



DIRECCIÓN DE FINANZAS
SUBDIRECCIÓN DE OPERACIÓN FINANCIERA
GERENCIA DE PRESUPUESTOS

PIDIREGAS

INFORME AL CUARTO TRIMESTRE DE 2014

1. AVANCE FISICO FINANCIERO

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

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 dólares con un decimal)

No	Nombre del proyecto ^{1/}	Estado del proyecto	Costo Total Autorizado ^{2/}	Acumulado 2013 ^{2/}	Avance Financiero				Acumulado 2013	Avance Físico		
					2014					2014		
					Estimada ^{2/}	Realizada ^{3/}	Acumulada	%		Estimada Anual	Realizada	Acumulada
(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(9)	(10)	(11)=(8+10)						
Total			23,337.9	6,467.9	4,736.5	737.3	7,205.2	30.9				
Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores			21,663.2	6,467.9	4,352.3	737.3	7,205.2	33.3				
Inversión Directa			17,764.8	6,404.6	3,057.2	602.6	7,007.2	39.4				
Aprobados en 2002			1,086.5	785.4	15.5	22.7	808.1	74.4				
62	CCC Pacífico 4_/	Varias (Cierre y otras)	859.8	611.3	10.5	22.7	634.0	73.7	100.0	0.0	0.0	100.0
104	SLT 706 Sistemas Norte	Varias (Cierre y otras)	226.7	174.1	5.0	0.0	174.1	76.8	81.8	1.2	0.0	81.8
Aprobados para 2003			116.8	70.2	0.0	0.0	70.2	60.1				
128	SLT 803 NOINE	Varias (Cierre y otras)	116.8	70.2	0.0	0.0	70.2	60.1	79.0	0.0	0.0	79.0
Aprobados en 2004			129.9	75.3	58.7	0.0	75.3	58.0				
139	SE 912 División Oriente	Terminado Totalmente	16.1	12.0	0.0	0.0	12.0	74.6	99.9	0.0	0.0	99.9
140	SE 914 División Centro Sur 4_/	Varias (Cierre y otras)	31.2	21.6	17.7	0.0	21.6	69.3	60.0	40.0	0.0	60.0
142	SLT 901 Pacífico 5_/	Terminado Totalmente	82.7	41.7	41.0	0.0	41.7	50.4	48.0	52.0	52.0	100.0
Aprobados 2005			1,339.0	1,243.8	51.9	60.7	1,304.5	97.4				
146	CH La Yesca 4_/	Terminado Totalmente	1,250.0	1,189.3	51.9	60.7	1,250.0	100.0	100.0	0.0	0.0	100.0
151	SE 1006 Central Sur 5_/	Terminado Totalmente	22.3	15.5	0.0	0.0	15.5	69.5	99.9	0.0	0.0	99.9
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	Varias (Cierre y otras)	66.6	39.0	0.0	0.0	39.0	58.5	54.7	0.0	0.0	54.7
Aprobados 2006			1,769.3	981.8	262.2	103.1	1,084.9	61.3				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	Construcción	591.8	202.6	66.0	35.7	238.3	40.3	74.9	14.2	10.2	85.1
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte 5_/	Terminado Totalmente	30.3	23.2	0.0	0.0	23.2	76.5	94.4	0.0	5.6	100.0
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (Cierre y otras)	282.7	175.7	39.6	0.0	175.7	62.1	54.9	17.5	0.0	54.9
190	SE 1120 Noroeste 4_/	Varias (Cierre y otras)	70.1	54.1	17.5	0.0	54.1	77.1	76.4	23.6	0.0	76.4
192	SE 1122 Golfo Norte 4_/	Varias (Cierre y otras)	63.4	47.0	15.8	6.4	53.4	84.3	82.8	17.2	16.7	99.5
194	SE 1124 Bajío Centro 4_/ 5_/	Terminado Totalmente	68.5	39.2	24.7	0.0	39.2	57.2	99.9	0.1	0.0	99.9
195	SE 1125 Distribución 4_/ 5_/	Terminado Totalmente	146.7	96.8	0.0	0.0	96.8	66.0	99.9	0.1	0.0	99.9
198	SE 1128 Centro Sur	Varias (Cierre y otras)	53.5	21.9	13.4	0.0	21.9	41.0	59.8	25.0	0.0	59.8
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	Terminado Totalmente	74.6	65.0	0.0	4.8	69.8	93.5	93.6	0.0	6.4	100.0
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste 4_/	Terminado Totalmente	113.8	69.2	59.7	19.2	88.4	77.7	80.3	19.7	19.7	100.0
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	Varias (Cierre y otras)	156.4	80.6	25.5	36.5	117.1	74.9	50.2	13.0	6.4	56.6
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	Varias (Cierre y otras)	117.5	106.5	0.0	0.5	107.0	91.1	77.8	0.0	0.5	78.3
Aprobados en 2007			2,340.7	2,053.2	225.5	13.5	2,066.7	88.3				
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	Varias (Cierre y otras)	133.0	62.5	46.5	0.0	62.5	47.0	49.5	35.0	5.8	55.3
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste 5_/	Terminado Totalmente	206.1	182.4	0.0	0.0	182.4	88.5	99.2	0.0	0.8	100.0
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	Varias (Cierre y otras)	34.3	34.3	0.0	0.0	34.3	100.0	88.5	0.0	0.0	88.5
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	Varias (Cierre y otras)	116.9	54.9	35.1	0.0	54.9	47.0	38.0	30.0	0.0	38.0
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE 4_/	Varias (Cierre y otras)	241.1	204.9	60.3	2.4	207.3	86.0	77.9	22.1	1.0	78.9
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	Varias (Cierre y otras)	51.0	38.6	9.2	4.3	42.9	84.1	67.3	22.7	8.6	75.9
216	RM CCC Poza Rica 4_/	Varias (Cierre y otras)	150.6	148.5	3.2	1.5	150.0	99.6	98.5	1.5	1.1	99.6
217	RM CCC El Sauz Paquete 1 4_/	Terminado Totalmente	158.7	157.7	5.2	0.9	158.6	99.9	99.4	0.6	0.6	100.0
222	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2 4_/	Varias (Cierre y otras)	1,059.2	1,040.5	7.0	4.3	1,044.8	98.6	100.0	0.0	0.0	100.0
226	CCI CI Guerrero Negro III	Construcción	25.4	25.1	0.0	0.0	25.1	99.0	99.2	0.0	0.1	99.3
229	CT TG Baja California II 4_/	Varias (Cierre y otras)	164.4	103.8	59.1	0.1	103.9	63.2	69.5	30.5	0.0	69.5
Aprobados en 2008			566.8	238.5	167.1	21.0	259.5	45.8				
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	Varias (Cierre y otras)	43.6	6.5	0.0	0.0	6.5	14.9	12.4	0.0	0.0	12.4
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	Por Licitat con cambio de alcance	39.3	0.0	6.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	0.0	0.0
235	CCI Baja California Sur IV 4_/	Terminado Totalmente	100.8	90.5	8.6	7.4	97.9	97.1	99.2	0.8	0.8	100.0
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	Fallo y Adjudicación	11.0	0.0	4.5	0.0	0.0	0.0	0.0	41.2	0.0	0.0
242	SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias (Cierre y otras)	53.4	18.3	23.4	0.0	18.3	34.2	38.0	43.8	0.0	38.0
243	SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	Varias (Cierre y otras)	131.4	20.4	39.4	4.5	24.9	18.9	17.6	30.0	14.4	32.0
244	SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	Varias (Cierre y otras)	93.8	59.9	41.4	9.1	69.0	73.6	54.2	44.0	22.0	76.2
245	SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	Varias (Cierre y otras)	93.4	43.0	43.7	0.0	43.0	46.0	50.0	46.7	0.0	50.0
Aprobados en 2009			676.0	95.7	163.5	53.6	149.3	22.1				
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	Terminado Totalmente	19.3	16.5	0.0	2.4	18.9	98.1	99.3	0.0	0.7	100.0
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste 4_/	Varias (Cierre y otras)	57.4	15.9	39.3	12.6	28.5	49.7	50.5	49.5	39.8	90.3
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias (Cierre y otras)	45.9	12.2	27.5	3.3	15.5	33.8	35.0	60.0	26.7	61.7
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias (Cierre y otras)	81.8	8.6	49.1	2.3	10.9	13.3	9.5	60.0	7.7	17.2
257	CCI Santa Rosalía II	Por Licitat sin cambio de alcance	41.0	0.0	28.7	0.0	0.0	0.0	0.0	62.8	0.0	0.0
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	Construcción	430.7	42.5	18.9	33.0	75.5	17.5	0.0	27.6	19.9	19.9
Aprobados en 2010			636.3	305.7	87.2	14.0	319.7	50.2				
259	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias (Cierre y otras)	93.5	4.8	56.1	0.1	4.9	5.2	10.3	60.0	0.3	10.6

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

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 dólares con un decimal)

No	Nombre del proyecto ^{1/}	Estado del proyecto	Costo Total Autorizado ^{2/}	Acumulado 2013 ^{2/}	Avance Financiero				Acumulado 2013	Avance Físico		
					2014					2014		
					Estimada ^{2/}	Realizada ^{3/}	Acumulada	%		Estimada Anual	Realizada	Acumulada
(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(9)	(10)	(11)=(8+10)						
260	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	Varias (Cierre y otras)	37.5	0.6	22.5	0.0	0.6	1.5	1.5	60.0	0.0	1.5
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I ^{4/}	Construcción	505.3	300.3	8.6	13.9	314.2	62.2	93.9	6.1	5.4	99.3
	Aprobados en 2011		2,351.4	513.0	574.5	153.6	666.6	28.3				
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte ^{4/}	Terminado Totalmente	40.5	23.8	17.0	13.8	37.6	92.9	88.7	11.3	11.3	100.0
264	CC Centro ^{4/}	Construcción	736.1	414.4	69.6	13.4	427.8	58.1	92.9	7.1	4.4	97.3
266	SLT 1603 Subestación Lago	Fallo y Adjudicación	87.8	0.0	46.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.4	0.0	0.0
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	Varias (Cierre y otras)	34.6	2.2	3.3	14.4	16.6	47.9	9.4	9.6	61.6	71.0
268	CCI Guerrero Negro IV ^{4/}	Construcción	20.6	3.1	18.4	5.5	8.6	41.7	14.9	85.1	34.0	48.9
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	Construcción	2.9	0.0	2.7	0.8	0.8	27.5	0.0	91.5	29.5	29.5
271	CCI Santa Rosalía III	Por Licitat sin cambio de alcance	30.0	0.0	25.7	0.0	0.0	0.0	0.0	85.8	0.0	0.0
272	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía III	Por Licitat sin cambio de alcance	1.9	0.0	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	79.5	0.0	0.0
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	Varias (Licitación y construcción)	103.2	0.0	61.9	6.1	6.1	5.9	0.0	60.0	5.9	5.9
274	SE 1620 Distribución Valle de México	Varias (Cierre y otras)	332.2	33.1	237.6	66.8	99.9	30.1	11.4	72.0	40.9	52.3
275	CG Los Azufres III (Fase I)	Construcción	112.1	36.4	73.2	32.8	69.2	61.7	52.1	43.6	47.1	99.2
276	CH La Parota	Por Licitat sin cambio de alcance	849.4	0.0	17.5	0.0	0.0	0.0	0.0	10.4	0.0	0.0
	Aprobados en 2012		2,349.9	41.4	579.2	142.1	183.5	7.8				
278	RM CT José López Portillo	Construcción	242.5	0.0	68.2	0.2	0.2	0.1	0.0	28.1	0.1	0.1
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias (Licitación y construcción)	115.9	0.0	46.3	0.1	0.1	0.1	0.0	60.0	0.2	0.2
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	Por Licitat sin cambio de alcance	52.8	0.0	3.5	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	0.0	0.0
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	Por Licitat sin cambio de alcance	66.0	0.0	39.6	0.0	0.0	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	Fallo y Adjudicación	24.9	0.0	8.7	0.0	0.0	0.0	0.0	35.1	0.0	0.0
284	CG Los Humeros III	Varias (Licitación y construcción)	129.9	7.4	36.2	15.2	22.6	17.4	5.4	27.9	11.7	17.1
285	CC Centro II	Por Licitat sin cambio de alcance	842.7	0.0	99.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.3	0.0	0.0
286	CCI Baja California Sur V	Construcción	112.1	0.0	20.9	32.0	32.0	28.5	0.0	18.7	30.0	30.0
287	LT Red de transmisión asociada a la CE Rumorosa I, II y III	Por Licitat sin cambio de alcance	22.5	0.0	22.0	0.0	0.0	0.0	0.0	100.0	0.0	0.0
288	SLT 1722 Distribución Sur	Varias (Licitación y construcción)	51.0	0.0	20.4	2.3	2.3	4.5	0.0	60.0	11.0	11.0
289	CH Chicoasén II	Fallo y Adjudicación	392.4	0.0	84.7	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	0.0	0.0
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	Fallo y Adjudicación	70.3	0.0	20.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	0.0	0.0
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	Construcción	113.4	13.4	9.6	48.3	61.7	54.4	20.4	8.5	73.5	93.9
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine ^{4/}	Varias (Cierre y otras)	89.3	14.0	83.8	32.0	46.0	51.5	27.0	73.0	72.0	99.0
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía ^{4/}	Varias (Cierre y otras)	24.3	6.6	16.3	12.0	18.6	76.5	35.6	64.4	64.2	99.8
	Aprobados en 2013		2,727.8	0.6	487.6	18.2	18.8	0.7				
296	CC Guaymas II	Fallo y Adjudicación	817.8	0.0	68.7	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	0.0	0.0
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Guaymas II	Por Licitat sin cambio de alcance	145.1	0.0	23.3	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	0.0	0.0
298	CC Valle de México II	Fallo y Adjudicación	698.8	0.0	91.2	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	0.0	0.0
302	LT Red de Transmisión Asociada al CC Todos Santos	Por Licitat sin cambio de alcance	30.7	0.0	14.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.7	0.0	0.0
303	LT Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste III IV V VI	Por Licitat sin cambio de alcance	312.1	0.0	50.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	0.0	0.0
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	Construcción	245.5	0.0	47.4	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	0.0	0.0
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	Varias (Cierre y otras)	10.8	0.6	6.4	4.5	5.1	47.4	4.4	59.7	43.0	47.4
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	Varias (Licitación y construcción)	75.3	0.0	26.8	5.3	5.3	7.0	0.0	35.6	7.0	7.0
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	Varias (Licitación y construcción)	100.9	0.0	42.9	3.8	3.8	3.8	0.0	42.5	3.2	3.2
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	Varias (Licitación y construcción)	51.4	0.0	27.9	4.6	4.6	9.0	0.0	54.3	8.9	8.9
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	Por Licitat sin cambio de alcance	96.0	0.0	38.4	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	Por Licitat sin cambio de alcance	117.0	0.0	46.8	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4 ^{4/}	Fallo y Adjudicación	26.5	0.0	3.7	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	0.0	0.0
	Aprobados en 2014		1,674.6	0.0	384.2	0.0	0.0	0.0				
313	CC Guaymas III	Fallo y Adjudicación	725.3	0.0	94.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Guaymas III	Autorizado	142.8	0.0	21.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	Fallo y Adjudicación	17.6	0.0	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	Fallo y Adjudicación	74.7	0.0	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	Construcción	18.2	0.0	3.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	Fallo y Adjudicación	50.0	0.0	9.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
320	LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	Fallo y Adjudicación	83.0	0.0	19.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Varias (Licitación y construcción)	563.2	0.0	225.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Inversión Condicionada		5,573.0	63.3	1,679.3	134.7	198.0	29.2				
	Aprobados en 2008		263.6	0.0	152.0	52.8	52.8	20.0				
36	CC Baja California III	Construcción	263.6	0.0	152.0	52.8	52.8	20.0	0.0	57.6	24.5	24.5

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

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 dólares con un decimal)

No	Nombre del proyecto ^{1/}	Estado del proyecto	Costo Total Autorizado ^{2/}	Acumulado 2013 ^{2/}	Avance Financiero				Acumulado 2013	Avance Físico		
					2014					2014		
					Estimada ^{2/}	Realizada ^{3/}	Acumulada	%		Estimada Anual	Realizada	Acumulada
(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)					
Aprobados en 2011			1,591.7	63.3	758.1	81.9	145.2	9.1				
38	CC Norte III (Juárez)	Fallo y adjudicación	1,028.8	0.0	607.2	0.0	0.0	0.0	0.0	59.3	0.0	0.0
40	CE Sureste I	Varias (Licitación y Construcción)	562.9	63.3	150.9	81.9	145.2	25.8	11.3	43.0	14.5	25.8
Aprobados en 2012			3,190.7	0.0	691.0	0.0	0.0	0.0				
42	CC Noroeste	Fallo y adjudicación	1,083.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
43	CC Noreste	Fallo y adjudicación	1,472.9	0.0	259.8	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	0.0	0.0
44	CE Rumorosa I, II y III	Por Licitat sin cambio de Alcance	634.1	0.0	431.2	0.0	0.0	0.0	0.0	68.0	0.0	0.0
Aprobados en 2013			527.0	0.0	78.3	0.0	0.0	0.0				
46	CC Baja California II	Por Licitat sin cambio de Alcance	399.5	0.0	6.7	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	0.0	0.0
47	CC Todos Santos	Por Licitat sin cambio de Alcance	127.5	0.0	71.5	0.0	0.0	0.0	0.0	44.1	0.0	0.0

1./ Se consideran los proyectos que tienen previstos recursos en el PEF 2014, así como aquellos proyectos que aunque no tienen Monto Estimado en el PEF 2014 continúan en etapa de Varias Cierre y Otras por lo que se les debe dar seguimiento.

2./ El tipo de cambio utilizado es de \$14.7180 por dólar correspondiente al cierre de diciembre de 2014.

3./ Los tipos de cambio promedio de fecha de liquidación utilizados fueron 13.1981 , 13.2888 , 13.2154 , 13.0681 , 12.9479 , 12.9832 , 12.9734 , 13.1490 , 13.2002 , 13.4768 , 13.5819 y 14.4266 pesos por dólar para enero, febrero, marzo, abril, mayo, junio, julio, agosto, septiembre, octubre, noviembre y diciembre respectivamente, publicados por Banxico.

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

5./ Se modificó el Acumulado Financiero 2013, debido a que el Consorcio privado reportó una cifra menor al cierre del proyecto.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad

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

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 con un decimal a precios de 2014)

No	Nombre del proyecto ^{1/}	Estado del proyecto	Costo Total Autorizado ^{2/}	Acumulado 2013 ^{2/}	Avance Financiero				Acumulado 2013	Avance Físico		
					2014					2014		
					Estimada ^{2/}	Realizada ^{3/}	Acumulada	%		Estimada Anual	Realizada	Acumulada
(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)					
Total			343,487.0	95,194.5	69,711.5	9,795.0	104,989.5	30.6				
Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores			318,839.7	95,194.5	64,056.4	9,795.0	104,989.5	32.9				
Inversión Directa			261,463.0	94,262.8	44,995.9	7,988.4	102,251.2	39.1				
Aprobados en 2002			15,990.5	11,559.5	228.0	293.9	11,853.4	74.1				
62	CCC Pacífico ^{4/}	Varias (Cierre y otras)	12,654.4	8,997.1	154.4	293.9	9,291.0	73.4	100.0	0.0	0.0	100.0
104	SLT 706 Sistemas Norte	Varias (Cierre y otras)	3,336.2	2,562.4	73.6	0.0	2,562.4	76.8	81.8	1.2	0.0	81.8
Aprobados para 2003			1,718.4	1,033.2	0.0	0.0	1,033.2	60.1				
128	SLT 803 NOINE	Varias (Cierre y otras)	1,718.4	1,033.2	0.0	0.0	1,033.2	60.1	79.0	0.0	0.0	79.0
Aprobados en 2004			1,912.0	1,108.2	863.9	0.0	1,108.2	58.0				
139	SE 912 División Oriente	Terminado Totalmente	236.5	176.5	0.0	0.0	176.5	74.6	99.9	0.0	0.0	99.9
140	SE 914 División Centro Sur ^{4/}	Varias (Cierre y otras)	459.0	318.2	261.2	0.0	318.2	69.3	60.0	40.0	0.0	60.0
142	SLT 901 Pacífico ^{5/}	Terminado Totalmente	1,216.5	613.5	602.8	0.0	613.5	50.4	48.0	52.0	52.0	100.0
Aprobados 2005			19,706.7	18,306.3	763.9	789.4	19,095.8	96.9				
146	CH La Yesca ^{4/}	Terminado Totalmente	18,397.5	17,504.1	763.9	789.4	18,293.5	99.4	100.0	0.0	0.0	100.0
151	SE 1006 Central Sur ^{5/}	Terminado Totalmente	328.5	228.2	0.0	0.0	228.2	69.5	99.9	0.0	0.0	99.9
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	Varias (Cierre y otras)	980.7	574.0	0.0	0.0	574.0	58.5	54.7	0.0	0.0	54.7
Aprobados 2006			26,040.8	14,450.1	3,859.6	1,367.1	15,817.2	60.7				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	Construcción	8,710.7	2,981.9	971.4	479.4	3,461.3	39.7	74.9	14.2	10.2	85.1
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte ^{5/}	Terminado Totalmente	446.2	341.5	0.0	0.0	341.5	76.5	94.4	0.0	5.6	100.0
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (Cierre y otras)	4,161.3	2,586.0	583.3	0.0	2,586.0	62.1	54.9	17.5	0.0	54.9
190	SE 1120 Noroeste ^{4/}	Varias (Cierre y otras)	1,032.1	795.8	258.0	0.0	795.8	77.1	76.4	23.6	0.0	76.4
192	SE 1122 Golfo Norte ^{4/}	Varias (Cierre y otras)	933.0	692.3	233.3	83.6	776.0	83.2	82.8	17.2	16.7	99.5
194	SE 1124 Bajío Centro ^{4/} ^{5/}	Terminado Totalmente	1,008.2	577.1	362.9	0.0	577.1	57.2	99.9	0.1	0.0	99.9
195	SE 1125 Distribución ^{4/} ^{5/}	Terminado Totalmente	2,159.1	1,424.0	0.0	0.0	1,424.0	66.0	99.9	0.1	0.0	99.9
198	SE 1128 Centro Sur	Varias (Cierre y otras)	786.9	322.6	196.7	0.0	322.6	41.0	59.8	25.0	0.0	59.8
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	Terminado Totalmente	1,098.5	956.7	0.0	63.4	1,020.1	92.9	93.6	0.0	6.4	100.0
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste ^{4/}	Terminado Totalmente	1,674.2	1,018.5	878.0	251.7	1,270.2	75.9	80.3	19.7	19.7	100.0
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	Varias (Cierre y otras)	2,301.2	1,186.3	376.0	482.3	1,668.6	72.5	50.2	13.0	6.4	56.6
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	Varias (Cierre y otras)	1,729.3	1,567.5	0.0	6.6	1,574.1	91.0	77.8	0.0	0.5	78.3
Aprobados en 2007			34,449.7	30,219.4	3,319.3	178.8	30,398.1	88.2				
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	Varias (Cierre y otras)	1,957.4	919.9	685.1	0.0	919.9	47.0	49.5	35.0	5.8	55.3
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste ^{5/}	Terminado Totalmente	3,033.8	2,684.6	0.0	0.0	2,684.6	88.5	99.2	0.0	0.8	100.0
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	Varias (Cierre y otras)	504.6	504.6	0.0	0.0	504.6	100.0	88.5	0.0	0.0	88.5
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	Varias (Cierre y otras)	1,720.3	808.5	516.1	0.0	808.5	47.0	38.0	30.0	0.0	38.0
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE ^{4/}	Varias (Cierre y otras)	3,548.1	3,015.8	887.0	32.1	3,048.0	85.9	77.9	22.1	1.0	78.9
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	Varias (Cierre y otras)	750.6	568.1	135.4	56.0	624.1	83.1	67.3	22.7	8.6	75.9
216	RM CCC Poza Rica ^{4/}	Varias (Cierre y otras)	2,216.0	2,185.6	47.0	20.3	2,205.9	99.5	98.5	1.5	1.1	99.6
217	RM CCC El Sauz Paquete 1 ^{4/}	Terminado Totalmente	2,336.3	2,321.0	76.4	11.8	2,332.8	99.9	99.4	0.6	0.6	100.0
222	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2 ^{4/}	Varias (Cierre y otras)	15,589.5	15,314.1	103.0	57.2	15,371.3	98.6	100.0	0.0	0.0	100.0
226	CCI CI Guerrero Negro III	Construcción	373.3	369.4	0.0	0.0	369.4	99.0	99.2	0.0	0.1	99.3
229	CT TG Baja California II ^{4/}	Varias (Cierre y otras)	2,419.8	1,527.7	869.4	1.3	1,529.1	63.2	69.5	30.5	0.0	69.5
Aprobados en 2008			8,342.3	3,510.6	2,459.3	287.6	3,798.2	45.5				
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	Varias (Cierre y otras)	642.1	95.7	0.0	0.0	95.7	14.9	12.4	0.0	0.0	12.4
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	Por Licitar con cambio de alcance	578.8	0.0	89.8	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	0.0	0.0
235	CCI Baja California Sur IV ^{4/}	Terminado Totalmente	1,483.5	1,332.0	125.9	105.3	1,437.3	96.9	99.2	0.8	0.8	100.0
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	Fallo y Adjudicación	161.3	0.0	66.5	0.0	0.0	0.0	0.0	41.2	0.0	0.0
242	SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias (Cierre y otras)	786.6	269.3	344.6	0.0	269.3	34.2	38.0	43.8	0.0	38.0
243	SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	Varias (Cierre y otras)	1,934.6	299.8	580.4	63.2	363.0	18.8	17.6	30.0	14.4	32.0
244	SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	Varias (Cierre y otras)	1,381.1	881.6	609.5	119.1	1,000.7	72.5	54.2	44.0	22.0	76.2
245	SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	Varias (Cierre y otras)	1,374.4	632.2	642.5	0.0	632.2	46.0	50.0	46.7	0.0	50.0
Aprobados en 2009			9,949.9	1,408.1	2,407.0	713.9	2,121.9	21.3				
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	Terminado Totalmente	284.3	242.8	0.0	31.7	274.6	96.6	99.3	0.0	0.7	100.0
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste ^{4/}	Varias (Cierre y otras)	844.7	234.0	578.3	165.6	399.6	47.3	50.5	49.5	39.8	90.3
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias (Cierre y otras)	675.6	179.6	405.3	44.1	223.7	33.1	35.0	60.0	26.7	61.7
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias (Cierre y otras)	1,204.1	126.1	722.5	31.7	157.8	13.1	9.5	60.0	7.7	17.2
257	CCI Santa Rosalía II	Por Licitar sin cambio de alcance	602.9	0.0	422.1	0.0	0.0	0.0	0.0	62.8	0.0	0.0
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	Construcción	6,338.4	625.5	278.8	440.8	1,066.3	16.8	0.0	27.6	19.9	19.9
Aprobados en 2010			9,364.8	4,499.0	1,283.0	183.2	4,682.2	50.0				
259	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias (Cierre y otras)	1,375.8	70.6	825.5	1.3	72.0	5.2	10.3	60.0	0.3	10.6

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

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 con un decimal a precios de 2014)

