

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 2017)

No.	Nombre del proyecto ^{1./}	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado ^{2./}	Acumulado 2016 ^{2./}	Avance Financiero 2017			Acumulado 2016	Avance Físico 2017			
					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			462,679.8	132,022.3	84,262.4	8,372.5	140,394.8	30.3				
Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores			462,679.8	132,022.3	84,262.4	8,372.5	140,394.8	30.3				
Inversión Directa			355,863.3	117,677.0	39,892.3	5,353.5	123,030.5	34.6				
Aprobados en 2002			19,749.4	15,423.6	89.8	6.1	15,429.7	78.1				
62	CCC Pacífico	Varias(Cierre y otras)	16,171.9	11,925.0	0.0	0.6	11,925.6	73.7	100.0	0.0	0.0	100.0
104	SLT 706 Sistemas Norte	Terminado Totalmente	3,577.4	3,498.5	89.8	5.5	3,504.0	97.9	99.9	1.8	0.0	99.9
Aprobados en 2003			2,196.0	1,320.4	0.0	0.0	1,320.4	60.1				
128	SLT 803 NOINE	Varias(Cierre y otras)	2,196.0	1,320.4	0.0	0.0	1,320.4	60.1	79.0	0.0	0.0	79.0
Aprobados en 2004			586.6	406.7	0.0	0.0	406.7	69.3				
140	SE 914 División Centro Sur	Varias(Cierre y otras)	586.6	406.7	0.0	0.0	406.7	69.3	60.0	0.0	0.0	60.0
Aprobados en 2005			1,253.3	733.6	0.0	0.0	733.6	58.5				
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	Varias(Cierre y otras)	1,253.3	733.6	0.0	0.0	733.6	58.5	54.7	0.0	0.0	54.7
Aprobados en 2006			21,297.4	15,081.6	598.8	40.8	15,122.4	71.0				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	Varias(Cierre y otras)	10,740.1	7,553.1	18.8	0.8	7,553.8	70.3	99.8	1.0	0.1	99.9
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias(Cierre y otras)	5,291.7	3,699.2	551.5	40.0	3,739.2	70.7	78.2	21.2	1.5	79.7
190	SE 1120 Noroeste	Varias(Cierre y otras)	1,319.0	1,017.0	28.4	0.0	1,017.0	77.1	99.9	30.2	0.0	99.9
198	SE 1128 Centro Sur	Varias(Cierre y otras)	1,005.6	412.3	0.0	0.0	412.3	41.0	59.8	0.0	0.0	59.8
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	Varias(Cierre y otras)	2,940.9	2,400.1	0.0	0.0	2,400.1	81.6	81.7	0.0	0.0	81.7
Aprobados en 2007			13,972.3	10,560.2	927.0	55.6	10,615.8	76.0				
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	Varias(Cierre y otras)	2,526.5	1,175.6	236.4	0.0	1,175.6	46.5	67.8	9.4	0.0	67.8
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	Varias(Cierre y otras)	644.9	644.9	0.0	0.0	644.9	100.0	88.5	0.0	0.0	88.5
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	Varias(Cierre y otras)	2,198.5	1,033.2	391.6	0.0	1,033.2	47.0	81.0	17.8	1.6	82.6
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	Varias(Cierre y otras)	4,579.7	3,899.3	263.0	0.0	3,899.3	85.1	94.3	5.7	0.0	94.3
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	Varias(Cierre y otras)	1,190.7	975.3	34.5	55.6	1,030.8	86.6	85.9	3.0	6.1	92.0
216	RM CCC Poza Rica	Terminado Totalmente	2,831.9	2,831.9	1.4	0.0	2,831.9	100.0	100.0	0.1	0.0	100.0
Aprobados en 2008			8,897.8	4,600.3	734.3	206.3	4,806.6	54.0				
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	Varias(Cierre y otras)	820.6	122.3	0.0	0.0	122.3	14.9	14.7	0.0	0.0	14.7
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	Construcción	778.2	349.9	116.0	140.2	490.0	63.0	62.5	10.7	23.5	86.0
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	Terminado Totalmente	257.7	152.8	104.8	66.1	218.9	85.0	100.0	1.0	0.0	100.0
242	SE 1323 DISTRIBUCION SUR	Varias(Cierre y otras)	1,005.3	344.2	513.5	0.0	344.2	34.2	38.0	51.1	0.0	38.0

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 2017)

No.	Nombre del proyecto ^{1./}	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado ^{2./}	Acumulado 2016 ^{2./}	Avance Financiero 2017				Acumulado 2016	Avance Físico 2017		
					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)	
243	SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	Varias(Cierre y otras)	2,497.1	1,499.1	0.0	0.0	1,499.1	60.0	100.0	0.0	0.0	100.0
244	SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	Varias(Cierre y otras)	1,782.6	1,324.2	0.0	0.0	1,324.2	74.3	99.6	0.0	0.0	99.6
245	SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	Varias(Cierre y otras)	1,756.4	807.9	0.0	0.0	807.9	46.0	96.5	0.0	0.0	96.5
	Aprobados en 2009		12,427.9	4,751.0	2,070.1	9.9	4,760.9	38.3				
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	Varias(Cierre y otras)	1,079.4	842.7	0.0	0.0	842.7	78.1	100.0	0.0	0.0	100.0
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias(Cierre y otras)	863.3	479.3	0.0	0.0	479.3	55.5	99.9	0.0	0.0	99.9
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias(Cierre y otras)	1,538.9	483.6	92.7	9.9	493.5	32.1	86.7	6.0	1.5	88.1
257	CCI Santa Rosalía II	Por Licitat sin cambio de alcance	845.8	0.0	195.4	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	0.0	0.0
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	Construcción	8,100.3	2,945.5	1,782.1	0.1	2,945.5	36.4	41.2	22.0	0.0	41.2
	Aprobados en 2010		11,985.5	6,665.6	354.3	161.6	6,827.2	57.0				
259	SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias(Cierre y otras)	1,775.8	437.3	115.2	71.9	509.2	28.7	71.9	6.5	0.0	71.9
260	SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	Varias(Cierre y otras)	706.2	86.1	239.1	27.0	113.1	16.0	16.8	33.9	5.0	21.8
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	Varias(Cierre y otras)	9,503.5	6,142.2	0.0	62.7	6,204.9	65.3	99.9	0.0	0.0	99.9
	Aprobados en 2011		41,762.4	11,130.2	3,949.7	86.9	11,217.1	26.9				
264	CC Centro	Construcción	13,845.5	8,226.2	9.4	8.1	8,234.3	59.5	99.5	1.1	0.1	99.6
266	SLT 1603 Subestación Lago	Por Licitat con cambio de alcance	3,343.8	0.0	1,509.3	0.0	0.0	0.0	0.0	77.8	0.0	0.0
268	CCI Guerrero Negro IV	Construcción	388.1	272.1	123.4	8.1	280.2	72.2	70.3	31.8	1.7	72.0
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	Varias(Cierre y otras)	1,960.2	360.4	324.9	24.5	384.9	19.6	21.6	16.6	4.6	26.2
274	SE 1620 Distribución Valle de México	Varias(Cierre y otras)	6,248.9	2,271.4	1,981.7	46.2	2,317.6	37.1	62.3	31.7	0.0	62.3
276	CH Nuevo Guerrero	Por Licitat sin cambio de alcance	15,975.9	0.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.4	0.0	0.0
	Aprobados en 2012		40,291.8	7,542.3	5,499.9	515.9	8,058.2	20.0				
278	RM CT José López Portillo	Construcción	4,561.0	1,481.8	1,753.4	269.5	1,751.4	38.4	36.8	38.4	6.2	43.0
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias(Cierre y otras)	2,179.2	315.2	0.0	12.0	327.3	15.0	15.9	0.0	0.0	15.9
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	Construcción	1,628.3	203.1	693.3	27.2	230.4	14.1	22.1	42.6	4.4	26.5
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	Varias (Licitación y construcción)	875.5	0.0	525.3	58.7	58.7	6.7	0.0	60.0	2.5	2.5
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	Construcción	468.1	56.1	33.2	2.1	58.3	12.4	17.3	9.1	0.0	17.3
284	CG Los Humeros III	Varias (Licitación y construcción)	2,443.6	752.3	72.8	30.4	782.7	32.0	34.0	1.4	1.1	35.1
285	CC Centro II	Por Licitat sin cambio de alcance	15,850.7	0.0	419.3	0.0	0.0	0.0	0.0	33.3	0.0	0.0
286	CCI Baja California Sur V	Varias(Cierre y otras)	2,108.6	2,011.5	0.0	0.0	2,011.5	95.4	99.9	0.0	0.0	99.9
288	SLT 1722 Distribución Sur	Varias(Cierre y otras)	968.0	49.7	0.0	0.0	49.7	5.1	12.5	0.0	0.0	12.5
289	CH Chicoasén II	Construcción	7,523.5	1,677.9	1,909.0	66.2	1,744.1	23.2	19.9	41.3	0.9	20.8
290	LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	Por Licitat sin cambio de alcance	45.0	0.0	32.0	0.0	0.0	0.0	0.0	71.1	0.0	0.0

AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN P./

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo

(Millones de pesos a precios de 2017)

No.	Nombre del proyecto ^{1./}	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado ^{2./}	Acumulado 2016 ^{2./}	Avance Financiero 2017				Acumulado 2016	Avance Físico 2017		
					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)	
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	Varias(Cierre y otras)	1,640.4	994.6	61.7	49.6	1,044.2	63.7	95.5	4.0	4.4	99.9
	Aprobados en 2013		55,684.6	22,033.6	6,667.9	1,329.7	23,363.4	42.0				
296	CC Empalme I	Construcción	13,886.3	7,564.8	1,139.1	303.1	7,867.9	56.7	84.3	13.3	3.1	87.4
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	Construcción	2,706.1	840.7	193.0	210.7	1,051.3	38.9	51.6	8.0	11.8	63.4
298	CC Valle de México II	Construcción	13,143.0	4,750.3	2,919.9	357.2	5,107.5	38.9	59.4	36.3	4.1	63.5
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	Por Licitación sin cambio de alcance	1,235.9	0.0	97.3	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	0.0	0.0
303	LT Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste II III IV V	Por Licitación sin cambio de alcance	6,070.7	0.0	158.6	0.0	0.0	0.0	0.0	46.0	0.0	0.0
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	Construcción	4,734.3	1,043.6	666.9	13.6	1,057.1	22.3	43.7	10.5	0.1	43.8
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	Varias(Cierre y otras)	2,025.4	1,069.4	145.0	99.6	1,169.0	57.7	80.3	7.7	9.8	90.1
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	Terminado Totalmente	1,198.0	946.1	0.0	30.1	976.2	81.5	99.9	0.0	0.0	99.9
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	Construcción	1,806.2	184.0	217.5	4.4	188.4	10.4	3.0	50.0	0.9	3.9
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	Varias (Licitación y construcción)	2,201.1	32.2	501.2	84.6	116.8	5.3	0.5	22.8	1.3	1.8
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	Construcción	6,179.2	5,322.6	458.5	194.1	5,516.7	89.3	87.6	7.4	3.0	90.6
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	Construcción	498.4	280.0	170.9	32.3	312.4	62.7	56.3	34.3	6.2	62.4
	Aprobados en 2014		34,660.4	13,949.8	7,137.8	1,828.7	15,778.6	45.5				
313	CC Empalme II	Construcción	13,641.7	3,818.3	3,360.2	775.8	4,594.0	33.7	51.1	45.0	9.8	60.9
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	Construcción	2,673.6	579.3	529.6	301.9	881.2	33.0	34.3	27.8	17.0	51.3
315	CCI Baja California Sur VI	Por Licitación sin cambio de alcance	1,970.1	0.0	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.0	0.0
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	Varias(Cierre y otras)	371.7	316.7	59.1	4.1	320.8	86.3	98.2	3.1	1.5	99.7
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	Varias(Cierre y otras)	1,621.2	1,101.1	64.5	79.6	1,180.7	72.8	90.7	4.9	6.2	96.9
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	Construcción	1,025.2	578.2	41.5	10.7	588.9	57.4	89.3	3.0	0.0	89.3
320	LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	Varias(Cierre y otras)	1,560.6	824.0	31.6	19.2	843.3	54.0	84.9	1.1	2.2	87.0
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias(Cierre y otras)	1,104.7	112.1	800.2	23.1	135.2	12.2	11.5	78.1	3.3	14.8
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Varias(Cierre y otras)	10,691.5	6,620.1	2,250.0	614.4	7,234.5	67.7	78.1	21.0	6.9	85.0
	Aprobados en 2015		56,796.1	3,478.2	8,825.2	981.1	4,459.3	7.9				
325	CC Lerdo (Norte IV)	Por Licitación sin cambio de alcance	18,922.7	0.0	1,013.5	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	0.0	0.0
327	CG Los Azufres III Fase II	Construcción	1,186.1	238.9	521.9	34.0	272.9	23.0	28.7	50.1	3.9	32.6
328	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	Construcción	96.6	0.0	22.3	0.0	0.0	0.0	0.0	77.0	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 2017)

No.	Nombre del proyecto ^{1./}	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado ^{2./}	Acumulado 2016 ^{2./}	Avance Financiero 2017			Acumulado 2016	Avance Físico 2017			
					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)	
329	CG Cerritos Colorados Fase I	Por Licitación sin cambio de alcance	1,224.7	0.0	128.1	0.0	0.0	0.0	10.5	0.0	0.0	
330	CH Las Cruces	Por Licitación sin cambio de alcance	11,026.8	0.0	657.2	0.0	0.0	0.0	7.1	0.0	0.0	
334	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	Por Licitación sin cambio de alcance	96.2	0.0	6.8	0.0	0.0	0.0	7.1	0.0	0.0	
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	Construcción	2,452.6	0.0	796.4	100.0	100.0	4.1	15.0	1.9	1.9	
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	Fallo y Adjudicación	2,765.9	0.0	203.6	0.0	0.0	0.0	46.9	0.0	0.0	
338	SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	Fallo y Adjudicación	3,133.4	0.0	187.2	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0	
339	SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Varias(Cierre y otras)	15,891.2	3,239.3	5,288.3	847.1	4,086.5	25.7	20.4	48.6	5.0	25.4
Aprobados en 2016			34,302.0	0.0	3,037.5	130.9	130.9	0.4				
340	CC San Luis Potosí Río Colorado I	Autorizado	4,641.7	0.0	167.3	0.0	0.0	0.0	3.6	0.0	0.0	
341	LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	Autorizado	241.2	0.0	5.4	0.0	0.0	0.0	49.0	0.0	0.0	
344	CC Mazatlán	Autorizado	12,745.1	0.0	569.2	0.0	0.0	0.0	4.0	0.0	0.0	
347	CC Salamanca	Autorizado	12,436.6	0.0	142.5	0.0	0.0	0.0	8.2	0.0	0.0	
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	Autorizado	208.0	0.0	47.7	0.0	0.0	0.0	23.0	0.0	0.0	
349	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	Autorizado	1,561.2	0.0	624.5	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0	
350	SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Varias (Licitación y construcción)	2,468.2	0.0	1,480.9	130.9	130.9	5.3	0.0	60.0	8.6	8.6
Inversión Condicionada			106,816.5	14,345.3	44,370.1	3,019.0	17,364.3	16.3				
Aprobados en 2008			4,958.6	4,046.3	121.7	941.8	4,988.1	100.6				
36	CC Baja California III	Construcción	4,958.6	4,046.3	121.7	941.8	4,988.1	100.6	99.8	3.0	0.1	99.9
Aprobados en 2011			29,938.3	7,503.9	7,096.3	24.7	7,528.6	25.1				
38	CC Norte III (Juárez)	Construcción	19,351.4	4,558.4	1,661.7	24.7	4,583.1	23.7	43.1	27.4	0.2	43.3
40	CE Sureste I	Varias(Cierre y otras)	10,586.8	2,945.5	5,434.6	0.0	2,945.5	27.8	27.8	70.8	0.0	27.8
Aprobados en 2012			40,036.5	2,795.0	19,305.5	2,052.6	4,847.6	12.1				
42	CC Noroeste	Construcción	12,331.6	188.1	7,841.4	1,350.3	1,538.4	12.5	16.4	55.0	6.5	22.9
43	CC Noreste	Construcción	27,704.9	2,607.0	11,464.1	702.3	3,309.2	11.9	40.1	59.4	10.1	50.2
Aprobados en 2013			11,866.2	0.0	3,034.2	0.0	0.0	0.0				
45	CC Topolobampo III	Fallo y adjudicación	11,866.2	0.0	3,034.2	0.0	0.0	0.0	0.0	30.1	0.0	0.0
Aprobados en 2015			20,016.8	0.0	14,812.4	0.0	0.0	0.0				
49	CE Sureste IV y V	Por Licitación sin cambio de alcance	20,016.8	0.0	14,812.4	0.0	0.0	0.0	0.0	74.0	0.0	0.0

p./ Cifras preliminares.

1./ Se consideran los proyectos que tienen previstos recursos para el presente ejercicio en el PEF 2017, así como aquellos proyectos que aunque no tienen monto estimado en el PEF 2017 continúan en etapa de cierre y otras etapas, por lo que se les debe dar seguimiento.

2./ El tipo de cambio utilizado es de 18.8092 pesos por dólar correspondiente al cierre de marzo de 2017.

3./ Los tipos de cambio promedio de fecha de liquidación utilizados fueron 21.3732 (enero), 20.3812 (febrero) y 19.4067 (marzo) pesos por dólar, publicados por 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 2017)

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)	
	53,323.0	28,920.9	0.0	1,258.2	23,143.8	25,954.5	7,783.6	0.0	1,932.4	16,238.5	-29.8
1 CG Cerro Prieto IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	112.7	29.0	0.0	0.0	83.6	N.A.
2 CC Chihuahua	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	831.1	249.4	0.0	0.0	581.7	N.A.
3 CCI Guerrero Negro II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
4 CC Monterrey II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
5 CD Puerto San Carlos II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.6	0.0	0.0	0.0	45.6	N.A.
6 CC Rosario III (Unidades 8 y 9)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	183.9	261.2	0.0	0.0	-77.2	N.A.
7 CT Samalayuca II	625.2	486.0	0.0	50.7	88.5	1,139.7	554.4	0.0	44.9	540.4	500<
9 LT 211 Cable Submarino	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	84.7	7.4	0.0	0.0	77.3	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	139.8	12.2	0.0	0.0	127.6	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	90.9	60.8	0.0	1.0	29.0	337.3	27.5	0.0	1.5	308.4	500<
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	33.5	17.7	0.0	1.8	14.0	895.4	10.9	0.0	2.4	882.1	500<
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	9.2	6.7	0.0	0.5	1.9	10.7	4.6	0.0	0.7	5.4	181.1
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	28.0	26.7	0.0	0.7	0.6	48.6	22.9	0.0	1.0	24.6	500<
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	21.1	9.2	0.0	0.6	11.3	82.2	6.3	0.0	0.9	75.0	500<
31 LT LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	27.9	19.8	0.0	3.0	5.1	101.4	17.1	0.0	4.1	80.2	500<
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.

