

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 2016)

No.	Nombre del proyecto ^{1-/}	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado ^{2-/}	Acumulado 2015 ^{2-/}	Avance Financiero 2016			Acumulado 2015	Avance Físico 2016			
					Estimada ^{2-/}	Realizada ^{3-/}	Acumulada		%	Estimada Anual (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10)
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)
	Total		483,426.9	104,613.0	79,240.1	8,896.5	113,509.5	23.5				
	Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores		460,241.4	104,613.0	76,200.3	8,896.5	113,509.5	24.7				
	Inversión Directa Aprobados en 2002		384,604.7	96,781.1	45,682.9	7,218.9	104,000.0	27.0				
	Aprobados en 2002		18,224.8	14,100.5	166.5	9.6	14,110.0	77.4				
62	CCC Pacífico	Varias (Cierre y otras)	14,961.6	11,032.6	0.0	0.0	11,032.6	73.7	100.0	0.0	0.0	100.0
104	SLT 706 Sistemas Norte	Varias (Cierre y otras)	3,263.2	3,067.9	166.5	9.6	3,077.5	94.3	93.1	6.8	1.4	94.5
	Aprobados para 2003		2,031.7	1,221.6	0.0	0.0	1,221.6	60.1				
128	SLT 803 NOINE	Varias (Cierre y otras)	2,031.7	1,221.6	0.0	0.0	1,221.6	60.1	79.0	0.0	0.0	79.0
	Aprobados en 2004		542.7	376.2	1.2	0.0	376.2	69.3				
140	SE 914 División Centro Sur	Varias (Cierre y otras)	542.7	376.2	1.2	0.0	376.2	69.3	60.0	13.0	0.0	60.0
	Aprobados 2005		1,159.5	678.7	0.0	0.0	678.7	58.5				
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	Varias (Cierre y otras)	1,159.5	678.7	0.0	0.0	678.7	58.5	54.7	0.0	0.0	54.7
	Aprobados 2006		19,703.4	13,143.8	342.2	86.3	13,230.1	67.1				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	Construcción	9,936.3	6,314.5	1.7	14.9	6,329.4	63.7	88.4	1.0	0.3	88.7
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (Cierre y otras)	4,895.7	3,286.6	102.7	71.4	3,358.0	68.6	72.0	21.5	3.3	75.3
190	SE 1120 Noroeste	Varias (Cierre y otras)	1,220.3	940.9	145.5	0.0	940.9	77.1	76.4	40.0	0.0	76.4
198	SE 1128 Centro Sur	Varias (Cierre y otras)	930.4	381.4	92.3	0.0	381.4	41.0	59.8	37.0	0.0	59.8
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	Varias (Cierre y otras)	2,720.8	2,220.4	0.0	0.0	2,220.4	81.6	81.6	0.0	0.0	81.6
	Aprobados en 2007		31,799.9	28,278.8	216.5	11.0	28,289.8	89.0				
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	Varias (Cierre y otras)	2,337.4	1,087.6	7.4	0.0	1,087.6	46.5	67.0	0.3	0.8	67.8
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	Varias (Cierre y otras)	596.6	596.6	0.0	0.0	596.6	100.0	88.5	0.0	0.0	88.5
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	Varias (Cierre y otras)	2,034.0	955.9	22.4	0.0	955.9	47.0	55.1	15.0	4.5	59.6
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	Varias (Cierre y otras)	4,237.0	3,607.5	30.0	0.0	3,607.5	85.1	82.8	0.7	0.0	82.8
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	Varias (Cierre y otras)	1,101.6	796.1	65.1	11.0	807.1	73.3	75.9	23.0	0.0	75.9
216	RM CCC Poza Rica	Varias (Cierre y otras)	2,620.0	2,617.2	87.0	0.0	2,617.2	99.9	99.9	3.3	0.0	99.9
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	Varias (Cierre y otras)	18,431.9	18,181.1	0.0	0.0	18,181.1	98.6	100.0	0.0	0.0	100.0
226	CCI CI Guerrero Negro III	Construcción	441.4	436.8	4.6	0.0	436.8	99.0	99.3	0.6	0.0	99.3
	Aprobados en 2008		13,922.5	3,604.8	705.0	242.3	3,847.1	27.6				
230	SLT 1301 Interconexión de Baja California	Por Licitación sin cambio de alcance	5,751.1	0.0	106.6	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	0.0	0.0
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	Varias (Cierre y otras)	759.2	113.1	0.0	0.0	113.1	14.9	12.4	53.2	0.0	12.4
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	Construcción	720.0	0.0	371.6	72.5	72.5	10.1	0.0	51.6	13.6	13.6
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	Construcción	177.9	116.6	53.0	26.1	142.7	80.2	82.5	5.0	17.4	99.9

AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN P-1

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 2016)

No.	Nombre del proyecto ¹⁻¹	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado ²⁻¹	Acumulado 2015 ²⁻¹	Avance Financiero 2016				Acumulado 2015	Avance Físico 2016		
					Estimada ²⁻¹	Realizada ³⁻¹	Acumulada	%		Estimada Anual	Realizada	Acumulada
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)	
242	SE 1323 DISTRIBUCION SUR	Varias (Cierre y otras)	930.0	318.4	21.3	0.0	318.4	34.2	38.0	58.0	0.0	38.0
243	SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	Varias (Cierre y otras)	2,310.2	1,084.1	5.6	143.7	1,227.8	53.1	77.9	0.3	10.7	88.6
244	SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	Varias (Cierre y otras)	1,649.2	1,225.1	27.1	0.0	1,225.1	74.3	96.6	1.6	2.5	99.1
245	SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	Varias (Cierre y otras)	1,625.0	747.5	119.8	0.0	747.5	46.0	50.0	27.0	0.0	50.0
	Aprobados en 2009		11,497.7	3,654.5	58.4	284.7	3,939.2	34.3				
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	Varias (Cierre y otras)	998.7	547.6	0.0	0.0	547.6	54.8	99.9	0.0	0.0	99.9
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias (Cierre y otras)	798.7	396.8	31.3	8.9	405.6	50.8	65.5	27.0	1.3	66.8
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias (Cierre y otras)	1,423.7	380.6	2.3	40.8	421.4	29.6	68.2	0.2	7.3	75.5
257	CCI Santa Rosalía II	Por Licitat sin cambio de alcance	782.5	0.0	6.7	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	0.0	0.0
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	Construcción	7,494.1	2,329.5	18.1	235.1	2,564.6	34.2	35.2	20.7	3.5	38.7
	Aprobados en 2010		11,088.6	5,852.3	175.7	30.7	5,883.0	53.1				
259	SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias (Cierre y otras)	1,643.0	304.5	113.6	28.4	332.9	20.3	31.9	6.9	3.0	34.9
260	SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	Varias (Cierre y otras)	653.3	10.1	11.4	0.0	10.1	1.5	1.5	25.0	0.0	1.5
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	Varias (Cierre y otras)	8,792.3	5,537.7	50.7	2.3	5,540.0	63.0	99.8	1.0	0.1	99.9
	Aprobados en 2011		38,256.9	10,042.8	3,583.2	19.2	10,061.9	26.3				
264	CC Centro	Construcción	12,809.3	7,565.3	55.3	10.3	7,575.6	59.1	98.9	1.7	0.1	99.0
266	SLT 1603 Subestación Lago	Por Licitat con cambio de alcance	2,713.7	0.0	769.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	0.0	0.0
268	CCI Guerrero Negro IV	Construcción	359.1	223.9	0.1	0.0	223.9	62.4	62.2	1.0	0.1	62.3
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	Varias (Cierre y otras)	1,813.5	184.5	300.4	8.9	193.3	10.7	10.3	17.0	0.4	10.7
274	SE 1620 Distribución Valle de México	Varias (Cierre y otras)	5,781.2	2,069.0	2,445.9	0.0	2,069.0	35.8	62.3	1.2	0.0	62.3
276	CH Nuevo Guerrero	Por Licitat sin cambio de alcance	14,780.2	0.0	12.3	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	0.0	0.0
	Aprobados en 2012		38,666.0	4,140.6	4,251.5	747.7	4,888.3	12.6				
278	RM CT José López Portillo	Construcción	4,219.7	565.0	881.8	128.0	693.0	16.4	15.2	20.9	3.4	18.5
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias (Cierre y otras)	2,016.0	64.4	55.7	8.9	73.3	3.6	4.0	3.0	3.5	7.5
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	Fallo y adjudicación	1,004.8	0.0	609.3	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	0.0	0.0
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	Por Licitat sin cambio de alcance	1,148.3	0.0	157.3	0.0	0.0	0.0	0.0	33.0	0.0	0.0
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	Construcción	433.1	32.8	288.7	3.0	35.8	8.3	10.9	65.0	0.9	11.8
284	CG Los Humeros III	Varias (Licitación y construcción)	2,260.7	584.6	55.2	32.7	617.3	27.3	29.1	1.8	1.4	30.5
285	CC Centro II	Por Licitat sin cambio de alcance	14,664.4	0.0	5.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	0.0	0.0
286	CCI Baja California Sur V	Construcción	1,950.8	1,488.6	15.2	152.5	1,641.1	84.1	80.0	31.5	7.9	87.9
288	SLT 1722 Distribución Sur	Varias (Licitación y construcción)	895.5	45.2	141.5	0.0	45.2	5.1	12.5	16.0	0.0	12.5
289	CH Chicoasén II	Construcción	6,960.4	245.4	1,293.2	384.2	629.6	9.0	3.7	45.0	4.4	8.0
290	LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	Por Licitat sin cambio de alcance	41.7	0.0	29.6	0.0	0.0	0.0	0.0	71.1	0.0	0.0
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	Construcción	1,517.6	205.0	718.9	38.5	243.5	16.0	21.3	74.6	3.9	25.2
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	Terminado totalmente	1,553.1	909.6	0.0	0.0	909.6	58.6	100.0	0.0	0.0	100.0

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 2016)

No.	Nombre del proyecto ^{1./}	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado ^{2./}	Acumulado 2015 ^{2./}	Avance Financiero 2016				Acumulado 2015	Avance Físico 2016		
					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)	
Aprobados en 2013			53,055.5	8,221.0	12,473.9	3,446.3	11,667.3	22.0				
296	CC Empalme I	Construcción	12,847.1	2,406.4	3,018.0	1,014.7	3,421.1	26.6	29.0	57.6	11.8	40.8
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	Construcción	2,503.5	27.8	1,288.8	235.9	263.7	10.5	1.8	65.4	15.1	17.0
298	CC Valle de México II	Construcción	12,159.4	1,634.9	2,728.0	1,090.2	2,725.1	22.4	22.1	53.7	14.3	36.4
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	Por Licitación sin cambio de alcance	1,143.4	0.0	182.5	0.0	0.0	0.0	0.0	46.4	0.0	0.0
303	LT Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste II III IV de alcance V	Por Licitación sin cambio de alcance	5,616.3	0.0	96.6	0.0	0.0	0.0	0.0	40.1	0.0	0.0
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	Construcción	4,380.0	793.2	309.6	113.4	906.6	20.7	35.9	13.9	5.0	40.9
305	SE 1801 Subestaciones Baja Noroeste	Terminado totalmente	187.2	140.4	0.0	0.0	140.4	75.0	100.0	0.0	0.0	100.0
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	Varias (Cierre y otras)	1,351.2	475.5	539.1	272.5	748.0	55.4	38.6	55.1	22.8	61.3
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	Construcción	1,873.8	328.1	669.9	291.2	619.3	33.1	17.3	58.4	22.0	39.3
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	Varias(Licitación y construcción)	1,108.3	536.0	184.2	92.9	628.9	56.7	53.7	32.3	9.8	63.5
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	Por Licitación sin cambio de alcance	1,671.1	0.0	685.9	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	Por Licitación sin cambio de alcance	2,036.4	0.0	1,753.5	0.0	0.0	0.0	0.0	35.0	0.0	0.0
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	Construcción	5,716.7	1,785.1	852.2	310.3	2,095.5	36.7	31.8	64.7	5.5	37.2
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	Construcción	461.1	93.6	165.5	25.2	118.8	25.8	20.4	35.9	5.5	25.8
Aprobados en 2014			32,345.2	3,444.7	10,804.9	2,175.6	5,620.2	17.4				
313	CC Empalme II	Construcción	12,620.8	0.0	230.1	914.3	914.3	7.2	0.0	17.3	12.8	12.8
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	Construcción	2,473.5	0.0	1,734.0	46.8	46.8	1.9	0.0	70.1	2.9	2.9
315	CCI Baja California Sur VI	Por Licitación sin cambio de alcance	1,822.7	0.0	1,612.8	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	0.0	0.0
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	Construcción	305.9	52.9	65.0	62.6	115.4	37.7	17.8	21.2	20.6	38.4
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	Construcción	1,499.8	186.9	762.6	354.7	541.6	36.1	14.4	74.5	27.4	41.8
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	Construcción	316.9	80.4	166.6	114.6	195.0	61.5	30.9	64.0	42.4	73.3
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	Construcción	948.5	91.2	475.6	17.1	108.3	11.4	15.1	50.1	2.8	17.9
320	LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	Construcción	1,443.8	165.5	814.5	73.1	238.6	16.5	11.5	78.7	4.9	16.3
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	Por Licitación sin cambio de alcance	1,022.1	0.0	886.6	31.9	31.9	3.1	0.0	30.0	3.1	3.1
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Varias (Cierre y otras)	9,891.3	2,867.8	4,057.2	560.5	3,428.3	34.7	36.5	60.0	7.0	43.5
Aprobados en 2015			89,124.7	20.9	9,864.3	165.5	186.3	0.2				
323	CC San Luis Potosí	Por Licitación sin cambio de alcance	15,033.4	0.0	221.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	0.0	0.0
325	CC Lerdo (Norte IV)	Por Licitación sin cambio de alcance	17,506.5	0.0	1,949.3	0.0	0.0	0.0	0.0	11.1	0.0	0.0
326	LT Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	Por Licitación sin cambio de alcance	2,777.1	0.0	736.5	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	0.0	0.0
327	CG Los Azufres III Fase II	Construcción	1,097.3	0.0	496.6	62.6	62.6	5.7	0.0	45.3	8.0	8.0

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 2016)

No.	Nombre del proyecto ^{1_/_}	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado ^{2_/_}	Acumulado 2015 ^{2_/_}	Avance Financiero 2016				Acumulado 2015	Avance Físico 2016		
					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)
328	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	Por Licitación sin cambio de alcance	89.4	0.0	20.6	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	0.0	0.0
329	CG Cerritos Colorados Fase I	Por Licitación sin cambio de alcance	1,133.1	0.0	118.5	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	0.0	0.0
330	CH Las Cruces	Por Licitación sin cambio de alcance	10,201.5	0.0	2,452.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	0.0	0.0
332	CE Sureste II y III	Por Licitación sin cambio de alcance	18,768.7	0.0	444.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	0.0	0.0
334	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	Por Licitación sin cambio de alcance	89.0	0.0	6.3	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	0.0	0.0
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	Por Licitación sin cambio de alcance	2,269.0	0.0	287.7	0.0	0.0	0.0	0.0	35.7	0.0	0.0
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	Por Licitación sin cambio de alcance	2,558.9	0.0	316.9	0.0	0.0	0.0	0.0	31.1	0.0	0.0
338	SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	Por Licitación sin cambio de alcance	2,898.9	0.0	2,725.7	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
339	SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Varias (Licitación y construcción)	14,701.9	20.9	89.1	102.9	123.8	0.8	0.0	95.0	0.8	0.8
Aprobados en 2016			23,185.5	0.0	3,039.8	0.0	0.0	0.0				
340	CC Baja California II	Autorizado	4,294.3	0.0	154.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
342	CC Guadalajara I	Autorizado	15,589.7	0.0	1,873.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
343	LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	Autorizado	849.3	0.0	97.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	Autorizado	168.8	0.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
350	SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Autorizado	2,283.5	0.0	913.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Inversión Condicionada Aprobados en 2008			98,822.2	7,832.0	33,557.2	1,677.5	9,509.5	9.6				
Aprobados en 2008			4,587.5	2,800.3	514.0	265.8	3,066.1	66.8	74.7	13.7	6.8	81.5
Aprobados en 2011			27,697.7	5,031.7	5,800.2	904.0	5,935.6	21.4				
38	CC Norte III (Juárez)	Construcción	17,903.2	2,306.6	5,800.2	904.0	3,210.5	17.9	23.6	59.3	8.9	32.5
40	CE Sureste I	Varias (Cierre y otras)	9,794.5	2,725.1	0.0	0.0	2,725.1	27.8	27.8	0.0	0.0	27.8
Aprobados en 2012			37,040.2	0.0	17,860.7	507.8	507.8	1.4				
42	CC Noroeste	Fallo y adjudicación	11,408.7	0.0	7,254.6	0.0	0.0	0.0	0.0	63.6	0.0	0.0
43	CC Noreste	Construcción	25,631.4	0.0	10,606.1	507.8	507.8	2.0	0.0	41.4	8.2	8.2
Aprobados en 2013			10,978.1	0.0	6,919.3	0.0	0.0	0.0				
45	CC Topolobampo III	Fallo y adjudicación	10,978.1	0.0	6,919.3	0.0	0.0	0.0	0.0	60.4	0.0	0.0
Aprobados en 2015			18,518.7	0.0	2,463.0	0.0	0.0	0.0				
49	CE Sureste IV y V	Por Licitación sin cambio de alcance	18,518.7	0.0	2,463.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	0.0	0.0

p_/_ Cifras preliminares.

1_/_ Se consideran los proyectos que tienen previstos recursos para el presente ejercicio en el PEF 2016, así como aquellos proyectos que aunque no tienen monto estimado en el PEF 2016 continúan en etapa de cierre y otras etapas, por lo que se les debe dar seguimiento.

2_/_ El tipo de cambio utilizado es de 17.4015 pesos por dólar correspondiente al cierre de marzo 2016.

