

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

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre

(Millones de pesos a precios de 2015)

No.	Nombre del proyecto ^{1./}	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado ^{2./}	Acumulado 2014 ^{2./}	Avance Financiero 2015				Acumulado 2014	Avance Físico 2015		
					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)			
	Total		379,213.1	87,037.7	61,640.7	22,446.0	109,483.6	28.9				
	Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores		324,241.3	87,037.7	56,297.5	22,425.6	109,463.2	33.8				
	Inversión Directa		289,893.0	83,630.8	38,256.1	18,374.9	102,005.7	35.2				
	Aprobados en 2002		18,066.6	13,904.6	38.3	37.1	13,941.7	77.2				
62	CCC Pacífico	Varías (Cierre y otras)	14,794.0	10,908.9	0.0	0.0	10,908.9	73.7	100.0	0.0	0.0	100.0
104	SLT 706 Sistemas Norte	Varías (Cierre y otras)	3,272.6	2,995.7	38.3	37.1	3,032.7	92.7	81.8	1.2	11.3	93.1
	Aprobados para 2003		2,008.9	1,207.9	0.0	0.0	1,207.9	60.1				
128	SLT 803 NOINE	Varías (Cierre y otras)	2,008.9	1,207.9	0.0	0.0	1,207.9	60.1	79.0	0.0	0.0	79.0
	Aprobados en 2004		536.6	372.0	0.0	0.0	372.0	69.3				
140	SE 914 División Centro Sur	Varías (Cierre y otras)	536.6	372.0	0.0	0.0	372.0	69.3	60.0	0.0	0.0	60.0
	Aprobados 2005		1,146.5	671.1	0.0	0.0	671.1	58.5				
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	Varías (Cierre y otras)	1,146.5	671.1	0.0	0.0	671.1	58.5	54.7	0.0	0.0	54.7
	Aprobados 2006		22,977.7	12,952.1	2,026.9	2,305.7	15,257.9	66.4				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	Construcción	10,183.5	4,100.3	500.8	1,937.5	6,037.8	59.3	85.1	8.2	3.3	88.4
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varías (Cierre y otras)	4,864.9	3,023.2	1,158.1	206.3	3,229.5	66.4	54.9	27.2	17.1	72.0
190	SE 1120 Noroeste	Varías (Cierre y otras)	1,206.6	930.4	0.0	0.0	930.4	77.1	76.4	0.0	0.0	76.4
192	SE 1122 Golfo Norte	Terminado Totalmente	1,090.8	665.2	0.0	0.0	665.2	61.0	99.5	0.0	0.5	100.0
198	SE 1128 Centro Sur	Varías (Cierre y otras)	919.9	377.2	221.0	0.0	377.2	41.0	59.8	25.0	0.0	59.8
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	Varías (Cierre y otras)	2,690.3	2,014.9	147.0	161.9	2,176.8	80.9	56.6	42.1	25.0	81.6
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	Varías (Cierre y otras)	2,021.6	1,841.1	0.0	0.0	1,841.1	91.1	78.3	0.0	0.0	78.3
	Aprobados en 2007		34,535.7	29,693.7	684.2	48.0	29,741.7	86.1				
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	Varías (Cierre y otras)	2,288.3	1,075.4	0.0	0.0	1,075.4	47.0	55.3	0.0	11.7	67.0
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	Varías (Cierre y otras)	590.0	590.0	6.7	0.0	590.0	100.0	88.5	1.8	0.0	88.5
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	Varías (Cierre y otras)	2,011.2	945.2	86.7	0.0	945.2	47.0	38.0	6.0	17.1	55.1
214	SE 1210 NORTE - NORESTE	Varías (Cierre y otras)	4,148.0	3,567.1	165.9	0.0	3,567.1	86.0	78.9	5.0	3.9	82.8
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	Varías (Cierre y otras)	1,089.2	738.2	70.2	41.8	780.0	71.6	75.9	6.5	0.0	75.9
216	RM CCC Poza Rica ^{4./}	Varías (Cierre y otras)	2,590.6	2,581.0	26.2	6.2	2,587.2	99.9	99.6	0.4	0.3	99.9
222	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	Varías (Cierre y otras)	18,225.4	17,977.4	0.0	0.0	17,977.4	98.6	100.0	0.0	0.0	100.0
226	CCI CI Guerrero Negro III	Construcción	436.5	431.9	3.0	0.0	431.9	99.0	99.3	0.6	0.0	99.3
229	CT TG Baja California II	Varías (Cierre y otras)	3,156.5	1,787.8	325.5	0.0	1,787.8	56.6	69.5	10.3	30.5	100.0
	Aprobados en 2008		8,053.8	2,781.8	1,252.3	731.7	3,513.5	43.6				
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	Varías (Cierre y otras)	750.7	111.8	0.0	0.0	111.8	14.9	12.4	0.0	0.0	12.4

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre

(Millones de pesos a precios de 2015)

No.	Nombre del proyecto ^{1./}	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado ^{2./}	Acumulado 2014 ^{2./}	Avance Financiero 2015				Acumulado 2014	Avance Físico 2015		
					Estimada ^{2./}	Realizada ^{3./}	Acumulada	%		Estimada Anual	Realizada	Acumulada
			(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	Construcción	711.9	0.0	51.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	0.0	0.0
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	Construcción	188.6	0.0	110.8	109.2	109.2	57.9	0.0	58.8	82.5	82.5
242	SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias (Cierre y otras)	919.6	314.9	134.3	0.0	314.9	34.2	38.0	15.0	0.0	38.0
243	SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	Varias (Cierre y otras)	2,261.7	428.4	647.9	602.2	1,030.6	45.6	32.0	28.0	45.9	77.9
244	SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	Varias (Cierre y otras)	1,614.6	1,187.6	0.0	20.3	1,207.8	74.8	76.2	0.0	20.4	96.6
245	SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	Varias (Cierre y otras)	1,606.7	739.1	308.2	0.0	739.1	46.0	50.0	20.0	0.0	50.0
Aprobados en 2009			10,595.0	2,243.2	3,233.4	1,306.5	3,549.7	33.5				
249	SLT 1405 Subestación y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	Varias (Cierre y otras)	987.5	490.4	10.6	47.3	537.7	54.4	90.3	2.0	9.6	99.9
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias (Cierre y otras)	789.8	266.7	135.3	123.8	390.5	49.4	61.7	17.0	3.8	65.5
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias (Cierre y otras)	1,407.7	187.0	0.0	186.2	373.2	26.5	17.2	0.0	51.0	68.2
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	Construcción	7,410.1	1,299.1	3,087.4	949.3	2,248.4	30.3	19.9	41.7	15.3	35.2
Aprobados en 2010			10,948.2	5,500.6	249.5	272.3	5,772.9	52.7				
259	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias (Cierre y otras)	1,608.5	84.3	84.3	208.6	292.9	18.2	10.6	5.0	21.3	31.9
260	SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias (Cierre y otras)	646.0	10.0	0.0	0.0	10.0	1.5	1.5	0.0	0.0	1.5
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I ^{4./}	Varias (Cierre y otras)	8,693.8	5,406.3	165.2	63.7	5,470.0	62.9	99.3	0.7	0.5	99.8
Aprobados en 2011			24,599.4	10,822.9	2,819.7	701.2	11,524.1	46.8				
264	CC Centro ^{4./}	Construcción	12,665.7	7,360.9	139.6	110.2	7,471.2	59.0	97.3	2.7	1.6	98.9
266	SLT 1603 Subestación Lago ^{5./}	Por Licitación sin cambio de alcance	1,511.2	0.0	148.4	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	0.0	0.0
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	Terminado Totalmente	596.1	285.6	6.8	108.5	394.1	66.1	71.0	1.4	29.0	100.0
268	CCI Guerrero Negro IV	Construcción	355.0	148.0	88.8	65.3	213.3	60.1	48.9	25.0	13.3	62.2
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	Terminado Totalmente	50.1	13.8	2.4	31.7	45.5	90.9	29.5	4.6	70.5	100.0
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	Varias (Cierre y otras)	1,775.5	105.0	144.0	72.9	177.9	10.0	5.9	8.0	4.4	10.3
274	SE 1620 Distribución Valle de México	Varias (Cierre y otras)	5,716.4	1,718.9	2,277.6	303.5	2,022.4	35.4	52.3	39.0	10.0	62.3
275	CG Los Azufres III (Fase I) ^{4./}	Terminado Totalmente	1,929.3	1,190.7	12.0	9.0	1,199.7	62.2	99.2	0.8	0.8	100.0
Aprobados en 2012			25,055.3	3,157.4	3,516.2	2,334.7	5,492.1	21.9				
278	RM CT José López Portillo	Construcción	4,172.4	3.4	210.6	532.3	535.8	12.8	0.1	29.0	15.1	15.2
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias (Cierre y otras)	1,993.4	1.7	13.1	60.2	61.9	3.1	0.2	8.0	3.8	4.0
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	Fallo y Adjudicación	993.6	0.0	173.6	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	0.0	0.0
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	Construcción	428.2	0.0	71.4	32.0	32.0	7.5	0.0	35.1	10.9	10.9
284	CG Los Humeros III	Varias (Licitación y construcción)	2,235.4	388.9	254.8	175.1	564.0	25.2	17.1	21.8	12.0	29.1
286	CCI Baja California Sur V	Construcción	1,928.9	550.6	653.0	848.7	1,399.3	72.5	30.0	35.5	50.0	80.0
288	SLT 1722 Distribución Sur	Varias (Licitación y construcción)	877.3	39.6	262.7	4.5	44.0	5.0	11.0	30.0	1.5	12.5
289	CH Chicoasén II	Construcción	6,979.3	0.0	1,364.5	231.5	231.5	3.3	0.0	34.7	3.7	3.7
290	290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	Por Licitación sin cambio de alcance	41.2	0.0	11.9	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	0.0	0.0

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre

(Millones de pesos a precios de 2015)

No.	Nombre del proyecto ^{1./}	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado ^{2./}	Acumulado 2014 ^{2./}	Avance Financiero 2015				Acumulado 2014	Avance Físico 2015		
					Estimada ^{2./}	Realizada ^{3./}	Acumulada	%		Estimada Anual	Realizada	Acumulada
			(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	Construcción	1,500.6	0.0	190.8	196.6	196.6	13.1	0.0	35.7	21.3	21.3
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya 2	Terminado Totalmente	1,951.2	1,061.6	310.0	129.1	1,190.8	61.0	93.9	6.1	6.1	100.0
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	Terminado Totalmente	1,535.7	791.5	0.0	102.5	894.0	58.2	99.0	0.0	1.0	100.0
295	SLT 1704 Interconexión sistemas aislados Guerrero Negro Sta. Rosalía	Terminado Totalmente	418.1	320.0	0.0	22.1	342.2	81.8	99.8	0.0	0.2	100.0
Aprobados en 2013			48,833.5	323.5	9,956.8	7,408.6	7,732.1	15.8				
296	CC Guaymas II	Construcción	12,703.1	0.0	4,829.7	2,269.3	2,269.3	17.9	0.0	64.8	29.0	29.0
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Guaymas II	Construcción	2,475.5	0.0	857.0	27.1	27.1	1.1	0.0	34.6	1.8	1.8
298	CC Valle de México II	Construcción	12,023.1	0.0	873.3	1,563.2	1,563.2	13.0	0.0	56.8	22.1	22.1
300	300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	Por Licitación sin cambio de alcance	1,130.6	0.0	3.7	0.0	0.0	0.0	0.0	9.5	0.0	0.0
303	LT Red de Transmisión Asociada a la 2a Temp. Abierta y Sureste III IV V VI	Por Licitación sin cambio de alcance	5,553.4	0.0	64.9	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	0.0	0.0
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey ^{4./}	Construcción	4,330.9	0.0	919.7	719.3	719.3	16.6	0.0	57.0	35.9	35.9
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	Terminado Totalmente	185.1	87.8	68.9	45.5	133.3	72.0	47.4	52.6	52.6	100.0
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	Construcción	1,352.4	91.2	631.3	362.2	453.4	33.5	7.0	46.1	31.6	38.6
307	SLT1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	Construcción	1,875.0	65.4	404.8	249.0	314.4	16.8	3.2	39.9	14.1	17.3
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	Construcción	1,095.9	79.1	952.2	426.6	505.8	46.2	8.9	87.1	44.8	53.7
311	311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	Construcción	5,652.7	0.0	183.8	1,656.6	1,656.6	29.3	0.0	35.5	31.8	31.8
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	Construcción	455.9	0.0	167.6	89.7	89.7	19.7	0.0	36.8	20.4	20.4
Aprobados en 2014			30,606.0	0.0	9,996.8	3,208.7	3,208.7	10.5				
313	CC Guaymas III	Construcción	12,479.3	0.0	6,086.3	0.0	0.0	0.0	0.0	64.5	0.0	0.0
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Guaymas III	Construcción	2,445.7	0.0	731.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.9	0.0	0.0
315	315 CCI Baja California Sur VI ^{5./}	Por Licitación sin cambio de alcance	1,802.2	0.0	46.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	0.0	0.0
316	SE 901 Subestaciones de Baja California	Construcción	302.5	0.0	225.8	51.0	51.0	16.9	0.0	74.7	17.8	17.8
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	Construcción	1,284.7	0.0	267.4	171.4	171.4	13.3	0.0	40.9	14.4	14.4
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	Construcción	313.3	0.0	198.1	72.4	72.4	23.1	0.0	63.2	30.9	30.9
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	Construcción	860.4	0.0	60.6	89.1	89.1	10.4	0.0	37.0	15.1	15.1
320	LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	Construcción	1,427.7	0.0	53.8	157.8	157.8	11.1	0.0	19.4	11.5	11.5
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Construcción	9,690.2	0.0	2,327.5	2,667.0	2,667.0	27.5	0.0	40.0	36.5	36.5
Aprobados en 2015			51,929.7	0.0	4,482.1	20.4	20.4	0.0				
325	CC Lerdo (Norte IV)	Autorizado	17,310.3	0.0	2,258.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
326	LT Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	Autorizado	2,926.9	0.0	702.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre

(Millones de pesos a precios de 2015)

No.	Nombre del proyecto ^{1/_}	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado ^{2/_}	Acumulado 2014 ^{2/_}	Avance Financiero 2015				Acumulado 2014	Avance Físico 2015		
					Estimada ^{2/_}	Realizada ^{3/_}	Acumulada	%		Estimada Anual	Realizada	Acumulada
			(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)
327	CG Los Azufres III Fase II	Construcción	1,085.0	0.0	19.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
330	CH Las Cruces	Autorizado	11,506.8	0.0	1,020.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	Autorizado	2,033.3	0.0	121.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	Autorizado	2,530.2	0.0	274.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
339	SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Varias (Licitación y construcción)	14,537.2	0.0	86.4	20.4	20.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0
	Inversión Condicionada		89,320.1	3,406.9	23,384.6	4,071.1	7,478.0	8.4				
	Aprobados en 2008		4,536.1	908.5	2,311.2	1,721.1	2,629.6	58.0				
36	CC Baja California III	Construcción	4,536.1	908.5	2,311.2	1,721.1	2,629.6	58.0	24.5	62.3	50.2	74.7
	Aprobados en 2011		27,387.3	2,498.4	10,514.5	2,349.9	4,848.3	17.7				
38	CC Norte III (Juárez)	Construcción	17,702.5	0.0	10,447.2	2,176.9	2,176.9	12.3	0.0	59.3	23.6	23.6
40	CE Sureste I	Varias (Cierre y otras)	9,684.8	2,498.4	67.3	173.1	2,671.5	27.6	25.8	2.0	2.0	27.8
	Aprobados en 2012		36,625.1	0.0	7,341.7	0.0	0.0	0.0				
42	CC Noroeste	Fallo y Adjudicación	11,280.9	0.0	2,098.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	0.0	0.0
43	CC Noreste	Construcción	25,344.2	0.0	5,243.6	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	0.0	0.0
	Aprobados en 2013		17,729.5	0.0	2,356.2	0.0	0.0	0.0				
45	45 CC Topolobampo III ^{5/_}	Por Licitar sin cambio de alcance	10,855.1	0.0	1,083.2	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	0.0	0.0
46	CC Baja California II	Por Licitar sin cambio de alcance	6,874.4	0.0	1,273.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	0.0	0.0
	Aprobados en 2015		3,042.1	0.0	861.1	0.0	0.0	0.0				
50	50 CC La Paz	Autorizado	3,042.1	0.0	861.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

p/_ Cifras preliminares.

1/_ Se consideran los proyectos que tienen previstos recursos para el presente ejercicio en el PEF 2015, así como aquellos proyectos que aunque no tienen monto estimado en el PEF 2015 continúan en etapa de cierre y otras etapas, por lo que se les debe dar seguimiento.

2/_ El tipo de cambio utilizado es de 17.2065 pesos por dólar, correspondiente al cierre de diciembre de 2015.

3/_ Los tipos de cambio promedio de fecha de liquidación utilizados fueron 14.6757 (enero), 14.9167 (febrero), 15.2003 (marzo), 15.2228 (abril), 15.2555 (mayo), 15.4562 (junio), 15.8881 (julio), 16.4880 (agosto), 16.8372 (septiembre), 16.6020 (octubre), 16.6348 (noviembre) y 17.0019 (diciembre) pesos por dólar, publicados por Banco de México (Banxico).

4/_ Se actualizó la meta física con el objeto de no rebasar el 100% en el avance físico del proyecto.

5/_ La licitación se declaró desierta o se canceló por razones técnicas o normativas regresando a la etapa "Por licitar".