**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 2017)

Nombre del proyecto ^{1/}	Presupuesto						Ejercido						Variación %
	Ingresos	Gasto				Flujo Neto	Ingresos	Gasto				Flujo Neto	
		Programable		Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Programable		Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento						Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento					
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	(11=(10-5)/5)			
33 SE 402 Oriental - Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	70.3	6.1	0.0	0.0	64.1	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	35.9	3.1	0.0	0.0	32.8	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	202.7	169.8	0.0	1.2	31.8	799.0	215.0	0.0	1.6	582.4	500<		
39 LT 414 Norte-Occidental	13.5	5.7	0.0	0.5	7.2	55.3	4.1	0.0	0.8	50.4	500<		
40 LT 502 Oriental - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.2	2.6	0.0	0.0	26.7	N.A.		
41 LT 506 Saltillo-Cañada	18.8	14.7	0.0	2.3	1.8	175.6	12.1	0.0	3.3	160.3	500<		
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	54.9	10.8	0.0	1.2	43.0	22.6	9.5	0.0	1.6	11.4	-73.4		
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	9.5	8.8	0.0	0.4	0.3	17.9	8.2	0.0	0.6	9.1	500<		
44 SE 412 Compensación Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.9	3.2	0.0	0.0	33.7	N.A.		
45 SE 413 Noroeste - Occidental	11.9	9.9	0.0	0.6	1.4	131.5	10.7	0.0	0.8	119.9	500<		
46 SE 503 Oriental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	1.7	0.0	0.0	18.2	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	96.0	98.5	0.0	1.9	-4.4	106.4	77.0	0.0	2.4	26.9	<-500		
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	31.0	12.0	0.0	1.1	17.8	111.7	8.2	0.0	1.6	101.9	470.9		
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	51.2	29.3	0.0	2.1	19.8	56.0	24.9	0.0	3.0	28.1	41.9		
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	1.1	0.0	0.0	11.9	N.A.		
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	2.6	2.1	0.0	0.4	0.1	21.2	1.4	0.0	0.5	19.3	500<		
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	0.3	0.0	0.0	3.0	N.A.		
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	1.4	0.0	0.0	14.8	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	16.1	7.5	0.0	0.2	8.3	15.7	7.5	0.0	0.3	7.9	-4.8		
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	18.8	17.1	0.0	0.9	0.8	216.1	18.1	0.0	1.2	196.9	500<		
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	37.9	3.3	0.0	0.0	34.6	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 2017)

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)			
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	426.4	31.1	0.0	0.0	395.3	N.A.
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	196.7	186.3	0.0	0.7	9.6	472.8	266.3	0.0	1.0	205.4	500<
62	CCC	Pacífico	2,298.8	1,486.4	0.0	39.0	773.4	1,695.8	887.5	0.0	90.2	718.1	-7.1
63	CH	El Cajón	251.3	14.8	0.0	0.0	236.4	100.4	14.8	0.0	0.0	85.6	-63.8
64	LT	Líneas Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	0.5	0.0	0.0	5.6	N.A.
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	43.6	5.3	0.0	0.8	37.5	45.2	4.3	0.0	1.1	39.9	6.4
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	32.9	8.4	0.0	1.0	23.6	15.1	6.1	0.0	1.3	7.7	-67.4
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	84.1	52.7	0.0	7.9	23.5	125.1	52.4	0.0	9.4	63.4	170.3
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	8.0	4.6	0.0	0.3	3.1	41.5	3.2	0.0	0.5	37.9	500<
71	PRR	Presa Reguladora Amata	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	240.2	7.8	0.0	0.0	232.4	N.A.
72	RM	Adolfo López Mateos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
73	RM	Altamira	36.0	37.2	0.0	5.2	-6.3	122.5	34.5	0.0	4.8	83.2	<-500
74	RM	Botello	2.4	0.0	0.0	0.2	2.2	7.3	0.0	0.0	0.2	7.1	218.6
75	RM	Carbón II	13.2	0.0	0.0	0.2	13.0	0.4	0.0	0.0	0.3	0.1	-99.3
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
77	RM	Dos Bocas	11.0	0.0	0.0	0.4	10.7	75.1	0.0	0.0	0.5	74.6	500<
78	RM	Emilio Portes Gil	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
79	RM	Francisco Pérez Ríos	63.8	52.4	0.0	3.1	8.3	235.2	52.4	0.0	4.3	178.5	500<
80	RM	Gomez Palacio	24.1	0.0	0.0	0.0	24.1	30.4	0.0	0.0	0.0	30.4	26.3
82	RM	Huinalá	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	N.A.
83	RM	Ixtaczoquitlán	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	-15.5
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	125.6	0.0	0.0	0.0	125.6	N.A.
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
90	RM	CT Puerto Libertad	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
91	RM	Punta Prieta	1.8	0.0	0.0	0.1	1.7	4.1	0.0	0.0	0.2	3.9	128.6
92	RM	Salamanca	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	0.0	0.0	0.0	16.6	N.A.
93	RM	Tuxpango	4.1	0.0	0.0	0.2	3.9	36.9	0.0	0.0	0.3	36.6	500<
94	RM	CT Valle de México	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
95	SE	Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.6	1.1	0.0	0.0	11.5	N.A.
98	SE	705 Capacitores	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	1.5	0.0	0.0	15.2	N.A.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo

(Millones de pesos a precios de 2017)

Nombre del proyecto ^{1/L}	Presupuesto						Ejercido						Variación %
	Ingresos	Gasto				Flujo Neto	Ingresos	Gasto				Flujo Neto	
		Programable		Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Programable		Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento						Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento					
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	(11=(10-5)/5)			
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	18.5	9.9	0.0	0.4	8.3	131.6	10.9	0.0	0.6	120.1	500<		
100 SLT 701 Occidente-Centro	35.2	14.6	0.0	1.2	19.3	172.6	14.6	0.0	1.7	156.4	500<		
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	26.9	1.1	0.0	0.0	25.8	9.8	0.9	0.0	0.0	9.0	-65.1		
102 SLT 703 Noreste-Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.8	2.1	0.0	0.0	21.7	N.A.		
103 SLT 704 Baja California -Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	0.7	0.0	0.0	7.7	N.A.		
104 SLT 706 Sistemas Norte	372.8	31.8	0.0	2.4	338.7	544.6	41.9	0.0	8.4	494.3	45.9		
105 SLT 709 Sistemas Sur	33.7	22.6	0.0	0.9	10.1	277.3	22.9	0.0	1.3	253.1	500<		
106 CC Conversión El Encino de TG aCC	84.2	59.4	0.0	0.8	24.1	429.2	91.3	0.0	1.0	336.9	500<		
107 CCI Baja California Sur II	106.6	90.2	0.0	0.8	15.7	145.8	62.0	0.0	1.0	82.8	428.3		
108 LT 807 Durango I	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	2.4	0.0	0.0	25.6	N.A.		
110 RM CCC Tula	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	0.0	0.0	0.0	1.7	N.A.		
111 RM CGT Cerro Prieto (US)	37.3	20.7	0.0	5.9	10.8	26.8	20.7	0.0	6.0	0.1	-99.0		
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	10.2	0.0	0.0	0.2	10.0	73.3	0.0	0.0	0.3	73.0	500<		
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	12.6	0.0	0.0	0.0	12.6	2.8	0.0	0.0	0.0	2.8	-77.6		
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	15.2	0.0	0.0	0.3	15.0	25.1	0.0	0.0	0.4	24.7	64.9		
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	27.8	6.0	0.0	0.1	21.7	209.8	6.0	0.0	0.1	203.7	500<		
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	28.3	0.0	0.0	0.0	28.3	82.8	0.0	0.0	0.0	82.8	192.9		
122 SE 811 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	1.2	0.0	0.0	12.4	N.A.		
123 SE 812 Golfo Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5	0.6	0.0	0.0	5.9	N.A.		
124 SE 813 División Bajío	26.1	29.1	0.0	0.7	-3.6	273.7	29.3	0.0	1.0	243.5	<-500		
126 SLT 801 Altiplano	42.8	20.3	0.0	1.1	21.5	209.0	20.6	0.0	1.4	187.0	500<		
127 SLT 802 Tamaulipas	64.4	24.4	0.0	0.9	39.1	241.9	25.3	0.0	1.2	215.4	451.6		
128 SLT 803 NOINE	424.4	5.1	0.0	0.0	419.3	0.7	0.3	0.0	0.0	0.5	-99.9		
130 SLT 806 Bajío	55.9	24.4	0.0	3.7	27.8	52.1	23.2	0.0	5.0	23.9	-13.8		
132 CE La Venta II	58.0	50.2	0.0	5.5	2.4	40.0	45.6	0.0	6.9	-12.6	<-500		
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.2	0.0	0.0	0.2	N.A.		
138 SE 911 Noreste	16.2	5.8	0.0	0.1	10.4	40.6	5.6	0.0	0.1	34.9	236.6		
139 SE 912 División Oriente	7.5	5.3	0.0	0.1	2.0	9.6	5.5	0.0	0.2	3.9	91.8		
140 SE 914 División Centro Sur	217.1	163.1	0.0	2.7	51.3	175.6	8.7	0.0	2.7	164.2	220.2		
141 SE 915 Occidental	10.0	6.5	0.0	0.2	3.2	74.2	6.6	0.0	0.2	67.4	500<		
142 SLT 901 Pacífico	39.0	29.1	0.0	1.0	9.0	56.3	28.7	0.0	1.5	26.2	192.1		
143 SLT 902 Istmo	56.9	38.7	0.0	1.6	16.6	109.8	38.2	0.0	2.2	69.4	318.2		
144 SLT 903 Cabo - Norte	27.9	5.6	0.0	0.7	21.6	66.1	5.2	0.0	0.9	60.0	178.2		

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo

(Millones de pesos a precios de 2017)

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]	
146 CH La Yesca	618.0	266.9	0.0	463.8	-112.7	177.0	266.2	0.0	466.5	-555.7	392.9
147 CCC Baja California	304.4	185.2	0.0	0.0	119.2	319.0	145.8	0.0	0.0	173.2	45.3
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	18.9	6.3	0.0	0.2	12.4	50.5	6.7	0.0	0.3	43.6	252.8
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	49.1	36.8	0.0	0.4	12.0	189.0	29.9	0.0	0.6	158.5	500<
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	28.1	26.1	0.0	0.7	1.3	83.6	26.4	0.0	1.0	56.2	500<
151 SE 1006 Central---Sur	20.5	10.6	0.0	2.6	7.3	21.9	10.6	0.0	2.6	8.8	20.7
152 SE 1005 Noroeste	66.8	41.7	0.0	5.6	19.5	105.8	41.0	0.0	6.0	58.9	202.0
156 RM Infiernillo	25.4	10.1	0.0	1.1	14.2	22.5	9.8	0.0	1.3	11.4	-19.6
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	96.6	108.8	0.0	18.8	-31.0	163.7	105.8	0.0	21.2	36.8	-218.5
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.5	0.0	0.0	0.0	38.5	N.A.
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.6	N.A.
160 RM CCC Samalayuca II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	0.0	0.0	0.0	2.3	N.A.
161 RM CCC El Sauz	2.5	2.3	0.0	0.1	0.1	4.9	2.3	0.0	0.1	2.5	500<
162 RM CCC Huinala II	2.0	1.0	0.0	0.0	1.0	5.6	1.0	0.0	0.1	4.6	379.8
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.1	3.6	0.0	0.0	37.5	N.A.
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	42.3	2.0	0.0	1.8	38.5	23.5	6.3	0.0	2.6	14.5	-62.3
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	3.7	3.2	0.0	0.1	0.4	6.8	3.2	0.0	0.1	3.5	500<
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	53.9	43.1	0.0	3.1	7.7	98.8	44.2	0.0	4.2	50.4	500<
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	171.4	196.2	0.0	35.9	-60.7	995.5	171.2	0.0	34.6	789.7	<-500
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	27.8	2.0	0.0	0.0	25.9	17.9	1.6	0.0	0.0	16.3	-37.0
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	49.8	36.9	0.0	6.9	6.0	92.3	36.0	0.0	9.7	46.7	500<
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	1,385.6	1,072.3	0.0	0.0	313.3	535.2	349.9	0.0	185.1	0.2	-99.9
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	28.7	26.6	0.0	6.6	-4.5	65.7	25.8	0.0	6.6	33.3	<-500
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	2.2	1.0	0.0	0.1	1.1	2.2	0.9	0.0	0.1	1.1	-0.3
181 RM CN Laguna Verde	185.3	234.9	0.0	133.7	-183.4	625.7	270.3	0.0	154.0	201.4	-209.9
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	38.2	17.1	0.0	0.5	20.7	39.5	17.1	0.0	0.7	21.7	5.0

**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 2017)

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)	
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	4.3	3.1	0.0	0.1	1.1	3.4	3.1	0.0	0.2	0.1	-88.2
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	45.1	9.4	0.0	0.5	35.2	27.9	10.3	0.0	0.7	16.9	-52.0
188 SE 1116 Transformación del Noreste	614.9	88.0	0.0	21.3	505.5	203.7	91.5	0.0	22.7	89.5	-82.3
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	10.8	9.6	0.0	1.4	-0.2	31.4	9.7	0.0	2.0	19.8	<-500
190 SE 1120 Noroeste	722.1	493.9	0.0	2.2	226.0	65.8	5.9	0.0	5.9	54.0	-76.1
191 SE 1121 Baja California	25.1	2.3	0.0	0.8	22.0	47.5	2.2	0.0	0.8	44.5	102.4
192 SE 1122 Golfo Norte	32.0	30.2	0.0	7.1	-5.3	62.0	29.9	0.0	7.7	24.3	<-500
193 SE 1123 Norte	24.0	1.8	0.0	0.2	22.0	20.0	1.5	0.0	0.3	18.2	-17.1
194 SE 1124 Bajío Centro	58.9	2.1	0.0	2.2	54.6	12.2	1.6	0.0	3.2	7.4	-86.4
195 SE 1125 Distribución	67.8	24.5	0.0	2.9	40.5	40.7	21.6	0.0	2.8	16.3	-59.8
197 SE 1127 Sureste	18.8	7.8	0.0	1.0	10.1	14.8	7.8	0.0	1.4	5.6	-44.1
198 SE 1128 Centro Sur	693.0	312.0	0.0	0.6	380.4	9.5	2.9	0.0	0.8	5.8	-98.5
199 SE 1129 Compensación redes	13.1	11.9	0.0	1.9	-0.7	32.3	11.9	0.0	2.1	18.3	<-500
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	60.8	37.5	0.0	9.7	13.6	85.4	36.7	0.0	10.6	38.1	180.8
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	114.3	69.8	0.0	13.5	31.1	137.2	66.7	0.0	17.1	53.5	72.2
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	281.1	66.9	0.0	15.1	199.2	137.9	67.3	0.0	16.4	54.2	-72.8
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	41.7	21.2	0.0	3.5	17.0	63.4	19.7	0.0	3.4	40.3	137.5
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	75.6	72.0	0.0	17.3	-13.7	144.9	71.9	0.0	18.5	54.5	-499.1
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	165.1	140.1	0.0	10.2	14.8	416.8	74.2	0.0	13.0	329.7	500<
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	35.1	8.7	0.0	0.6	25.7	27.7	9.7	0.0	0.8	17.3	-33.0
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	35.7	26.3	0.0	5.4	4.1	59.8	26.3	0.0	6.0	27.5	500<
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	18.7	7.2	0.0	2.3	9.2	34.1	7.1	0.0	2.2	24.8	169.4
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	1,259.8	708.1	0.0	2.9	548.8	36.1	14.1	0.0	3.7	18.2	-96.7

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 2017)

Nombre del proyecto ^{1./}	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	
		Programable		No Programa ble			Programable		No Programa ble		
(1)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	(9)	(10= 6-7-8-9)	[11= (10-5)/5]	
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Area Peninsular	104.3	45.0	0.0	6.9	52.4	121.9	46.0	0.0	10.0	66.0	26.0
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	118.1	17.0	0.0	7.1	93.9	49.9	16.2	0.0	9.6	24.1	-74.4
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	145.0	15.3	0.0	4.8	124.9	271.3	19.3	0.0	5.4	246.6	97.5
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	1,237.8	731.1	0.0	0.5	506.2	23.9	7.8	0.0	3.3	12.8	-97.5
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	1,766.1	1,178.8	0.0	8.1	579.1	62.6	24.4	0.0	10.4	27.7	-95.2
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	101.4	25.7	0.0	6.7	69.1	368.2	26.7	0.0	7.1	334.4	384.3
216 RM CCC Poza Rica	218.0	0.0	0.0	0.2	217.8	203.8	0.0	0.0	57.9	145.9	-33.0
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	89.1	55.9	0.0	15.2	18.1	96.7	55.9	0.0	17.8	23.0	27.0
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	49.1	22.7	0.0	6.5	20.0	60.0	22.7	0.0	6.9	30.4	52.5
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	32.4	0.1	0.0	5.5	26.8	15.3	0.1	0.0	7.5	7.7	-71.4
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	3,828.5	2,360.1	0.0	48.1	1,420.3	3,062.6	123.6	0.0	66.5	2,872.5	102.2
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	8.1	0.2	0.0	0.3	7.6	1.2	0.2	0.0	0.4	0.6	-92.4
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	1.5	0.8	0.0	0.2	0.4	2.0	0.8	0.0	0.2	1.0	130.9
226 CCI CI Guerrero Negro III	63.3	35.6	0.0	0.0	27.8	2.1	50.7	0.0	10.8	-59.4	-314.1
227 CG Los Humeros II	162.0	76.0	0.0	1.5	84.5	125.4	35.2	0.0	2.0	88.2	4.4
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	24.2	0.7	0.0	0.0	23.6	1.0	0.5	0.0	0.0	0.5	-97.8
229 CT TG Baja California II	106.0	55.7	0.0	7.8	42.5	43.0	73.0	0.0	11.1	-41.1	-196.7
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	23.6	4.5	0.0	0.6	18.6	18.0	8.0	0.0	0.8	9.2	-50.6
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	14.0	7.7	0.0	0.7	5.6	14.5	7.1	0.0	1.0	6.4	13.6
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	37.3	0.0	0.0	0.0	37.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
235 CCI Baja California Sur IV	60.0	88.0	0.0	16.3	-44.3	123.9	0.0	0.0	22.8	101.1	-328.0
236 CCI Baja California Sur III	181.3	151.9	0.0	16.4	12.9	179.1	123.4	0.0	16.4	39.3	203.7
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	40.9	0.5	0.0	0.0	40.5	1.9	0.3	0.0	0.7	1.0	-97.6