No	Nombre del proyecto ^{1/}	Estado del proyecto	Costo Total Autorizado ^{2/}	Acumulado 2013 ^{2/}	Avance Financiero				Acumulado 2013	Avance Físico		
					2014					2014		
					Estimada ^{2/}	Realizada ^{3/}	Acumulada	%		Estimada Anual	Realizada	Acumulada
(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)					
260	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	Varias (Cierre y otras)	552.6	8.5	331.6	0.0	8.5	1.5	1.5	60.0	0.0	1.5
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I ^{4/}	Construcción	7,436.4	4,419.8	126.0	181.9	4,601.7	61.9	93.9	6.1	5.4	99.3
Aprobados en 2011			34,607.5	7,550.3	8,455.3	2,034.8	9,585.2	27.7				
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte ^{4/}	Terminado Totalmente	595.4	350.3	249.6	180.0	530.3	89.1	88.7	11.3	11.3	100.0
264	CC Centro ^{4/}	Construcción	10,833.9	6,099.1	1,024.4	178.0	6,277.2	57.9	92.9	7.1	4.4	97.3
266	SLT 1603 Subestación Lago	Fallo y Adjudicación	1,292.7	0.0	677.1	0.0	0.0	0.0	0.0	52.4	0.0	0.0
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	Varias (Cierre y otras)	509.9	32.4	48.7	196.7	229.0	44.9	9.4	9.6	61.6	71.0
268	CCI Guerrero Negro IV ^{4/}	Construcción	303.7	45.6	271.2	72.7	118.4	39.0	14.9	85.1	34.0	48.9
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	Construcción	42.8	0.0	39.2	10.5	10.5	24.6	0.0	91.5	29.5	29.5
271	CCI Santa Rosalía III	Por Licitación sin cambio de alcance	441.5	0.0	378.7	0.0	0.0	0.0	0.0	85.8	0.0	0.0
272	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía III	Por Licitación sin cambio de alcance	27.9	0.0	22.2	0.0	0.0	0.0	0.0	79.5	0.0	0.0
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	Varias (Licitación y construcción)	1,518.7	0.0	911.2	81.6	81.6	5.4	0.0	60.0	5.9	5.9
274	SE 1620 Distribución Valle de México	Varias (Cierre y otras)	4,889.7	487.2	3,497.6	883.0	1,370.2	28.0	11.4	72.0	40.9	52.3
275	CG Los Azufres III (Fase I)	Construcción	1,650.3	535.7	1,077.8	432.3	968.0	58.7	52.1	43.6	47.1	99.2
276	CH La Parota	Por Licitación sin cambio de alcance	12,501.0	0.0	257.7	0.0	0.0	0.0	0.0	10.4	0.0	0.0
Aprobados en 2012			34,585.1	609.3	8,525.0	1,888.7	2,498.0	7.2				
278	RM CT José López Portillo	Construcción	3,568.9	0.0	1,003.9	2.9	2.9	0.1	0.0	28.1	0.1	0.1
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias (Licitación y construcción)	1,705.1	0.0	682.1	1.4	1.4	0.1	0.0	60.0	0.2	0.2
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	Por Licitación sin cambio de alcance	776.7	0.0	50.9	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	0.0	0.0
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	Por Licitación sin cambio de alcance	971.2	0.0	582.7	0.0	0.0	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	Fallo y Adjudicación	366.3	0.0	128.4	0.0	0.0	0.0	0.0	35.1	0.0	0.0
284	CG Los Humeros III	Varias (Licitación y construcción)	1,912.1	108.9	532.6	200.8	309.7	16.2	5.4	27.9	11.7	17.1
285	CC Centro II	Por Licitación sin cambio de alcance	12,403.0	0.0	1,457.5	0.0	0.0	0.0	0.0	33.3	0.0	0.0
286	CCI Baja California Sur V	Construcción	1,649.9	0.0	308.0	429.4	429.4	26.0	0.0	18.7	30.0	30.0
287	LT Red de transmisión asociada a la CE Rumorosa I, II y III	Por Licitación sin cambio de alcance	330.7	0.0	323.8	0.0	0.0	0.0	0.0	100.0	0.0	0.0
288	SLT 1722 Distribución Sur	Varias (Licitación y construcción)	750.4	0.0	300.2	31.6	31.6	4.2	0.0	60.0	11.0	11.0
289	CH Chicoasén II	Fallo y Adjudicación	5,775.3	0.0	1,246.8	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	0.0	0.0
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	Fallo y Adjudicación	1,035.1	0.0	293.7	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	0.0	0.0
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	Construcción	1,669.0	197.2	141.8	647.2	844.5	50.6	20.4	8.5	73.5	93.9
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine ^{4/}	Varias (Cierre y otras)	1,313.6	206.1	1,232.6	417.9	623.9	47.5	27.0	73.0	72.0	99.0
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía ^{4/}	Varias (Cierre y otras)	357.7	97.1	239.9	157.5	254.7	71.2	35.6	64.4	64.2	99.8
Aprobados en 2013			40,147.8	8.8	7,176.5	251.0	259.8	0.6				
296	CC Guaymas II	Fallo y Adjudicación	12,036.2	0.0	1,011.3	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	0.0	0.0
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Guaymas II	Por Licitación sin cambio de alcance	2,135.2	0.0	343.4	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	0.0	0.0
298	CC Valle de México II	Fallo y Adjudicación	10,284.3	0.0	1,341.7	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	0.0	0.0
302	LT Red de Transmisión Asociada al CC Todos Santos	Por Licitación sin cambio de alcance	451.8	0.0	206.6	0.0	0.0	0.0	0.0	45.7	0.0	0.0
303	LT Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste III IV V VI	Por Licitación sin cambio de alcance	4,593.3	0.0	736.9	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	0.0	0.0
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	Construcción	3,613.7	0.0	697.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	0.0	0.0
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	Varias (Cierre y otras)	158.3	8.8	94.6	59.3	68.1	43.0	4.4	59.7	43.0	47.4
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	Varias (Licitación y construcción)	1,108.3	0.0	394.6	73.9	73.9	6.7	0.0	35.6	7.0	7.0
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	Varias (Licitación y construcción)	1,485.2	0.0	630.8	54.8	54.8	3.7	0.0	42.5	3.2	3.2
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	Varias (Licitación y construcción)	756.0	0.0	410.8	62.9	62.9	8.3	0.0	54.3	8.9	8.9
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	Por Licitación sin cambio de alcance	1,413.4	0.0	565.3	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	Por Licitación sin cambio de alcance	1,722.4	0.0	688.9	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4 ^{4/}	Fallo y Adjudicación	389.9	0.0	54.6	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	0.0	0.0
Aprobados en 2014			24,647.3	0.0	5,655.1	0.0	0.0	0.0				
313	CC Guaymas III	Fallo y Adjudicación	10,674.5	0.0	1,392.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Guaymas III	Autorizado	2,101.3	0.0	321.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	Fallo y Adjudicación	258.7	0.0	38.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	Fallo y Adjudicación	1,098.9	0.0	122.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	Construcción	268.0	0.0	48.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	Fallo y Adjudicación	736.0	0.0	134.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
320	LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	Fallo y Adjudicación	1,221.2	0.0	281.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Varias (Licitación y construcción)	8,288.7	0.0	3,315.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Inversión Condicionada			82,024.0	931.6	24,715.7	1,806.6	2,738.2	3.3				
Aprobados en 2008			3,880.1	0.0	2,236.5	718.4	718.4	18.5				
36	CC Baja California III	Construcción	3,880.1	0.0	2,236.5	718.4	718.4	18.5	0.0	57.6	24.5	24.5

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

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 con un decimal a precios de 2014)

No	Nombre del proyecto ^{1/}	Estado del proyecto	Costo Total Autorizado ^{2/}	Acumulado 2013 ^{2/}	Avance Financiero				Acumulado 2013	Avance Físico		
					2014					2014		
					Estimada ^{2/}	Realizada ^{3/}	Acumulada	%		Estimada Anual	Realizada	Acumulada
(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)					
Aprobados en 2011			23,426.4	931.6	11,157.3	1,088.2	2,019.8	8.6				
38	CC Norte III (Juárez)	Fallo y adjudicación	15,142.3	0.0	8,936.2	0.0	0.0	0.0	0.0	59.3	0.0	0.0
40	CE Sureste I	Varias (Licitación y Construcción)	8,284.1	931.6	2,221.1	1,088.2	2,019.8	24.4	11.3	43.0	14.5	25.8
Aprobados en 2012			46,960.9	0.0	10,170.1	0.0	0.0	0.0				
42	CC Noroeste	Fallo y adjudicación	15,949.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
43	CC Noreste	Fallo y adjudicación	21,678.8	0.0	3,824.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	0.0	0.0
44	CE Rumorosa I, II y III	Por Licitat sin cambio de Alcance	9,332.4	0.0	6,346.1	0.0	0.0	0.0	0.0	68.0	0.0	0.0
Aprobados en 2013			7,756.6	0.0	1,151.8	0.0	0.0	0.0				
46	CC Baja California II	Por Licitat sin cambio de Alcance	5,880.2	0.0	99.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	0.0	0.0
47	CC Todos Santos	Por Licitat sin cambio de Alcance	1,876.5	0.0	1,052.8	0.0	0.0	0.0	0.0	44.1	0.0	0.0

1/_ Se consideran los proyectos que tienen previstos recursos en el PEF 2014, así como aquéllos proyectos que aunque no tienen Monto Estimado en el PEF 2014 continúan en etapa de Varias Cierre y Otras por lo que se les debe dar seguimiento.

2/_ El tipo de cambio utilizado es de \$14.7180 por dólar correspondiente al cierre de diciembre de 2014.

3/_ Los tipos de cambio promedio de fecha de liquidación utilizados fueron 13.1981 , 13.2888 , 13.2154, 13.0681, 12.9479, 12.9832, 12.9734, 13.1490, 13.2002, 13.4768, 13.5819 y 14.4266 pesos por dólar para enero, febrero, marzo, abril, mayo, junio, julio, agosto, septiembre, octubre, noviembre y diciembre respectivamente, publicados por Banxico.

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

5/_ Se modificó el Acumulado Financiero 2013, debido a que el Consorcio privado reportó una cifra menor al cierre del proyecto.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad

2. FLUJO NETO DE LOS PROYECTOS

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 - Octubre
(Cifras en millones de pesos a precios de 2014)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo	Ingresos	Gasto			Flujo	
		Programable					Programable				
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
TOTAL	117,706.6	65,189.9	0.0	4,331.3	48,185.4	73,531.9	23,940.4	0.0	4,661.0	44,930.5	(6.75)
1 CG Cerro Prieto IV	593.2	386.0	0.0	7.5	199.8	388.7	239.0	0.0	7.8	141.9	(29.0)
2 CC Chihuahua	1,588.2	1,188.9	0.0	10.0	389.3	1,926.7	1,070.1	0.0	10.5	846.1	117.3
3 CCI Guerrero Negro II	36.0	17.3	0.0	0.8	18.0	80.7	15.5	0.0	0.8	64.4	258.6
4 CC Monterrey II	2,201.5	1,268.1	0.0	12.9	920.5	874.4	1,139.2	0.0	12.9	(277.6)	(130.2)
5 CD Puerto San Carlos II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	127.8	0.0	0.0	0.0	127.8	N.A.
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	2,146.5	1,367.2	0.0	111.5	667.8	1,888.4	1,345.5	0.0	113.7	429.2	(35.7)
7 CT Samalayuca II	2,877.5	2,062.0	0.0	345.9	469.5	2,746.6	1,848.7	0.0	156.8	741.1	57.8
9 LT 211 Cable Submarino	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	191.2	172.9	0.0	25.0	(6.7)	654.1	166.9	0.0	26.0	461.2	<-500
11 LT 216 y 217 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	705.2	109.5	0.0	3.9	591.8	267.3	74.1	0.0	3.6	189.5	(68.0)
13 SE 218 Noroeste	71.8	65.1	0.0	6.0	0.6	256.1	61.7	0.0	6.2	188.2	500<
14 SE 219 Sureste - Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
15 SE 220 Oriental - Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
16 SE 221 Occidental	212.2	224.3	0.0	11.0	(23.0)	1,327.2	249.2	0.0	11.2	1,066.8	<-500
17 LT 301 Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
18 LT 302 Sureste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
20 LT 304 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
21 SE 305 Centro - Oriente	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
22 SE 306 Sureste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
23 SE 307 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
24 SE 308 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	537.0	251.9	0.0	1.4	283.8	537.3	166.2	0.0	2.9	368.2	29.8
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	415.6	139.7	0.0	9.2	266.7	2,206.2	148.6	0.0	12.7	2,044.9	500<
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	181.5	54.1	0.0	2.1	125.3	1,295.8	48.7	0.0	2.0	1,245.1	500<
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	181.5	108.0	0.0	0.6	73.0	1,275.3	87.1	0.0	2.2	1,186.0	500<
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	64.7	0.0	0.0	0.0	64.7	N.A.
30 LT 411 Sistema Nacional	352.2	40.7	0.0	0.3	311.3	128.9	34.3	0.0	1.7	92.9	(70.2)
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	336.7	182.6	0.0	3.0	151.1	450.0	164.5	0.0	8.9	276.6	83.1
32 SE 401 Occidental - Central	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
33 SE 402 Oriental - Peninsular	112.9	21.5	0.0	0.2	91.2	92.2	18.0	0.0	0.2	74.0	(18.8)
34 SE 403 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
35 SE 404 Noroeste - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	2.5	0.0	0.0	14.7	N.A.
37 SE 410 Sistema Nacional	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,355.2	537.9	0.0	2.6	814.7	2,231.2	350.2	0.0	4.9	1,876.2	130.3
39 LT 414 Norte - Occidental	155.1	52.7	0.0	2.4	100.1	164.8	48.9	0.0	2.2	113.7	13.6
40 LT 502 Oriental - Norte	30.0	27.9	0.0	1.0	1.2	93.9	23.2	0.0	1.0	69.8	500<

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 - Octubre
(Cifras en millones de pesos a precios de 2014)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %	
	Ingresos	Gasto			Flujo	Ingresos	Gasto			Flujo		
		Programable					Programable	Programable				
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable				Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			No Programable
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]		
TOTAL	117,706.6	65,189.9	0.0	4,331.3	48,185.4	73,531.9	23,940.4	0.0	4,661.0	44,930.5	(6.75)	
41 LT 506 Saltillo-Cañada	294.0	84.3	0.0	0.9	208.8	238.8	73.3	0.0	6.3	159.3	(23.7)	
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	238.4	174.1	0.0	17.2	47.1	801.0	146.1	0.0	18.4	636.4	500<	
43 LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	217.8	42.4	0.0	0.7	174.7	655.3	34.7	0.0	1.5	619.2	254.5	
44 SE 412 Compensación Norte	0.0	0.0	0.0	2.6	(2.6)	17.7	2.6	0.0	0.0	15.1	<-500	
45 SE 413 Noroeste - Occidental	126.1	85.0	0.0	0.0	41.0	299.2	76.9	0.0	3.0	219.4	434.6	
46 SE 503 Oriental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	1.9	0.0	0.0	13.0	N.A.	
47 SE 504 Norte - Occidental	181.2	19.8	0.0	0.2	161.2	45.1	12.4	0.0	0.2	32.5	(79.8)	
48 CCI Baja California Sur I	928.6	587.6	0.0	7.3	333.7	474.5	386.3	0.0	8.6	79.6	(76.2)	
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	895.1	201.0	0.0	6.0	688.2	920.4	166.0	0.0	7.7	746.8	8.5	
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	714.8	230.7	0.0	15.5	468.6	1,148.7	196.2	0.0	17.3	935.3	99.6	
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	82.6	39.3	0.0	2.6	40.7	114.8	33.9	0.0	2.3	78.6	93.1	
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	41.5	37.1	0.0	2.2	2.1	145.1	32.5	0.0	2.7	109.9	500<	
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	162.7	14.8	0.0	0.9	147.0	8.7	13.8	0.0	0.9	(6.0)	(104.1)	
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	144.8	38.5	0.0	1.7	104.6	173.8	33.0	0.0	1.6	139.2	33.1	
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	73.2	19.0	0.0	0.3	53.9	8.3	15.2	0.0	0.3	(7.3)	(113.5)	
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	39.4	18.9	0.0	2.6	17.9	224.8	15.1	0.0	2.2	207.4	500<	
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	605.7	58.7	0.0	0.2	546.8	281.3	49.0	0.0	2.0	230.3	(57.9)	
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	76.0	49.0	0.0	4.3	22.7	188.1	42.2	0.0	4.0	142.0	500<	
60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	800.0	534.6	0.0	7.4	258.0	359.6	359.8	0.0	6.5	(6.7)	(102.6)	
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,066.7	990.9	0.0	3.7	72.1	1,194.9	913.6	0.0	4.8	276.5	283.3	
62 CCC Pacífico	4,483.7	3,044.0	0.0	246.0	1,193.8	2,948.0	1,070.9	0.0	276.0	1,601.1	34.1	
63 CH El Cajón	747.5	265.6	0.0	195.2	286.6	846.1	259.4	0.0	227.5	359.2	25.3	
64 LT Líneas Centro	17.1	10.5	0.0	0.4	6.2	43.4	8.7	0.0	0.4	34.3	456.8	
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	163.5	105.9	0.0	7.7	50.0	290.3	89.3	0.0	8.0	193.0	286.1	
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	131.9	113.6	0.0	13.8	4.5	905.6	97.5	0.0	15.0	793.1	500<	
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	57.5	28.6	0.0	1.7	27.2	191.6	25.1	0.0	1.7	164.9	500<	
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	217.4	151.7	0.0	52.5	13.2	806.3	147.6	0.0	48.5	610.2	500<	
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	243.5	50.1	0.0	0.9	192.5	286.9	26.1	0.0	0.9	259.9	35.0	
70 LT Riviera Maya	221.7	62.6	0.0	3.0	156.1	299.1	53.0	0.0	3.8	242.2	55.2	
71 PRR Presa Reguladora Amata	56.8	38.1	0.0	0.6	18.0	66.7	29.1	0.0	0.5	37.0	105.8	
72 RM Adolfo López Mateos	83.7	39.9	0.0	1.5	42.3	181.0	33.8	0.0	1.3	145.9	244.8	
73 RM Altamira	130.7	53.4	0.0	3.3	74.1	143.1	63.2	0.0	16.9	63.0	(15.0)	
74 RM Botello	20.1	4.0	0.0	0.5	15.6	33.1	4.1	0.0	0.6	28.4	82.5	
75 RM Carbón II	57.3	9.7	0.0	0.9	46.7	183.5	9.3	0.0	1.1	173.1	270.6	
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	54.2	24.3	0.0	1.9	27.9	135.3	21.1	0.0	1.7	112.5	303.0	
77 RM Dos Bocas	76.1	9.1	0.0	1.2	65.8	276.9	9.4	0.0	1.4	266.1	304.2	
78 RM Emilio Portes Gil	4.9	1.1	0.0	0.0	3.8	5.4	0.1	0.0	0.0	5.3	38.2	
79 RM Francisco Pérez Ríos	257.6	141.0	0.0	21.5	95.0	817.5	121.7	0.0	21.1	674.7	500<	
80 RM Gomez Palacio	42.1	32.5	0.0	2.6	7.0	355.1	29.4	0.0	2.4	323.3	500<	
82 RM Huinalá	12.9	0.8	0.0	0.0	12.1	9.8	0.7	0.0	0.0	9.1	(24.8)	

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 - Octubre
(Cifras en millones de pesos a precios de 2014)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %	
	Ingresos	Gasto			Flujo	Ingresos	Gasto			Flujo		
		Programable					Programable	Programable				
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable				Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			No Programable
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]		
TOTAL	117,706.6	65,189.9	0.0	4,331.3	48,185.4	73,531.9	23,940.4	0.0	4,661.0	44,930.5	(6.75)	
83 RM Ixtaczoquitlán	3.4	0.6	0.0	0.1	2.8	4.3	0.6	0.0	0.1	3.6	28.7	
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	118.6	17.9	0.0	1.6	99.1	209.0	15.8	0.0	1.3	191.9	93.6	
87 RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	185.7	63.5	0.0	2.3	119.9	286.1	53.9	0.0	2.0	230.2	92.1	
90 RM CT Puerto Libertad	48.5	16.9	0.0	0.6	30.9	113.6	14.2	0.0	0.5	98.8	219.6	
91 RM Punta Prieta	35.0	14.5	0.0	1.4	19.1	126.5	13.2	0.0	1.3	112.0	487.0	
92 RM Salamanca	45.0	41.8	0.0	1.7	1.4	314.4	35.4	0.0	1.5	277.5	500<	
93 RM Tuxpango	41.1	21.7	0.0	0.9	18.4	68.9	18.8	0.0	1.2	48.9	165.3	
94 RM CT Valle de México	35.3	3.6	0.0	0.3	31.4	68.5	3.8	0.0	0.3	64.4	105.4	
95 SE Norte	46.8	13.1	0.0	0.4	33.3	60.7	11.2	0.0	0.3	49.2	47.6	
98 SE 705 Capacitores	28.8	8.1	0.0	0.2	20.5	34.8	6.9	0.0	0.1	27.8	35.6	
99 SE 708 Compensación Dinamicas Oriental - Norte	301.9	84.8	0.0	2.1	215.0	382.4	71.9	0.0	2.7	307.8	43.2	
100 SLT 701 Occidente - Centro	109.4	106.8	0.0	12.7	(10.1)	403.4	91.6	0.0	12.5	299.3	<-500	
101 SLT 702 Sureste - Peninsular	42.6	32.2	0.0	6.8	3.6	175.5	29.1	0.0	6.4	140.0	500<	
102 SLT 703 Noreste - Norte	44.5	32.5	0.0	2.6	9.3	107.7	27.1	0.0	2.3	78.3	500<	
103 SLT 704 Baja California - Noroeste	51.2	10.8	0.0	0.3	40.0	51.2	9.3	0.0	0.3	41.6	3.9	
104 SLT 706 Sistemas Norte	1,585.7	215.3	0.0	18.5	1,351.9	1,215.2	206.2	0.0	18.1	990.9	(26.7)	
105 SLT 709 Sistemas Sur	478.8	202.5	0.0	4.9	271.4	888.6	167.3	0.0	6.3	715.1	163.5	
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	401.0	341.7	0.0	14.1	45.2	994.5	302.1	0.0	15.1	677.3	500<	
107 CCI Baja California Sur II	811.3	697.8	0.0	7.2	106.3	577.2	455.0	0.0	7.7	114.5	7.7	
108 LT 807 Durango 1	52.4	55.0	0.0	3.2	(5.8)	194.4	45.3	0.0	2.8	146.3	<-500	
110 RM CCC Tula	122.6	7.2	0.0	0.6	114.8	52.7	6.2	0.0	0.5	45.9	(60.0)	
111 RM CGT Cerro Prieto (U 5)	106.3	39.7	0.0	21.3	45.4	60.7	41.3	0.0	22.0	(2.7)	(105.8)	
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	67.5	15.0	0.0	0.8	51.7	236.3	13.0	0.0	1.0	222.2	330.0	
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	97.0	46.5	0.0	4.1	46.4	200.4	40.1	0.0	3.5	156.8	238.2	
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	93.0	38.5	0.0	3.9	50.6	137.9	34.5	0.0	3.4	100.0	97.6	
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	84.1	42.5	0.0	4.7	36.9	542.0	36.8	0.0	4.0	501.3	500<	
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	237.4	20.8	0.0	2.2	214.4	154.8	17.9	0.0	1.8	135.1	(37.0)	
122 SE 811 Noroeste	37.3	16.9	0.0	1.1	19.3	64.8	14.7	0.0	1.0	49.1	154.8	
123 SE 812 Golfo Norte	12.3	8.5	0.0	0.6	3.3	28.3	7.3	0.0	0.5	20.5	500<	
124 SE 813 División Bajío	128.4	75.1	0.0	8.9	44.4	551.4	64.4	0.0	7.8	479.2	500<	
126 SLT 801 Altiplano	144.8	144.1	0.0	9.3	(8.6)	647.9	122.7	0.0	10.0	515.3	<-500	
127 SLT 802 Tamaulipas	425.1	95.7	0.0	7.1	322.3	834.0	81.0	0.0	7.2	745.8	131.4	
128 SLT 803 NOINE	703.7	75.9	0.0	7.7	620.1	260.7	58.3	0.0	6.4	196.0	(68.4)	
130 SLT 806 Bajío	251.3	121.8	0.0	18.6	110.9	217.0	104.5	0.0	17.9	94.6	(14.6)	
132 CE La Venta II	169.0	143.1	0.0	30.9	(4.9)	103.3	101.6	0.0	26.8	(25.1)	411.9	
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	17.5	9.5	0.0	1.4	6.6	23.7	8.1	0.0	1.4	14.3	116.7	
138 SE 911 Noreste	17.2	14.2	0.0	1.0	2.0	153.3	11.9	0.0	0.9	140.5	500<	
139 SE 912 División Oriente	501.3	309.8	0.0	5.5	186.1	47.5	19.7	0.0	5.3	22.5	(87.9)	
140 SE 914 División Centro Sur	416.0	309.4	0.0	2.0	104.6	109.9	16.2	0.0	6.6	87.1	(16.8)	
141 SE 915 Occidental	49.1	15.9	0.0	2.1	31.0	61.1	13.3	0.0	1.8	46.0	48.5	

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 - Octubre
(Cifras en millones de pesos a precios de 2014)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %	
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto		
		Programable					Programable	Programable				
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No				Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			No
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]		
TOTAL	117,706.6	65,189.9	0.0	4,331.3	48,185.4	73,531.9	23,940.4	0.0	4,661.0	44,930.5	(6.75)	
142 SLT 901 Pacífico	531.5	59.2	0.0	8.6	463.7	198.2	60.7	0.0	7.6	129.9	(72.0)	
143 SLT 902 Itsmo	150.8	110.7	0.0	11.4	28.7	561.1	94.8	0.0	11.5	454.8	500<	
144 SLT 903 Cabo - Norte	93.7	90.4	0.0	8.1	(4.9)	323.0	78.2	0.0	8.7	236.2	<-500	
146 CH La Yesca	1,979.8	592.5	0.0	996.9	390.4	675.0	691.6	0.0	1,080.5	(1,097.1)	(381.0)	
147 CCC Baja California	1,373.9	983.1	0.0	61.6	329.2	872.4	1,014.3	0.0	91.8	(233.7)	(171.0)	
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	152.6	136.6	0.0	3.8	12.2	283.8	39.1	0.0	3.4	241.3	500<	
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	246.6	231.7	0.0	12.7	2.2	532.0	118.9	0.0	13.7	399.4	500<	
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	308.4	181.3	0.0	5.5	121.6	395.8	74.5	0.0	5.9	315.4	159.3	
151 SE 1006 Central-Sur	569.5	295.4	0.0	10.1	264.0	53.9	14.7	0.0	10.0	29.2	(88.9)	
152 SE 1005 Noroeste	153.2	72.8	0.0	15.3	65.1	398.7	85.7	0.0	21.3	291.7	348.2	
156 RM Infiernillo	29.3	19.4	0.0	4.4	5.5	31.3	21.6	0.0	5.3	4.5	(18.0)	
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 1 y 2	260.7	144.7	0.0	53.5	62.5	734.3	157.9	0.0	67.9	508.6	500<	
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	59.8	16.6	0.0	1.3	41.9	98.2	14.3	0.0	1.0	82.9	97.9	
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	77.7	6.3	0.0	0.5	70.8	14.2	5.5	0.0	0.5	8.2	(88.4)	
160 RM CCC Samalayuca II	18.1	1.5	0.0	0.1	16.5	23.7	1.3	0.0	0.1	22.3	35.2	
161 RM CCC El Sauz	59.2	5.3	0.0	0.6	53.2	38.4	4.6	0.0	0.7	33.2	(37.7)	
162 RM CCC Huinalá II	15.2	2.4	0.0	0.4	12.4	18.8	2.0	0.0	0.3	16.5	32.8	
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	32.6	30.0	0.0	1.8	0.8	97.9	25.9	0.0	1.5	70.6	500<	
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	92.8	58.4	0.0	17.9	16.6	187.3	66.6	0.0	15.5	105.2	500<	
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	24.3	7.6	0.0	1.1	15.6	238.4	6.6	0.0	1.0	230.9	500<	
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	155.9	89.0	0.0	15.5	51.4	292.9	77.8	0.0	14.5	200.7	290.7	
167 CCC San Lorenzo conversión de TG a CC	1,815.8	491.8	0.0	15.4	1,308.6	2,024.9	498.2	0.0	82.3	1,444.4	10.4	
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	164.4	27.1	0.0	3.0	134.3	253.6	22.2	0.0	2.4	229.1	70.6	
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	516.0	103.9	0.0	43.9	368.2	191.8	108.0	0.0	38.0	45.7	(87.6)	
176 LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	283.5	58.0	0.0	24.3	201.2	1.0	30.2	0.0	24.3	(53.5)	(126.6)	
177 LT Red de Transmisión asociada a la CE La Venta III	37.0	1.1	0.0	0.5	35.4	32.0	1.4	0.0	0.4	30.2	(14.7)	
181 RM CN Laguna Verde	1,424.5	1,070.1	0.0	310.5	43.9	1,204.9	599.0	0.0	319.4	286.4	500<	
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	54.3	41.3	0.0	6.0	7.1	145.5	34.1	0.0	5.2	106.2	500<	
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	7.8	7.3	0.0	1.2	(0.7)	70.1	6.2	0.0	1.0	62.9	<-500	
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	125.7	45.9	0.0	3.1	76.7	135.3	53.8	0.0	7.4	74.1	(3.4)	
188 SE 1116 Transformación del Noreste	676.6	218.1	0.0	80.4	378.1	828.5	216.6	0.0	94.8	517.0	36.7	
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	36.3	24.6	0.0	7.6	4.2	141.1	24.4	0.0	6.6	110.2	500<	
190 SE 1120 Noroeste	1,158.0	821.5	0.0	15.9	320.6	186.7	49.3	0.0	14.8	122.7	(61.7)	
191 SE 1121 Baja California	18.3	7.6	0.0	1.1	9.6	47.0	7.5	0.0	2.3	37.2	289.0	
192 SE 1122 Golfo Norte	1,237.0	814.7	0.0	19.0	403.3	136.2	46.8	0.0	21.1	68.4	(83.0)	
193 SE 1123 Norte	21.1	10.8	0.0	1.3	9.0	46.4	9.3	0.0	1.1	36.0	300.3	
194 SE 1124 Bajío Centro	2,105.5	1,387.6	0.0	17.3	700.5	141.2	52.3	0.0	15.0	73.8	(89.5)	
195 SE 1125 Distribución	1,660.2	1,186.7	0.0	34.6	438.9	407.6	115.7	0.0	36.9	254.9	(41.9)	
197 SE 1127 Sueste	75.3	11.7	0.0	5.6	58.0	33.8	11.1	0.0	5.0	17.7	(69.5)	
198 SE 1128 Centro Sur	1,326.7	626.7	0.0	2.8	697.2	87.7	34.9	0.0	10.4	42.3	(93.9)	