3_/_ Los tipos de cambio promedio de fecha de liquidación utilizados fueron 17.9780 (enero), 18.4837 (febrero), 17.7383 (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 2016)

Nombre del proyecto ^{1./}	Presupuesto				Ejercido				Variación %
	Ingresos	Gasto		Flujo neto	Ingresos	Gasto		Flujo neto	
		Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable			Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]	
TOTAL	49,527.9	22,091.8	1,277.0	26,159.0	19,412.8	7,040.0	1,384.6	10,988.2	-58.0
1 CG Cerro Prieto IV	0.0	0.0	0.0	0.0	62.8	135.1	0.0	-72.3	N.A.
2 CC Chihuahua	947.2	437.4	0.0	509.7	534.9	445.1	0.0	89.8	-82.4
3 CCI Guerrero Negro II	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	0.0	0.0	7.7	N.A.
4 CC Monterrey II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
5 CD Puerto San Carlos II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	1,102.3	299.0	0.4	802.9	413.7	269.5	0.5	143.7	-82.1
7 CT Samalayuca II	1,542.1	454.9	80.5	1,006.6	776.9	420.6	55.7	300.6	-70.1
9 LT 211 Cable Submarino	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	141.9	15.9	0.0	126.0	N.A.
11 LT 216 y 217 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	N.A.
13 SE 218 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	98.5	11.9	0.0	86.7	N.A.
14 SE 219 Sureste-Peninsular	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	N.A.
16 SE 221 Occidental	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	N.A.
18 LT 302 Sureste	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	N.A.
20 LT 304 Noroeste	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	N.A.
22 SE 306 Sureste	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	N.A.
24 SE 308 Noroeste	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	200.4	61.0	0.6	138.7	153.1	57.8	0.7	94.6	-31.8
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	69.3	14.5	1.4	53.4	1,052.0	12.1	1.6	1,038.4	500<
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	7.0	5.1	0.3	1.6	20.7	9.9	0.4	10.5	500<
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	78.9	20.9	0.5	57.5	71.8	34.9	0.5	36.4	-36.8
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
30 LT 411 Sistema Nacional	84.1	7.0	0.4	76.7	115.9	13.6	0.4	101.9	32.8
31 LT LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	45.9	15.5	2.2	28.2	95.0	25.8	2.4	66.8	136.8
32 SE 401 Occidental - Central	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
33 SE 402 Oriental - Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	49.5	6.0	0.0	43.6	N.A.
34 SE 403 Noreste	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	N.A.
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	3.0	0.0	22.3	N.A.
37 SE 410 Sistema Nacional	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	259.1	34.8	1.0	223.4	443.7	115.2	1.0	327.4	46.6
39 LT 414 Norte-Occidental	15.1	2.6	0.3	12.1	70.5	8.1	0.4	61.9	410.6
40 LT 502 Oriental - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	40.8	4.9	0.0	35.9	N.A.
41 LT 506 Saltillo-Cañada	21.0	11.4	1.5	8.1	176.2	19.8	1.6	154.7	500<
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	67.6	29.4	3.1	35.1	77.0	34.8	3.1	39.1	11.3
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	7.6	7.0	0.3	0.3	22.9	10.9	0.4	11.6	500<
44 SE 412 Compensación Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	3.1	0.0	22.9	N.A.
45 SE 413 Noroeste - Occidental	11.8	8.1	0.4	3.3	94.8	11.1	0.4	83.4	500<
46 SE 503 Oriental	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	1.7	0.0	12.3	N.A.
47 SE 504 Norte - Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
48 CCI Baja California Sur I	149.3	102.0	2.3	44.9	58.5	89.0	2.8	-33.3	-174.2

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 2016)

Nombre del proyecto 1/	Presupuesto				Ejercido				Variación %		
	Gasto				Gasto						
	Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable	Flujo neto	Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable	Flujo neto			
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]			
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	24.9	9.1	0.7	15.2	152.1	17.6	0.8	133.7	500<
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	206.6	25.5	1.8	179.3	105.4	36.2	1.9	67.3	-62.5
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	84.1	3.5	0.1	80.4	46.9	4.7	0.1	42.1	-47.7
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	135.2	1.6	0.3	133.4	27.0	3.0	0.3	23.7	-82.2
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	135.2	0.4	0.0	134.8	5.6	0.7	0.0	4.9	-96.3
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	15.4	1.3	0.0	14.1	17.4	2.1	0.0	15.3	8.8
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	N.A.
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	14.2	7.5	0.3	6.3	32.9	7.6	0.3	25.0	293.9
58	SE	607 Sistema Bajo - Oriental	37.9	14.0	0.8	23.1	165.3	19.3	0.9	145.2	500<
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	25.7	6.8	0.5	18.4	80.3	7.5	0.5	72.3	292.2
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	230.1	81.7	0.2	148.1	151.5	156.6	0.2	-5.3	-103.6
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	295.9	191.4	0.4	104.1	327.2	136.5	0.5	190.2	82.6
62	CCC	Pacífico	1,799.4	1,310.9	46.5	442.1	960.6	598.4	101.7	260.5	-41.1
63	CH	El Cajón	393.1	12.5	0.0	380.7	371.7	11.8	0.0	360.0	-5.4
64	LT	Líneas Centro	21.9	1.8	0.0	20.2	17.0	2.0	0.0	14.9	-26.0
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	84.9	8.4	1.1	75.4	43.8	11.5	1.1	31.1	-58.8
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	43.9	27.8	2.7	13.4	73.2	33.3	2.8	37.1	178.2
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	N.A.
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	74.7	48.8	9.3	16.6	128.6	53.8	9.6	65.1	293.0
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
70	LT	Riviera Maya	21.8	3.5	0.2	18.1	58.0	6.8	0.2	51.0	182.5
71	PRR	Presa Reguladora Amata	0.0	0.0	0.0	0.0	138.7	4.3	0.0	134.4	N.A.
72	RM	Adolfo López Mateos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
73	RM	Altamira	37.5	36.1	6.7	-5.3	39.6	33.4	6.2	0.0	-100.5
74	RM	Botello	1.7	0.0	0.1	1.5	7.3	0.0	0.1	7.1	361.7
75	RM	Carbón II	5.2	0.0	0.2	5.0	68.1	0.0	0.2	67.9	500<
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	25.7	10.5	0.1	15.0	19.7	10.5	0.1	9.1	-39.6
77	RM	Dos Bocas	4.5	0.0	0.3	4.2	0.0	0.0	0.3	-0.3	-107.4
78	RM	Emilio Portes Gil	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
79	RM	Francisco Pérez Ríos	136.7	52.4	4.4	79.8	90.4	52.4	4.7	33.2	-58.4
80	RM	Gomez Palacio	155.0	11.3	0.1	143.6	31.8	11.3	0.1	20.4	-85.8
82	RM	Huinalá	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	0.0	0.0	2.0	N.A.
83	RM	Ixtaczoquitlán	0.2	0.0	0.0	0.2	0.9	0.0	0.0	0.9	355.5
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	6.4	0.0	0.1	6.3	38.9	0.0	0.1	38.8	500<
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	0.0	0.0	0.0	0.0	77.6	0.0	0.0	77.6	N.A.
90	RM	CT Puerto Libertad	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	0.0	0.0	4.4	N.A.
91	RM	Punta Prieta	3.1	3.3	0.2	-0.4	11.6	3.3	0.2	8.1	<-500
92	RM	Salamanca	2.9	1.7	0.0	1.1	26.6	1.7	0.0	24.9	500<
93	RM	Tuxpango	1.9	0.0	0.1	1.8	10.8	0.0	0.1	10.6	493.7
94	RM	CT Valle de México	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	0.0	0.0	16.0	N.A.
95	SE	Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	1.1	0.0	7.8	N.A.
98	SE	705 Capacitores	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	1.4	0.0	10.3	N.A.
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	133.4	8.1	0.2	125.1	90.3	10.6	0.3	79.4	-36.5
100	SLT	701 Occidente-Centro	139.5	25.9	2.0	111.6	271.4	26.4	2.1	242.9	117.6
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	25.1	6.0	0.0	19.1	60.1	6.7	0.0	53.4	180.0
102	SLT	703 Noreste-Norte	72.5	3.6	0.2	68.6	48.9	5.0	0.2	43.7	-36.3

**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 2016)

Nombre del proyecto 1./	Presupuesto				Ejercido				Variación %		
	Gasto				Gasto						
	Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable	Flujo neto	Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable	Flujo neto			
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]			
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	0.7	0.0	5.2	N.A.
104	SLT	706 Sistemas Norte	260.5	35.5	2.4	222.6	431.4	50.2	2.5	378.7	70.1
105	SLT	709 Sistemas Sur	204.6	18.3	0.6	185.7	223.9	26.4	0.6	196.9	6.0
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	248.6	91.1	2.9	154.6	288.9	83.8	2.9	202.2	30.7
107	CCI	Baja California Sur II	410.8	96.5	1.1	313.2	65.7	77.5	1.1	-13.0	-104.2
108	LT	807 Durango I	39.8	19.1	0.2	20.5	193.2	21.5	0.2	171.6	500<
110	RM	CCC Tula	8.8	0.0	0.0	8.8	14.9	0.0	0.0	14.8	69.4
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	23.9	20.7	7.6	-4.4	12.8	20.7	7.6	-15.5	255.2
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	4.5	0.0	0.1	4.4	51.9	0.0	0.2	51.8	500<
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	21.4	0.0	0.2	21.2	32.3	0.0	0.2	32.1	51.4
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	15.3	17.3	0.3	-2.3	42.2	17.3	0.4	24.5	<-500
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	122.9	6.0	0.2	116.7	90.1	6.0	0.2	83.9	-28.1
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	21.1	0.0	0.1	21.1	62.3	0.0	0.1	62.2	195.4
122	SE	811 Noroeste	13.3	6.9	0.1	6.4	69.4	7.3	0.1	62.0	500<
123	SE	812 Golfo Norte	8.6	2.0	0.0	6.5	19.0	2.2	0.0	16.8	156.6
124	SE	813 División Bajío	32.9	28.7	1.2	3.0	214.7	29.2	1.3	184.2	500<
126	SLT	801 Altiplano	87.1	17.8	1.4	67.8	171.0	22.2	1.5	147.2	117.2
127	SLT	802 Tamaulipas	85.5	22.1	1.0	62.4	185.4	25.9	1.0	158.5	153.9
128	SLT	803 NOINE	271.2	9.7	0.3	261.1	42.8	7.2	0.3	35.3	-86.5
130	SLT	806 Bajío	55.8	14.4	3.4	38.0	58.0	18.5	3.6	35.9	-5.6
132	CE	La Venta II	98.7	44.7	5.0	49.0	54.9	50.2	5.1	-0.5	-100.9
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	7.0	3.9	0.2	2.8	8.8	4.1	0.2	4.5	58.7
138	SE	911 Noreste	30.5	5.6	0.1	24.8	36.9	6.2	0.1	30.6	23.5
139	SE	912 División Oriente	16.4	5.1	0.2	11.1	13.9	5.4	0.2	8.3	-24.8
140	SE	914 División Centro Sur	178.2	133.8	3.0	41.5	114.7	8.0	2.8	103.8	150.3
141	SE	915 Occidental	11.6	6.5	0.3	4.8	70.2	6.6	0.3	63.4	500<
142	SLT	901 Pacífico	76.9	27.7	1.3	47.9	74.8	30.6	1.4	42.9	-10.5
143	SLT	902 Istmo	60.2	37.2	2.2	20.8	63.8	40.5	2.3	21.0	0.7
144	SLT	903 Cabo - Norte	93.4	10.4	1.4	81.6	136.7	13.0	1.4	122.4	49.9
146	CH	La Yesca	554.0	237.5	479.6	-163.1	177.0	236.5	480.1	-539.5	230.9
147	CCC	Baja California	724.0	167.0	0.0	557.0	241.2	150.5	0.0	90.7	-83.7
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	68.4	6.3	0.5	61.6	64.6	6.5	0.5	57.7	-6.5
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	233.2	51.2	2.6	179.5	140.1	40.1	2.6	97.4	-45.8
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	116.9	26.0	0.9	89.9	86.8	25.9	1.0	59.9	-33.4
151	SE	1006 Central----Sur	24.1	2.7	2.3	19.1	11.6	3.2	2.3	6.2	-67.6
152	SE	1005 Noroeste	29.1	40.9	6.3	-18.1	197.7	41.5	6.1	150.1	<-500
156	RM	Infiernillo	10.9	10.0	1.4	-0.4	8.1	9.7	1.4	-3.0	500<
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	72.2	60.4	20.7	-8.9	168.5	57.4	20.6	90.5	<-500
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	5.4	7.1	0.1	-1.9	33.8	7.1	0.1	26.5	<-500
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	8.2	0.0	0.0	8.2	2.6	0.0	0.0	2.6	-68.4
160	RM	CCC Samalayuca II	1.1	0.0	0.0	1.1	4.9	0.0	0.0	4.9	363.9
161	RM	CCC El Sauz	2.5	2.3	0.1	0.0	4.6	2.3	0.1	2.2	500<
162	RM	CCC Huinala II	0.9	1.0	0.1	-0.1	4.8	1.0	0.1	3.8	<-500
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	20.0	2.7	0.1	17.2	29.6	3.5	0.1	26.1	51.3
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	29.9	19.6	2.4	7.9	69.8	24.9	2.6	42.3	432.8
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	3.3	3.2	0.1	-0.1	14.1	3.2	0.1	10.7	<-500
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	154.3	27.4	2.9	124.0	70.3	29.8	3.1	37.3	-69.9
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	369.8	166.0	39.6	164.3	602.8	123.5	37.1	442.2	169.1

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo

(Millones de pesos a precios de 2016)

Nombre del proyecto 1./	Presupuesto				Ejercido				Variación %
	Ingresos	Gasto		Flujo neto	Ingresos	Gasto		Flujo neto	
		Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable			Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]	
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	28.5	1.5	0.0	27.0	22.5	2.7	0.0	19.8	-26.7
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	186.4	35.9	6.5	143.9	92.1	38.5	7.1	46.5	-67.7
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	1,253.7	940.9	0.0	312.8	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	173.8	2.0	5.7	166.1	19.5	3.9	5.7	9.9	-94.0
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	1.7	0.2	0.1	1.5	0.9	0.4	0.1	0.5	-67.7
181 RM CN Laguna Verde	673.5	430.7	109.7	133.2	207.2	471.4	160.5	-424.7	-418.9
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	25.4	17.1	0.8	7.6	40.9	17.1	0.8	23.1	202.5
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	5.7	3.1	0.2	2.5	4.0	3.1	0.2	0.7	-70.9
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	678.6	12.2	0.7	665.7	41.6	14.4	0.7	26.5	-96.0
188 SE 1116 Transformación del Noreste	440.7	64.0	19.5	357.2	200.3	78.2	19.8	102.4	-71.3
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	25.2	11.7	1.5	12.1	23.3	12.1	1.6	9.5	-21.1
190 SE 1120 Noroeste	568.2	398.5	2.5	167.3	48.7	16.8	2.6	29.3	-82.5
191 SE 1121 Baja California	14.2	3.7	0.9	9.5	45.8	3.8	0.9	41.1	332.2
192 SE 1122 Golfo Norte	42.6	29.0	8.8	4.8	132.1	30.2	8.7	93.2	500<
193 SE 1123 Norte	27.7	3.9	0.3	23.5	43.9	5.0	0.3	38.6	64.2
194 SE 1124 Bajío Centro	126.4	17.6	2.6	106.2	53.2	18.9	2.8	31.5	-70.3
195 SE 1125 Distribución	205.8	24.9	3.8	177.1	80.5	28.0	3.6	48.8	-72.4
197 SE 1127 Sureste	29.0	0.5	0.8	27.7	4.4	0.7	0.9	2.8	-89.9
198 SE 1128 Centro Sur	569.0	258.0	0.6	310.3	18.0	5.9	0.6	11.4	-96.3
199 SE 1129 Compensación redes	19.0	7.0	1.9	10.1	36.6	7.2	1.9	27.5	170.8
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	123.2	6.3	8.3	108.6	46.7	9.4	8.5	28.9	-73.4
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,124.8	33.5	12.0	1,079.3	115.8	35.0	12.2	68.6	-93.6
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	167.1	4.2	10.0	152.9	91.9	32.8	13.8	45.3	-70.4
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	26.0	19.8	4.0	2.2	102.9	22.3	3.8	76.9	500<
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	175.6	69.0	21.6	84.9	195.8	73.1	21.9	100.8	18.7
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	192.3	73.6	10.4	108.3	139.4	123.4	10.9	5.0	-95.4
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	114.5	7.2	0.6	106.7	29.6	9.4	0.6	19.6	-81.6
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	74.8	26.1	6.3	42.4	87.8	26.8	6.3	54.6	28.8
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	14.7	6.8	2.5	5.3	49.2	6.8	2.4	40.0	500<
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	954.1	535.0	2.1	417.0	44.8	17.7	2.6	24.5	-94.1
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	110.4	77.8	8.5	24.0	230.4	86.3	9.3	134.9	461.3
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	160.6	73.6	9.6	77.3	183.1	76.5	10.2	96.5	24.7
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	93.3	25.7	6.3	61.3	316.2	31.4	6.4	278.4	354.0
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	959.7	563.3	0.5	395.9	22.6	7.0	0.5	15.0	-96.2
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	1,368.7	940.0	7.4	421.4	150.1	62.5	9.4	78.2	-81.4
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	68.1	18.9	7.1	42.2	214.6	20.9	7.2	186.5	342.3
216 RM CCC Poza Rica	194.1	0.0	0.2	193.9	0.0	0.0	0.2	-0.2	-100.1
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	198.0	0.0	12.2	185.9	0.0	0.0	12.6	-12.6	-106.8
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	110.3	23.4	8.1	78.7	116.5	23.4	8.2	84.8	7.7