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo

(Millones de pesos a precios de 2017)

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 1323 DISTRIBUCION SUR	743.8	386.3	0.0	0.7	356.8	15.1	4.7	0.0	1.0	9.3	-97.4
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	561.1	281.2	0.0	6.2	273.8	85.4	34.6	0.0	17.9	32.9	-88.0
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	1,460.5	949.2	0.0	6.1	505.1	40.2	11.3	0.0	8.6	20.2	-96.0
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	938.1	626.6	0.0	2.9	308.6	25.8	9.3	0.0	3.4	13.1	-95.8
247 SLT 1404 Subestaciones del Oriente	20.0	12.2	0.0	3.5	4.3	30.6	12.2	0.0	3.9	14.4	234.3
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	45.7	23.9	0.0	8.6	13.1	67.6	23.7	0.0	10.2	33.6	155.9
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	190.6	30.1	0.0	6.5	154.0	62.4	29.3	0.0	9.0	24.1	-84.3
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	55.2	7.7	0.0	4.0	43.5	34.4	7.7	0.0	5.8	21.0	-51.7
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	298.7	173.6	0.0	2.1	123.0	64.8	9.6	0.0	5.2	50.0	-59.3
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	24.9	2.9	0.0	0.4	21.6	9.9	3.2	0.0	0.5	6.2	-71.4
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	637.9	405.2	0.0	0.9	231.7	20.3	7.0	0.0	2.7	10.7	-95.4
259 SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	1,191.8	622.7	0.0	1.6	567.5	23.5	11.2	0.0	2.2	10.1	-98.2
260 SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	551.0	372.4	0.0	0.0	178.6	5.9	2.2	0.0	0.0	3.7	-97.9
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	2,250.5	1,843.4	0.0	46.4	360.7	575.5	900.5	0.0	72.2	-397.2	-210.1
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	27.9	24.7	0.0	5.4	-2.2	52.7	24.0	0.0	6.6	22.1	<-500
264 CC Centro	2,202.8	1,407.5	0.0	0.0	795.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	31.5	20.5	0.0	3.5	7.5	37.4	20.6	0.0	4.8	12.1	60.8
268 CCI Guerrero Negro IV	31.9	14.6	0.0	0.0	17.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	4.9	2.9	0.0	0.4	1.6	6.7	2.7	0.0	0.6	3.4	117.6
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	1,860.7	953.7	0.0	1.3	905.7	36.1	12.7	0.0	5.9	17.6	-98.1
274 SE 1620 Distribución Valle de México	6,710.6	3,385.4	0.0	6.7	3,318.4	104.2	50.6	0.0	9.3	44.4	-98.7

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 2017)

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]			
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	65.2	56.9	0.0	10.3	-2.0	32.7	56.9	0.0	14.0	-38.2	500<
278	RM	CT José López Portillo	30.6	0.0	0.0	0.0	30.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	2,500.2	1,413.6	0.0	0.1	1,086.6	26.8	5.9	0.0	5.1	15.8	-98.6
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	127.2	1.1	0.0	0.0	126.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
284	CG	Los Humeros III	78.2	22.1	0.0	0.0	56.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
286	CCI	Baja California Sur V	218.5	138.7	0.0	0.0	79.8	0.0	19.5	0.0	45.4	-64.9	-181.3
288	SLT	1722 Distribución Sur	444.4	236.1	0.0	0.0	208.3	13.9	1.7	0.0	4.1	8.1	-96.1
290	LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	83.8	3.6	0.0	0.0	80.2	31.3	4.8	0.0	14.4	12.2	-84.8
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	70.0	66.7	0.0	10.1	-6.9	129.7	67.8	0.0	13.8	48.0	<-500
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	55.0	38.2	0.0	6.4	10.4	74.4	37.8	0.0	8.7	27.8	168.8
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	22.8	12.8	0.0	2.9	7.1	28.2	14.2	0.0	4.0	10.0	41.4
296	CC	CC Empalme I	1,453.4	938.1	0.0	0.0	515.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	129.5	6.0	0.0	0.0	123.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
298	CC	Valle de México II	1,469.1	647.8	0.0	0.0	821.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	208.3	11.3	0.0	0.0	197.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	7.2	8.6	0.0	1.2	-2.6	17.6	8.8	0.0	1.6	7.2	-382.0
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	115.8	5.1	0.0	0.3	110.3	190.3	11.0	0.0	18.1	161.1	46.0
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	307.8	1.5	0.0	0.0	306.3	14.7	5.4	0.0	0.2	9.1	-97.0
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	51.5	2.9	0.0	0.1	48.6	28.2	8.1	0.0	3.2	16.9	-65.2
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	299.1	148.4	0.0	0.0	150.7	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 2017)

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]		
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	912.8	496.9	0.0	0.0	416.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	205.4	0.0	0.0	0.0	205.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	8.8	0.0	0.0	0.0	8.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	90.4	0.0	0.0	0.0	90.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	10.6	0.0	0.0	0.0	10.6	53.5	0.0	0.0	4.7	48.8	358.7	
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	49.8	1.7	0.0	0.0	48.1	78.9	13.8	0.0	13.5	51.6	7.3	
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	15.6	1.6	0.0	0.0	14.0	17.5	4.9	0.0	2.0	10.6	-24.1	
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	29.7	0.0	0.0	0.0	29.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	86.3	0.3	0.0	0.0	86.0	78.2	5.6	0.0	11.1	61.6	-28.4	
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	288.4	170.9	0.0	0.0	117.6	16.4	4.3	0.0	2.2	9.9	-91.6	
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	824.8	24.3	0.0	0.0	800.5	110.6	17.8	0.0	53.9	38.9	-95.1	
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	881.0	34.8	0.0	0.0	846.2	0.0	0.0	0.0	3.2	-3.2	-100.4	

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 mayor a 500 por ciento.

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 y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2008

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo

(Millones de pesos a precios de 2017)

Nombre del proyecto	Presupuestado				Ejercido				Variación % (9=(8-4)/4)
	Ingresos	Cargos		Flujo neto (4=1-2-3)	Ingresos	Cargos		Flujo neto (8=5-6-7)	
		Fijos	Variables			Fijos	Variables		
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	(9=(8-4)/4)	
TOTAL	22,871.0	5,935.0	10,565.0	6,371.1	23,544.0	6,372.2	14,075.7	3,096.1	(51.4)
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	345.5	177.8	33.6	134.1	189.2	147.7	29.6	12.0	(91.1)
2 CC Altamira II	610.1	87.6	371.1	151.4	884.8	89.4	501.7	293.7	94.0
3 CC Bajío	821.2	67.0	485.4	268.8	2,151.7	137.5	2,009.9	4.3	(98.4)
4 CC Campeche	559.8	153.5	178.3	227.9	99.5	75.5	148.0	(123.9)	(154.4)
5 CC Hermosillo	435.0	114.6	207.9	112.4	501.4	168.5	266.0	66.9	(40.5)
6 CT Mérida III	922.9	101.0	360.7	461.2	449.5	45.8	361.2	42.5	(90.8)
7 CC Monterrey III	682.8	92.7	334.1	255.9	743.3	132.2	393.3	217.7	(14.9)
8 CC Naco-Nogales	586.9	212.3	197.6	177.0	626.4	280.2	274.2	71.9	(59.4)
9 CC Río Bravo II	615.9	206.9	291.8	117.1	1,042.9	412.0	461.7	169.2	44.5
10 CC Mexicali	591.1	108.5	304.8	177.8	434.2	42.3	335.5	56.4	(68.3)
11 CC Saltillo	463.3	179.5	135.6	148.1	773.5	401.5	250.7	121.3	(18.1)
12 CC Tuxpan II	843.4	223.5	425.1	194.8	804.9	29.0	512.8	263.0	35.0
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	56.0	27.4	9.1	19.4	59.8	39.2	6.7	13.9	(28.3)
15 CC Altamira III y IV	1,837.4	402.9	759.9	674.5	1,603.5	148.5	1,039.7	415.2	(38.4)
16 CC Chihuahua III	409.1	131.6	186.0	91.5	554.8	205.5	262.6	86.8	(5.2)
17 CC La Laguna II	1,032.4	380.7	384.7	266.9	799.5	404.7	339.5	55.3	(79.3)
18 CC Río Bravo III	960.1	250.9	360.9	348.2	617.8	92.2	408.9	116.7	(66.5)
19 CC Tuxpan III y IV	1,521.4	591.7	738.3	191.4	2,068.1	1,088.3	924.9	54.9	(71.3)
20 CC Altamira V	2,673.1	477.6	1,811.8	383.7	1,540.3	494.6	857.8	187.8	(51.1)
21 CC Tamazunchale	1,559.7	466.0	741.3	352.4	2,199.1	501.4	1,413.9	283.8	(19.5)
24 CC Río Bravo IV	864.4	321.2	370.6	172.7	791.7	138.8	377.0	275.8	59.8
25 CC Tuxpan V	749.3	277.6	335.1	136.6	1,132.7	220.0	714.4	198.2	45.1
26 CC Valladolid III	623.2	262.9	141.1	219.1	721.6	294.3	252.8	174.5	(20.4)
28 CCC Norte II	930.2	296.3	341.7	292.2	848.5	368.7	371.0	108.8	(62.8)
29 CCC Norte	1,022.0	323.2	354.2	344.6	1,028.9	414.3	468.4	146.2	(57.6)
31 CE La Venta III	215.9	0.0	169.8	46.1	116.9	0.0	213.9	(97.0)	(310.4)
33 CE Oaxaca I	177.3	0.0	118.5	58.8	109.2	0.0	151.3	(42.1)	(171.6)
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	443.9	0.0	334.8	109.1	370.9	0.0	513.4	(142.5)	(230.6)
36 CCC Baja California III	0.0	0.0	0.0	0.0	130.0	0.0	108.0	22.0	0.0
40 CE Sureste I	318.1	0.0	81.0	237.1	149.4	0.0	106.7	42.7	(82.0)

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo

(Millones de pesos a precios de 2017) ^{*-/}

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2016 (2)	En 2017 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
Total	348,598.7	214,852.2	4,513.5	219,365.7	8,986.1	21,558.7	30,544.8	98,688.2	129,233.0
Cierres totales	289,613.1	196,799.1	3,115.2	199,914.4	8,986.1	16,615.2	25,601.3	64,097.5	89,698.7
1 CG Cerro Prieto IV	1,943.7	1,943.7	0.0	1,943.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2 CC Chihuahua	5,217.0	5,217.0	0.0	5,217.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
3 CCI Guerrero Negro II	516.6	516.6	0.0	516.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
4 CC Monterrey II	5,421.6	5,421.6	0.0	5,421.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
5 CD Puerto San Carlos II	1,151.3	1,151.3	0.0	1,151.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	5,790.5	5,790.5	0.0	5,790.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
7 CT Samalayuca II	13,189.4	12,086.3	108.3	12,194.6	344.0	512.4	856.4	138.4	994.8
9 LT 211 Cable Submarino	1,881.3	1,881.3	0.0	1,881.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,468.1	2,468.1	0.0	2,468.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
11 LT 216 y 217 Noroeste	2,001.5	2,001.5	0.0	2,001.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,295.0	3,295.0	0.0	3,295.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
13 SE 218 Noroeste	952.8	952.8	0.0	952.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
14 SE 219 Sureste-Peninsular	635.0	635.0	0.0	635.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental-Centro	1,182.1	1,182.1	0.0	1,182.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental	1,363.9	1,363.9	0.0	1,363.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
17 LT 301 Centro	837.8	837.8	0.0	837.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
18 LT 302 Sureste	774.1	774.1	0.0	774.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	520.6	520.6	0.0	520.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
20 LT 304 Noroeste	530.8	530.8	0.0	530.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
21 SE 305 Centro-Oriente	686.1	686.1	0.0	686.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
22 SE 306 Sureste	846.2	846.2	0.0	846.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste	457.8	457.8	0.0	457.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
24 SE 308 Noroeste	830.1	830.1	0.0	830.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico ^{1/}	2,471.9	2,369.7	0.0	2,369.7	0.0	102.2	102.2	0.0	102.2
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa) ^{1/}	2,159.6	2,021.7	0.0	2,021.7	0.0	137.9	137.9	0.0	137.9
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,293.5	2,247.1	0.0	2,247.1	0.0	46.4	46.4	0.0	46.4
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	6,277.8	6,210.0	0.0	6,210.0	0.0	67.8	67.8	0.0	67.8
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste ^{1/}	839.4	839.4	0.0	839.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
30 LT 411 Sistema Nacional ^{1/}	2,477.0	2,415.9	0.0	2,415.9	0.0	61.1	61.1	0.0	61.1
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) ^{1/}	5,182.5	4,923.4	0.0	4,923.4	0.0	259.1	259.1	0.0	259.1
32 SE 401 Occidental - Central	1,209.4	1,209.4	0.0	1,209.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
33 SE 402 Oriental - Peninsular ^{1/}	1,459.5	1,459.5	0.0	1,459.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
34 SE 403 Noreste	1,363.6	1,363.6	0.0	1,363.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
35 SE 404 Noroeste-Norte	761.7	761.7	0.0	761.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	161.5	161.5	0.0	161.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
37 SE 410 Sistema Nacional	3,257.3	3,257.3	0.0	3,257.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
38 CC El Sauz conversión de TG a CC ^{1/}	2,140.8	2,042.7	0.0	2,042.7	0.0	98.1	98.1	0.0	98.1
39 LT 414 Norte-Occidental	1,235.2	1,185.2	0.0	1,185.2	0.0	50.1	50.1	0.0	50.1
40 LT 502 Oriental - Norte ^{1/}	278.4	278.4	0.0	278.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
41 LT 506 Saltillo-Cañada ^{1/}	4,651.6	4,419.0	0.0	4,419.0	0.0	232.6	232.6	0.0	232.6
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	2,020.1	1,915.7	0.0	1,915.7	0.0	104.4	104.4	0.0	104.4
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III ^{1/}	822.9	781.8	0.0	781.8	0.0	41.1	41.1	0.0	41.1
44 SE 412 Compensación Norte	413.7	413.7	0.0	413.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
45 SE 413 Noroeste - Occidental ^{1/}	1,077.6	1,023.8	0.0	1,023.8	0.0	53.9	53.9	0.0	53.9
46 SE 503 Oriental	402.5	402.5	0.0	402.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
47 SE 504 Norte - Occidental ^{1/}	842.6	842.6	0.0	842.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
48 CCI Baja California Sur I	1,053.4	935.8	20.3	956.1	20.3	76.9	97.2	0.0	97.2
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,386.1	2,266.8	0.0	2,266.8	0.0	119.3	119.3	0.0	119.3
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte ^{1/}	2,867.9	2,630.1	23.7	2,653.9	23.7	190.3	214.0	0.0	214.0
51 LT 612 SubTransmisión Norte - Noreste ^{1/}	538.4	538.4	0.0	538.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
52 LT 613 SubTransmisión Occidental ^{1/}	517.6	484.7	0.0	484.7	0.0	32.9	32.9	0.0	32.9
53 LT 614 SubTransmisión Oriental ^{1/}	313.5	313.5	0.0	313.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
54 LT 615 SubTransmisión Peninsular	488.8	488.8	0.0	488.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	398.4	398.4	0.0	398.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	258.8	217.9	13.6	231.5	13.6	13.6	27.2	0.0	27.2

