08	11-ene-18	9	6
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	450.2	450.2	450.2	10-mar-08	06-mar-08	28-jun-18	9	11
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	2,676.8	2,676.8	2,676.8	11-jun-11	01-ene-14	18-abr-22	10	9
188	SE	1116 Transformación del Noreste	19,389.4	19,389.4	19,389.4	02-may-09	31-mar-18	17-may-30	21	0
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	649.5	649.5	649.5	01-abr-11	07-feb-12	14-feb-22	10	7
190	SE	1120 Noroeste	7,342.0	7,342.0	7,342.0	07-dic-11	16-dic-16	20-oct-36	24	10
191	SE	1121 Baja California	2,854.7	2,854.7	2,854.7	15-feb-10	11-jul-11	13-sep-24	14	5
192	SE	1122 Golfo Norte	6,432.3	6,432.3	6,432.3	26-may-10	16-jun-15	13-sep-24	14	3
193	SE	1123 Norte	2,251.5	2,251.5	2,251.5	09-ago-10	09-ago-10	10-jul-20	9	6
194	SE	1124 Bajío Centro	21,589.7	21,589.7	21,589.7	16-mar-11	03-dic-12	18-abr-22	10	9
195	SE	1125 Distribución	10,315.1	10,315.1	10,315.1	14-sep-09	01-dic-12	18-abr-22	12	9
197	SE	1127 Sureste	436.3	436.3	436.3	19-oct-10	12-dic-10	18-nov-20	9	11
198	SE	1128 Centro Sur	4,078.1	4,078.1	4,078.1	21-sep-11	17-sep-13	19-abr-23	11	5
199	SE	1129 Compensación redes	772.4	772.4	772.4	12-nov-08	10-jun-10	13-sep-24	15	8
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	4,636.6	4,636.6	4,636.6	16-mar-12	17-feb-14	11-dic-23	11	8
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	8,717.9	8,717.9	8,717.9	06-oct-09	12-jun-14	29-abr-24	14	2
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	9,612.1	9,612.1	9,612.1	24-dic-12	23-sep-15	20-oct-25	12	6
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	1,998.7	1,998.7	1,998.7	08-dic-09	07-dic-09	13-sep-24	16	1
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	5,725.0	5,725.0	5,725.0	26-jul-10	26-nov-10	18-nov-20	9	11
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,088.7	1,088.7	1,088.7	30-mar-09	04-oct-10	10-jul-20	11	0
Autorizados en 2007			155,259.3	155,259.3	155,259.3					
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	1,514.3	1,514.3	1,514.3	03-may-09	03-may-09	17-abr-19	9	6
207	SE	1213 COMPENSACIÓN DE REDES	2,379.9	2,379.9	2,379.9	04-jul-09	11-may-11	13-sep-24	14	11
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	1,235.4	1,235.4	1,235.4	07-dic-09	07-dic-09	13-sep-24	14	5
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	15,453.3	15,453.3	15,453.3	17-sep-11	30-nov-21	31-dic-31	20	4
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	4,429.1	4,429.1	4,429.1	05-nov-10	04-ago-11	18-nov-20	9	11
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	18,805.5	18,805.5	18,805.5	06-jun-10	30-ago-14	31-jul-24	13	11
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	6,268.4	6,268.4	6,268.4	20-oct-10	01-oct-15	30-oct-20	10	0
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	18,569.3	18,569.3	18,569.3	07-sep-10	30-nov-21	31-dic-31	17	0
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	23,703.4	23,703.4	23,703.4	05-ene-11	30-dic-22	31-dic-32	21	5
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	2,564.6	2,564.6	2,564.6	02-jul-10	30-sep-17	30-jul-28	18	0
216	RM	CCC Poza Rica	3,897.4	3,897.4	3,897.4	05-sep-12	02-sep-16	27-abr-26	13	0
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	5,036.1	5,036.1	5,036.1	18-feb-14	10-mar-14	15-abr-32	17	10
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	294.2	294.2	294.2	30-oct-10	19-nov-10	10-jul-20	9	7
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	4,689.1	4,689.1	4,689.1	07-oct-11	07-oct-11	12-oct-21	9	6
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	40,386.1	40,386.1	40,386.1	17-ene-12	22-dic-16	15-abr-32	20	0