**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 2016)

Nombre del proyecto ^{1./}	Presupuesto				Ejercido				Variación %
	Ingresos	Gasto		Flujo neto	Ingresos	Gasto		Flujo neto	
		Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable			Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]	
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	28.4	0.1	4.7	23.6	9.5	0.1	4.7	4.7	-80.1
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	3,188.3	1,836.4	37.7	1,314.2	1,445.7	177.3	40.6	1,227.8	-6.6
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	5.0	3.6	0.4	0.9	15.5	3.8	0.4	11.3	500<
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	1.4	0.8	0.2	0.4	2.1	0.9	0.2	1.1	182.7
226 CCI CI Guerrero Negro III	53.5	29.6	0.0	23.9	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
227 CG Los Humeros II	212.1	15.8	1.4	194.9	64.5	74.7	1.5	-11.7	-106.0
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	19.1	0.5	0.0	18.6	2.0	1.0	0.0	1.0	-94.6
229 CT TG Baja California II	89.6	6.5	5.6	77.5	27.2	17.5	6.1	3.5	-95.4
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	8.0	0.3	0.5	7.3	17.2	5.2	0.5	11.5	58.4
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	32.2	1.7	0.6	29.9	11.4	3.2	0.7	7.6	-74.5
235 CCI Baja California Sur IV	59.1	0.0	11.7	47.4	51.3	0.0	12.9	38.4	-19.1
236 CCI Baja California Sur III	139.8	97.4	14.2	28.1	63.3	78.3	14.2	-29.2	-203.8
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	21.1	0.4	0.0	20.7	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	572.1	307.7	1.0	263.4	48.0	16.9	1.1	30.0	-88.6
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	435.1	206.6	2.6	226.0	53.3	38.1	4.5	10.7	-95.3
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	1,214.5	807.3	5.8	401.4	76.4	29.2	6.2	41.1	-89.8
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	730.0	491.3	2.7	236.0	33.1	9.5	2.8	20.8	-91.2
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	18.6	2.5	2.9	13.1	20.0	3.9	3.0	13.1	0.0
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	97.2	11.8	7.4	77.9	62.0	15.2	7.7	39.1	-49.8
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	122.0	2.6	2.6	116.7	37.1	18.4	4.5	14.2	-87.9
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	68.4	29.9	4.5	34.0	78.7	32.8	4.8	41.1	20.7
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	213.0	125.9	2.0	85.0	17.2	9.8	2.1	5.3	-93.7
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	19.3	7.3	0.5	11.5	22.6	8.0	0.6	14.0	21.6
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	488.6	307.7	0.8	180.1	13.4	3.6	0.8	8.9	-95.0
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	890.0	454.7	0.4	434.9	19.0	9.4	1.0	8.5	-98.0
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	413.8	279.2	0.0	134.6	7.0	2.3	0.0	4.7	-96.5
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	1,935.6	1,619.5	43.2	272.8	162.2	370.3	45.2	-253.3	-192.9
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	58.0	2.9	4.2	50.8	27.4	5.1	4.5	17.9	-64.8
264 CC Centro	1,862.2	394.7	0.0	1,467.5	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	23.5	19.3	3.7	0.6	33.3	20.7	3.7	9.0	500<
268 CCI Guerrero Negro IV	27.0	12.2	0.0	14.8	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	3.8	2.4	0.4	0.9	5.6	2.3	0.4	2.9	205.5
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	1,308.6	673.6	1.5	633.6	28.2	13.5	1.4	13.3	-97.9
274 SE 1620 Distribución Valle de México	5,479.1	2,765.1	6.7	2,707.3	86.6	45.7	6.8	34.1	-98.7
275 CG Los Azufres III (Fase I)	68.7	56.9	10.8	0.9	61.6	56.9	10.8	-6.1	<-500
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	2,009.0	1,135.5	0.1	873.4	23.2	7.9	0.1	15.3	-98.2
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	550.0	269.2	0.0	280.9	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
284 CG Los Humeros III	57.7	17.1	0.0	40.6	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
286 CCI Baja California Sur V	140.8	88.9	0.0	51.9	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
288 SLT 1722 Distribución Sur	317.9	168.7	0.0	149.2	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	63.0	0.0	0.0	63.0	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 2016)

Nombre del proyecto ^{1_/}	Presupuesto				Ejercido				Variación %
	Ingresos	Gasto		Flujo neto	Ingresos	Gasto		Flujo neto	
		Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable			Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]	
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	49.1	61.9	10.7	-23.4	107.1	67.7	10.7	28.8	-223.0
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	54.7	26.2	5.0	23.4	65.8	39.8	6.5	19.5	-16.7
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	35.5	13.7	2.9	18.9	17.1	12.8	2.9	1.4	-92.8
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	131.5	0.0	0.0	131.5	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	10.4	6.8	1.2	2.3	15.1	8.8	1.2	5.1	115.8
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	62.0	1.3	0.1	60.6	35.9	12.7	0.3	22.8	-62.4
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	54.6	1.1	0.0	53.4	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	36.1	1.0	0.0	35.2	25.5	8.8	0.1	16.7	-52.5
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	8.0	0.0	0.0	8.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	35.7	0.0	0.0	35.7	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	6.6	0.0	0.0	6.6	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	3.6	0.0	0.0	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	727.1	21.1	0.0	705.9	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
339 SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.

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

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

N.A.: No aplica.

>500= La variación es mayor 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 2016)

Nombre del proyecto	Presupuestado				Ejercido				Variación % (9=(8-4)/4)
	Ingresos	Cargos		Flujo neto	Ingresos	Cargos		Flujo neto	
		Fijos	Variables			Fijos	Variables		
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	(9=(8-4)/4)	
TOTAL	21,109.2	4,853.0	9,391.9	6,864.3	16,883.9	5,392.3	8,137.6	3,354.0	(51.1)
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	177.7	95.4	31.7	50.7	157.5	125.2	30.7	1.6	(96.9)
2 CC Altamira II	695.3	72.5	326.3	296.4	665.6	67.1	274.0	324.4	9.5
3 CC Bajío	719.9	76.9	317.6	325.4	626.5	105.0	610.1	(88.6)	(127.2)
4 CC Campeche	336.6	139.5	146.1	51.0	256.0	81.2	105.2	69.6	36.5
5 CC Hermosillo	514.5	150.4	257.4	106.7	343.0	157.4	152.8	32.8	(69.3)
6 CT Mérida III	505.5	121.2	150.9	233.4	354.5	57.8	207.6	89.0	(61.9)
7 CC Monterrey III	723.7	131.8	289.2	302.8	667.6	448.4	232.1	(12.9)	(104.3)
8 CC Naco-Nogales	459.5	121.0	232.4	106.1	394.6	118.0	177.4	99.2	(6.5)
9 CC Río Bravo II	734.8	180.6	331.1	223.1	604.8	267.5	256.4	80.9	(63.8)
10 CC Mexicali	1,419.0	123.0	360.5	935.5	328.5	36.4	172.2	119.9	(87.2)
11 CC Saltillo	379.2	141.7	185.8	51.7	339.0	296.8	149.2	(107.0)	(306.9)
12 CC Tuxpan II	814.2	176.3	327.8	310.1	677.0	29.0	305.3	342.7	10.5
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	41.7	23.6	11.7	6.4	46.1	34.2	11.5	0.5	(92.8)
15 CC Altamira III y IV	1,583.6	397.3	707.1	479.3	1,516.2	259.3	476.3	780.5	62.8
16 CC Chihuahua III	454.3	119.4	275.9	59.0	220.4	190.2	158.9	(128.7)	(318.0)
17 CC La Laguna II	751.8	255.6	389.2	107.0	790.9	407.8	282.1	100.9	(5.7)
18 CC Río Bravo III	791.8	263.2	347.6	180.9	593.0	125.4	229.0	238.7	32.0
19 CC Tuxpan III y IV	1,590.7	490.3	696.5	403.9	1,356.0	400.4	508.9	446.7	10.6
20 CC Altamira V	1,892.8	406.1	712.4	774.3	1,370.1	551.3	806.3	12.4	(98.4)
21 CC Tamazunchale	1,909.2	320.7	884.7	703.8	1,733.0	513.9	730.8	488.3	(30.6)
24 CC Río Bravo IV	772.7	277.1	397.8	97.8	709.4	113.3	265.1	331.1	238.4
25 CC Tuxpan V	854.8	188.4	357.1	309.3	798.0	155.5	378.9	263.6	(14.8)
26 CC Valladolid III	768.3	182.9	371.0	214.4	465.0	227.4	142.7	94.8	(55.8)
28 CCC Norte II	720.6	176.0	342.3	202.3	627.5	273.2	243.4	110.9	(45.2)
29 CCC Norte	806.1	222.1	341.4	242.5	728.3	350.7	247.1	130.5	(46.2)
31 CE La Venta III	134.2	0.0	124.4	9.8	80.1	0.0	206.4	(126.3)	<-500
33 CE Oaxaca I	141.5	0.0	102.6	38.9	75.8	0.0	169.7	(93.9)	(341.7)
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	415.3	0.0	373.5	41.8	257.3	0.0	511.7	(254.4)	<-500
40 CE Sureste I	0.0	0.0	0.0	0.0	102.5	0.0	95.8	6.8	0.0

p_/ Cifras preliminares. Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.
<-500= La variación es menor a -500 por ciento.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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 2016) *-/

No.	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2015 (2)	En 2016 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
	Total	298,571.3	179,219.2	4,606.9	183,826.1	14,376.2	14,274.8	28,651.0	86,094.1	114,745.2
	Cierres totales	240,781.1	159,312.9	3,240.9	162,553.8	10,144.6	8,888.3	19,033.0	59,194.3	78,227.3
1	CG Cerro Prieto IV	1,798.2	1,798.2	0.0	1,798.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2	CC Chihuahua	4,826.6	4,623.0	203.6	4,826.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
3	CCI Guerrero Negro II	478.0	478.0	0.0	478.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
4	CC Monterrey II	5,015.9	5,015.9	0.0	5,015.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
5	CD Puerto San Carlos II	1,065.1	1,065.1	0.0	1,065.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	5,357.1	3,080.6	0.0	3,080.6	2,276.6	0.0	2,276.6	0.0	2,276.6
7	CT Samalayuca II	12,202.3	10,812.9	88.2	10,901.0	280.7	418.4	699.1	602.1	1,301.2
9	LT 211 Cable Submarino	1,740.5	1,740.5	0.0	1,740.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,283.4	2,283.4	0.0	2,283.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
11	LT 216 y 217 Noroeste	1,851.7	1,851.7	0.0	1,851.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,048.4	3,048.4	0.0	3,048.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
13	SE 218 Noroeste	881.5	881.5	0.0	881.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
14	SE 219 Sureste-Peninsular	587.5	587.5	0.0	587.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15	SE 220 Oriental-Centro	1,093.7	1,093.7	0.0	1,093.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16	SE 221 Occidental	1,261.8	1,261.8	0.0	1,261.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
17	LT 301 Centro	775.1	775.1	0.0	775.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
18	LT 302 Sureste	716.2	716.2	0.0	716.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	481.7	481.7	0.0	481.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
20	LT 304 Noroeste	491.1	491.1	0.0	491.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
21	SE 305 Centro-Oriente	634.8	634.8	0.0	634.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
22	SE 306 Sureste	782.9	782.9	0.0	782.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
23	SE 307 Noreste	423.5	423.5	0.0	423.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
24	SE 308 Noroeste	767.9	767.9	0.0	767.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico ✓	2,286.9	2,192.4	0.0	2,192.4	0.0	0.0	0.0	94.6	94.6
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa) ✓	1,998.0	1,842.6	0.0	1,842.6	27.8	0.0	27.8	127.6	155.3
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,121.9	2,078.9	0.0	2,078.9	0.0	0.0	0.0	43.0	43.0
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	5,808.0	5,745.3	0.0	5,745.3	0.0	0.0	0.0	62.7	62.7
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste ✓	776.6	776.6	0.0	776.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
30	LT 411 Sistema Nacional ✓	2,291.6	2,235.1	0.0	2,235.1	0.0	0.0	0.0	56.5	56.5
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) ✓	4,794.7	4,554.9	0.0	4,554.9	0.0	0.0	0.0	239.7	239.7
32	SE 401 Occidental - Central	1,118.9	1,118.9	0.0	1,118.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
33	SE 402 Oriental - Peninsular ✓	1,350.2	1,350.2	0.0	1,350.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
34	SE 403 Noreste	1,261.5	1,261.5	0.0	1,261.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
35	SE 404 Noroeste-Norte	704.7	704.7	0.0	704.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	149.4	149.4	0.0	149.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
37	SE 410 Sistema Nacional	3,013.5	3,013.5	0.0	3,013.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
38	CC El Sauz conversión de TG a CC ✓	1,980.6	1,889.8	0.0	1,889.8	0.0	0.0	0.0	90.8	90.8
39	LT 414 Norte-Occidental	1,142.8	1,096.5	0.0	1,096.5	0.0	0.0	0.0	46.3	46.3
40	LT 502 Oriental - Norte ✓	257.6	257.6	0.0	257.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
41	LT 506 Saltillo-Cañada ✓	4,303.5	4,088.3	0.0	4,088.3	0.0	0.0	0.0	215.2	215.2
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,868.9	1,642.1	33.6	1,675.7	96.6	0.0	96.6	96.6	193.2
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III ✓	761.3	723.2	0.0	723.2	0.0	0.0	0.0	38.1	38.1
44	SE 412 Compensación Norte	382.8	382.8	0.0	382.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
45	SE 413 Noroeste - Occidental ✓	997.0	947.1	0.0	947.1	0.0	0.0	0.0	49.8	49.8
46	SE 503 Oriental	372.4	372.4	0.0	372.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
47	SE 504 Norte - Occidental ✓	779.6	779.6	0.0	779.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
48	CCI Baja California Sur I	974.5	828.2	18.8	847.0	18.8	37.6	56.4	71.1	127.5
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,207.5	2,097.1	0.0	2,097.1	0.0	0.0	0.0	110.4	110.4
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte ✓	2,653.2	2,389.4	22.0	2,411.3	22.0	43.9	65.9	176.0	241.9
51	LT 612 SubTransmisión Norte - Noreste ✓	498.1	478.9	3.6	482.5	15.6	0.0	15.6	0.0	15.6
52	LT 613 SubTransmisión Occidental ✓	478.8	448.4	0.0	448.4	0.0	0.0	0.0	30.4	30.4
53	LT 614 SubTransmisión Oriental ✓	290.1	289.9	0.1	290.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.1
54	LT 615 SubTransmisión Peninsular	452.2	449.1	0.0	449.1	3.1	0.0	3.1	0.0	3.1
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	368.5	368.5	0.0	368.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	239.4	176.4	12.6	189.0	12.6	25.2	37.8	12.6	50.4
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental ✓	1,357.0	1,289.1	0.0	1,289.1	0.0	0.0	0.0	67.8	67.8

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 2016) ^{*.-/}

No.	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2015 (2)	En 2016 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
59	SE 611 SubTransmisión Baja California - Noroeste	527.1	498.9	6.8	505.7	21.4	0.0	21.4	0.0	21.4
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto ^{1.-/}	1,972.6	1,936.0	19.2	1,955.3	17.4	0.0	17.4	0.0	17.4
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,339.7	1,269.2	0.0	1,269.2	0.0	0.0	0.0	70.5	70.5
63	CH El Cajón ^{1.-/}	14,503.9	4,287.7	0.0	4,287.7	486.5	486.5	973.0	9,243.2	10,216.2
64	LT Líneas Centro	116.5	114.4	2.1	116.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,188.8	1,066.6	6.8	1,073.5	54.2	0.0	54.2	61.1	115.3
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V ^{1.-/}	1,304.6	1,141.2	34.0	1,175.2	49.8	0.0	49.8	79.6	129.4
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	355.9	355.9	0.0	355.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,615.5	741.6	52.3	793.9	110.0	164.0	274.1	547.5	821.6
69	LT 707 Enlace Norte-Sur ^{1.-/}	577.9	577.9	0.0	577.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT Riviera Maya	645.8	613.5	0.0	613.5	0.0	0.0	0.0	32.3	32.3
71	PRR Presa Reguladora Amata	236.2	236.2	0.0	236.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
72	RM Adolfo López Mateos	537.8	537.8	0.0	537.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM Altamira	736.8	442.1	36.8	478.9	36.8	73.7	110.5	147.4	257.9
74	RM Botello	110.5	99.4	0.0	99.4	0.0	0.0	0.0	11.0	11.0
75	RM Carbón II ^{1.-/}	201.1	184.3	0.0	184.3	0.0	0.0	0.0	16.8	16.8
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	326.6	309.8	16.8	326.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
77	RM Dos Bocas	250.6	225.6	0.0	225.6	0.0	0.0	0.0	25.1	25.1
78	RM Emilio Portes Gil	4.3	4.3	0.0	4.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM Francisco Pérez Ríos	2,216.7	1,662.6	83.9	1,746.5	137.8	221.7	359.4	110.8	470.3
80	RM Gomez Palacio ^{1.-/}	513.2	494.9	17.9	512.8	0.4	0.0	0.4	0.0	0.4
82	RM Huinalá	10.4	10.4	0.0	10.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
83	RM Ixtaczoquitlán	15.9	14.3	0.0	14.3	0.0	0.0	0.0	1.6	1.6
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	235.1	222.7	0.0	222.7	12.4	0.0	12.4	0.0	12.4
87	RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	856.2	856.2	0.0	856.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
90	RM CT Puerto Libertad	233.9	233.9	0.0	233.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
91	RM Punta Prieta	200.4	180.3	5.0	185.4	5.0	0.0	5.0	10.0	15.0
92	RM Salamanca	562.9	560.2	2.8	562.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
93	RM Tuxpango ^{1.-/}	302.2	284.7	0.0	284.7	0.0	0.0	0.0	17.5	17.5
94	RM CT Valle de México	100.8	100.8	0.0	100.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
95	SE Norte	134.1	134.1	0.0	134.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE 705 Capacitores	60.5	60.5	0.0	60.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	779.8	740.9	0.0	740.9	0.0	0.0	0.0	39.0	39.0
100	SLT 701 Occidente-Centro	1,385.5	1,136.0	40.2	1,176.2	72.3	44.0	116.3	92.9	209.3
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	485.2	392.1	8.2	400.3	32.9	32.8	65.7	19.2	84.9
102	SLT 703 Noreste-Norte	335.7	316.0	2.7	318.7	17.0	0.0	17.0	0.0	17.0
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	116.4	116.4	0.0	116.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
105	SLT 709 Sistemas Sur	1,765.5	1,672.6	0.0	1,672.6	0.0	0.0	0.0	92.9	92.9
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	1,296.3	1,101.9	64.8	1,166.7	64.8	0.0	64.8	64.8	129.6
107	CCI Baja California Sur II	1,052.6	935.7	0.0	935.7	58.5	0.0	58.5	58.5	117.0
108	LT 807 Durango I	596.2	569.7	26.5	596.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
110	RM CCC Tula	91.4	86.4	0.0	86.4	4.9	0.0	4.9	0.0	4.9
111	RM CGT Cerro Prieto (US)	547.7	301.2	27.4	328.6	27.4	54.8	82.2	136.9	219.1
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 ^{1.-/}	238.2	222.0	0.0	222.0	0.0	0.0	0.0	16.2	16.2
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	623.8	581.3	0.0	581.3	38.3	4.1	42.5	0.0	42.5
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	531.6	478.5	26.6	505.0	0.0	0.0	0.0	26.6	26.6
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	769.1	662.9	9.6	672.5	58.2	38.5	96.6	0.0	96.6
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	358.9	321.8	0.0	321.8	28.0	9.1	37.1	0.0	37.1
122	SE 811 Noroeste	188.0	178.6	9.4	188.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
123	SE 812 Golfo Norte	92.2	87.3	2.6	89.9	2.3	0.0	2.3	0.0	2.3
124	SE 813 División Bajío	936.2	748.1	43.1	791.2	47.4	74.7	122.1	22.9	145.0
126	SLT 801 Altiplano	1,470.2	1,286.5	12.1	1,298.5	79.8	16.3	96.1	75.5	171.6
127	SLT 802 Tamaulipas	1,240.0	992.0	18.7	1,010.6	105.3	62.0	167.3	62.0	229.3
130	SLT 806 Bajío	1,596.5	1,221.4	14.0	1,235.4	65.8	47.9	113.7	247.4	361.1
132	CE La Venta II	1,899.7	1,013.2	63.3	1,076.5	63.3	126.6	190.0	633.2	823.2
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	118.4	106.5	5.9	112.4	5.9	0.0	5.9	0.0	5.9