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 - Octubre
(Cifras en millones de pesos a precios de 2014)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %	
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto		
		Programable					Programable	Programable				
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No				Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			No
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]		
TOTAL	117,706.6	65,189.9	0.0	4,331.3	48,185.4	73,531.9	23,940.4	0.0	4,661.0	44,930.5	(6.75)	
199 SE 1129 Compensación Redes	54.7	20.8	0.0	4.3	29.6	93.7	19.1	0.0	6.1	68.5	131.8	
200 SE 1111 Transmisión y Transformación del Cental-Occidental	230.1	77.5	0.0	29.6	123.0	231.5	76.2	0.0	44.2	111.1	(9.6)	
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	832.1	159.8	0.0	2.6	669.6	218.1	69.8	0.0	24.3	124.1	(81.5)	
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	264.2	148.3	0.0	20.3	95.6	350.3	135.4	0.0	66.9	148.1	54.8	
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	67.8	53.1	0.0	5.2	9.5	266.1	46.0	0.0	10.7	209.3	500<	
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,015.3	146.6	0.0	65.8	802.9	416.3	158.2	0.0	66.7	191.4	(76.2)	
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	466.9	378.0	0.0	53.7	35.2	223.1	276.0	0.0	51.7	(104.6)	(397.4)	
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	103.2	78.2	0.0	26.5	(1.6)	198.2	77.5	0.0	27.6	93.2	<-500	
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	90.0	59.8	0.0	19.3	10.9	201.0	67.4	0.0	22.7	110.9	500<	
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	18.2	12.5	0.0	1.0	4.6	130.5	13.5	0.0	5.3	111.7	500<	
209 SE 1212 SUR-PENINSULAR	1,704.7	968.7	0.0	14.5	721.5	189.9	50.6	0.0	15.8	123.4	(82.9)	
210 SLT 1204 Conversión a 400 kv a el Área Peninsular	278.8	223.1	0.0	46.6	9.2	626.6	204.8	0.0	40.3	381.5	500<	
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	434.8	253.4	0.0	62.4	119.0	673.8	196.1	0.0	54.6	423.1	255.5	
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	208.3	54.0	0.0	20.1	134.2	355.8	62.8	0.0	19.7	273.4	103.7	
213 SE 1211 NORESTE-CENTRAL	1,798.2	1,079.0	0.0	16.3	702.9	95.6	39.2	0.0	11.8	44.6	(93.7)	
214 SE 1210 NORTE-NOROESTE	2,783.6	1,905.1	0.0	36.2	842.3	373.7	114.1	0.0	33.0	226.7	(73.1)	
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	205.4	48.1	0.0	25.0	132.3	268.8	52.2	0.0	25.3	191.3	44.6	
216 RM CCC Poza Rica	497.5	141.6	0.0	9.1	346.8	1.0	18.8	0.0	7.9	(25.7)	(107.4)	
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	371.7	178.8	0.0	0.0	192.9	494.7	85.8	0.0	52.2	356.8	85.0	
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	105.0	50.3	0.0	24.4	30.4	137.4	70.3	0.0	24.6	42.5	39.8	
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	171.8	54.0	0.0	19.7	98.1	1,547.7	54.3	0.0	18.2	1,475.1	500<	
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	8,348.8	5,093.2	0.0	347.8	2,907.8	5,375.6	1,510.9	0.0	327.5	3,537.2	21.6	
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	14.5	7.2	0.0	1.8	5.5	37.9	7.5	0.0	1.5	28.9	425.0	
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	2.7	1.9	0.0	0.8	0.1	1.0	1.7	0.0	0.8	(1.5)	<-500	
226 CCI CI Guerrero Negro III	141.2	109.3	0.0	0.0	31.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
227 CG Los Humeros II	303.0	169.8	0.0	65.4	67.9	187.3	215.5	0.0	59.1	(87.3)	(228.6)	
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	36.5	25.9	0.0	13.3	(2.7)	212.0	28.8	0.0	11.0	172.2	<-500	
229 CT TG Baja California II	1,022.6	300.1	0.0	0.0	722.6	232.9	282.4	0.0	42.9	(92.5)	(112.8)	
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	24.9	5.1	0.0	2.5	17.3	39.9	14.1	0.0	2.2	23.6	36.1	
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	52.4	13.0	0.0	3.4	36.1	26.0	10.8	0.0	3.0	12.2	(66.0)	
235 CCI Baja California Sur IV	356.2	311.0	0.0	0.0	45.3	141.3	59.5	0.0	13.1	68.7	51.7	
236 CCI Baja California Sur III	1,024.8	671.0	0.0	60.7	293.0	532.8	447.6	0.0	60.7	24.4	(91.7)	
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	1,142.5	622.4	0.0	4.9	515.2	98.1	32.1	0.0	4.2	61.9	(88.0)	
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	889.3	417.1	0.0	1.8	470.4	42.9	17.0	0.0	3.1	22.8	(95.1)	
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	2,770.4	1,830.4	0.0	12.4	927.6	148.8	52.6	0.0	11.9	84.4	(90.9)	
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,503.4	1,047.3	0.0	10.0	446.1	132.8	48.3	0.0	17.0	67.5	(84.9)	
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	43.7	26.2	0.0	0.9	16.7	68.6	21.8	0.0	11.0	35.7	114.6	
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	151.5	75.9	0.0	36.9	38.7	208.3	73.8	0.0	35.2	99.2	156.4	
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	133.9	36.2	0.0	0.0	97.7	51.1	15.1	0.0	3.6	32.4	(66.8)	
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	106.1	86.8	0.0	20.3	(1.0)	250.5	84.8	0.0	17.9	147.9	<-500	

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 - Octubre
(Cifras en millones de pesos a precios de 2014)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo	Ingresos	Gasto			Flujo	
		Programable					Programable				
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
TOTAL	117,706.6	65,189.9	0.0	4,331.3	48,185.4	73,531.9	23,940.4	0.0	4,661.0	44,930.5	(6.75)
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	341.4	188.9	0.0	0.0	152.5	36.5	15.0	0.0	4.1	17.5	(88.6)
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	21.8	18.5	0.0	2.5	0.8	51.1	16.8	0.0	2.2	32.2	500<
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	818.7	516.3	0.0	3.5	299.0	37.8	11.3	0.0	3.5	23.0	(92.3)
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	1,556.9	770.1	0.0	0.0	786.8	26.6	9.6	0.0	1.6	15.4	(98.0)
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	668.3	446.7	0.0	0.0	221.6	18.5	5.8	0.0	0.3	12.4	(94.4)
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	5,313.3	3,959.7	0.0	0.0	1,353.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	94.3	55.3	0.0	10.9	28.1	95.6	30.5	0.0	17.6	47.5	68.9
264 CC Centro	5,112.0	3,437.0	0.0	0.0	1,675.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	54.5	0.0	0.0	0.0	54.5	0.1	0.3	0.0	0.0	(0.2)	(100.3)
274 SE 1620 Distribución Valle de México	12,666.7	6,427.0	0.0	0.0	6,239.7	122.0	34.3	0.0	2.3	85.4	(98.6)
275 CG Los Azufres III (Fase I)	330.8	149.2	0.0	0.0	181.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	3,806.6	2,147.4	0.0	0.0	1,659.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	995.3	484.9	0.0	0.0	510.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
288 SLT 1722 Distribución Sur	499.2	264.0	0.0	0.0	235.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	117.8	71.4	0.0	0.0	46.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	139.9	0.0	0.0	0.0	139.9	70.9	27.3	0.0	3.2	40.4	(71.1)
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	56.0	0.0	0.0	0.0	56.0	6.7	1.9	0.0	0.1	4.7	(91.5)
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	15.7	0.0	0.0	0.0	15.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

p_/ Cifras preliminares.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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 - Noviembre
(Cifras en millones de pesos a precios de 2014)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable		No			Programable		No		
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	Programable			Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
TOTAL	129,477.3	72,173.3	0.0	4,504.2	52,799.8	80,103.1	25,880.8	0.0	4,888.2	49,334.0	(6.56)
1 CG Cerro Prieto IV	652.6	436.4	0.0	9.9	206.2	412.9	273.8	0.0	10.1	129.1	(37.4)
2 CC Chihuahua	1,747.0	1,307.8	0.0	10.0	429.2	2,108.1	1,147.7	0.0	10.5	949.9	121.3
3 CCI Guerrero Negro II	39.6	17.3	0.0	0.8	21.6	80.7	15.5	0.0	0.8	64.4	198.7
4 CC Monterrey II	2,421.6	2,133.7	0.0	25.1	262.8	2,146.7	1,421.2	0.0	26.1	699.4	166.1
5 CD Puerto San Carlos II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	127.8	0.0	0.0	0.0	127.8	N.A.
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	2,361.1	1,503.9	0.0	111.5	745.7	1,992.4	1,477.1	0.0	113.7	401.6	(46.1)
7 CT Samalayuca II	3,165.2	2,307.5	0.0	399.9	457.8	3,004.0	2,075.1	0.0	202.3	726.7	58.7
9 LT 211 Cable Submarino	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	210.3	176.7	0.0	25.0	8.6	670.1	168.7	0.0	26.0	475.4	500<
11 LT 216 y 217 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	775.7	114.3	0.0	3.9	657.5	267.3	74.1	0.0	3.6	189.5	(71.2)
13 SE 218 Noroeste	79.0	68.3	0.0	6.0	4.6	277.0	64.1	0.0	6.2	206.7	500<
14 SE 219 Sureste - Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
15 SE 220 Oriental - Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
16 SE 221 Occidental	233.4	228.5	0.0	11.0	(6.0)	1,327.2	249.2	0.0	11.2	1,066.8	<-500
17 LT 301 Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
18 LT 302 Sureste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
20 LT 304 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
21 SE 305 Centro - Oriente	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
22 SE 306 Sureste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
23 SE 307 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
24 SE 308 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	590.7	275.1	0.0	1.4	314.3	588.6	172.0	0.0	2.9	413.7	31.6
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	457.1	144.7	0.0	9.2	303.2	2,281.7	152.7	0.0	12.7	2,116.2	500<
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	199.7	56.4	0.0	2.1	141.1	1,387.6	49.9	0.0	2.0	1,335.8	500<
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	199.7	116.5	0.0	0.6	82.6	1,409.9	92.1	0.0	2.2	1,315.5	500<
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	64.7	0.0	0.0	0.0	64.7	N.A.
30 LT 411 Sistema Nacional	387.5	43.5	0.0	0.3	343.6	142.5	35.8	0.0	1.7	105.0	(69.4)
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	370.3	188.9	0.0	3.0	178.4	495.0	168.2	0.0	8.9	317.9	78.2
32 SE 401 Occidental - Central	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
33 SE 402 Oriental - Peninsular	124.2	23.1	0.0	0.2	100.9	102.7	19.2	0.0	0.2	83.3	(17.4)
34 SE 403 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
35 SE 404 Noroeste - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	2.5	0.0	0.0	14.7	N.A.
37 SE 410 Sistema Nacional	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,490.7	588.7	0.0	2.6	899.4	2,396.6	366.5	0.0	4.9	2,025.2	125.2

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 - Noviembre
(Cifras en millones de pesos a precios de 2014)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %	
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto		
		Programable					Programable	Programable				
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No				Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			No
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]		
TOTAL	129,477.3	72,173.3	0.0	4,504.2	52,799.8	80,103.1	25,880.8	0.0	4,888.2	49,334.0	(6.56)	
39 LT 414 Norte - Occidental	170.7	54.6	0.0	2.4	113.7	173.3	49.9	0.0	2.2	121.3	6.7	
40 LT 502 Oriental - Norte	33.0	29.0	0.0	1.0	3.0	99.2	23.8	0.0	1.0	74.5	500<	
41 LT 506 Saltillo-Cañada	323.4	89.1	0.0	0.9	233.5	262.6	76.0	0.0	6.3	180.3	(22.8)	
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	262.2	177.5	0.0	17.2	67.6	895.9	148.2	0.0	18.4	729.4	500<	
43 LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	239.6	45.1	0.0	0.7	193.7	710.0	36.4	0.0	1.5	672.1	247.0	
44 SE 412 Compensación Norte	0.0	0.0	0.0	2.6	(2.6)	17.7	2.6	0.0	0.0	15.1	<-500	
45 SE 413 Noroeste - Occidental	138.7	88.0	0.0	0.0	50.7	299.2	76.9	0.0	3.0	219.4	332.4	
46 SE 503 Oriental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	1.9	0.0	0.0	13.0	N.A.	
47 SE 504 Norte - Occidental	199.3	20.8	0.0	0.2	178.3	45.1	12.4	0.0	0.2	32.5	(81.8)	
48 CCI Baja California Sur I	1,021.5	641.7	0.0	7.3	372.5	482.1	443.4	0.0	8.6	30.1	(91.9)	
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	984.6	205.1	0.0	6.0	773.6	920.4	168.0	0.0	7.7	744.8	(3.7)	
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	786.3	236.2	0.0	15.5	534.7	1,148.7	198.9	0.0	17.3	932.5	74.4	
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	90.8	39.9	0.0	2.6	48.4	117.3	34.2	0.0	2.3	80.8	67.0	
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	45.6	37.8	0.0	2.2	5.6	145.1	32.8	0.0	2.7	109.5	500<	
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	179.0	14.9	0.0	0.9	163.1	15.4	13.9	0.0	0.9	0.6	(99.6)	
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	159.3	39.0	0.0	1.7	118.6	173.8	33.3	0.0	1.6	138.9	17.1	
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	80.5	19.5	0.0	0.3	60.6	8.3	15.2	0.0	0.3	(7.3)	(112.0)	
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	43.4	19.0	0.0	2.6	21.8	260.4	15.2	0.0	2.2	243.0	500<	
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	666.2	63.7	0.0	0.2	602.3	281.3	49.0	0.0	2.0	230.3	(61.8)	
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	83.6	49.8	0.0	4.3	29.5	193.8	42.8	0.0	4.0	147.0	398.9	
60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	880.0	574.5	0.0	7.4	298.1	381.5	382.0	0.0	6.5	(7.1)	(102.4)	
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,173.4	1,079.7	0.0	3.7	89.9	1,333.5	975.7	0.0	4.8	353.0	292.5	
62 CCC Pacífico	4,932.1	3,259.3	0.0	249.5	1,423.4	3,290.2	1,091.3	0.0	278.7	1,920.2	34.9	
63 CH El Cajón	822.2	269.8	0.0	195.2	357.2	855.1	263.5	0.0	232.9	358.6	0.4	
64 LT Líneas Centro	18.8	10.7	0.0	0.4	7.7	43.4	8.8	0.0	0.4	34.2	344.4	
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	179.9	107.6	0.0	7.7	64.6	290.3	90.3	0.0	8.0	192.0	197.2	
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	145.1	116.1	0.0	13.8	15.2	999.7	98.9	0.0	15.0	885.8	500<	
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	63.2	28.9	0.0	1.7	32.6	191.6	25.1	0.0	1.7	164.9	405.6	
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	239.2	155.5	0.0	54.0	29.7	883.1	150.1	0.0	49.8	683.2	500<	
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	267.8	53.0	0.0	0.9	213.9	286.9	26.1	0.0	0.9	259.9	21.5	
70 LT Riviera Maya	243.8	64.2	0.0	3.0	176.6	299.1	53.0	0.0	3.8	242.2	37.1	
71 PRR Presa Reguladora Amata	62.4	40.2	0.0	0.6	21.6	98.6	31.0	0.0	0.5	67.0	210.8	
72 RM Adolfo López Mateos	92.1	39.9	0.0	1.5	50.7	182.6	33.8	0.0	1.3	147.6	191.1	
73 RM Altamira	143.8	53.4	0.0	3.3	87.1	172.3	63.2	0.0	16.9	92.1	5.7	
74 RM Botello	22.1	4.0	0.0	0.5	17.6	37.2	4.1	0.0	0.6	32.5	84.9	
75 RM Carbón II	63.0	9.7	0.0	0.9	52.4	192.7	9.3	0.0	1.1	182.3	247.6	
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	59.6	24.3	0.0	1.9	33.3	150.4	21.1	0.0	1.7	127.7	283.0	
77 RM Dos Bocas	83.7	9.1	0.0	1.2	73.4	310.5	9.4	0.0	1.4	299.7	308.1	

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 - Noviembre
(Cifras en millones de pesos a precios de 2014)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable		No			Programable		No		
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	Programable			Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
TOTAL	129,477.3	72,173.3	0.0	4,504.2	52,799.8	80,103.1	25,880.8	0.0	4,888.2	49,334.0	(6.56)
78 RM Emilio Portes Gil	5.4	1.1	0.0	0.0	4.2	5.4	0.1	0.0	0.0	5.3	25.1
79 RM Francisco Pérez Ríos	283.4	160.5	0.0	24.5	98.4	852.7	138.5	0.0	23.4	690.8	500<
80 RM Gomez Palacio	46.3	32.5	0.0	2.6	11.2	394.4	29.4	0.0	2.4	362.7	500<
82 RM Huinalá	14.2	0.8	0.0	0.0	13.4	12.8	0.7	0.0	0.0	12.2	(9.1)
83 RM Ixtaczoquitlán	3.8	0.6	0.0	0.1	3.1	4.7	0.6	0.0	0.1	4.0	28.1
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	130.4	17.9	0.0	1.6	111.0	225.9	15.8	0.0	1.3	208.7	88.1
87 RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	204.3	63.5	0.0	2.3	138.4	328.3	53.9	0.0	2.0	272.4	96.8
90 RM CT Puerto Libertad	53.3	16.9	0.0	0.6	35.8	122.8	14.2	0.0	0.5	108.1	202.1
91 RM Punta Prieta	38.5	14.5	0.0	1.4	22.6	133.5	13.2	0.0	1.3	119.0	427.1
92 RM Salamanca	49.5	41.8	0.0	1.7	5.9	338.7	35.4	0.0	1.5	301.9	500<
93 RM Tuxpango	45.2	21.7	0.0	0.9	22.6	72.7	18.8	0.0	1.2	52.8	134.0
94 RM CT Valle de México	38.9	3.6	0.0	0.3	34.9	74.5	3.8	0.0	0.3	70.5	101.8
95 SE Norte	51.5	13.4	0.0	0.4	37.7	60.7	11.4	0.0	0.3	49.0	29.8
98 SE 705 Capacitores	31.7	8.5	0.0	0.2	23.0	37.3	7.1	0.0	0.1	30.0	30.4
99 SE 708 Compensación Dinamicas Oriental - Norte	332.1	87.7	0.0	2.1	242.3	386.1	74.1	0.0	2.7	309.3	27.6
100 SLT 701 Occidente - Centro	120.3	107.8	0.0	12.8	(0.2)	410.5	92.4	0.0	12.6	305.6	<-500
101 SLT 702 Sureste - Peninsular	46.9	39.8	0.0	7.9	(0.9)	234.6	35.5	0.0	7.3	191.8	<-500
102 SLT 703 Noreste - Norte	48.9	33.3	0.0	2.6	13.0	111.8	27.6	0.0	2.3	81.9	500<
103 SLT 704 Baja California - Noroeste	56.3	11.0	0.0	0.3	45.0	51.2	9.4	0.0	0.3	41.5	(7.8)
104 SLT 706 Sistemas Norte	1,744.3	242.1	0.0	21.9	1,480.3	1,429.6	230.9	0.0	20.7	1,178.0	(20.4)
105 SLT 709 Sistemas Sur	526.6	209.2	0.0	4.9	312.5	894.2	171.9	0.0	6.3	716.0	129.1
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	441.1	366.5	0.0	14.1	60.5	1,108.5	322.1	0.0	15.1	771.3	500<
107 CCI Baja California Sur II	892.4	759.1	0.0	7.2	126.1	609.2	519.7	0.0	7.7	81.9	(35.1)
108 LT 807 Durango 1	57.6	56.1	0.0	3.2	(1.8)	199.6	45.9	0.0	2.8	150.9	<-500
110 RM CCC Tula	134.9	7.2	0.0	0.6	127.1	61.3	6.2	0.0	0.5	54.6	(57.0)
111 RM CGT Cerro Prieto (U 5)	117.0	39.7	0.0	21.3	56.1	66.2	41.3	0.0	22.0	2.9	(94.9)
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	74.3	15.0	0.0	0.8	58.4	260.1	13.0	0.0	1.0	246.1	321.1
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	106.7	49.5	0.0	4.5	52.7	219.3	42.7	0.0	3.8	172.9	228.1
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	102.3	38.5	0.0	3.9	59.9	157.4	34.5	0.0	3.4	119.5	99.6
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	92.5	56.4	0.0	7.0	29.1	554.0	48.8	0.0	5.7	499.5	500<
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	261.2	27.4	0.0	3.0	230.8	163.5	23.6	0.0	2.5	137.4	(40.5)
122 SE 811 Noroeste	41.0	17.2	0.0	1.1	22.7	64.8	15.0	0.0	1.0	48.8	115.6
123 SE 812 Golfo Norte	13.6	8.7	0.0	0.6	4.3	29.2	7.4	0.0	0.5	21.4	392.7
124 SE 813 División Bajío	141.2	75.8	0.0	9.2	56.2	551.4	64.9	0.0	8.1	478.4	500<
126 SLT 801 Altiplano	159.3	151.0	0.0	10.1	(1.8)	699.7	127.9	0.0	10.6	561.2	<-500
127 SLT 802 Tamaulipas	467.6	130.8	0.0	11.8	325.0	1,087.9	110.8	0.0	10.8	966.2	197.3
128 SLT 803 NOINE	774.0	96.6	0.0	10.6	666.8	301.4	75.2	0.0	8.7	217.4	(67.4)
130 SLT 806 Bajío	276.4	124.1	0.0	18.6	133.6	221.4	105.8	0.0	17.9	97.7	(26.9)

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 - Noviembre
(Cifras en millones de pesos a precios de 2014)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable		No			Programable		No		
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	Programable			Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
TOTAL	129,477.3	72,173.3	0.0	4,504.2	52,799.8	80,103.1	25,880.8	0.0	4,888.2	49,334.0	(6.56)
132 CE La Venta II	185.9	148.2	0.0	30.9	6.9	111.9	114.1	0.0	26.8	(29.0)	<-500
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	19.2	9.5	0.0	1.4	8.3	26.3	8.1	0.0	1.4	16.8	103.4
138 SE 911 Noreste	18.9	14.5	0.0	1.3	3.1	153.3	12.1	0.0	1.1	140.1	500<
139 SE 912 División Oriente	551.5	339.2	0.0	5.5	206.8	48.4	20.0	0.0	5.3	23.1	(88.8)
140 SE 914 División Centro Sur	457.6	339.2	0.0	2.0	116.4	109.9	16.5	0.0	6.6	86.8	(25.5)
141 SE 915 Occidental	54.0	16.1	0.0	2.1	35.8	61.1	13.4	0.0	1.8	45.9	28.4
142 SLT 901 Pacífico	584.6	59.7	0.0	8.6	516.3	202.6	62.0	0.0	7.6	133.0	(74.2)
143 SLT 902 Itsmo	165.9	127.1	0.0	13.9	25.0	613.2	108.6	0.0	13.4	491.1	500<
144 SLT 903 Cabo - Norte	103.0	92.2	0.0	8.1	2.7	332.7	79.3	0.0	8.7	244.7	500<
146 CH La Yesca	2,177.8	599.2	0.0	996.9	581.6	712.1	696.9	0.0	1,080.5	(1,065.3)	(283.2)
147 CCC Baja California	1,511.3	1,059.5	0.0	61.6	390.2	894.6	1,087.8	0.0	91.8	(285.0)	(173.0)
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	167.9	146.5	0.0	4.1	17.3	313.8	39.6	0.0	3.6	270.6	500<
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	271.2	248.9	0.0	12.7	9.6	574.7	126.0	0.0	13.7	435.0	500<
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	339.3	194.6	0.0	7.2	137.4	418.1	75.5	0.0	7.4	335.3	143.9
151 SE 1006 Central-Sur	626.5	323.7	0.0	10.1	292.7	53.9	14.9	0.0	10.0	29.0	(90.1)
152 SE 1005 Noroeste	168.5	77.6	0.0	16.9	74.0	398.7	90.2	0.0	22.7	285.8	286.3
156 RM Infiernillo	32.2	19.4	0.0	4.5	8.3	33.7	21.6	0.0	5.4	6.8	(18.1)
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 1 y 2	286.8	144.7	0.0	53.5	88.6	804.2	157.9	0.0	67.9	578.4	500<
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	65.7	16.6	0.0	1.3	47.9	98.2	14.3	0.0	1.0	82.9	73.2
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	85.4	6.3	0.0	0.5	78.6	15.9	5.5	0.0	0.5	9.9	(87.3)
160 RM CCC Samalayuca II	19.9	1.5	0.0	0.1	18.3	25.2	1.3	0.0	0.1	23.7	29.7
161 RM CCC El Sauz	65.1	5.3	0.0	0.7	59.1	40.5	4.6	0.0	0.7	35.2	(40.5)
162 RM CCC Huinalá II	16.7	2.4	0.0	0.4	13.9	20.1	2.0	0.0	0.3	17.8	28.1
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	35.9	31.0	0.0	1.8	3.2	104.1	26.5	0.0	1.5	76.0	500<
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	102.1	58.8	0.0	18.7	24.6	193.6	67.9	0.0	16.1	109.6	345.7
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	26.7	7.6	0.0	1.1	18.0	252.2	6.6	0.0	1.0	244.7	500<
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	171.5	93.8	0.0	16.2	61.5	307.3	81.6	0.0	15.0	210.7	242.5
167 CCC San Lorenzo conversión de TG a CC	1,997.3	528.9	0.0	15.4	1,453.1	2,115.8	518.2	0.0	82.3	1,515.3	4.3
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	180.8	47.9	0.0	5.6	127.3	395.1	40.1	0.0	4.4	350.6	175.5
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	567.6	105.3	0.0	46.1	416.3	197.9	108.8	0.0	39.8	49.3	(88.2)
176 LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	311.9	58.6	0.0	24.3	228.9	1.0	30.7	0.0	24.3	(54.0)	(123.6)
177 LT Red de Transmisión asociada a la CE La Venta III	40.7	1.1	0.0	0.5	39.1	36.6	1.4	0.0	0.4	34.8	(10.9)
181 RM CN Laguna Verde	1,566.9	1,070.1	0.0	312.6	184.2	1,346.6	599.0	0.0	322.0	425.6	131.0
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	59.7	41.3	0.0	6.0	12.5	154.5	34.1	0.0	5.2	115.2	500<
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	8.5	7.3	0.0	1.2	0.1	74.0	6.2	0.0	1.0	66.8	500<
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	138.2	46.2	0.0	3.3	88.7	141.9	55.7	0.0	7.5	78.7	(11.3)
188 SE 1116 Transformación del Noreste	744.3	240.4	0.0	88.7	415.2	924.6	239.4	0.0	101.9	583.3	40.5
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	40.0	25.0	0.0	8.2	6.8	143.8	24.6	0.0	7.1	112.0	500<