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo

(Millones de pesos a precios de 2018) ^{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
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	138.8	138.8	138.8	03-nov-11	05-ene-12	10-jul-20	8	6
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	16.6	16.6	16.6	28-ene-11	28-ene-11	28-ene-21	9	5
226	CCI	CI Guerrero Negro III	355.3	355.3	355.3	30-ago-16	30-ago-16	27-abr-26	9	6
227	CG	Los Humeros II	1,993.7	1,993.7	1,993.7	18-dic-12	27-mar-13	18-abr-22	9	0
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	883.9	883.9	883.9	14-nov-12	30-nov-12	19-abr-23	10	0
229	CT	TG Baja California II	2,644.8	2,644.8	2,644.8	29-ene-14	29-ene-14	11-dic-23	9	8
Autorizados en 2008			73,501.3	73,501.3	73,501.3					
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	3,613.5	3,613.5	3,613.5	02-ago-10	02-ago-10	28-jun-20	9	6
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	250.7	250.7	250.7	23-jul-10	30-jul-10	28-jun-20	9	6
234	SLT	1302 Transmisión y Transformación Norte y Occidente	4,175.4	4,175.4	4,175.4	06-sep-17	06-ago-17	06-ago-28	10	11
235	CCI	Baja California Sur IV	2,479.3	2,479.3	2,479.3	12-jul-14	11-jul-14	29-abr-24	9	6
236	CCI	Baja California Sur III	905.4	905.4	905.4	04-nov-12	04-nov-12	15-jun-22	9	6
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	1,351.9	1,351.9	1,351.9	29-feb-16	29-feb-16	09-dic-26	10	8
242	SE	1323 DISTRIBUCIÓN SUR	17,223.3	17,223.3	17,223.3	31-jul-12	30-nov-21	31-dic-31	19	4
243	SE	1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	13,541.0	13,541.0	13,541.0	24-jun-11	30-jun-16	27-abr-26	14	3
244	SE	1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	16,733.1	16,733.1	16,733.1	06-ago-10	12-may-16	20-oct-25	14	9
245	SE	1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	13,227.7	13,227.7	13,227.7	19-sep-11	27-dic-20	31-dic-31	19	11
Autorizados en 2009			35,506.6	35,506.6	35,506.6					
247	SLT	1404 Subestaciones del Oriente	2,118.9	2,118.9	2,118.9	01-may-13	06-jun-14	29-abr-24	10	9
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,651.2	1,651.2	1,651.2	06-dic-11	16-oct-12	15-jun-22	10	1
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	4,797.0	4,797.0	4,797.0	02-mar-14	24-nov-15	30-mar-27	13	0
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	961.5	961.5	961.5	07-oct-11	04-ene-12	12-oct-21	9	6
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	9,163.1	9,163.1	9,163.1	03-jul-13	01-nov-16	29-sep-36	22	11
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	239.5	239.5	239.5	26-may-11	26-may-11	10-jul-20	9	0
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	13,320.9	13,320.9	13,320.9	01-feb-13	30-nov-21	22-dic-31	18	9
257	CCI	Santa Rosalía II	907.1	907.1	907.1	01-ene-19	01-ene-19	28-feb-29	10	0
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	2,347.3	2,347.3	2,347.3	04-oct-18	31-dic-18	31-dic-28	10	2
Autorizados en 2010			56,472.6	56,472.6	56,472.6					
259	SE	1521 DISTRIBUCIÓN SUR	34,338.8	34,338.8	34,338.8	13-mar-14	30-dic-23	30-dic-33	19	6
260	SE	1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	9,956.2	9,956.2	9,956.2	03-ago-13	31-dic-22	30-jun-33	19	9
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	12,177.7	12,177.7	12,177.7	27-ene-15	21-may-18	30-jul-36	21	5
Autorizados en 2011			283,512.5	283,512.5	283,512.5					
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	1,133.6	1,133.6	1,133.6	17-ene-13	02-may-14	11-dic-23	10	8
264	CC	Centro	14,382.8	14,382.8	14,382.8	01-sep-17	30-ago-18	30-sep-43	26	0
266	SLT	1603 Subestación Lago	4,659.0	4,659.0	4,659.0	22-oct-18	22-sep-18	22-oct-28	10	0
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	2,278.2	2,278.2	2,278.2	30-sep-14	27-feb-15	31-jul-24	9	5
268	CCI	Guerrero Negro IV	299.6	299.6	299.6	29-dic-17	28-dic-17	30-oct-36	18	4
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	157.8	157.8	157.8	12-may-15	12-may-15	31-jul-24	9	0
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	62,766.4	62,766.4	62,766.4	01-ene-15	31-dic-22	31-dic-32	17	9
274	SE	1620 Distribución Valle de México	195,142.3	195,142.3	195,142.3	27-nov-13	31-dic-22	31-dic-32	18	9
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	2,692.7	2,692.7	2,692.7	27-feb-15	26-feb-15	31-jul-24	9	0
Autorizados en 2012			127,649.9	127,649.9	127,649.9					
278	RM	CT José López Portillo	10,918.8	10,918.8	10,918.8	05-sep-17	27-feb-19	27-feb-29	11	5
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	60,752.4	60,752.4	60,752.4	05-may-15	31-dic-22	29-dic-32	17	5
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	2,253.4	2,253.4	2,253.4	28-feb-18	01-feb-18	28-feb-28	10	0
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	12,589.4	12,589.4	12,589.4	19-mar-18	31-dic-21	20-dic-32	14	4
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	5,445.2	5,445.2	5,445.2	28-sep-18	30-ago-18	28-sep-28	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-marzo