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre

(Millones de pesos a precios de 2015)

Nombre del proyecto ^{1./}			Presupuesto				Ejercido				Variación %
			Gasto			Flujo neto	Gasto			Flujo neto	
			Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable		Ingresos ^{2./}	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	139,370.3	90,228.6	7,198.4	41,943.3	78,440.4	25,668.4	5,112.7	47,659.3	13.6	
1	CG Cerro Prieto IV	951.8	875.0	4.0	72.8	203.7	191.9	4.6	7.2	-90.1	
2	CC Chihuahua	3,277.8	2,946.8	20.5	310.5	2,483.7	1,020.3	25.3	1,438.2	363.2	
3	CCI Guerrero Negro II	0.0	0.0	0.0	0.0	36.1	0.0	0.0	36.1	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)	5,576.6	4,316.1	229.5	1,031.0	2,572.8	1,224.7	281.8	1,066.4	3.4	
7	CT Samalayuca II	6,403.9	5,006.6	316.0	1,081.4	3,570.2	1,917.6	208.4	1,444.2	33.5	
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	299.7	221.6	8.1	70.0	630.3	149.9	9.7	470.8	>500	
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	36.6	0.0	0.0	36.6	N.A.	
13	SE 218 Noroeste	134.7	111.5	1.0	22.2	500.9	51.4	2.4	447.1	>500	
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	877.5	711.4	3.0	163.1	742.2	241.7	2.6	497.9	205.3	
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	333.1	213.4	8.4	111.3	2,126.0	142.7	11.7	1,971.6	>500	
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	86.9	55.0	1.5	30.4	54.6	25.6	1.3	27.7	-9.0	
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	245.4	206.6	2.1	36.8	203.6	98.5	1.8	103.3	181.0	
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	139.2	75.7	1.8	61.7	243.4	35.3	1.6	206.5	234.6	
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	186.0	153.2	7.7	25.1	482.0	73.1	6.9	402.1	>500	
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	102.1	42.2	0.0	59.8	19.2	6.7	0.0	12.5	-79.2	
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	22.4	3.1	0.0	19.3	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	1,694.7	1,352.2	3.5	339.0	2,855.6	167.3	5.1	2,683.3	>500	
39	LT 414 Norte - Occidental	116.3	46.0	1.6	68.8	172.5	21.5	1.4	149.7	117.5	
40	LT 502 Oriental - Norte	235.9	30.3	0.1	205.5	46.0	8.6	0.1	37.4	-81.8	
41	LT 506 Saltillo-Cañada	286.4	115.6	6.7	164.0	448.3	54.8	6.0	387.5	136.3	
42	LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	281.1	227.2	10.7	43.2	349.2	160.2	11.9	177.2	310.0	
43	LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	108.2	66.6	1.2	40.4	67.2	32.1	1.0	34.1	-15.6	
44	SE 412 Compensación Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	3.2	0.0	19.8	N.A.	
45	SE 413 Noroeste - Occidental	76.9	71.7	1.6	3.6	212.8	28.4	1.4	182.9	>500	
46	SE 503 Oriental	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	2.2	0.0	20.3	N.A.	

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre

(Millones de pesos a precios de 2015)

Nombre del proyecto ^{1./}			Presupuesto				Ejercido				Variación %
			Gasto			Flujo neto	Gasto			Flujo neto	
			Ingresos	Programable	No Programable		Ingresos ^{2./}	Programable	No Programable		
				Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento				Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento			
		(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]	
47	SE	504 Norte - Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
48	CCI	Baja California Sur I	1,351.7	1,332.6	5.8	13.3	530.8	418.4	7.3	105.2	>500
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	266.8	180.8	3.9	82.1	189.7	114.7	3.5	71.5	-12.9
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	233.1	178.6	8.4	46.1	252.0	106.3	7.6	138.1	199.2
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	313.9	40.3	1.1	272.6	214.7	29.9	1.0	183.8	-32.6
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	495.9	22.1	1.1	472.7	61.1	13.9	1.0	46.1	-90.2
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	495.7	13.6	0.2	481.9	30.9	12.8	0.3	17.8	-96.3
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	41.5	26.9	0.3	14.3	62.2	18.1	0.2	43.9	206.2
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	59.3	20.4	1.7	37.1	34.4	15.4	1.5	17.5	-52.9
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	195.6	124.2	0.7	70.7	360.7	49.0	1.8	309.9	338.1
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	67.6	58.1	2.3	7.2	230.8	41.5	2.2	187.1	>500
60	SUV	Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	1,187.6	947.4	2.2	238.0	425.8	335.0	2.1	88.8	-62.7
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	3,183.6	2,782.8	2.4	398.4	1,457.4	830.9	2.2	624.3	56.7
62	CCC	Pacífico	1,859.1	1,436.9	145.5	276.7	4,696.5	1,260.0	264.9	3,171.6	>500
63	CH	El Cajón	795.7	482.2	208.8	104.7	1,938.9	474.3	266.4	1,198.2	>500
64	LT	Líneas Centro	33.5	10.4	0.1	23.0	16.7	7.1	0.1	9.5	-58.5
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	230.0	133.2	3.9	92.9	377.5	96.6	4.9	276.0	197.1
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	357.9	155.2	9.9	192.8	263.6	108.7	10.0	144.9	-24.9
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	341.5	214.4	45.3	81.8	432.6	166.9	42.1	223.6	173.4
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	63.6	37.8	1.0	24.8	101.3	13.5	0.9	86.9	250.1
71	PRR	Presa Reguladora Amata	63.6	54.5	0.1	9.1	88.8	15.7	0.1	73.0	>500
72	RM	Adolfo López Mateos	28.5	20.6	0.2	7.7	46.9	16.9	0.2	29.8	286.1
73	RM	Altamira	79.3	55.0	14.2	10.0	444.4	65.4	14.4	364.6	>500
74	RM	Botello	5.1	4.1	0.3	0.6	46.8	4.9	0.5	41.4	>500
75	RM	Carbón II	17.8	5.1	0.5	12.3	263.3	6.0	0.7	256.6	>500
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	29.9	25.1	0.9	3.9	132.7	21.1	0.8	110.9	>500
77	RM	Dos Bocas	25.5	9.4	0.7	15.5	268.5	11.1	1.1	256.3	>500
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	227.3	165.6	18.4	43.2	533.1	138.5	15.5	379.1	>500
80	RM	Gomez Palacio	103.7	33.5	1.1	69.1	245.8	30.5	1.1	214.2	209.9
82	RM	Huinalá	0.6	0.4	0.0	0.2	4.8	0.3	0.0	4.5	>500
83	RM	Ixtaczoquitlán	0.9	0.6	0.0	0.2	6.8	0.7	0.1	6.0	>500
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	31.5	18.5	0.8	12.3	212.7	15.8	0.7	196.2	>500
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	61.0	32.8	0.3	28.0	72.1	26.9	0.3	44.9	60.5
90	RM	CT Puerto Libertad	16.2	8.7	0.1	7.4	10.9	7.1	0.1	3.7	-49.3
91	RM	Punta Prieta	19.0	15.0	0.7	3.2	101.4	13.2	0.8	87.5	>500
92	RM	Salamanca	67.1	23.6	0.3	43.2	169.6	19.4	0.3	149.9	247.3
93	RM	Tuxpango	17.7	11.8	0.6	5.2	50.1	10.3	0.6	39.2	>500
94	RM	CT Valle de México	9.8	3.8	0.1	6.0	21.2	4.5	0.1	16.6	177.8
95	SE	Norte	27.5	12.3	0.0	15.1	8.5	5.2	0.0	3.3	-78.1
98	SE	705 Capacitores	13.5	11.6	0.0	2.0	5.4	2.9	0.0	2.5	27.6
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	133.1	99.2	1.4	32.5	198.1	58.8	1.2	138.1	325.4
100	SLT	701 Occidente - Centro	290.8	116.2	9.5	165.1	527.7	93.6	8.6	425.4	157.7

**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-diciembre

(Millones de pesos a precios de 2015)

Nombre del proyecto ^{1.-/}		Presupuesto				Ejercido				Variación %
		Gasto			Flujo neto	Gasto				
		Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable		Ingresos ^{2.-/}	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]
101	SLT 702 Sureste - Peninsular	58.0	45.9	5.6	6.6	354.8	36.9	5.3	312.7	>500
102	SLT 703 Noreste - Norte	173.5	44.6	1.4	127.5	263.2	30.4	1.3	231.5	81.6
103	SLT 704 Baja California - Noroeste	21.7	9.3	0.0	12.4	5.8	4.4	0.0	1.3	-89.2
104	SLT 706 Sistemas Norte	961.4	194.4	15.2	751.8	1,040.7	205.5	13.4	821.8	9.3
105	SLT 709 Sistemas Sur	721.8	235.8	3.2	482.8	465.7	137.6	2.9	325.2	-32.6
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	966.1	717.3	10.0	238.8	1,421.3	286.1	10.4	1,124.8	371.0
107	CCI Baja California Sur II	1,889.1	1,539.1	3.5	346.5	613.9	471.1	4.7	138.1	-60.1
108	LT 807 Durango 1	91.2	69.9	1.4	19.9	101.8	48.1	1.2	52.4	163.5
110	RM CCC Tula	40.7	7.4	0.3	33.0	94.1	6.2	0.3	87.6	165.5
111	RM CGT Cerro Prieto (U 5)	62.4	40.9	18.7	2.8	91.6	41.3	18.4	31.8	>500
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	14.4	9.2	0.5	4.6	346.7	8.5	0.6	337.6	>500
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	68.6	51.1	2.3	15.3	201.1	42.7	2.0	156.4	>500
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	54.6	39.7	2.2	12.7	243.2	34.5	2.0	206.7	>500
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	77.4	58.2	3.9	15.3	640.2	48.8	3.5	587.9	>500
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	41.9	28.3	1.6	12.1	304.7	23.6	1.4	279.7	>500
122	SE 811 Noroeste	32.1	22.1	0.5	9.5	32.9	16.0	0.4	16.5	73.6
123	SE 812 Golfo Norte	19.8	10.9	0.3	8.6	43.7	7.8	0.2	35.7	316.2
124	SE 813 División Bajío	126.9	86.9	6.0	34.0	504.3	66.9	5.2	432.1	>500
126	SLT 801 Altiplano	240.9	205.7	6.3	28.8	1,422.9	140.3	6.7	1,275.9	>500
127	SLT 802 Tamaulipas	246.4	184.4	8.4	53.6	1,451.7	122.7	7.8	1,321.2	>500
128	SLT 803 NOINE	950.3	100.2	6.1	844.1	294.3	84.3	5.9	204.0	-75.8
130	SLT 806 Bajío	215.4	176.1	15.3	24.1	284.6	122.6	14.0	148.0	>500
132	CE La Venta II	424.1	225.2	24.6	174.3	152.5	115.5	21.4	15.6	-91.1
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	21.0	11.0	0.9	9.2	18.9	8.5	0.8	9.6	4.8
138	SE 911 Noreste	133.4	18.7	0.8	113.9	169.4	13.2	0.6	155.7	36.7
139	SE 912 División Oriente	37.2	24.7	4.3	8.2	63.5	21.0	4.1	38.3	366.8
140	SE 914 División Centro Sur	558.8	413.3	6.0	139.4	101.7	20.3	6.2	75.2	-46.1
141	SE 915 Occidental	27.5	18.3	1.4	7.8	19.1	13.8	1.3	4.0	-47.9
142	SLT 901 Pacífico	293.3	106.8	6.3	180.1	116.0	69.1	5.5	41.4	-77.0
143	SLT 902 Itsmo	269.4	161.2	10.7	97.6	566.2	116.6	9.0	440.6	351.4
144	SLT 903 Cabo - Norte	234.2	117.9	4.7	111.5	738.5	85.3	5.5	647.7	480.8
146	CH La Yesca	2,533.9	821.2	1,083.3	629.3	740.8	781.3	1,066.6	-1,107.1	-275.9
147	CCC Baja California	2,841.7	2,637.0	75.0	129.8	1,576.1	950.8	75.2	550.0	323.8
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	251.6	195.7	2.4	53.6	371.7	37.9	2.2	331.6	>500
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	678.1	491.7	9.3	177.0	872.8	151.3	9.1	712.5	302.6
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	432.8	398.9	5.7	28.2	508.9	57.5	5.2	446.2	>500
151	SE 1006 Central-Sur	167.8	27.0	10.5	130.3	43.0	23.4	10.4	9.1	-93.0
152	SE 1005 Noroeste	180.9	96.0	20.0	64.8	113.4	93.5	18.9	0.9	-98.6
156	RM Infiernillo	29.4	22.7	4.8	2.0	33.4	24.2	4.5	4.7	138.6
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 1 y 2	346.7	197.8	62.8	86.0	484.2	207.5	60.4	216.3	151.4
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	24.9	17.1	0.8	7.0	138.4	14.3	0.7	123.4	>500
159	RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	42.1	6.5	0.3	35.3	14.8	5.5	0.2	9.0	-74.5
160	RM CCC Samalayuca II	4.5	1.6	0.1	2.8	29.9	1.3	0.1	28.5	>500
161	RM CCC El Sauz	9.4	5.5	0.6	3.4	31.1	4.6	0.5	26.0	>500
162	RM CCC Huinalá II	3.5	2.5	0.3	0.7	29.5	2.0	0.2	27.3	>500
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	45.5	44.4	0.9	0.2	292.1	29.4	0.8	261.9	>500
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	114.0	61.1	15.1	37.8	162.0	73.6	13.5	75.0	98.7

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{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-diciembre

(Millones de pesos a precios de 2015)

Nombre del proyecto ^{1/-}			Presupuesto				Ejercido				Variación %
			Gasto			Flujo neto	Gasto			Flujo neto	
			Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable		Ingresos ^{2/-}	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]			
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	12.4	8.2	0.8	3.4	14.9	6.7	0.7	7.5	119.8
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	199.5	147.4	14.3	37.7	213.3	104.2	12.7	96.3	155.2
167	CCC	San Lorenzo conversión de TG a CC	1,352.5	1,121.5	72.5	158.5	2,800.3	494.5	76.8	2,229.0	>500
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	66.8	58.2	3.1	5.5	553.7	42.5	2.7	508.6	>500
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	196.1	136.7	39.8	19.6	349.9	125.4	35.4	189.1	>500
171	CC	Agua Prieta II (Con Campo Solar)	4,149.9	3,570.9	395.9	183.2	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
176	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	115.8	53.1	25.8	36.9	218.3	58.1	25.5	134.7	265.2
177	LT	Red de Transmisión asociada la CE La Venta III	23.5	3.0	0.4	20.0	7.4	2.5	0.4	4.5	-77.4
181	RM	CN Laguna Verde	1,857.5	1,349.1	284.5	224.0	2,199.4	1,352.7	328.9	517.9	131.2
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	100.6	42.6	4.0	53.9	225.8	34.1	3.6	188.1	248.9
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	52.5	7.5	0.9	44.2	52.4	6.2	0.8	45.4	2.9
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	1,419.5	95.3	10.9	1,313.4	204.8	63.3	9.7	131.7	-90.0
188	SE	1116 Transformación del Noreste	620.5	372.9	107.8	139.8	553.1	287.3	99.4	166.4	19.0
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	100.1	30.2	7.1	62.8	112.2	25.9	6.4	80.0	27.3
190	SE	1120 Noroeste	1,671.0	1,227.7	32.9	410.5	117.7	65.3	16.1	36.2	-91.2
191	SE	1121 Baja California	15.2	10.0	2.2	3.0	29.5	8.2	2.1	19.1	>500
192	SE	1122 Golfo Norte	1,871.4	1,196.7	24.2	650.6	86.7	61.0	20.9	4.8	-99.3
193	SE	1123 Norte	28.7	20.8	1.2	6.7	60.1	11.8	1.0	47.3	>500
194	SE	1124 Bajío Centro	93.3	69.7	15.3	8.3	115.0	58.2	13.4	43.5	422.6
195	SE	1125 Distribución	469.3	180.6	41.1	247.6	550.4	154.6	38.0	357.8	44.5
197	SE	1127 Sureste	93.3	24.6	5.8	62.9	36.3	21.4	5.3	9.7	-84.6
198	SE	1128 Centro Sur	82.9	65.8	16.0	1.0	147.9	38.3	8.8	100.8	>500
199	SE	1129 Compensación Redes	42.4	31.0	5.8	5.7	37.6	25.8	5.5	6.3	10.8
200	SE	1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	395.7	138.7	47.2	209.8	256.6	113.8	44.8	97.9	-53.3
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	258.6	171.0	40.1	47.5	239.1	152.5	40.6	46.0	-3.1
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	433.4	169.0	80.4	184.1	499.3	188.8	69.9	240.6	30.7
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	188.2	82.3	9.8	96.1	86.5	57.4	9.6	19.5	-79.7
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,374.6	166.4	58.7	1,149.6	260.1	182.9	57.7	19.5	-98.3
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	992.9	727.0	47.2	218.8	263.8	325.7	45.9	-107.8	-149.3
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	262.2	117.0	23.0	122.2	311.2	87.2	22.6	201.4	64.8
207	SE	1213 COMPENSACIÓN DE REDES	142.7	100.7	21.7	20.3	124.6	81.8	20.7	22.2	9.5
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	30.4	19.6	4.8	5.9	21.2	15.6	4.9	0.6	-89.4
209	SE	1212 SUR-PENINSULAR	209.1	92.7	18.0	98.4	237.9	68.3	16.6	153.0	55.6
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV a el Área Peninsular	510.9	368.8	44.5	97.6	381.1	264.0	39.4	77.7	-20.4
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	533.8	301.6	78.6	153.5	509.1	248.8	60.8	199.6	30.0
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	233.7	95.3	17.8	120.5	201.0	69.9	16.9	114.1	-5.3
213	SE	1211 NORESTE-CENTRAL	134.8	77.0	23.7	34.2	180.1	49.3	10.0	120.9	253.9
214	SE	1210 NORTE-NOROESTE	252.6	176.3	59.7	16.5	234.2	128.8	33.3	72.2	336.5

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre

(Millones de pesos a precios de 2015)