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 - Noviembre
(Cifras en millones de pesos a precios de 2014)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable		No			Programable		No		
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	Programable			Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
TOTAL	129,477.3	72,173.3	0.0	4,504.2	52,799.8	80,103.1	25,880.8	0.0	4,888.2	49,334.0	(6.56)
190 SE 1120 Noroeste	1,273.8	908.8	0.0	20.2	344.8	231.9	59.3	0.0	18.4	154.2	(55.3)
191 SE 1121 Baja California	20.2	7.8	0.0	1.2	11.1	47.0	7.6	0.0	2.4	37.0	231.7
192 SE 1122 Golfo Norte	1,360.7	890.2	0.0	19.0	451.4	137.4	47.3	0.0	21.1	69.0	(84.7)
193 SE 1123 Norte	23.2	11.4	0.0	1.4	10.4	50.1	9.6	0.0	1.2	39.2	277.9
194 SE 1124 Bajío Centro	2,316.0	1,521.4	0.0	18.1	776.5	144.2	52.6	0.0	15.6	76.0	(90.2)
195 SE 1125 Distribución	1,826.2	1,319.5	0.0	46.3	460.4	538.6	145.5	0.0	46.9	346.3	(24.8)
197 SE 1127 Sueste	82.8	14.4	0.0	6.6	61.8	43.6	13.6	0.0	5.8	24.1	(61.0)
198 SE 1128 Centro Sur	1,459.4	685.9	0.0	2.9	770.5	89.9	35.5	0.0	10.5	43.9	(94.3)
199 SE 1129 Compensación Redes	60.1	21.5	0.0	4.3	34.3	93.7	19.5	0.0	6.1	68.1	98.7
200 SE 1111 Transmisión y Transformación del Cental-Occidental	253.1	78.3	0.0	29.7	145.1	235.5	77.3	0.0	44.3	113.9	(21.5)
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	915.3	161.5	0.0	2.6	751.2	222.3	71.0	0.0	24.3	127.0	(83.1)
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	290.6	149.6	0.0	20.3	120.8	356.1	137.1	0.0	66.9	152.1	25.9
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	74.6	60.0	0.0	6.0	8.6	266.1	51.1	0.0	11.3	203.6	500<
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,116.8	151.3	0.0	67.5	898.1	438.8	163.6	0.0	68.1	207.1	(76.9)
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	513.6	404.5	0.0	54.1	54.9	237.6	290.7	0.0	52.0	(105.2)	(291.4)
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	113.5	80.8	0.0	26.5	6.2	204.5	79.3	0.0	27.6	97.5	500<
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	99.0	64.4	0.0	20.7	14.0	218.3	71.4	0.0	23.9	123.0	500<
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	20.0	13.0	0.0	1.0	6.0	130.5	13.9	0.0	5.3	111.4	500<
209 SE 1212 SUR-PENINSULAR	1,875.2	1,070.4	0.0	17.9	786.9	228.6	59.4	0.0	18.8	150.4	(80.9)
210 SLT 1204 Conversión a 400 kv a el Área Peninsular	306.7	240.8	0.0	53.1	12.7	694.8	220.0	0.0	45.7	429.1	500<
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	478.3	288.8	0.0	77.8	111.6	823.7	228.6	0.0	67.6	527.6	372.6
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	229.1	54.4	0.0	20.5	154.2	355.8	64.0	0.0	20.0	271.8	76.3
213 SE 1211 NORESTE-CENTRAL	1,978.0	1,184.2	0.0	16.4	777.5	98.7	40.1	0.0	11.8	46.8	(94.0)
214 SE 1210 NORTE-NOROESTE	3,062.0	2,089.6	0.0	39.6	932.8	400.4	119.4	0.0	35.7	245.3	(73.7)
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	225.9	48.6	0.0	25.0	152.3	275.3	52.9	0.0	25.4	197.1	29.4
216 RM CCC Poza Rica	547.2	141.6	0.0	9.1	396.5	1.0	18.8	0.0	7.9	(25.7)	(106.5)
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	408.9	178.8	0.0	0.0	230.1	579.5	85.8	0.0	52.2	441.5	91.9
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	115.5	50.3	0.0	24.5	40.7	157.1	76.3	0.0	24.8	56.0	37.6
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	189.0	54.0	0.0	19.7	115.2	1,603.7	54.4	0.0	18.2	1,531.1	500<
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	9,183.6	5,537.3	0.0	348.0	3,298.4	5,606.7	1,833.9	0.0	402.6	3,370.2	2.2
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	15.9	7.3	0.0	2.0	6.7	42.3	7.5	0.0	1.7	33.1	393.9
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	3.0	1.9	0.0	0.8	0.3	1.0	1.7	0.0	0.8	(1.5)	<-500
226 CCI CI Guerrero Negro III	155.3	117.0	0.0	0.0	38.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
227 CG Los Humeros II	333.4	172.7	0.0	65.4	95.3	207.5	218.1	0.0	59.1	(69.7)	(173.1)
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	40.2	25.9	0.0	13.3	1.0	229.4	29.0	0.0	11.0	189.5	500<
229 CT TG Baja California II	1,124.9	317.0	0.0	0.0	807.9	237.6	289.5	0.0	42.9	(94.8)	(111.7)
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	27.4	5.2	0.0	2.5	19.7	42.7	14.9	0.0	2.2	25.5	29.3
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	57.7	13.7	0.0	3.4	40.6	27.3	11.2	0.0	3.0	13.2	(67.5)

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 - Noviembre
(Cifras en millones de pesos a precios de 2014)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable					Programable				
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
TOTAL	129,477.3	72,173.3	0.0	4,504.2	52,799.8	80,103.1	25,880.8	0.0	4,888.2	49,334.0	(6.56)
235 CCI Baja California Sur IV	391.9	329.4	0.0	0.0	62.5	154.9	59.5	0.0	13.1	82.3	31.7
236 CCI Baja California Sur III	1,127.2	732.3	0.0	60.7	334.2	567.3	496.1	0.0	60.7	10.4	(96.9)
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	1,256.8	682.6	0.0	5.3	568.8	102.7	33.1	0.0	4.5	65.0	(88.6)
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	978.2	455.8	0.0	1.9	520.5	44.5	17.3	0.0	3.2	24.0	(95.4)
244 SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	3,047.5	2,009.6	0.0	13.1	1,024.8	153.7	53.5	0.0	12.4	87.8	(91.4)
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,653.7	1,149.4	0.0	10.2	494.2	135.9	49.0	0.0	17.2	69.7	(85.9)
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	48.1	26.4	0.0	0.9	20.8	70.9	22.5	0.0	11.0	37.3	79.4
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	166.6	78.4	0.0	37.1	51.1	214.3	75.5	0.0	35.4	103.5	102.5
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	147.3	36.2	0.0	0.0	111.1	54.4	16.1	0.0	3.6	34.8	(68.7)
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	116.7	89.1	0.0	21.4	6.2	258.4	86.4	0.0	18.7	153.4	500<
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	375.5	207.8	0.0	0.0	167.7	37.7	15.3	0.0	4.1	18.3	(89.1)
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	24.0	19.3	0.0	2.8	1.9	53.7	17.4	0.0	2.3	34.0	500<
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	900.6	567.6	0.0	3.5	329.6	40.1	12.0	0.0	3.5	24.6	(92.5)
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	1,712.6	847.2	0.0	0.0	865.5	28.7	10.3	0.0	1.6	16.9	(98.1)
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	735.1	491.3	0.0	0.0	243.8	20.0	6.2	0.0	0.3	13.4	(94.5)
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	5,844.7	4,992.4	0.0	0.0	852.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	103.8	55.7	0.0	10.9	37.2	97.8	31.2	0.0	17.6	49.1	32.1
264 CC Centro	5,623.2	3,780.7	0.0	0.0	1,842.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	60.0	0.0	0.0	0.0	60.0	1.0	0.6	0.0	0.0	0.4	(99.3)
274 SE 1620 Distribución Valle de México	13,933.4	7,058.8	0.0	0.0	6,874.6	131.6	37.2	0.0	2.3	92.1	(98.7)
275 CG Los Azufres III (Fase I)	363.9	157.1	0.0	0.0	206.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	4,187.2	2,362.2	0.0	0.0	1,825.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	1,094.8	533.4	0.0	0.0	561.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
288 SLT 1722 Distribución Sur	549.1	290.4	0.0	0.0	258.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	129.6	71.4	0.0	0.0	58.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	153.9	0.0	0.0	0.0	153.9	75.3	28.6	0.0	3.2	43.5	(71.8)
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	61.6	0.0	0.0	0.0	61.6	7.9	2.3	0.0	0.1	5.5	(91.0)
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	17.3	0.0	0.0	0.0	17.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

p./ Cifras preliminares.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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
(Cifras en millones de pesos a precios de 2014)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable					Programable				
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
TOTAL	141,248.0	79,638.4	0.0	7,957.8	53,651.8	86,950.0	28,409.8	0.0	5,295.1	53,245.1	(0.76)
1 CG Cerro Prieto IV	711.9	473.7	0.0	9.9	228.3	438.0	285.6	0.0	10.5	141.9	(37.8)
2 CC Chihuahua	1,905.8	1,426.7	0.0	19.9	459.2	2,268.9	1,262.1	0.0	21.4	985.5	114.6
3 CCI Guerrero Negro II	43.2	17.3	0.0	0.8	25.2	80.7	15.5	0.0	0.8	64.4	155.9
4 CC Monterrey II	2,641.7	2,260.5	0.0	284.4	96.8	2,146.7	1,647.4	0.0	26.1	473.2	388.6
5 CD Puerto San Carlos II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	127.8	0.0	0.0	0.0	127.8	N.A.
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	2,575.8	1,640.6	0.0	221.2	714.0	2,118.2	1,583.4	0.0	234.9	299.9	(58.0)
7 CT Samalayuca II	3,453.0	2,498.4	0.0	437.3	517.3	3,160.3	2,238.7	0.0	203.7	717.9	38.8
9 LT 211 Cable Submarino	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	229.5	180.5	0.0	25.1	23.9	700.3	170.6	0.0	26.4	503.4	500<
11 LT 216 y 217 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	846.2	119.1	0.0	3.9	723.2	287.9	74.1	0.0	3.6	210.1	(70.9)
13 SE 218 Noroeste	86.1	71.5	0.0	6.4	8.3	314.8	66.4	0.0	6.6	241.8	500<
14 SE 219 Sureste - Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
15 SE 220 Oriental - Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
16 SE 221 Occidental	254.6	232.8	0.0	11.0	10.9	1,327.2	249.2	0.0	11.2	1,066.8	500<
17 LT 301 Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
18 LT 302 Sureste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
20 LT 304 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
21 SE 305 Centro - Oriente	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
22 SE 306 Sureste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
23 SE 307 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
24 SE 308 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	644.4	298.3	0.0	4.0	342.1	631.3	201.2	0.0	3.3	426.7	24.8
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	498.7	193.9	0.0	17.1	287.7	2,313.9	207.4	0.0	18.7	2,087.7	500<
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	217.8	58.7	0.0	2.6	156.5	1,387.6	51.0	0.0	2.2	1,334.4	500<
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	217.8	125.1	0.0	3.0	89.8	1,409.9	97.1	0.0	2.5	1,310.3	500<
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	64.7	0.0	0.0	0.0	64.7	N.A.
30 LT 411 Sistema Nacional	422.7	46.4	0.0	2.7	373.6	142.5	37.4	0.0	2.0	103.2	(72.4)
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	404.0	195.2	0.0	12.0	196.7	540.0	172.0	0.0	9.7	358.3	82.2
32 SE 401 Occidental - Central	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
33 SE 402 Oriental - Peninsular	135.5	24.7	0.0	0.2	110.5	119.4	20.4	0.0	0.2	98.8	(10.6)
34 SE 403 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
35 SE 404 Noroeste - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	2.5	0.0	0.0	14.7	N.A.
37 SE 410 Sistema Nacional	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,626.2	669.4	0.0	8.1	948.8	2,521.7	428.2	0.0	7.4	2,086.1	119.9

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
(Cifras en millones de pesos a precios de 2014)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %	
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto		
		Programable					Programable	Programable				
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No				Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			No
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]		
TOTAL	141,248.0	79,638.4	0.0	7,957.8	53,651.8	86,950.0	28,409.8	0.0	5,295.1	53,245.1	(0.76)	
39 LT 414 Norte - Occidental	186.2	56.6	0.0	2.8	126.8	190.0	50.8	0.0	2.4	136.7	7.8	
40 LT 502 Oriental - Norte	36.0	32.6	0.0	1.1	2.3	148.4	27.2	0.0	1.1	120.1	500<	
41 LT 506 Saltillo-Cañada	352.9	93.9	0.0	8.8	250.1	313.6	78.7	0.0	7.2	227.6	(9.0)	
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	286.1	180.9	0.0	19.9	85.3	983.7	150.2	0.0	18.6	814.9	500<	
43 LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	261.4	47.9	0.0	1.9	211.6	785.1	38.1	0.0	1.6	745.4	252.3	
44 SE 412 Compensación Norte	0.0	0.0	0.0	3.7	(3.7)	17.7	2.6	0.0	0.0	15.1	<-500	
45 SE 413 Noroeste - Occidental	151.3	90.9	0.0	0.0	60.4	302.0	76.9	0.0	3.2	222.0	267.3	
46 SE 503 Oriental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	1.9	0.0	0.0	13.0	N.A.	
47 SE 504 Norte - Occidental	217.4	21.8	0.0	0.2	195.4	45.1	12.4	0.0	0.2	32.5	(83.4)	
48 CCI Baja California Sur I	1,114.4	714.8	0.0	10.5	389.1	505.5	512.5	0.0	10.1	(17.0)	(104.4)	
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	1,074.2	209.2	0.0	10.3	854.6	920.4	170.0	0.0	8.8	741.6	(13.2)	
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	857.8	257.1	0.0	20.2	580.5	1,148.7	219.9	0.0	18.9	910.0	56.8	
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	99.1	43.6	0.0	2.7	52.7	176.1	38.2	0.0	2.6	135.3	156.6	
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	49.8	43.2	0.0	3.3	3.2	221.0	38.6	0.0	3.2	179.3	500<	
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	195.2	22.7	0.0	1.3	171.2	147.5	22.9	0.0	1.4	123.2	(28.0)	
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	173.8	39.5	0.0	1.7	132.5	173.8	33.6	0.0	1.6	138.5	4.5	
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	87.8	20.1	0.0	0.3	67.4	8.3	15.2	0.0	0.3	(7.3)	(110.8)	
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	47.3	19.1	0.0	2.6	25.7	303.0	15.2	0.0	2.2	285.6	500<	
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	726.8	68.8	0.0	2.5	655.6	281.3	49.0	0.0	2.1	230.2	(64.9)	
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	91.2	50.7	0.0	4.3	36.2	203.2	43.5	0.0	4.0	155.7	330.1	
60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	960.0	622.6	0.0	8.1	329.3	404.9	404.3	0.0	7.5	(7.0)	(102.1)	
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,280.0	1,168.6	0.0	6.4	105.0	1,425.0	1,078.2	0.0	5.5	341.3	225.0	
62 CCC Pacífico	5,380.5	3,474.6	0.0	314.7	1,591.1	3,488.4	1,124.0	0.0	288.4	2,076.0	30.5	
63 CH El Cajón	897.0	402.3	0.0	217.2	277.4	863.9	417.2	0.0	280.2	166.5	(40.0)	
64 LT Líneas Centro	20.5	10.9	0.0	0.5	9.2	44.0	8.9	0.0	0.4	34.6	276.0	
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	196.2	109.3	0.0	8.8	78.1	290.3	91.3	0.0	8.0	191.0	144.7	
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	158.3	127.7	0.0	13.8	16.8	1,110.8	111.0	0.0	15.9	983.9	500<	
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	68.9	29.2	0.0	1.7	38.1	191.6	25.1	0.0	1.7	164.9	333.1	
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	260.9	164.6	0.0	58.7	37.7	960.2	156.7	0.0	51.6	751.9	500<	
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	292.1	55.9	0.0	0.9	235.3	286.9	26.1	0.0	0.9	259.9	10.4	
70 LT Riviera Maya	266.0	65.7	0.0	4.0	196.2	299.1	53.0	0.0	3.9	242.1	23.4	
71 PRR Presa Reguladora Amata	68.1	42.3	0.0	0.7	25.1	109.1	32.4	0.0	0.6	76.1	203.2	
72 RM Adolfo López Mateos	100.5	39.9	0.0	1.6	58.9	184.4	33.8	0.0	1.4	149.2	153.2	
73 RM Altamira	156.9	53.4	0.0	15.7	87.8	183.7	63.2	0.0	16.9	103.6	17.9	
74 RM Botello	24.1	8.0	0.0	1.0	15.1	39.5	8.8	0.0	0.9	29.8	97.7	
75 RM Carbón II	68.7	14.6	0.0	1.6	52.5	202.5	15.0	0.0	1.5	186.0	254.0	
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	65.0	24.3	0.0	1.9	38.8	159.5	21.1	0.0	1.7	136.7	252.8	
77 RM Dos Bocas	91.3	18.1	0.0	2.2	70.9	331.3	20.0	0.0	2.1	309.2	336.0	

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
(Cifras en millones de pesos a precios de 2014)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable		No			Programable		No		
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	Programable			Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
TOTAL	141,248.0	79,638.4	0.0	7,957.8	53,651.8	86,950.0	28,409.8	0.0	5,295.1	53,245.1	(0.76)
78 RM Emilio Portes Gil	5.8	1.2	0.0	0.0	4.6	5.4	0.1	0.0	0.0	5.3	14.3
79 RM Francisco Pérez Ríos	309.1	160.5	0.0	28.0	120.6	852.7	138.5	0.0	23.8	690.4	472.4
80 RM Gomez Palacio	50.5	38.5	0.0	2.9	9.2	422.1	36.4	0.0	2.7	382.9	500<
82 RM Huinalá	15.5	0.8	0.0	0.0	14.7	13.8	0.7	0.0	0.0	13.1	(10.9)
83 RM Ixtaczoquitlán	4.1	1.2	0.0	0.1	2.8	5.0	1.3	0.0	0.1	3.6	29.2
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	142.3	17.9	0.0	1.6	122.8	243.5	15.8	0.0	1.3	226.3	84.2
87 RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	222.9	63.5	0.0	2.5	156.9	343.1	53.9	0.0	2.3	287.0	83.0
90 RM CT Puerto Libertad	58.2	16.9	0.0	0.7	40.6	123.0	14.2	0.0	0.6	108.1	166.6
91 RM Punta Prieta	42.0	14.5	0.0	1.6	25.9	142.1	13.2	0.0	1.4	127.5	392.2
92 RM Salamanca	53.9	41.8	0.0	1.8	10.3	356.5	35.4	0.0	1.6	319.5	500<
93 RM Tuxpango	49.3	22.9	0.0	1.6	24.7	75.9	20.2	0.0	1.4	54.3	119.5
94 RM CT Valle de México	42.4	7.3	0.0	0.5	34.6	78.4	8.0	0.0	0.5	69.8	101.9
95 SE Norte	56.2	13.6	0.0	0.4	42.1	61.6	11.6	0.0	0.4	49.7	18.0
98 SE 705 Capacitores	34.6	8.9	0.0	0.2	25.5	41.4	7.4	0.0	0.2	33.8	32.7
99 SE 708 Compensación Dinamicas Oriental - Norte	362.2	90.5	0.0	3.6	268.1	420.8	76.2	0.0	3.1	341.5	27.4
100 SLT 701 Occidente - Centro	131.2	108.2	0.0	14.1	9.0	418.7	92.6	0.0	12.9	313.2	500<
101 SLT 702 Sureste - Peninsular	51.1	40.2	0.0	7.9	3.0	237.3	35.7	0.0	7.3	194.3	500<
102 SLT 703 Noreste - Norte	53.3	34.1	0.0	2.6	16.6	118.1	28.0	0.0	2.3	87.8	427.7
103 SLT 704 Baja California - Noroeste	61.4	11.2	0.0	0.4	49.9	51.2	9.6	0.0	0.3	41.3	(17.2)
104 SLT 706 Sistemas Norte	1,902.9	244.1	0.0	22.5	1,636.3	1,488.8	234.3	0.0	21.5	1,233.0	(24.6)
105 SLT 709 Sistemas Sur	574.5	216.0	0.0	8.4	350.1	970.8	176.5	0.0	7.2	787.1	124.8
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	481.2	391.3	0.0	16.5	73.5	1,193.4	346.4	0.0	15.8	831.2	500<
107 CCI Baja California Sur II	973.6	820.4	0.0	8.8	144.4	635.6	559.1	0.0	7.7	68.8	(52.3)
108 LT 807 Durango 1	62.8	57.3	0.0	3.2	2.3	208.0	46.5	0.0	2.8	158.7	500<
110 RM CCC Tula	147.1	7.2	0.0	0.6	139.3	67.9	6.2	0.0	0.5	61.2	(56.1)
111 RM CGT Cerro Prieto (U 5)	127.6	39.7	0.0	21.4	66.5	71.5	41.3	0.0	22.2	8.0	(88.0)
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	81.0	17.9	0.0	1.3	61.9	275.5	16.4	0.0	1.3	257.9	316.8
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	116.4	49.5	0.0	4.5	62.4	237.5	42.7	0.0	3.8	191.0	206.2
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	111.6	38.5	0.0	4.0	69.1	177.2	34.5	0.0	3.5	139.2	101.3
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	100.9	56.4	0.0	7.0	37.5	564.2	48.8	0.0	5.7	509.7	500<
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	284.9	27.4	0.0	3.0	254.5	174.7	23.6	0.0	2.5	148.6	(41.6)
122 SE 811 Noroeste	44.7	17.5	0.0	1.1	26.1	67.3	15.2	0.0	1.0	51.2	96.5
123 SE 812 Golfo Norte	14.8	8.8	0.0	0.6	5.4	30.8	7.5	0.0	0.5	22.8	320.1
124 SE 813 División Bajío	154.1	76.4	0.0	9.2	68.4	551.4	65.4	0.0	8.1	478.0	500<
126 SLT 801 Altiplano	173.8	154.8	0.0	11.9	7.2	736.5	130.5	0.0	10.6	595.4	500<
127 SLT 802 Tamaulipas	510.1	134.5	0.0	13.6	362.0	1,126.1	113.5	0.0	10.9	1,001.7	176.7
128 SLT 803 NOINE	844.4	97.5	0.0	11.3	735.7	302.2	75.3	0.0	8.9	218.0	(70.4)
130 SLT 806 Bajío	301.6	143.8	0.0	21.7	136.0	221.4	124.3	0.0	19.7	77.4	(43.1)

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
(Cifras en millones de pesos a precios de 2014)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable					Programable				
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
TOTAL	141,248.0	79,638.4	0.0	7,957.8	53,651.8	86,950.0	28,409.8	0.0	5,295.1	53,245.1	(0.76)
132 CE La Venta II	202.9	153.3	0.0	30.9	18.6	111.9	122.3	0.0	27.1	(37.5)	(301.1)
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	20.9	9.6	0.0	1.4	9.9	30.1	8.2	0.0	1.4	20.6	107.2
138 SE 911 Noreste	20.6	14.8	0.0	1.3	4.5	153.3	12.2	0.0	1.1	140.0	500<
139 SE 912 División Oriente	601.6	373.7	0.0	7.2	220.7	49.2	20.2	0.0	5.3	23.7	(89.3)
140 SE 914 División Centro Sur	499.2	370.5	0.0	8.9	119.7	129.7	18.2	0.0	6.8	104.7	(12.5)
141 SE 915 Occidental	58.9	16.2	0.0	2.1	40.5	61.1	13.5	0.0	1.8	45.8	13.0
142 SLT 901 Pacífico	637.8	60.2	0.0	19.8	557.8	207.7	63.3	0.0	7.7	136.6	(75.5)
143 SLT 902 Itsmo	181.0	129.4	0.0	16.3	35.4	613.2	110.1	0.0	13.7	489.5	500<
144 SLT 903 Cabo - Norte	112.4	93.9	0.0	9.5	8.9	348.4	80.4	0.0	8.7	259.3	500<
146 CH La Yesca	2,375.8	606.0	0.0	1,016.4	753.4	730.6	726.4	0.0	1,084.1	(1,080.0)	(243.4)
147 CCC Baja California	1,648.7	1,135.8	0.0	86.3	426.6	922.5	1,147.1	0.0	91.8	(316.5)	(174.2)
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	183.2	156.5	0.0	4.1	22.6	342.3	40.2	0.0	3.6	298.5	500<
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	295.9	266.1	0.0	13.6	16.2	627.0	132.7	0.0	13.9	480.4	500<
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	370.1	206.8	0.0	8.8	154.5	456.1	75.5	0.0	7.5	373.1	141.6
151 SE 1006 Central-Sur	683.4	367.9	0.0	12.2	303.4	78.2	22.7	0.0	11.9	43.6	(85.6)
152 SE 1005 Noroeste	183.8	83.8	0.0	23.9	76.1	398.7	90.7	0.0	22.9	285.1	274.7
156 RM Infiernillo	35.2	22.0	0.0	6.0	7.2	35.8	24.0	0.0	5.7	6.1	(15.7)
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 1 y 2	312.9	191.7	0.0	76.8	44.3	845.7	205.1	0.0	73.0	567.6	500<
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	71.7	16.6	0.0	1.5	53.6	102.8	14.3	0.0	1.3	87.3	62.8
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	93.2	6.3	0.0	0.5	86.4	17.9	5.5	0.0	0.5	11.9	(86.2)
160 RM CCC Samalayuca II	21.8	1.5	0.0	0.1	20.1	26.6	1.3	0.0	0.1	25.1	25.0
161 RM CCC El Sauz	71.0	5.3	0.0	0.8	64.9	43.2	4.6	0.0	0.7	37.8	(41.7)
162 RM CCC Huinalá II	18.2	2.4	0.0	0.4	15.4	21.1	2.0	0.0	0.3	18.8	21.8
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	39.2	31.9	0.0	1.8	5.5	135.6	27.2	0.0	1.5	106.8	500<
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	111.4	59.3	0.0	19.2	32.9	200.5	69.1	0.0	16.9	114.5	247.7
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	29.1	7.6	0.0	1.1	20.4	281.1	6.6	0.0	1.0	273.5	500<
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	187.1	110.1	0.0	18.8	58.1	367.7	97.8	0.0	16.5	253.4	336.1
167 CCC San Lorenzo conversión de TG a CC	2,178.9	565.9	0.0	76.9	1,536.1	2,262.9	569.4	0.0	82.3	1,611.2	4.9
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	197.2	49.1	0.0	5.6	142.6	400.0	40.5	0.0	4.4	355.1	149.1
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	619.2	117.0	0.0	47.8	454.4	201.3	121.1	0.0	43.2	37.0	(91.9)
176 LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	340.2	82.9	0.0	24.3	233.0	1.0	55.1	0.0	29.0	(83.1)	(135.7)
177 LT Red de Transmisión asociada a la CE La Venta III	44.4	1.9	0.0	0.5	41.9	40.9	2.2	0.0	0.5	38.2	(8.8)
181 RM CN Laguna Verde	1,709.4	1,075.0	0.0	315.8	318.6	1,466.9	599.0	0.0	330.8	537.0	68.6
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	65.2	41.3	0.0	6.0	17.9	170.3	34.1	0.0	5.2	131.0	500<
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	9.3	7.3	0.0	1.2	0.9	74.2	6.2	0.0	1.1	67.0	500<
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	150.8	46.6	0.0	19.9	84.3	141.9	57.5	0.0	7.8	76.6	(9.1)
188 SE 1116 Transformación del Noreste	811.9	259.0	0.0	121.6	431.3	1,507.7	272.6	0.0	116.1	1,119.0	159.4
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	43.6	25.4	0.0	8.5	9.7	143.8	24.9	0.0	7.7	111.1	500<