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 2016) *-/

No.	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2015 (2)	En 2016 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
138	SE 911 Noreste	155.9	132.5	7.8	140.3	7.8	7.8	15.6	0.0	15.6
139	SE 912 División Oriente	208.3	142.4	5.4	147.8	16.5	21.9	38.4	22.1	60.6
141	SE 915 Occidental	202.3	151.7	10.1	161.8	10.1	20.2	30.3	10.1	40.5
142	SLT 901 Pacífico	725.4	506.5	37.6	544.1	37.6	75.1	112.7	68.6	181.3
143	SLT 902 Istmo	1,401.5	1,095.3	49.1	1,144.4	89.5	97.4	186.9	70.2	257.1
144	SLT 903 Cabo - Norte	962.4	852.6	9.2	861.8	50.3	0.0	50.3	50.3	100.6
146	CH La Yesca	21,751.9	2,511.5	306.0	2,817.5	641.6	983.6	1,625.1	17,309.2	18,934.3
147	CCC Baja California	3,033.1	1,971.5	0.0	1,971.5	303.3	303.3	606.6	455.0	1,061.6
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	480.7	433.8	8.4	442.2	25.8	9.3	35.0	3.4	38.5
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	779.1	656.1	41.0	697.1	41.0	0.0	41.0	41.0	82.0
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	825.0	650.1	39.8	689.9	42.7	42.7	85.3	49.7	135.1
151	SE 1006 Central - Sur	269.8	100.4	3.0	103.4	14.0	27.0	41.0	125.5	166.4
152	SE 1005 Noroeste	1,056.1	594.2	45.4	639.6	57.1	102.5	159.6	256.9	416.5
156	RM Infiernillo	294.1	179.5	11.6	191.1	18.7	30.3	49.0	53.9	103.0
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,647.9	1,436.9	67.5	1,504.4	132.4	264.8	397.2	746.3	1,143.5
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	229.4	206.5	11.5	218.0	11.5	0.0	11.5	0.0	11.5
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	78.2	73.9	0.0	73.9	4.3	0.0	4.3	0.0	4.3
160	RM CCC Samalayuca II	18.9	17.8	0.0	17.8	1.0	0.0	1.0	0.0	1.0
161	RM CCC El Sauz	73.5	57.0	3.7	60.7	3.7	5.5	9.2	3.7	12.9
162	RM CCC Huinalá II	33.0	23.1	1.6	24.7	1.6	3.3	4.9	3.3	8.2
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	272.2	257.9	0.0	257.9	14.3	0.0	14.3	0.0	14.3
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	101.4	76.1	5.1	81.2	5.1	10.1	15.2	5.1	20.3
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,055.7	690.4	31.8	722.2	56.1	96.2	152.3	181.1	333.5
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,508.4	919.8	83.6	1,003.4	83.6	167.2	250.8	1,254.2	1,505.1
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	570.1	484.6	0.0	484.6	57.0	28.5	85.5	0.0	85.5
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,389.9	500.8	41.7	542.6	97.3	139.0	236.3	611.1	847.3
176	LT Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	626.2	200.9	0.0	200.9	32.7	65.4	98.2	327.2	425.4
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	21.5	12.9	0.0	12.9	1.1	2.1	3.2	5.4	8.6
181	RM CN Laguna Verde	11,216.3	3,709.5	552.3	4,261.8	902.9	475.3	1,378.2	5,576.3	6,954.5
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	556.0	413.3	28.5	441.9	28.5	57.1	85.6	28.5	114.1
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	100.1	70.1	5.0	75.1	5.0	10.0	15.0	10.0	25.0
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	403.7	128.9	7.5	136.3	44.6	45.7	90.3	177.1	267.4
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	279.2	102.2	14.3	116.5	17.3	28.6	46.0	116.8	162.7
191	SE 1121 Baja California	95.3	40.3	4.1	44.4	6.5	8.2	14.7	36.1	50.8
192	SE 1122 Golfo Norte	672.7	277.3	33.7	311.0	34.4	68.8	103.2	258.5	361.7
193	SE 1123 Norte	66.2	33.1	3.3	36.4	6.6	6.6	13.2	16.6	29.8
194	SE 1124 Bajío Centro	682.4	256.5	23.5	280.0	71.5	71.5	142.9	259.5	402.4
195	SE 1125 Distribución	1,683.6	845.4	20.9	866.3	153.2	170.9	324.0	493.3	817.3
197	SE 1127 Sureste	277.0	148.7	0.1	148.8	17.5	27.7	45.2	83.0	128.2
199	SE 1129 Compensación redes	269.7	148.2	6.2	154.4	12.3	24.6	36.8	78.5	115.3
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,214.5	267.4	2.3	269.7	81.9	124.5	206.4	738.4	944.8
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,538.9	462.4	28.1	490.5	84.9	158.4	243.3	805.1	1,048.4
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	641.6	400.8	22.0	422.8	36.4	58.4	94.8	123.9	218.8
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,852.9	899.1	83.3	982.4	115.3	199.8	315.1	555.4	870.5
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,027.3	1,063.2	36.9	1,100.1	132.5	204.8	337.3	590.0	927.2
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	733.3	440.0	0.0	440.0	73.3	73.3	146.7	146.7	293.3
207	SE 1213 Compensación DE REDES	834.2	405.0	27.5	432.5	58.3	84.3	142.6	259.0	401.7
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	163.4	65.4	5.4	70.8	5.4	10.9	16.3	76.3	92.6
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,405.1	1,205.7	81.1	1,286.9	217.9	245.4	463.2	655.0	1,118.2
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,173.7	1,458.1	97.1	1,555.2	305.7	321.5	627.2	991.3	1,618.5

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 2016) ^{*-/}

No.	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2015 (2)	En 2016 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	2,760.7	412.4	0.0	412.4	151.5	225.6	377.1	1,971.2	2,348.3
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	681.6	331.3	32.6	364.0	42.1	73.6	115.7	201.9	317.6
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	740.3	259.1	0.0	259.1	74.0	74.0	148.1	333.1	481.2
223	LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	75.4	31.4	4.4	35.8	8.8	8.8	17.6	22.0	39.5
225	LT Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	21.6	9.7	1.1	10.8	1.1	2.2	3.2	7.5	10.8
227	CG Los Humeros II	1,845.6	485.7	0.0	485.7	194.3	194.3	388.6	971.4	1,359.9
228	LT Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	339.4	106.9	0.0	106.9	35.7	35.7	71.4	161.1	232.5
229	CT TG Baja California II	1,807.4	394.6	0.0	394.6	153.8	197.3	351.1	1,061.8	1,412.9
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	149.2	82.1	0.0	82.1	7.5	14.9	22.4	44.8	67.2
235	CCI Baja California Sur IV	1,702.9	250.2	0.0	250.2	170.9	170.9	341.8	1,110.9	1,452.7
236	CCI Baja California Sur III	1,599.2	559.7	0.0	559.7	80.0	159.9	239.9	799.6	1,039.5
247	SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	329.7	78.9	0.0	78.9	23.6	35.4	59.0	191.7	250.7
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,080.9	328.9	6.5	335.4	89.3	110.1	199.3	546.2	745.5
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	779.8	274.5	31.8	306.3	87.5	87.5	175.0	298.5	473.5
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	137.8	65.3	7.3	72.5	14.5	14.5	29.0	36.3	65.3
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	654.9	156.1	0.0	156.1	41.3	69.3	110.7	388.1	498.7
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	415.0	22.5	21.8	44.3	21.8	43.6	65.4	305.3	370.7
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	50.2	2.6	2.6	5.3	2.6	5.3	7.9	37.0	44.9
275	CG Los Azufres III (Fase I)	1,214.6	63.9	63.9	127.9	63.9	127.9	191.8	895.0	1,086.8
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,220.8	64.3	64.3	128.5	64.3	128.5	192.8	899.5	1,092.3
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	909.6	80.4	36.5	116.9	59.9	96.3	156.2	636.4	792.7
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	349.0	24.1	14.9	39.0	21.9	36.8	58.6	251.5	310.1
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	140.4	10.1	7.2	17.3	7.2	14.5	21.7	101.3	123.1
	Cierres Parciales	57,790.2	19,906.3	1,366.0	21,272.3	4,231.5	5,386.5	9,618.1	26,899.8	36,517.9
62	CCC Pacífico ^{1-/}	11,033.0	6,243.7	615.1	6,858.8	638.3	1,019.4	1,657.7	2,516.5	4,174.2
104	SLT 706 Sistemas- Norte	3,029.2	2,554.4	49.1	2,603.5	108.7	128.2	236.9	188.8	425.7
128	SLT 803 NOINE	1,156.4	1,003.9	10.9	1,014.8	87.0	54.5	141.5	0.0	141.5
140	SE 914 División Centro Sur	227.6	95.1	6.5	101.6	8.5	16.9	25.4	100.5	125.9
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	679.4	238.4	26.3	264.7	74.3	74.3	148.6	266.1	414.7
188	SE 1116 Transformación del Noreste	3,058.3	1,190.3	80.7	1,271.0	210.9	315.5	526.4	1,260.9	1,787.2
190	SE 1120 Noroeste	726.5	287.8	18.0	305.8	71.2	74.8	146.0	274.7	420.7
198	SE 1128 Centro Sur	349.4	97.8	3.4	101.3	36.9	36.9	73.7	174.4	248.1
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,280.8	502.8	20.7	523.5	173.3	247.9	421.2	1,336.1	1,757.3
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	807.7	226.9	13.8	240.7	72.6	82.9	155.5	411.5	567.0
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	638.6	295.2	34.6	329.8	50.6	69.2	119.8	189.0	308.8
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	423.1	139.8	0.7	140.5	37.3	42.3	79.6	203.0	282.6
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	1,672.4	602.8	76.0	678.8	150.7	176.2	327.0	666.7	993.6
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	688.1	281.2	23.5	304.7	39.3	71.2	110.5	272.9	383.4
216	RM CCC Poza Rica	239.0	62.9	0.0	62.9	25.2	25.2	50.3	125.8	176.1
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2 ^{1-/}	18,231.4	4,803.6	7.9	4,811.4	1,509.9	1,639.2	3,149.1	10,270.9	13,420.0
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	111.7	61.4	0.0	61.4	5.6	11.2	16.8	33.5	50.3
237	LT 1313 Red asociada a Baja California III	141.2	0.0	0.0	0.0	14.1	14.1	28.2	112.9	141.2
242	SE 1323 Distribución SUR	250.9	111.5	13.9	125.4	27.9	27.9	55.7	69.7	125.4
243	SE 1322 Distribución CENTRO	982.9	75.1	40.3	115.4	70.4	105.6	176.0	691.5	867.5
244	SE 1321 Distribución NORESTE	1,040.2	291.6	29.6	321.2	97.9	106.2	204.1	515.0	719.1

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 2016) *_/

No.	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2015 (2)	En 2016 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
245	SE 1320 Distribución NOROESTE	544.9	186.4	5.8	192.3	50.1	57.7	107.8	244.8	352.6
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	772.8	65.0	17.1	82.1	50.5	82.4	132.9	557.8	690.7
251	SE 1421 Distribución SUR	351.7	47.4	8.8	56.2	27.3	36.0	63.3	232.2	295.5
253	SE 1420 Distribución NORTE	365.5	28.1	0.0	28.1	32.3	37.0	69.3	268.0	337.4
259	SE 1521 Distribución SUR	189.1	16.5	5.8	22.2	12.1	20.8	32.8	134.1	166.9
260	SE 1520 Distribución NORTE	10.9	2.7	0.0	2.7	1.1	1.1	2.2	6.0	8.2
261	CCC CoGeneración Salamanca Fase I	5,159.7	323.5	211.3	534.8	332.5	543.8	876.3	3,748.5	4,624.9
273	SE 1621 Distribución Norte - Sur	151.7	5.7	8.1	13.8	8.1	16.2	24.3	113.5	137.8
274	SE 1620 Distribución Valle de México	1,266.0	63.3	35.1	98.5	88.4	130.4	218.9	948.6	1,167.5
280	SLT 1721 Distribución Norte	10.4	0.5	0.5	1.1	0.5	1.1	1.6	7.7	9.3
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	87.3	0.8	1.9	2.8	7.1	9.0	16.1	68.4	84.5
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte	37.1	0.0	0.0	0.0	3.7	3.7	7.4	29.7	37.1
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental - Peninsular	314.0	0.0	0.5	0.5	31.0	31.5	62.5	251.0	313.5
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	761.4	0.0	0.0	0.0	76.1	76.1	152.3	609.1	761.4

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

*_/ El tipo de cambio utilizado es de 17.4015 al cierre de marzo de 2016.

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 2016)*-/

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2015	PEF 2016	Variación %		Monto	%	Proyectos adjudicados y/o en construcción (7)	Proyectos en operación (8)
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8) (6=5/2)		
Total	633,316.9	625,101.9	-1.3	609,092.0	435,392.7	69.7	163,697.2	271,695.5
Inversión directa	446,823.2	438,608.3	-1.8	429,647.0	255,952.7	58.4	141,207.5	114,745.2
1 CG Cerro Prieto IV	1,798.2	1,797.6	-0.0	1,798.2	0.0	0.0	0.0	0.0
2 CC Chihuahua	4,826.6	4,827.2	0.0	4,826.6	0.0	0.0	0.0	0.0
3 CCI Guerrero Negro II	478.0	478.5	0.1	478.0	0.0	0.0	0.0	0.0
4 CC Monterrey II	5,761.4	5,761.6	0.0	5,761.4	0.0	0.0	0.0	0.0
5 CD Puerto San Carlos II	1,066.2	1,066.7	0.0	1,066.2	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	5,357.1	5,357.9	0.0	5,357.1	2,276.6	42.5	0.0	2,276.6
7 CT Samalayuca II	12,202.3	12,201.9	-0.0	12,202.3	1,301.2	10.7	0.0	1,301.2
9 LT 211 Cable Submarino	1,740.5	1,740.2	-0.0	1,740.5	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,308.6	2,309.2	0.0	2,308.6	0.0	0.0	0.0	0.0
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,851.7	1,851.5	-0.0	1,851.7	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,048.4	3,048.7	0.0	3,048.4	0.0	0.0	0.0	0.0
13 SE 218 Noroeste	881.5	882.3	0.1	881.5	0.0	0.0	0.0	0.0
14 SE 219 Sureste - Peninsular	587.5	588.2	0.1	587.5	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental - Centro	1,093.7	1,092.8	-0.1	1,093.7	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental	1,261.8	1,261.6	-0.0	1,261.8	0.0	0.0	0.0	0.0
17 LT 301 Centro	775.1	774.4	-0.1	775.1	0.0	0.0	0.0	0.0
18 LT 302 Sureste	716.2	716.9	0.1	716.2	0.0	0.0	0.0	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	481.7	482.0	0.1	481.7	0.0	0.0	0.0	0.0
20 LT 304 Noroeste	491.1	490.7	-0.1	491.1	0.0	0.0	0.0	0.0
21 SE 305 Centro-Oriente	634.8	635.2	0.1	634.8	0.0	0.0	0.0	0.0
22 SE 306 Sureste	782.9	783.1	0.0	782.9	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste	423.5	422.9	-0.2	423.5	0.0	0.0	0.0	0.0
24 SE 308 Noroeste	767.9	767.4	-0.1	767.9	0.0	0.0	0.0	0.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico 1/	2,286.9	2,286.6	-0.0	2,286.9	94.6	4.1	0.0	94.6
26 CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa) 1/	1,998.0	1,997.7	-0.0	1,998.0	155.3	7.8	0.0	155.3
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,121.9	2,121.2	-0.0	2,121.9	43.0	2.0	0.0	43.0
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV 1/	5,808.0	5,808.6	0.0	5,808.0	62.7	1.1	0.0	62.7
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	776.6	776.1	-0.1	776.6	0.0	0.0	0.0	0.0
30 LT 411 Sistema Nacional 1/	2,291.6	2,291.8	0.0	2,291.6	56.5	2.5	0.0	56.5
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) 1/	4,794.7	4,794.1	-0.0	4,794.7	239.7	5.0	0.0	239.7
32 SE 401 Occidental - Central	1,118.9	1,118.9	0.0	1,118.9	0.0	0.0	0.0	0.0
33 SE 402 Oriental - Peninsular 1/	1,350.2	1,350.4	0.0	1,350.2	0.0	0.0	0.0	0.0
34 SE 403 Noreste	1,261.5	1,261.6	0.0	1,261.5	0.0	0.0	0.0	0.0
35 SE 404 Noroeste-Norte	704.7	704.8	0.0	704.7	0.0	0.0	0.0	0.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	149.4	149.7	0.1	149.4	0.0	0.0	0.0	0.0
37 SE 410 Sistema Nacional	3,013.5	3,013.9	0.0	3,013.5	0.0	0.0	0.0	0.0
38 CC El Sauz Conversión de TG a CC 1/	1,980.6	1,980.3	-0.0	1,980.6	90.8	4.6	0.0	90.8
39 LT 414 Norte-Occidental	1,142.8	1,143.3	0.0	1,142.8	46.3	4.1	0.0	46.3
40 LT 502 Oriental - Norte 1/	257.6	257.5	-0.0	257.6	0.0	0.0	0.0	0.0
41 LT 506 Saltillo - Cañada 1/	4,303.5	4,303.4	-0.0	4,303.5	215.2	5.0	0.0	215.2
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,868.9	1,868.9	0.0	1,868.9	193.2	10.3	0.0	193.2
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	761.3	760.4	-0.1	761.3	38.1	5.0	0.0	38.1
44 SE 412 Compensación Norte	382.8	382.8	0.0	382.8	0.0	0.0	0.0	0.0
45 SE 413 Noroeste - Occidental 1/	997.0	997.1	0.0	997.0	49.8	5.0	0.0	49.8
46 SE 503 Oriental	372.4	372.4	-0.0	372.4	0.0	0.0	0.0	0.0
47 SE 504 Norte - Occidental 1/	779.6	779.6	0.0	779.6	0.0	0.0	0.0	0.0
48 CCI Baja California Sur I	974.5	974.5	-0.0	974.5	127.5	13.1	0.0	127.5
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,207.5	2,208.3	0.0	2,207.5	110.4	5.0	0.0	110.4
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte 1/	2,653.2	2,653.7	0.0	2,653.2	241.9	9.1	0.0	241.9
51 LT 612 SubTransmisión Norte - Noreste 1/	498.1	497.7	-0.1	498.1	15.6	3.1	0.0	15.6
52 LT 613 SubTransmisión Occidental 1/	478.8	478.5	-0.1	478.8	30.4	6.4	0.0	30.4
53 LT 614 SubTransmisión Oriental 1/	290.1	290.6	0.2	290.1	0.1	0.0	0.0	0.1
54 LT 615 SubTransmisión Peninsular	452.2	452.4	0.0	452.2	3.1	0.7	0.0	3.1
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I 1/	368.5	368.9	0.1	368.5	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 2016)*./