Nombre del proyecto ^{1./}		Presupuesto				Ejercido				Variación %	
		Gasto			Flujo neto	Gasto			Flujo neto		
		Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable		Ingresos ^{2./}	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]			
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	254.3	68.8	27.3	158.2	359.1	63.9	23.9	271.3	71.5
216	RM	CCC Poza Rica	672.2	107.7	77.1	487.3	0.0	18.8	6.3	-25.1	-105.1
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	375.3	168.5	80.8	126.0	862.5	182.7	85.9	593.9	371.5
218	LT	Red de Transmisión Asociada al proyecto de Temp. abierta y Oaxaca II, III, IV	230.1	147.9	21.7	60.5	250.6	99.5	21.0	130.1	115.2
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	335.0	56.2	18.6	260.2	146.6	54.5	17.7	74.4	-71.4
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	10,623.6	7,139.1	405.2	3,079.3	8,005.7	2,209.4	428.0	5,368.4	74.3
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	20.1	8.5	1.6	10.0	18.7	7.8	1.4	9.5	-4.8
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	6.2	2.4	0.8	3.0	5.4	1.9	0.8	2.7	-8.3
226	CCI	CI Guerrero Negro III	181.9	133.6	20.7	27.7	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
227	CG	Los Humeros II	659.6	569.6	50.7	39.3	379.7	257.4	46.9	75.4	91.8
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	126.6	29.6	9.9	87.1	77.9	29.8	8.6	39.5	-54.6
229	CT	TG Baja California II	560.1	351.9	45.4	162.7	430.8	267.9	51.0	112.0	-31.2
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	30.6	9.6	2.3	18.8	33.2	23.4	2.1	7.7	-59.0
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	97.6	29.3	3.1	65.2	29.8	19.4	2.8	7.7	-88.3
235	CCI	Baja California Sur IV	446.3	369.1	61.6	15.7	518.9	128.5	50.4	339.9	>500
236	CCI	Baja California Sur III	1,777.8	1,571.2	64.4	142.2	500.9	512.8	63.7	-75.6	-153.2
242	SE	1323 DISTRIBUCIÓN SUR	179.8	75.1	23.1	81.7	63.8	39.7	3.8	20.3	-75.2
243	SE	1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	1,281.0	585.9	16.4	678.7	76.1	34.6	8.4	33.1	-95.1
244	SE	1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	3,815.7	2,537.5	71.9	1,206.2	218.4	94.9	23.5	100.0	-91.7
245	SE	1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	148.3	72.8	16.9	58.6	159.7	58.8	15.9	85.0	45.2
247	SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	127.3	43.7	11.6	72.0	74.4	38.4	13.2	22.7	-68.4
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	299.6	143.8	37.0	118.8	192.0	114.9	34.8	42.4	-64.4
249	SLT	1405 Subestación y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	246.7	82.9	41.3	122.5	70.8	47.6	12.1	11.2	-90.9
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	167.9	122.6	18.6	26.6	117.0	94.1	16.8	6.0	-77.3
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	564.4	346.8	22.0	195.5	76.0	27.6	8.8	39.5	-79.8
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	59.3	31.6	2.3	25.4	32.4	20.0	2.0	10.4	-59.1
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	41.2	27.3	3.6	10.3	27.2	18.5	3.7	5.1	-50.6
259	SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	2,495.3	1,272.8	6.3	1,216.2	33.6	16.8	2.4	14.4	-98.8
260	SE	SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	19.1	6.0	0.3	12.8	21.0	8.1	0.3	12.6	-1.6
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	6,578.4	5,559.4	449.3	569.8	1,231.7	350.3	134.5	746.9	31.1
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	107.8	76.9	23.6	7.3	110.1	65.6	21.9	22.6	210.3
264	CC	Centro	6,329.2	5,212.3	753.8	363.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
266	SLT	1603 Subestación Lago	179.9	0.0	14.9	165.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	112.6	49.4	16.1	47.1	34.0	23.7	9.8	0.5	-98.8
268	CCI	Guerrero Negro IV	74.4	39.6	21.4	13.4	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	7.2	4.1	2.9	0.2	6.3	2.3	0.8	3.2	>500
273	SE	1621 Distribución Norte - Sur	3,150.7	1,607.6	48.9	1,494.2	27.4	18.4	2.0	7.0	-99.5
274	SE	1620 Distribución Valle de México	17,090.7	8,597.3	79.0	8,414.4	116.7	93.7	15.4	7.6	-99.9
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	528.1	267.4	114.8	145.9	328.6	56.9	27.7	244.0	67.3
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	5,929.7	3,501.9	54.9	2,372.9	8.3	6.9	0.2	1.3	-99.9
288	SLT	1722 Distribución Sur	839.2	511.1	24.1	304.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre

(Millones de pesos a precios de 2015)

Nombre del proyecto ^{1/-}				Presupuesto				Ejercido				Variación %
				Gasto			Flujo neto	Gasto			Flujo neto	
				Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable		Ingresos ^{2/-}	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	513.4	86.5	64.9	362.0	111.3	88.5	22.1	0.7	-99.8	
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	171.6	125.6	44.0	2.0	211.0	76.5	19.8	114.6	>500	
295	SLT	1704 Interconexión sistemas aislados Guerrero Negro Sta. Rosalía	68.6	34.6	10.6	23.3	41.4	23.7	9.6	8.1	-65.4	
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	27.7	9.9	5.1	12.8	32.9	16.2	2.7	13.9	9.1	
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	65.5	10.2	9.8	45.5	29.7	18.2	0.2	11.2	-75.3	
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	68.5	24.7	19.5	24.3	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
308	SLT	1804 Subestación y Líneas de Transmisión Oriental - Peninsular	58.4	0.0	2.7	55.7	3.2	2.8	0.0	0.4	-99.2	

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).

2_/_ Los ingresos se ajustaron respecto al periodo enero-noviembre por depuración de los registros al cierre del ejercicio.

N.A.: No aplica.

>500= La variación es mayor 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-diciembre

(Millones de pesos a precios de 2015)

Nombre del proyecto ^{1./}		Presupuestado				Ejercido				Variación %
		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	69,008.1	22,039.5	38,571.4	8,397.2	87,718.5	21,860.2	36,291.2	29,567.1	252.1
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	627.6	443.8	105.7	78.0	596.5	467.5	123.1	5.9	-92.4
2	CC Altamira II	2,466.0	444.0	1,513.5	508.5	3,482.4	243.7	1,059.8	2,178.9	328.5
3	CC Bajío	2,141.6	235.4	1,489.3	416.9	3,689.9	212.4	1,647.7	1,829.8	338.9
4	CC Campeche	1,412.8	618.9	703.8	90.1	715.3	570.6	329.9	-185.2	-305.6
5	CC Hermosillo	1,889.5	379.0	962.2	548.3	1,991.1	347.7	799.6	843.8	53.9
6	CT Mérida III	2,430.7	1,179.2	1,095.8	155.7	2,492.8	398.4	1,269.9	824.5	429.5
7	CC Monterrey III	2,271.3	678.2	1,313.9	279.2	3,317.1	829.8	1,072.1	1,415.2	406.9
8	CC Naco-Nogales	1,843.2	433.5	844.1	565.7	2,024.5	449.1	745.2	830.3	46.8
9	CC Río Bravo II	2,048.4	552.0	1,430.2	66.1	3,207.8	626.0	1,210.0	1,371.8	>500
10	CC Mexicali	1,768.7	429.5	1,096.3	242.9	3,316.4	511.9	890.2	1,914.3	>500
11	CC Saltillo	1,650.4	407.3	685.7	557.4	1,848.8	480.9	641.3	726.6	30.4
12	CC Tuxpan II	2,119.4	633.0	1,477.1	9.4	3,419.5	296.3	1,352.5	1,770.7	>500
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	254.5	124.5	30.0	100.0	192.3	145.0	45.4	1.9	-98.1
15	CC Altamira III y IV	5,448.5	2,303.0	3,111.2	34.2	7,400.6	2,302.4	2,673.4	2,424.8	>500
16	CC Chihuahua III	1,556.4	444.2	1,034.8	77.4	1,836.2	539.3	759.2	537.8	>500
17	CC La Laguna II	2,998.6	1,351.3	1,430.6	216.6	3,867.9	1,431.6	1,385.2	1,051.1	385.2
18	CC Río Bravo III	3,009.4	1,206.5	1,490.8	312.1	3,631.8	1,451.2	1,247.9	932.8	198.9
19	CC Tuxpan III y IV	5,322.4	1,709.2	3,360.3	252.9	7,057.6	1,474.2	2,329.2	3,254.1	>500
20	CC Altamira V	5,345.7	1,672.9	2,903.3	769.6	7,337.6	2,015.3	4,661.3	661.0	-14.1
21	CC Tamazunchale	5,403.8	1,910.9	3,078.6	414.2	8,157.1	1,804.7	3,715.7	2,636.7	>500
24	CC Río Bravo IV	2,653.3	1,035.2	1,524.0	94.1	3,559.7	1,210.2	1,205.5	1,144.0	>500
25	CC Tuxpan V	2,729.3	1,019.1	1,542.8	167.4	3,577.3	1,007.3	1,484.2	1,085.8	>500
26	CC Valladolid III	2,526.3	672.6	1,789.7	64.0	2,460.1	897.4	746.5	816.2	>500
28	CCC Norte II	3,196.6	1,005.8	1,409.7	781.1	3,141.9	939.7	1,080.7	1,121.4	43.6
29	CCC Norte	3,858.4	1,150.5	1,506.7	1,201.2	3,587.9	1,207.7	1,192.9	1,187.3	-1.2
31	CE La Venta III	661.3	0.0	332.6	328.7	343.3	0.0	487.5	-144.2	-143.9
33	CE Oaxaca I	322.9	0.0	278.3	44.6	286.2	0.0	439.8	-153.6	-444.2
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	1,051.2	0.0	1,030.3	20.9	901.9	0.0	1,521.1	-619.2	>-500
40	CE Sureste I	0.0	0.0	0.0	0.0	277.1	0.0	174.7	102.4	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 mayor a -500 por ciento.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre

(Millones de pesos a precios de 2015) ^{1/}

No.	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2014 (2)	En 2015 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
	Total	293,678.7	159,050.0	18,160.9	177,210.8	0.0	18,615.7	18,615.7	97,852.1	116,467.8
	Cierres totales	234,463.6	143,555.8	12,692.7	156,248.5	0.0	12,887.2	12,887.2	65,328.0	78,215.1
1	CG Cerro Prieto IV	1,778.1	1,688.8	89.2	1,778.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2	CC Chihuahua	4,772.5	4,521.3	49.9	4,571.2	0.0	201.3	201.3	0.0	201.3
3	CCI Guerrero Negro II	472.6	472.6	0.0	472.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
4	CC Monterrey II	4,959.7	4,959.7	0.0	4,959.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
5	CD Puerto San Carlos II	1,053.2	1,053.2	0.0	1,053.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	5,297.1	3,046.0	0.0	3,046.0	0.0	2,251.0	2,251.0	0.0	2,251.0
7	CT Samalayuca II	12,065.5	10,369.3	322.4	10,691.7	0.0	364.7	364.7	1,009.1	1,373.9
9	LT 211 Cable Submarino	1,721.0	1,721.0	0.0	1,721.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,257.8	2,111.4	146.4	2,257.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
11	LT 216 y 217 Noroeste	1,830.9	1,830.9	0.0	1,830.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,014.2	3,014.2	0.0	3,014.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
13	SE 218 Noroeste	871.6	827.6	44.0	871.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
14	SE 219 Sureste-Peninsular	580.9	580.9	0.0	580.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15	SE 220 Oriental-Centro	1,081.4	1,081.4	0.0	1,081.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16	SE 221 Occidental	1,247.7	1,247.7	0.0	1,247.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
17	LT 301 Centro	766.4	766.4	0.0	766.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
18	LT 302 Sureste	708.2	708.2	0.0	708.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	476.3	476.3	0.0	476.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
20	LT 304 Noroeste	485.6	485.6	0.0	485.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
21	SE 305 Centro-Oriente	627.7	627.7	0.0	627.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
22	SE 306 Sureste	774.1	774.1	0.0	774.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
23	SE 307 Noreste	418.8	418.8	0.0	418.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
24	SE 308 Noroeste	759.3	759.3	0.0	759.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico ^{2/}	2,261.3	2,167.8	0.0	2,167.8	0.0	0.0	0.0	93.5	93.5
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa) ^{2/}	1,975.6	1,734.2	87.8	1,822.0	0.0	27.5	27.5	126.1	153.6
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,098.1	2,055.6	0.0	2,055.6	0.0	0.0	0.0	42.5	42.5
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	5,742.9	5,680.9	0.0	5,680.9	0.0	0.0	0.0	62.0	62.0
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste ^{2/}	767.9	767.9	0.0	767.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
30	LT 411 Sistema Nacional ^{2/}	2,265.9	2,210.0	0.0	2,210.0	0.0	0.0	0.0	55.9	55.9
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) ^{2/}	4,740.9	4,503.9	0.0	4,503.9	0.0	0.0	0.0	237.0	237.0
32	SE 401 Occidental - Central	1,106.4	1,106.4	0.0	1,106.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
33	SE 402 Oriental - Peninsular ^{2/}	1,335.1	1,331.3	3.8	1,335.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
34	SE 403 Noreste	1,247.4	1,247.4	0.0	1,247.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
35	SE 404 Noroeste-Norte	696.8	696.8	0.0	696.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	147.8	147.8	0.0	147.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
37	SE 410 Sistema Nacional	2,979.7	2,979.7	0.0	2,979.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
38	CC El Sauz conversión de TG a CC ^{2/}	1,958.4	1,787.1	81.5	1,868.6	0.0	0.0	0.0	89.8	89.8
39	LT 414 Norte-Occidental	1,130.0	1,084.2	0.0	1,084.2	0.0	0.0	0.0	45.8	45.8
40	LT 502 Oriental - Norte ^{2/}	254.7	251.4	3.3	254.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
41	LT 506 Saltillo-Cañada ^{2/}	4,255.2	4,042.5	0.0	4,042.5	0.0	0.0	0.0	212.8	212.8
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,847.9	1,432.6	191.0	1,623.7	0.0	128.8	128.8	95.5	224.3
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III ^{2/}	752.8	715.1	0.0	715.1	0.0	0.0	0.0	37.6	37.6
44	SE 412 Compensación Norte	378.5	378.5	0.0	378.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
45	SE 413 Noroeste - Occidental ^{2/}	985.8	936.5	0.0	936.5	0.0	0.0	0.0	49.3	49.3
46	SE 503 Oriental	368.2	368.2	0.0	368.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
47	SE 504 Norte - Occidental ^{2/}	770.8	770.8	0.0	770.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
48	CCI Baja California Sur I	963.6	755.9	63.0	818.9	0.0	37.2	37.2	107.5	144.7
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,182.7	1,964.5	109.1	2,073.6	0.0	0.0	0.0	109.1	109.1
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte ^{2/}	2,623.5	2,298.0	64.6	2,362.6	0.0	43.4	43.4	217.5	260.9
51	LT 612 SubTransmisión Norte - Noreste ^{2/}	492.5	438.3	35.2	473.6	0.0	19.0	19.0	0.0	19.0
52	LT 613 SubTransmisión Occidental ^{2/}	473.5	436.5	6.9	443.4	0.0	0.0	0.0	30.1	30.1
53	LT 614 SubTransmisión Oriental ^{2/}	286.8	273.3	13.4	286.7	0.0	0.1	0.1	0.0	0.1
54	LT 615 SubTransmisión Peninsular	447.2	425.0	19.1	444.1	0.0	3.1	3.1	0.0	3.1
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	364.4	364.4	0.0	364.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	236.7	149.5	24.9	174.4	0.0	24.9	24.9	37.4	62.3
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental ^{2/}	1,341.8	1,274.7	0.0	1,274.7	0.0	0.0	0.0	67.1	67.1

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-diciembre

(Millones de pesos a precios de 2015) ^{1./}

No.	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2014 (2)	En 2015 (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	521.2	444.5	48.8	493.3	0.0	27.9	27.9	0.0	27.9
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto ^{2./}	1,950.5	1,803.0	111.3	1,914.3	0.0	36.2	36.2	0.0	36.2
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,324.7	1,185.2	69.7	1,255.0	0.0	0.0	0.0	69.7	69.7
63	CH El Cajón ^{2./}	14,341.3	3,758.6	481.0	4,239.6	0.0	481.0	481.0	9,620.7	10,101.7
64	LT Líneas Centro	115.2	105.1	8.0	113.1	0.0	2.1	2.1	0.0	2.1
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,175.5	933.9	120.8	1,054.7	0.0	60.4	60.4	60.4	120.8
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V ^{2./}	1,290.0	1,012.2	116.3	1,128.4	0.0	82.8	82.8	78.7	161.6
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	351.9	351.9	0.0	351.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,597.4	571.1	162.2	733.3	0.0	160.5	160.5	703.6	864.1
69	LT 707 Enlace Norte-Sur ^{2./}	571.4	571.4	0.0	571.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT Riviera Maya	638.6	606.6	0.0	606.6	0.0	0.0	0.0	31.9	31.9
71	PRR Presa Reguladora Amata	233.6	221.9	11.7	233.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
72	RM Adolfo López Mateos	531.8	504.6	27.3	531.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM Altamira	728.6	364.3	72.9	437.1	0.0	72.9	72.9	218.6	291.4
74	RM Botello	109.2	92.8	5.5	98.3	0.0	0.0	0.0	10.9	10.9
75	RM Carbón II ^{2./}	198.8	175.5	6.7	182.2	0.0	0.0	0.0	16.6	16.6
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	322.9	273.1	33.2	306.3	0.0	16.6	16.6	0.0	16.6
77	RM Dos Bocas	247.8	210.7	12.4	223.1	0.0	0.0	0.0	24.8	24.8
78	RM Emilio Portes Gil	4.2	4.2	0.0	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM Francisco Pérez Ríos	2,191.9	1,424.7	219.2	1,643.9	0.0	219.2	219.2	328.8	548.0
80	RM Gomez Palacio ^{2./}	507.4	445.0	44.3	489.4	0.0	18.1	18.1	0.0	18.1
82	RM Huinalá	10.3	9.8	0.5	10.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
83	RM Ixtaczoquitlán	15.7	13.4	0.8	14.2	0.0	0.0	0.0	1.6	1.6
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	232.4	195.7	24.5	220.2	0.0	12.2	12.2	0.0	12.2
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	846.6	803.2	43.4	846.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
90	RM CT Puerto Libertad	231.3	219.7	11.6	231.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
91	RM Punta Prieta	198.1	158.5	19.8	178.3	0.0	9.9	9.9	9.9	19.8
92	RM Salamanca	556.6	522.6	31.3	553.9	0.0	2.7	2.7	0.0	2.7
93	RM Tuxpango ^{2./}	298.9	265.9	15.6	281.6	0.0	0.0	0.0	17.3	17.3
94	RM CT Valle de México	99.6	94.6	5.0	99.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
95	SE Norte	132.6	125.6	7.0	132.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE 705 Capacitores	59.9	56.9	3.0	59.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	771.1	694.0	38.6	732.6	0.0	0.0	0.0	38.6	38.6
100	SLT 701 Occidente-Centro	1,370.0	981.9	141.4	1,123.3	0.0	111.3	111.3	135.4	246.7
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	479.8	338.9	48.8	387.7	0.0	40.7	40.7	51.5	92.1
102	SLT 703 Noreste-Norte	331.9	278.9	33.5	312.4	0.0	19.5	19.5	0.0	19.5
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	115.1	109.1	6.1	115.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
105	SLT 709 Sistemas Sur	1,745.8	1,562.0	91.9	1,653.9	0.0	0.0	0.0	91.9	91.9
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	1,281.8	961.4	128.2	1,089.5	0.0	128.2	128.2	64.1	192.3
107	CCI Baja California Sur II	1,040.8	809.5	115.6	925.2	0.0	57.8	57.8	57.8	115.6
108	LT 807 Durango I	589.5	507.4	55.9	563.3	0.0	26.2	26.2	0.0	26.2
110	RM CCC Tula	90.4	75.7	9.8	85.5	0.0	4.9	4.9	0.0	4.9
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	541.6	243.7	54.2	297.9	0.0	54.2	54.2	189.5	243.7
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 ^{2./}	235.6	207.3	12.2	219.5	0.0	0.0	0.0	16.1	16.1
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	616.8	507.2	67.6	574.8	0.0	37.9	37.9	4.1	42.0
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	525.7	420.5	52.6	473.1	0.0	26.3	26.3	26.3	52.6
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	760.5	578.4	77.1	655.5	0.0	67.0	67.0	38.0	105.1
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	354.9	280.7	37.4	318.2	0.0	27.7	27.7	9.0	36.7
122	SE 811 Noroeste	185.9	158.0	18.6	176.6	0.0	9.3	9.3	0.0	9.3
123	SE 812 Golfo Norte	91.2	76.8	9.6	86.4	0.0	4.8	4.8	0.0	4.8
124	SE 813 División Bajío	925.8	646.0	93.7	739.7	0.0	89.5	89.5	96.5	186.0
126	SLT 801 Altiplano	1,453.7	1,122.7	149.3	1,272.0	0.0	90.8	90.8	90.8	181.6
127	SLT 802 Tamaulipas	1,226.1	858.2	122.6	980.9	0.0	122.6	122.6	122.6	245.2
130	SLT 806 Bajío	1,578.6	1,049.9	157.9	1,207.7	0.0	78.9	78.9	291.9	370.9
132	CE La Venta II	1,878.4	876.6	125.2	1,001.8	0.0	125.2	125.2	751.4	876.6
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	117.0	93.6	11.7	105.3	0.0	11.7	11.7	0.0	11.7
138	SE 911 Noreste	154.1	115.6	15.4	131.0	0.0	15.4	15.4	7.7	23.1