(Millones de pesos a precios de 2018) ^{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
284	CG	Los Humeros III	2,638.7	2,638.7	2,638.7	30-jun-17	31-dic-19	24-jul-28	11	0
286	CCI	Baja California Sur V	701.1	701.1	701.1	01-sep-16	31-ago-16	27-abr-26	9	6
288	SLT	1722 Distribución Sur	14,303.6	14,303.6	14,303.6	31-mar-14	31-dic-21	19-dic-33	19	4
289	CH	Chicoasén II	6,649.4	6,649.4	6,649.4	27-feb-20	19-jun-20	27-feb-50	30	0
290	LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	725.6	725.6	725.6	05-sep-17	29-dic-17	01-ene-27	9	0
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	4,759.4	4,759.4	4,759.4	19-oct-16	11-may-17	29-sep-36	19	4
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	3,185.2	3,185.2	3,185.2	14-feb-15	04-jun-15	31-jul-24	9	0
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,890.8	1,890.8	1,890.8	28-nov-13	24-jun-15	31-jul-24	10	3
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	837.1	837.1	837.1	01-sep-14	24-ene-15	31-jul-24	9	9
Autorizados en 2013			164,149.5	164,149.5	164,149.5					
296	CC	Empalme I	12,645.0	12,645.0	12,645.0	07-nov-17	30-ene-18	01-dic-27	10	0
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	3,059.4	3,059.4	3,059.4	23-sep-17	23-ago-17	23-sep-27	10	0
298	CC	Valle de México II	26,212.2	26,212.2	26,212.2	01-oct-18	30-sep-18	30-oct-28	10	0
300	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	4,327.3	4,327.3	4,327.3	01-ene-19	04-nov-19	04-may-29	10	0
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	11,979.5	11,979.5	11,979.5	28-ago-18	31-jul-18	28-ago-29	11	0
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	621.6	621.6	621.6	04-dic-14	09-jul-15	31-jul-24	9	5
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	18,564.3	18,564.3	18,564.3	15-may-15	28-nov-16	29-sep-36	21	2
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	5,491.2	5,491.2	5,491.2	01-mar-16	15-ago-17	11-mar-28	12	0
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	5,186.1	5,186.1	5,186.1	21-oct-15	03-mar-17	09-dic-26	10	10
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	16,836.6	16,836.6	16,836.6	28-dic-17	31-dic-21	29-dic-31	14	10
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	48,014.0	48,014.0	48,014.0	19-dic-16	31-dic-21	29-dic-31	14	10
311	RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	9,988.8	9,988.8	9,988.8	30-nov-17	30-ene-18	31-dic-27	10	1
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	1,223.5	1,223.5	1,223.5	15-jun-17	26-dic-18	26-dic-28	11	6
Autorizados en 2014			92,613.4	92,613.4	92,613.4					
313	CC	Empalme II	10,483.1	10,483.1	10,483.1	29-abr-18	28-abr-18	18-may-29	11	0
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	3,832.5	3,832.5	3,832.5	30-oct-17	30-sep-17	01-oct-27	10	0
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	537.0	537.0	537.0	01-oct-16	28-jun-17	29-sep-36	19	11
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	3,797.6	3,797.6	3,797.6	06-sep-16	26-may-17	29-sep-36	19	11
318	SE	1903 Subestaciones Norte-Noreste	3,085.1	3,085.1	3,085.1	25-abr-16	24-jun-16	27-abr-26	9	6
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	4,452.7	4,452.7	4,452.7	28-abr-17	15-may-17	09-dic-26	9	6
320	LT	1905 Transmisión Sureste-Peninsular	16,992.0	16,992.0	16,992.0	03-oct-16	06-ene-17	29-sep-36	19	11
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	17,346.0	17,346.0	17,346.0	30-dic-16	31-dic-22	25-ene-32	15	0
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía de Distribución	32,087.5	32,087.5	32,087.5	05-dic-16	11-feb-19	29-dic-36	20	0
Autorizados en 2015			131,294.0	131,294.0	131,294.0					
323	CC	San Luis Potosí	14,167.5	14,167.5	14,167.5	29-abr-22	28-abr-22	28-may-32	10	0
324	LT	Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	5,284.1	5,284.1	5,284.1	01-abr-21	02-nov-20	02-jul-31	10	2
325	CC	Lerdo (Norte IV)	22,570.8	22,570.8	22,570.8	03-dic-18	01-dic-18	04-jun-29	10	0
326	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	2,535.0	2,535.0	2,535.0	03-dic-20	03-jul-20	04-jun-31	10	0
327	CG	Los Azufres III Fase II	773.8	773.8	773.8	16-jun-18	15-jun-18	15-jul-29	11	0
328	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	81.8	81.8	81.8	05-abr-18	05-mar-18	30-abr-28	10	0
329	CG	Cerritos Colorados Fase I	804.7	804.7	804.7	06-nov-19	31-dic-19	28-dic-29	9	11
330	CH	Las Cruces	4,451.1	4,451.1	4,451.1	31-ago-20	31-ago-20	30-sep-50	30	0