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2015	PEF 2016	Variación %		Monto	%	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)		
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	239.4	240.1	0.3	239.4	50.4	21.0	0.0	50.4
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental 1./	1,357.0	1,357.3	0.0	1,357.0	67.8	5.0	0.0	67.8
59 SE 611 SubTransmisión Baja California-Noroeste	527.1	527.3	0.0	527.1	21.4	4.1	0.0	21.4
60 SUV Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto 1./	1,971.1	1,973.3	0.1	1,971.1	17.4	0.9	0.0	17.4
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,339.7	1,339.9	0.0	1,339.7	70.5	5.3	0.0	70.5
62 CCC Pacífico	14,961.6	14,961.8	0.0	10,637.4	8,103.0	54.2	3,928.8	4,174.2
63 CH El Cajón 1./	14,503.9	14,504.2	0.0	14,503.9	10,216.2	70.4	0.0	10,216.2
64 LT Líneas Centro	116.5	116.6	0.1	116.5	0.0	0.0	0.0	0.0
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	1,188.8	1,188.5	-0.0	1,188.8	115.3	9.7	0.0	115.3
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V 1./	1,304.6	1,305.1	0.0	1,304.6	129.4	9.9	0.0	129.4
67 LT Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	355.9	356.7	0.2	355.9	0.0	0.0	0.0	0.0
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,623.5	1,614.9	-0.5	1,615.5	821.6	50.9	0.0	821.6
69 LT 707 Enlace Norte - Sur	577.9	577.7	-0.0	577.9	0.0	0.0	0.0	0.0
70 LT Riviera Maya	645.8	645.6	-0.0	645.8	32.3	5.0	0.0	32.3
71 PR Presa Reguladora Amata	236.2	236.7	0.2	236.2	0.0	0.0	0.0	0.0
72 RM Adolfo López Mateos	537.8	537.7	-0.0	537.8	0.0	0.0	0.0	0.0
73 RM Altamira	736.8	736.1	-0.1	736.8	257.9	35.0	0.0	257.9
74 RM Botello	110.5	109.6	-0.8	110.5	11.0	10.1	0.0	11.0
75 RM Carbón II 1./	201.1	201.9	0.4	201.1	16.8	8.3	0.0	16.8
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	326.6	327.1	0.2	326.6	0.0	0.0	0.0	0.0
77 RM Dos Bocas	250.6	250.6	-0.0	250.6	25.1	10.0	0.0	25.1
78 RM Emilio Portes Gil	4.3	3.5	-18.9	4.3	0.0	0.0	0.0	0.0
79 RM Francisco Pérez Ríos	2,216.7	2,217.0	0.0	2,216.7	470.3	21.2	0.0	470.3
80 RM Gómez Palacio 1./	513.2	513.3	0.0	513.2	0.4	0.1	0.0	0.4
82 RM Huinalá	10.4	10.4	0.0	10.4	0.0	0.0	0.0	0.0
83 RM Ixtaczoquitlán	15.9	15.7	-1.7	15.9	1.6	10.2	0.0	1.6
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	235.1	234.9	-0.1	235.1	12.4	5.3	0.0	12.4
87 RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	856.2	856.2	-0.0	856.2	0.0	0.0	0.0	0.0
90 RM CT Puerto Libertad	233.9	233.2	-0.3	233.9	0.0	0.0	0.0	0.0
91 RM Punta Prieta	200.4	200.1	-0.1	200.4	15.0	7.5	0.0	15.0
92 RM Salamanca	562.9	563.8	0.2	562.9	0.0	0.0	0.0	0.0
93 RM Tuxpango 1./	302.2	302.8	0.2	302.2	17.5	5.8	0.0	17.5
94 RM CT Valle de México	100.8	100.9	0.2	100.8	0.0	0.0	0.0	0.0
95 SE Norte	134.1	134.0	-0.1	134.1	0.0	0.0	0.0	0.0
98 SE 705 Capacitores	60.5	60.9	0.6	60.5	0.0	0.0	0.0	0.0
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	779.8	779.6	-0.0	779.8	39.0	5.0	0.0	39.0
100 SLT 701 Occidente - Centro	1,385.5	1,385.2	-0.0	1,385.5	209.3	15.1	0.0	209.3
101 SLT 702 Sureste - Peninsular	485.2	485.5	0.1	485.2	84.9	17.5	0.0	84.9
102 SLT 703 Noreste - Norte	335.7	335.8	0.1	335.7	17.0	5.0	0.0	17.0
103 SLT 704 Baja California-Noroeste	116.4	116.6	0.1	116.4	0.0	0.0	0.0	0.0
104 SLT 706 Sistemas Norte 2./	3,944.4	3,262.8	-17.3	3,262.8	3,262.8	100.0	2,837.0	425.7
105 SLT 709 Sistemas Sur	1,765.5	1,766.3	0.0	1,765.5	92.9	5.3	0.0	92.9
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	1,296.3	1,296.4	0.0	1,296.3	129.6	10.0	0.0	129.6
107 CCI Baja California Sur II	1,052.6	1,052.8	0.0	1,052.6	117.0	11.1	0.0	117.0
108 LT 807 Durango I	596.2	596.9	0.1	596.2	0.0	0.0	0.0	0.0
110 RM CCC Tula	91.4	92.2	0.9	91.4	4.9	5.4	0.0	4.9
111 RM CGT Cerro Prieto (US)	547.7	548.1	0.1	547.7	219.1	40.0	0.0	219.1
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 1./	238.2	238.4	0.1	238.2	16.2	6.8	0.0	16.2
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	623.8	623.0	-0.1	623.8	42.5	6.8	0.0	42.5
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	531.6	532.5	0.2	531.6	26.6	5.0	0.0	26.6
117 RM CT Presidente Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	769.1	769.1	0.0	769.1	96.6	12.6	0.0	96.6
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	358.9	358.5	-0.1	358.9	37.1	10.3	0.0	37.1
122 SE 811 Noroeste	188.0	187.9	-0.0	188.0	0.0	0.0	0.0	0.0
123 SE 812 Golfo Norte	92.2	92.2	0.0	92.2	2.3	2.5	0.0	2.3
124 SE 813 División Bajío	936.2	936.2	-0.0	936.2	145.0	15.5	0.0	145.0
126 SLT 801 Altiplano	1,470.6	1,470.4	-0.0	1,470.6	171.6	11.7	0.0	171.6

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{2/}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo

(Millones de pesos a precios de 2016)*^{2/}

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2015	PEF 2016	Variación %		Monto	%	Proyectos adjudicados y/o en construcción (7)	Proyectos en operación (8)
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)		
127 SLT 802 Tamaulipas	1,240.0	1,240.7	0.1	1,240.0	229.3	18.5	0.0	229.3
128 SLT 803 NOINE	2,031.7	2,032.5	0.0	1,179.0	1,017.7	50.1	876.1	141.5
130 SLT 806 Bajío	1,596.5	1,595.7	-0.0	1,345.0	361.1	22.6	0.0	361.1
132 CE La Venta II	1,899.7	1,900.2	0.0	1,899.7	823.2	43.3	0.0	823.2
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	118.4	118.3	-0.0	118.4	5.9	5.0	0.0	5.9
138 SE 911 Noreste	155.9	156.6	0.5	155.9	15.6	10.0	0.0	15.6
139 SE 912 División Oriente	279.7	208.8	-25.3	208.3	60.6	29.0	0.0	60.6
140 SE 914 División Centro Sur ^{2/}	542.7	542.9	0.0	542.9	441.3	81.3	315.4	125.9
141 SE 915 Occidental	202.3	201.9	-0.2	202.3	40.5	20.0	0.0	40.5
142 SLT 901 Pacífico	1,438.3	725.6	-49.5	725.4	181.3	25.0	0.0	181.3
143 SLT 902 Istmo	1,401.5	1,400.8	-0.0	1,401.5	257.1	18.4	0.0	257.1
144 SLT 903 Cabo - Norte	962.4	962.3	-0.0	962.4	100.6	10.5	0.0	100.6
146 CH La Yesca ^{2/}	21,751.9	21,751.9	0.0	21,751.9	18,934.3	87.0	0.0	18,934.3
147 CCC Baja California	3,033.1	3,033.1	0.0	3,033.1	1,061.6	35.0	0.0	1,061.6
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	480.7	480.3	-0.1	480.7	38.5	8.0	0.0	38.5
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	779.1	779.6	0.1	779.1	82.0	10.5	0.0	82.0
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	825.0	824.8	-0.0	825.0	135.1	16.4	0.0	135.1
151 SE 1006 Central-Sur	388.4	269.7	-30.6	269.8	166.4	61.7	0.0	166.4
152 SE 1005 Noroeste	1,056.1	1,056.3	0.0	1,056.1	416.5	39.4	0.0	416.5
156 RM Infiernillo	294.1	294.1	0.0	294.1	103.0	35.0	0.0	103.0
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,647.9	2,648.5	0.0	2,647.9	1,143.5	43.2	0.0	1,143.5
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	229.4	229.7	0.1	229.4	11.5	5.0	0.0	11.5
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	78.2	78.3	0.1	78.2	4.3	5.6	0.0	4.3
160 RM CCC Samalayuca II	18.9	19.1	1.4	18.9	1.0	5.5	0.0	1.0
161 RM CCC El Sauz	73.5	73.1	-0.6	73.5	12.9	17.6	0.0	12.9
162 RM CCC Huimálá II	33.0	33.1	0.3	33.0	8.2	24.9	0.0	8.2
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	272.2	271.5	-0.3	272.2	14.3	5.3	0.0	14.3
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente ^{2/}	1,159.5	1,158.9	-0.0	1,158.9	894.2	77.2	479.6	414.7
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	101.4	100.9	-0.5	101.4	20.3	20.1	0.0	20.3
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,055.7	1,056.3	0.1	1,055.7	333.5	31.6	0.0	333.5
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,508.4	2,507.6	-0.0	2,508.4	1,505.1	60.0	0.0	1,505.1
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	570.1	570.8	0.1	570.1	85.5	15.0	0.0	85.5
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,389.9	1,390.4	0.0	1,389.9	847.3	60.9	0.0	847.3
171 CC Agua Prieta II (con campo solar) ^{2/}	10,298.9	9,936.3	-3.5	9,936.3	9,936.3	100.0	9,936.3	0.0
176 LT Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	1,044.1	626.5	-40.0	626.2	425.4	67.9	0.0	425.4
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	21.5	20.9	-2.9	21.5	8.6	41.2	0.0	8.6
181 RM CN Laguna Verde	11,216.3	11,217.0	0.0	11,216.3	6,954.5	62.0	0.0	6,954.5
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	556.0	556.8	0.2	556.0	114.1	20.5	0.0	114.1
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	100.1	100.9	0.8	100.1	25.0	24.8	0.0	25.0
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	527.6	403.7	-23.5	403.7	267.4	66.2	0.0	267.4
188 SE 1116 Transformación del Noreste	4,920.1	4,895.0	-0.5	3,790.8	3,624.0	74.0	1,836.8	1,787.2
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	279.2	278.4	-0.3	279.2	162.7	58.4	0.0	162.7
190 SE 1120 Noroeste ^{2/}	1,220.3	1,219.8	-0.0	1,219.8	914.0	74.9	493.3	420.7
191 SE 1121 Baja California	95.3	95.7	0.5	95.3	50.8	53.1	0.0	50.8
192 SE 1122 Golfo Norte	1,103.1	673.4	-39.0	672.7	361.7	53.7	0.0	361.7
193 SE 1123 Norte	66.2	66.1	-0.2	66.2	29.8	45.1	0.0	29.8
194 SE 1124 Bajío Centro	1,192.0	682.1	-42.8	682.4	402.4	59.0	0.0	402.4
195 SE 1125 Distribución	2,552.7	1,684.5	-34.0	1,683.6	817.3	48.5	0.0	817.3
197 SE 1127 Sureste	277.0	276.7	-0.1	277.0	128.2	46.3	0.0	128.2
198 SE 1128 Centro Sur ^{2/}	930.4	931.0	0.1	931.0	829.7	89.1	581.6	248.1
199 SE 1129 Compensación redes	269.7	269.7	0.0	269.7	115.3	42.7	0.0	115.3
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,298.8	1,214.6	-6.5	1,214.5	944.8	77.8	0.0	944.8
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,979.5	1,538.3	-22.3	1,538.9	1,048.4	68.2	0.0	1,048.4
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental ^{2/}	2,720.8	2,721.6	0.0	2,721.6	2,198.1	80.8	440.8	1,757.3
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	641.6	642.1	0.1	641.6	218.8	34.1	0.0	218.8