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-diciembre

(Millones de pesos a precios de 2015) 1/-

No.	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2014 (2)	En 2015 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
139	SE 912 División Oriente	206.0	119.1	21.7	140.8	0.0	21.7	21.7	43.5	65.2
141	SE 915 Occidental	200.0	130.0	20.0	150.0	0.0	20.0	20.0	30.0	50.0
142	SLT 901 Pacífico	717.2	426.6	74.3	500.9	0.0	74.3	74.3	142.1	216.4
143	SLT 902 Istmo	1,385.8	944.3	138.8	1,083.1	0.0	137.1	137.1	165.7	302.7
144	SLT 903 Cabo - Norte	951.7	743.6	99.5	843.1	0.0	58.8	58.8	49.7	108.6
146	CH La Yesca	21,508.1	1,510.8	972.5	2,483.4	0.0	937.0	937.0	18,087.8	19,024.8
147	CCC Baja California	2,999.1	1,649.5	299.9	1,949.4	0.0	299.9	299.9	749.8	1,049.7
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	475.3	378.0	51.0	428.9	0.0	33.8	33.8	12.6	46.4
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	770.4	567.6	81.1	648.7	0.0	81.1	81.1	40.5	121.6
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	815.7	561.2	81.6	642.8	0.0	81.6	81.6	91.4	172.9
151	SE 1006 Central---Sur	266.8	72.6	26.7	99.3	0.0	16.8	16.8	150.8	167.5
152	SE 1005 Noroeste	1,044.3	486.2	101.4	587.5	0.0	101.4	101.4	355.4	456.8
156	RM Infiernillo	290.8	147.5	30.0	177.5	0.0	30.0	30.0	83.3	113.3
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,618.2	1,159.0	261.8	1,420.8	0.0	197.7	197.7	999.7	1,197.4
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	226.9	181.5	22.7	204.2	0.0	22.7	22.7	0.0	22.7
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	77.4	64.5	8.6	73.1	0.0	4.3	4.3	0.0	4.3
160	RM CCC Samalayuca II	18.7	15.6	2.1	17.6	0.0	1.0	1.0	0.0	1.0
161	RM CCC El Sauz	72.7	49.1	7.3	56.3	0.0	7.3	7.3	9.1	16.4
162	RM CCC Huinálá II	32.6	19.6	3.3	22.8	0.0	3.3	3.3	6.5	9.8
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	269.2	226.7	28.3	255.0	0.0	14.2	14.2	0.0	14.2
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	100.3	65.2	10.0	75.2	0.0	10.0	10.0	15.0	25.1
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,043.8	577.2	105.5	682.7	0.0	86.9	86.9	274.2	361.1
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,480.3	744.1	165.4	909.4	0.0	165.4	165.4	1,405.5	1,570.9
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	563.7	422.8	56.4	479.2	0.0	56.4	56.4	28.2	84.6
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,374.3	357.8	137.4	495.2	0.0	137.4	137.4	741.6	879.1
176	LT Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	619.2	133.9	64.7	198.6	0.0	32.4	32.4	388.2	420.6
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	21.3	10.6	2.1	12.8	0.0	1.1	1.1	7.4	8.5
181	RM CN Laguna Verde	11,090.6	1,882.3	1,785.6	3,667.9	0.0	1,438.9	1,438.9	5,983.8	7,422.7
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	549.7	352.3	56.4	408.7	0.0	56.4	56.4	84.6	141.1
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	99.0	59.4	9.9	69.3	0.0	9.9	9.9	19.8	29.7
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	399.2	82.2	45.2	127.4	0.0	51.5	51.5	220.3	271.8
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	276.1	72.7	28.3	101.0	0.0	31.3	31.3	143.8	175.1
191	SE 1121 Baja California	94.2	31.7	8.1	39.9	0.0	10.5	10.5	43.8	54.3
192	SE 1122 Golfo Norte	665.2	210.3	63.9	274.2	0.0	67.3	67.3	323.6	390.9
193	SE 1123 Norte	65.5	26.2	6.5	32.7	0.0	9.8	9.8	22.9	32.7
194	SE 1124 Bajío Centro	674.7	182.9	70.7	253.6	0.0	93.9	93.9	327.2	421.1
195	SE 1125 Distribución	1,664.8	667.0	169.0	836.0	0.0	172.1	172.1	656.7	828.8
197	SE 1127 Sureste	273.8	119.6	27.4	147.0	0.0	17.4	17.4	109.5	126.9
199	SE 1129 Compensación redes	266.7	122.2	24.3	146.5	0.0	18.3	18.3	101.9	120.1
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,200.9	141.3	123.1	264.4	0.0	83.3	83.3	853.2	936.5
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,521.6	300.5	156.7	457.2	0.0	111.7	111.7	952.7	1,064.4
203	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	634.4	338.6	57.8	396.4	0.0	57.8	57.8	180.3	238.0
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,004.6	848.8	202.5	1,051.3	0.0	167.5	167.5	785.8	953.3
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	725.0	362.5	72.5	435.0	0.0	72.5	72.5	217.5	290.0
207	SE 1213 Compensación DE REDES	824.8	317.1	83.4	400.5	0.0	84.8	84.8	339.5	424.4
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	161.6	53.9	10.8	64.6	0.0	10.8	10.8	86.2	96.9
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,378.1	949.6	242.6	1,192.2	0.0	295.6	295.6	890.3	1,185.9
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,138.2	1,123.9	317.9	1,441.8	0.0	398.2	398.2	1,298.1	1,696.3
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	2,729.7	184.7	223.0	407.8	0.0	149.8	149.8	2,172.1	2,321.9
218	LT Red de Transmisión Asociada al proyecto de temperatura abierta y Oaxaca II, III, IV	673.9	254.8	72.8	327.6	0.0	73.9	73.9	272.4	346.3

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre

(Millones de pesos a precios de 2015) ^{1./}

No.	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2014 (2)	En 2015 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	732.0	183.0	73.2	256.2	0.0	73.2	73.2	402.6	475.8
223	LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	74.5	22.4	8.7	31.1	0.0	13.0	13.0	30.4	43.4
225	LT Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	21.3	7.5	2.1	9.6	0.0	2.1	2.1	9.6	11.7
227	CG Los Humeros II	1,824.9	288.1	192.1	480.2	0.0	192.1	192.1	1,152.6	1,344.7
228	LT Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	335.6	70.4	35.3	105.7	0.0	35.3	35.3	194.6	229.9
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	147.6	66.4	14.8	81.2	0.0	7.4	7.4	59.0	66.4
235	CCI Baja California Sur IV	1,683.8	78.4	169.0	247.4	0.0	169.0	169.0	1,267.4	1,436.4
236	CCI Baja California Sur III	1,581.3	395.3	158.1	553.4	0.0	79.1	79.1	948.8	1,027.8
247	SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	326.0	43.0	35.0	78.1	0.0	23.3	23.3	224.6	247.9
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,068.8	216.4	108.8	325.2	0.0	94.7	94.7	648.9	743.6
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	771.0	184.9	86.5	271.4	0.0	118.0	118.0	381.7	499.6
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	136.2	50.2	14.3	64.5	0.0	21.5	21.5	50.2	71.7
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	647.5	85.8	68.6	154.4	0.0	40.9	40.9	452.3	493.2
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	410.4	0.0	22.2	22.2	0.0	43.1	43.1	345.0	388.1
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	49.6	0.0	2.6	2.6	0.0	5.2	5.2	41.8	47.0
275	CG Los Azufres III (Fase I)	1,201.0	0.0	63.2	63.2	0.0	126.4	126.4	1,011.4	1,137.8
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,207.1	0.0	63.5	63.5	0.0	127.1	127.1	1,016.5	1,143.6
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	899.4	14.6	64.9	79.5	0.0	95.3	95.3	724.6	819.8
295	SLT 1704 Interconexión sistemas aislados Guerrero Negro Sta. Rosalía	345.1	0.6	23.2	23.8	0.0	36.3	36.3	285.0	321.3
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	138.8	0.0	10.0	10.0	0.0	14.3	14.3	114.5	128.8
	Cierres Parciales	59,215.1	15,494.2	5,468.2	20,962.4	0.0	5,728.5	5,728.5	32,524.2	38,252.7
62	CCC Pacífico ^{2./}	10,909.4	4,911.4	1,262.4	6,173.7	0.0	1,239.4	1,239.4	3,496.3	4,735.6
104	SLT 706 Sistemas- Norte	2,995.2	2,293.3	232.5	2,525.8	0.0	156.0	156.0	313.5	469.5
128	SLT 803 NOINE	1,143.4	874.4	118.2	992.6	0.0	96.9	96.9	53.9	150.8
140	SE 914 División Centro Sur	225.0	77.3	16.7	94.1	0.0	14.8	14.8	116.2	130.9
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	671.8	162.2	73.5	235.7	0.0	99.5	99.5	336.6	436.1
188	SE 1116 Transformación del Noreste	3,024.0	865.0	312.0	1,177.0	0.0	288.3	288.3	1,558.7	1,847.0
190	SE 1120 Noroeste	718.4	210.6	74.0	284.6	0.0	88.2	88.2	345.6	433.8
198	SE 1128 Centro Sur	345.5	60.3	36.5	96.7	0.0	39.8	39.8	208.9	248.7
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,255.2	294.6	202.6	497.1	0.0	191.8	191.8	1,566.3	1,758.1
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,832.1	691.4	197.6	889.0	0.0	196.4	196.4	746.8	943.1
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	798.7	157.9	66.5	224.4	0.0	85.4	85.4	488.9	574.3
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	631.4	223.5	68.4	291.9	0.0	84.3	84.3	255.2	339.5
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	418.4	96.4	41.8	138.2	0.0	37.6	37.6	242.6	280.2
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	1,653.7	440.8	155.2	596.0	0.0	224.2	224.2	833.4	1,057.6
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	680.4	207.6	70.4	278.0	0.0	62.1	62.1	340.3	402.4
216	RM CCC Poza Rica	236.4	37.3	24.9	62.2	0.0	24.9	24.9	149.3	174.2
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2 ^{2./}	18,027.1	3,131.5	1,618.2	4,749.7	0.0	1,500.8	1,500.8	11,776.6	13,277.4
229	CT TG Baja California II	1,787.2	195.1	195.1	390.1	0.0	152.1	152.1	1,245.0	1,397.0
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	110.4	49.7	11.0	60.7	0.0	5.5	5.5	44.2	49.7
242	SE 1323 Distribución SUR	248.1	82.7	27.6	110.2	0.0	41.3	41.3	96.5	137.8
243	SE 1322 Distribución CENTRO	971.9	37.7	36.6	74.3	0.0	109.4	109.4	788.2	897.6
244	SE 1321 Distribución NOROESTE	1,028.6	188.7	99.7	288.4	0.0	126.0	126.0	614.2	740.2
245	SE 1320 Distribución NOROESTE	538.8	127.3	57.0	184.3	0.0	55.3	55.3	299.1	354.4
249	SLT 1405 Subestación y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	764.1	21.5	42.8	64.3	0.0	66.9	66.9	633.0	699.9

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre

(Millones de pesos a precios de 2015) ^{1_}/

No.	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2014 (2)	En 2015 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
251	SE 1421 Distribución SUR	347.8	19.9	27.0	46.9	0.0	35.6	35.6	265.2	300.9
253	SE 1420 Distribución NORTE	88.0	18.5	9.3	27.8	0.0	4.6	4.6	55.6	60.2
259	SE 1521 Distribución SUR	187.0	7.1	9.1	16.3	0.0	17.6	17.6	153.1	170.8
260	SE 1520 Distribución NORTE	10.8	1.6	1.1	2.7	0.0	1.1	1.1	7.0	8.1
261	CCC CoGeneración Salamanca Fase I	5,101.9	0.0	319.9	319.9	0.0	537.7	537.7	4,244.3	4,782.0
273	SE 1621 Distribución Norte - Sur	150.0	0.0	5.7	5.7	0.0	16.0	16.0	128.3	144.3
274	SE 1620 Distribución Valle de México	1,251.8	8.8	53.9	62.6	0.0	122.2	122.2	1,067.0	1,189.2
280	SLT 1721 Distribución Norte	10.3	0.0	0.5	0.5	0.0	1.1	1.1	8.7	9.8
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	35.1	0.0	0.8	0.8	0.0	3.8	3.8	30.4	34.2
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriente - Peninsular	17.5	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	1.8	15.6	17.5

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

1_ / El tipo de cambio utilizado es de 17.2065 al cierre de diciembre de 2015.

2_ / 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 ^{1/-}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre