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{p_/_}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo

(Millones de pesos a precios de 2018) ^{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
331	LT	Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	376.6	376.6	376.6	01-ene-20	06-ene-20	03-may-30	10	3
332	CE	Sureste II y III	8,305.0	8,305.0	8,305.0	19-ago-21	04-mar-22	05-mar-30	8	4
334	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	288.1	288.1	288.1	01-ene-19	01-ago-19	01-ago-29	10	0
336	SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	8,091.3	8,091.3	8,091.3	25-jun-18	22-feb-19	30-ene-29	10	7
337	SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	9,384.4	9,384.4	9,384.4	01-oct-18	01-abr-19	02-abr-29	10	6
338	SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	27,455.7	27,455.7	27,455.7	29-dic-17	31-dic-18	27-ene-31	13	0
339	SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	26,724.1	26,724.1	26,724.1	26-dic-16	31-dic-21	29-dic-36	19	11
Autorizados en 2016			89,401.1	89,401.1	89,401.1					
340	CC	340 CC San Luis Río Colorado I	4,028.4	4,028.4	4,028.4	03-jun-20	04-jun-20	01-sep-30	9	11
341	LT	341 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	1,524.2	1,524.2	1,524.2	02-mar-19	01-mar-19	03-mar-28	9	0
342	CC	342 CC Guadalajara I	20,356.3	20,356.3	20,356.3	03-jun-21	01-jun-22	02-dic-31	10	0
343	LT	343 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	3,438.9	3,438.9	3,438.9	03-abr-20	04-oct-19	08-jul-30	10	0
344	CC	344 CC Mazatlán	16,220.9	16,220.9	16,220.9	03-abr-20	03-ene-22	01-jul-30	10	2
345	LT	345 LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	1,973.1	1,973.1	1,973.1	03-abr-20	03-ene-20	01-jul-30	10	2
346	CC	346 CC Mérida	8,291.9	8,291.9	8,291.9	11-jun-21	10-jun-21	30-jun-31	10	0
347	CC	347 CC Salamanca	14,581.7	14,581.7	14,581.7	03-abr-20	02-abr-20	01-oct-30	10	0
348	SE	348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	1,581.5	1,581.5	1,581.5	04-mar-19	01-mar-19	05-mar-29	10	0
349	SLT	349 SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	14,047.6	14,047.6	14,047.6	07-ene-19	31-dic-18	26-dic-32	13	9
350	SLT	350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	3,356.5	3,356.5	3,356.5	08-ene-18	25-dic-17	29-dic-31	13	9

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

1_/_ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 18.3268, el cual corresponde al cierre del 1er Trimestre del 2018.

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 2018, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo