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 2016)*./

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2015	PEF 2016	Variación %		Monto	%	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)		
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,044.6	1,853.3	-9.4	1,590.5	870.5	47.0	0.0	870.5
205 SUV Suministro de 970 t/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,995.8	2,027.3	1.6	2,027.3	927.2	45.7	0.0	927.2
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	733.3	732.6	-0.1	733.3	293.3	40.0	0.0	293.3
207 SE 1213 Compensación DE REDES	834.2	833.5	-0.1	834.2	401.7	48.2	0.0	401.7
208 SE 1205 Compensación Oriental-Peninsular	163.4	163.6	0.1	163.4	92.6	56.6	0.0	92.6
209 SE 1212 SUR-PENINSULAR 2./	2,314.2	2,337.0	1.0	2,337.0	2,096.3	89.7	1,529.3	567.0
210 SLT 1204 Conversión a 400 kv del Área Peninsular	2,405.1	2,404.9	-0.0	2,405.1	1,118.2	46.5	0.0	1,118.2
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,587.0	3,174.0	-11.5	3,173.7	1,618.5	51.0	0.0	1,618.5
212 SE 1202 Suministro De Energía a la Zona Manzanillo	596.6	596.9	0.0	596.6	308.8	51.7	0.0	308.8
213 SE 1211 NORESTE-CENTRAL 2./	2,034.0	2,034.2	0.0	2,034.2	1,893.7	93.1	1,611.1	282.6
214 SE 1210 NORTE-NOROESTE 2./	4,195.0	4,237.3	1.0	4,237.3	3,558.5	84.0	2,564.9	993.6
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California 2./	887.5	1,101.5	24.1	1,101.5	796.8	72.3	413.4	383.4
216 RM CCC Poza Rica	2,620.0	2,620.7	0.0	2,620.0	2,557.8	97.6	2,381.6	176.1
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	2,762.3	2,759.9	-0.1	2,760.7	2,348.3	85.1	0.0	2,348.3
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax II,III,IV	681.6	682.1	0.1	681.6	317.6	46.6	0.0	317.6
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	740.3	739.6	-0.1	740.3	481.2	65.1	0.0	481.2
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	18,431.9	18,431.7	-0.0	17,075.8	13,620.2	73.9	200.2	13,420.0
223 LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	75.4	74.8	-0.7	75.4	39.5	52.8	0.0	39.5
225 LT Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	21.6	20.9	-3.1	21.6	10.8	51.6	0.0	10.8
226 CCI CI Guerrero Negro III 2./	441.4	442.0	0.1	442.0	442.0	100.0	442.0	0.0
227 CG Los Humeros II	1,845.6	1,846.3	0.0	1,845.6	1,359.9	73.7	0.0	1,359.9
228 LT Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	339.4	339.3	-0.0	339.4	232.5	68.5	0.0	232.5
229 CT TG Baja California II 2./	2,861.0	1,808.0	-36.8	1,807.4	1,412.9	78.1	0.0	1,412.9
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental 2./	759.2	758.7	-0.1	758.7	697.3	91.9	647.0	50.3
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	149.2	149.7	0.3	149.2	67.2	44.9	0.0	67.2
235 CCI Baja California Sur IV	1,754.0	1,703.6	-2.9	1,702.9	1,452.7	85.3	0.0	1,452.7
236 CCI Baja California Sur III	1,599.2	1,599.2	0.0	1,599.2	1,039.5	65.0	0.0	1,039.5
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III 2./	190.8	177.5	-6.9	177.5	177.5	100.0	36.3	141.2
242 SE 1323 Distribución SUR 2./	930.0	929.2	-0.1	929.2	803.8	86.5	678.4	125.4
243 SE 1322 Distribución CENTRO 2./	2,287.3	2,310.9	1.0	2,310.9	2,195.5	95.0	1,328.0	867.5
244 SE 1321 Distribución NORESTE 2./	1,632.9	1,649.7	1.0	1,649.7	1,328.5	80.5	609.4	719.1
245 SE 1320 Distribución NOROESTE 2./	1,625.0	1,625.3	0.0	1,625.3	1,433.0	88.2	1,080.4	352.6
247 SLT 1404 Subestaciones del Oriente	336.1	328.9	-2.1	329.7	250.7	76.2	0.0	250.7
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,133.1	1,080.6	-4.6	1,080.9	745.5	69.0	0.0	745.5
249 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste 2./	998.7	998.8	0.0	998.8	916.8	91.8	226.0	690.7
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	779.8	779.6	-0.0	779.8	473.5	60.7	0.0	473.5
251 SE 1421 Distribución SUR (3a fase) 2./	798.7	798.7	0.0	798.7	742.5	93.0	447.0	295.5
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	137.8	137.5	-0.2	137.8	65.3	47.5	0.0	65.3
253 SE 1420 Distribución NORTE 2./	1,423.7	1,423.4	-0.0	1,423.4	1,395.4	98.0	1,058.0	337.4
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2 2./	7,494.1	7,494.8	0.0	7,494.8	7,494.1	100.0	7,494.1	0.0
259 SE 1521 Distribución SUR (1ra fase) 2./	1,626.7	1,642.7	1.0	1,642.7	1,620.5	98.6	1,453.6	166.9
260 SE SE 1520 Distribución NORTE 2./	653.3	652.6	-0.1	652.6	649.8	99.6	641.6	8.2
261 CCC CoGeneración Salamanca Fase I 2./	8,792.3	8,793.0	0.0	8,793.0	8,258.2	93.9	3,633.3	4,624.9
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	704.0	654.3	-7.1	654.9	498.7	76.2	0.0	498.7
264 CC Centro 2./	12,809.3	12,809.2	-0.0	12,809.2	12,809.2	100.0	12,809.2	0.0
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	602.9	414.2	-31.3	415.0	370.7	89.5	0.0	370.7
268 CCI Guerrero Negro IV	359.1	358.5	-0.2	359.0	358.5	100.0	358.5	0.0
269 LT Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro IV	50.6	50.5	-0.3	50.2	44.9	88.9	0.0	44.9

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{2/}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo

(Millones de pesos a precios de 2016)*^{2/}

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2015	PEF 2016	Variación %		Monto	%	Proyectos adjudicados y/o en construcción (7)	Proyectos en operación (8)
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)		
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur (1a Fase) ^{2/}	1,795.6	1,813.2	1.0	1,813.2	1,799.4	99.2	1,661.6	137.8
274 SE 1620 Distribución Valle de México ^{2/}	5,781.2	5,780.8	-0.0	5,780.8	5,682.3	98.3	4,514.8	1,167.5
275 CG Los Azufres III (Fase I)	1,951.2	1,214.6	-37.7	1,214.6	1,086.8	89.5	0.0	1,086.8
278 RM CT José López Portillo ^{2/}	4,219.7	4,219.9	0.0	4,219.9	4,219.9	100.0	4,219.9	0.0
280 SLT 1721 Distribución NORTE ^{2/}	2,016.0	2,016.8	0.0	2,016.8	2,015.7	99.9	2,006.4	9.3
284 SE Los Humeros III Fase A ^{2/}	2,260.7	2,260.5	-0.0	2,260.5	2,260.5	100.0	2,260.5	0.0
286 CCI Baja California Sur V ^{2/}	1,950.8	1,950.7	-0.0	1,950.7	1,950.7	100.0	1,950.7	0.0
288 SLT 1722 Distribución Sur ^{2/}	887.3	896.2	1.0	896.2	896.2	100.0	896.2	0.0
289 CH Chicoasén II ^{2/}	6,828.3	6,960.6	1.9	6,960.6	6,960.6	100.0	6,960.6	0.0
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos ^{2/}	1,223.8	1,517.4	24.0	1,517.4	1,517.4	100.0	1,517.4	0.0
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,973.3	1,221.6	-38.1	1,220.8	1,092.3	89.4	0.0	1,092.3
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja-Noine (1a Fase)	1,553.1	1,554.0	0.1	803.8	792.7	51.0	0.0	792.7
295 SLT 1704 Interconexión Sist. Aislados Guerrero Negro Sta Rosalia	422.9	349.8	-17.3	349.0	310.1	88.7	0.0	310.1
296 CC Empalme I ^{2/}	14,230.7	12,847.5	-9.7	12,847.5	12,847.5	100.0	12,847.5	0.0
298 CC Valle de México II ^{2/}	12,159.4	12,160.2	0.0	12,160.2	12,160.2	100.0	12,160.2	0.0
304 LT 1805 Líneas de Transmisión Huasteca-Monterrey ^{2/}	4,272.5	4,380.0	2.5	4,380.0	4,380.0	100.0	4,380.0	0.0
305 SE 1801 Subestaciones Baja-Noroeste	187.2	187.9	0.4	140.3	123.1	65.5	0.0	123.1
306 SE 1803 Subestaciones del Oriental (2a Fase) ^{2/}	1,310.4	1,350.4	3.1	1,350.4	1,347.6	99.8	1,263.1	84.5
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte ^{2/}	1,756.0	1,874.1	6.7	1,874.1	1,874.1	100.0	1,837.0	37.1
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular (1a Fase) ^{2/}	893.8	1,108.5	24.0	1,108.5	1,108.0	100.0	794.5	313.5
311 RM CCC Tula Paquetes 1 y 2 ^{2/}	5,716.7	5,716.4	-0.0	5,716.4	5,716.4	100.0	5,716.4	0.0
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	461.0	461.1	0.0	461.1	461.1	100.0	461.1	0.0
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste ^{2/}	1,299.2	1,500.0	15.5	1,500.0	1,500.0	100.0	1,500.0	0.0
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste ^{2/}	316.9	316.7	-0.1	316.7	316.7	100.0	316.7	0.0
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular ^{2/}	1,443.8	1,444.3	0.0	1,444.3	1,444.3	100.0	1,444.3	0.0
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución ^{2/}	9,800.0	9,891.0	0.9	9,891.0	9,891.0	100.0	9,129.6	761.4
Inversión condicionada	186,493.6	186,493.6	0.0	179,445.1	179,440.0	96.2	22,489.7	156,950.3
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	6,273.2	6,273.2	0.0	6,273.6	6,273.2	100.0	0.0	6,273.2
2 CC Altamira II	4,486.1	4,486.1	0.0	4,486.8	4,486.1	100.0	0.0	4,486.1
3 CC Bajío	6,389.8	6,389.8	0.0	6,389.8	6,389.8	100.0	0.0	6,389.8
4 CC Campeche	2,605.0	2,605.0	0.0	2,605.4	2,605.0	100.0	0.0	2,605.0
5 CC Hermosillo ^{2/}	3,048.7	3,048.7	0.0	3,048.7	3,048.7	100.0	0.0	3,048.7
6 CT Mérida III	3,553.4	3,553.4	0.0	3,553.8	3,553.4	100.0	0.0	3,553.4
7 CC Monterrey III ^{2/}	4,503.5	4,503.5	0.0	4,503.5	4,503.5	100.0	0.0	4,503.5
8 CC Naco - Nogales	2,810.3	2,810.3	0.0	2,810.7	2,810.3	100.0	0.0	2,810.3
9 CC Río Bravo II	4,141.6	4,141.6	0.0	4,141.6	4,141.6	100.0	0.0	4,141.6
10 CC Mexicali	6,181.0	6,181.0	0.0	6,181.0	6,181.0	100.0	0.0	6,181.0
11 CC Saltillo	2,977.4	2,977.4	0.0	2,977.4	2,977.4	100.0	0.0	2,977.4
12 CC Tuxpan II	5,286.6	5,286.6	0.0	5,286.6	5,286.6	100.0	0.0	5,286.6
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex - Valladolid	5,274.4	5,274.4	0.0	5,274.4	5,274.4	100.0	0.0	5,274.4
15 CC Altamira III y IV	9,386.4	9,386.4	0.0	9,387.1	9,386.4	100.0	0.0	9,386.4
16 CC Chihuahua III	2,956.5	2,956.5	0.0	2,957.1	2,956.5	100.0	0.0	2,956.5
17 CC La Laguna II	5,906.1	5,906.1	0.0	5,906.1	5,906.1	100.0	0.0	5,906.1
18 CC Río Bravo III	4,644.5	4,644.5	0.0	4,644.6	4,644.5	100.0	0.0	4,644.5
19 CC Tuxpan III y IV ^{2/}	10,099.8	10,099.8	0.0	10,099.8	10,099.8	100.0	0.0	10,099.8
20 CC Altamira V	9,945.0	9,945.0	0.0	9,945.7	9,945.0	100.0	0.0	9,945.0
21 CC Tamazunchale ^{2/}	8,404.9	8,404.9	0.0	8,404.9	8,404.9	100.0	0.0	8,404.9
24 CC Río Bravo IV	4,653.2	4,653.2	0.0	4,653.2	4,653.2	100.0	0.0	4,653.2
25 CC Tuxpan V ^{2/}	5,133.4	5,133.4	0.0	5,133.4	5,133.4	100.0	0.0	5,133.4
26 CC Valladolid III	4,623.6	4,623.6	0.0	4,624.3	4,623.6	100.0	0.0	4,623.6
28 CCC Norte II ^{2/}	8,185.7	8,185.7	0.0	8,185.7	8,185.7	100.0	0.0	8,185.7
29 CC Norte	8,380.6	8,380.6	0.0	8,380.6	8,380.6	100.0	0.0	8,380.6

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 2016)*^{2_/_}

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2015	PEF 2016	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2016	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)
31 CE La Venta III ^{2_/_}	2,786.0	2,786.0	0.0	2,786.0	2,786.0	100.0	0.0	2,786.0
33 CE Oaxaca I ^{2_/_}	2,813.8	2,813.8	0.0	2,813.8	2,813.8	100.0	0.0	2,813.8
34 CE Oaxaca II, CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV ^{2_/_}	8,758.2	8,758.2	0.0	8,758.2	8,758.2	100.0	0.0	8,758.2
36 CC Baja California III ^{2_/_}	4,587.0	4,587.0	0.0	4,587.0	4,587.0	100.0	4,587.0	0.0
38 CC Norte III (Juárez) ^{2_/_}	17,902.7	17,902.7	0.0	17,902.7	17,902.7	100.0	17,902.7	0.0
40 CE Sureste I ^{2_/_}	9,795.3	9,795.3	0.0	2,741.7	2,741.7	28.0	0.0	2,741.7

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

*^{2_/_} El tipo de cambio utilizado es de 17.4015 al cierre de marzo de 2016.

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 2016) 1.-/

Proyecto 2.-/	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3.-/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4.-/}	Plazo del pago	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
Total Inversión Directa	2,058,813.0	2,068,017.1	2,068,017.1					
Autorizados en 1997	74,522.4	74,522.4	74,522.4					
1 CG Cerro Prieto IV	3,375.0	3,375.0	3,375.0	25-jul-00	25-jul-00	01-nov-15	15	3
2 CC Chihuahua	14,992.0	14,992.0	14,992.0	08-may-01	08-may-01	16-nov-16	14	11
3 CCI Guerrero Negro II	692.6	692.6	692.6	03-abr-04	03-abr-04	30-abr-14	10	0
4 CC Monterrey II	9,224.8	9,224.8	9,224.8	17-sep-00	17-sep-00	01-nov-14	14	0
5 CD Puerto San Carlos II	1,176.8	1,176.8	1,176.8	23-dic-01	23-dic-01	30-sep-11	9	2
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	7,937.1	7,937.1	7,937.1	04-jul-01	04-jul-01	31-may-16	14	6
7 CT Samalayuca II	9,589.1	9,589.1	9,589.1	08-ene-99	08-ene-99	01-nov-19	20	6
9 LT 211 Cable Submarino	4,796.0	4,796.0	4,796.0	31-jul-99	30-sep-99	15-oct-09	10	0
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	5,175.5	5,175.5	5,175.5	19-nov-99	04-ago-00	15-oct-15	15	3
11 LT 216 y 217 Noroeste	3,369.4	3,369.4	3,369.4	03-jun-99	15-jun-00	15-oct-09	10	0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,715.4	3,715.4	3,715.4	07-jul-99	10-ago-00	31-dic-14	15	2
13 SE 218 Noroeste	3,576.5	3,576.5	3,576.5	30-jun-99	30-jun-99	15-oct-15	15	9
14 SE 219 Sureste-Peninsular	2,282.2	2,282.2	2,282.2	30-ago-99	30-ago-99	15-oct-09	10	0
15 SE 220 Oriental-Centro	1,950.5	1,950.5	1,950.5	14-may-99	30-jun-00	15-oct-09	10	0
16 SE 221 Occidental	2,669.4	2,669.4	2,669.4	30-sep-99	30-sep-99	15-oct-14	15	0
Autorizados en 1998	9,502.6	9,502.6	9,502.6					
17 LT 301 Centro	1,315.0	1,315.0	1,315.0	03-jul-01	30-ago-02	30-dic-11	10	2
18 LT 302 Sureste	1,209.4	1,209.4	1,209.4	03-ago-01	22-may-02	31-dic-11	9	11
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	1,050.0	1,050.0	1,050.0	02-ago-01	24-oct-01	15-jul-11	9	9
20 LT 304 Noroeste	1,002.0	1,002.0	1,002.0	11-may-01	31-jul-01	01-jul-11	10	2
21 SE 305 Centro-Oriente	1,512.1	1,512.1	1,512.1	03-jul-01	31-ago-01	31-ago-11	10	1
22 SE 306 Sureste	1,193.4	1,193.4	1,193.4	31-ago-01	05-nov-01	15-jul-11	9	11
23 SE 307 Noreste	797.4	797.4	797.4	18-abr-01	18-abr-01	30-sep-11	9	11
24 SE 308 Noroeste	1,423.3	1,423.3	1,423.3	11-may-01	27-feb-02	31-dic-11	10	2
Autorizados en 1999	66,324.5	66,324.5	66,324.5					
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	6,191.4	6,191.4	6,191.4	21-nov-02	21-jul-03	23-jun-18	15	5
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	23,204.5	23,204.5	23,204.5	28-ene-05	28-ene-05	15-nov-18	14	0
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	7,842.4	7,842.4	7,842.4	02-ago-01	30-ago-03	17-dic-18	17	2
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	10,030.7	10,030.7	10,030.7	24-oct-01	14-mar-04	16-jul-18	16	3
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,549.0	1,549.0	1,549.0	21-oct-02	28-abr-03	01-abr-13	10	6
30 LT 411 Sistema Nacional	3,755.8	3,755.8	3,755.8	16-ago-02	22-dic-03	24-sep-18	15	11
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	2,978.4	2,978.4	2,978.4	06-nov-03	06-nov-03	15-nov-18	15	0
32 SE 401 Occidental - Central	1,403.8	1,403.8	1,403.8	19-nov-02	19-nov-02	19-dic-12	10	0
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,823.1	1,823.1	1,823.1	13-dic-02	15-jun-05	06-mar-15	11	9
34 SE 403 Noreste	631.0	631.0	631.0	20-feb-02	12-nov-02	12-nov-12	10	9
35 SE 404 Noroeste-Norte	1,237.0	1,237.0	1,237.0	10-may-02	11-jul-02	01-jul-11	9	2
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	1,796.5	1,796.5	1,796.5	21-abr-03	01-sep-03	30-sep-13	9	9
37 SE 410 Sistema Nacional	3,881.0	3,881.0	3,881.0	21-ago-02	13-dic-02	15-oct-12	10	0
Autorizados en 2000	40,753.4	40,753.4	40,753.4					
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	16,507.0	16,507.0	16,507.0	30-nov-03	30-nov-03	19-oct-18	14	11
39 LT 414 Norte-Occidental	1,692.7	1,692.7	1,692.7	23-jun-03	18-ago-03	29-oct-18	15	0
40 LT 502 Oriental - Norte	775.3	775.3	775.3	01-ago-04	14-ene-05	30-jul-15	10	11
41 LT 506 Saltillo-Cañada	7,314.5	7,314.5	7,314.5	11-dic-03	11-dic-03	31-ago-18	14	2
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	5,424.9	5,424.9	5,424.9	29-ago-06	31-ene-07	01-ago-18	11	6
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	4,043.1	4,043.1	4,043.1	10-oct-03	14-may-04	31-dic-18	15	0
44 SE 412 Compensación Norte	638.0	638.0	638.0	09-may-03	09-may-03	27-may-13	9	6
45 SE 413 Noroeste - Occidental	2,086.7	2,086.7	2,086.7	09-ene-04	01-sep-04	31-dic-18	14	0
46 SE 503 Oriental	575.5	575.5	575.5	05-abr-04	01-may-03	01-may-13	10	1
47 SE 504 Norte - Occidental	1,695.6	1,695.6	1,695.6	05-mar-03	01-oct-03	31-ene-14	10	3
Autorizados en 2001	26,896.4	26,896.4	26,896.4					
48 CCI Baja California Sur I	1,007.3	1,007.3	1,007.3	29-jul-05	29-jul-05	15-ago-18	13	0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,910.3	2,910.3	2,910.3	13-jul-05	13-jul-05	01-ene-18	12	6
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	3,084.7	3,084.7	3,084.7	15-oct-04	31-mar-08	17-dic-18	14	0
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	2,862.0	2,862.0	2,862.0	10-feb-09	16-dic-08	16-dic-16	11	0
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	2,425.4	2,425.4	2,425.4	01-ago-04	06-dic-04	31-dic-18	14	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 2016) 1./