(Millones de pesos a precios de 2015) ^{1/-}

Nombre del Proyecto			Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2014	PEF 2015	Variación %		Monto	%	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
			(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
Total			626,218.4	622,397.9	-0.6	607,614.4	437,840.2	70.3	159,208.7	278,631.4
Inversión directa			441,816.2	437,995.7	-0.9	423,212.1	253,437.9	57.9	136,970.1	116,467.8
1	CG	Cerro Prieto IV	1,778.1	1,778.1	0.0	1,778.1	0.0	0.0	0.0	0.0
2	CC	Chihuahua	4,772.5	4,772.5	0.0	4,772.5	201.3	4.2	0.0	201.3
3	CCI	Guerrero Negro II	472.6	472.6	0.0	472.6	0.0	0.0	0.0	0.0
4	CC	Monterrey II	5,696.8	5,696.8	0.0	5,696.8	0.0	0.0	0.0	0.0
5	CD	Puerto San Carlos II	1,054.3	1,054.3	0.0	1,054.3	0.0	0.0	0.0	0.0
6	CC	Rosarito III (Unidades 8 y 9)	5,297.1	5,297.1	0.0	5,297.1	2,251.0	42.5	0.0	2,251.0
7	CT	Samalayuca II	12,065.5	12,065.5	0.0	12,065.5	1,373.9	11.4	0.0	1,373.9
9	LT	211 Cable Submarino	1,721.0	1,721.0	0.0	1,721.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10	LT	214 y 215 Sureste-Peninsular	2,282.7	2,282.7	0.0	2,282.7	0.0	0.0	0.0	0.0
11	LT	216 y 217 Noroeste	1,830.9	1,830.9	0.0	1,830.9	0.0	0.0	0.0	0.0
12	SE	212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,014.2	3,014.2	0.0	3,014.2	0.0	0.0	0.0	0.0
13	SE	218 Noroeste	871.6	871.6	0.0	871.6	0.0	0.0	0.0	0.0
14	SE	219 Sureste - Peninsular	580.9	580.9	0.0	580.9	0.0	0.0	0.0	0.0
15	SE	220 Oriental - Centro	1,081.4	1,081.4	0.0	1,081.4	0.0	0.0	0.0	0.0
16	SE	221 Occidental	1,247.7	1,247.7	0.0	1,247.7	0.0	0.0	0.0	0.0
17	LT	301 Centro	766.4	766.4	0.0	766.4	0.0	0.0	0.0	0.0
18	LT	302 Sureste	708.2	708.2	0.0	708.2	0.0	0.0	0.0	0.0
19	LT	303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	476.3	476.3	0.0	476.3	0.0	0.0	0.0	0.0
20	LT	304 Noroeste	485.6	485.6	0.0	485.6	0.0	0.0	0.0	0.0
21	SE	305 Centro-Oriente	627.7	627.7	0.0	627.7	0.0	0.0	0.0	0.0
22	SE	306 Sureste	774.1	774.1	0.0	774.1	0.0	0.0	0.0	0.0
23	SE	307 Noreste	418.8	418.8	0.0	418.8	0.0	0.0	0.0	0.0
24	SE	308 Noroeste	759.3	759.3	0.0	759.3	0.0	0.0	0.0	0.0
25	CG	Los Azufres II y Campo Geotérmico 2/	2,261.3	2,261.3	0.0	2,261.3	93.5	4.1	0.0	93.5
26	CH	Manuel Moreno Torres (2a Etapa) 2/	1,975.6	1,975.6	0.0	1,975.6	153.6	7.8	0.0	153.6
27	LT	406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,098.1	2,098.1	0.0	2,098.1	42.5	2.0	0.0	42.5
28	LT	407 Red Asociada a Altamira II, III y IV 2/	5,742.9	5,742.9	0.0	5,742.9	62.0	1.1	0.0	62.0
29	LT	408 Naco-Nogales - Área Noroeste	767.9	767.9	0.0	767.9	0.0	0.0	0.0	0.0
30	LT	411 Sistema Nacional 2/	2,265.9	2,265.9	0.0	2,265.9	55.9	2.5	0.0	55.9
31	LT	Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) 2/	4,740.9	4,740.9	0.0	4,740.9	237.0	5.0	0.0	237.0
32	SE	401 Occidental - Central	1,106.4	1,106.4	0.0	1,106.4	0.0	0.0	0.0	0.0
33	SE	402 Oriental - Peninsular 2/	1,335.1	1,335.1	0.0	1,335.1	0.0	0.0	0.0	0.0
34	SE	403 Noreste	1,247.4	1,247.4	0.0	1,247.4	0.0	0.0	0.0	0.0
35	SE	404 Noroeste-Norte	696.8	696.8	0.0	696.8	0.0	0.0	0.0	0.0
36	SE	405 Compensación Alta Tensión	147.8	147.8	0.0	147.8	0.0	0.0	0.0	0.0
37	SE	410 Sistema Nacional	2,979.7	2,979.7	0.0	2,979.7	0.0	0.0	0.0	0.0
38	CC	El Sauz Conversión de TG a CC 2/	1,958.4	1,958.4	0.0	1,958.4	89.8	4.6	0.0	89.8
39	LT	414 Norte-Occidental	1,130.0	1,130.0	0.0	1,130.0	45.8	4.1	0.0	45.8
40	LT	502 Oriental - Norte 2/	254.7	254.7	0.0	254.7	0.0	0.0	0.0	0.0
41	LT	506 Saltillo - Cañada 2/	4,255.2	4,255.2	0.0	4,255.2	212.8	5.0	0.0	212.8
42	LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,847.9	1,847.9	0.0	1,847.9	224.3	12.1	0.0	224.3
43	LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	752.8	752.8	0.0	752.8	37.6	5.0	0.0	37.6
44	SE	412 Compensación Norte	378.5	378.5	0.0	378.5	0.0	0.0	0.0	0.0
45	SE	413 Noroeste - Occidental 2/	985.8	985.8	0.0	985.8	49.3	5.0	0.0	49.3
46	SE	503 Oriental	368.2	368.2	0.0	368.2	0.0	0.0	0.0	0.0
47	SE	504 Norte - Occidental 2/	770.8	770.8	0.0	770.8	0.0	0.0	0.0	0.0
48	CCI	Baja California Sur I	963.6	963.6	0.0	963.6	144.7	15.0	0.0	144.7
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,182.7	2,182.7	0.0	2,182.7	109.1	5.0	0.0	109.1
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte 2/	2,623.5	2,623.5	0.0	2,623.5	260.9	9.9	0.0	260.9
51	LT	612 SubTransmisión Norte - Noreste 2/	492.5	492.5	0.0	492.5	19.0	3.8	0.0	19.0
52	LT	613 SubTransmisión Occidental 2/	473.5	473.5	0.0	473.5	30.0	6.3	0.0	30.0
53	LT	614 SubTransmisión Oriental 2/	286.8	286.8	0.0	286.8	0.1	0.0	0.0	0.1
54	LT	615 SubTransmisión Peninsular	447.2	447.2	0.0	447.2	3.1	0.7	0.0	3.1
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I 2/	364.4	364.4	0.0	364.4	0.0	0.0	0.0	0.0

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre

(Millones de pesos a precios de 2015) ^{1/-}

Nombre del Proyecto			Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2014	PEF 2015	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2015	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
			(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	236.7	236.7	0.0	236.7	62.3	26.3	0.0	62.3
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental ^{2/-}	1,341.8	1,341.8	0.0	1,341.8	67.1	5.0	0.0	67.1
59	SE	611 SubTransmisión Baja California-Noroeste	521.2	521.2	0.0	521.2	27.9	5.4	0.0	27.9
60	SUV	Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto ^{2/-}	1,949.0	1,949.0	0.0	1,950.5	36.2	1.9	0.0	36.2
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	1,324.7	1,324.7	0.0	1,324.7	69.7	5.3	0.0	69.7
62	CCC	Pacífico	14,794.0	14,794.0	0.0	10,909.4	8,620.2	58.3	3,884.6	4,735.6
63	CH	El Cajón ^{2/-}	14,341.3	14,341.3	0.0	14,341.3	10,101.7	70.4	0.0	10,101.7
64	LT	Líneas Centro	115.2	115.2	0.0	115.2	2.0	1.8	0.0	2.0
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	1,175.5	1,175.5	0.0	1,175.5	120.8	10.3	0.0	120.8
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V ^{2/-}	1,290.0	1,290.0	0.0	1,290.0	161.6	12.5	0.0	161.6
67	LT	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	351.9	351.9	0.0	351.9	0.0	0.0	0.0	0.0
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,605.3	1,597.4	-0.5	1,597.4	864.1	54.1	0.0	864.1
69	LT	707 Enlace Norte - Sur	571.4	571.4	0.0	571.4	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT	Riviera Maya	638.6	638.6	0.0	638.6	31.9	5.0	0.0	31.9
71	PR	Presa Reguladora Amata	233.6	233.6	0.0	233.6	0.0	0.0	0.0	0.0
72	RM	Adolfo López Mateos	531.8	531.8	0.0	531.8	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM	Altamira	728.6	728.6	0.0	728.6	291.4	40.0	0.0	291.4
74	RM	Botello	109.2	109.2	0.0	109.2	10.9	10.0	0.0	10.9
75	RM	Carbón II ^{2/-}	198.8	198.8	0.0	198.8	16.6	8.4	0.0	16.6
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	322.9	322.9	0.0	322.9	16.6	5.1	0.0	16.6
77	RM	Dos Bocas	247.8	247.8	0.0	247.8	24.8	10.0	0.0	24.8
78	RM	Emilio Portes Gil	4.2	4.2	0.0	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	2,191.9	2,191.9	0.0	2,191.9	548.0	25.0	0.0	548.0
80	RM	Gómez Palacio ^{2/-}	507.4	507.4	0.0	507.4	18.0	3.6	0.0	18.0
82	RM	Huinalá	10.3	10.3	0.0	10.3	0.0	0.0	0.0	0.0
83	RM	Ixtaczoquitlán	15.7	15.7	0.0	15.7	1.6	9.9	0.0	1.6
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	232.4	232.4	0.0	232.4	12.2	5.3	0.0	12.2
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	846.6	846.6	0.0	846.6	0.0	0.0	0.0	0.0
90	RM	CT Puerto Libertad	231.3	231.3	0.0	231.3	0.0	0.0	0.0	0.0
91	RM	Punta Prieta	198.1	198.1	0.0	198.1	19.8	10.0	0.0	19.8
92	RM	Salamanca	556.6	556.6	0.0	556.6	2.7	0.5	0.0	2.7
93	RM	Tuxpango ^{2/-}	298.9	298.9	0.0	298.9	17.3	5.8	0.0	17.3
94	RM	CT Valle de México	99.6	99.6	0.0	99.6	0.0	0.0	0.0	0.0
95	SE	Norte	132.6	132.6	0.0	132.6	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE	705 Capacitores	59.9	59.9	0.0	59.9	0.0	0.0	0.0	0.0
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	771.1	771.1	0.0	771.1	38.6	5.0	0.0	38.6
100	SLT	701 Occidente - Centro	1,370.0	1,370.0	0.0	1,370.0	246.7	18.0	0.0	246.7
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	479.8	479.8	0.0	479.8	92.1	19.2	0.0	92.1
102	SLT	703 Noreste - Norte	331.9	331.9	0.0	331.9	19.5	5.9	0.0	19.5
103	SLT	704 Baja California-Noroeste	115.1	115.1	0.0	115.1	0.0	0.0	0.0	0.0
104	SLT	706 Sistemas Norte	3,900.2	3,272.6	-16.1	3,272.6	3,272.6	100.0	2,803.1	469.5
105	SLT	709 Sistemas Sur	1,745.8	1,745.8	0.0	1,745.8	91.9	5.3	0.0	91.9
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	1,281.8	1,281.8	0.0	1,281.8	192.3	15.0	0.0	192.3
107	CCI	Baja California Sur II	1,040.8	1,040.8	0.0	1,040.8	115.7	11.1	0.0	115.7
108	LT	807 Durango I	589.5	589.5	0.0	589.5	26.2	4.4	0.0	26.2
110	RM	CCC Tula	90.4	90.4	0.0	90.4	4.9	5.4	0.0	4.9
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	541.6	541.6	0.0	541.6	243.7	45.0	0.0	243.7
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4 ^{2/-}	235.6	235.6	0.0	235.6	16.1	6.8	0.0	16.1
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	616.8	616.8	0.0	616.8	42.0	6.8	0.0	42.0
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	525.7	525.7	0.0	525.7	52.6	10.0	0.0	52.6
117	RM	CT Presidente Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	760.5	760.5	0.0	760.5	105.1	13.8	0.0	105.1
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	354.9	354.9	0.0	354.9	36.7	10.3	0.0	36.7
122	SE	811 Noroeste	185.9	185.9	0.0	185.9	9.3	5.0	0.0	9.3
123	SE	812 Golfo Norte	91.2	91.2	0.0	91.2	4.8	5.2	0.0	4.8
124	SE	813 División Bajío	925.8	925.8	0.0	925.8	186.0	20.1	0.0	186.0
126	SLT	801 Altiplano	1,454.1	1,454.1	0.0	1,454.1	181.6	12.5	0.0	181.6

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-diciembre

(Millones de pesos a precios de 2015) ^{1-/-}

Nombre del Proyecto			Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2014	PEF 2015	Variación %		Monto	%	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
			(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
127	SLT	802 Tamaulipas	1,226.1	1,226.1	0.0	1,226.1	245.2	20.0	0.0	245.2
128	SLT	803 NOINE	2,008.9	2,008.9	0.0	2,008.9	1,016.3	50.6	865.5	150.8
130	SLT	806 Bajío	1,578.6	1,578.6	0.0	1,578.6	370.9	23.5	0.0	370.9
132	CE	La Venta II	1,878.4	1,878.4	0.0	1,878.4	876.6	46.7	0.0	876.6
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	117.0	117.0	0.0	117.0	11.7	10.0	0.0	11.7
138	SE	911 Noreste	154.1	154.1	0.0	154.1	23.1	15.0	0.0	23.1
139	SE	912 División Oriente	276.5	206.0	-25.5	206.0	65.2	31.7	0.0	65.2
140	SE	914 División Centro Sur	536.6	536.6	0.0	536.6	442.5	82.5	311.6	130.9
141	SE	915 Occidental	200.0	200.0	0.0	200.0	50.0	25.0	0.0	50.0
142	SLT	901 Pacífico	1,422.2	717.2	-49.6	717.2	216.4	30.2	0.0	216.4
143	SLT	902 Istmo	1,385.8	1,385.8	0.0	1,385.8	302.7	21.8	0.0	302.7
144	SLT	903 Cabo - Norte	951.7	951.7	0.0	951.7	108.6	11.4	0.0	108.6
146	CH	La Yesca	21,508.1	21,508.1	0.0	21,508.1	19,024.8	88.5	0.0	19,024.8
147	CCC	Baja California	2,999.1	2,999.1	0.0	2,999.1	1,049.7	35.0	0.0	1,049.7
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	475.3	475.3	0.0	475.3	46.4	9.8	0.0	46.4
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	770.4	770.4	0.0	770.4	121.6	15.8	0.0	121.6
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	815.7	815.7	0.0	815.7	172.9	21.2	0.0	172.9
151	SE	1006 Central-Sur	384.1	266.8	-30.5	266.8	167.5	62.8	0.0	167.5
152	SE	1005 Noroeste	1,044.3	1,044.3	0.0	1,044.3	456.8	43.7	0.0	456.8
156	RM	Infiernillo	290.8	290.8	0.0	290.8	113.3	39.0	0.0	113.3
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,618.2	2,618.2	0.0	2,618.2	1,197.4	45.7	0.0	1,197.4
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	226.9	226.9	0.0	226.9	22.7	10.0	0.0	22.7
159	RM	CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	77.4	77.4	0.0	77.4	4.3	5.5	0.0	4.3
160	RM	CC C Samalayuca II	18.7	18.7	0.0	18.7	1.0	5.5	0.0	1.0
161	RM	CCC El Sauz	72.7	72.7	0.0	72.7	16.3	22.5	0.0	16.3
162	RM	CCC Huinalá II	32.6	32.6	0.0	32.6	9.8	30.0	0.0	9.8
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	269.2	269.2	0.0	269.2	14.2	5.3	0.0	14.2
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	1,146.5	1,146.5	0.0	1,146.5	910.8	79.4	474.8	436.1
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	100.3	100.3	0.0	100.3	25.1	25.0	0.0	25.1
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,043.8	1,043.8	0.0	1,043.8	361.1	34.6	0.0	361.1
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,480.3	2,480.3	0.0	2,480.3	1,570.9	63.3	0.0	1,570.9
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	563.7	563.7	0.0	563.7	84.6	15.0	0.0	84.6
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,374.3	1,374.3	0.0	1,374.3	879.1	64.0	0.0	879.1
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	10,183.5	10,183.5	0.0	4,330.5	4,330.5	42.5	4,330.5	0.0
176	LT	Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	1,032.4	619.2	-40.0	619.2	420.6	67.9	0.0	420.6
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	21.3	21.3	0.0	21.3	8.5	39.9	0.0	8.5
181	RM	CN Laguna Verde	11,090.6	11,090.6	0.0	11,090.6	7,422.7	66.9	0.0	7,422.7
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	549.7	549.7	0.0	549.7	141.1	25.7	0.0	141.1
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	99.0	99.0	0.0	99.0	29.7	30.0	0.0	29.7
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	521.6	399.2	-23.5	399.2	271.8	68.1	0.0	271.8
188	SE	1116 Transformación del Noreste	4,864.9	4,864.9	0.0	4,864.9	3,688.0	75.8	1,840.9	1,847.0
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	276.0	276.0	0.0	276.1	175.1	63.4	0.0	175.1
190	SE	1120 Noroeste	1,206.6	1,206.6	0.0	1,206.6	922.1	76.4	488.3	433.8
191	SE	1121 Baja California	94.2	94.2	0.0	94.2	54.3	57.7	0.0	54.3
192	SE	1122 Golfo Norte	1,090.8	1,090.8	0.0	665.2	390.9	35.8	0.0	390.9
193	SE	1123 Norte	65.5	65.5	0.0	65.5	32.7	50.0	0.0	32.7
194	SE	1124 Bajío Centro	1,178.6	674.7	-42.8	674.7	421.1	62.4	0.0	421.1
195	SE	1125 Distribución	2,524.1	1,664.8	-34.0	1,664.8	828.8	49.8	0.0	828.8
197	SE	1127 Sureste	273.8	273.8	0.0	273.8	126.9	46.3	0.0	126.9
198	SE	1128 Centro Sur	919.9	919.9	0.0	919.9	823.2	89.5	574.5	248.7
199	SE	1129 Compensación redes	266.7	266.7	0.0	266.7	120.1	45.0	0.0	120.1
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,284.3	1,200.9	-6.5	1,200.9	936.5	78.0	0.0	936.5
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,957.3	1,521.6	-22.3	1,521.6	1,064.4	70.0	0.0	1,064.4
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,690.3	2,690.3	0.0	2,690.3	2,193.2	81.5	435.1	1,758.1
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	634.4	634.4	0.0	634.4	238.1	37.5	0.0	238.1