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo

(Millones de pesos a precios de 2017) *./

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2016 (2)	En 2017 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental 1./	1,466.7	1,393.4	0.0	1,393.4	0.0	73.3	73.3	0.0	73.3
59	SE 611 SubTransmisión Baja California - Noroeste	569.8	569.8	0.0	569.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto 1./	2,132.2	2,132.2	0.0	2,132.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,448.1	1,371.9	0.0	1,371.9	0.0	76.2	76.2	0.0	76.2
63	CH El Cajón 1./	15,677.2	5,160.4	0.0	5,160.4	525.8	525.8	1,051.7	9,465.1	10,516.8
64	LT Líneas Centro	125.9	125.9	0.0	125.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,285.0	1,218.9	0.0	1,218.9	0.0	66.0	66.0	0.0	66.0
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V 1./	1,410.2	1,324.1	0.0	1,324.1	0.0	86.1	86.1	0.0	86.1
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	384.7	384.7	0.0	384.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,746.2	977.0	58.4	1,035.4	118.9	183.3	302.2	408.5	710.7
69	LT 707 Enlace Norte-Sur 1./	624.7	624.7	0.0	624.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT Riviera Maya	698.0	663.1	0.0	663.1	0.0	34.9	34.9	0.0	34.9
71	PRR Presa Reguladora Amata	255.3	255.3	0.0	255.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
72	RM Adolfo López Mateos	581.4	581.4	0.0	581.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM Altamira	796.4	557.5	39.8	597.3	39.8	79.6	119.5	79.6	199.1
74	RM Botello	119.4	107.5	0.0	107.5	0.0	11.9	11.9	0.0	11.9
75	RM Carbón II 1./	217.3	199.2	0.0	199.2	0.0	18.2	18.2	0.0	18.2
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	353.0	353.0	0.0	353.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
77	RM Dos Bocas	270.9	243.8	0.0	243.8	0.0	27.1	27.1	0.0	27.1
78	RM Emilio Portes Gil	4.6	4.6	0.0	4.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM Francisco Pérez Ríos	2,396.1	2,036.6	90.7	2,127.3	148.9	119.8	268.7	0.0	268.7
80	RM Gomez Palacio 1./	554.7	554.7	0.0	554.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
82	RM Huinalá	11.3	11.3	0.0	11.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
83	RM Ixtaczoquitlán	17.2	15.5	0.0	15.5	0.0	1.7	1.7	0.0	1.7
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	254.1	254.1	0.0	254.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	925.4	925.4	0.0	925.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
90	RM CT Puerto Libertad	252.8	252.8	0.0	252.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
91	RM Punta Prieta	216.6	205.8	0.0	205.8	0.0	10.8	10.8	0.0	10.8
92	RM Salamanca	608.5	608.5	0.0	608.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
93	RM Tuxpango 1./	326.7	307.8	0.0	307.8	0.0	18.9	18.9	0.0	18.9
94	RM CT Valle de México	108.9	108.9	0.0	108.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
95	SE Norte	144.9	144.9	0.0	144.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE 705 Capacitores	65.4	65.4	0.0	65.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	842.9	800.8	0.0	800.8	0.0	42.1	42.1	0.0	42.1
100	SLT 701 Occidente-Centro	1,497.6	1,349.5	23.5	1,373.1	24.0	100.5	124.5	0.0	124.5
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	524.5	468.2	0.0	468.2	35.5	13.8	49.3	6.9	56.2
102	SLT 703 Noreste-Norte	362.8	362.8	0.0	362.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	125.9	125.9	0.0	125.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
104	SLT 706 Sistemas- Norte	3,503.8	2,932.0	43.7	2,975.7	105.4	214.6	320.0	208.1	528.2
105	SLT 709 Sistemas Sur	1,908.4	1,807.9	0.0	1,807.9	0.0	100.4	100.4	0.0	100.4
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	1,401.2	1,331.2	0.0	1,331.2	0.0	70.1	70.1	0.0	70.1
107	CCI Baja California Sur II	1,137.8	1,074.6	0.0	1,074.6	0.0	63.2	63.2	0.0	63.2
108	LT 807 Durango I	644.4	644.4	0.0	644.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
110	RM CCC Tula	98.8	98.8	0.0	98.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	592.0	384.8	29.6	414.4	29.6	88.8	118.4	59.2	177.6
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 1./	257.5	239.9	0.0	239.9	0.0	17.6	17.6	0.0	17.6
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	674.3	669.8	0.0	669.8	4.5	0.0	4.5	0.0	4.5
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	574.6	545.9	0.0	545.9	0.0	28.7	28.7	0.0	28.7
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	831.4	789.8	10.4	800.2	31.2	0.0	31.2	0.0	31.2
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	387.9	378.1	0.0	378.1	9.8	0.0	9.8	0.0	9.8
122	SE 811 Noroeste	203.2	203.2	0.0	203.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
123	SE 812 Golfo Norte	99.7	99.7	0.0	99.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
124	SE 813 División Bajío	1,012.0	906.5	46.6	953.0	34.2	24.8	58.9	0.0	58.9
126	SLT 801 Altiplano	1,589.1	1,489.8	13.1	1,502.9	4.6	81.6	86.2	0.0	86.2
127	SLT 802 Tamaulipas	1,340.3	1,206.2	20.2	1,226.4	46.8	67.0	113.9	0.0	113.9
130	SLT 806 Bajío	1,725.6	1,406.5	25.9	1,432.4	25.9	189.8	215.6	77.6	293.3
132	CE La Venta II	2,053.4	1,232.0	68.4	1,300.5	68.4	205.3	273.8	479.1	752.9

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo

(Millones de pesos a precios de 2017) */

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2016 (2)	En 2017 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	127.9	127.9	0.0	127.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
138	SE 911 Noreste	168.5	160.1	8.4	168.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
139	SE 912 División Oriente	225.2	177.6	5.8	183.4	17.9	17.9	35.8	6.0	41.8
141	SE 915 Occidental	218.6	185.9	10.9	196.8	10.9	10.9	21.9	0.0	21.9
142	SLT 901 Pacífico	784.0	628.7	40.6	669.3	40.6	74.1	114.7	0.0	114.7
143	SLT 902 Istmo	1,514.9	1,333.8	53.1	1,386.8	52.2	75.9	128.0	0.0	128.0
144	SLT 903 Cabo - Norte	1,040.3	985.9	0.0	985.9	0.0	54.4	54.4	0.0	54.4
146	CH La Yesca	23,511.5	3,738.9	369.7	4,108.6	693.5	1,102.0	1,795.5	17,607.4	19,402.9
147	CCC Baja California	3,278.4	2,458.8	0.0	2,458.8	327.8	327.8	655.7	163.9	819.6
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	519.6	505.8	9.1	514.9	0.9	1.9	2.8	1.9	4.6
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	842.1	797.8	0.0	797.8	0.0	44.3	44.3	0.0	44.3
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	891.7	791.8	43.1	834.9	3.1	47.6	50.7	6.1	56.8
151	SE 1006 Central---Sur	291.6	126.8	14.1	140.9	15.1	40.0	55.1	95.6	150.7
152	SE 1005 Noroeste	1,141.5	753.0	49.1	802.1	61.7	127.5	189.2	150.2	339.4
156	RM Infiernillo	317.9	226.8	12.6	239.3	20.2	31.6	51.8	26.7	78.5
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,862.1	1,769.2	143.1	1,912.3	143.1	520.4	663.5	286.2	949.7
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	248.0	248.0	0.0	248.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	84.6	84.6	0.0	84.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
160	RM CCC Samalayuca II	20.4	20.4	0.0	20.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
161	RM CCC El Sauz	79.5	69.5	4.0	73.5	2.0	4.0	6.0	0.0	6.0
162	RM CCC Huinalá II	35.6	28.5	1.8	30.3	1.8	3.6	5.3	0.0	5.3
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	294.2	294.2	0.0	294.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	109.6	93.2	5.5	98.7	5.5	5.5	11.0	0.0	11.0
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,141.0	841.3	54.6	895.9	49.4	155.2	204.6	40.6	245.2
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,711.3	1,174.9	90.4	1,265.3	90.4	271.1	361.5	1,084.5	1,446.1
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	616.2	585.4	0.0	585.4	30.8	0.0	30.8	0.0	30.8
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,502.3	691.6	45.1	736.7	105.1	150.2	255.4	510.3	765.6
176	LT Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	676.9	252.5	35.4	287.8	35.4	106.1	141.5	247.6	389.0
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	23.2	15.1	1.2	16.3	1.2	3.5	4.6	2.3	7.0
181	RM CN Laguna Verde	12,123.6	5,582.5	256.9	5,839.3	256.9	513.7	770.6	5,513.7	6,284.3
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	601.0	508.4	30.8	539.3	30.8	30.8	61.7	0.0	61.7
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	108.2	86.6	5.4	92.0	5.4	10.8	16.2	0.0	16.2
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	436.4	195.5	1.3	196.8	48.2	49.4	97.6	142.0	239.6
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	301.8	144.6	12.2	156.8	18.7	31.0	49.7	95.3	144.9
191	SE 1121 Baja California	103.0	55.0	1.9	56.9	7.0	8.9	15.9	30.1	46.0
192	SE 1122 Golfo Norte	727.1	373.4	37.2	410.5	37.2	104.5	141.7	174.9	316.6
193	SE 1123 Norte	71.6	46.5	0.0	46.5	7.2	7.2	14.3	10.7	25.1
194	SE 1124 Bajío Centro	737.6	379.9	0.0	379.9	77.3	115.9	193.1	164.6	357.7
195	SE 1125 Distribución	1,819.8	1,102.0	19.1	1,121.1	165.6	184.2	349.7	349.0	698.7
197	SE 1127 Sureste	299.4	179.7	11.1	190.8	18.9	41.0	59.9	48.7	108.6
199	SE 1129 Compensación redes	291.5	180.1	13.3	193.4	13.3	29.5	42.7	55.3	98.1
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,312.8	380.1	46.0	426.1	88.5	273.2	361.7	525.0	886.7
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,663.4	621.9	79.5	701.4	91.7	250.8	342.5	619.5	962.0
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	693.5	496.4	23.7	520.1	39.4	31.7	71.1	102.3	173.3
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,002.8	1,186.5	91.4	1,277.8	124.6	349.9	474.5	250.5	725.0
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,191.3	1,332.3	78.1	1,410.5	143.2	426.3	569.5	211.4	780.9
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	792.6	554.8	0.0	554.8	79.3	118.9	198.1	39.6	237.8
207	SE 1213 Compensación DE REDES	901.7	530.5	28.1	558.6	63.0	152.2	215.3	127.8	343.0
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	176.6	82.4	5.9	88.3	5.9	11.8	17.7	70.7	88.3
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,599.6	1,626.5	29.7	1,656.2	235.5	294.9	530.4	413.0	943.5

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo

(Millones de pesos a precios de 2017) */

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2016 (2)	En 2017 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,430.5	2,011.4	17.1	2,028.5	330.4	350.3	680.7	721.3	1,401.9
216	RM CCC Poza Rica	2,831.9	223.9	0.0	223.9	284.6	298.1	582.7	2,025.3	2,608.0
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	2,984.0	609.5	80.0	689.6	163.8	323.8	487.6	1,806.8	2,294.4
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	736.7	438.9	34.1	473.0	45.5	128.4	173.9	89.8	263.7
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	800.2	360.1	0.0	360.1	80.0	120.0	200.0	240.1	440.1
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2 L/	19,735.9	6,832.7	139.8	6,972.5	1,633.5	1,913.1	3,546.7	9,216.8	12,763.4
223	LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	81.5	48.2	0.0	48.2	9.5	9.5	19.0	14.2	33.2
225	LT Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	23.3	12.8	1.2	14.0	1.2	2.3	3.5	5.8	9.3
226	CCI CI Guerrero Negro III	475.7	23.8	0.0	23.8	47.6	47.6	95.1	356.8	451.9
227	CG Los Humeros II	1,994.9	735.0	0.0	735.0	210.0	315.0	525.0	735.0	1,259.9
228	LT Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	366.9	154.2	0.0	154.2	38.6	38.6	77.2	135.5	212.7
229	CT TG Baja California II	1,953.6	592.7	47.0	639.7	166.2	260.3	426.5	887.4	1,313.9
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	161.3	96.8	8.1	104.9	8.1	24.2	32.3	24.2	56.5
235	CCI Baja California Sur IV	1,840.7	455.2	0.0	455.2	184.7	184.7	369.5	1,016.0	1,385.5
236	CCI Baja California Sur III	1,728.6	691.4	86.4	777.8	86.4	259.3	345.7	605.0	950.7
237	LT 1313 Red asociada a Baja California III	216.9	15.3	0.0	15.3	18.5	24.9	43.4	158.3	201.6
247	SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	356.3	110.9	12.8	123.6	25.5	51.1	76.6	156.1	232.7
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,168.4	459.0	22.5	481.5	96.5	223.4	319.9	367.0	686.9
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	842.9	425.7	0.0	425.7	94.6	141.9	236.5	180.7	417.2
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	148.9	94.1	0.0	94.1	15.7	15.7	31.4	23.5	54.9
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	707.9	213.4	30.3	243.7	44.7	105.2	149.9	314.2	464.1
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	448.6	71.4	23.6	95.0	23.6	47.1	70.7	282.9	353.6
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	54.2	8.6	2.9	11.4	2.9	5.7	8.6	34.2	42.8
275	CG Los Azufres III (Fase I)	1,312.9	207.3	69.1	276.4	69.1	138.2	207.3	829.2	1,036.5
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,319.6	208.4	69.5	277.8	69.5	138.9	208.4	833.4	1,041.8
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	983.1	191.1	39.4	230.5	64.7	104.1	168.9	583.8	752.7
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	377.3	65.8	16.1	81.9	23.6	39.7	63.4	232.1	295.4
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	151.7	26.5	7.8	34.4	7.8	15.6	23.5	93.9	117.4
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,331.4	34.3	2.1	36.4	95.8	97.9	193.7	1,101.4	1,295.1
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental - Peninsular	975.3	53.6	0.5	54.2	93.3	106.8	200.1	721.1	921.1
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	283.0	14.6	0.0	14.6	29.3	29.3	58.6	209.7	268.3
	Cierres Parciales	58,985.5	18,053.1	1,398.2	19,451.3	0.0	4,943.5	4,943.5	34,590.7	39,534.2
62	CCC Pacífico L/	11,925.5	8,103.6	690.0	8,793.6	0.0	1,101.9	1,101.9	2,030.1	3,132.0
128	SLT 803 NOINE	1,249.9	1,191.0	0.0	1,191.0	0.0	58.9	58.9	(0.0)	58.9
140	SE 914 División Centro Sur	246.0	119.0	9.2	128.1	0.0	18.3	18.3	99.5	117.8
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	734.3	366.4	0.0	366.4	0.0	80.3	80.3	287.6	367.9
171	CC Agua Prieta II (Con Campo Solar)	8,354.9	110.1	0.0	110.1	0.0	487.8	487.8	7,757.0	8,244.8
188	SE 1116 Transformación del Noreste	3,305.7	1,601.8	113.1	1,714.9	0.0	341.0	341.0	1,249.7	1,590.8
190	SE 1120 Noroeste	927.0	407.5	3.9	411.4	0.0	80.9	80.9	434.7	515.5
198	SE 1128 Centro Sur	377.6	149.3	0.0	149.3	0.0	39.8	39.8	188.5	228.3
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,465.3	753.1	80.7	833.8	0.0	268.0	268.0	1,363.5	1,631.5
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	911.7	340.7	11.2	351.9	0.0	93.7	93.7	466.1	559.8
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	690.2	411.2	20.0	431.2	0.0	74.8	74.8	184.2	259.0
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	854.3	212.8	5.5	218.2	0.0	86.9	86.9	549.2	636.1
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	1,807.7	896.6	27.5	924.1	0.0	190.5	190.5	693.1	883.5

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo

(Millones de pesos a precios de 2017) */

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2016 (2)	En 2017 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	863.1	378.1	34.5	412.6	0.0	89.5	89.5	361.0	450.5
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	120.7	72.4	6.0	78.5	0.0	12.1	12.1	30.2	42.3
242	SE 1323 Distribución SUR	271.2	165.7	0.0	165.7	0.0	30.1	30.1	75.3	105.5
243	SE 1322 Distribución CENTRO	1,600.7	228.0	38.1	266.1	0.0	168.6	168.6	1,166.0	1,334.6
244	SE 1321 Distribución NORESTE	1,285.7	461.4	9.0	470.4	0.0	131.8	131.8	683.5	815.2
245	SE 1320 Distribución NOROESTE	588.9	262.0	8.1	270.1	0.0	62.3	62.3	256.5	318.8
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	835.3	143.3	34.4	177.8	0.0	89.0	89.0	568.5	657.6
251	SE 1421 Distribución SUR	482.6	90.2	9.5	99.7	0.0	43.3	43.3	339.6	382.9
253	SE 1420 Distribución NORTE	475.8	69.4	5.1	74.4	0.0	48.1	48.1	353.3	401.4
259	SE 1521 Distribución SUR	362.3	45.4	9.4	54.8	0.0	39.1	39.1	268.5	307.5
260	SE 1520 Distribución NORTE	11.8	4.1	0.0	4.1	0.0	1.2	1.2	6.5	7.7
261	CCC Co Generación Salamanca Fase I	6,202.9	961.6	228.4	1,190.0	0.0	628.1	628.1	4,384.9	5,013.0
273	SE 1621 Distribución Norte - Sur	356.6	28.5	8.8	37.3	0.0	34.8	34.8	284.6	319.4
274	SE 1620 Distribución Valle de México	1,479.5	207.9	45.4	253.3	0.0	152.7	152.7	1,073.5	1,226.2
280	SLT 1721 Distribución Norte	230.0	12.7	0.6	13.3	0.0	23.1	23.1	193.6	216.7
286	CCI Baja California Sur V	2,010.7	100.5	0.0	100.5	0.0	201.1	201.1	1,709.1	1,910.2
288	SLT 1722 Distribución Sur	201.2	10.1	0.0	10.1	0.0	20.2	20.2	170.9	191.1
292	SE 1701 Subestación Chimalpa II	648.6	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	3.5	645.0	648.6
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte	407.7	28.8	0.0	28.8	0.0	42.1	42.1	336.9	378.9
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	210.0	0.6	0.0	0.6	0.0	7.6	7.6	201.7	209.4
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	596.3	24.2	0.0	24.2	0.0	53.2	53.2	518.9	572.1
320	LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	589.8	6.4	0.0	6.4	0.0	12.8	12.8	570.6	583.4
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	92.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	9.7	82.4	92.0
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	5,088.1	88.5	0.0	88.5	0.0	104.0	104.0	4,895.6	4,999.6
339	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución (3A. Fase)	123.8	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	13.0	110.8	123.8

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

*/ El tipo de cambio utilizado es de 18.8092 al cierre de marzo de 2017.

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

Nota: Los Costos de Cierre parcial representan una fracción del costo total de proyecto, el cual puede estar compuesto de varias fases, obras o unidades; una vez terminados se entregan a Comisión Federal de Electricidad para que las haga entrar en operación, independientemente de que aún quedan obras por culminar del mismo proyecto.