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
(Cifras en millones de pesos a precios de 2014)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %	
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto		
		Programable					Programable	Programable				
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No				Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			No
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]		
TOTAL	141,248.0	79,638.4	0.0	7,957.8	53,651.8	86,950.0	28,409.8	0.0	5,295.1	53,245.1	(0.76)	
190 SE 1120 Noroeste	1,389.6	992.1	0.0	28.9	368.7	246.8	62.5	0.0	19.5	164.7	(55.3)	
191 SE 1121 Baja California	22.0	8.0	0.0	2.4	11.6	48.9	7.7	0.0	2.4	38.8	233.2	
192 SE 1122 Golfo Norte	1,484.4	966.3	0.0	32.6	485.5	137.4	48.4	0.0	21.2	67.7	(86.1)	
193 SE 1123 Norte	25.3	12.0	0.0	1.4	11.9	55.8	9.9	0.0	1.3	44.6	276.3	
194 SE 1124 Bajío Centro	2,526.5	1,658.1	0.0	22.5	846.0	159.4	56.1	0.0	16.6	86.7	(89.7)	
195 SE 1125 Distribución	1,992.2	1,422.6	0.0	77.0	492.7	542.8	146.6	0.0	47.0	349.3	(29.1)	
197 SE 1127 Sueste	90.4	22.0	0.0	7.2	61.2	57.6	21.0	0.0	6.6	30.1	(50.8)	
198 SE 1128 Centro Sur	1,592.0	745.1	0.0	23.1	823.9	92.9	36.1	0.0	10.8	46.0	(94.4)	
199 SE 1129 Compensación Redes	65.6	26.7	0.0	6.7	32.3	93.7	24.5	0.0	6.5	62.7	94.5	
200 SE 1111 Transmisión y Transformación del Cental-Occidental	276.1	104.7	0.0	65.0	106.4	294.8	108.3	0.0	50.3	136.1	28.0	
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	998.5	163.1	0.0	46.0	789.4	360.4	106.2	0.0	29.6	224.7	(71.5)	
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	317.1	161.4	0.0	101.4	54.3	476.8	178.9	0.0	75.2	222.7	310.0	
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	81.3	61.6	0.0	11.3	8.5	266.1	52.0	0.0	11.3	202.8	500<	
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,218.4	161.3	0.0	69.7	987.3	531.2	174.3	0.0	69.7	287.2	(70.9)	
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	560.2	466.2	0.0	60.0	34.0	253.2	334.8	0.0	56.2	(137.8)	<-500	
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	123.8	83.3	0.0	26.5	14.0	204.5	81.2	0.0	27.6	95.6	500<	
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	108.0	79.4	0.0	23.4	5.2	243.0	77.7	0.0	24.8	140.5	500<	
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	21.8	13.5	0.0	4.9	3.5	130.5	14.2	0.0	5.3	111.0	500<	
209 SE 1212 SUR-PENINSULAR	2,045.6	1,175.1	0.0	34.3	836.2	246.4	63.6	0.0	19.8	163.0	(80.5)	
210 SLT 1204 Conversión a 400 kv a el Área Peninsular	334.6	268.2	0.0	55.3	11.1	1,466.6	244.8	0.0	49.7	1,172.1	500<	
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	521.8	293.2	0.0	100.2	128.4	1,683.4	231.3	0.0	70.0	1,382.1	500<	
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	249.9	54.8	0.0	21.0	174.2	377.2	65.2	0.0	20.6	291.5	67.3	
213 SE 1211 NORESTE-CENTRAL	2,157.9	1,293.1	0.0	42.8	822.0	98.7	44.6	0.0	12.2	41.9	(94.9)	
214 SE 1210 NORTE-NOROESTE	3,340.4	2,276.0	0.0	61.0	1,003.3	424.0	122.5	0.0	39.5	262.0	(73.9)	
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	246.4	61.0	0.0	30.9	154.5	417.4	60.7	0.0	27.9	328.9	112.8	
216 RM CCC Poza Rica	597.0	141.6	0.0	61.1	394.4	1.0	18.8	0.0	7.9	(25.7)	(106.5)	
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	446.1	178.8	0.0	158.7	108.6	642.9	141.6	0.0	62.0	439.2	304.5	
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	126.0	53.3	0.0	25.3	47.4	180.2	85.3	0.0	25.4	69.6	46.8	
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	206.1	54.1	0.0	23.8	128.3	1,648.6	54.4	0.0	21.2	1,573.0	500<	
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	10,018.5	6,444.1	0.0	523.9	3,050.4	5,703.8	2,087.3	0.0	432.3	3,184.1	4.4	
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	17.4	7.3	0.0	2.0	8.0	45.9	7.6	0.0	1.8	36.5	355.2	
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	3.3	2.0	0.0	0.9	0.4	1.0	1.8	0.0	0.9	(1.7)	(495.3)	
226 CCI CI Guerrero Negro III	169.4	124.7	0.0	17.6	27.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
227 CG Los Humeros II	363.7	175.6	0.0	66.4	121.7	220.7	241.3	0.0	59.1	(79.6)	(165.5)	
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	43.8	25.9	0.0	13.3	4.6	248.3	29.1	0.0	11.0	208.3	500<	
229 CT TG Baja California II	1,227.2	333.9	0.0	48.4	844.8	241.0	329.1	0.0	47.3	(135.5)	(116.0)	
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	29.9	9.3	0.0	3.1	17.5	60.7	19.8	0.0	2.6	38.3	118.4	
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	62.9	19.9	0.0	3.9	39.2	49.0	17.0	0.0	3.5	28.5	(27.2)	

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
(Cifras en millones de pesos a precios de 2014)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable					Programable				
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
TOTAL	141,248.0	79,638.4	0.0	7,957.8	53,651.8	86,950.0	28,409.8	0.0	5,295.1	53,245.1	(0.76)
235 CCI Baja California Sur IV	427.5	347.8	0.0	70.5	9.2	161.5	59.5	0.0	21.9	80.0	500<
236 CCI Baja California Sur III	1,229.7	851.5	0.0	69.3	308.9	603.4	596.7	0.0	72.5	(65.8)	(121.3)
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	1,371.0	742.9	0.0	10.6	617.6	107.4	34.2	0.0	4.8	68.3	(88.9)
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	1,067.1	494.4	0.0	28.5	544.2	46.2	17.7	0.0	3.3	25.1	(95.4)
244 SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	3,324.5	2,197.7	0.0	26.8	1,100.0	153.7	54.7	0.0	14.8	84.2	(92.3)
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,804.1	1,265.8	0.0	29.6	508.6	135.9	55.4	0.0	19.1	61.4	(87.9)
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	52.5	27.0	0.0	19.2	6.2	70.9	32.0	0.0	13.4	25.5	309.7
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	181.8	113.8	0.0	43.1	24.9	294.6	108.1	0.0	40.5	146.0	486.6
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	160.7	36.2	0.0	28.9	95.6	102.3	28.1	0.0	5.5	68.6	(28.2)
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	127.3	91.5	0.0	23.3	12.5	338.0	87.9	0.0	20.7	229.4	500<
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	409.6	240.4	0.0	16.6	152.6	40.2	15.7	0.0	4.5	20.1	(86.9)
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	26.2	20.6	0.0	2.8	2.8	53.7	18.0	0.0	2.5	33.2	500<
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	982.5	622.2	0.0	13.4	346.8	56.5	16.1	0.0	4.2	36.2	(89.6)
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	1,868.3	927.3	0.0	13.1	928.0	39.5	13.2	0.0	1.8	24.5	(97.4)
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	802.0	536.9	0.0	5.0	260.1	21.5	6.7	0.0	0.3	14.5	(94.4)
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	6,376.0	5,388.3	0.0	435.4	552.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	113.2	62.0	0.0	32.3	19.0	97.8	52.8	0.0	21.0	24.1	26.9
264 CC Centro	6,134.4	5,051.9	0.0	730.6	351.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	65.4	0.0	0.0	6.9	58.6	1.9	0.8	0.0	0.0	1.1	(98.2)
274 SE 1620 Distribución Valle de México	15,200.1	7,690.7	0.0	96.3	7,413.1	144.5	45.2	0.0	3.0	96.3	(98.7)
275 CG Los Azufres III (Fase I)	397.0	165.0	0.0	115.6	116.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	4,567.9	2,576.9	0.0	13.9	1,977.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	1,194.3	581.9	0.0	7.9	604.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
288 SLT 1722 Distribución Sur	599.0	316.8	0.0	6.1	276.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	141.4	71.4	0.0	62.9	7.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	167.9	19.2	0.0	34.9	113.8	75.3	30.0	0.0	3.6	41.8	(63.3)
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	67.2	15.3	0.0	11.4	40.5	9.2	2.6	0.0	0.1	6.5	(84.0)
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	18.8	2.3	0.0	1.3	15.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	0.0	0.0	0.0	11.5	(11.5)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

p./ Cifras preliminares.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN CONDICIONADA EN OPERACIÓN

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 - Octubre

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2014)

Nombre del proyecto	Presupuestado				Ejercido				Variación %
	Cargos				Cargos				
	Ingresos	Fijos	Variables	Flujo neto	Ingresos	Fijos	Variables	Flujo neto	
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	(9=(8-4)/4)	
TOTAL	110,634.0	15,142.6	31,615.4	63,876.0	57,278.9	16,599.2	34,442.1	6,237.6	(90.2)
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pde. Plutarco Elías Call	681.8	334.6	76.9	270.3	442.1	347.0	90.7	4.4	(98.4)
2 CC Altamira II	4,626.1	352.4	1,258.0	3,015.7	2,385.1	400.3	1,122.9	862.0	(71.4)
3 CC Bajío	4,986.4	211.8	1,397.8	3,376.8	2,810.8	226.6	1,816.0	768.2	(77.3)
4 CC Campeche	2,991.2	355.9	401.8	2,233.5	641.5	416.5	355.0	(130.0)	(105.8)
5 CC Hermosillo	5,373.5	465.0	735.5	4,173.0	1,565.1	433.2	875.3	256.5	(93.9)
6 CT Mérida III	3,211.9	221.6	867.4	2,122.9	2,203.0	229.3	1,215.7	757.9	(64.3)
7 CC Monterrey III	4,498.0	533.2	1,149.3	2,815.5	2,457.5	533.8	1,150.7	773.0	(72.5)
8 CC Naco-Nogales	2,722.3	442.4	787.5	1,492.4	1,684.6	402.6	910.9	371.1	(75.1)
9 CC Río Bravo II	5,046.2	786.6	1,186.7	3,072.9	2,563.5	469.3	1,363.3	730.9	(76.2)
10 CC Mexicali	2,554.6	412.7	1,111.6	1,030.3	1,651.3	399.9	847.7	403.7	(60.8)
11 CC Saltillo	2,332.6	518.0	604.4	1,210.3	1,289.6	386.6	673.7	229.3	(81.1)
12 CC Tuxpan II	4,409.3	764.8	1,248.6	2,396.0	2,052.3	691.0	1,207.7	153.6	(93.6)
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	452.3	264.8	25.0	162.5	316.9	283.1	30.6	3.1	(98.1)
15 CC Altamira III y IV	8,438.3	824.5	2,614.7	4,999.0	4,126.0	1,042.3	2,877.6	206.2	(95.9)
16 CC Chihuahua III	3,088.9	389.4	927.5	1,772.0	1,275.9	422.1	769.4	84.4	(95.2)
17 CC La Laguna II	4,976.0	916.4	1,271.1	2,788.5	2,374.8	1,073.0	1,362.4	(60.5)	(102.2)
18 CC Río Bravo III	3,867.1	570.8	1,093.3	2,203.0	1,957.4	629.5	1,325.7	2.1	(99.9)
19 CC Tuxpan III y IV	5,482.3	1,124.9	2,684.2	1,673.1	4,114.6	1,486.7	2,865.8	(237.8)	(114.2)
20 CC Altamira V	5,388.7	1,335.4	2,652.5	1,400.8	4,405.5	1,453.0	2,810.4	142.1	(89.9)
21 CC Tamazunchale	7,101.3	1,348.8	1,916.0	3,836.5	4,064.2	1,538.4	2,587.5	(61.8)	(101.6)
24 CC Río Bravo IV	4,433.8	612.5	1,218.9	2,602.4	2,525.0	572.1	1,280.3	672.6	(74.2)
25 CC Tuxpan V	5,053.3	519.6	1,392.9	3,140.8	2,510.1	731.3	1,426.4	352.4	(88.8)
26 CC Valladolid III	4,316.5	625.3	1,313.3	2,377.9	2,227.2	788.0	1,039.8	399.4	(83.2)
28 CCC Norte II	2,174.7	447.4	1,172.5	554.9	2,153.9	706.5	1,602.4	(155.1)	(127.9)
29 CCC Norte	5,525.2	763.8	1,193.8	3,567.6	2,627.1	937.1	1,314.2	375.8	(89.5)
31 CE La Venta III	1,139.1	0.0	336.7	802.5	155.5	0.0	318.5	(163.0)	(120.3)
33 CE Oaxaca I	2,927.4	0.0	275.6	2,651.8	170.7	0.0	284.8	(114.1)	(104.3)
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	2,835.1	0.0	702.0	2,133.0	527.5	0.0	916.6	(389.1)	(118.2)

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN CONDICIONADA EN OPERACIÓN

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 - Noviembre

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2014)

Nombre del proyecto	Presupuestado				Ejercido				Variación %
	Cargos				Cargos				
	Ingresos	Fijos	Variables	Flujo neto	Ingresos	Fijos	Variables	Flujo neto	
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	(9=(8-4)/4)	
TOTAL	121,697.4	16,575.2	35,131.1	69,991.1	63,593.4	18,134.7	37,420.5	8,038.2	(88.5)
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Call	749.9	370.9	86.6	292.4	479.4	376.3	98.3	4.7	(98.4)
2 CC Altamira II	5,088.7	373.9	1,405.1	3,309.7	2,688.4	420.0	1,242.1	1,026.3	(69.0)
3 CC Bajío	5,485.0	216.8	1,431.2	3,837.0	3,129.0	232.1	1,986.7	910.1	(76.3)
4 CC Campeche	3,290.3	492.6	446.6	2,351.1	745.3	561.6	394.0	(210.3)	(108.9)
5 CC Hermosillo	5,910.9	496.5	828.3	4,586.1	1,575.1	459.4	924.7	190.9	(95.8)
6 CT Mérida III	3,533.1	309.5	989.9	2,233.7	2,532.4	324.6	1,312.6	895.3	(59.9)
7 CC Monterrey III	4,947.8	540.2	1,299.4	3,108.2	2,731.4	547.0	1,254.3	930.1	(70.1)
8 CC Naco-Nogales	2,994.5	481.2	873.0	1,640.4	1,861.5	440.3	993.4	427.8	(73.9)
9 CC Río Bravo II	5,550.8	834.2	1,321.5	3,395.1	2,854.5	483.8	1,493.4	877.3	(74.2)
10 CC Mexicali	2,810.0	426.8	1,207.6	1,175.6	1,753.8	412.4	940.1	401.3	(65.9)
11 CC Saltillo	2,565.9	539.2	672.6	1,354.1	1,440.6	391.6	738.2	310.8	(77.0)
12 CC Tuxpan II	4,850.2	782.0	1,372.1	2,696.2	2,052.3	701.9	1,232.7	117.7	(95.6)
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	497.5	272.8	27.5	197.2	330.3	293.0	34.0	3.3	(98.3)
15 CC Altamira III y IV	9,282.1	863.7	2,900.9	5,517.5	4,595.0	1,092.0	3,132.7	370.3	(93.3)
16 CC Chihuahua III	3,397.8	406.6	1,032.5	1,958.7	1,400.8	441.1	835.4	124.3	(93.7)
17 CC La Laguna II	5,473.6	1,008.3	1,428.3	3,037.0	2,661.3	1,173.0	1,487.1	1.1	(100.0)
18 CC Río Bravo III	4,253.8	599.7	1,229.2	2,424.9	2,053.2	661.8	1,447.4	(56.0)	(102.3)
19 CC Tuxpan III y IV	6,030.5	1,237.5	2,979.1	1,813.8	4,727.3	1,625.8	3,068.5	33.1	(98.2)
20 CC Altamira V	5,927.6	1,469.5	2,938.5	1,519.6	4,875.5	1,603.5	3,144.5	127.4	(91.6)
21 CC Tamazunchale	7,811.4	1,483.9	2,134.1	4,193.5	4,677.6	1,689.3	2,943.2	45.2	(98.9)
24 CC Río Bravo IV	4,877.2	638.1	1,384.3	2,854.8	2,822.3	592.1	1,396.0	834.2	(70.8)
25 CC Tuxpan V	5,558.6	712.8	1,538.3	3,307.5	2,823.1	946.3	1,472.8	403.9	(87.8)
26 CC Valladolid III	4,748.2	687.1	1,469.3	2,591.7	2,444.1	863.0	1,153.4	427.7	(83.5)
28 CCC Norte II	2,392.2	490.5	1,301.3	600.5	2,436.0	780.8	1,634.7	20.5	(96.6)
29 CCC Norte	6,077.8	840.9	1,378.1	3,858.8	2,915.6	1,021.9	1,393.0	500.7	(87.0)
31 CE La Venta III	1,253.1	0.0	378.8	874.2	177.9	0.0	347.5	(169.6)	(119.4)
33 CE Oaxaca I	3,220.1	0.0	300.4	2,919.8	202.5	0.0	310.3	(107.9)	(103.7)
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	3,118.6	0.0	776.6	2,341.9	607.3	0.0	1,009.2	(402.0)	(117.2)

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN CONDICIONADA EN OPERACIÓN

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

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2014)

Nombre del proyecto	Presupuestado				Ejercido				Variación %
	Cargos				Cargos				
	Ingresos	Fijos	Variables	Flujo neto	Ingresos	Fijos	Variables	Flujo neto	
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	(9=(8-4)/4)	
TOTAL	132,760.8	18,980.0	38,862.8	74,918.0	68,732.4	20,769.8	40,529.7	7,432.9	(90.1)
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Call	818.1	412.3	95.8	310.1	534.0	420.6	108.1	5.3	(98.3)
2 CC Altamira II	5,551.3	399.8	1,564.2	3,587.4	2,830.3	439.8	1,370.8	1,019.7	(71.6)
3 CC Bajío	5,983.7	225.1	1,575.8	4,182.7	3,358.1	237.7	2,155.2	965.2	(76.9)
4 CC Campeche	3,589.4	526.1	507.9	2,555.3	814.2	590.5	438.2	(214.6)	(108.4)
5 CC Hermosillo	6,448.2	528.8	941.3	4,978.1	1,658.1	482.7	941.6	233.7	(95.3)
6 CT Mérida III	3,854.3	325.1	1,108.2	2,421.1	2,677.3	341.2	1,426.5	909.7	(62.4)
7 CC Monterrey III	5,397.6	554.0	1,473.6	3,370.0	2,909.9	562.4	1,365.2	982.3	(70.9)
8 CC Naco-Nogales	3,266.7	521.1	873.2	1,872.4	1,985.4	480.0	1,084.3	421.1	(77.5)
9 CC Río Bravo II	6,055.4	847.6	1,475.7	3,732.2	3,035.1	489.9	1,618.5	926.6	(75.2)
10 CC Mexicali	3,065.5	584.4	1,259.1	1,221.9	1,831.0	573.1	1,037.1	220.8	(81.9)
11 CC Saltillo	2,799.1	547.8	753.1	1,498.2	1,538.0	396.2	800.4	341.5	(77.2)
12 CC Tuxpan II	5,291.2	794.6	1,480.1	3,016.4	2,073.8	697.7	1,232.8	143.3	(95.2)
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	542.7	286.3	30.5	226.0	340.5	300.0	37.1	3.4	(98.5)
15 CC Altamira III y IV	10,126.0	1,336.9	3,194.0	5,595.0	5,086.8	1,651.6	3,400.7	34.5	(99.4)
16 CC Chihuahua III	3,706.7	423.5	1,156.3	2,126.9	1,491.0	460.7	905.1	125.2	(94.1)
17 CC La Laguna II	5,971.2	1,105.7	1,576.9	3,288.6	2,915.6	1,278.3	1,615.2	22.1	(99.3)
18 CC Río Bravo III	4,640.5	994.9	1,389.5	2,256.0	2,689.2	1,089.5	1,506.9	92.9	(95.9)
19 CC Tuxpan III y IV	6,578.7	1,359.3	3,287.4	1,932.0	5,122.9	1,770.9	3,332.6	19.4	(99.0)
20 CC Altamira V	6,466.5	1,605.8	3,278.1	1,582.6	5,211.8	1,762.3	3,402.7	46.8	(97.0)
21 CC Tamazunchale	8,521.6	1,635.5	2,401.5	4,484.6	5,141.6	1,845.8	3,214.0	81.8	(98.2)
24 CC Río Bravo IV	5,320.6	990.5	1,531.2	2,798.9	3,016.4	986.7	1,525.8	503.9	(82.0)
25 CC Tuxpan V	6,064.0	756.3	1,711.8	3,595.9	3,021.9	996.6	1,603.0	422.4	(88.3)
26 CC Valladolid III	5,179.8	756.2	1,638.1	2,785.5	2,603.4	940.0	1,241.5	421.9	(84.9)
28 CCC Norte II	2,609.7	542.2	1,458.3	609.2	2,630.2	854.6	1,751.6	24.0	(96.1)
29 CCC Norte	6,630.3	920.2	1,504.2	4,205.9	3,111.5	1,121.1	1,509.7	480.6	(88.6)
31 CE La Venta III	1,367.0	0.0	415.0	952.0	191.3	0.0	397.5	(206.2)	(121.7)
33 CE Oaxaca I	3,512.9	0.0	332.9	3,180.0	229.5	0.0	358.6	(129.1)	(104.1)
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	3,402.1	0.0	848.9	2,553.2	683.5	0.0	1,148.8	(465.4)	(118.2)

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad

3. VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

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 2014

 (Cifras en millones de dólares con un decimal) ^{2./}

No. PEF	Nombre del Proyecto ^{1./}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3./}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4./}	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales ^{5./}
		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		59,334.7	59,334.7	59,334.7						
Autorizados en 1997		2,724.6	2,724.6	2,724.6						
1	CG Cerro Prieto IV	145.1	145.1	145.1	25-jul-00	25-jul-00	01-nov-15	15	3	
2	CC Chihuahua	489.0	489.0	489.0	08-may-01	08-may-01	16-nov-16	14	11	
3	CCI Guerrero Negro II	25.0	25.0	25.0	03-abr-04	03-abr-04	30-abr-14	10	0	
4	CC Monterrey II	255.8	255.8	255.8	17-sep-00	17-sep-00	01-nov-15	15	0	
5	CD Puerto San Carlos II	53.8	53.8	53.8	23-dic-01	23-dic-01	30-sep-11	9	2	
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	361.5	361.5	361.5	04-jul-01	04-jul-01	31-may-16	14	6	
7	CT Samalayuca II	87.5	87.5	87.5	08-ene-99	08-ene-99	01-nov-19	20	6	
9	LT 211 Cable Submarino	247.1	247.1	247.1	31-jul-99	30-sep-99	15-oct-09	10	0	
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	235.7	235.7	235.7	19-nov-99	04-ago-00	15-oct-15	15	3	
11	LT 216 y 217 Noroeste	161.7	161.7	161.7	03-jun-99	15-jun-00	15-oct-09	10	0	
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	151.2	151.2	151.2	07-jul-99	10-ago-00	31-dic-14	15	2	
13	SE 218 Noroeste	186.8	186.8	186.8	30-jun-99	30-jun-99	15-oct-15	15	9	
14	SE 219 Sureste-Peninsular	118.2	118.2	118.2	30-ago-99	30-ago-99	15-oct-09	10	0	
15	SE 220 Oriental-Centro	93.7	93.7	93.7	14-may-99	30-jun-00	15-oct-09	10	0	
16	SE 221 Occidental	112.3	112.3	112.3	30-sep-99	30-sep-99	15-oct-14	15	0	
Autorizados en 1998		441.7	441.7	441.7						
17	LT 301 Centro	64.9	64.9	64.9	03-jul-01	30-ago-02	30-dic-11	10	2	
18	LT 302 Sureste	61.3	61.3	61.3	03-ago-01	22-may-02	31-dic-11	9	11	
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	52.7	52.7	52.7	02-ago-01	24-oct-01	15-jul-11	9	9	
20	LT 304 Noroeste	45.8	45.8	45.8	11-may-01	31-jul-01	01-jul-11	10	2	
21	SE 305 Centro-Oriente	67.7	67.7	67.7	03-jul-01	31-ago-01	31-ago-11	10	1	
22	SE 306 Sureste	53.1	53.1	53.1	31-ago-01	05-nov-01	15-jul-11	9	11	
23	SE 307 Noreste	36.0	36.0	36.0	18-abr-01	18-abr-01	30-sep-11	9	11	
24	SE 308 Noroeste	60.3	60.3	60.3	11-may-01	27-feb-02	31-dic-11	10	2	
Autorizados en 1999		2,539.9	2,539.9	2,539.9						
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	213.6	213.6	213.6	21-nov-02	21-jul-03	23-jun-18	15	5	
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	831.2	831.2	831.2	28-ene-05	28-ene-05	15-nov-18	14	0	
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	243.6	243.6	243.6	02-ago-01	30-ago-03	17-dic-18	17	2	
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	381.4	381.4	381.4	24-oct-01	14-mar-04	16-jul-18	16	3	
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	70.0	70.0	70.0	21-oct-02	28-abr-03	01-abr-13	10	6	
30	LT 411 Sistema Nacional	167.8	167.8	167.8	16-ago-02	22-dic-03	24-sep-18	15	11	
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	139.1	139.1	139.1	06-nov-03	06-nov-03	15-nov-18	15	0	
32	SE 401 Occidental - Central	63.5	63.5	63.5	19-nov-02	19-nov-02	19-dic-12	10	0	
33	SE 402 Oriental - Peninsular	90.7	90.7	90.7	13-dic-02	15-jun-05	06-mar-15	11	9	
34	SE 403 Noreste	17.6	17.6	17.6	20-feb-02	12-nov-02	12-nov-12	10	9	
35	SE 404 Noroeste-Norte	58.1	58.1	58.1	10-may-02	11-jul-02	01-jul-11	9	2	
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	94.4	94.4	94.4	21-abr-03	01-sep-03	30-sep-13	9	9	
37	SE 410 Sistema Nacional	168.8	168.8	168.8	21-ago-02	13-dic-02	15-oct-12	10	0	
Autorizados en 2000		1,440.6	1,440.6	1,440.6						
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	514.4	514.4	514.4	30-nov-03	30-nov-03	19-oct-18	14	11	
39	LT 414 Norte-Occidental	62.5	62.5	62.5	23-jun-03	18-ago-03	29-oct-18	15	0	
40	LT 502 Oriental - Norte	20.0	20.0	20.0	01-ago-04	14-ene-05	30-jul-15	10	11	
41	LT 506 Saltillo-Cañada	316.4	316.4	316.4	11-dic-03	11-dic-03	31-ago-18	14	2	
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	182.8	182.8	182.8	29-ago-06	31-ene-07	01-ago-18	11	6	
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	124.5	124.5	124.5	10-oct-03	14-may-04	31-dic-18	15	0	
44	SE 412 Compensación Norte	30.4	30.4	30.4	09-may-03	09-may-03	27-may-13	9	6	