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ¹/₂

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre

(Millones de pesos a precios de 2015) ¹/₂

Nombre del Proyecto			Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2014	PEF 2015	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2015	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
			(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,021.6	2,021.6	0.0	1,572.6	1,132.6	56.0	189.5	943.1
205	SUV	Suministro de 970 t/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,973.5	2,004.6	1.6	2,004.6	953.3	47.6	0.0	953.3
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	725.0	725.0	0.0	725.0	290.0	40.0	0.0	290.0
207	SE	1213 Compensación DE REDES	824.8	824.8	0.0	824.8	424.3	51.4	0.0	424.3
208	SE	1205 Compensación Oriental-Peninsular	161.6	161.6	0.0	161.6	97.0	60.0	0.0	97.0
209	SE	1212 SUR-PENINSULAR	2,288.3	2,288.3	0.0	2,288.3	2,063.9	90.2	1,489.6	574.3
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,378.1	2,378.1	0.0	2,378.1	1,185.9	49.9	0.0	1,185.9
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,546.8	3,546.8	0.0	3,138.2	1,696.4	47.8	0.0	1,696.4
212	SE	1202 Suministro De Energía a la Zona Manzanillo	590.0	590.0	0.0	631.4	339.5	57.5	0.0	339.5
213	SE	1211 NORESTE-CENTRAL	2,011.2	2,011.2	0.0	2,011.2	1,873.0	93.1	1,592.8	280.2
214	SE	1210 NORTE-NOROESTE	4,148.0	4,148.0	0.0	4,148.0	3,552.0	85.6	2,494.3	1,057.6
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	877.5	1,089.2	24.1	1,089.2	811.2	74.5	408.9	402.4
216	RM	CCC Poza Rica	2,590.6	2,590.6	0.0	2,590.6	2,528.4	97.6	2,354.3	174.2
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	2,731.3	2,729.7	-0.1	2,729.7	2,322.0	85.1	0.0	2,322.0
218	LT	Red de Transmisión Asociada al proyecto de temperatura abierta y Oaxaca II,II,IV	673.9	673.9	0.0	673.9	346.3	51.4	0.0	346.3
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	732.0	732.0	0.0	732.0	475.8	65.0	0.0	475.8
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	18,225.4	18,225.4	0.0	16,884.4	13,475.6	73.9	198.3	13,277.4
223	LT	Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	74.5	74.5	0.0	74.5	43.4	58.3	0.0	43.4
225	LT	Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	21.3	21.3	0.0	21.3	11.7	55.0	0.0	11.7
226	CCI	CI Guerrero Negro III 3/2	436.5	436.5	0.0	436.5	436.5	100.0	436.5	0.0
227	CG	Los Humeros II	1,824.9	1,824.9	0.0	1,824.9	1,344.7	73.7	0.0	1,344.7
228	LT	Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	335.6	335.6	0.0	335.6	229.9	68.5	0.0	229.9
229	CT	TG Baja California II 3/2	2,828.9	3,156.5	11.6	3,156.5	2,766.4	87.6	1,369.4	1,397.0
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental 3/2	750.7	750.7	0.0	750.7	689.9	91.9	640.2	49.7
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	147.6	147.6	0.0	147.6	66.4	45.0	0.0	66.4
235	CCI	Baja California Sur IV 3/2	1,734.3	1,734.3	0.0	1,683.8	1,436.4	82.8	0.0	1,436.4
236	CCI	Baja California Sur III 3/2	1,581.3	1,581.3	0.0	1,581.3	1,027.8	65.0	0.0	1,027.8
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III 3/2	188.6	188.6	0.0	188.6	188.6	100.0	188.6	0.0
242	SE	1323 Distribución SUR 3/2	919.6	919.6	0.0	919.6	809.3	88.0	671.5	137.8
243	SE	1322 Distribución CENTRO 3/2	2,261.7	2,261.7	0.0	2,261.7	2,187.4	96.7	1,289.8	897.6
244	SE	1321 Distribución NORESTE 3/2	1,614.6	1,614.6	0.0	1,614.6	1,326.2	82.1	586.0	740.2
245	SE	1320 Distribución NOROESTE 3/2	1,606.7	1,606.7	0.0	1,606.7	1,422.4	88.5	1,068.0	354.4
247	SLT	1404 Subestaciones del Oriente	332.3	326.0	-1.9	326.0	247.9	76.1	0.0	247.9
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,120.4	1,068.8	-4.6	1,068.8	743.6	69.6	0.0	743.6
249	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste 3/2	987.5	987.5	0.0	987.5	923.2	93.5	223.3	699.9
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	771.0	771.0	0.0	771.0	499.6	64.8	0.0	499.6
251	SE	1421 Distribución SUR (3a fase) 3/2	789.8	789.8	0.0	789.8	742.9	94.1	442.0	300.9
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	136.2	136.2	0.0	136.2	71.7	52.6	0.0	71.7
253	SE	1420 Distribución NORTE 3/2	1,407.7	1,407.7	0.0	1,407.7	1,379.9	98.0	1,319.7	60.2
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2 3/2	7,410.1	7,410.1	0.0	7,410.1	7,410.1	100.0	7,410.1	0.0
259	SE	1521 Distribución SUR (1ra fase) 3/2	1,608.5	1,608.5	0.0	1,608.5	1,592.2	99.0	1,421.4	170.8
260	SE	SE 1520 Distribución NORTE 3/2	646.0	646.0	0.0	646.0	643.3	99.6	635.2	8.1
261	CCC	CoGeneración Salamanca Fase I 3/2	8,693.8	8,693.8	0.0	8,693.8	8,373.8	96.3	3,591.9	4,782.0
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	696.1	647.5	-7.0	647.5	493.2	76.2	0.0	493.2
264	CC	Centro 3/2	12,665.7	12,665.7	0.0	12,665.7	12,665.7	100.0	12,665.7	0.0

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre

(Millones de pesos a precios de 2015) ^{1.-/}

Nombre del Proyecto			Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2014	PEF 2015	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2015	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
			(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco ^{3.-/}	596.1	596.1	0.0	410.4	388.1	65.1	0.0	388.1
268	CCI	Guerrero Negro IV	355.0	355.0	0.0	355.0	355.0	100.0	355.0	0.0
269	LT	Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro IV	50.1	50.1	0.0	49.6	47.0	93.8	0.0	47.0
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur (1a Fase) ^{3.-/}	1,775.5	1,775.5	0.0	1,775.5	1,769.8	99.7	1,625.5	144.3
274	SE	1620 Distribución Valle de México ^{3.-/}	5,716.4	5,716.4	0.0	5,716.4	5,653.8	98.9	4,464.6	1,189.2
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	1,929.3	1,929.3	0.0	1,201.0	1,137.8	59.0	0.0	1,137.8
278	RM	CT José López Portillo	4,172.4	4,172.4	0.0	4,172.4	4,172.4	100.0	4,172.4	0.0
280	SLT	1721 Distribución NORTE ^{3.-/}	1,993.4	1,993.4	0.0	1,993.4	1,992.9	100.0	1,983.1	9.8
284	SE	Los Humeros III Fase A ^{3.-/}	2,235.4	2,235.4	0.0	2,235.4	2,235.4	100.0	2,235.4	0.0
286	CCI	Baja California Sur V ^{3.-/}	1,928.9	1,928.9	0.0	1,928.9	1,928.9	100.0	1,928.9	0.0
288	SLT	1722 Distribución Sur ^{3.-/}	877.3	877.3	0.0	877.3	877.3	100.0	877.3	0.0
289	CH	Chicoasén II ^{3.-/}	6,751.8	6,979.3	3.4	6,979.3	6,979.3	100.0	6,979.3	0.0
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	1,210.1	1,500.6	24.0	1,500.6	1,500.6	100.0	1,500.6	0.0
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya ^{3.-/}	1,951.2	1,951.2	0.0	1,207.1	1,143.6	58.6	0.0	1,143.6
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja-Noine (1a Fase) ^{3.-/}	1,535.7	1,535.7	0.0	899.4	819.8	53.4	0.0	819.8
295	SLT	1704 Interconexión Sist. Aislados Guerrero Negro Sta. Rosalía ^{3.-/}	418.1	418.1	0.0	345.1	321.3	76.8	0.0	321.3
296	CC	Empalme I	14,071.3	12,703.1	-9.7	12,703.1	12,703.1	100.0	12,703.1	0.0
298	CC	Valle de México II	12,023.1	12,023.1	0.0	12,023.1	12,023.1	100.0	12,023.1	0.0
304	LT	1805 Líneas de Transmisión Huasteca-Monterrey	4,224.7	4,330.9	2.5	4,330.9	4,330.9	100.0	4,330.9	0.0
305	SE	1801 Subestaciones Baja-Noroeste ^{3.-/}	185.1	185.1	0.0	138.8	128.8	69.6	0.0	128.8
306	SE	1803 Subestaciones del Oriental (2a Fase) ^{3.-/}	1,295.7	1,352.4	4.4	1,352.4	1,351.6	99.9	1,317.3	34.2
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	1,736.3	1,875.0	8.0	1,875.0	1,875.0	100.0	1,875.0	0.0
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular (1a Fase) ^{3.-/}	883.8	1,095.9	24.0	1,095.9	1,095.9	100.0	1,078.4	17.5
311	RM	CCC Tula Paquetes 1 y 2	5,652.7	5,652.7	0.0	5,652.7	5,652.7	100.0	5,652.7	0.0
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	455.9	455.9	0.0	455.9	455.9	100.0	455.9	0.0
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,284.7	1,284.7	0.0	1,284.7	1,284.7	100.0	1,284.7	0.0
318	SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	313.3	313.3	0.0	313.3	313.3	100.0	313.3	0.0
320	LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,427.7	1,427.7	0.0	1,427.7	1,427.7	100.0	1,427.7	0.0
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	9,690.2	9,690.2	0.0	9,690.2	9,690.2	100.0	9,690.2	0.0
Inversión condicionada			184,402.3	184,402.3	0.0	184,402.3	184,402.3	100.0	22,238.6	162,163.6
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	6,203.3	6,203.3	0.0	6,203.3	6,203.3	100.0	0.0	6,203.3
2	CC	Altamira II	4,436.5	4,436.5	0.0	4,436.5	4,436.5	100.0	0.0	4,436.5
3	CC	Bajío	6,318.1	6,318.1	0.0	6,318.1	6,318.1	100.0	0.0	6,318.1
4	CC	Campeche	2,576.2	2,576.2	0.0	2,576.2	2,576.2	100.0	0.0	2,576.2
5	CC	Hermosillo	3,014.4	3,014.4	0.0	3,014.4	3,014.4	100.0	0.0	3,014.4
6	CT	Mérida III	3,514.0	3,514.0	0.0	3,514.0	3,514.0	100.0	0.0	3,514.0
7	CC	Monterrey III	4,452.4	4,452.4	0.0	4,452.4	4,452.4	100.0	0.0	4,452.4
8	CC	Naco - Nogales	2,779.2	2,779.2	0.0	2,779.2	2,779.2	100.0	0.0	2,779.2
9	CC	Río Bravo II	4,094.3	4,094.3	0.0	4,094.3	4,094.3	100.0	0.0	4,094.3
10	CC	Mexicali	6,110.9	6,110.9	0.0	6,110.9	6,110.9	100.0	0.0	6,110.9
11	CC	Saltillo	2,943.3	2,943.3	0.0	2,943.3	2,943.3	100.0	0.0	2,943.3
12	CC	Tuxpan II	5,226.5	5,226.5	0.0	5,226.5	5,226.5	100.0	0.0	5,226.5
13	TRN	Gasoducto Cd. Pemex - Valladolid	5,214.5	5,214.5	0.0	5,214.5	5,214.5	100.0	0.0	5,214.5
15	CC	Altamira III y IV	9,281.9	9,281.9	0.0	9,281.9	9,281.9	100.0	0.0	9,281.9
16	CC	Chihuahua III	2,923.9	2,923.9	0.0	2,923.9	2,923.9	100.0	0.0	2,923.9
17	CC	La Laguna II	5,839.1	5,839.1	0.0	5,839.1	5,839.1	100.0	0.0	5,839.1
18	CC	Río Bravo III	4,592.5	4,592.5	0.0	4,592.5	4,592.5	100.0	0.0	4,592.5
19	CC	Tuxpan III y IV	9,986.8	9,986.8	0.0	9,986.8	9,986.8	100.0	0.0	9,986.8
20	CC	Altamira V	9,834.3	9,834.3	0.0	9,834.3	9,834.3	100.0	0.0	9,834.3
21	CC	Tamazunchale	8,311.4	8,311.4	0.0	8,311.4	8,311.4	100.0	0.0	8,311.4
24	CC	Río Bravo IV	4,600.3	4,600.3	0.0	4,600.3	4,600.3	100.0	0.0	4,600.3

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre

(Millones de pesos a precios de 2015) ^{1_}/

Nombre del Proyecto			Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2014	PEF 2015	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2015	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
			(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
25	CC	Tuxpan V	5,075.2	5,075.2	0.0	5,075.2	5,075.2	100.0	0.0	5,075.2
26	CC	Valladolid III	4,572.4	4,572.4	0.0	4,572.4	4,572.4	100.0	0.0	4,572.4
28	CCC	Norte II	8,094.5	8,094.5	0.0	8,094.5	8,094.5	100.0	0.0	8,094.5
29	CC	Norte	8,286.4	8,286.4	0.0	8,286.4	8,286.4	100.0	0.0	8,286.4
31	CE	La Venta III	2,755.0	2,755.0	0.0	2,755.0	2,755.0	100.0	0.0	2,755.0
33	CE	Oaxaca I	2,781.6	2,781.6	0.0	2,781.6	2,781.6	100.0	0.0	2,781.6
34	CE	Oaxaca II, CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	8,660.0	8,660.0	0.0	8,660.0	8,660.0	100.0	0.0	8,660.0
36	CC	Baja California III	4,536.1	4,536.1	0.0	4,536.1	4,536.1	100.0	4,536.1	0.0
38	CC	Norte III (Juárez)	17,702.5	17,702.5	0.0	17,702.5	17,702.5	100.0	17,702.5	0.0
40	CE	Sureste I	9,684.8	9,684.8	0.0	9,684.8	9,684.8	100.0	0.0	9,684.8

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

1_/_/ El tipo de cambio utilizado es de 17.2065 al cierre de diciembre de 2015.

2_/_/ Proyectos financiados en pesos y dólares de Estados Unidos de América.

3_/_/ Se modificó el monto contratado, ya que el reportado en el PEF 2015 es menor al monto comprometido al 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-diciembre

(Millones de pesos a precios de 2015) ^{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			1,237,194.9	1,237,194.9	1,237,194.9					
Autorizados en 1997			53,531.9	53,531.9	53,531.9					
1	CG	Cerro Prieto IV	2,433.1	2,433.1	2,433.1	25-jul-00	25-jul-00	01-nov-15	15	3
2	CC	Chihuahua	10,058.7	10,058.7	10,058.7	08-may-01	08-may-01	16-nov-16	14	11
3	CCI	Guerrero Negro II	553.0	553.0	553.0	03-abr-04	03-abr-04	30-abr-14	10	0
4	CC	Monterrey II	6,213.5	6,213.5	6,213.5	17-sep-00	17-sep-00	01-nov-14	14	0
5	CD	Puerto San Carlos II	935.1	935.1	935.1	23-dic-01	23-dic-01	30-sep-11	9	2
6	CC	Rosarito III (Unidades 8 y 9)	5,925.2	5,925.2	5,925.2	04-jul-01	04-jul-01	31-may-16	14	6
7	CT	Samalayuca II	4,239.8	4,239.8	4,239.8	08-ene-99	08-ene-99	01-nov-19	20	6
9	LT	211 Cable Submarino	4,231.0	4,231.0	4,231.0	31-jul-99	30-sep-99	15-oct-09	10	0
10	LT	214 y 215 Sureste-Peninsular	4,289.6	4,289.6	4,289.6	19-nov-99	04-ago-00	15-oct-15	15	3
11	LT	216 y 217 Noroeste	2,803.9	2,803.9	2,803.9	03-jun-99	15-jun-00	15-oct-09	10	0
12	SE	212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,847.8	2,847.8	2,847.8	07-jul-99	10-ago-00	31-dic-14	15	2
13	SE	218 Noroeste	3,195.6	3,195.6	3,195.6	30-jun-99	30-jun-99	15-oct-15	15	9
14	SE	219 Sureste-Peninsular	2,043.2	2,043.2	2,043.2	30-ago-99	30-ago-99	15-oct-09	10	0
15	SE	220 Oriental-Centro	1,624.4	1,624.4	1,624.4	14-may-99	30-jun-00	15-oct-09	10	0
16	SE	221 Occidental	2,138.0	2,138.0	2,138.0	30-sep-99	30-sep-99	15-oct-14	15	0
Autorizados en 1998			8,079.7	8,079.7	8,079.7					
17	LT	301 Centro	1,123.8	1,123.8	1,123.8	03-jul-01	30-ago-02	30-dic-11	10	2
18	LT	302 Sureste	1,060.2	1,060.2	1,060.2	03-ago-01	22-may-02	31-dic-11	9	11
19	LT	303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	911.4	911.4	911.4	02-ago-01	24-oct-01	15-jul-11	9	9
20	LT	304 Noroeste	858.8	858.8	858.8	11-may-01	31-jul-01	01-jul-11	10	2
21	SE	305 Centro-Oriente	1,280.0	1,280.0	1,280.0	03-jul-01	31-ago-01	31-ago-11	10	1
22	SE	306 Sureste	1,006.4	1,006.4	1,006.4	31-ago-01	05-nov-01	15-jul-11	9	11
23	SE	307 Noreste	678.6	678.6	678.6	18-abr-01	18-abr-01	30-sep-11	9	11
24	SE	308 Noroeste	1,160.4	1,160.4	1,160.4	11-may-01	27-feb-02	31-dic-11	10	2
Autorizados en 1999			51,852.9	51,852.9	51,852.9					
25	CG	Los Azufres II y Campo Geotérmico	4,706.0	4,706.0	4,706.0	21-nov-02	21-jul-03	23-jun-18	15	5
26	CH	Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	17,922.1	17,922.1	17,922.1	28-ene-05	28-ene-05	15-nov-18	14	0
27	LT	406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	5,618.7	5,618.7	5,618.7	02-ago-01	30-ago-03	17-dic-18	17	2
28	LT	407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	7,884.6	7,884.6	7,884.6	24-oct-01	14-mar-04	16-jul-18	16	3
29	LT	408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,305.1	1,305.1	1,305.1	21-oct-02	28-abr-03	01-abr-13	10	6
30	LT	411 Sistema Nacional	3,025.5	3,025.5	3,025.5	16-ago-02	22-dic-03	24-sep-18	15	11
31	LT	Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	2,358.6	2,358.6	2,358.6	06-nov-03	06-nov-03	15-nov-18	15	0
32	SE	401 Occidental - Central	1,194.2	1,194.2	1,194.2	19-nov-02	19-nov-02	19-dic-12	10	0
33	SE	402 Oriental - Peninsular	1,451.7	1,451.7	1,451.7	13-dic-02	15-jun-05	06-mar-15	11	9
34	SE	403 Noreste	415.3	415.3	415.3	20-feb-02	12-nov-02	12-nov-12	10	9
35	SE	404 Noroeste-Norte	1,079.1	1,079.1	1,079.1	10-may-02	11-jul-02	01-jul-11	9	2
36	SE	405 Compensación Alta Tensión	1,669.0	1,669.0	1,669.0	21-abr-03	01-sep-03	30-sep-13	9	9
37	SE	410 Sistema Nacional	3,222.8	3,222.8	3,222.8	21-ago-02	13-dic-02	15-oct-12	10	0
Autorizados en 2000			31,594.6	31,594.6	31,594.6					
38	CC	El Sauz conversión de TG a CC	12,172.0	12,172.0	12,172.0	30-nov-03	30-nov-03	19-oct-18	14	11
39	LT	414 Norte-Occidental	1,336.9	1,336.9	1,336.9	23-jun-03	18-ago-03	29-oct-18	15	0
40	LT	502 Oriental - Norte	521.2	521.2	521.2	01-ago-04	14-ene-05	30-jul-15	10	11
41	LT	506 Saltillo-Cañada	6,186.9	6,186.9	6,186.9	11-dic-03	11-dic-03	31-ago-18	14	2
42	LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	4,113.7	4,113.7	4,113.7	29-ago-06	31-ene-07	01-ago-18	11	6
43	LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	3,050.5	3,050.5	3,050.5	10-oct-03	14-may-04	31-dic-18	15	0
44	SE	412 Compensación Norte	545.2	545.2	545.2	09-may-03	09-may-03	27-may-13	9	6
45	SE	413 Noroeste - Occidental	1,703.2	1,703.2	1,703.2	09-ene-04	01-sep-04	31-dic-18	14	0
46	SE	503 Oriental	500.2	500.2	500.2	05-abr-04	01-may-03	01-may-13	10	1
47	SE	504 Norte - Occidental	1,464.8	1,464.8	1,464.8	05-mar-03	01-oct-03	31-ene-14	10	3
Autorizados en 2001			21,079.6	21,079.6	21,079.6					
48	CCI	Baja California Sur I	727.7	727.7	727.7	29-jul-05	29-jul-05	15-ago-18	13	0
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,216.7	2,216.7	2,216.7	13-jul-05	13-jul-05	01-ene-18	12	6
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	1,826.6	1,826.6	1,826.6	15-oct-04	31-mar-08	17-dic-18	14	0
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	2,545.7	2,545.7	2,545.7	10-feb-09	16-dic-08	16-dic-18	11	0
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	1,745.5	1,745.5	1,745.5	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-diciembre