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 2017) * - /

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2016	PEF 2017	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2017	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)
Total	692,978.8	692,329.9	-0.1	679,610.2	460,621.5	66.5	165,018.1	295,603.4
Inversión directa	491,400.3	490,751.5	-0.1	485,648.9	266,660.2	54.3	140,709.1	125,951.1
1 CG Cerro Prieto IV	1,943.7	1,943.7	0.0	1,943.7	0.0	0.0	0.0	0.0
2 CC Chihuahua	5,217.0	5,217.0	0.0	5,217.0	0.0	0.0	0.0	0.0
3 CCI Guerrero Negro II	516.6	516.6	0.0	516.6	0.0	0.0	0.0	0.0
4 CC Monterrey II	6,227.5	6,227.5	0.0	5,421.6	0.0	0.0	0.0	0.0
5 CD Puerto San Carlos II	1,152.5	1,152.5	0.0	1,151.3	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	5,790.5	5,790.5	0.0	5,790.5	0.0	0.0	0.0	0.0
7 CT Samalayuca II	13,189.4	13,189.4	0.0	13,189.4	994.8	7.5	0.0	994.8
9 LT 211 Cable Submarino	1,881.3	1,881.3	0.0	1,881.3	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,495.4	2,495.4	0.0	2,468.1	0.0	0.0	0.0	0.0
11 LT 216 y 217 Noroeste	2,001.5	2,001.5	0.0	2,001.5	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,295.0	3,295.0	0.0	3,295.0	0.0	0.0	0.0	0.0
13 SE 218 Noroeste	952.8	952.8	0.0	952.8	0.0	0.0	0.0	0.0
14 SE 219 Sureste - Peninsular	635.0	635.0	0.0	635.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental - Centro	1,182.1	1,182.1	0.0	1,182.1	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental	1,363.9	1,363.9	0.0	1,363.9	0.0	0.0	0.0	0.0
17 LT 301 Centro	837.8	837.8	0.0	837.8	0.0	0.0	0.0	0.0
18 LT 302 Sureste	774.1	774.1	0.0	774.1	0.0	0.0	0.0	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	520.6	520.6	0.0	520.6	0.0	0.0	0.0	0.0
20 LT 304 Noroeste	530.8	530.8	0.0	530.8	0.0	0.0	0.0	0.0
21 SE 305 Centro-Oriente	686.1	686.1	0.0	686.1	0.0	0.0	0.0	0.0
22 SE 306 Sureste	846.2	846.2	0.0	846.2	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste	457.8	457.8	0.0	457.8	0.0	0.0	0.0	0.0
24 SE 308 Noroeste	830.1	830.1	0.0	830.1	0.0	0.0	0.0	0.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico ^{1/}	2,471.9	2,471.9	0.0	2,471.9	102.2	4.1	0.0	102.2
26 CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa) ^{1/}	2,159.6	2,159.6	0.0	2,159.6	137.9	6.4	0.0	137.9
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,293.5	2,293.5	0.0	2,293.5	46.4	2.0	0.0	46.4
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV ^{1/}	6,277.8	6,277.8	0.0	6,277.8	67.8	1.1	0.0	67.8
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	839.4	839.4	0.0	839.4	0.0	0.0	0.0	0.0
30 LT 411 Sistema Nacional ^{1/}	2,477.0	2,477.0	0.0	2,477.0	61.1	2.5	0.0	61.1
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) ^{1/}	5,182.5	5,182.5	0.0	5,182.5	259.1	5.0	0.0	259.1
32 SE 401 Occidental - Central	1,209.4	1,209.4	0.0	1,209.4	0.0	0.0	0.0	0.0
33 SE 402 Oriental - Peninsular ^{1/}	1,459.5	1,459.5	0.0	1,459.5	0.0	0.0	0.0	0.0
34 SE 403 Noreste	1,363.6	1,363.6	0.0	1,363.6	0.0	0.0	0.0	0.0
35 SE 404 Noroeste-Norte	761.7	761.7	0.0	761.7	0.0	0.0	0.0	0.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	161.5	161.5	0.0	161.5	0.0	0.0	0.0	0.0
37 SE 410 Sistema Nacional	3,257.3	3,257.3	0.0	3,257.3	0.0	0.0	0.0	0.0
38 CC El Sauz Conversión de TG a CC ^{1/}	2,140.8	2,140.8	0.0	2,140.8	98.1	4.6	0.0	98.1
39 LT 414 Norte-Occidental	1,235.2	1,235.2	0.0	1,235.2	50.1	4.1	0.0	50.1
40 LT 502 Oriental - Norte ^{1/}	278.4	278.4	0.0	278.4	0.0	0.0	0.0	0.0
41 LT 506 Saltillo - Cañada ^{1/}	4,651.6	4,651.6	0.0	4,651.6	232.6	5.0	0.0	232.6
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	2,020.1	2,020.1	0.0	2,020.1	104.4	5.2	0.0	104.4
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	822.9	822.9	0.0	822.9	41.1	5.0	0.0	41.1
44 SE 412 Compensación Norte	413.7	413.7	0.0	413.7	0.0	0.0	0.0	0.0
45 SE 413 Noroeste - Occidental ^{1/}	1,077.6	1,077.6	0.0	1,077.6	53.9	5.0	0.0	53.9
46 SE 503 Oriental	402.5	402.5	0.0	402.5	0.0	0.0	0.0	0.0
47 SE 504 Norte - Occidental ^{1/}	842.6	842.6	0.0	842.6	0.0	0.0	0.0	0.0
48 CCI Baja California Sur I	1,053.4	1,053.4	0.0	1,053.4	97.2	9.2	0.0	97.2
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,386.1	2,386.1	0.0	2,386.1	119.3	5.0	0.0	119.3
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte ^{1/}	2,867.9	2,867.9	0.0	2,867.9	214.0	7.5	0.0	214.0
51 LT 612 SubTransmisión Norte - Noreste ^{1/}	538.4	538.4	0.0	538.4	0.0	0.0	0.0	0.0
52 LT 613 SubTransmisión Occidental ^{1/}	517.6	517.6	0.0	517.6	32.9	6.3	0.0	32.9
53 LT 614 SubTransmisión Oriental ^{1/}	313.5	313.5	0.0	313.5	0.0	0.0	0.0	0.0
54 LT 615 SubTransmisión Peninsular	488.8	488.8	0.0	488.8	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 2017) *./

		Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2016	PEF 2017	Variación %		Monto	%	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
			(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)		
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I 1./	398.4	398.4	0.0	398.4	0.0	0.0	0.0	0.0
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	258.8	258.8	0.0	258.8	27.2	10.5	0.0	27.2
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental 1./	1,466.7	1,466.7	0.0	1,466.7	73.3	5.0	0.0	73.3
59	SE	611 SubTransmisión Baja California-Noroeste	569.8	569.8	0.0	569.8	0.0	0.0	0.0	0.0
60	SUV	Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto 1./	2,132.2	2,132.2	0.0	2,132.2	0.0	0.0	0.0	0.0
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	1,448.1	1,448.1	0.0	1,448.1	76.2	5.3	0.0	76.2
62	CCC	Pacífico	16,171.9	16,171.9	0.0	11,497.9	8,068.3	49.9	4,246.4	3,821.9
63	CH	El Cajón 1./	15,677.2	15,677.2	0.0	15,677.2	10,516.8	67.1	0.0	10,516.8
64	LT	Líneas Centro	125.9	125.9	0.0	125.9	0.0	0.0	0.0	0.0
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	1,285.0	1,285.0	0.0	1,285.0	66.0	5.1	0.0	66.0
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V 1./	1,410.2	1,410.2	0.0	1,410.2	86.1	6.1	0.0	86.1
67	LT	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	384.7	384.7	0.0	384.7	0.0	0.0	0.0	0.0
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,746.2	1,746.2	0.0	1,746.2	710.7	40.7	0.0	710.7
69	LT	707 Enlace Norte - Sur	624.7	624.7	0.0	624.7	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT	Riviera Maya	698.0	698.0	0.0	698.0	34.9	5.0	0.0	34.9
71	PR	Presa Reguladora Amata	255.3	255.3	0.0	255.3	0.0	0.0	0.0	0.0
72	RM	Adolfo López Mateos	581.4	581.4	0.0	581.4	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM	Altamira	796.4	796.4	0.0	796.4	199.1	25.0	0.0	199.1
74	RM	Botello	119.4	119.4	0.0	119.4	11.9	10.0	0.0	11.9
75	RM	Carbón II 1./	217.3	217.3	0.0	217.3	18.2	8.4	0.0	18.2
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	353.0	353.0	0.0	353.0	0.0	0.0	0.0	0.0
77	RM	Dos Bocas	270.9	270.9	0.0	270.9	27.1	10.0	0.0	27.1
78	RM	Emilio Portes Gil	4.6	4.6	0.0	4.6	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	2,396.1	2,396.1	0.0	2,396.1	268.7	11.2	0.0	268.7
80	RM	Gómez Palacio 1./	554.7	554.7	0.0	554.7	0.0	0.0	0.0	0.0
82	RM	Huinalá	11.3	11.3	0.0	11.3	0.0	0.0	0.0	0.0
83	RM	Ixtaczoquitlán	17.2	17.2	0.0	17.2	1.7	10.0	0.0	1.7
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	254.1	254.1	0.0	254.1	0.0	0.0	0.0	0.0
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	925.4	925.4	0.0	925.4	0.0	0.0	0.0	0.0
90	RM	CT Puerto Libertad	252.8	252.8	0.0	252.8	0.0	0.0	0.0	0.0
91	RM	Punta Prieta	216.6	216.6	0.0	216.6	10.8	5.0	0.0	10.8
92	RM	Salamanca	608.5	608.5	0.0	608.5	0.0	0.0	0.0	0.0
93	RM	Tuxpango 1./	326.7	326.7	0.0	326.7	18.9	5.8	0.0	18.9
94	RM	CT Valle de México	108.9	108.9	0.0	108.9	0.0	0.0	0.0	0.0
95	SE	Norte	144.9	144.9	0.0	144.9	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE	705 Capacitores	65.4	65.4	0.0	65.4	0.0	0.0	0.0	0.0
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	842.9	842.9	0.0	842.9	42.1	5.0	0.0	42.1
100	SLT	701 Occidente - Centro	1,497.6	1,497.6	0.0	1,497.6	124.5	8.3	0.0	124.5
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	524.5	524.5	0.0	524.5	56.2	10.7	0.0	56.2
102	SLT	703 Noreste - Norte	362.8	362.8	0.0	362.8	0.0	0.0	0.0	0.0
103	SLT	704 Baja California-Noroeste	125.9	125.9	0.0	125.9	0.0	0.0	0.0	0.0
104	SLT	706 Sistemas Norte 2./	3,527.2	3,577.4	1.4	3,527.2	528.2	14.8	0.0	528.2
105	SLT	709 Sistemas Sur	1,908.4	1,908.4	0.0	1,908.4	100.4	5.3	0.0	100.4
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	1,401.2	1,401.2	0.0	1,401.2	70.1	5.0	0.0	70.1
107	CCI	Baja California Sur II	1,137.8	1,137.8	0.0	1,137.8	63.2	5.6	0.0	63.2
108	LT	807 Durango I	644.4	644.4	0.0	644.4	0.0	0.0	0.0	0.0
110	RM	CCC Tula	98.8	98.8	0.0	98.8	0.0	0.0	0.0	0.0
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	592.0	592.0	0.0	592.0	177.6	30.0	0.0	177.6
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4 1./	257.5	257.5	0.0	257.5	17.6	6.8	0.0	17.6
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	674.3	674.3	0.0	674.3	4.5	0.7	0.0	4.5
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	574.6	574.6	0.0	574.6	28.7	5.0	0.0	28.7
117	RM	CT Presidente Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	831.4	831.4	0.0	831.4	31.2	3.8	0.0	31.2
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	387.9	387.9	0.0	387.9	9.8	2.5	0.0	9.8
122	SE	811 Noroeste	203.2	203.2	0.0	203.2	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 2017) ^{*./}

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2016	PEF 2017	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2017	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)	
123	SE	812 Golfo Norte	99.7	99.7	0.0	99.7	0.0	0.0	0.0	
124	SE	813 División Bajío	1,012.0	1,012.0	0.0	1,012.0	58.9	0.0	58.9	
126	SLT	801 Altiplano	1,589.1	1,589.1	0.0	1,589.1	86.2	0.0	86.2	
127	SLT	802 Tamaulipas	1,340.3	1,340.3	0.0	1,340.3	113.9	0.0	113.9	
128	SLT	803 NOINE	2,196.0	2,196.0	0.0	1,274.3	1,005.0	45.8	946.1	58.9
130	SLT	806 Bajío	1,725.6	1,725.6	0.0	1,725.6	293.3	17.0	0.0	293.3
132	CE	La Venta II	2,053.4	2,053.4	0.0	2,053.4	752.9	36.7	0.0	752.9
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	127.9	127.9	0.0	127.9	0.0	0.0	0.0	0.0
138	SE	911 Noreste	168.5	168.5	0.0	168.5	0.0	0.0	0.0	0.0
139	SE	912 División Oriente	225.2	225.2	0.0	225.2	41.8	18.6	0.0	41.8
140	SE	914 División Centro Sur ^{2./}	586.6	586.6	0.0	586.8	467.6	79.7	340.6	127.0
141	SE	915 Occidental	218.6	218.6	0.0	218.6	21.9	10.0	0.0	21.9
142	SLT	901 Pacífico	784.0	784.0	0.0	784.0	114.7	14.6	0.0	114.7
143	SLT	902 Istmo	1,514.9	1,514.9	0.0	1,514.9	128.0	8.5	0.0	128.0
144	SLT	903 Cabo - Norte	1,040.3	1,040.3	0.0	1,040.3	54.4	5.2	0.0	54.4
146	CH	La Yesca ^{2./}	23,511.5	23,511.5	0.0	23,511.5	19,402.9	82.5	0.0	19,402.9
147	CCC	Baja California	3,278.4	3,278.4	0.0	3,278.4	819.6	25.0	0.0	819.6
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	519.6	519.6	0.0	519.6	4.6	0.9	0.0	4.6
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	842.1	842.1	0.0	842.1	44.3	5.3	0.0	44.3
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	891.7	891.7	0.0	891.7	56.8	6.4	0.0	56.8
151	SE	1006 Central-Sur	291.6	291.6	0.0	291.6	150.7	51.7	0.0	150.7
152	SE	1005 Noroeste	1,141.5	1,141.5	0.0	1,141.5	339.4	29.7	0.0	339.4
156	RM	Infiernillo	317.9	317.9	0.0	317.9	78.5	24.7	0.0	78.5
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,862.1	2,862.1	0.0	2,862.1	949.7	33.2	0.0	949.7
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	248.0	248.0	0.0	248.0	0.0	0.0	0.0	0.0
159	RM	CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	84.6	84.6	0.0	84.6	0.0	0.0	0.0	0.0
160	RM	CCC Samalayuca II	20.4	20.4	0.0	20.4	0.0	0.0	0.0	0.0
161	RM	CCC El Sauz	79.5	79.5	0.0	79.5	6.0	7.5	0.0	6.0
162	RM	CCC Huinalá II	35.6	35.6	0.0	35.6	5.3	15.0	0.0	5.3
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	294.2	294.2	0.0	294.2	0.0	0.0	0.0	0.0
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente ^{2./}	1,253.3	1,253.3	0.0	1,252.7	886.9	70.8	519.0	367.9
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	109.6	109.6	0.0	109.6	11.0	10.0	0.0	11.0
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,141.0	1,141.0	0.0	1,141.0	245.2	21.5	0.0	245.2
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,711.3	2,711.3	0.0	2,711.3	1,446.1	53.3	0.0	1,446.1
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	616.2	616.2	0.0	616.2	30.8	5.0	0.0	30.8
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,502.3	1,502.3	0.0	1,502.3	765.6	51.0	0.0	765.6
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar) ^{2./}	10,740.1	10,740.1	0.0	11,164.5	9,828.1	91.5	2,385.2	7,442.9
176	LT	Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	676.9	676.9	0.0	676.9	389.0	57.5	0.0	389.0
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	23.2	23.2	0.0	23.2	7.0	30.0	0.0	7.0
181	RM	CN Laguna Verde	12,123.6	12,123.6	0.0	12,123.6	6,284.3	51.8	0.0	6,284.3
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	601.0	601.0	0.0	601.0	61.7	10.3	0.0	61.7
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	108.2	108.2	0.0	108.2	16.2	15.0	0.0	16.2
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	436.4	436.4	0.0	436.4	239.6	54.9	0.0	239.6
188	SE	1116 Transformación del Noreste	5,291.7	5,291.7	0.0	4,097.5	3,576.9	67.6	1,986.1	1,590.8
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	301.8	301.8	0.0	301.8	144.9	48.0	0.0	144.9
190	SE	1120 Noroeste ^{2./}	1,319.0	1,319.0	0.0	1,318.5	907.6	68.8	392.1	515.5
191	SE	1121 Baja California	103.0	103.0	0.0	103.0	46.0	44.7	0.0	46.0
192	SE	1122 Golfo Norte	727.1	727.1	0.0	727.1	316.6	43.5	0.0	316.6
193	SE	1123 Norte	71.6	71.6	0.0	71.6	25.1	35.0	0.0	25.1
194	SE	1124 Bajío Centro	737.6	737.6	0.0	737.6	357.7	48.5	0.0	357.7
195	SE	1125 Distribución	1,819.8	1,819.8	0.0	1,819.8	698.7	38.4	0.0	698.7
197	SE	1127 Sureste	299.4	299.4	0.0	299.4	108.6	36.3	0.0	108.6
198	SE	1128 Centro Sur ^{2./}	1,005.6	1,005.6	0.0	1,006.3	856.3	85.2	628.0	228.3