Proyecto 2./	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3./}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4./}	Plazo del pago	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	3,004.7	3,004.7	3,004.7	01-ene-05	01-jun-05	31-oct-16	11	7
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	648.8	648.8	648.8	19-oct-04	01-mar-06	01-oct-16	12	0
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	167.7	167.7	167.7	09-feb-04	09-feb-04	09-feb-14	10	0
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	464.1	464.1	464.1	01-sep-08	17-ago-08	11-ene-18	9	0
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	3,317.0	3,317.0	3,317.0	20-feb-04	20-feb-04	28-feb-18	14	0
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	926.6	926.6	926.6	25-oct-05	16-abr-07	13-sep-16	10	6
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	6,078.0	6,078.0	6,078.0	25-jun-04	01-dic-08	12-sep-16	10	9
Autorizados en 2002	114,050.3	114,050.3	114,050.3					
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	9,688.9	9,688.9	9,688.9	03-sep-05	03-sep-05	17-sep-18	13	0
62 CCC Pacífico	31,746.0	31,746.0	31,746.0	21-mar-10	01-jun-17	03-ago-27	17	0
63 CH El Cajón	9,078.1	9,078.1	9,078.1	28-feb-07	31-ago-07	31-ago-37	30	0
64 LT Líneas Centro	203.1	203.1	203.1	24-jul-06	03-jul-06	11-dic-16	10	5
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,244.7	1,244.7	1,244.7	07-jul-06	17-ago-06	17-dic-18	12	5
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	5,671.7	5,671.7	5,671.7	11-jul-05	28-feb-07	01-feb-18	12	7
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	2,074.7	2,074.7	2,074.7	28-oct-04	28-oct-04	22-oct-14	9	6
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	2,620.0	2,620.0	2,620.0	24-jun-09	23-mar-12	31-dic-23	14	5
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	1,555.0	1,555.0	1,555.0	14-may-04	14-may-04	14-may-14	10	0
70 LT Riviera Maya	1,558.6	1,558.6	1,558.6	29-dic-04	29-dic-04	01-jun-18	13	0
71 PRR Presa Reguladora Amata	1,812.1	1,812.1	1,812.1	14-ago-05	14-ago-05	01-jul-15	9	6
72 RM Adolfo López Mateos	1,782.1	1,782.1	1,782.1	04-jun-05	25-oct-05	25-oct-15	10	4
73 RM Altamira	1,497.3	1,497.3	1,497.3	29-dic-09	29-dic-09	26-jul-19	9	5
74 RM Botello	262.7	262.7	262.7	15-abr-05	15-abr-05	16-abr-18	13	0
75 RM Carbón II	2,042.1	2,042.1	2,042.1	30-oct-04	21-feb-05	19-feb-18	13	4
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	808.2	808.2	808.2	01-sep-05	28-dic-05	28-dic-16	10	3
77 RM Dos Bocas	2,279.0	2,279.0	2,279.0	07-abr-05	07-abr-05	16-abr-18	13	0
78 RM Emilio Portes Gil	209.0	209.0	209.0	11-abr-04	11-abr-04	11-abr-14	10	0
79 RM Francisco Pérez Ríos	4,248.3	4,248.3	4,248.3	20-may-08	09-jul-07	16-jul-18	10	2
80 RM Gomez Palacio	2,252.2	2,252.2	2,252.2	15-ago-05	09-nov-06	09-nov-16	11	3
82 RM Huinalá	189.8	189.8	189.8	03-nov-05	03-nov-05	06-mar-15	9	0
83 RM Ixtaczoquitlán	57.6	57.6	57.6	25-ago-05	25-ago-05	29-jun-18	12	6
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	1,267.6	1,267.6	1,267.6	01-feb-07	01-feb-07	15-abr-16	9	1
87 RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	2,900.9	2,900.9	2,900.9	16-may-05	17-dic-05	06-mar-15	9	6
90 RM CT Puerto Libertad	591.0	591.0	591.0	15-jul-05	15-jul-05	06-mar-15	9	7
91 RM Punta Prieta	735.1	735.1	735.1	25-may-06	04-jun-06	16-abr-18	11	10
92 RM Salamanca	1,368.9	1,368.9	1,368.9	07-jun-05	14-dic-05	15-ene-16	10	4
93 RM Tuxpango	1,310.3	1,310.3	1,310.3	26-oct-05	26-oct-05	29-jun-18	12	7
94 RM CT Valle de México	629.0	629.0	629.0	27-feb-05	27-feb-05	30-jun-15	10	3
95 SE Norte	267.7	267.7	267.7	03-oct-05	03-oct-05	06-mar-15	9	0
98 SE 705 Capacitores	169.4	169.4	169.4	21-jul-05	31-jul-05	06-mar-15	9	7
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	2,497.8	2,497.8	2,497.8	09-jun-05	29-jul-05	15-mar-18	12	9
100 SLT 701 Occidente-Centro	2,104.9	2,104.9	2,104.9	21-sep-06	21-abr-08	11-ene-18	11	3
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	1,659.4	1,659.4	1,659.4	30-abr-06	25-may-09	08-nov-19	13	1
102 SLT 703 Noreste-Norte	935.5	935.5	935.5	16-ago-06	09-dic-06	15-sep-16	9	11
103 SLT 704 Baja California -Noroeste	379.4	379.4	379.4	05-oct-05	29-ago-05	06-mar-15	9	5
104 SLT 706 Sistemas Norte	8,005.4	8,005.4	8,005.4	01-ago-05	03-abr-17	01-abr-27	21	8
105 SLT 709 Sistemas Sur	6,346.7	6,346.7	6,346.7	17-mar-06	25-ene-06	06-mar-18	12	0
Autorizados en 2003	58,129.4	58,129.4	58,129.4					
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	9,894.6	9,894.6	9,894.6	16-dic-06	16-dic-06	30-dic-18	11	9
107 CCI Baja California Sur II	1,501.9	1,501.9	1,501.9	10-jun-07	10-jun-07	16-abr-18	10	10
108 LT 807 Durango I	606.0	606.0	606.0	06-feb-06	07-abr-06	15-ene-16	9	11
110 RM CCC Tula	484.9	484.9	484.9	07-mar-07	11-jun-07	15-abr-16	8	9
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	337.9	337.9	337.9	15-ago-09	15-ago-09	26-jul-19	9	5
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	1,773.5	1,773.5	1,773.5	26-sep-05	31-dic-10	29-jun-18	12	6
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,705.0	1,705.0	1,705.0	24-jul-07	03-ago-07	26-may-17	9	7

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo

(Millones de pesos a precios de 2016) 1.-/

		Proyecto 2.-/	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3.-/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4.-/}	Plazo del pago	
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	1,670.7	1,670.7	1,670.7	10-may-06	10-may-06	15-ene-18	11	6
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	4,372.7	4,372.7	4,372.7	09-ene-07	03-dic-07	10-nov-17	9	11
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	1,331.2	1,331.2	1,331.2	03-may-07	24-jul-07	26-may-17	9	7
122	SE	811 Noroeste	321.4	321.4	321.4	05-may-06	26-may-06	15-ene-16	9	6
123	SE	812 Golfo Norte	118.0	118.0	118.0	17-ago-06	10-nov-06	15-abr-16	9	6
124	SE	813 División Bajío	1,574.7	1,574.7	1,574.7	24-jul-06	23-ago-06	11-ene-18	11	3
126	SLT	801 Altiplano	4,010.3	4,010.3	4,010.3	08-sep-06	07-dic-07	28-may-18	11	7
127	SLT	802 Tamaulipas	2,735.2	2,735.2	2,735.2	12-may-07	16-jul-07	28-may-18	10	8
128	SLT	803 NOINE	11,324.7	11,324.7	11,324.7	03-oct-06	31-ago-21	08-dic-31	25	1
130	SLT	806 Bajío	14,366.5	14,366.5	14,366.5	30-mar-06	14-oct-10	28-jun-20	13	11
Autorizados en 2004			16,149.3	16,149.3	16,149.3					
132	CE	La Venta II	572.2	572.2	572.2	31-ene-07	19-ene-07	30-dic-22	15	10
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	104.9	104.9	104.9	10-oct-06	24-nov-06	15-sep-16	9	6
138	SE	911 Noreste	484.4	484.4	484.4	12-jul-07	12-jul-07	03-feb-17	9	5
139	SE	912 División Oriente	3,995.5	3,995.5	3,995.5	21-jul-09	15-dic-10	17-abr-19	8	6
140	SE	914 División Centro Sur	1,966.5	1,966.5	1,966.5	30-dic-07	14-dic-18	17-dic-27	19	9
141	SE	915 Occidental	492.5	492.5	492.5	26-mar-08	26-mar-08	11-ene-18	9	8
142	SLT	901 Pacífico	2,371.1	2,371.1	2,371.1	01-abr-08	21-ago-08	11-ene-18	9	6
143	SLT	902 Istmo	2,504.3	2,504.3	2,504.3	08-mar-07	28-sep-07	06-ago-18	11	4
144	SLT	903 Cabo - Norte	3,657.9	3,657.9	3,657.9	25-ago-06	19-abr-07	17-sep-18	11	11
Autorizados en 2005			74,212.9	74,212.9	74,212.9					
146	CH	La Yesca	11,281.8	11,281.8	11,281.8	15-oct-12	31-dic-14	17-dic-43	31	1
147	CCC	Baja California	3,675.0	3,675.0	3,675.0	14-jul-09	14-jul-09	17-abr-19	9	6
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	1,537.2	1,537.2	1,537.2	19-jul-07	19-jul-07	26-jul-19	11	10
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	2,501.9	2,501.9	2,501.9	05-ene-07	04-ene-07	17-sep-18	11	8
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	1,998.5	1,998.5	1,998.5	21-jun-07	21-jun-07	29-dic-20	13	3
151	SE	1006 Central---Sur	5,192.9	5,192.9	5,192.9	13-ene-11	18-ago-12	22-jul-22	11	0
152	SE	1005 Noroeste	3,590.9	3,590.9	3,590.9	06-nov-08	22-dic-10	13-sep-24	15	8
156	RM	Infiernillo	347.7	347.7	347.7	27-feb-09	11-oct-10	10-jul-20	11	0
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	5,438.5	5,438.5	5,438.5	03-dic-09	23-feb-10	25-nov-19	9	9
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	893.1	893.1	893.1	07-dic-06	07-dic-06	30-sep-16	8	9
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	62.7	62.7	62.7	23-ago-07	23-ago-07	15-abr-16	8	7
160	RM	CCC Samalayuca II	280.6	280.6	280.6	18-abr-07	18-abr-07	15-abr-16	8	11
161	RM	CCC El Sauz	511.2	511.2	511.2	16-jul-07	03-oct-07	15-ago-18	11	0
162	RM	CCC Huinalá II	199.0	199.0	199.0	15-may-08	20-jun-08	11-ene-18	9	7
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	411.7	411.7	411.7	21-mar-07	21-mar-07	15-abr-16	9	0
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	8,459.7	8,459.7	8,459.7	16-jul-11	05-jun-17	01-jul-27	15	10
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	1,106.3	1,106.3	1,106.3	29-ene-08	29-ene-08	11-ene-18	9	11
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	2,044.6	2,044.6	2,044.6	09-nov-07	25-ene-10	25-nov-19	11	9
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	22,203.1	22,203.1	22,203.1	29-dic-09	12-ene-10	13-sep-24	14	8
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	1,480.1	1,480.1	1,480.1	23-jul-07	23-jul-07	26-may-17	9	10
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	996.3	996.3	996.3	12-dic-11	12-dic-11	18-abr-22	9	11
Autorizados en 2006			189,804.3	189,804.3	189,804.3					
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	2,606.2	2,606.2	2,606.2	21-nov-15	31-ago-15	01-jul-30	14	9
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	1,707.7	1,707.7	1,707.7	20-oct-12	10-may-13	15-jun-22	9	6
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	137.4	137.4	137.4	29-abr-10	28-abr-10	20-dic-19	9	6
181	RM	CN Laguna Verde	17,297.1	17,297.1	17,297.1	14-feb-10	30-jul-11	10-ago-29	17	11
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	1,724.6	1,724.6	1,724.6	22-sep-08	19-sep-08	22-ene-18	9	6
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	446.8	446.8	446.8	10-mar-08	06-mar-08	19-ene-18	9	6
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	5,099.6	5,099.6	5,099.6	11-jun-11	01-ene-14	18-abr-22	10	9
188	SE	1116 Transformación del Noreste	24,117.8	24,117.8	24,117.8	02-may-09	31-dic-15	03-mar-31	21	9
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	640.6	640.6	640.6	01-abr-11	07-feb-12	14-feb-22	10	7

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo

(Millones de pesos a precios de 2016) 1./

Proyecto 2./	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3./}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4./}	Plazo del pago	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
190 SE 1120 Noroeste	9,988.8	9,988.8	9,988.8	20-ene-11	16-dic-16	17-dic-27	16	0
191 SE 1121 Baja California	2,352.6	2,352.6	2,352.6	15-feb-10	11-jul-11	13-sep-24	14	5
192 SE 1122 Golfo Norte	7,849.8	7,849.8	7,849.8	26-may-10	19-dic-18	28-dic-28	17	0
193 SE 1123 Norte	2,143.6	2,143.6	2,143.6	09-ago-10	09-ago-10	10-jul-20	9	11
194 SE 1124 Bajío Centro	26,983.0	26,983.0	26,983.0	16-mar-11	03-dic-12	18-abr-22	10	9
195 SE 1125 Distribución	12,353.7	12,353.7	12,353.7	15-sep-09	01-dic-12	18-abr-22	12	2
197 SE 1127 Sureste	665.8	665.8	665.8	19-oct-10	12-dic-10	18-nov-20	9	11
198 SE 1128 Centro Sur	18,464.3	18,464.3	18,464.3	21-sep-11	11-dic-15	15-dic-25	13	11
199 SE 1129 Compensación redes	819.1	819.1	819.1	12-nov-08	10-jun-10	13-sep-24	15	8
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	5,936.0	5,936.0	5,936.0	16-mar-12	17-feb-14	11-dic-23	11	8
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	14,032.7	14,032.7	14,032.7	06-oct-09	12-jun-14	29-abr-24	13	6
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	22,522.4	22,522.4	22,522.4	02-ene-13	01-ago-15	02-may-28	15	3
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	2,078.2	2,078.2	2,078.2	08-dic-09	07-dic-09	20-sep-24	16	1
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	6,432.1	6,432.1	6,432.1	26-jul-10	04-mar-18	31-oct-30	19	11
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	3,404.5	3,404.5	3,404.5	30-mar-09	04-oct-10	10-jul-20	11	0
Autorizados en 2007	165,838.0	165,838.0	165,838.0					
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	2,514.6	2,514.6	2,514.6	03-may-09	03-may-09	03-jun-19	10	0
207 SE 1213 COMPENSACIÓN DE REDES	1,819.3	1,819.3	1,819.3	04-jul-09	11-may-11	13-sep-24	14	11
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	1,355.3	1,355.3	1,355.3	07-dic-09	07-dic-09	13-sep-24	14	5
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	11,685.8	11,685.8	11,685.8	24-nov-10	20-nov-17	29-dic-25	14	7
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	7,110.8	7,110.8	7,110.8	05-nov-10	04-ago-11	18-nov-20	9	11
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	22,664.6	22,664.6	22,664.6	06-jun-10	30-ago-14	31-dic-26	16	5
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	7,704.8	7,704.8	7,704.8	20-oct-10	31-dic-15	10-jul-20	9	9
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	19,330.5	19,330.5	19,330.5	07-sep-10	20-nov-17	17-dic-25	11	0
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	17,080.6	17,080.6	17,080.6	05-ene-11	17-dic-18	30-dic-25	14	5
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	2,946.8	2,946.8	2,946.8	02-jul-10	03-abr-17	05-abr-27	16	11
216 RM CCC Poza Rica	5,505.2	5,505.2	5,505.2	05-sep-12	30-ene-15	30-ene-25	11	0
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	4,127.7	4,127.7	4,127.7	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	490.5	490.5	490.5	30-oct-10	19-nov-10	10-jul-20	9	7
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	5,342.9	5,342.9	5,342.9	07-oct-11	07-oct-11	12-oct-21	9	6
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	50,154.6	50,154.6	50,154.6	01-nov-11	30-dic-14	03-nov-33	22	0
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	156.0	156.0	156.0	03-nov-11	05-ene-12	10-jul-20	8	6
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	37.7	37.7	37.7	28-ene-11	28-ene-11	29-ene-21	9	6
226 CCI CI Guerrero Negro III	378.2	378.2	378.2	12-abr-16	31-mar-15	16-sep-26	11	4
227 CG Los Humeros II	2,105.6	2,105.6	2,105.6	18-dic-12	27-mar-13	29-abr-22	9	0
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	1,293.7	1,293.7	1,293.7	14-nov-12	30-nov-12	28-abr-23	10	0
229 CT TG Baja California II	2,032.6	2,032.6	2,032.6	29-ene-14	01-abr-17	01-may-27	13	5
Autorizados en 2008	89,484.3	89,484.3	89,484.3					
230 SLT 1301 Interconexión de Baja California	9,677.5	9,677.5	9,677.5	02-abr-18	02-abr-18	03-abr-28	10	0
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	3,349.6	3,349.6	3,349.6	07-jul-10	10-abr-17	20-jul-27	16	11
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	526.2	526.2	526.2	23-jul-10	30-jul-10	28-jun-20	9	6
234 SLT 1302 Transmisión y Transformación Norte y Occidente	3,919.1	3,919.1	3,919.1	01-mar-17	01-may-17	03-may-27	10	0
235 CCI Baja California Sur IV	1,431.9	1,431.9	1,431.9	12-jul-14	11-jul-14	29-dic-24	10	4