(Millones de pesos a precios de 2015) ^{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	2,157.6	2,157.6	2,157.6	01-ene-05	01-jun-05	31-oct-16	11	7
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	488.0	488.0	488.0	19-oct-04	01-mar-06	01-oct-16	12	0
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	140.1	140.1	140.1	09-feb-04	09-feb-04	09-feb-14	10	0
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	267.4	267.4	267.4	01-sep-08	17-ago-08	11-ene-18	9	0
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	2,816.4	2,816.4	2,816.4	20-feb-04	20-feb-04	28-feb-18	14	0
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	705.4	705.4	705.4	25-oct-05	16-abr-07	13-sep-16	10	6
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	5,442.6	5,442.6	5,442.6	25-jun-04	01-dic-08	12-sep-16	10	9
Autorizados en 2002			74,807.7	74,807.7	74,807.7					
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	6,710.8	6,710.8	6,710.8	03-sep-05	03-sep-05	17-sep-18	13	0
62	CCC	Pacífico	17,138.6	17,138.6	17,138.6	21-mar-10	01-jun-17	03-ago-27	17	0
63	CH	El Cajón	4,123.6	4,123.6	4,123.6	28-feb-07	31-ago-07	31-ago-37	30	0
64	LT	Líneas Centro	194.5	194.5	194.5	24-jul-06	03-jul-06	11-dic-16	10	5
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	875.2	875.2	875.2	07-jul-06	17-ago-06	17-dic-18	12	5
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	4,285.8	4,285.8	4,285.8	11-jul-05	28-feb-07	01-feb-18	12	7
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	1,720.1	1,720.1	1,720.1	28-oct-04	28-oct-04	22-oct-14	9	6
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,691.2	1,691.2	1,691.2	24-jun-09	23-mar-12	31-dic-23	14	5
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	1,238.5	1,238.5	1,238.5	14-may-04	14-may-04	14-may-14	10	0
70	LT	Riviera Maya	1,241.9	1,241.9	1,241.9	29-dic-04	29-dic-04	01-jun-18	13	0
71	PRR	Presa Reguladora Amata	1,327.2	1,327.2	1,327.2	14-ago-05	14-ago-05	01-jul-15	9	6
72	RM	Adolfo López Mateos	1,366.7	1,366.7	1,366.7	04-jun-05	25-oct-05	25-oct-15	10	4
73	RM	Altamira	1,251.3	1,251.3	1,251.3	29-dic-09	29-dic-09	26-jul-19	9	5
74	RM	Botello	205.7	205.7	205.7	15-abr-05	15-abr-05	16-abr-18	13	0
75	RM	Carbón II	1,592.6	1,592.6	1,592.6	30-oct-04	21-feb-05	19-feb-18	13	4
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	555.9	555.9	555.9	01-sep-05	28-dic-05	28-dic-16	10	3
77	RM	Dos Bocas	1,763.6	1,763.6	1,763.6	07-abr-05	07-abr-05	16-abr-18	13	0
78	RM	Emilio Portes Gil	171.3	171.3	171.3	11-abr-04	11-abr-04	11-abr-14	10	0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	3,293.1	3,293.1	3,293.1	20-may-08	09-jul-07	16-jul-18	10	2
80	RM	Gomez Palacio	1,588.4	1,588.4	1,588.4	15-ago-05	09-nov-06	09-nov-16	11	3
82	RM	Huinalá	148.0	148.0	148.0	03-nov-05	03-nov-05	06-mar-15	9	0
83	RM	Ixtaczoquitlán	47.3	47.3	47.3	25-ago-05	25-ago-05	29-jun-18	12	6
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	1,051.4	1,051.4	1,051.4	01-feb-07	01-feb-07	15-abr-16	9	1
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	2,277.8	2,277.8	2,277.8	16-may-05	17-dic-05	06-mar-15	9	6
90	RM	CT Puerto Libertad	444.3	444.3	444.3	15-jul-05	15-jul-05	06-mar-15	9	7
91	RM	Punta Prieta	576.3	576.3	576.3	25-may-06	04-jun-06	16-abr-18	11	10
92	RM	Salamanca	1,295.0	1,295.0	1,295.0	07-jun-05	14-dic-05	15-ene-16	10	4
93	RM	Tuxpango	1,132.3	1,132.3	1,132.3	26-oct-05	26-oct-05	29-jun-18	12	7
94	RM	CT Valle de México	503.3	503.3	503.3	27-feb-05	27-feb-05	30-jun-15	10	3
95	SE	Norte	160.2	160.2	160.2	03-oct-05	03-oct-05	06-mar-15	9	0
98	SE	705 Capacitores	121.6	121.6	121.6	21-jul-05	31-jul-05	06-mar-15	9	7
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	1,363.8	1,363.8	1,363.8	09-jun-05	29-jul-05	15-mar-18	12	9
100	SLT	701 Occidente-Centro	1,639.5	1,639.5	1,639.5	21-sep-06	21-abr-08	11-ene-18	11	3
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	1,270.5	1,270.5	1,270.5	30-abr-06	25-may-09	08-nov-19	13	1
102	SLT	703 Noreste-Norte	758.2	758.2	758.2	16-ago-06	09-dic-06	15-sep-16	9	11
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	264.6	264.6	264.6	05-oct-05	29-ago-05	06-mar-15	9	5
104	SLT	706 Sistemas Norte	4,609.6	4,609.6	4,609.6	01-ago-05	03-abr-17	01-abr-27	21	8
105	SLT	709 Sistemas Sur	4,807.7	4,807.7	4,807.7	17-mar-06	25-ene-06	06-mar-18	12	0
Autorizados en 2003			41,706.2	41,706.2	41,706.2					
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	7,140.1	7,140.1	7,140.1	16-dic-06	16-dic-06	30-dic-18	11	9
107	CCI	Baja California Sur II	763.4	763.4	763.4	10-jun-07	10-jun-07	16-abr-18	10	10
108	LT	807 Durango I	790.9	790.9	790.9	06-feb-06	07-abr-06	15-ene-16	9	11
110	RM	CCC Tula	442.3	442.3	442.3	07-mar-07	11-jun-07	15-abr-16	8	9
111	RM	CGT Cerro Prieto (US)	283.8	283.8	283.8	15-ago-09	15-ago-09	26-jul-19	9	5
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	1,337.6	1,337.6	1,337.6	26-sep-05	31-dic-10	29-jun-18	12	6

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre

(Millones de pesos a precios de 2015) ^{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
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,499.4	1,499.4	1,499.4	24-jul-07	03-ago-07	26-may-17	9	7
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	1,331.7	1,331.7	1,331.7	10-may-06	10-may-06	15-ene-18	11	6
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	3,552.7	3,552.7	3,552.7	09-ene-07	03-dic-07	10-nov-17	9	11
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	1,094.7	1,094.7	1,094.7	03-may-07	24-jul-07	26-may-17	9	7
122	SE	811 Noroeste	246.2	246.2	246.2	05-may-06	26-may-06	15-ene-16	9	6
123	SE	812 Golfo Norte	104.4	104.4	104.4	17-ago-06	10-nov-06	15-abr-16	9	6
124	SE	813 División Bajío	1,169.6	1,169.6	1,169.6	24-jul-06	23-ago-06	11-ene-18	11	3
126	SLT	801 Altiplano	3,107.8	3,107.8	3,107.8	08-sep-06	07-dic-07	28-may-18	11	7
127	SLT	802 Tamaulipas	1,936.6	1,936.6	1,936.6	12-may-07	16-jul-07	28-may-18	10	8
128	SLT	803 NOINE	6,145.0	6,145.0	6,145.0	10-nov-06	31-ago-21	08-dic-31	25	1
130	SLT	806 Bajío	10,760.0	10,760.0	10,760.0	30-mar-06	14-oct-10	28-jun-20	13	11
Autorizados en 2004			15,504.2	15,504.2	15,504.2					
132	CE	La Venta II	470.0	470.0	470.0	31-ene-07	19-ene-07	30-dic-22	15	10
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	77.1	77.1	77.1	10-oct-06	24-nov-06	15-sep-16	9	6
138	SE	911 Noreste	418.2	418.2	418.2	12-jul-07	12-jul-07	03-feb-17	9	5
139	SE	912 División Oriente	2,147.5	2,147.5	2,147.5	21-jul-09	15-dic-10	17-abr-19	8	6
140	SE	914 División Centro Sur	1,231.3	1,231.3	1,231.3	30-dic-07	14-dic-18	17-dic-27	19	9
141	SE	915 Occidental	437.8	437.8	437.8	26-mar-08	26-mar-08	11-ene-18	9	8
142	SLT	901 Pacífico	5,081.7	5,081.7	5,081.7	01-abr-08	21-ago-08	11-ene-18	9	6
143	SLT	902 Istmo	2,593.2	2,593.2	2,593.2	08-mar-07	28-sep-07	06-ago-18	11	4
144	SLT	903 Cabo - Norte	3,047.5	3,047.5	3,047.5	25-ago-06	19-abr-07	17-sep-18	11	11
Autorizados en 2005			45,866.6	45,866.6	45,866.6					
146	CH	La Yesca	3,898.4	3,898.4	3,898.4	15-oct-12	31-dic-14	17-dic-43	31	1
147	CCC	Baja California	1,865.7	1,865.7	1,865.7	14-jul-09	14-jul-09	17-abr-19	9	6
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	1,006.1	1,006.1	1,006.1	19-jul-07	19-jul-07	26-jul-19	11	10
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	1,435.3	1,435.3	1,435.3	05-ene-07	04-ene-07	17-sep-18	11	8
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	1,177.8	1,177.8	1,177.8	21-jun-07	21-jun-07	29-dic-20	13	3
151	SE	1006 Central-Sur	3,206.3	3,206.3	3,206.3	13-ene-11	18-ago-12	22-jul-22	11	0
152	SE	1005 Noroeste	2,664.2	2,664.2	2,664.2	06-nov-08	22-dic-10	13-sep-24	15	8
156	RM	Infiernillo	305.8	305.8	305.8	27-feb-09	11-oct-10	10-jul-20	11	0
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	4,877.0	4,877.0	4,877.0	03-dic-09	23-feb-10	25-nov-19	9	9
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	736.7	736.7	736.7	07-dic-06	07-dic-06	30-sep-16	8	9
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	62.4	62.4	62.4	23-ago-07	23-ago-07	15-abr-16	8	7
160	RM	CCC Samalayuca II	234.3	234.3	234.3	18-abr-07	18-abr-07	15-abr-16	8	11
161	RM	CCC El Sauz	418.6	418.6	418.6	16-jul-07	03-oct-07	15-ago-18	11	0
162	RM	CCC Huinalá II	165.3	165.3	165.3	15-may-08	20-jun-08	11-ene-18	9	7
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	444.7	444.7	444.7	21-mar-07	21-mar-07	15-abr-16	9	0
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	4,903.1	4,903.1	4,903.1	31-ago-11	05-jun-17	01-jul-27	15	10
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	774.5	774.5	774.5	29-ene-08	29-ene-08	11-ene-18	9	11
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,282.9	1,282.9	1,282.9	09-nov-07	25-ene-10	25-nov-19	11	9
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	15,192.2	15,192.2	15,192.2	29-dic-09	12-ene-10	13-sep-24	14	8
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	1,070.1	1,070.1	1,070.1	23-jul-07	23-jul-07	26-may-17	9	10
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	145.2	145.2	145.2	12-dic-11	12-dic-11	18-abr-22	9	11
Autorizados en 2006			132,985.4	132,985.4	132,985.4					
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	1,061.0	1,061.0	1,061.0	01-sep-15	31-ago-15	01-jul-30	14	9
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	990.7	990.7	990.7	20-oct-12	10-may-13	15-jun-22	9	6
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	124.3	124.3	124.3	29-abr-10	28-abr-10	20-dic-19	9	6
181	RM	CN Laguna Verde	11,245.9	11,245.9	11,245.9	14-feb-10	30-jul-11	10-ago-29	17	11
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	1,452.6	1,452.6	1,452.6	22-sep-08	19-sep-08	22-ene-18	9	6
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	400.9	400.9	400.9	10-mar-08	06-mar-08	19-ene-18	9	6

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre

(Millones de pesos a precios de 2015) 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
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	3,048.2	3,048.2	3,048.2	11-jun-11	01-ene-14	18-abr-22	10	9
188	SE	1116 Transformación del Noreste	13,645.4	13,645.4	13,645.4	30-may-09	31-dic-15	03-mar-31	21	9
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	443.9	443.9	443.9	01-abr-11	07-feb-12	14-feb-22	10	7
190	SE	1120 Noroeste	5,744.7	5,744.7	5,744.7	20-ene-11	16-dic-16	17-dic-27	16	0
191	SE	1121 Baja California	1,577.4	1,577.4	1,577.4	15-feb-10	11-jul-11	13-sep-24	14	5
192	SE	1122 Golfo Norte	9,950.1	9,950.1	9,950.1	13-ene-11	19-dic-18	28-dic-28	17	0
193	SE	1123 Norte	2,284.1	2,284.1	2,284.1	09-ago-10	09-ago-10	10-jul-20	9	11
194	SE	1124 Bajío Centro	15,185.5	15,185.5	15,185.5	16-mar-11	03-dic-12	18-abr-22	10	9
195	SE	1125 Distribución	6,710.2	6,710.2	6,710.2	15-sep-09	01-dic-12	18-abr-22	12	2
197	SE	1127 Sureste	549.4	549.4	549.4	19-oct-10	12-dic-10	18-nov-20	9	11
198	SE	1128 Centro Sur	7,429.1	7,429.1	7,429.1	21-sep-11	11-dic-15	15-dic-25	13	11
199	SE	1129 Compensación redes	561.1	561.1	561.1	12-nov-08	10-jun-10	13-sep-24	15	8
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	4,427.3	4,427.3	4,427.3	16-mar-12	17-feb-14	11-dic-23	11	8
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	14,208.0	14,208.0	14,208.0	24-sep-09	12-jun-14	29-abr-24	13	6
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	13,502.8	13,502.8	13,502.8	24-ene-13	01-ago-15	02-may-28	15	3
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	1,432.0	1,432.0	1,432.0	08-dic-09	07-dic-09	20-sep-24	16	1
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	13,993.5	13,993.5	13,993.5	17-oct-10	04-mar-18	31-oct-30	19	11
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	3,017.3	3,017.3	3,017.3	30-mar-09	04-oct-10	10-jul-20	11	0
Autorizados en 2007			98,343.6	98,343.6	98,343.6					
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	2,059.5	2,059.5	2,059.5	03-may-09	03-may-09	03-jun-19	10	0
207	SE	1213 COMPENSACIÓN DE REDES	1,172.3	1,172.3	1,172.3	04-jul-09	11-may-11	13-sep-24	14	11
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	908.7	908.7	908.7	07-dic-09	07-dic-09	13-sep-24	14	5
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	8,277.0	8,277.0	8,277.0	24-nov-10	20-nov-17	29-dic-25	14	7
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	5,308.4	5,308.4	5,308.4	05-nov-10	04-ago-11	18-nov-20	9	11
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	12,047.9	12,047.9	12,047.9	06-jun-10	30-ago-14	31-dic-26	16	5
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	4,629.5	4,629.5	4,629.5	20-ago-10	31-dic-15	10-jul-20	9	9
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	9,859.6	9,859.6	9,859.6	07-sep-10	20-nov-17	17-dic-25	11	0
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	8,044.1	8,044.1	8,044.1	05-ene-11	17-dic-18	30-dic-25	14	5
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,709.1	1,709.1	1,709.1	03-may-10	03-abr-17	05-abr-27	16	11
216	RM	CCC Poza Rica	3,297.1	3,297.1	3,297.1	05-sep-12	30-ene-15	30-ene-25	11	0
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	2,218.0	2,218.0	2,218.0	18-feb-14	10-mar-14	15-abr-32	17	6
218	LT	Red de Transmisión Asociada al proyecto de temperatura abierta y Oaxaca II, III, IV	120.7	120.7	120.7	30-oct-10	19-nov-10	10-jul-20	9	7
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	4,053.9	4,053.9	4,053.9	07-oct-11	07-oct-11	12-oct-21	9	6
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	29,377.9	29,377.9	29,377.9	31-oct-11	30-dic-14	03-nov-33	22	0
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	116.6	116.6	116.6	03-nov-11	05-ene-12	10-jul-20	8	6
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	26.4	26.4	26.4	28-ene-11	28-ene-11	29-ene-21	9	6
226	CCI	CI Guerrero Negro III	227.6	227.6	227.6	01-abr-15	31-mar-15	16-sep-26	11	4
227	CG	Los Humeros II	1,324.8	1,324.8	1,324.8	18-dic-12	27-mar-13	29-abr-22	9	0
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	1,104.0	1,104.0	1,104.0	14-nov-12	30-nov-12	28-abr-23	10	0
229	CT	TG Baja California II	2,460.3	2,460.3	2,460.3	02-nov-13	01-abr-17	01-may-27	13	5
Autorizados en 2008			45,446.0	45,446.0	45,446.0					
230	SLT	1301 Interconexión de Baja California	7,162.7	7,162.7	7,162.7	02-abr-18	02-abr-18	03-abr-28	10	0
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	1,794.1	1,794.1	1,794.1	19-jul-10	10-abr-17	20-jul-27	16	11