(Cifras en millones de pesos a precios de 2018) 1./

Proyecto 2./	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3./}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4./}	Plazo del pago	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
Total Inversión Condicionada	601,130.8	601,130.8	601,130.8					
Autorizados en 1997	3,664.4	3,664.4	3,664.4					
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pde. Plutarco Elías Calles	3,664.4	3,664.4	3,664.4	24-abr-99	24-abr-99	24-nov-29	30	6
Autorizados en 1998	150,315.6	150,315.6	150,315.6					
2 CC Altamira II	17,433.9	17,433.9	17,433.9	14-may-02	14-may-02	14-jun-27	25	0
3 CC Bajío	20,918.6	20,918.6	20,918.6	09-mar-02	09-mar-02	09-abr-27	25	0
4 CC Campeche	6,978.1	6,978.1	6,978.1	27-jun-03	28-may-03	28-jun-28	25	0
5 CC Hermosillo	8,280.1	8,280.1	8,280.1	01-oct-01	01-oct-01	02-nov-26	25	0
6 CT Mérida III	12,279.7	12,279.7	12,279.7	09-jun-00	09-jun-00	01-dic-25	25	0
7 CC Monterrey III	18,948.5	18,948.5	18,948.5	27-mar-02	27-mar-02	27-abr-27	25	0
8 CC Naco-Nogales	10,981.0	10,981.0	10,981.0	04-oct-03	04-oct-03	06-nov-28	25	0
9 CC Río Bravo II	14,549.5	14,549.5	14,549.5	18-ene-02	18-ene-02	18-ene-27	24	11
10 CC Mexicali	8,369.1	8,369.1	8,369.1	20-jul-03	20-jul-03	20-jul-28	24	11
11 CC Saltillo	8,451.0	8,451.0	8,451.0	19-nov-01	19-nov-01	19-nov-26	24	11
12 CC Tuxpan II	20,576.5	20,576.5	20,576.5	15-dic-01	15-dic-01	15-dic-26	25	0
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	2,549.5	2,549.5	2,549.5	30-sep-99	30-sep-99	09-abr-25	25	7
Autorizados en 1999	110,266.5	110,266.5	110,266.5					
15 CC Altamira III y IV	39,339.3	39,339.3	39,339.3	24-dic-03	24-dic-03	29-dic-28	24	11
16 CC Chihuahua III	8,633.2	8,633.2	8,633.2	09-sep-03	09-sep-03	09-oct-28	25	0
17 CC La Laguna II	17,404.2	17,404.2	17,404.2	22-abr-05	22-abr-05	22-may-30	25	0
18 CC Río Bravo III	12,418.6	12,418.6	12,418.6	01-abr-04	01-abr-04	01-may-29	25	0
19 CC Tuxpan III y IV	32,471.3	32,471.3	32,471.3	23-may-03	23-may-03	23-jun-28	25	0
Autorizados en 2000	81,572.4	81,572.4	81,572.4					
20 CC Altamira V	32,510.6	32,510.6	32,510.6	01-nov-06	01-nov-06	30-nov-31	25	0
21 CC Tamazunchale	49,061.8	49,061.8	49,061.8	01-jun-07	01-jun-07	01-jul-32	25	0
Autorizados en 2001	38,443.2	38,443.2	38,443.2					
24 CC Río Bravo IV	15,648.4	15,648.4	15,648.4	01-abr-05	01-abr-05	01-may-30	25	0