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 2017) ^{*./}

		Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2016	PEF 2017	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2017	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
			(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)
199	SE	1129 Compensación redes	291.5	291.5	0.0	291.5	98.1	33.6	0.0	98.1
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,312.8	1,312.8	0.0	1,312.8	886.7	67.5	0.0	886.7
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,663.4	1,663.4	0.0	1,663.4	962.0	57.8	0.0	962.0
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental ^{2./}	2,940.9	2,940.9	0.0	2,941.8	2,107.1	71.6	475.6	1,631.5
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	693.5	693.5	0.0	693.5	173.3	25.0	0.0	173.3
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,002.8	2,002.8	0.0	2,002.8	725.0	36.2	0.0	725.0
205	SUV	Suministro de 970 t/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,191.3	2,191.3	0.0	2,191.3	780.9	35.6	0.0	780.9
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	792.6	792.6	0.0	792.6	237.8	30.0	0.0	237.8
207	SE	1213 Compensación DE REDES	901.7	901.7	0.0	901.7	343.0	38.0	0.0	343.0
208	SE	1205 Compensación Oriental-Peninsular	176.6	176.6	0.0	176.6	88.3	50.0	0.0	88.3
209	SE	1212 SUR-PENINSULAR ^{2./}	2,526.5	2,526.5	0.0	2,526.1	2,174.6	86.1	1,614.8	559.8
210	SLT	1204 Conversión a 400 kv del Área Peninsular	2,599.6	2,599.6	0.0	2,599.6	943.5	36.3	0.0	943.5
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,430.5	3,430.5	0.0	3,430.5	1,401.9	40.9	0.0	1,401.9
212	SE	1202 Suministro De Energía a la Zona Manzanillo	644.9	644.9	0.0	644.9	279.0	43.3	0.0	279.0
213	SE	1211 NORESTE-CENTRAL ^{2./}	2,198.5	2,198.5	0.0	2,198.8	1,985.7	90.3	1,344.2	641.6
214	SE	1210 NORTE-NOROESTE ^{2./}	4,579.7	4,579.7	0.0	4,580.0	3,683.1	80.4	2,772.0	911.1
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California ^{2./}	1,190.7	1,190.7	0.0	1,190.6	812.6	68.2	327.6	485.0
216	RM	CCC Poza Rica	2,831.9	2,831.9	0.0	2,831.9	2,608.0	92.1	0.0	2,608.0
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	2,984.0	2,984.0	0.0	2,984.0	2,294.4	76.9	0.0	2,294.4
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax II,II,IV	736.7	736.7	0.0	736.7	263.7	35.8	0.0	263.7
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	800.2	800.2	0.0	800.2	440.1	55.0	0.0	440.1
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	19,923.0	19,923.0	0.0	19,735.9	12,763.4	64.1	0.0	12,763.4
223	LT	Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	81.5	81.5	0.0	81.5	33.2	40.8	0.0	33.2
225	LT	Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	23.3	23.3	0.0	23.3	9.3	40.0	0.0	9.3
226	CCI	CI Guerrero Negro III	477.1	477.1	0.0	475.7	451.9	94.7	0.0	451.9
227	CG	Los Humeros II	1,994.9	1,994.9	0.0	1,994.9	1,259.9	63.2	0.0	1,259.9
228	LT	Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	366.9	366.9	0.0	366.9	212.7	58.0	0.0	212.7
229	CT	TG Baja California II	1,953.6	1,953.6	0.0	1,953.6	1,313.9	67.3	0.0	1,313.9
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental ^{2./}	820.6	820.6	0.0	820.1	748.1	91.2	699.9	48.3
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	161.3	161.3	0.0	161.3	56.5	35.0	0.0	56.5
235	CCI	Baja California Sur IV	1,840.7	1,840.7	0.0	1,840.7	1,385.5	75.3	0.0	1,385.5
236	CCI	Baja California Sur III	1,728.6	1,728.6	0.0	1,728.6	950.7	55.0	0.0	950.7
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III ^{2./}	192.3	257.7	34.0	257.7	201.6	78.3	0.0	201.6
242	SE	1323 Distribución SUR ^{2./}	1,005.3	1,005.3	0.0	1,004.4	839.5	83.5	734.1	105.5
243	SE	1322 Distribución CENTRO ^{2./}	2,497.1	2,497.1	0.0	2,497.9	2,269.1	90.9	896.4	1,372.7
244	SE	1321 Distribución NORESTE ^{2./}	1,782.6	1,782.6	0.0	1,783.1	1,321.1	74.1	496.9	824.2
245	SE	1320 Distribución NOROESTE ^{2./}	1,756.4	1,756.4	0.0	1,756.8	1,494.4	85.1	1,167.5	326.9
247	SLT	1404 Subestaciones del Oriente	356.3	356.3	0.0	356.3	232.7	65.3	0.0	232.7
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,168.4	1,168.4	0.0	1,168.4	686.9	58.8	0.0	686.9
249	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste ^{2./}	1,079.4	1,079.4	0.0	1,079.6	936.1	86.7	244.1	692.0

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 2017) *./

		Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2016	PEF 2017	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2017	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
			(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	842.9	842.9	0.0	842.9	417.2	49.5	0.0	417.2
251	SE	1421 Distribución SUR (3a fase) 2./	863.3	863.3	0.0	863.3	773.1	89.6	380.8	392.4
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	148.9	148.9	0.0	148.9	54.9	36.8	0.0	54.9
253	SE	1420 Distribución NORTE 2./	1,538.8	1,538.9	0.0	1,538.6	1,469.5	95.5	1,063.1	406.4
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2 2./	8,100.3	8,100.3	0.0	8,101.1	8,100.3	100.0	8,100.3	0.0
259	SE	1521 Distribución SUR (1ra fase) 2./	1,775.8	1,775.8	0.0	1,775.6	1,730.4	97.4	1,413.5	316.9
260	SE	SE 1520 Distribución NORTE 2./	706.2	706.2	0.0	705.3	702.1	99.4	694.4	7.7
261	CCC	CoGeneración Salamanca Fase I 2./	9,503.5	9,503.5	0.0	9,504.3	8,481.2	89.2	3,300.6	5,180.6
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	707.9	707.9	0.0	707.9	464.1	65.6	0.0	464.1
264	CC	Centro 2./	13,845.5	13,845.5	0.0	13,845.5	13,845.5	100.0	13,845.5	0.0
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	448.6	448.6	0.0	448.6	353.6	78.8	0.0	353.6
268	CCI	Guerrero Negro IV	388.1	388.1	0.0	388.1	388.1	100.0	388.1	0.0
269	LT	Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro IV	54.2	54.2	0.0	54.2	42.8	78.9	0.0	42.8
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur (1a Fase) 2./	1,960.2	1,960.2	0.0	1,959.9	1,931.7	98.5	1,603.6	328.1
274	SE	1620 Distribución Valle de México 2./	6,248.9	6,248.9	0.0	6,248.4	6,041.0	96.7	4,769.4	1,271.6
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	1,312.9	1,312.9	0.0	1,312.9	1,036.5	78.9	0.0	1,036.5
278	RM	CT José López Portillo 2./	4,561.0	4,561.0	0.0	4,561.2	4,561.0	100.0	4,561.0	0.0
280	SLT	1721 Distribución NORTE 2./	2,179.1	2,179.2	0.0	2,180.0	2,166.4	99.4	1,949.2	217.3
284	SE	Los Humeros III Fase A 2./	2,443.6	2,443.6	0.0	2,443.6	2,443.6	100.0	2,443.6	0.0
286	CCI	Baja California Sur V 2./	2,108.6	2,108.6	0.0	2,108.6	2,008.0	95.2	97.8	1,910.2
288	SLT	1722 Distribución Sur 2./	968.0	968.0	0.0	968.7	957.9	99.0	766.7	191.1
289	CH	Chicoasén II 2./	7,523.5	7,523.5	0.0	7,523.7	7,523.5	100.0	7,523.5	0.0
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos 2./	1,640.4	1,640.4	0.0	1,640.4	1,048.4	63.9	991.8	56.6
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,319.6	1,319.6	0.0	1,319.6	1,041.8	78.9	0.0	1,041.8
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja-Noine (1a Fase)	1,678.7	983.1	-41.4	983.1	752.7	76.6	0.0	752.7
295	SLT	1704 Interconexión Sist. Aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	377.3	377.3	0.0	377.3	295.4	78.3	0.0	295.4
296	CC	Empalme I 2./	13,886.3	13,886.3	0.0	13,886.8	13,886.3	100.0	13,886.3	0.0
298	CC	Valle de México II 2./	13,143.0	13,143.0	0.0	13,143.9	13,143.0	100.0	13,143.0	0.0
304	LT	1805 Líneas de Transmisión Huasteca-Monterrey 2./	4,734.3	4,734.3	0.0	4,734.3	4,734.3	100.0	4,734.3	0.0
305	SE	1801 Subestaciones Baja-Noroeste	202.3	151.7	-25.0	151.7	117.4	77.4	0.0	117.4
306	SE	1803 Subestaciones del Oriental (2a Fase)	1,460.5	1,460.5	0.0	1,331.4	1,295.1	88.7	0.0	1,295.1
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte 2./	2,025.4	2,025.4	0.0	2,025.8	1,996.6	98.6	1,617.6	378.9
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular (1a Fase) 2./	1,198.0	1,198.0	0.0	1,198.1	921.1	76.9	0.0	921.1
311	RM	CCC Tula Paquetes 1 y 2 2./	6,179.2	6,179.2	0.0	6,179.2	6,179.2	100.0	6,179.2	0.0
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	498.4	498.4	0.0	498.4	498.4	100.0	498.4	0.0
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	330.7	371.7	12.4	2,831.9	324.9	87.4	161.7	163.2
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste 2./	1,621.2	1,621.2	0.0	1,621.4	1,596.9	98.5	1,024.9	572.1
318	SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	342.5	283.0	-17.4	283.0	268.3	94.8	0.0	268.3
320	LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular 2./	1,560.6	1,560.6	0.0	1,561.2	1,092.6	70.0	970.8	121.8
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,104.7	1,104.7	0.0	1,104.7	1,104.7	100.0	1,012.7	92.0
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución 2./	10,691.5	10,691.5	0.0	10,691.1	8,094.1	75.7	5,603.4	2,490.7
339	SLT	2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución (3A. Fase) 2./	15,891.2	15,891.2	0.0	15,891.2	15,891.2	100.0	15,767.4	123.8
Inversión condicionada			201,578.4	201,578.4	0.0	193,961.3	193,961.3	96.2	24,309.0	169,652.3
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	6,781.1	6,781.1	0.0	6,781.1	6,781.1	100.0	0.0	6,781.1
2	CC	Altamira II	4,849.8	4,849.8	0.0	4,849.8	4,849.8	100.0	0.0	4,849.8
3	CC	Bajío	6,906.6	6,906.6	0.0	6,906.7	6,906.7	100.0	0.0	6,906.7

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 2017) ^{*_/}

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2016	PEF 2017	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2017	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)	
4	CC	Campeche	2,816.1	2,816.1	0.0	2,816.1	2,816.1	100.0	0.0	2,816.1
5	CC	Hermosillo ^{2_/}	3,295.2	3,295.2	0.0	3,295.4	3,295.4	100.0	0.0	3,295.4
6	CT	Mérida III	3,841.3	3,841.3	0.0	3,841.3	3,841.3	100.0	0.0	3,841.3
7	CC	Monterrey III ^{2_/}	4,867.1	4,867.1	0.0	4,867.8	4,867.8	100.0	0.0	4,867.8
8	CC	Naco - Nogales	3,038.1	3,038.1	0.0	3,038.1	3,038.1	100.0	0.0	3,038.1
9	CC	Río Bravo II	4,475.6	4,475.6	0.0	4,476.6	4,476.6	100.0	0.0	4,476.6
10	CC	Mexicali	6,680.1	6,680.1	0.0	6,681.0	6,681.0	100.0	0.0	6,681.0
11	CC	Saltillo	3,217.5	3,217.5	0.0	3,218.3	3,218.3	100.0	0.0	3,218.3
12	CC	Tuxpan II	5,713.3	5,713.3	0.0	5,714.2	5,714.2	100.0	0.0	5,714.2
13	TRN	Gasoducto Cd. Pemex - Valladolid	5,700.2	5,700.2	0.0	5,701.1	5,701.1	100.0	0.0	5,701.1
15	CC	Altamira III y IV	10,146.5	10,146.5	0.0	10,146.5	10,146.5	100.0	0.0	10,146.5
16	CC	Chihuahua III	3,196.3	3,196.3	0.0	3,196.3	3,196.3	100.0	0.0	3,196.3
17	CC	La Laguna II	6,383.0	6,383.0	0.0	6,383.8	6,383.8	100.0	0.0	6,383.8
18	CC	Río Bravo III	5,020.3	5,020.3	0.0	5,020.3	5,020.3	100.0	0.0	5,020.3
19	CC	Tuxpan III y IV ^{2_/}	10,917.0	10,917.0	0.0	10,916.9	10,916.9	100.0	0.0	10,916.9
20	CC	Altamira V	10,750.3	10,750.3	0.0	10,750.3	10,750.3	100.0	0.0	10,750.3
21	CC	Tamazunchale ^{2_/}	9,085.6	9,085.6	0.0	9,084.8	9,084.8	100.0	0.0	9,084.8
24	CC	Río Bravo IV	5,028.8	5,028.8	0.0	5,029.6	5,029.6	100.0	0.0	5,029.6
25	CC	Tuxpan V ^{2_/}	5,547.9	5,547.9	0.0	5,548.7	5,548.7	100.0	0.0	5,548.7
26	CC	Valladolid III	4,998.3	4,998.3	0.0	4,998.3	4,998.3	100.0	0.0	4,998.3
28	CCC	Norte II ^{2_/}	8,848.5	8,848.5	0.0	8,847.8	8,847.8	100.0	0.0	8,847.8
29	CC	Norte	9,058.2	9,058.2	0.0	9,058.5	9,058.5	100.0	0.0	9,058.5
31	CE	La Venta III ^{2_/}	3,011.6	3,011.6	0.0	3,011.4	3,011.4	100.0	0.0	3,011.4
33	CE	Oaxaca I ^{2_/}	3,040.7	3,040.7	0.0	3,041.4	3,041.4	100.0	0.0	3,041.4
34	CE	Oaxaca II, CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV ^{2_/}	9,466.7	9,466.7	0.0	9,466.7	9,466.7	100.0	0.0	9,466.7
36	CC	Baja California III ^{2_/}	4,958.6	4,958.6	0.0	4,958.1	4,958.1	100.0	4,958.1	0.0
38	CC	Norte III (Juárez) ^{2_/}	19,351.4	19,351.4	0.0	19,350.9	19,350.9	100.0	19,350.9	0.0
40	CE	Sureste I ^{2_/}	10,586.8	10,586.8	0.0	2,963.5	2,963.5	28.0	0.0	2,963.5

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

^{*_/} El tipo de cambio utilizado es de 18.8092 al cierre de marzo de 2017.

^{1_/} Proyectos financiados en pesos y dólares de Estados Unidos de América.

^{2_/} Se modificó el Monto Contratado, ya que el reportado en el PEF 2016 es menor al Monto Comprometido del periodo.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo