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre

(Millones de pesos a precios de 2015) ^{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
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	399.4	399.4	399.4	23-jul-10	30-jul-10	28-jun-20	9	6
234	SLT	1302 Transmisión y Transformación Norte y Occidente	2,466.5	2,466.5	2,466.5	01-may-17	01-may-17	03-may-27	10	0
235	CCI	Baja California Sur IV	753.4	753.4	753.4	12-jul-14	11-jul-14	29-dic-24	10	4
236	CCI	Baja California Sur III	585.8	585.8	585.8	04-nov-12	04-nov-12	30-jun-22	9	6
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	791.4	791.4	791.4	02-mar-16	01-mar-16	01-abr-26	10	0
242	SE	1323 DISTRIBUCIÓN SUR	5,573.5	5,573.5	5,573.5	22-jun-11	30-nov-16	30-dic-25	13	11
243	SE	1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	8,942.3	8,942.3	8,942.3	01-dic-14	18-nov-16	18-dic-26	12	0
244	SE	1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	12,289.2	12,289.2	12,289.2	03-feb-14	13-dic-18	29-jun-28	14	3
245	SE	1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	4,687.7	4,687.7	4,687.7	19-sep-11	18-dic-17	19-dic-25	13	11
Autorizados en 2009			21,279.5	21,279.5	21,279.5					
247	SLT	1404 Subestaciones del Oriente	1,893.4	1,893.4	1,893.4	01-may-13	06-jun-14	29-abr-24	10	10
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,981.2	1,981.2	1,981.2	16-oct-12	16-oct-12	30-jun-22	9	11
249	SLT	1405 Subestación y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	4,069.3	4,069.3	4,069.3	18-feb-14	15-may-15	28-feb-24	10	0
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	784.9	784.9	784.9	07-oct-11	04-ene-12	12-oct-21	9	6
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	6,101.9	6,101.9	6,101.9	03-ago-13	16-dic-16	18-dic-26	12	11
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	305.8	305.8	305.8	26-may-11	26-may-11	10-jul-20	9	0
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	3,924.5	3,924.5	3,924.5	01-feb-13	20-nov-17	30-dic-25	11	0
257	CCI	Santa Rosalía II	596.4	596.4	596.4	03-ago-18	02-ago-18	02-oct-28	10	0
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	1,622.1	1,622.1	1,622.1	25-ene-17	19-jul-17	19-jul-27	10	3
Autorizados en 2010			33,775.6	33,775.6	33,775.6					
259	SE	1521 DISTRIBUCIÓN SUR	23,539.8	23,539.8	23,539.8	13-mar-14	16-dic-16	18-dic-26	12	6
260	SE	1520 DISTRIBUCION NORTE	2,964.2	2,964.2	2,964.2	03-ago-13	18-dic-17	20-jun-25	11	9
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	7,271.6	7,271.6	7,271.6	18-sep-14	15-ago-15	30-sep-35	20	6
Autorizados en 2011			198,832.3	198,832.3	198,832.3					
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	1,816.8	1,816.8	1,816.8	17-ene-13	02-may-14	11-dic-23	10	8
264	CC	Centro	8,678.0	8,678.0	8,678.0	22-jun-15	21-jun-15	21-jul-41	26	0
266	SLT	1603 Subestación Lago	5,727.8	5,727.8	5,727.8	03-nov-15	02-nov-15	03-nov-25	10	0
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	2,168.5	2,168.5	2,168.5	01-oct-14	21-mar-15	01-oct-24	10	0
268	CCI	Guerrero Negro IV	190.3	190.3	190.3	02-dic-15	01-dic-15	30-dic-35	20	0
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	103.6	103.6	103.6	22-mar-15	21-mar-15	22-jul-24	9	3
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	29,393.5	29,393.5	29,393.5	01-ene-15	18-dic-17	30-dic-25	10	9
274	SE	1620 Distribución Valle de México	141,745.1	141,745.1	141,745.1	27-nov-13	16-dic-16	18-dic-26	12	9
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	3,046.0	3,046.0	3,046.0	30-dic-14	29-dic-14	03-jun-24	9	5
276	CH	Nuevo Guerrero	5,360.4	5,360.4	5,360.4	30-abr-21	01-abr-21	01-jun-51	30	0
277	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH Nuevo Guerrero	602.2	602.2	602.2	04-ene-21	01-ene-21	31-dic-30	9	11
Autorizados en 2012			114,816.2	114,816.2	114,816.2					
278	RM	CT José López Portillo	4,027.7	4,027.7	4,027.7	17-abr-17	08-dic-18	08-dic-28	11	8
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	42,371.4	42,371.4	42,371.4	31-mar-14	18-dic-17	19-dic-33	19	4
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	4,895.5	4,895.5	4,895.5	01-dic-17	02-jun-17	01-jul-27	9	2
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	18,638.1	18,638.1	18,638.1	31-mar-14	18-dic-17	20-dic-27	13	4
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	4,143.2	4,143.2	4,143.2	03-abr-17	04-oct-16	01-jul-27	10	2
284	CG	Los Humeros III	1,393.8	1,393.8	1,393.8	07-abr-16	01-abr-18	01-may-28	12	0
285	CC	Centro II	14,645.2	14,645.2	14,645.2	03-sep-19	02-sep-19	01-oct-29	10	0
286	CCI	Baja California Sur V	1,117.7	1,117.7	1,117.7	30-jun-16	29-jun-16	30-jul-41	25	0
288	SLT	1722 Distribución Sur	9,947.2	9,947.2	9,947.2	31-mar-14	18-dic-17	19-dic-33	19	4
289	CH	Chicoasén II	4,962.7	4,962.7	4,962.7	02-ago-17	01-ago-17	01-jul-47	30	0
290	LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	471.6	471.6	471.6	05-oct-16	04-oct-16	30-dic-26	9	11
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	2,610.2	2,610.2	2,610.2	03-oct-16	03-oct-16	05-oct-26	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-diciembre

(Millones de pesos a precios de 2015) ^{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
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	3,134.6	3,134.6	3,134.6	01-abr-15	31-mar-15	04-mar-25	9	10
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	2,006.4	2,006.4	2,006.4	01-sep-14	31-oct-14	01-oct-24	10	0
295	SLT	1704 Interconexión sistemas aislados Guerrero Negro Sta. Rosalía	450.9	450.9	450.9	31-ago-14	30-ago-14	30-abr-24	9	7
Autorizados en 2013			107,974.0	107,974.0	107,974.0					
296	CC	Empalme I	6,468.2	6,468.2	6,468.2	03-mar-17	02-mar-17	01-jul-27	10	2
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	1,695.1	1,695.1	1,695.1	01-mar-17	02-sep-16	01-jul-27	10	2
298	CC	Valle de México II	18,203.7	18,203.7	18,203.7	03-may-17	02-may-17	01-nov-27	10	0
300	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	2,869.4	2,869.4	2,869.4	02-may-18	02-nov-17	03-jul-28	10	2
301	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Baja California II	996.1	996.1	996.1	01-nov-17	04-abr-17	01-jul-27	9	2
302	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Todos Santos	805.9	805.9	805.9	02-abr-19	01-abr-19	01-may-28	9	0
303	LT	Red de Transmisión Asociada a la 2ª. Temp. Abierta y Sureste II III IV V	2,409.4	2,409.4	2,409.4	02-mar-18	01-mar-18	01-mar-27	9	0
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	9,424.1	9,424.1	9,424.1	02-may-16	02-may-16	04-may-26	10	0
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	688.0	688.0	688.0	20-jun-15	19-jun-15	01-abr-25	9	9
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	12,233.0	12,233.0	12,233.0	20-oct-15	01-sep-16	20-oct-26	10	11
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	5,527.4	5,527.4	5,527.4	01-abr-15	01-abr-16	01-abr-26	11	0
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	2,736.7	2,736.7	2,736.7	12-oct-15	07-feb-16	30-nov-26	11	0
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	8,672.4	8,672.4	8,672.4	28-dic-17	18-dic-17	20-dic-27	9	4
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	29,994.7	29,994.7	29,994.7	04-ene-16	18-dic-17	28-dic-26	10	9
311	RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	4,473.3	4,473.3	4,473.3	04-jul-17	02-sep-17	02-sep-27	10	2
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	776.5	776.5	776.5	10-dic-16	07-jun-18	07-jun-28	11	6
Autorizados en 2014			57,044.4	57,044.4	57,044.4					
313	CC	Empalme II	6,331.4	6,331.4	6,331.4	03-may-17	02-may-17	01-jul-27	10	2
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	2,216.5	2,216.5	2,216.5	03-may-17	01-nov-16	04-ene-27	9	7
315	CCI	Baja California Sur VI	1,082.8	1,082.8	1,082.8	04-oct-17	03-oct-17	01-nov-27	10	0
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	394.3	394.3	394.3	01-abr-16	01-abr-16	01-abr-26	10	0
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	2,406.8	2,406.8	2,406.8	01-abr-16	02-ene-17	01-ene-27	10	9
318	SE	1903 Subestaciones Norte-Noreste	2,812.6	2,812.6	2,812.6	02-may-16	02-may-16	04-may-26	10	0
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	2,451.6	2,451.6	2,451.6	01-abr-16	01-mar-17	01-mar-27	10	11
320	LT	1905 Transmisión Sureste-Peninsular	8,352.4	8,352.4	8,352.4	01-abr-16	01-mar-17	01-mar-27	10	11
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	11,261.2	11,261.2	11,261.2	30-dic-16	18-dic-17	21-dic-26	9	11
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía de Distribución	19,734.8	19,734.8	19,734.8	30-dic-15	25-dic-15	31-dic-25	9	11
Autorizados en 2015			82,674.5	82,674.5	82,674.5					
323	CC	San Luis Potosí	9,791.6	9,791.6	9,791.6	01-abr-19	02-abr-19	02-jul-29	10	2
324	LT	Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	3,603.0	3,603.0	3,603.0	01-abr-19	02-nov-18	02-jul-29	10	2
325	CC	Lerdo (Norte IV)	11,650.0	11,650.0	11,650.0	04-abr-18	03-abr-18	03-jul-28	10	2
326	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	2,223.3	2,223.3	2,223.3	02-abr-18	03-oct-17	03-jul-28	10	2
327	CG	Los Azufres III Fase II	388.1	388.1	388.1	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	43.7	43.7	43.7	02-abr-18	03-oct-17	31-dic-27	9	11
329	CG	Cerritos Colorados Fase I	433.2	433.2	433.2	05-nov-18	02-nov-18	29-dic-28	9	11
330	CH	Las Cruces	351.6	351.6	351.6	30-nov-18	30-nov-18	01-jun-49	30	0

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre

(Millones de pesos a precios de 2015) ^{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
331	LT	Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	394.4	394.4	394.4	02-nov-18	01-nov-18	01-jun-28	10	0
332	CE	Sureste II y III	5,062.2	5,062.2	5,062.2	03-mar-18	02-mar-18	01-sep-28	10	0
333	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	3,088.6	3,088.6	3,088.6	01-abr-19	02-oct-18	02-jul-29	10	2
334	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	200.6	200.6	200.6	02-ago-18	01-ago-18	01-ago-28	10	0
335	LT	Red de Transmisión Asociada al CC La Paz	2,232.1	2,232.1	2,232.1	02-dic-17	01-dic-17	02-dic-27	10	0
336	SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	6,535.5	6,535.5	6,535.5	03-abr-17	02-abr-18	03-abr-28	11	0
337	SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	5,269.0	5,269.0	5,269.0	03-abr-17	02-abr-18	03-abr-28	11	0
338	SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	16,168.2	16,168.2	16,168.2	29-dic-17	11-dic-17	18-ene-27	9	0
339	SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	15,239.4	15,239.4	15,239.4	26-dic-16	12-dic-16	25-ene-27	10	0

p_ / Cifras preliminares.

1_ / El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 17.2065 el cual corresponde al cierre de diciembre de 2015.

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 V del Presupuesto de Egresos de la Federación autorizado para el ejercicio fiscal 2015, 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-diciembre

(Cifras en millones de pesos a precios de 2015) ^{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	389,262.6	389,262.6	389,262.6					
Autorizados en 1997	2,450.8	2,450.8	2,450.8					
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	2,450.8	2,450.8	2,450.8	24-abr-99	24-abr-99	24-nov-29	30	6
Autorizados en 1998	107,812.8	107,812.8	107,812.8					
2 CC Altamira II	10,414.6	10,414.6	10,414.6	14-may-02	14-may-02	14-jun-27	25	0
3 CC Bajío	15,929.3	15,929.3	15,929.3	09-mar-02	09-mar-02	09-abr-27	25	0
4 CC Campeche	5,322.7	5,322.7	5,322.7	27-jun-03	28-may-03	28-jun-28	25	0
5 CC Hermosillo	6,386.5	6,386.5	6,386.5	01-oct-01	01-oct-01	02-nov-26	25	0
6 CT Mérida III	9,016.5	9,016.5	9,016.5	09-jun-00	09-jun-00	01-dic-25	25	0
7 CC Monterrey III	13,506.1	13,506.1	13,506.1	27-mar-02	27-mar-02	27-abr-27	25	0
8 CC Naco-Nogales	7,845.9	7,845.9	7,845.9	04-oct-03	04-oct-03	06-nov-28	25	0
9 CC Río Bravo II	10,188.3	10,188.3	10,188.3	18-ene-02	18-ene-02	18-ene-27	24	11
10 CC Mexicali	5,810.2	5,810.2	5,810.2	20-jul-03	20-jul-03	20-jul-28	24	11
11 CC Saltillo	6,210.7	6,210.7	6,210.7	19-nov-01	19-nov-01	19-nov-26	24	11
12 CC Tuxpan II	15,311.1	15,311.1	15,311.1	15-dic-01	15-dic-01	15-dic-26	25	0
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	1,870.9	1,870.9	1,870.9	30-sep-99	30-sep-99	09-abr-25	25	7
Autorizados en 1999	78,939.9	78,939.9	78,939.9					
15 CC Altamira III y IV	28,389.1	28,389.1	28,389.1	24-dic-03	24-dic-03	29-dic-28	24	11
16 CC Chihuahua III	5,763.8	5,763.8	5,763.8	09-sep-03	09-sep-03	09-oct-28	25	0
17 CC La Laguna II	12,189.8	12,189.8	12,189.8	22-abr-05	22-abr-05	22-may-30	25	0
18 CC Río Bravo III	8,824.5	8,824.5	8,824.5	01-abr-04	01-abr-04	01-may-29	25	0
19 CC Tuxpan III y IV	23,772.8	23,772.8	23,772.8	23-may-03	23-may-03	23-jun-28	25	0
Autorizados en 2000	55,131.6	55,131.6	55,131.6					
20 CC Altamira V	23,495.3	23,495.3	23,495.3	01-nov-06	01-nov-06	30-nov-31	25	0
21 CC Tamazunchale	31,636.3	31,636.3	31,636.3	01-jun-07	01-jun-07	01-jul-32	25	0
Autorizados en 2001	27,686.3	27,686.3	27,686.3					
24 CC Río Bravo IV	11,137.8	11,137.8	11,137.8	01-abr-05	01-abr-05	01-may-30	25	0
25 CC Tuxpan V	16,548.5	16,548.5	16,548.5	01-sep-06	01-sep-06	01-oct-31	25	0
Autorizados en 2002	17,371.4	17,371.4	17,371.4					
26 CC Valladolid III	17,371.4	17,371.4	17,371.4	01-jun-06	01-jun-06	01-jul-31	25	0
Autorizados en 2005	21,161.1	21,161.1	21,161.1					
28 CCC Norte II	4,352.8	4,352.8	4,352.8	01-ago-13	31-jul-13	01-jul-38	24	11
29 CCC Norte	16,808.3	16,808.3	16,808.3	02-ago-10	30-jul-10	26-jul-34	23	10
Autorizados en 2006	877.0	877.0	877.0					
31 CE La Venta III	877.0	877.0	877.0	04-oct-12	03-oct-12	01-ene-37	24	2
Autorizados en 2007	1,685.3	1,685.3	1,685.3					
33 CE Oaxaca I	1,685.3	1,685.3	1,685.3	27-sep-12	26-sep-12	18-oct-30	18	0
Autorizados en 2008	7,057.0	7,057.0	7,057.0					
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	2,903.6	2,903.6	2,903.6	31-ene-12	30-ene-12	31-dic-32	20	10
36 CC Baja California III	4,153.3	4,153.3	4,153.3	17-ago-16	16-ago-16	17-sep-40	24	0
Autorizados en 2011	17,794.8	17,794.8	17,794.8					
38 CC Norte III (Juárez)	17,218.4	17,218.4	17,218.4	04-abr-17	03-abr-17	01-jul-43	26	2
40 CE Sureste I	576.4	576.4	576.4	01-jul-16	30-jun-16	28-feb-39	22	7
Autorizados en 2012	19,717.3	19,717.3	19,717.3					
42 CC Noroeste	10,902.7	10,902.7	10,902.7	02-mar-18	01-mar-18	01-jul-44	26	2
43 CC Noreste	8,814.7	8,814.7	8,814.7	01-dic-17	01-dic-17	01-jul-44	26	2
Autorizados en 2013	15,297.7	15,297.7	15,297.7					
45 CC Topolobampo III	7,437.9	7,437.9	7,437.9	03-may-18	02-may-18	01-jul-44	26	2
46 CC Baja California II	2,999.8	2,999.8	2,999.8	02-nov-17	01-nov-17	01-jul-44	26	2
47 CC Todos Santos	4,860.0	4,860.0	4,860.0	02-abr-19	01-abr-19	01-abr-44	24	11
Autorizados en 2015	16,279.6	16,279.6	16,279.6					
48 CC Guadalajara I	10,304.8	10,304.8	10,304.8	02-abr-19	01-abr-19	03-jul-45	26	2
49 CE Sureste IV y V	2,838.5	2,838.5	2,838.5	01-abr-18	30-mar-18	01-may-38	20	0
50 CC La Paz	3,136.3	3,136.3	3,136.3	02-dic-17	01-dic-17	30-nov-42	24	11

p./ Cifras preliminares.

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 17.2065 el cual corresponde al cierre de diciembre de 2015.

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 V del Presupuesto de Egresos de la Federación autorizado para el ejercicio fiscal 2015, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.