25 CC Tuxpan V	22,794.8	22,794.8	22,794.8	01-sep-06	01-sep-06	01-oct-31	25	0
Autorizados en 2002	23,108.7	23,108.7	23,108.7					
26 CC Valladolid III	23,108.7	23,108.7	23,108.7	01-jun-06	01-jun-06	01-jul-31	25	0
Autorizados en 2005	32,163.9	32,163.9	32,163.9					
28 CCC Norte II	7,503.0	7,503.0	7,503.0	01-ago-13	31-jul-13	01-jul-38	24	11
29 CCC Norte	24,660.8	24,660.8	24,660.8	02-ago-10	30-jul-10	26-jul-34	23	10
Autorizados en 2006	1,385.7	1,385.7	1,385.7					
31 CE La Venta III	1,385.7	1,385.7	1,385.7	04-oct-12	03-oct-12	01-ene-37	24	2
Autorizados en 2007	2,046.5	2,046.5	2,046.5					
33 CE Oaxaca I	2,046.5	2,046.5	2,046.5	27-sep-12	26-sep-12	18-oct-30	18	0
Autorizados en 2008	9,414.9	9,414.9	9,414.9					
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	4,196.9	4,196.9	4,196.9	31-ene-12	30-ene-12	31-dic-32	20	10
36 CC Baja California III	5,218.0	5,218.0	5,218.0	16-ene-17	14-ene-17	16-ene-41	24	0
Autorizados en 2011	33,104.4	33,104.4	33,104.4					
38 CC Norte III (Juárez)	31,317.1	31,317.1	31,317.1	18-jul-18	28-jun-18	31-jul-45	27	0
40 CE Sureste I	1,787.3	1,787.3	1,787.3	30-dic-17	30-nov-17	30-dic-38	21	0
Autorizados en 2012	26,441.0	26,441.0	26,441.0					
42 CC Noroeste	15,434.3	15,434.3	15,434.3	31-ene-19	02-ene-19	03-ene-46	27	0
43 CC Noreste	11,006.7	11,006.7	11,006.7	30-jul-18	01-jul-18	31-jul-45	27	0

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA ^{p_/}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo

(Cifras en millones de pesos a precios de 2018) ^{1_/}

Proyecto ^{2_/}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3_/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4_/}	Plazo del pago	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
Autorizados en 2013	84,828.0	84,828.0	84,828.0					
45 CC Topolobampo III	9,898.2	9,898.2	9,898.2	30-ene-20	01-ene-20	01-jul-46	26	6
303 LT LT en Corriente Directa	74,929.7	74,929.7	74,929.7	01-ene-22	31-dic-21	01-ene-47	25	0
Ixtepec Potencia-Yautepec Potencia								
Autorizados en 2015	4,375.6	4,375.6	4,375.6					
49 CE Sureste IV y V	4,375.6	4,375.6	4,375.6	01-abr-18	30-mar-18	01-may-38	20	0

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

1_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 18.3268 el cual corresponde al cierre del 1er Trimestre del 2018.

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 2018, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.