(Millones de pesos a precios de 2017) ^{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	2,171,699.9	2,171,699.9	2,171,699.9					
Autorizados en 1997	79,338.4	79,338.4	79,338.4					
1 CG Cerro Prieto IV	3,648.0	3,648.0	3,648.0	25-jul-00	25-jul-00	04-may-15	14	9
2 CC Chihuahua	16,204.8	16,204.8	16,204.8	08-may-01	08-may-01	16-nov-16	14	3
3 CCI Guerrero Negro II	748.7	748.7	748.7	03-abr-04	03-abr-04	30-abr-14	10	0
4 CC Monterrey II	9,971.0	9,971.0	9,971.0	17-sep-00	17-sep-00	01-nov-14	14	0
5 CD Puerto San Carlos II	1,272.0	1,272.0	1,272.0	23-dic-01	23-dic-01	30-sep-11	9	2
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	8,579.1	8,579.1	8,579.1	04-jul-01	04-jul-01	31-may-16	14	6
7 CT Samalayuca II	9,152.3	9,152.3	9,152.3	08-ene-99	08-ene-99	01-nov-19	20	6
9 LT 211 Cable Submarino	5,184.0	5,184.0	5,184.0	31-jul-99	30-sep-99	15-oct-09	10	0
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	5,594.2	5,594.2	5,594.2	19-nov-99	04-ago-00	15-oct-15	15	3
11 LT 216 y 217 Noroeste	3,642.0	3,642.0	3,642.0	03-jun-99	15-jun-00	15-oct-09	10	0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	4,015.9	4,015.9	4,015.9	07-jul-99	10-ago-00	31-dic-14	15	2
13 SE 218 Noroeste	3,865.8	3,865.8	3,865.8	30-jun-99	30-jun-99	15-abr-15	15	3
14 SE 219 Sureste-Peninsular	2,466.9	2,466.9	2,466.9	30-ago-99	30-ago-99	15-oct-09	10	0
15 SE 220 Oriental-Centro	2,108.3	2,108.3	2,108.3	14-may-99	30-jun-00	15-oct-09	10	0
16 SE 221 Occidental	2,885.3	2,885.3	2,885.3	30-sep-99	30-sep-99	15-oct-14	15	0
Autorizados en 1998	10,271.3	10,271.3	10,271.3					
17 LT 301 Centro	1,421.4	1,421.4	1,421.4	03-jul-01	30-ago-02	30-dic-11	10	2
18 LT 302 Sureste	1,307.2	1,307.2	1,307.2	03-ago-01	22-may-02	31-dic-11	9	11
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	1,135.0	1,135.0	1,135.0	02-ago-01	24-oct-01	15-jul-11	9	9
20 LT 304 Noroeste	1,083.1	1,083.1	1,083.1	11-may-01	31-jul-01	01-jul-11	10	2
21 SE 305 Centro-Oriente	1,634.4	1,634.4	1,634.4	03-jul-01	31-ago-01	31-ago-11	10	1
22 SE 306 Sureste	1,289.9	1,289.9	1,289.9	31-ago-01	05-nov-01	15-jul-11	9	11
23 SE 307 Noreste	861.9	861.9	861.9	18-abr-01	18-abr-01	30-sep-11	9	11
24 SE 308 Noroeste	1,538.4	1,538.4	1,538.4	11-may-01	27-feb-02	31-dic-11	10	2
Autorizados en 1999	71,202.0	71,202.0	71,202.0					
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	6,377.7	6,377.7	6,377.7	21-nov-02	21-jul-03	23-jun-18	15	5
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	25,513.8	25,513.8	25,513.8	28-ene-05	28-ene-05	15-nov-18	14	0
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	8,417.5	8,417.5	8,417.5	02-ago-01	30-ago-03	17-dic-18	17	2
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	10,756.6	10,756.6	10,756.6	24-oct-01	14-mar-04	16-jul-18	16	3
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,674.3	1,674.3	1,674.3	21-oct-02	28-abr-03	01-abr-13	10	6
30 LT 411 Sistema Nacional	3,824.6	3,824.6	3,824.6	16-ago-02	22-dic-03	24-sep-18	15	11
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	2,993.5	2,993.5	2,993.5	06-nov-03	06-nov-03	15-nov-18	15	0
32 SE 401 Occidental - Central	1,517.4	1,517.4	1,517.4	19-nov-02	19-nov-02	19-dic-12	10	0
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,970.5	1,970.5	1,970.5	13-dic-02	15-jun-05	06-mar-15	11	9
34 SE 403 Noreste	682.1	682.1	682.1	20-feb-02	12-nov-02	12-nov-12	10	9
35 SE 404 Noroeste-Norte	1,337.1	1,337.1	1,337.1	10-may-02	11-jul-02	01-jul-11	9	2
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	1,941.9	1,941.9	1,941.9	21-abr-03	01-sep-03	30-sep-13	9	9
37 SE 410 Sistema Nacional	4,195.0	4,195.0	4,195.0	21-ago-02	13-dic-02	15-oct-12	10	0
Autorizados en 2000	43,358.2	43,358.2	43,358.2					
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	17,837.3	17,837.3	17,837.3	30-nov-03	30-nov-03	19-oct-18	14	11
39 LT 414 Norte-Occidental	1,808.2	1,808.2	1,808.2	23-jun-03	18-ago-03	29-oct-18	15	0
40 LT 502 Oriental - Norte	838.0	838.0	838.0	01-ago-04	14-ene-05	30-jun-15	10	10
41 LT 506 Saltillo-Cañada	7,674.8	7,674.8	7,674.8	11-dic-03	11-dic-03	31-ago-18	14	2
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	5,677.0	5,677.0	5,677.0	29-ago-06	31-ene-07	01-ago-18	11	6
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	4,277.5	4,277.5	4,277.5	10-oct-03	14-may-04	31-dic-18	15	0
44 SE 412 Compensación Norte	689.6	689.6	689.6	09-may-03	09-may-03	27-may-13	9	6
45 SE 413 Noroeste - Occidental	2,100.9	2,100.9	2,100.9	09-ene-04	01-sep-04	31-dic-18	14	0
46 SE 503 Oriental	622.0	622.0	622.0	05-abr-04	01-may-03	01-may-13	10	1
47 SE 504 Norte - Occidental	1,832.8	1,832.8	1,832.8	05-mar-03	01-oct-03	31-ene-14	10	3
Autorizados en 2001	21,860.5	21,860.5	21,860.5					
48 CCI Baja California Sur I	963.6	963.6	963.6	29-jul-05	29-jul-05	15-ago-18	13	0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,698.0	2,698.0	2,698.0	13-jul-05	13-jul-05	01-ene-18	12	6
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	2,403.6	2,403.6	2,403.6	15-oct-04	31-mar-08	17-dic-18	14	0
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	2,283.8	2,283.8	2,283.8	10-feb-09	16-dic-08	16-dic-16	11	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 2017) 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
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	993.8	993.8	993.8	01-ago-04	06-dic-04	31-dic-18	14	0
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	621.7	621.7	621.7	01-ene-05	01-jun-05	31-oct-16	11	7
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	695.3	695.3	695.3	19-oct-04	01-mar-06	01-oct-16	11	6
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	181.2	181.2	181.2	09-feb-04	09-feb-04	09-feb-14	10	0
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	492.6	492.6	492.6	01-sep-08	17-ago-08	11-ene-18	9	0
58	SE	607 Sistema Bajo - Oriental	3,304.7	3,304.7	3,304.7	20-feb-04	20-feb-04	28-feb-18	14	0
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	1,034.7	1,034.7	1,034.7	25-oct-05	16-abr-07	13-sep-16	10	6
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	6,187.5	6,187.5	6,187.5	25-jun-04	01-dic-08	12-sep-16	10	9
Autorizados en 2002			119,131.8	119,131.8	119,131.8					
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	9,107.1	9,107.1	9,107.1	03-sep-05	03-sep-05	17-sep-18	13	0
62	CCC	Pacífico	34,408.9	34,408.9	34,408.9	21-mar-10	01-jun-17	30-ago-27	18	0
63	CH	El Cajón	8,865.3	8,865.3	8,865.3	28-feb-07	31-ago-07	31-ago-37	30	0
64	LT	Líneas Centro	211.8	211.8	211.8	24-jul-06	03-jul-06	11-dic-16	10	5
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,172.9	1,172.9	1,172.9	07-jul-06	17-ago-06	17-dic-18	12	5
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	6,097.8	6,097.8	6,097.8	11-jul-05	28-feb-07	01-feb-18	12	7
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	2,241.3	2,241.3	2,241.3	28-oct-04	28-oct-04	22-oct-14	9	6
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	2,835.8	2,835.8	2,835.8	24-jun-09	23-mar-12	31-dic-23	14	5
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	1,679.5	1,679.5	1,679.5	14-may-04	14-may-04	14-may-14	10	0
70	LT	Riviera Maya	1,516.6	1,516.6	1,516.6	29-dic-04	29-dic-04	01-jun-18	13	0
71	PRR	Presa Reguladora Amata	1,958.7	1,958.7	1,958.7	14-ago-05	14-ago-05	02-mar-15	9	2
72	RM	Adolfo López Mateos	1,926.3	1,926.3	1,926.3	04-jun-05	25-oct-05	25-mar-15	9	9
73	RM	Altamira	1,891.3	1,891.3	1,891.3	29-dic-09	29-dic-09	26-jul-19	9	5
74	RM	Botello	298.8	298.8	298.8	15-abr-05	15-abr-05	16-abr-18	13	0
75	RM	Carbón II	2,391.6	2,391.6	2,391.6	30-oct-04	21-feb-05	19-feb-18	13	4
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	897.0	897.0	897.0	01-sep-05	28-dic-05	28-dic-16	10	3
77	RM	Dos Bocas	2,637.2	2,637.2	2,637.2	07-abr-05	07-abr-05	16-abr-18	13	0
78	RM	Emilio Portes Gil	225.9	225.9	225.9	11-abr-04	11-abr-04	11-abr-14	10	0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	4,531.5	4,531.5	4,531.5	20-may-08	09-jul-07	16-jul-18	10	2
80	RM	Gomez Palacio	2,067.8	2,067.8	2,067.8	15-ago-05	09-nov-06	09-nov-16	11	3
82	RM	Huinalá	205.1	205.1	205.1	03-nov-05	03-nov-05	06-mar-15	9	0
83	RM	Ixtacoquitlán	62.8	62.8	62.8	25-ago-05	25-ago-05	29-jun-18	12	6
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	1,506.4	1,506.4	1,506.4	01-feb-07	01-feb-07	15-abr-16	9	1
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	3,135.5	3,135.5	3,135.5	16-may-05	17-dic-05	06-mar-15	9	6
90	RM	CT Puerto Libertad	638.8	638.8	638.8	15-jul-05	15-jul-05	06-mar-15	9	7
91	RM	Punta Prieta	807.4	807.4	807.4	25-may-06	04-jun-06	16-abr-18	11	10
92	RM	Salamanca	1,559.2	1,559.2	1,559.2	07-jun-05	14-dic-05	15-ene-16	10	4
93	RM	Tuxpango	1,427.4	1,427.4	1,427.4	26-oct-05	26-oct-05	29-jun-18	12	7
94	RM	CT Valle de México	679.9	679.9	679.9	27-feb-05	27-feb-05	30-jun-15	10	3
95	SE	Norte	289.4	289.4	289.4	03-oct-05	03-oct-05	06-mar-15	9	0
98	SE	705 Capacitores	183.2	183.2	183.2	21-jul-05	31-jul-05	06-mar-15	9	7
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	1,496.9	1,496.9	1,496.9	09-jun-05	29-jul-05	15-mar-18	12	9
100	SLT	701 Occidente-Centro	2,071.3	2,071.3	2,071.3	21-sep-06	21-abr-08	11-ene-18	11	3
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	1,687.0	1,687.0	1,687.0	30-abr-06	25-may-09	08-nov-19	13	1
102	SLT	703 Noreste-Norte	835.2	835.2	835.2	16-ago-06	09-dic-06	15-sep-16	9	11
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	410.1	410.1	410.1	05-oct-05	29-ago-05	06-mar-15	9	5
104	SLT	706 Sistemas Norte	10,758.7	10,758.7	10,758.7	01-ago-05	04-sep-16	30-sep-26	22	1
105	SLT	709 Sistemas Sur	4,414.4	4,414.4	4,414.4	17-mar-06	25-ene-06	06-mar-18	12	0
Autorizados en 2003			61,321.8	61,321.8	61,321.8					
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	10,757.3	10,757.3	10,757.3	16-dic-06	16-dic-06	30-dic-18	11	9
107	CCI	Baja California Sur II	653.9	653.9	653.9	10-jun-07	10-jun-07	16-abr-18	10	10

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 2017) 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
108 LT 807 Durango I	655.0	655.0	655.0	06-feb-06	07-abr-06	15-ene-16	9	11
110 RM CCC Tula	524.1	524.1	524.1	07-mar-07	11-jun-07	15-abr-16	8	9
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	505.4	505.4	505.4	15-ago-09	15-ago-09	26-jul-19	9	5
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	2,163.9	2,163.9	2,163.9	26-sep-05	31-dic-10	29-jun-18	12	6
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,641.9	1,641.9	1,641.9	24-jul-07	03-ago-07	26-may-17	9	7
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	1,857.1	1,857.1	1,857.1	10-may-06	10-may-06	15-ene-18	11	6
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	4,540.1	4,540.1	4,540.1	09-ene-07	03-dic-07	10-nov-17	9	11
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	1,523.0	1,523.0	1,523.0	03-may-07	24-jul-07	26-may-17	9	7
122 SE 811 Noroeste	347.4	347.4	347.4	05-may-06	26-may-06	15-ene-16	9	6
123 SE 812 Golfo Norte	127.6	127.6	127.6	17-ago-06	10-nov-06	15-abr-16	9	6
124 SE 813 División Bajo	1,795.5	1,795.5	1,795.5	24-jul-06	23-ago-06	11-ene-18	11	3
126 SLT 801 Altiplano	4,011.9	4,011.9	4,011.9	08-sep-06	07-dic-07	28-may-18	11	7
127 SLT 802 Tamaulipas	2,873.1	2,873.1	2,873.1	12-may-07	16-jul-07	28-may-18	10	8
128 SLT 803 NOINE	14,799.5	14,799.5	14,799.5	03-oct-06	01-dic-18	01-dic-28	24	0
130 SLT 806 Bajo	12,544.9	12,544.9	12,544.9	30-mar-06	14-oct-10	28-jun-20	13	11
Autorizados en 2004	14,023.4	14,023.4	14,023.4					
132 CE La Venta II	507.8	507.8	507.8	31-ene-07	19-ene-07	30-dic-22	15	10
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	104.5	104.5	104.5	10-oct-06	24-nov-06	15-sep-16	9	6
138 SE 911 Noreste	475.3	475.3	475.3	12-jul-07	12-jul-07	03-feb-17	9	5
139 SE 912 División Oriente	4,073.3	4,073.3	4,073.3	21-jul-09	15-dic-10	17-abr-19	8	6
140 SE 914 División Centro Sur	2,125.5	2,125.5	2,125.5	30-dic-07	14-dic-18	17-dic-27	19	9
141 SE 915 Occidental	407.1	407.1	407.1	26-mar-08	26-mar-08	11-ene-18	9	8
142 SLT 901 Pacífico	1,958.8	1,958.8	1,958.8	01-abr-08	21-ago-08	11-ene-18	9	6
143 SLT 902 Istmo	1,539.5	1,539.5	1,539.5	08-mar-07	28-sep-07	06-ago-18	11	4
144 SLT 903 Cabo - Norte	2,831.5	2,831.5	2,831.5	25-ago-06	19-abr-07	17-sep-18	11	11
Autorizados en 2005	78,236.7	78,236.7	78,236.7					
146 CH La Yesca	12,598.4	12,598.4	12,598.4	15-oct-12	31-dic-14	15-dic-42	29	9
147 CCC Baja California	2,306.2	2,306.2	2,306.2	14-jul-09	14-jul-09	17-abr-19	9	6
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	1,705.0	1,705.0	1,705.0	19-jul-07	19-jul-07	26-jul-19	11	10
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	2,577.9	2,577.9	2,577.9	05-ene-07	04-ene-07	17-sep-18	11	8
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	2,088.6	2,088.6	2,088.6	21-jun-07	21-jun-07	29-dic-20	13	3
151 SE 1006 Central----Sur	5,508.6	5,508.6	5,508.6	13-ene-11	18-ago-12	22-jul-22	11	0
152 SE 1005 Noroeste	3,752.9	3,752.9	3,752.9	06-nov-08	22-dic-10	13-sep-24	15	8
156 RM Infiernillo	389.6	389.6	389.6	27-feb-09	11-oct-10	10-jul-20	11	0
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	5,800.0	5,800.0	5,800.0	03-dic-09	23-feb-10	25-nov-19	9	9
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	1,060.5	1,060.5	1,060.5	07-dic-06	07-dic-06	30-sep-16	8	9
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	59.0	59.0	59.0	23-ago-07	23-ago-07	15-abr-16	8	7
160 RM CCC Samalayuca II	320.1	320.1	320.1	18-abr-07	18-abr-07	15-abr-16	8	11
161 RM CCC El Sauz	548.0	548.0	548.0	16-jul-07	03-oct-07	15-ago-18	11	0
162 RM CCC Huinalá II	240.3	240.3	240.3	15-may-08	20-jun-08	11-ene-18	9	7
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	569.9	569.9	569.9	21-mar-07	21-mar-07	15-abr-16	9	0
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	11,002.4	11,002.4	11,002.4	16-jul-11	01-dic-18	30-dic-28	18	0
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	1,190.8	1,190.8	1,190.8	29-ene-08	29-ene-08	11-ene-18	9	11
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,660.2	1,660.2	1,660.2	09-nov-07	25-ene-10	25-nov-19	11	9
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	22,714.4	22,714.4	22,714.4	29-dic-09	12-ene-10	13-sep-24	14	8
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	1,585.4	1,585.4	1,585.4	23-jul-07	23-jul-07	26-may-17	9	10
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	558.7	558.7	558.7	12-dic-11	12-dic-11	18-abr-22	9	11
Autorizados en 2006	198,518.0	198,518.0	198,518.0					
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	3,064.6	3,064.6	3,064.6	21-nov-15	30-ene-16	20-dic-30	15	0
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	1,066.4	1,066.4	1,066.4	20-oct-12	10-may-13	15-jun-22	9	6

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo

(Millones de pesos a precios de 2017) 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
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	143.0	143.0	143.0	29-abr-10	28-abr-10	20-dic-19	9	6
181	RM	CN Laguna Verde	17,558.0	17,558.0	17,558.0	14-feb-10	30-jul-11	10-ago-29	17	11
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	2,084.4	2,084.4	2,084.4	22-sep-08	19-sep-08	22-ene-18	9	6
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	486.7	486.7	486.7	10-mar-08	06-mar-08	19-ene-18	9	6
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	3,344.4	3,344.4	3,344.4	11-jun-11	01-ene-14	18-abr-22	10	9
188	SE	1116 Transformación del Noreste	31,647.0	31,647.0	31,647.0	02-may-09	05-mar-16	03-mar-31	18	0
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	652.8	652.8	652.8	01-abr-11	07-feb-12	14-feb-22	10	7
190	SE	1120 Noroeste	10,797.0	10,797.0	10,797.0	20-ene-11	16-dic-16	17-dic-27	16	0
191	SE	1121 Baja California	2,314.0	2,314.0	2,314.0	15-feb-10	11-jul-11	13-sep-24	14	5
192	SE	1122 Golfo Norte	7,814.1	7,814.1	7,814.1	26-may-10	16-jun-15	13-sep-24	14	3
193	SE	1123 Norte	1,801.9	1,801.9	1,801.9	09-ago-10	09-ago-10	10-jul-20	9	11
194	SE	1124 Bajío Centro	27,579.1	27,579.1	27,579.1	16-mar-11	03-dic-12	18-abr-22	10	9
195	SE	1125 Distribución	12,444.9	12,444.9	12,444.9	15-sep-09	01-dic-12	18-abr-22	12	2
197	SE	1127 Sureste	579.6	579.6	579.6	19-oct-10	12-dic-10	18-nov-20	9	11
198	SE	1128 Centro Sur	19,960.2	19,960.2	19,960.2	21-sep-11	11-dic-15	15-dic-25	13	11
199	SE	1129 Compensación redes	760.5	760.5	760.5	12-nov-08	10-jun-10	13-sep-24	15	8
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	5,532.8	5,532.8	5,532.8	16-mar-12	17-feb-14	11-dic-23	11	8
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	10,911.6	10,911.6	10,911.6	06-oct-09	12-jun-14	29-abr-24	14	2
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	29,309.9	29,309.9	29,309.9	02-ene-13	01-ago-15	30-ago-28	16	7
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	2,226.7	2,226.7	2,226.7	08-dic-09	07-dic-09	20-sep-24	16	1
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	5,631.7	5,631.7	5,631.7	26-jul-10	26-nov-10	18-nov-20	10	3
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	806.6	806.6	806.6	30-mar-09	04-oct-10	10-jul-20	11	0
Autorizados en 2007			177,906.6	177,906.6	177,906.6					
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	1,990.1	1,990.1	1,990.1	03-may-09	03-may-09	03-jun-19	10	0
207	SE	1213 COMPENSACIÓN DE REDES	1,673.6	1,673.6	1,673.6	04-jul-09	11-may-11	13-sep-24	14	11
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	1,367.3	1,367.3	1,367.3	07-dic-09	07-dic-09	13-sep-24	14	5
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	12,731.3	12,731.3	12,731.3	24-nov-10	20-nov-17	28-dic-29	19	7
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	6,209.2	6,209.2	6,209.2	05-nov-10	04-ago-11	18-nov-20	9	11
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	23,473.8	23,473.8	23,473.8	06-jun-10	30-ago-14	31-dic-24	14	5
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	9,954.2	9,954.2	9,954.2	20-oct-10	01-oct-15	30-oct-20	10	0
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	22,861.0	22,861.0	22,861.0	07-sep-10	20-nov-17	17-dic-25	11	0
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	18,564.5	18,564.5	18,564.5	05-ene-11	17-dic-18	28-dic-29	19	5
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	3,957.6	3,957.6	3,957.6	02-jul-10	27-ene-17	30-jul-27	18	0
216	RM	CCC Poza Rica	5,428.9	5,428.9	5,428.9	05-sep-12	30-ene-16	30-ene-26	13	0
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	4,499.3	4,499.3	4,499.3	18-feb-14	10-mar-14	15-abr-32	17	6
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	339.9	339.9	339.9	30-oct-10	19-nov-10	10-jul-20	9	7
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	5,345.3	5,345.3	5,345.3	07-oct-11	07-oct-11	12-oct-21	9	6
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	54,193.9	54,193.9	54,193.9	01-nov-11	30-dic-14	03-nov-33	22	0
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	172.7	172.7	172.7	03-nov-11	05-ene-12	10-jul-20	8	6
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	31.4	31.4	31.4	28-ene-11	28-ene-11	29-ene-21	9	6
226	CCI	CI Guerrero Negro III	421.3	421.3	421.3	12-abr-16	11-abr-16	12-may-27	11	0
227	CG	Los Humeros II	1,452.8	1,452.8	1,452.8	18-dic-12	27-mar-13	29-abr-22	9	0