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo

(Millones de pesos a precios de 2016) ^{1./}

Proyecto ^{2./}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3./}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4./}	Plazo del pago	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
236 CCI Baja California Sur III	590.6	590.6	590.6	04-nov-12	04-nov-12	30-jun-22	9	6
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	1,685.2	1,685.2	1,685.2	16-dic-15	01-mar-16	01-abr-26	10	0
242 SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	16,047.7	16,047.7	16,047.7	22-jun-11	30-nov-16	30-dic-25	13	11
243 SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	15,950.7	15,950.7	15,950.7	01-dic-14	18-nov-16	18-dic-26	12	0
244 SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	21,393.3	21,393.3	21,393.3	03-feb-14	13-dic-18	29-jun-28	14	3
245 SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	14,912.4	14,912.4	14,912.4	19-sep-11	18-dic-17	19-dic-25	13	11
Autorizados en 2009	32,442.8	32,442.8	32,442.8					
247 SLT 1404 Subestaciones del Oriente	2,445.4	2,445.4	2,445.4	01-may-13	06-jun-14	29-abr-24	10	10
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	2,555.0	2,555.0	2,555.0	16-oct-12	16-oct-12	30-jun-22	9	11
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	5,683.2	5,683.2	5,683.2	02-mar-14	15-may-15	28-feb-24	10	0
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	1,331.0	1,331.0	1,331.0	07-oct-11	04-ene-12	12-oct-21	9	6
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	10,362.6	10,362.6	10,362.6	03-ago-13	16-dic-16	18-dic-26	12	11
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	387.7	387.7	387.7	26-may-11	26-may-11	10-jul-20	9	0
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	5,674.2	5,674.2	5,674.2	01-feb-13	20-nov-17	30-dic-25	11	0
257 CCI Santa Rosalía II	983.0	983.0	983.0	01-ago-18	02-ago-18	02-oct-28	10	0
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	3,020.7	3,020.7	3,020.7	20-abr-17	19-jul-17	19-jul-27	10	3
Autorizados en 2010	54,554.0	54,554.0	54,554.0					
259 SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	36,520.7	36,520.7	36,520.7	13-mar-14	16-dic-16	18-dic-26	12	6
260 SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	4,031.9	4,031.9	4,031.9	03-ago-13	18-dic-17	20-jun-25	11	9
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	14,001.3	14,001.3	14,001.3	27-ene-15	15-ago-15	30-sep-35	20	6
Autorizados en 2011	337,563.0	337,563.0	337,563.0					
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	2,059.5	2,059.5	2,059.5	17-ene-13	02-may-14	11-dic-23	10	8
264 CC Centro	19,124.5	19,124.5	19,124.5	23-ene-16	21-jun-15	21-jul-41	26	0
266 SLT 1603 Subestación Lago	5,604.2	5,604.2	5,604.2	01-nov-18	02-nov-15	03-nov-25	10	0
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	1,555.2	1,555.2	1,555.2	30-sep-14	21-mar-15	01-oct-24	10	0
268 CCI Guerrero Negro IV	362.5	362.5	362.5	02-dic-15	01-dic-15	30-dic-35	20	0
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	168.5	168.5	168.5	05-may-15	21-mar-15	22-jul-24	9	3
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	70,269.3	70,269.3	70,269.3	01-ene-15	18-dic-17	30-dic-25	10	9
274 SE 1620 Distribución Valle de México	218,636.7	218,636.7	218,636.7	27-nov-13	16-dic-16	18-dic-26	12	9
275 CG Los Azufres III (Fase I)	2,470.3	2,470.3	2,470.3	27-feb-15	29-dic-14	03-jun-24	9	5
276 CH Nuevo Guerrero	16,190.1	16,190.1	16,190.1	30-abr-21	01-abr-21	01-jun-51	30	0
277 LT Red de Transmisión Asociada a la CH Nuevo Guerrero	1,122.1	1,122.1	1,122.1	04-ene-21	01-ene-21	31-dic-30	9	11
Autorizados en 2012	187,951.2	187,951.2	187,951.2					
278 RM CT José López Portillo	8,222.1	8,222.1	8,222.1	26-jul-17	08-dic-18	08-dic-28	11	8
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	67,493.9	67,493.9	67,493.9	05-may-15	18-dic-17	19-dic-33	19	4
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	7,723.5	7,723.5	7,723.5	01-dic-17	02-jun-17	01-jul-27	9	2
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	29,923.9	29,923.9	29,923.9	31-mar-14	18-dic-17	20-dic-27	13	4
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	6,261.6	6,261.6	6,261.6	03-abr-17	04-oct-16	01-jul-27	10	2
284 CG Los Humeros III	2,838.7	2,838.7	2,838.7	07-abr-16	01-abr-18	01-may-28	12	0
285 CC Centro II	25,985.9	25,985.9	25,985.9	03-sep-19	02-sep-19	01-oct-29	10	0
286 CCI Baja California Sur V	2,109.8	2,109.8	2,109.8	30-jun-16	29-jun-16	30-jul-41	25	0
288 SLT 1722 Distribución Sur	16,133.7	16,133.7	16,133.7	31-mar-14	18-dic-17	19-dic-33	19	4
289 CH Chicoasén II	10,329.8	10,329.8	10,329.8	19-jun-18	01-ago-17	01-jul-47	30	0
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	803.1	803.1	803.1	05-oct-16	04-oct-16	30-dic-26	9	11
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	4,190.7	4,190.7	4,190.7	31-ago-16	03-oct-16	05-oct-26	10	0
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	2,267.9	2,267.9	2,267.9	14-feb-15	31-mar-15	04-mar-25	9	10
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	3,331.7	3,331.7	3,331.7	09-nov-13	31-oct-14	01-oct-24	10	0
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	335.0	335.0	335.0	23-jul-14	30-ago-14	30-abr-24	9	7

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo

(Millones de pesos a precios de 2016) 1./

Proyecto 2./	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3./}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4./}	Plazo del pago	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
Autorizados en 2013	183,787.8	183,787.8	183,787.8					
296 CC Empalme I	13,567.8	13,567.8	13,567.8	07-nov-17	02-mar-17	01-jul-27	10	2
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	3,116.8	3,116.8	3,116.8	01-mar-17	02-sep-16	01-jul-27	10	2
298 CC Valle de México II	33,911.8	33,911.8	33,911.8	08-dic-17	02-may-17	01-nov-27	10	0
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	4,695.4	4,695.4	4,695.4	02-may-18	02-nov-17	03-jul-28	10	2
303 LT Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste II III IV V	4,247.3	4,247.3	4,247.3	02-mar-18	01-mar-18	01-mar-27	9	0
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	12,684.5	12,684.5	12,684.5	20-abr-16	02-may-16	04-may-26	10	0
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	989.4	989.4	989.4	04-dic-14	19-jun-15	01-abr-25	9	9
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	17,489.9	17,489.9	17,489.9	15-may-15	01-sep-16	20-oct-26	10	11
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	7,005.0	7,005.0	7,005.0	02-ene-16	01-abr-16	01-abr-26	11	0
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	4,676.5	4,676.5	4,676.5	12-sep-15	07-feb-16	30-nov-26	11	0
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	16,392.7	16,392.7	16,392.7	28-dic-17	18-dic-17	20-dic-27	9	4
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	48,716.1	48,716.1	48,716.1	19-dic-16	18-dic-17	28-dic-26	10	9
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	15,023.9	15,023.9	15,023.9	04-jul-17	02-sep-17	02-sep-27	10	2
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	1,270.7	1,270.7	1,270.7	10-dic-16	07-jun-18	07-jun-28	11	6
Autorizados en 2014	96,879.8	96,879.8	96,879.8					
313 CC Empalme II	12,164.9	12,164.9	12,164.9	03-may-17	02-may-17	01-jul-27	10	2
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	3,951.2	3,951.2	3,951.2	03-may-17	01-nov-16	04-ene-27	9	7
315 CCI Baja California Sur VI	1,937.5	1,937.5	1,937.5	01-may-18	03-oct-17	01-nov-27	10	0
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	651.9	651.9	651.9	01-abr-16	01-abr-16	01-abr-26	10	0
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	3,992.9	3,992.9	3,992.9	14-jun-16	02-ene-17	01-ene-27	10	9
318 SE 1903 Subestaciones Norte-Noreste	4,769.4	4,769.4	4,769.4	11-abr-16	02-may-16	04-may-26	10	0
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	3,081.9	3,081.9	3,081.9	02-ene-17	01-mar-17	01-mar-27	10	11
320 LT 1905 Transmisión Sureste-Peninsular	15,651.7	15,651.7	15,651.7	18-jun-16	01-mar-17	01-mar-27	10	11
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	18,733.1	18,733.1	18,733.1	30-dic-16	18-dic-17	21-dic-26	9	11
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía de Distribución	31,945.1	31,945.1	31,945.1	30-dic-15	25-dic-15	31-dic-25	9	11
Autorizados en 2015	149,057.1	149,261.1	149,261.1					
323 CC San Luis Potosí	17,366.9	17,366.9	17,366.9	01-abr-19	02-abr-19	02-jul-29	10	2
324 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	5,689.9	5,689.9	5,689.9	01-abr-19	02-nov-18	02-jul-29	10	2
325 CC Lerdo (Norte IV)	25,194.1	25,194.1	25,194.1	03-dic-18	03-abr-18	03-jul-28	10	2
326 LT Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	2,868.2	2,868.2	2,868.2	03-dic-18	03-oct-17	03-jul-28	10	2
327 CG Los Azufres III Fase II	865.2	865.2	865.2	04-abr-18	03-abr-18	02-jun-28	10	0
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	84.8	84.8	84.8	02-abr-18	03-oct-17	31-dic-27	9	11
329 CG Cerritos Colorados Fase I	936.2	936.2	936.2	05-nov-18	02-nov-18	29-dic-28	9	11
330 CH Las Cruces	6,048.3	6,048.3	6,048.3	30-nov-18	30-nov-18	01-jun-49	30	0
331 LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	438.8	438.8	438.8	25-oct-18	01-nov-18	01-jun-28	10	0
332 CE Sureste II y III	9,257.0	9,257.0	9,257.0	03-mar-18	02-mar-18	01-sep-28	10	0
334 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	306.2	9,510.2	9,510.2	02-ago-18	01-ago-18	01-ago-28	10	0
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	9,510.2	9,510.2	9,510.2	03-abr-17	02-abr-18	03-abr-28	11	0
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	7,695.6	7,695.6	7,695.6	03-abr-17	02-abr-18	03-abr-28	11	0
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	27,561.6	27,561.6	27,561.6	29-dic-17	11-dic-17	18-ene-27	9	0
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	26,233.9	26,233.9	26,233.9	26-dic-16	12-dic-16	25-ene-27	10	0

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo

(Millones de pesos a precios de 2016) ^{1_/}

Proyecto ^{2_/}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3_/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4_/}	Plazo del pago	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
Autorizados en 2016	99,909.6	99,909.6	99,909.6					
340 CC 340 CC Baja California II	4,560.9	4,560.9	4,560.9	03-mar-19	02-mar-19	01-sep-29	10	0
341 LT 341 LT Red de Transmisión Asociada al CC Baja California II	1,649.8	1,649.8	1,649.8	02-mar-19	01-mar-19	03-mar-28	9	0
342 CC 342 CC Guadalajara I	22,747.7	22,747.7	22,747.7	03-abr-19	02-abr-19	02-jul-29	10	2
343 LT 343 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	3,782.3	3,782.3	3,782.3	03-abr-19	02-oct-18	02-jul-29	10	2
344 CC 344 CC Mazatlán	18,095.9	18,095.9	18,095.9	03-abr-20	02-abr-20	01-jul-30	10	2
345 LT 345 LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	2,227.2	2,227.2	2,227.2	03-abr-20	03-ene-20	01-jul-30	10	2
346 CC 346 CC Mérida	10,241.7	10,241.7	10,241.7	01-abr-20	10-mar-20	28-jun-30	10	0
347 CC 347 CC Salamanca	16,285.1	16,285.1	16,285.1	03-abr-20	02-abr-20	01-oct-30	10	0
348 SE 348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	1,635.2	1,635.2	1,635.2	02-abr-18	03-jun-19	04-jun-29	11	2
349 SLT 349 SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	15,285.3	15,285.3	15,285.3	07-ene-19	31-dic-18	31-dic-29	10	9
350 SLT 350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	3,398.5	3,398.5	3,398.5	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 17.4015 el cual corresponde al cierre de marzo de 2016.

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 2016, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo

(Cifras en millones de pesos a precios de 2016) 1./

Proyecto 2./	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones 3./	Entrega de obra	Término de obligaciones 4./	Plazo del pago	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
Total Inversión Condicionada	553,283.7	553,283.7	553,283.7					
Autorizados en 1997	5,027.2	5,027.2	5,027.2					
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdde. Plutarco Elías Calles	5,027.2	5,027.2	5,027.2	24-abr-99	24-abr-99	24-nov-29	30	6
Autorizados en 1998	165,252.1	165,252.1	165,252.1					
2 CC Altamira II	19,128.8	19,128.8	19,128.8	14-may-02	14-may-02	14-jun-27	25	0
3 CC Bajío	22,677.7	22,677.7	22,677.7	09-mar-02	09-mar-02	09-abr-27	25	0
4 CC Campeche	7,513.1	7,513.1	7,513.1	27-jun-03	28-may-03	28-jun-28	25	0
5 CC Hermosillo	9,171.8	9,171.8	9,171.8	01-oct-01	01-oct-01	02-nov-26	25	0
6 CT Mérida III	13,778.4	13,778.4	13,778.4	09-jun-00	09-jun-00	01-dic-25	25	0
7 CC Monterrey III	19,821.7	19,821.7	19,821.7	27-mar-02	27-mar-02	27-abr-27	25	0
8 CC Naco-Nogales	11,557.7	11,557.7	11,557.7	04-oct-03	04-oct-03	06-nov-28	25	0
9 CC Río Bravo II	15,465.4	15,465.4	15,465.4	18-ene-02	18-ene-02	18-ene-27	24	11
10 CC Mexicali	11,152.9	11,152.9	11,152.9	20-jul-03	20-jul-03	20-jul-28	24	11
11 CC Saltillo	9,460.7	9,460.7	9,460.7	19-nov-01	19-nov-01	19-nov-26	24	11
12 CC Tuxpan II	22,786.3	22,786.3	22,786.3	15-dic-01	15-dic-01	15-dic-26	25	0
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	2,737.6	2,737.6	2,737.6	30-sep-99	30-sep-99	09-abr-25	25	7
Autorizados en 1999	122,025.2	122,025.2	122,025.2					
15 CC Altamira III y IV	41,014.8	41,014.8	41,014.8	24-dic-03	24-dic-03	29-dic-28	24	11
16 CC Chihuahua III	8,927.8	8,927.8	8,927.8	09-sep-03	09-sep-03	09-oct-28	25	0
17 CC La Laguna II	19,464.5	19,464.5	19,464.5	22-abr-05	22-abr-05	22-may-30	25	0
18 CC Río Bravo III	15,203.1	15,203.1	15,203.1	01-abr-04	01-abr-04	01-may-29	25	0
19 CC Tuxpan III y IV	37,414.9	37,414.9	37,414.9	23-may-03	23-may-03	23-jun-28	25	0
Autorizados en 2000	86,677.7	86,677.7	86,677.7					
20 CC Altamira V	38,173.4	38,173.4	38,173.4	01-nov-06	01-nov-06	30-nov-31	25	0
21 CC Tamazunchale	48,504.3	48,504.3	48,504.3	01-jun-07	01-jun-07	01-jul-32	25	0
Autorizados en 2001	41,676.2	41,676.2	41,676.2					
24 CC Río Bravo IV	17,555.9	17,555.9	17,555.9	01-abr-05	01-abr-05	01-may-30	25	0
25 CC Tuxpan V	24,120.3	24,120.3	24,120.3	01-sep-06	01-sep-06	01-oct-31	25	0
Autorizados en 2002	24,353.7	24,353.7	24,353.7					
26 CC Valladolid III	24,353.7	24,353.7	24,353.7	01-jun-06	01-jun-06	01-jul-31	25	0
Autorizados en 2005	27,621.8	27,621.8	27,621.8					
28 CCC Norte II	3,582.1	3,582.1	3,582.1	01-ago-13	31-jul-13	01-jul-38	24	11
29 CCC Norte	24,039.7	24,039.7	24,039.7	02-ago-10	30-jul-10	26-jul-34	23	10
Autorizados en 2006	839.6	839.6	839.6					
31 CE La Venta III	839.6	839.6	839.6	04-oct-12	03-oct-12	01-ene-37	24	2
Autorizados en 2007	2,485.9	2,485.9	2,485.9					
33 CE Oaxaca I	2,485.9	2,485.9	2,485.9	27-sep-12	26-sep-12	18-oct-30	18	0
Autorizados en 2008	9,192.8	9,192.8	9,192.8					
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	3,988.6	3,988.6	3,988.6	31-ene-12	30-ene-12	31-dic-32	20	10
36 CC Baja California III	5,204.3	5,204.3	5,204.3	17-ago-16	16-ago-16	17-sep-40	24	0
Autorizados en 2011	24,304.2	24,304.2	24,304.2					
38 CC Norte III (Juárez)	23,552.2	23,552.2	23,552.2	14-nov-17	03-abr-17	01-jul-43	26	2
40 CE Sureste I	752.0	752.0	752.0	01-jul-17	30-jun-16	28-feb-39	22	7
Autorizados en 2012	28,935.3	28,935.3	28,935.3					
42 CC Noroeste	16,415.0	16,415.0	16,415.0	02-mar-18	01-mar-18	01-jul-44	26	2
43 CC Noreste	12,520.3	12,520.3	12,520.3	01-dic-17	01-dic-17	01-jul-44	26	2
Autorizados en 2013	10,455.0	10,455.0	10,455.0					
45 CC Topolobampo III	10,455.0	10,455.0	10,455.0	03-may-18	02-may-18	01-jul-44	26	2
Autorizados en 2015	4,437.1	4,437.1	4,437.1					
49 CE Sureste IV y V	4,437.1	4,437.1	4,437.1	01-abr-18	30-mar-18	01-may-38	20	0

p./ Cifras preliminares.

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 17.4015 el cual corresponde al cierre de marzo del 2016.

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 2016, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.