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

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 2014

 (Cifras en millones de dólares con un decimal) ^{2./}

No. PEF	Nombre del Proyecto ^{1./}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3./}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4./}	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales ^{5./}
		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	
45	SE 413 Noroeste - Occidental	80.2	80.2	80.2	09-ene-04	01-sep-04	31-dic-18	14	0	
46	SE 503 Oriental	27.7	27.7	27.7	05-abr-04	01-may-03	01-may-13	10	1	
47	SE 504 Norte - Occidental	81.7	81.7	81.7	05-mar-03	01-oct-03	31-ene-14	10	3	
Autorizados en 2001		1,029.0	1,029.0	1,029.0						
48	CCI Baja California Sur I	38.6	38.6	38.6	29-jul-05	29-jul-05	15-ago-18	13	0	
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	108.5	108.5	108.5	13-jul-05	13-jul-05	01-ene-18	12	6	
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	133.0	133.0	133.0	15-oct-04	31-mar-08	17-dic-18	14	0	
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	137.2	137.2	137.2	10-feb-09	16-dic-08	16-dic-18	11	0	
52	LT 613 Subtransmisión Occidental	49.4	49.4	49.4	01-ago-04	06-dic-04	31-dic-18	14	0	
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	35.6	35.6	35.6	01-ene-05	01-jun-05	31-oct-16	11	7	
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	40.7	40.7	40.7	19-oct-04	01-mar-06	01-oct-16	12	0	
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	10.0	10.0	10.0	09-feb-04	09-feb-04	09-feb-14	10	0	
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	16.5	16.5	16.5	01-sep-08	17-ago-08	11-ene-18	9	0	
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental	137.7	137.7	137.7	20-feb-04	20-feb-04	28-feb-18	14	0	
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	45.0	45.0	45.0	25-oct-05	16-abr-07	13-sep-16	10	6	
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	276.9	276.9	276.9	25-jun-04	01-dic-08	12-sep-16	10	9	
Autorizados en 2002		3,998.3	3,998.3	3,998.3						
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	258.0	258.0	258.0	03-sep-05	03-sep-05	17-sep-18	13	0	
62	CCC Pacífico	949.9	949.9	949.9	21-mar-10	31-dic-15	03-ago-25	15	0	
63	CH El Cajón	258.1	258.1	258.1	28-feb-07	31-ago-07	31-ago-37	30	0	
64	LT Lineas Centro	16.3	16.3	16.3	24-jul-06	03-jul-06	11-dic-16	10	5	
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	45.1	45.1	45.1	07-jul-06	17-ago-06	17-dic-18	12	5	
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	201.7	201.7	201.7	11-jul-05	28-feb-07	01-feb-18	12	7	
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	85.3	85.3	85.3	28-oct-04	28-oct-04	22-oct-14	9	6	
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	108.4	108.4	108.4	16-jun-09	31-dic-13	31-dic-23	14	5	
69	LT 707 Enlace Norte-Sur	63.0	63.0	63.0	14-may-04	14-may-04	14-may-14	10	0	
70	LT Riviera Maya	82.3	82.3	82.3	29-dic-04	29-dic-04	01-jun-18	13	0	
71	PRR Presa Reguladora Amata	78.4	78.4	78.4	14-ago-05	14-ago-05	01-jul-15	9	6	
72	RM Adolfo López Mateos	65.6	65.6	65.6	04-jun-05	25-oct-05	25-oct-15	10	4	
73	RM Altamira	59.2	59.2	59.2	29-dic-09	29-dic-09	26-jul-19	9	5	
74	RM Botello	9.2	9.2	9.2	15-abr-05	15-abr-05	16-abr-18	13	0	
75	RM Carbón II	78.6	78.6	78.6	30-oct-04	21-feb-05	19-feb-18	13	4	
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	26.3	26.3	26.3	01-sep-05	28-dic-05	28-dic-16	10	3	
77	RM Dos Bocas	72.8	72.8	72.8	07-abr-05	07-abr-05	16-abr-18	13	0	
78	RM Emilio Portes Gil	9.5	9.5	9.5	11-abr-04	11-abr-04	11-abr-14	10	0	
79	RM Francisco Pérez Ríos	134.5	134.5	134.5	20-may-08	09-jul-07	16-jul-18	10	2	
80	RM Gomez Palacio	79.4	79.4	79.4	15-ago-05	09-nov-06	09-nov-16	11	3	
82	RM Huinalá	7.8	7.8	7.8	03-nov-05	03-nov-05	06-mar-15	9	0	
83	RM Ixtaczoquitlán	2.6	2.6	2.6	25-ago-05	25-ago-05	29-jun-18	12	6	
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	47.3	47.3	47.3	01-feb-07	01-feb-07	15-abr-16	9	1	
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	99.6	99.6	99.6	16-may-05	17-dic-05	06-mar-15	9	6	
90	RM CT Puerto Libertad	20.8	20.8	20.8	15-jul-05	15-jul-05	06-mar-15	9	7	
91	RM Punta Prieta	24.2	24.2	24.2	25-may-06	04-jun-06	16-abr-18	11	10	
92	RM Salamanca	66.0	66.0	66.0	07-jun-05	14-dic-05	15-ene-16	10	4	
93	RM Tuxpango	63.5	63.5	63.5	26-oct-05	26-oct-05	29-jun-18	12	7	
94	RM CT Valle de México	26.8	26.8	26.8	27-feb-05	27-feb-05	30-jun-15	10	3	
95	SE Norte	7.5	7.5	7.5	03-oct-05	03-oct-05	06-mar-15	9	0	
98	SE 705 Capacitores	17.9	17.9	17.9	21-jul-05	31-jul-05	06-mar-15	9	7	
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	58.5	58.5	58.5	09-jun-05	29-jul-05	15-mar-18	12	9	
100	SLT 701 Occidente-Centro	104.7	104.7	104.7	21-sep-06	21-abr-08	11-ene-18	11	3	

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

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 2014

(Cifras en millones de dólares con un decimal) ^{2./}

No. PEF	Nombre del Proyecto ^{1./}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3./}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4./}	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales ^{5./}
		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	
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	90.8	90.8	90.8	30-abr-06	25-may-09	08-nov-19	13	1	
102	SLT 703 Noreste-Norte	38.7	38.7	38.7	16-ago-06	09-dic-06	15-sep-16	9	11	
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	5.4	5.4	5.4	05-oct-05	29-ago-05	06-mar-15	9	5	
104	SLT 706 Sistemas Norte	438.7	438.7	438.7	01-jun-06	01-abr-18	30-oct-29	23	3	
105	SLT 709 Sistemas Sur	195.8	195.8	195.8	17-mar-06	25-ene-06	06-mar-18	12	0	
Autorizados en 2003		2,525.2	2,525.2	2,525.2						
106	CC Conversión El Encino de TG aCC	304.3	304.3	304.3	16-dic-06	16-dic-06	30-dic-18	11	9	
107	CCI Baja California Sur II	56.8	56.8	56.8	10-jun-07	10-jun-07	16-abr-18	10	10	
108	LT 807 Durango I	90.2	90.2	90.2	06-feb-06	07-abr-06	15-ene-16	9	11	
110	RM CCC Tula	25.2	25.2	25.2	07-mar-07	11-jun-07	15-abr-16	8	9	
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	20.1	20.1	20.1	15-ago-09	15-ago-09	26-jul-19	9	5	
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	68.6	68.6	68.6	26-sep-05	31-dic-10	29-jun-18	12	6	
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	95.9	95.9	95.9	24-jul-07	03-ago-07	26-may-17	9	7	
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	49.5	49.5	49.5	10-may-06	10-may-06	15-ene-18	11	6	
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	195.9	195.9	195.9	09-ene-07	03-dic-07	10-nov-17	9	11	
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	71.1	71.1	71.1	03-may-07	24-jul-07	26-may-17	9	7	
122	SE 811 Noroeste	11.9	11.9	11.9	05-may-06	26-may-06	15-ene-16	9	6	
123	SE 812 Golfo Norte	8.7	8.7	8.7	17-ago-06	10-nov-06	15-abr-16	9	6	
124	SE 813 División Bajío	58.9	58.9	58.9	24-jul-06	23-ago-06	11-ene-18	11	3	
126	SLT 801 Altiplano	158.5	158.5	158.5	08-sep-06	07-dic-07	28-may-18	11	7	
127	SLT 802 Tamaulipas	108.6	108.6	108.6	12-may-07	16-jul-07	28-may-18	10	8	
128	SLT 803 NOINE	378.8	378.8	378.8	08-dic-07	31-ago-21	08-dic-31	24	0	
130	SLT 806 Bajío	822.2	822.2	822.2	30-mar-06	14-oct-10	28-jun-20	13	11	
Autorizados en 2004		909.0	909.0	909.0						
132	CE La Venta II	39.3	39.3	39.3	31-ene-07	19-ene-07	30-dic-22	15	10	
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	3.5	3.5	3.5	10-oct-06	24-nov-06	15-sep-16	9	6	
138	SE 911 Noreste	12.4	12.4	12.4	12-jul-07	12-jul-07	03-feb-17	9	5	
139	SE 912 División Oriente	142.3	142.3	142.3	21-jul-09	15-dic-10	17-dic-25	15	2	
140	SE 914 División Centro Sur	66.7	66.7	66.7	30-dic-07	16-dic-13	30-dic-24	16	9	
141	SE 915 Occidental	26.1	26.1	26.1	26-mar-08	26-mar-08	11-ene-18	9	8	
142	SLT 901 Pacífico	314.4	314.4	314.4	28-mar-08	06-ago-14	28-abr-24	16	0	
143	SLT 902 Istmo	146.1	146.1	146.1	08-mar-07	28-sep-07	06-ago-18	11	4	
144	SLT 903 Cabo - Norte	158.2	158.2	158.2	25-ago-06	19-abr-07	17-sep-18	11	11	
Autorizados en 2005		2,286.4	2,286.4	2,286.4						
146	CH La Yesca	235.5	235.5	235.5	15-oct-12	31-ene-14	17-dic-43	31	1	
147	CC Baja California	85.4	85.4	85.4	14-jul-09	14-jul-09	17-abr-19	9	6	
148	RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	41.2	41.2	41.2	19-jul-07	19-jul-07	26-jul-19	11	10	
149	RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	54.7	54.7	54.7	05-ene-07	04-ene-07	17-sep-18	11	8	
150	RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	49.8	49.8	49.8	21-jun-07	21-jun-07	29-dic-20	13	3	
151	SE 1006 Central---Sur	260.3	260.3	260.3	24-ene-11	31-dic-10	15-dic-25	14	0	
152	SE 1005 Noroeste	169.6	169.6	169.6	06-nov-08	22-dic-10	13-sep-24	15	8	
156	RM Infiernillo	21.3	21.3	21.3	27-feb-09	11-oct-10	10-jul-20	11	0	
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	168.1	168.1	168.1	03-dic-09	23-feb-10	25-nov-19	9	9	
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	27.4	27.4	27.4	07-dic-06	07-dic-06	30-sep-16	9	9	
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	2.7	2.7	2.7	23-ago-07	23-ago-07	15-abr-16	8	7	
160	RM CCC Samalayuca II	9.7	9.7	9.7	18-abr-07	18-abr-07	15-abr-16	8	11	
161	RM CCC El Sauz	23.6	23.6	23.6	16-jul-07	03-oct-07	15-ago-18	11	0	
162	RM CCC Huinala II	8.1	8.1	8.1	15-may-08	20-jun-08	11-ene-18	9	7	
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	46.2	46.2	46.2	21-mar-07	21-mar-07	15-abr-16	9	0	

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

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 2014

 (Cifras en millones de dólares con un decimal) ^{2./}

No. PEF	Nombre del Proyecto ^{1./}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3./}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4./}	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales ^{5./}
		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	
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	280.3	280.3	280.3	31-ago-12	07-jul-17	01-jul-27	14	9	
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	30.3	30.3	30.3	29-ene-08	29-ene-08	11-ene-18	9	11	
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	94.1	94.1	94.1	09-nov-07	25-ene-10	25-nov-19	11	9	
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	604.6	604.6	604.6	29-dic-09	12-ene-10	13-sep-24	14	8	
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	53.8	53.8	53.8	23-jul-07	23-jul-07	26-may-17	9	10	
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	19.7	19.7	19.7	12-dic-11	12-dic-11	18-abr-22	9	11	
Autorizados en 2006		7,802.1	7,802.1	7,802.1						
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	70.9	70.9	70.9	30-jul-15	01-jul-15	01-jul-30	15	0	
176	LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	103.2	103.2	103.2	06-oct-12	26-abr-13	06-nov-23	11	0	
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	2.0	2.0	2.0	29-abr-10	28-abr-10	20-dic-19	9	6	
181	RM CN Laguna Verde	498.0	498.0	498.0	14-feb-10	30-jul-11	10-ago-29	17	11	
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	46.3	46.3	46.3	22-sep-08	19-sep-08	22-ene-18	9	6	
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	19.6	19.6	19.6	10-mar-08	06-mar-08	19-ene-18	9	6	
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	98.5	98.5	98.5	23-may-11	01-ene-14	02-feb-23	11	8	
188	SE 1116 Transformación del Noreste	848.9	848.9	848.9	30-may-09	05-feb-15	01-abr-30	20	10	
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	22.3	22.3	22.3	01-abr-11	07-feb-12	14-feb-22	10	7	
190	SE 1120 Noroeste	282.3	282.3	282.3	20-ene-11	12-dic-13	18-dic-25	14	0	
191	SE 1121 Baja California	189.0	189.0	189.0	15-feb-10	11-jul-11	13-sep-24	14	5	
192	SE 1122 Golfo Norte	559.1	559.1	559.1	13-ene-11	19-dic-13	18-dic-25	14	0	
193	SE 1123 Norte	112.1	112.1	112.1	09-ago-10	09-ago-10	10-jul-20	9	6	
194	SE 1124 Bajío Centro	980.3	980.3	980.3	01-dic-14	04-nov-14	28-dic-29	15	0	
195	SE 1125 Distribución	298.1	298.1	298.1	01-ene-13	06-dic-24	06-dic-24	11	9	
197	SE 1127 Sureste	33.6	33.6	33.6	19-oct-10	12-dic-10	18-nov-20	9	11	
198	SE 1128 Centro Sur	704.4	704.4	704.4	08-dic-14	03-nov-14	28-dic-29	15	0	
199	SE 1129 Compensación redes	37.0	37.0	37.0	12-nov-08	10-jun-10	13-sep-24	15	8	
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	299.7	299.7	299.7	31-ago-12	31-ago-13	01-mar-23	9	6	
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	810.7	810.7	810.7	24-sep-09	18-abr-14	01-abr-24	14	6	
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	549.7	549.7	549.7	24-ene-13	04-abr-16	02-may-28	15	3	
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	78.7	78.7	78.7	08-dic-09	07-dic-09	20-sep-24	16	1	
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	815.6	815.6	815.6	17-oct-10	01-mar-18	01-mar-28	17	4	
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	342.0	342.0	342.0	30-mar-09	04-oct-10	10-jul-20	11	0	
Autorizados en 2007		6,165.8	6,165.8	6,165.8						
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	160.8	160.8	160.8	03-may-09	03-may-09	03-jun-19	10	0	
207	SE 1213 COMPENSACIÓN DE REDES	70.6	70.6	70.6	04-jul-09	11-may-11	13-sep-24	14	11	
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	59.6	59.6	59.6	07-dic-09	07-dic-09	13-sep-24	14	5	
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	905.0	905.0	905.0	01-dic-14	03-nov-14	17-dic-29	15	0	
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	361.0	361.0	361.0	05-nov-10	04-ago-11	18-nov-20	9	11	
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	525.2	525.2	525.2	06-jun-10	30-ago-13	31-dic-26	16	5	
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	174.0	174.0	174.0	10-sep-10	19-jun-11	10-jul-20	9	5	
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	491.8	491.8	491.8	28-nov-14	03-nov-14	17-dic-25	11	0	
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	658.0	658.0	658.0	03-nov-14	03-oct-14	21-dic-29	15	0	
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	202.3	202.3	202.3	04-jun-10	01-jun-16	01-jun-29	18	11	
216	RM CCC Poza Rica	170.8	170.8	170.8	05-sep-12	30-ene-14	30-ene-24	10	0	
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	245.1	245.1	245.1	30-ene-14	30-ene-14	30-ene-32	18	0	
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	1.1	1.1	1.1	30-oct-10	19-nov-10	10-jul-20	9	7	
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	165.3	165.3	165.3	07-oct-11	07-oct-11	12-oct-21	9	6	
222	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	1,622.1	1,622.1	1,622.1	31-oct-11	30-ene-14	03-nov-33	22	0	
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	5.5	5.5	5.5	03-nov-11	05-ene-12	10-jul-20	8	6	
225	LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	2.2	2.2	2.2	28-ene-11	28-ene-11	29-ene-21	9	6	

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

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 2014

(Cifras en millones de dólares con un decimal) ^{2/}

No. PEF	Nombre del Proyecto ^{1/}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/}	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales ^{5/}
		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	
226	CCI CI Guerrero Negro III	18.5	18.5	18.5	16-sep-13	30-ago-13	16-sep-24	11	0	
227	CG Los Humeros II	129.0	129.0	129.0	18-dic-12	27-mar-13	29-abr-22	9	0	
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	125.3	125.3	125.3	14-nov-12	30-nov-12	28-abr-23	10	0	
229	CT TG Baja California II	72.6	72.6	72.6	07-oct-13	01-abr-15	01-nov-25	12	0	
Autorizados en 2008		2,636.0	2,636.0	2,636.0						
230	SLT 1301 Interconexión de Baja California	302.3	302.3	302.3	03-abr-17	03-abr-17	01-abr-27	10	0	
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	70.3	70.3	70.3	19-jul-10	10-abr-17	20-jul-20	16	11	
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	18.2	18.2	18.2	23-jul-10	30-jul-10	28-jun-20	9	6	
234	SLT 1302 Transmisión y Transformación Norte y Occidente	106.9	106.9	106.9	03-abr-17	03-abr-17	05-abr-27	10	0	
235	CCI Baja California Sur IV	43.1	43.1	43.1	27-dic-13	26-dic-13	29-dic-23	9	6	
236	CCI Baja California Sur III	31.3	31.3	31.3	04-nov-12	04-nov-12	30-jun-22	9	6	
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	67.6	67.6	67.6	02-mar-16	01-mar-16	01-abr-26	10	0	
242	SE 1323 DISTRIBUCION SUR	502.3	502.3	502.3	28-nov-14	03-nov-14	23-dic-24	10	0	
243	SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	373.2	373.2	373.2	01-dic-14	04-nov-14	20-dic-24	10	0	
244	SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	715.6	715.6	715.6	03-feb-14	23-dic-13	18-jun-24	10	3	
245	SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	405.2	405.2	405.2	27-nov-14	03-nov-14	20-dic-24	10	0	
Autorizados en 2009		1,508.5	1,508.5	1,508.5						
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	136.6	136.6	136.6	01-may-13	30-ago-13	02-may-23	9	11	
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	222.2	222.2	222.2	16-oct-12	16-oct-12	30-jun-22	9	11	
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	212.8	212.8	212.8	18-feb-14	28-feb-14	28-feb-24	10	0	
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	109.3	109.3	109.3	07-oct-11	04-ene-12	12-oct-21	9	6	
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	264.3	264.3	264.3	01-dic-14	03-nov-14	09-dic-24	10	0	
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Nort	16.1	16.1	16.1	26-may-11	26-may-11	10-jul-20	9	0	
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	459.4	459.4	459.4	05-dic-14	07-nov-14	16-dic-24	10	0	
257	CCI Santa Rosalía II	13.3	13.3	13.3	03-jun-15	02-jun-15	01-dic-30	15	0	
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	74.5	74.5	74.5	25-ene-17	25-abr-17	25-abr-27	10	3	
Autorizados en 2010		1,504.8	1,504.8	1,504.8						
259	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	717.9	717.9	717.9	18-nov-13	14-oct-13	30-dic-24	11	0	
260	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	289.4	289.4	289.4	01-ene-14	31-dic-13	23-dic-24	10	9	
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	497.5	497.5	497.5	06-feb-14	05-feb-14	29-sep-23	9	6	
Autorizados en 2011		8,657.3	8,657.3	8,657.3						
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	91.4	91.4	91.4	30-ene-13	01-ene-14	01-jun-26	13	4	
263	LT 1602 Transmisión La Paz entronque Tuxpan - Texcoco	860.9	860.9	860.9	01-nov-21	01-nov-21	03-nov-31	10	0	
264	CC Centro	404.7	404.7	404.7	31-jul-14	07-jul-14	07-ago-24	10	0	
266	SLT 1603 Subestación Lago	255.8	255.8	255.8	03-nov-15	02-nov-15	03-nov-25	10	0	
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	126.5	126.5	126.5	01-oct-14	01-oct-14	01-oct-24	10	0	
268	CCI Guerrero Negro IV	10.7	10.7	10.7	01-jun-15	01-jun-15	01-dic-25	10	0	
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	4.7	4.7	4.7	02-jun-15	01-jun-15	01-jul-24	9	0	
271	CCI Santa Rosalía III	13.0	13.0	13.0	03-jun-15	02-jun-15	01-dic-25	10	0	
272	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía III	12.4	12.4	12.4	01-jun-15	01-jun-15	01-jul-24	9	0	
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	1,530.2	1,530.2	1,530.2	01-ene-15	31-dic-14	31-dic-24	9	9	
274	SE 1620 Distribución Valle de México	4,845.4	4,845.4	4,845.4	30-dic-13	16-dic-13	16-dic-24	10	9	
275	CG Los Azufres III (Fase I)	134.6	134.6	134.6	30-dic-14	29-dic-14	03-jun-24	9	5	
276	CH La Parota	345.1	345.1	345.1	04-dic-18	04-dic-18	31-dic-48	30	0	
277	LT Red de transmisión asociada a la CH La Parota	21.8	21.8	21.8	05-dic-18	04-dic-18	01-dic-28	10	0	

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

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 2014

(Cifras en millones de dólares con un decimal) ^{2./}

No. PEF	Nombre del Proyecto ^{1./}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3./}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4./}	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales ^{5./}
		Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses	
Autorizados en 2012		5,303.4	5,303.4	5,303.4						
278 RM	CT José López Portillo	458.0	458.0	458.0	15-ago-16	22-abr-18	22-abr-28	11	8	
279 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noroeste	190.3	190.3	190.3	02-mar-18	04-sep-17	03-jul-28	10	2	
280 SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,868.7	1,868.7	1,868.7	31-mar-14	31-dic-13	19-dic-33	19	4	
281 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	236.5	236.5	236.5	03-abr-17	04-oct-16	01-jul-26	9	2	
282 SLT	1720 Distribución Valle de México	713.2	713.2	713.2	31-mar-14	31-dic-13	23-dic-24	10	4	
283 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	234.9	234.9	234.9	01-abr-16	02-oct-15	01-jul-26	10	2	
284 CG	Los Humeros III	80.4	80.4	80.4	28-feb-16	01-abr-18	01-dic-28	12	6	
285 CC	Centro II	445.7	445.7	445.7	05-sep-16	02-sep-16	01-dic-26	10	0	
286 CCI	Baja California Sur V	63.1	63.1	63.1	03-dic-15	02-dic-15	15-dic-25	10	0	
287 LT	Red de transmisión asociada a la CE Rumorosa I, II y III	2.4	2.4	2.4	01-jun-15	01-jun-15	01-jul-25	10	0	
288 SLT	1722 Distribución Sur	435.5	435.5	435.5	31-mar-14	31-dic-13	19-dic-33	19	4	
289 CH	Chicoasén II	129.8	129.8	129.8	05-abr-17	04-abr-17	01-jul-47	30	0	
290 LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	18.4	18.4	18.4	05-oct-16	04-oct-16	01-ene-26	9	0	
292 SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	124.9	124.9	124.9	03-oct-16	03-oct-16	05-oct-26	10	0	
293 SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	174.8	174.8	174.8	03-mar-14	03-mar-14	04-mar-24	10	0	
294 SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	102.1	102.1	102.1	01-may-14	30-jun-14	01-jun-24	10	1	
295 SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	24.6	24.6	24.6	15-abr-14	30-abr-14	30-abr-24	10	0	
Autorizados en 2013		5,542.7	5,542.7	5,542.7						
296 CC	Guaymas II	770.2	770.2	770.2	03-mar-17	02-mar-17	01-jul-27	10	2	
297 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Guaymas II	87.5	87.5	87.5	03-abr-17	04-oct-16	01-jul-26	9	2	
298 CC	Valle de México II	715.7	715.7	715.7	03-abr-17	02-abr-17	01-oct-27	10	0	
300 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	53.1	53.1	53.1	02-may-18	02-nov-17	03-jul-28	10	2	
301 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Baja California II	56.9	56.9	56.9	03-abr-17	04-oct-16	01-jul-26	9	2	
302 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Todos Santos	45.8	45.8	45.8	02-abr-16	01-abr-16	01-oct-25	9	6	
303 LT	Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste III IV V VI	146.9	146.9	146.9	03-feb-17	02-nov-16	01-mar-26	9	0	
304 LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	486.6	486.6	486.6	02-may-16	02-may-16	04-may-26	10	0	
305 SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	44.2	44.2	44.2	02-jun-14	01-abr-15	01-abr-25	10	10	
306 SE	1803 Subestaciones del Occidental	548.1	548.1	548.1	01-abr-15	01-abr-16	01-abr-26	11	0	
307 SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	275.4	275.4	275.4	01-abr-15	01-abr-16	01-abr-26	11	0	
308 SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsulc	122.1	122.1	122.1	02-feb-15	01-oct-15	01-abr-25	10	2	
309 SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	496.7	496.7	496.7	15-dic-14	01-dic-14	31-dic-24	10	0	
310 SLT	1821 Divisiones de Distribución	1,146.2	1,146.2	1,146.2	04-ene-16	28-dic-15	28-dic-26	10	9	
311 RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	494.1	494.1	494.1	01-ene-17	01-ago-17	01-ago-27	10	7	
312 RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	53.2	53.2	53.2	01-mar-16	01-sep-17	01-sep-27	11	6	
Autorizados en 2014		2,319.6	2,319.6	2,319.6						
313 CC	Guaymas III	256.2	256.2	256.2	03-may-17	02-may-17	01-jul-27	10	2	
314 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Guaymas II	64.7	64.7	64.7	03-may-17	01-nov-16	04-ene-27	9	7	
315 CCI	Baja California Sur VI	45.1	45.1	45.1	03-jun-17	02-jun-17	01-dic-27	10	0	
316 SE	1901 Subestaciones de Baja California	17.4	17.4	17.4	01-abr-16	01-abr-16	01-abr-26	10	0	
317 SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	104.6	104.6	104.6	01-abr-16	02-ene-17	01-ene-27	10	9	
318 SE	1903 Subestaciones Norte-Noreste	121.8	121.8	121.8	01-abr-16	01-abr-16	01-abr-26	10	0	
319 SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	108.8	108.8	108.8	01-abr-16	01-mar-17	01-mar-27	10	11	
320 LT	1905 Transmisión Sureste-Peninsular	399.6	399.6	399.6	01-jun-15	01-mar-17	01-mar-27	11	9	
321 SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	426.7	426.7	426.7	30-dic-16	05-dic-16	31-dic-26	9	11	
322 SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía de Distribución	774.6	774.6	774.6	30-dic-15	25-dic-15	31-dic-25	9	11	