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo

(Millones de pesos a precios de 2017) 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
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	1,203.8	1,203.8	1,203.8	14-nov-12	30-nov-12	28-abr-23	10	0
229	CT	TG Baja California II	2,034.7	2,034.7	2,034.7	29-ene-14	29-ene-14	29-dic-23	9	8
Autorizados en 2008			88,339.7	88,339.7	88,339.7					
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	4,389.7	4,389.7	4,389.7	07-jul-10	10-abr-17	30-jul-28	19	0
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	436.8	436.8	436.8	23-jul-10	30-jul-10	28-jun-20	9	6
234	SLT	1302 Transmisión y Transformación Norte y Occidente	5,129.9	5,129.9	5,129.9	01-mar-17	01-mar-17	01-mar-27	11	0
235	CCI	Baja California Sur IV	1,901.8	1,901.8	1,901.8	12-jul-14	11-jul-14	29-abr-24	9	6
236	CCI	Baja California Sur III	561.8	561.8	561.8	04-nov-12	04-nov-12	30-jun-22	9	6
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	1,799.6	1,799.6	1,799.6	16-dic-15	30-ene-16	30-dic-32	16	9
242	SE	1323 DISTRIBUCIÓN SUR	17,382.5	17,382.5	17,382.5	22-jun-11	30-nov-16	30-dic-25	13	11
243	SE	1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	17,379.8	17,379.8	17,379.8	01-dic-14	18-nov-16	28-dic-29	16	0
244	SE	1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	23,170.8	23,170.8	23,170.8	03-feb-14	13-dic-18	29-jun-29	16	3
245	SE	1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	16,187.0	16,187.0	16,187.0	19-sep-11	18-dic-17	19-dic-25	13	11
Autorizados en 2009			36,042.5	36,042.5	36,042.5					
247	SLT	1404 Subestaciones del Oriente	2,525.6	2,525.6	2,525.6	01-may-13	06-jun-14	29-abr-24	10	10
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,876.5	1,876.5	1,876.5	16-oct-12	16-oct-12	30-jun-22	9	11
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	7,408.0	7,408.0	7,408.0	02-mar-14	30-nov-15	28-feb-25	13	0
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	1,262.4	1,262.4	1,262.4	07-oct-11	04-ene-12	12-oct-21	9	6
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	11,202.0	11,202.0	11,202.0	03-ago-13	16-dic-16	18-dic-26	12	11
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	350.2	350.2	350.2	26-may-11	26-may-11	10-jul-20	9	0
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	6,911.6	6,911.6	6,911.6	01-feb-13	20-nov-17	29-dic-25	17	0
257	CCI	Santa Rosalía II	1,062.5	1,062.5	1,062.5	01-ago-18	01-ago-18	02-oct-28	10	0
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	3,443.7	3,443.7	3,443.7	20-abr-17	19-jul-17	19-jul-27	10	4
Autorizados en 2010			59,376.7	59,376.7	59,376.7					
259	SE	1521 DISTRIBUCIÓN SUR	39,538.4	39,538.4	39,538.4	13-mar-14	16-dic-16	28-dic-29	16	6
260	SE	1520 DISTRIBUCION NORTE	4,358.4	4,358.4	4,358.4	03-ago-13	18-dic-17	20-jun-25	11	9
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	15,480.0	15,480.0	15,480.0	27-ene-15	26-ene-16	30-jul-26	11	5
Autorizados en 2011			345,734.7	345,734.7	345,734.7					
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	1,133.0	1,133.0	1,133.0	17-ene-13	02-may-14	11-dic-23	10	8
264	CC	Centro	21,261.5	21,261.5	21,261.5	23-ene-16	22-ene-16	28-feb-42	26	0
266	SLT	1603 Subestación Lago	5,063.7	5,063.7	5,063.7	01-nov-18	01-nov-18	01-nov-28	10	0
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	1,540.4	1,540.4	1,540.4	30-sep-14	27-feb-15	31-jul-24	9	9
268	CCI	Guerrero Negro IV	322.7	322.7	322.7	02-dic-15	30-ene-16	28-feb-36	19	0
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	174.5	174.5	174.5	05-may-15	12-may-15	31-jul-24	9	0
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	76,017.8	76,017.8	76,017.8	01-ene-15	18-dic-17	28-dic-29	14	9
274	SE	1620 Distribución Valle de México	217,181.4	217,181.4	217,181.4	27-nov-13	16-dic-16	28-dic-29	16	9
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	2,680.0	2,680.0	2,680.0	27-feb-15	26-feb-15	31-jul-24	9	0
276	CH	Nuevo Guerrero	19,146.6	19,146.6	19,146.6	30-abr-21	01-abr-21	01-jun-51	30	0
277	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH Nuevo Guerrero	1,213.0	1,213.0	1,213.0	04-ene-21	01-ene-21	31-dic-30	9	11
Autorizados en 2012			181,433.5	181,433.5	181,433.5					
278	RM	CT José López Portillo	11,757.5	11,757.5	11,757.5	26-jul-17	27-feb-19	27-feb-29	11	7
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	73,511.8	73,511.8	73,511.8	05-may-15	18-dic-17	31-jul-24	15	5
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	2,669.1	2,669.1	2,669.1	01-dic-17	02-jun-17	01-jul-27	9	8
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	14,986.1	14,986.1	14,986.1	31-mar-14	18-dic-17	20-dic-27	14	4
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	6,767.9	6,767.9	6,767.9	03-abr-17	04-oct-16	01-jul-27	10	0
284	CG	Los Humeros III	2,998.2	2,998.2	2,998.2	07-abr-16	06-abr-18	01-may-28	12	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 2017) 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
285	CC	Centro II	28,088.0	28,088.0	28,088.0	03-sep-19	02-sep-19	01-oct-29	10	0
286	CCI	Baja California Sur V	2,407.2	2,407.2	2,407.2	30-jun-16	29-jun-16	30-jul-41	25	0
288	SLT	1722 Distribución Sur	17,489.0	17,489.0	17,489.0	31-mar-14	18-dic-17	19-dic-33	19	4
289	CH	Chicoasén II	11,218.0	11,218.0	11,218.0	19-jun-18	18-jun-18	18-ago-48	30	0
290	LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	868.1	868.1	868.1	05-oct-16	04-oct-16	30-dic-26	9	0
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	5,031.0	5,031.0	5,031.0	31-ago-16	30-ago-16	30-sep-26	10	0
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	2,239.6	2,239.6	2,239.6	14-feb-15	04-jun-15	31-jul-24	9	4
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,120.2	1,120.2	1,120.2	09-nov-13	30-ene-15	30-nov-45	10	3
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	281.9	281.9	281.9	23-jul-14	24-ene-15	31-jul-24	9	9
Autorizados en 2013			214,724.5	214,724.5	214,724.5					
296	CC	Empalme I	15,603.5	15,603.5	15,603.5	07-nov-17	07-nov-17	01-dic-27	10	0
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	3,590.8	3,590.8	3,590.8	01-mar-17	02-sep-16	01-jul-27	10	0
298	CC	Valle de México II	36,653.6	36,653.6	36,653.6	08-dic-17	07-dic-17	07-ene-28	10	0
300	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	5,075.2	5,075.2	5,075.2	02-may-18	02-nov-17	03-jul-28	10	0
303	LT	Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste II III IV V	4,590.9	4,590.9	4,590.9	02-mar-18	01-mar-18	01-mar-27	9	0
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	16,742.0	16,742.0	16,742.0	20-abr-16	19-abr-16	30-jun-26	11	0
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	453.9	453.9	453.9	04-dic-14	23-jun-15	31-ene-25	9	5
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	22,760.2	22,760.2	22,760.2	15-may-15	30-sep-16	31-jul-24	12	0
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	9,311.1	9,311.1	9,311.1	02-ene-16	25-abr-17	20-ene-27	12	0
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	6,202.2	6,202.2	6,202.2	12-sep-15	10-jul-16	30-sep-26	11	0
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	17,865.2	17,865.2	17,865.2	28-dic-17	18-dic-17	21-dic-26	10	10
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	57,643.9	57,643.9	57,643.9	19-dic-16	18-dic-17	28-dic-26	10	10
311	RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	16,806.0	16,806.0	16,806.0	04-jul-17	02-sep-17	02-sep-27	10	2
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	1,426.0	1,426.0	1,426.0	10-dic-16	11-sep-18	11-sep-28	11	6
Autorizados en 2014			109,702.1	109,702.1	109,702.1					
313	CC	Empalme II	13,382.9	13,382.9	13,382.9	03-may-17	02-may-17	01-jul-27	11	0
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	4,504.5	4,504.5	4,504.5	03-may-17	01-nov-16	04-ene-27	10	0
315	CCI	Baja California Sur VI	2,094.3	2,094.3	2,094.3	01-may-18	01-may-18	01-nov-28	10	0
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	777.8	777.8	777.8	01-abr-16	01-abr-16	01-abr-26	12	0
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	5,201.5	5,201.5	5,201.5	14-jun-16	17-mar-17	30-jul-27	10	11
318	SE	1903 Subestaciones Norte-Noreste	2,610.9	2,610.9	2,610.9	11-abr-16	10-abr-16	30-may-26	9	6
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	5,166.2	5,166.2	5,166.2	02-ene-17	01-feb-17	01-feb-27	10	11
320	LT	1905 Transmisión Sureste-Peninsular	20,240.5	20,240.5	20,240.5	18-jun-16	21-ene-17	30-jul-28	12	0
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	20,337.7	20,337.7	20,337.7	30-dic-16	18-dic-17	21-dic-26	10	0
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía de Distribución	35,385.8	35,385.8	35,385.8	30-dic-15	25-dic-15	10-dic-29	14	11
Autorizados en 2015			156,381.4	156,381.4	156,381.4					
323	CC	San Luis Potosí	17,205.0	17,205.0	17,205.0	01-abr-19	02-abr-19	02-jul-29	10	0
324	LT	Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	6,150.2	6,150.2	6,150.2	01-abr-19	02-nov-18	02-jul-29	10	2
325	CC	Lerdo (Norte IV)	27,232.2	27,232.2	27,232.2	03-dic-18	01-dic-18	04-jun-29	10	0
326	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	3,100.3	3,100.3	3,100.3	03-dic-18	03-jul-18	04-jun-29	10	0
327	CG	Los Azufres III Fase II	935.2	935.2	935.2	04-abr-18	03-abr-18	02-jun-28	9	11
328	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	91.6	91.6	91.6	02-abr-18	03-oct-17	31-dic-27	9	11

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 2017) ^{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
329	CG Cerritos Colorados Fase I	1,011.9	1,011.9	1,011.9	05-nov-18	02-nov-18	29-dic-28	9	11
330	CH Las Cruces	6,525.7	6,525.7	6,525.7	30-nov-18	28-nov-18	30-dic-48	30	0
331	LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	474.3	474.3	474.3	25-oct-18	01-oct-18	01-jun-28	10	3
332	CE Sureste II y III	10,005.0	10,005.0	10,005.0	03-mar-18	15-mar-19	01-sep-28	10	0
334	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	331.0	331.0	331.0	02-ago-18	01-ago-18	01-ago-28	10	0
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	8,665.3	8,665.3	8,665.3	03-abr-17	02-abr-18	03-abr-28	10	6
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	7,525.4	7,525.4	7,525.4	03-abr-17	03-sep-18	01-sep-28	10	8
338	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	32,504.2	32,504.2	32,504.2	29-dic-17	11-dic-17	18-ene-27	9	0
339	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	34,624.0	34,624.0	34,624.0	26-dic-16	12-dic-16	25-ene-27	13	11
Autorizados en 2016		104,796.1	104,796.1	104,796.1					
340	CC 340 CC San Luis Río Colorado I	4,929.9	4,929.9	4,929.9	03-mar-19	02-mar-19	01-sep-29	9	11
341	LT 341 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	1,783.3	1,783.3	1,783.3	02-mar-19	01-mar-19	03-mar-28	9	0
342	CC 342 CC Guadalajara I	22,533.7	22,533.7	22,533.7	03-abr-19	02-abr-19	02-jul-29	10	0
343	LT 343 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	4,088.3	4,088.3	4,088.3	03-abr-19	02-oct-18	02-jul-29	10	0
344	CC 344 CC Mazatlán	19,559.8	19,559.8	19,559.8	03-abr-20	02-abr-20	01-jul-30	10	2
345	LT 345 LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	2,407.4	2,407.4	2,407.4	03-abr-20	03-ene-20	01-jul-30	10	2
346	CC 346 CC Mérida	10,146.2	10,146.2	10,146.2	01-abr-20	10-mar-20	28-jun-30	10	0
347	CC 347 CC Salamanca	17,602.5	17,602.5	17,602.5	03-abr-20	02-abr-20	01-oct-30	10	0
348	SE 348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	1,550.0	1,550.0	1,550.0	02-abr-18	03-jun-19	04-jun-29	11	0
349	SLT 349 SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	16,521.8	16,521.8	16,521.8	07-ene-19	31-dic-18	31-dic-29	10	9
350	SLT 350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	3,673.5	3,673.5	3,673.5	08-ene-18	25-dic-17	04-dic-28	10	9

p./ Cifras preliminares.

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 18.8092 el cual corresponde al cierre del primer trimestre de 2017.

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 2017, 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 P₁/

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 2017) ^{1-4/}

Proyecto ^{2-3/}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3-4/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4-4/}	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	568,384.4	568,384.4	568,384.4					
Autorizados en 1997	5,061.9	5,061.9	5,061.9					
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	5,061.9	5,061.9	5,061.9	24-abr-99	23-abr-97	24-nov-29	30	6
Autorizados en 1998	166,749.8	166,749.8	166,749.8					
2 CC Altamira II	19,415.2	19,415.2	19,415.2	14-may-02	22-sep-00	14-jun-27	25	0
3 CC Bajío	22,825.5	22,825.5	22,825.5	09-mar-02	07-feb-00	09-abr-27	25	0
4 CC Campeche	8,126.3	8,126.3	8,126.3	27-jun-03	22-sep-00	28-jun-28	25	0
5 CC Hermosillo	9,167.8	9,167.8	9,167.8	01-oct-01	15-oct-99	02-nov-26	25	0
6 CT Mérida III	14,488.8	14,488.8	14,488.8	09-jun-00	21-abr-98	01-dic-25	25	0
7 CC Monterrey III	20,708.4	20,708.4	20,708.4	27-mar-02	01-abr-00	27-abr-27	25	0
8 CC Naco-Nogales	11,847.2	11,847.2	11,847.2	04-oct-03	28-may-01	06-nov-28	25	0
9 CC Río Bravo II	16,137.8	16,137.8	16,137.8	18-ene-02	21-jul-99	18-ene-27	24	11
10 CC Mexicali	9,512.5	9,512.5	9,512.5	20-jul-03	01-may-01	20-jul-28	24	11
11 CC Saltillo	9,388.0	9,388.0	9,388.0	19-nov-01	02-sep-99	19-nov-26	24	11
12 CC Tuxpan II	22,029.7	22,029.7	22,029.7	15-dic-01	10-abr-00	15-dic-26	25	0
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	3,102.5	3,102.5	3,102.5	30-sep-99	15-dic-97	09-abr-25	25	7
Autorizados en 1999	118,669.6	118,669.6	118,669.6					
15 CC Altamira III y IV	42,426.5	42,426.5	42,426.5	24-dic-03	23-ago-01	29-dic-28	24	11
16 CC Chihuahua III	9,032.9	9,032.9	9,032.9	09-sep-03	03-oct-01	09-oct-28	25	0
17 CC La Laguna II	17,831.7	17,831.7	17,831.7	22-abr-05	11-mar-03	22-may-30	25	0
18 CC Río Bravo III	13,749.4	13,749.4	13,749.4	01-abr-04	01-abr-02	01-may-29	25	0
19 CC Tuxpan III y IV	35,629.0	35,629.0	35,629.0	23-may-03	19-mar-01	23-jun-28	25	0
Autorizados en 2000	79,009.0	79,009.0	79,009.0					
20 CC Altamira V	34,921.3	34,921.3	34,921.3	01-nov-06	22-jun-04	30-nov-31	25	0
21 CC Tamazunchale	44,087.7	44,087.7	44,087.7	01-jun-07	18-ene-05	01-jul-32	25	0
Autorizados en 2001	41,502.6	41,502.6	41,502.6					
24 CC Río Bravo IV	17,234.6	17,234.6	17,234.6	01-abr-05	18-oct-02	01-may-30	25	0
25 CC Tuxpan V	24,268.0	24,268.0	24,268.0	01-sep-06	20-jul-04	01-oct-31	25	0
Autorizados en 2002	25,267.4	25,267.4	25,267.4					
26 CC Valladolid III	25,267.4	25,267.4	25,267.4	01-jun-06	07-may-04	01-jul-31	25	0
Autorizados en 2005	28,892.6	28,892.6	28,892.6					
28 CCC Norte II	4,930.4	4,930.4	4,930.4	01-ago-13	07-ene-11	01-jul-38	24	11
29 CCC Norte	23,962.1	23,962.1	23,962.1	02-ago-10	10-oct-07	26-jul-34	23	10
Autorizados en 2006	1,282.9	1,282.9	1,282.9					
31 CE La Venta III	1,282.9	1,282.9	1,282.9	04-oct-12	11-may-10	01-ene-37	24	2
Autorizados en 2007	2,580.8	2,580.8	2,580.8					
33 CE Oaxaca I	2,580.8	2,580.8	2,580.8	27-sep-12	25-jun-10	18-oct-30	18	0
Autorizados en 2008	10,601.2	10,601.2	10,601.2					
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	4,426.9	4,426.9	4,426.9	31-ene-12	15-jul-10	31-dic-32	20	10
36 CC Baja California III	6,174.3	6,174.3	6,174.3	17-ago-16	10-abr-14	17-sep-40	24	0
Autorizados en 2011	41,394.0	41,394.0	41,394.0					
38 CC Norte III (Juárez)	39,645.4	39,645.4	39,645.4	14-nov-17	06-may-15	14-dic-43	26	0
40 CE Sureste I	1,748.6	1,748.6	1,748.6	01-jul-17	27-feb-13	30-dic-38	21	0
Autorizados en 2012	31,276.0	31,276.0	31,276.0					
42 CC Noroeste	17,742.9	17,742.9	17,742.9	02-mar-18	03-mar-15	01-jul-44	26	0
43 CC Noreste	13,533.2	13,533.2	13,533.2	01-dic-17	29-jun-15	01-jul-44	27	0
Autorizados en 2013	11,300.8	11,300.8	11,300.8					
45 CC Topolobampo III	11,300.8	11,300.8	11,300.8	03-may-18	05-may-15	01-jul-44	26	2
Autorizados en 2015	4,796.0	4,796.0	4,796.0					
49 CE Sureste IV y V	4,796.0	4,796.0	4,796.0	01-abr-18	02-ago-16	01-may-38	20	0

p_/ Cifras preliminares.

1_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 18.8092, el cual corresponde al cierre del primer trimestre de 2017.

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 PIDREGAS.

3_/ La fecha de inicio de operación es la consignada en el Tomo VII del Presupuesto de Egresos de la Federación autorizado para el ejercicio fiscal 2017, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.