^{1./} El año de autorización corresponde al ejercicio fiscal en que el proyecto se incluyó por primera vez en el Presupuesto de Egresos de la Federación en la modalidad de Pidiregas.^{2./} El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 14.7180 el cual corresponde al cierre de Diciembre de 2014.^{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 2014, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.^{4./} Es la fecha del último pago de amortizaciones de un proyecto^{5./} No Aplica

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA

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 2014

 (Cifras en millones de dólares con un decimal) ^{2/}

No. PEF	Nombre del Proyecto ^{1/}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/}	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales ^{5/}
		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		20,330.2	20,330.2	20,330.2						
Autorizados en 1997		155.5	155.5	155.5						
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elias Calles	155.5	155.5	155.5	24-abr-99	24-abr-99	24-nov-29	30	6	
Autorizados en 1998		5,886.8	5,886.8	5,886.8						
2	CC Altamira II	564.6	564.6	564.6	14-may-02	14-may-02	14-jun-27	25	0	
3	CC Bajío	834.5	834.5	834.5	09-mar-02	09-mar-02	09-abr-27	25	0	
4	CC Campeche	299.7	299.7	299.7	27-jun-03	28-may-03	28-jun-28	25	0	
5	CC Hermosillo	272.8	272.8	272.8	01-oct-01	01-oct-01	02-nov-26	25	0	
6	CT Mérida III	542.4	542.4	542.4	09-jun-00	09-jun-00	01-dic-25	25	0	
7	CC Monterrey III	749.7	749.7	749.7	27-mar-02	27-mar-02	27-abr-27	25	0	
8	CC Naco-Nogales	408.4	408.4	408.4	04-oct-03	04-oct-03	06-nov-28	25	0	
9	CC Río Bravo II	549.0	549.0	549.0	18-ene-02	18-ene-02	18-ene-27	24	11	
10	CC Mexicali	364.0	364.0	364.0	20-jul-03	20-jul-03	20-jul-28	24	11	
11	CC Saltillo	333.7	333.7	333.7	19-nov-01	19-nov-01	19-nov-26	24	11	
12	CC Tuxpan II	845.6	845.6	845.6	15-dic-01	15-dic-01	15-dic-26	25	0	
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	106.2	106.2	106.2	30-sep-99	30-sep-99	09-abr-25	25	7	
14	TRN Gasoducto Samalayuca	16.3	16.3	16.3	20-dic-97	20-dic-97	07-feb-07	9	1	
Autorizados en 1999		4,324.1	4,324.1	4,324.1						
15	CC Altamira III y IV	1,629.3	1,629.3	1,629.3	24-dic-03	24-dic-03	29-dic-28	24	11	
16	CC Chihuahua III	304.9	304.9	304.9	09-sep-03	09-sep-03	09-oct-28	25	0	
17	CC La Laguna II	614.3	614.3	614.3	22-abr-05	22-abr-05	22-may-30	25	0	
18	CC Río Bravo III	478.8	478.8	478.8	01-abr-04	01-abr-04	01-may-29	25	0	
19	CC Tuxpan III y IV	1,296.9	1,296.9	1,296.9	23-may-03	23-may-03	23-jun-28	25	0	
Autorizados en 2000		3,029.3	3,029.3	3,029.3						
20	CC Altamira V	1,258.0	1,258.0	1,258.0	01-nov-06	01-nov-06	30-nov-31	25	0	
21	CC Tamazunchale	1,771.4	1,771.4	1,771.4	01-jun-07	01-jun-07	01-jul-32	25	0	
Autorizados en 2001		1,472.1	1,472.1	1,472.1						
24	CC Río Bravo IV	560.6	560.6	560.6	01-abr-05	01-abr-05	01-may-30	25	0	
25	CC Tuxpan V	911.6	911.6	911.6	01-sep-06	01-sep-06	01-oct-31	25	0	
Autorizados en 2002		975.5	975.5	975.5						
26	CC Valladolid III	975.5	975.5	975.5	01-jun-06	01-jun-06	01-jul-31	25	0	
Autorizados en 2005		845.3	845.3	845.3						
28	CCC Norte II	122.3	122.3	122.3	01-ago-13	31-jul-13	01-jul-39	25	11	
29	CCC Norte	723.0	723.0	723.0	02-ago-10	30-jul-10	26-jul-34	23	10	
Autorizados en 2006		43.8	43.8	43.8						
31	CE La Venta III	43.8	43.8	43.8	04-oct-12	03-oct-12	01-ene-37	24	2	
Autorizados en 2007		96.9	96.9	96.9						
33	CE Oaxaca I	96.9	96.9	96.9	27-sep-12	26-sep-12	18-oct-30	18	0	

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA

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 2014

(Cifras en millones de dólares con un decimal) ^{2/}

No. PEF	Nombre del Proyecto ^{1/}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/}	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales ^{5/}
		Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses	
Autorizados en 2008		361.8	361.8	361.8						
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	175.9	175.9	175.9	31-ene-12	30-ene-12	31-dic-32	20	10	
36	CC Baja California III	185.9	185.9	185.9	02-mar-16	01-mar-16	01-abr-40	24	0	
Autorizados en 2011		1,026.2	1,026.2	1,026.2						
38	CC Norte III (Juárez)	988.8	988.8	988.8	04-abr-16	01-abr-16	01-jul-42	26	2	
40	CE Sureste I	28.5	28.5	28.5	02-oct-15	01-oct-15	01-jul-39	23	9	
41	CE Sureste II	8.8	8.8	8.8	04-abr-17	03-abr-17	04-may-37	20	0	
Autorizados en 2012		1,078.6	1,078.6	1,078.6						
42	CC Noroeste	560.4	560.4	560.4	02-mar-18	01-mar-18	01-jul-44	26	2	
43	CC Noreste	505.7	505.7	505.7	04-abr-17	03-abr-17	01-jul-43	26	2	
44	CE Rumorosa I, II y III	12.5	12.5	12.5	02-jun-15	01-jun-15	01-jul-37	22	0	
Autorizados en 2013		1,034.3	1,034.3	1,034.3						
45	CC Topolobampo III	690.8	690.8	690.8	03-may-18	02-may-18	01-jul-44	26	2	
46	CC Baja California II	145.0	145.0	145.0	03-abr-17	03-abr-17	01-jul-43	26	2	
47	CC Todos Santos	198.4	198.4	198.4	02-abr-16	01-abr-16	01-abr-41	24	11	

1/_ El año de autorización corresponde al ejercicio fiscal en que el proyecto se incluyó por primera vez en el Presupuesto de Egresos de la Federación en la modalidad de Pidiregas.

2/_ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 14.7180 el cual corresponde al cierre de Diciembre de 2014.

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 2014, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

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

5/_ No Aplica

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

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 con un decimal a precios de 2014) ^{2./}

No. PEF	Nombre del Proyecto ^{1./}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3./}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4./}	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales ^{5./}
		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		873,288.1	873,288.1	873,288.1						
Autorizados en 1997		40,101.1	40,101.1	40,101.1						
1	CG Cerro Prieto IV	2,134.9	2,134.9	2,134.9	25-jul-00	25-jul-00	01-nov-15	15	3	
2	CC Chihuahua	7,197.7	7,197.7	7,197.7	08-may-01	08-may-01	16-nov-16	14	11	
3	CCI Guerrero Negro II	368.6	368.6	368.6	03-abr-04	03-abr-04	30-abr-14	10	0	
4	CC Monterrey II	3,765.0	3,765.0	3,765.0	17-sep-00	17-sep-00	01-nov-15	15	0	
5	CD Puerto San Carlos II	792.3	792.3	792.3	23-dic-01	23-dic-01	30-sep-11	9	2	
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	5,320.0	5,320.0	5,320.0	04-jul-01	04-jul-01	31-may-16	14	6	
7	CT Samalayuca II	1,287.3	1,287.3	1,287.3	08-ene-99	08-ene-99	01-nov-19	20	6	
9	LT 211 Cable Submarino	3,637.0	3,637.0	3,637.0	31-jul-99	30-sep-99	15-oct-09	10	0	
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	3,469.6	3,469.6	3,469.6	19-nov-99	04-ago-00	15-oct-15	15	3	
11	LT 216 y 217 Noroeste	2,380.6	2,380.6	2,380.6	03-jun-99	15-jun-00	15-oct-09	10	0	
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,225.5	2,225.5	2,225.5	07-jul-99	10-ago-00	31-dic-14	15	2	
13	SE 218 Noroeste	2,749.8	2,749.8	2,749.8	30-jun-99	30-jun-99	15-oct-15	15	9	
14	SE 219 Sureste-Peninsular	1,740.1	1,740.1	1,740.1	30-ago-99	30-ago-99	15-oct-09	10	0	
15	SE 220 Oriental-Centro	1,379.3	1,379.3	1,379.3	14-may-99	30-jun-00	15-oct-09	10	0	
16	SE 221 Occidental	1,653.3	1,653.3	1,653.3	30-sep-99	30-sep-99	15-oct-14	15	0	
Autorizados en 1998		6,501.3	6,501.3	6,501.3						
17	LT 301 Centro	955.3	955.3	955.3	03-jul-01	30-ago-02	30-dic-11	10	2	
18	LT 302 Sureste	902.3	902.3	902.3	03-ago-01	22-may-02	31-dic-11	9	11	
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	775.2	775.2	775.2	02-ago-01	24-oct-01	15-jul-11	9	9	
20	LT 304 Noroeste	673.8	673.8	673.8	11-may-01	31-jul-01	01-jul-11	10	2	
21	SE 305 Centro-Oriente	996.3	996.3	996.3	03-jul-01	31-ago-01	31-ago-11	10	1	
22	SE 306 Sureste	781.6	781.6	781.6	31-ago-01	05-nov-01	15-jul-11	9	11	
23	SE 307 Noreste	530.0	530.0	530.0	18-abr-01	18-abr-01	30-sep-11	9	11	
24	SE 308 Noroeste	886.8	886.8	886.8	11-may-01	27-feb-02	31-dic-11	10	2	
Autorizados en 1999		37,382.5	37,382.5	37,382.5						
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	3,143.5	3,143.5	3,143.5	21-nov-02	21-jul-03	23-jun-18	15	5	
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	12,234.2	12,234.2	12,234.2	28-ene-05	28-ene-05	15-nov-18	14	0	
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	3,585.2	3,585.2	3,585.2	02-ago-01	30-ago-03	17-dic-18	17	2	
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	5,613.7	5,613.7	5,613.7	24-oct-01	14-mar-04	16-jul-18	16	3	
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,030.0	1,030.0	1,030.0	21-oct-02	28-abr-03	01-abr-13	10	6	
30	LT 411 Sistema Nacional	2,469.9	2,469.9	2,469.9	16-ago-02	22-dic-03	24-sep-18	15	11	
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	2,048.0	2,048.0	2,048.0	06-nov-03	06-nov-03	15-nov-18	15	0	
32	SE 401 Occidental - Central	933.9	933.9	933.9	19-nov-02	19-nov-02	19-dic-12	10	0	
33	SE 402 Oriental - Peninsular	1,334.3	1,334.3	1,334.3	13-dic-02	15-jun-05	06-mar-15	11	9	
34	SE 403 Noreste	259.2	259.2	259.2	20-feb-02	12-nov-02	12-nov-12	10	9	
35	SE 404 Noroeste-Norte	855.6	855.6	855.6	10-may-02	11-jul-02	01-jul-11	9	2	
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	1,390.1	1,390.1	1,390.1	21-abr-03	01-sep-03	30-sep-13	9	9	
37	SE 410 Sistema Nacional	2,484.9	2,484.9	2,484.9	21-ago-02	13-dic-02	15-oct-12	10	0	
Autorizados en 2000		21,202.3	21,202.3	21,202.3						
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	7,570.5	7,570.5	7,570.5	30-nov-03	30-nov-03	19-oct-18	14	11	
39	LT 414 Norte-Occidental	920.4	920.4	920.4	23-jun-03	18-ago-03	29-oct-18	15	0	
40	LT 502 Oriental - Norte	294.5	294.5	294.5	01-ago-04	14-ene-05	30-jul-15	10	11	
41	LT 506 Saltillo-Cañada	4,656.4	4,656.4	4,656.4	11-dic-03	11-dic-03	31-ago-18	14	2	
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	2,689.7	2,689.7	2,689.7	29-ago-06	31-ene-07	01-ago-18	11	6	
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	1,832.1	1,832.1	1,832.1	10-oct-03	14-may-04	31-dic-18	15	0	
44	SE 412 Compensación Norte	448.0	448.0	448.0	09-may-03	09-may-03	27-may-13	9	6	

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

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 con un decimal a precios de 2014) ^{2./}

No. PEF	Nombre del Proyecto ^{1./}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3./}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4./}	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales ^{5./}
		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	
45	SE 413 Noroeste - Occidental	1,180.6	1,180.6	1,180.6	09-ene-04	01-sep-04	31-dic-18	14	0	
46	SE 503 Oriental	407.5	407.5	407.5	05-abr-04	01-may-03	01-may-13	10	1	
47	SE 504 Norte - Occidental	1,202.6	1,202.6	1,202.6	05-mar-03	01-oct-03	31-ene-14	10	3	
Autorizados en 2001		15,144.4	15,144.4	15,144.4						
48	CCI Baja California Sur I	567.5	567.5	567.5	29-jul-05	29-jul-05	15-ago-18	13	0	
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	1,596.6	1,596.6	1,596.6	13-jul-05	13-jul-05	01-ene-18	12	6	
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	1,957.1	1,957.1	1,957.1	15-oct-04	31-mar-08	17-dic-18	14	0	
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	2,019.0	2,019.0	2,019.0	10-feb-09	16-dic-08	16-dic-18	11	0	
52	LT 613 Subtransmisión Occidental	727.3	727.3	727.3	01-ago-04	06-dic-04	31-dic-18	14	0	
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	524.5	524.5	524.5	01-ene-05	01-jun-05	31-oct-16	11	7	
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	599.2	599.2	599.2	19-oct-04	01-mar-06	01-oct-16	12	0	
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	146.6	146.6	146.6	09-feb-04	09-feb-04	09-feb-14	10	0	
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	242.3	242.3	242.3	01-sep-08	17-ago-08	11-ene-18	9	0	
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental	2,027.1	2,027.1	2,027.1	20-feb-04	20-feb-04	28-feb-18	14	0	
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	661.8	661.8	661.8	25-oct-05	16-abr-07	13-sep-16	10	6	
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	4,075.4	4,075.4	4,075.4	25-jun-04	01-dic-08	12-sep-16	10	9	
Autorizados en 2002		58,846.3	58,846.3	58,846.3						
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	3,797.1	3,797.1	3,797.1	03-sep-05	03-sep-05	17-sep-18	13	0	
62	CCC Pacífico	13,980.5	13,980.5	13,980.5	21-mar-10	31-dic-15	03-ago-25	15	0	
63	CH El Cajón	3,798.9	3,798.9	3,798.9	28-feb-07	31-ago-07	31-ago-37	30	0	
64	LT Líneas Centro	240.3	240.3	240.3	24-jul-06	03-jul-06	11-dic-16	10	5	
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	664.2	664.2	664.2	07-jul-06	17-ago-06	17-dic-18	12	5	
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	2,968.2	2,968.2	2,968.2	11-jul-05	28-feb-07	01-feb-18	12	7	
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	1,255.9	1,255.9	1,255.9	28-oct-04	28-oct-04	22-oct-14	9	6	
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,596.0	1,596.0	1,596.0	16-jun-09	31-dic-13	31-dic-23	14	5	
69	LT 707 Enlace Norte-Sur	926.8	926.8	926.8	14-may-04	14-may-04	14-may-14	10	0	
70	LT Riviera Maya	1,211.8	1,211.8	1,211.8	29-dic-04	29-dic-04	01-jun-18	13	0	
71	PRR Presa Reguladora Amata	1,153.6	1,153.6	1,153.6	14-ago-05	14-ago-05	01-jul-15	9	6	
72	RM Adolfo López Mateos	965.7	965.7	965.7	04-jun-05	25-oct-05	25-oct-15	10	4	
73	RM Altamira	871.7	871.7	871.7	29-dic-09	29-dic-09	26-jul-19	9	5	
74	RM Botello	135.6	135.6	135.6	15-abr-05	15-abr-05	16-abr-18	13	0	
75	RM Carbón II	1,156.7	1,156.7	1,156.7	30-oct-04	21-feb-05	19-feb-18	13	4	
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	387.1	387.1	387.1	01-sep-05	28-dic-05	28-dic-16	10	3	
77	RM Dos Bocas	1,070.8	1,070.8	1,070.8	07-abr-05	07-abr-05	16-abr-18	13	0	
78	RM Emilio Portes Gil	139.7	139.7	139.7	11-abr-04	11-abr-04	11-abr-14	10	0	
79	RM Francisco Pérez Ríos	1,979.6	1,979.6	1,979.6	20-may-08	09-jul-07	16-jul-18	10	2	
80	RM Gomez Palacio	1,168.3	1,168.3	1,168.3	15-ago-05	09-nov-06	09-nov-16	11	3	
82	RM Huinalá	114.7	114.7	114.7	03-nov-05	03-nov-05	06-mar-15	9	0	
83	RM Ixtaczoquitlán	38.2	38.2	38.2	25-ago-05	25-ago-05	29-jun-18	12	6	
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	696.6	696.6	696.6	01-feb-07	01-feb-07	15-abr-16	9	1	
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	1,465.6	1,465.6	1,465.6	16-may-05	17-dic-05	06-mar-15	9	6	
90	RM CT Puerto Libertad	306.6	306.6	306.6	15-jul-05	15-jul-05	06-mar-15	9	7	
91	RM Punta Prieta	356.6	356.6	356.6	25-may-06	04-jun-06	16-abr-18	11	10	
92	RM Salamanca	971.8	971.8	971.8	07-jun-05	14-dic-05	15-ene-16	10	4	
93	RM Tuxpango	934.1	934.1	934.1	26-oct-05	26-oct-05	29-jun-18	12	7	
94	RM CT Valle de México	394.0	394.0	394.0	27-feb-05	27-feb-05	30-jun-15	10	3	
95	SE Norte	110.3	110.3	110.3	03-oct-05	03-oct-05	06-mar-15	9	0	
98	SE 705 Capacitores	263.5	263.5	263.5	21-jul-05	31-jul-05	06-mar-15	9	7	
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	860.5	860.5	860.5	09-jun-05	29-jul-05	15-mar-18	12	9	
100	SLT 701 Occidente-Centro	1,541.4	1,541.4	1,541.4	21-sep-06	21-abr-08	11-ene-18	11	3	

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

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 con un decimal a precios de 2014) ^{2./}

No. PEF	Nombre del Proyecto ^{1./}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3./}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4./}	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales ^{5./}
		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	
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	1,336.4	1,336.4	1,336.4	30-abr-06	25-may-09	08-nov-19	13	1	
102	SLT 703 Noreste-Norte	568.9	568.9	568.9	16-ago-06	09-dic-06	15-sep-16	9	11	
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	80.0	80.0	80.0	05-oct-05	29-ago-05	06-mar-15	9	5	
104	SLT 706 Sistemas Norte	6,456.5	6,456.5	6,456.5	01-jun-06	01-abr-18	30-oct-29	23	3	
105	SLT 709 Sistemas Sur	2,882.0	2,882.0	2,882.0	17-mar-06	25-ene-06	06-mar-18	12	0	
Autorizados en 2003		37,166.2	37,166.2	37,166.2						
106	CC Conversión El Encino de TG aCC	4,478.9	4,478.9	4,478.9	16-dic-06	16-dic-06	30-dic-18	11	9	
107	CCI Baja California Sur II	835.6	835.6	835.6	10-jun-07	10-jun-07	16-abr-18	10	10	
108	LT 807 Durango I	1,328.3	1,328.3	1,328.3	06-feb-06	07-abr-06	15-ene-16	9	11	
110	RM CCC Tula	371.0	371.0	371.0	07-mar-07	11-jun-07	15-abr-16	8	9	
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	295.8	295.8	295.8	15-ago-09	15-ago-09	26-jul-19	9	5	
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	1,009.9	1,009.9	1,009.9	26-sep-05	31-dic-10	29-jun-18	12	6	
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,411.3	1,411.3	1,411.3	24-jul-07	03-ago-07	26-may-17	9	7	
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	728.0	728.0	728.0	10-may-06	10-may-06	15-ene-18	11	6	
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	2,883.9	2,883.9	2,883.9	09-ene-07	03-dic-07	10-nov-17	9	11	
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	1,046.4	1,046.4	1,046.4	03-may-07	24-jul-07	26-may-17	9	7	
122	SE 811 Noroeste	175.5	175.5	175.5	05-may-06	26-may-06	15-ene-16	9	6	
123	SE 812 Golfo Norte	127.6	127.6	127.6	17-ago-06	10-nov-06	15-abr-16	9	6	
124	SE 813 División Bajío	866.4	866.4	866.4	24-jul-06	23-ago-06	11-ene-18	11	3	
126	SLT 801 Altiplano	2,333.4	2,333.4	2,333.4	08-sep-06	07-dic-07	28-may-18	11	7	
127	SLT 802 Tamaulipas	1,598.3	1,598.3	1,598.3	12-may-07	16-jul-07	28-may-18	10	8	
128	SLT 803 NOINE	5,574.5	5,574.5	5,574.5	08-dic-07	31-ago-21	08-dic-31	24	0	
130	SLT 806 Bajío	12,101.5	12,101.5	12,101.5	30-mar-06	14-oct-10	28-jun-20	13	11	
Autorizados en 2004		13,378.5	13,378.5	13,378.5						
132	CE La Venta II	577.9	577.9	577.9	31-ene-07	19-ene-07	30-dic-22	15	10	
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	51.2	51.2	51.2	10-oct-06	24-nov-06	15-sep-16	9	6	
138	SE 911 Noreste	182.0	182.0	182.0	12-jul-07	12-jul-07	03-feb-17	9	5	
139	SE 912 División Oriente	2,094.6	2,094.6	2,094.6	21-jul-09	15-dic-10	17-dic-25	15	2	
140	SE 914 División Centro Sur	981.8	981.8	981.8	30-dic-07	16-dic-13	30-dic-24	16	9	
141	SE 915 Occidental	384.3	384.3	384.3	26-mar-08	26-mar-08	11-ene-18	9	8	
142	SLT 901 Pacífico	4,627.3	4,627.3	4,627.3	28-mar-08	06-ago-14	28-abr-24	16	0	
143	SLT 902 Istmo	2,150.9	2,150.9	2,150.9	08-mar-07	28-sep-07	06-ago-18	11	4	
144	SLT 903 Cabo - Norte	2,328.4	2,328.4	2,328.4	25-ago-06	19-abr-07	17-sep-18	11	11	
Autorizados en 2005		33,651.9	33,651.9	33,651.9						
146	CH La Yesca	3,465.6	3,465.6	3,465.6	15-oct-12	31-ene-14	17-dic-43	31	1	
147	CC Baja California	1,257.3	1,257.3	1,257.3	14-jul-09	14-jul-09	17-abr-19	9	6	
148	RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	606.8	606.8	606.8	19-jul-07	19-jul-07	26-jul-19	11	10	
149	RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	804.5	804.5	804.5	05-ene-07	04-ene-07	17-sep-18	11	8	
150	RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	732.7	732.7	732.7	21-jun-07	21-jun-07	29-dic-20	13	3	
151	SE 1006 Central---Sur	3,831.8	3,831.8	3,831.8	24-ene-11	31-dic-10	15-dic-25	14	0	
152	SE 1005 Noroeste	2,496.5	2,496.5	2,496.5	06-nov-08	22-dic-10	13-sep-24	15	8	
156	RM Infiernillo	313.7	313.7	313.7	27-feb-09	11-oct-10	10-jul-20	11	0	
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,474.8	2,474.8	2,474.8	03-dic-09	23-feb-10	25-nov-19	9	9	
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	403.0	403.0	403.0	07-dic-06	07-dic-06	30-sep-16	9	9	
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	40.4	40.4	40.4	23-ago-07	23-ago-07	15-abr-16	8	7	
160	RM CCC Samalayuca II	142.6	142.6	142.6	18-abr-07	18-abr-07	15-abr-16	8	11	
161	RM CCC El Sauz	347.2	347.2	347.2	16-jul-07	03-oct-07	15-ago-18	11	0	
162	RM CCC Huinala II	119.9	119.9	119.9	15-may-08	20-jun-08	11-ene-18	9	7	
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	680.1	680.1	680.1	21-mar-07	21-mar-07	15-abr-16	9	0	

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

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 con un decimal a precios de 2014) ^{2./}

No. PEF	Nombre del Proyecto ^{1./}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3./}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4./}	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales ^{5./}
		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	
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	4,124.8	4,124.8	4,124.8	31-ago-12	07-jul-17	01-jul-27	14	9	
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	445.9	445.9	445.9	29-ene-08	29-ene-08	11-ene-18	9	11	
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,384.3	1,384.3	1,384.3	09-nov-07	25-ene-10	25-nov-19	11	9	
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	8,898.2	8,898.2	8,898.2	29-dic-09	12-ene-10	13-sep-24	14	8	
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	791.5	791.5	791.5	23-jul-07	23-jul-07	26-may-17	9	10	
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	290.3	290.3	290.3	12-dic-11	12-dic-11	18-abr-22	9	11	
Autorizados en 2006		114,830.7	114,830.7	114,830.7						
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	1,043.9	1,043.9	1,043.9	30-jul-15	01-jul-15	01-jul-30	15	0	
176	LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	1,518.6	1,518.6	1,518.6	06-oct-12	26-abr-13	06-nov-23	11	0	
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	29.2	29.2	29.2	29-abr-10	28-abr-10	20-dic-19	9	6	
181	RM CN Laguna Verde	7,330.1	7,330.1	7,330.1	14-feb-10	30-jul-11	10-ago-29	17	11	
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	680.8	680.8	680.8	22-sep-08	19-sep-08	22-ene-18	9	6	
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	288.3	288.3	288.3	10-mar-08	06-mar-08	19-ene-18	9	6	
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	1,450.1	1,450.1	1,450.1	23-may-11	01-ene-14	02-feb-23	11	8	
188	SE 1116 Transformación del Noreste	12,493.8	12,493.8	12,493.8	30-may-09	05-feb-15	01-abr-30	20	10	
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	328.5	328.5	328.5	01-abr-11	07-feb-12	14-feb-22	10	7	
190	SE 1120 Noroeste	4,154.2	4,154.2	4,154.2	20-ene-11	12-dic-13	18-dic-25	14	0	
191	SE 1121 Baja California	2,781.3	2,781.3	2,781.3	15-feb-10	11-jul-11	13-sep-24	14	5	
192	SE 1122 Golfo Norte	8,229.4	8,229.4	8,229.4	13-ene-11	19-dic-13	18-dic-25	14	0	
193	SE 1123 Norte	1,650.5	1,650.5	1,650.5	09-ago-10	09-ago-10	10-jul-20	9	6	
194	SE 1124 Bajío Centro	14,427.7	14,427.7	14,427.7	01-dic-14	04-nov-14	28-dic-29	15	0	
195	SE 1125 Distribución	4,387.7	4,387.7	4,387.7	01-ene-13	01-ene-13	06-dic-24	11	9	
197	SE 1127 Sureste	494.5	494.5	494.5	19-oct-10	12-dic-10	18-nov-20	9	11	
198	SE 1128 Centro Sur	10,367.9	10,367.9	10,367.9	08-dic-14	03-nov-14	28-dic-29	15	0	
199	SE 1129 Compensación redes	544.7	544.7	544.7	12-nov-08	10-jun-10	13-sep-24	15	8	
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	4,410.7	4,410.7	4,410.7	31-ago-12	31-ago-13	01-mar-23	9	6	
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	11,931.5	11,931.5	11,931.5	24-sep-09	18-abr-14	01-abr-24	14	6	
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	8,091.2	8,091.2	8,091.2	24-ene-13	04-abr-16	02-may-28	15	3	
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	1,159.0	1,159.0	1,159.0	08-dic-09	07-dic-09	20-sep-24	16	1	
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	12,003.6	12,003.6	12,003.6	17-oct-10	01-mar-18	01-mar-28	17	4	
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	5,033.3	5,033.3	5,033.3	30-mar-09	04-oct-10	10-jul-20	11	0	
Autorizados en 2007		90,747.7	90,747.7	90,747.7						
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	2,366.6	2,366.6	2,366.6	03-may-09	03-may-09	03-jun-19	10	0	
207	SE 1213 COMPENSACIÓN DE REDES	1,038.7	1,038.7	1,038.7	04-jul-09	11-may-11	13-sep-24	14	11	
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	876.8	876.8	876.8	07-dic-09	07-dic-09	13-sep-24	14	5	
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	13,319.1	13,319.1	13,319.1	01-dic-14	03-nov-14	17-dic-29	15	0	
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	5,312.5	5,312.5	5,312.5	05-nov-10	04-ago-11	18-nov-20	9	11	
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	7,730.3	7,730.3	7,730.3	06-jun-10	30-ago-13	31-dic-26	16	5	
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	2,560.5	2,560.5	2,560.5	10-sep-10	19-jun-11	10-jul-20	9	5	
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	7,238.8	7,238.8	7,238.8	28-nov-14	03-nov-14	17-dic-25	11	0	
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	9,684.9	9,684.9	9,684.9	03-nov-14	03-oct-14	21-dic-29	15	0	
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	2,977.3	2,977.3	2,977.3	04-jun-10	01-jun-16	01-jun-29	18	11	
216	RM CCC Poza Rica	2,513.5	2,513.5	2,513.5	05-sep-12	30-ene-14	30-ene-24	10	0	
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	3,607.9	3,607.9	3,607.9	30-ene-14	30-ene-14	30-ene-32	18	0	
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	15.6	15.6	15.6	30-oct-10	19-nov-10	10-jul-20	9	7	
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	2,433.6	2,433.6	2,433.6	07-oct-11	07-oct-11	12-oct-21	9	6	
222	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	23,874.3	23,874.3	23,874.3	31-oct-11	30-ene-14	03-nov-33	22	0	
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	80.8	80.8	80.8	03-nov-11	05-ene-12	10-jul-20	8	6	
225	LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	32.3	32.3	32.3	28-ene-11	28-ene-11	29-ene-21	9	6	

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

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 con un decimal a precios de 2014) ^{2./}

No. PEF	Nombre del Proyecto ^{1./}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3./}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4./}	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales ^{5./}
		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	
226	CCI CI Guerrero Negro III	272.8	272.8	272.8	16-sep-13	30-ago-13	16-sep-24	11	0	
227	CG Los Humeros II	1,898.6	1,898.6	1,898.6	18-dic-12	27-mar-13	29-abr-22	9	0	
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	1,844.6	1,844.6	1,844.6	14-nov-12	30-nov-12	28-abr-23	10	0	
229	CT TG Baja California II	1,068.3	1,068.3	1,068.3	07-oct-13	01-abr-15	01-nov-25	12	0	
Autorizados en 2008		38,795.9	38,795.9	38,795.9						
230	SLT 1301 Interconexión de Baja California	4,450.0	4,450.0	4,450.0	03-abr-17	03-abr-17	01-abr-27	10	0	
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	1,034.9	1,034.9	1,034.9	19-jul-10	10-abr-17	20-jul-20	16	11	
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	268.6	268.6	268.6	23-jul-10	30-jul-10	28-jun-20	9	6	
234	SLT 1302 Transmisión y Transformación Norte y Occidente	1,574.0	1,574.0	1,574.0	03-abr-17	03-abr-17	05-abr-27	10	0	
235	CCI Baja California Sur IV	633.7	633.7	633.7	27-dic-13	26-dic-13	29-dic-23	9	6	
236	CCI Baja California Sur III	460.0	460.0	460.0	04-nov-12	04-nov-12	30-jun-22	9	6	
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	994.4	994.4	994.4	02-mar-16	01-mar-16	01-abr-26	10	0	
242	SE 1323 DISTRIBUCION SUR	7,392.7	7,392.7	7,392.7	28-nov-14	03-nov-14	23-dic-24	10	0	
243	SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	5,492.7	5,492.7	5,492.7	01-dic-14	04-nov-14	20-dic-24	10	0	
244	SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	10,531.7	10,531.7	10,531.7	03-feb-14	23-dic-13	18-jun-24	10	3	
245	SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	5,963.2	5,963.2	5,963.2	27-nov-14	03-nov-14	20-dic-24	10	0	
Autorizados en 2009		22,202.1	22,202.1	22,202.1						
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	2,010.3	2,010.3	2,010.3	01-may-13	30-ago-13	02-may-23	9	11	
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	3,269.8	3,269.8	3,269.8	16-oct-12	16-oct-12	30-jun-22	9	11	
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	3,131.8	3,131.8	3,131.8	18-feb-14	28-feb-14	28-feb-24	10	0	
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	1,608.4	1,608.4	1,608.4	07-oct-11	04-ene-12	12-oct-21	9	6	
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	3,890.5	3,890.5	3,890.5	01-dic-14	03-nov-14	09-dic-24	10	0	
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Nort	237.6	237.6	237.6	26-may-11	26-may-11	10-jul-20	9	0	
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	6,761.9	6,761.9	6,761.9	05-dic-14	07-nov-14	16-dic-24	10	0	
257	CCI Santa Rosalía II	195.1	195.1	195.1	03-jun-15	02-jun-15	01-dic-30	15	0	
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	1,096.8	1,096.8	1,096.8	25-ene-17	25-abr-17	25-abr-27	10	3	
Autorizados en 2010		22,147.5	22,147.5	22,147.5						
259	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	10,566.2	10,566.2	10,566.2	18-nov-13	14-oct-13	30-dic-24	11	0	
260	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	4,259.9	4,259.9	4,259.9	01-ene-14	31-dic-13	23-dic-24	10	9	
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	7,321.5	7,321.5	7,321.5	06-feb-14	05-feb-14	29-sep-23	9	6	
Autorizados en 2011		127,417.5	127,417.5	127,417.5						
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	1,345.7	1,345.7	1,345.7	30-ene-13	01-ene-14	01-jun-26	13	4	
263	LT 1602 Transmisión La Paz entronque Tuxpan - Texcoco	12,670.5	12,670.5	12,670.5	01-nov-21	01-nov-21	03-nov-31	10	0	
264	CC Centro	5,957.1	5,957.1	5,957.1	31-jul-14	07-jul-14	07-ago-24	10	0	
266	SLT 1603 Subestación Lago	3,764.3	3,764.3	3,764.3	03-nov-15	02-nov-15	03-nov-25	10	0	
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	1,861.6	1,861.6	1,861.6	01-oct-14	01-oct-14	01-oct-24	10	0	
268	CCI Guerrero Negro IV	158.1	158.1	158.1	01-jun-15	01-jun-15	01-dic-25	10	0	
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	69.0	69.0	69.0	02-jun-15	01-jun-15	01-jul-24	9	0	
271	CCI Santa Rosalía III	191.3	191.3	191.3	03-jun-15	02-jun-15	01-dic-25	10	0	
272	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalia III	183.0	183.0	183.0	01-jun-15	01-jun-15	01-jul-24	9	0	
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	22,520.9	22,520.9	22,520.9	01-ene-15	31-dic-14	31-dic-24	9	9	
274	SE 1620 Distribución Valle de México	71,315.2	71,315.2	71,315.2	30-dic-13	16-dic-13	16-dic-24	10	9	
275	CG Los Azufres III (Fase I)	1,980.7	1,980.7	1,980.7	30-dic-14	29-dic-14	03-jun-24	9	5	
276	CH La Parota	5,079.7	5,079.7	5,079.7	04-dic-18	04-dic-18	31-dic-48	30	0	
277	LT Red de transmisión asociada a la CH La Parota	320.5	320.5	320.5	05-dic-18	04-dic-18	01-dic-28	10	0	

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

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 con un decimal a precios de 2014) ^{2./}

No. PEF	Nombre del Proyecto ^{1./}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3./}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4./}	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales ^{5./}
		Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses	
Autorizados en 2012		78,055.0	78,055.0	78,055.0						
278 RM	CT José López Portillo	6,740.3	6,740.3	6,740.3	15-ago-16	22-abr-18	22-abr-28	11	8	
279 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noroeste	2,801.3	2,801.3	2,801.3	02-mar-18	04-sep-17	03-jul-28	10	2	
280 SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	27,503.7	27,503.7	27,503.7	31-mar-14	31-dic-13	19-dic-33	19	4	
281 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	3,480.8	3,480.8	3,480.8	03-abr-17	04-oct-16	01-jul-26	9	2	
282 SLT	1720 Distribución Valle de México	10,497.0	10,497.0	10,497.0	31-mar-14	31-dic-13	23-dic-24	10	4	
283 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	3,457.8	3,457.8	3,457.8	01-abr-16	02-oct-15	01-jul-26	10	2	
284 CG	Los Humeros III	1,183.8	1,183.8	1,183.8	28-feb-16	01-abr-18	01-dic-28	12	6	
285 CC	Centro II	6,559.1	6,559.1	6,559.1	05-sep-16	02-sep-16	01-dic-26	10	0	
286 CCI	Baja California Sur V	929.4	929.4	929.4	03-dic-15	02-dic-15	15-dic-25	10	0	
287 LT	Red de transmisión asociada a la CE Rumorosa I, II y III	34.9	34.9	34.9	01-jun-15	01-jun-15	01-jul-25	10	0	
288 SLT	1722 Distribución Sur	6,410.0	6,410.0	6,410.0	31-mar-14	31-dic-13	19-dic-33	19	4	
289 CH	Chicoasén II	1,909.7	1,909.7	1,909.7	05-abr-17	04-abr-17	01-jul-47	30	0	
290 LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	271.2	271.2	271.2	05-oct-16	04-oct-16	01-ene-26	9	0	
292 SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	1,838.1	1,838.1	1,838.1	03-oct-16	03-oct-16	05-oct-26	10	0	
293 SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	2,573.4	2,573.4	2,573.4	03-mar-14	03-mar-14	04-mar-24	10	0	
294 SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,503.1	1,503.1	1,503.1	01-may-14	30-jun-14	01-jun-24	10	1	
295 SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	361.5	361.5	361.5	15-abr-14	30-abr-14	30-abr-24	10	0	
Autorizados en 2013		81,577.0	81,577.0	81,577.0						
296 CC	Guaymas II	11,335.2	11,335.2	11,335.2	03-mar-17	02-mar-17	01-jul-27	10	2	
297 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Guaymas II	1,288.0	1,288.0	1,288.0	03-abr-17	04-oct-16	01-jul-26	9	2	
298 CC	Valle de México II	10,533.8	10,533.8	10,533.8	03-abr-17	02-abr-17	01-oct-27	10	0	
300 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	782.1	782.1	782.1	02-may-18	02-nov-17	03-jul-28	10	2	
301 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Baja California II	837.7	837.7	837.7	03-abr-17	04-oct-16	01-jul-26	9	2	
302 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Todos Santos	674.3	674.3	674.3	02-abr-16	01-abr-16	01-oct-25	9	6	
303 LT	Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste III IV V VI	2,162.1	2,162.1	2,162.1	03-feb-17	02-nov-16	01-mar-26	9	0	
304 LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	7,161.9	7,161.9	7,161.9	02-may-16	02-may-16	04-may-26	10	0	
305 SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	650.8	650.8	650.8	02-jun-14	01-abr-15	01-abr-25	10	10	
306 SE	1803 Subestaciones del Occidental	8,066.4	8,066.4	8,066.4	01-abr-15	01-abr-16	01-abr-26	11	0	
307 SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	4,052.9	4,052.9	4,052.9	01-abr-15	01-abr-16	01-abr-26	11	0	
308 SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsulc	1,797.7	1,797.7	1,797.7	02-feb-15	01-oct-15	01-abr-25	10	2	
309 SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	7,310.1	7,310.1	7,310.1	15-dic-14	01-dic-14	31-dic-24	10	0	
310 SLT	1821 Divisiones de Distribución	16,869.5	16,869.5	16,869.5	04-ene-16	28-dic-15	28-dic-26	10	9	
311 RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	7,272.0	7,272.0	7,272.0	01-ene-17	01-ago-17	01-ago-27	10	7	
312 RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	782.5	782.5	782.5	01-mar-16	01-sep-17	01-sep-27	11	6	
Autorizados en 2014		34,140.1	34,140.1	34,140.1						
313 CC	Guaymas III	3,770.9	3,770.9	3,770.9	03-may-17	02-may-17	01-jul-27	10	2	
314 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Guaymas II	952.6	952.6	952.6	03-may-17	01-nov-16	04-ene-27	9	7	
315 CCI	Baja California Sur VI	663.9	663.9	663.9	03-jun-17	02-jun-17	01-dic-27	10	0	
316 SE	1901 Subestaciones de Baja California	256.6	256.6	256.6	01-abr-16	01-abr-16	01-abr-26	10	0	
317 SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,539.5	1,539.5	1,539.5	01-abr-16	02-ene-17	01-ene-27	10	9	
318 SE	1903 Subestaciones Norte-Noreste	1,793.0	1,793.0	1,793.0	01-abr-16	01-abr-16	01-abr-26	10	0	
319 SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	1,600.7	1,600.7	1,600.7	01-abr-16	01-mar-17	01-mar-27	10	11	
320 LT	1905 Transmisión Sureste-Peninsular	5,881.6	5,881.6	5,881.6	01-jun-15	01-mar-17	01-mar-27	11	9	
321 SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	6,280.9	6,280.9	6,280.9	30-dic-16	05-dic-16	31-dic-26	9	11	
322 SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía de Distribución	11,400.3	11,400.3	11,400.3	30-dic-15	25-dic-15	31-dic-25	9	11	

^{1./} El año de autorización corresponde al ejercicio fiscal en que el proyecto se incluyó por primera vez en el Presupuesto de Egresos de la Federación en la modalidad de Pidiregas.

^{2./} El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 14.7180 el cual corresponde al cierre de Diciembre de 2014.

^{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 2014, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

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

^{5./} No Aplica

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA

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 con un decimal a precios de 2014) ^{2/J}

No. PEF	Nombre del Proyecto ^{1/J}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3/J}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/J}	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales ^{5/J}
		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		299,219.4	299,219.4	299,219.4						
Autorizados en 1997		2,289.3	2,289.3	2,289.3						
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elias Calles	2,289.3	2,289.3	2,289.3	24-abr-99	24-abr-99	24-nov-29	30	6	
Autorizados en 1998		86,641.9	86,641.9	86,641.9						
2	CC Altamira II	8,309.6	8,309.6	8,309.6	14-may-02	14-may-02	14-jun-27	25	0	
3	CC Bajío	12,281.7	12,281.7	12,281.7	09-mar-02	09-mar-02	09-abr-27	25	0	
4	CC Campeche	4,411.1	4,411.1	4,411.1	27-jun-03	28-may-03	28-jun-28	25	0	
5	CC Hermosillo	4,015.7	4,015.7	4,015.7	01-oct-01	01-oct-01	02-nov-26	25	0	
6	CT Mérida III	7,983.0	7,983.0	7,983.0	09-jun-00	09-jun-00	01-dic-25	25	0	
7	CC Monterrey III	11,033.5	11,033.5	11,033.5	27-mar-02	27-mar-02	27-abr-27	25	0	
8	CC Naco-Nogales	6,010.9	6,010.9	6,010.9	04-oct-03	04-oct-03	06-nov-28	25	0	
9	CC Río Bravo II	8,079.7	8,079.7	8,079.7	18-ene-02	18-ene-02	18-ene-27	24	11	
10	CC Mexicali	5,357.4	5,357.4	5,357.4	20-jul-03	20-jul-03	20-jul-28	24	11	
11	CC Saltillo	4,911.0	4,911.0	4,911.0	19-nov-01	19-nov-01	19-nov-26	24	11	
12	CC Tuxpan II	12,445.3	12,445.3	12,445.3	15-dic-01	15-dic-01	15-dic-26	25	0	
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	1,562.6	1,562.6	1,562.6	30-sep-99	30-sep-99	09-abr-25	25	7	
14	TRN Gasoducto Samalayuca	240.2	240.2	240.2	20-dic-97	20-dic-97	07-feb-07	9	1	
Autorizados en 1999		63,642.8	63,642.8	63,642.8						
15	CC Altamira III y IV	23,980.4	23,980.4	23,980.4	24-dic-03	24-dic-03	29-dic-28	24	11	
16	CC Chihuahua III	4,487.1	4,487.1	4,487.1	09-sep-03	09-sep-03	09-oct-28	25	0	
17	CC La Laguna II	9,040.7	9,040.7	9,040.7	22-abr-05	22-abr-05	22-may-30	25	0	
18	CC Río Bravo III	7,046.7	7,046.7	7,046.7	01-abr-04	01-abr-04	01-may-29	25	0	
19	CC Tuxpan III y IV	19,087.9	19,087.9	19,087.9	23-may-03	23-may-03	23-jun-28	25	0	
Autorizados en 2000		44,585.5	44,585.5	44,585.5						
20	CC Altamira V	18,514.7	18,514.7	18,514.7	01-nov-06	01-nov-06	30-nov-31	25	0	
21	CC Tamazunchale	26,070.8	26,070.8	26,070.8	01-jun-07	01-jun-07	01-jul-32	25	0	
Autorizados en 2001		21,666.9	21,666.9	21,666.9						
24	CC Río Bravo IV	8,250.4	8,250.4	8,250.4	01-abr-05	01-abr-05	01-may-30	25	0	
25	CC Tuxpan V	13,416.5	13,416.5	13,416.5	01-sep-06	01-sep-06	01-oct-31	25	0	
Autorizados en 2002		14,356.9	14,356.9	14,356.9						
26	CC Valladolid III	14,356.9	14,356.9	14,356.9	01-jun-06	01-jun-06	01-jul-31	25	0	
Autorizados en 2005		12,441.0	12,441.0	12,441.0						
28	CCC Norte II	1,799.6	1,799.6	1,799.6	01-ago-13	31-jul-13	01-jul-39	25	11	
29	CCC Norte	10,641.4	10,641.4	10,641.4	02-ago-10	30-jul-10	26-jul-34	23	10	
Autorizados en 2006		645.2	645.2	645.2						
31	CE La Venta III	645.2	645.2	645.2	04-oct-12	03-oct-12	01-ene-37	24	2	
Autorizados en 2007		1,425.5	1,425.5	1,425.5						
33	CE Oaxaca I	1,425.5	1,425.5	1,425.5	27-sep-12	26-sep-12	18-oct-30	18	0	

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA

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 con un decimal a precios de 2014) ^{2/}

No. PEF	Nombre del Proyecto ^{1/}	Antes de Impuestos		Después de impuestos		Inicio de operaciones ^{3/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/}	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales ^{5/}
		Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses	
Autorizados en 2008		5,324.3	5,324.3	5,324.3							
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	2,588.4	2,588.4	2,588.4	31-ene-12	30-ene-12	31-dic-32	20	10		
36	CC Baja California III	2,735.9	2,735.9	2,735.9	02-mar-16	01-mar-16	01-abr-40	24	0		
Autorizados en 2011		15,103.4	15,103.4	15,103.4							
38	CC Norte III (Juárez)	14,553.4	14,553.4	14,553.4	04-abr-16	01-abr-16	01-jul-42	26	2		
40	CE Sureste I	420.0	420.0	420.0	02-oct-15	01-oct-15	01-jul-39	23	9		
41	CE Sureste II	130.1	130.1	130.1	04-abr-17	03-abr-17	04-may-37	20	0		
Autorizados en 2012		15,874.3	15,874.3	15,874.3							
42	CC Noroeste	8,248.2	8,248.2	8,248.2	02-mar-18	01-mar-18	01-jul-44	26	2		
43	CC Noreste	7,442.3	7,442.3	7,442.3	04-abr-17	03-abr-17	01-jul-43	26	2		
44	CE Rumorosa I, II y III	183.8	183.8	183.8	02-jun-15	01-jun-15	01-jul-37	22	0		
Autorizados en 2013		15,222.3	15,222.3	15,222.3							
45	CC Topolobampo III	10,167.3	10,167.3	10,167.3	03-may-18	02-may-18	01-jul-44	26	2		
46	CC Baja California II	2,134.3	2,134.3	2,134.3	03-abr-17	03-abr-17	01-jul-43	26	2		
47	CC Todos Santos	2,920.7	2,920.7	2,920.7	02-abr-16	01-abr-16	01-abr-41	24	11		

1/_ El año de autorización corresponde al ejercicio fiscal en que el proyecto se incluyó por primera vez en el Presupuesto de Egresos de la Federación en la modalidad de Pidiregas.

2/_ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 14.7180 el cual corresponde al cierre de Diciembre de 2014.

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 2014, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

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

5/_ No Aplica

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

4. COMPROMISOS POR PROYECTO

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Diciembre

(Cifras en millones de dólares con un decimal)

No.	Nombre del Proyecto	Costo de cierre	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2013	En 2014	Suma	Real	Legal	Suma	Contingente	Total
			(1)	(2)	(3)	(4=2+3)	(5)	(6)	(7=5+6)	(8=1-4-7)
	Total	16,358.4	8,174.6	1,069.0	9,243.6	0.0	1,022.3	1,022.3	6,092.5	7,114.8
	Cierres totales	13,342.2	7,552.2	777.8	8,330.0	0.0	719.4	719.4	4,292.7	5,012.2
1	CG Cerro Prieto IV	103.3	96.1	2.1	98.2	0.0	5.2	5.2	(0.0)	5.2
2	CC Chihuahua	277.4	262.8	0.0	262.8	0.0	2.9	2.9	11.7	14.6
3	CCI Guerrero Negro II	27.5	26.1	1.4	27.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
4	CC Monterrey II 2_/_	288.2	272.5	15.8	288.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
5	CD Puerto San Carlos II	61.2	61.2	0.0	61.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	307.9	177.0	0.0	177.0	0.0	0.0	0.0	130.8	130.8
7	CT Samalayuca II	701.2	586.1	16.5	602.6	0.0	18.7	18.7	79.8	98.6
9	LT 211 Cable Submarino	100.0	100.0	0.0	100.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10	LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	132.7	111.9	10.8	122.7	0.0	8.5	8.5	1.4	10.0
11	LT 216 y 217 Noroeste	106.4	106.4	0.0	106.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	175.2	170.3	4.9	175.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
13	SE 218 Noroeste	50.7	45.4	2.7	48.1	0.0	2.6	2.6	0.0	2.6
14	SE 219 Sureste - Peninsular	33.8	33.8	0.0	33.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15	SE 220 Oriental - Centro	62.8	62.8	0.0	62.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16	SE 221 Occidental	72.5	58.1	14.4	72.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
17	LT 301 Centro	44.5	44.5	0.0	44.5	0.0	0.0	0.0	(0.0)	(0.0)
18	LT 302 Sureste	41.2	41.2	0.0	41.2	0.0	0.0	0.0	(0.0)	(0.0)
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	27.7	27.7	0.0	27.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
20	LT 304 Noroeste	28.2	28.2	0.0	28.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
21	SE 305 Centro - Oriente	36.5	36.5	0.0	36.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
22	SE 306 Sureste	45.0	45.0	0.0	45.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
23	SE 307 Noreste	24.3	24.3	0.0	24.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
24	SE 308 Noroeste	44.1	44.1	0.0	44.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico 1_/_	131.4	124.4	1.6	126.0	0.0	0.0	0.0	5.4	5.4
26	CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa) 1_/_	114.8	90.2	10.6	100.8	0.0	5.1	5.1	8.9	14.0
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	121.9	117.0	2.5	119.5	0.0	0.0	0.0	2.5	2.5
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV 1_/_	333.8	328.4	1.8	330.2	0.0	0.0	0.0	3.6	3.6
29	LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	44.6	44.6	0.0	44.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
30	LT 411 Sistema Nacional 1_/_	131.7	127.5	0.9	128.4	0.0	0.0	0.0	3.2	3.2
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) 1_/_	275.5	252.3	9.5	261.8	0.0	0.0	0.0	13.8	13.8
32	SE 401 Occidental - Central	64.3	64.3	0.0	64.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
33	SE 402 Oriental-Peninsular 1_/_	77.6	76.9	0.4	77.4	0.0	0.2	0.2	(0.0)	0.2
34	SE 403 Noreste	72.5	72.5	0.0	72.5	0.0	0.0	0.0	(0.0)	(0.0)
35	SE 404 Noroeste - Norte	40.5	40.5	0.0	40.5	0.0	0.0	0.0	(0.0)	(0.0)
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	8.6	8.6	0.0	8.6	0.0	0.0	0.0	(0.0)	(0.0)
37	SE 410 Sistema Nacional	173.2	173.2	0.0	173.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
38	CC El Sauz Conversión de TG a CC 1_/_	113.8	99.1	4.7	103.9	0.0	4.7	4.7	5.2	10.0
39	LT 414 Norte - Occidental	65.7	60.3	2.7	63.0	0.0	0.0	0.0	2.7	2.7
40	LT 502 Oriental - Norte 1_/_	14.8	13.1	1.5	14.6	0.0	0.2	0.2	0.0	0.2
41	LT 506 Saltillo - Cañada 1_/_	247.3	232.1	2.9	234.9	0.0	0.0	0.0	12.4	12.4
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	107.4	72.2	11.1	83.3	0.0	11.1	11.1	13.0	24.1
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III 1_/_	43.7	40.4	1.2	41.6	0.0	0.0	0.0	2.2	2.2
44	SE 412 Compensación Norte	22.0	22.0	0.0	22.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
45	SE413 Noroeste - Occidental 1_/_	57.3	50.0	4.4	54.4	0.0	0.0	0.0	2.9	2.9

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Diciembre

(Cifras en millones de dólares con un decimal)

No.	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2013 (2)	En 2014 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
46	SE 503 Oriental	21.4	21.4	0.0	21.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
47	SE 504 Norte - Occidental 1_/_	44.8	44.0	0.8	44.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
48	CCI Baja California Sur I	56.0	38.8	5.2	43.9	0.0	3.7	3.7	8.4	12.1
49	LT 609 Transmisión Noroeste-Occidental	126.9	101.5	12.7	114.2	0.0	6.3	6.3	6.3	12.7
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte 1_/_	152.5	118.3	15.2	133.6	0.0	3.8	3.8	15.2	18.9
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste 1_/_	28.6	22.6	2.9	25.5	0.0	2.0	2.0	1.1	3.1
52	LT 613 Subtransmisión Occidental 1_/_	27.5	22.6	2.8	25.4	0.0	0.4	0.4	1.7	2.1
53	LT 614 Subtransmisión Oriental 1_/_	16.7	14.2	1.7	15.9	0.0	0.8	0.8	0.0	0.8
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	26.0	22.0	2.6	24.7	0.0	1.1	1.1	0.2	1.3
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	21.2	20.1	1.1	21.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	13.8	7.2	1.4	8.7	0.0	1.4	1.4	3.6	5.1
58	SE 607 Sistema Bajío-Oriental 1_/_	78.0	73.4	0.7	74.1	0.0	0.0	0.0	3.9	3.9
59	SE 611 Subtransmisión Baja California Noroeste	30.3	22.6	3.2	25.8	0.0	2.8	2.8	1.6	4.5
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto 1_/_	113.4	93.3	11.5	104.8	0.0	6.5	6.5	2.1	8.6
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	77.0	60.8	8.1	68.9	0.0	4.1	4.1	4.1	8.1
63	CH El Cajón 1_/_	833.5	190.5	28.0	218.4	0.0	28.0	28.0	587.1	615.0
64	LT Lineas Centro	6.7	5.4	0.7	6.1	0.0	0.5	0.5	0.1	0.6
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	68.3	47.3	7.0	54.3	0.0	7.0	7.0	7.0	14.0
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V 1_/_	75.0	51.1	7.7	58.8	0.0	6.8	6.8	9.4	16.1
67	LT Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	20.5	18.4	2.0	20.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
68	LT Red de Transmisión Asociada a El Pacífico	92.8	23.8	9.4	33.2	0.0	9.4	9.4	50.2	59.6
69	LT 707 Enlace Norte-Sur 1_/_	33.2	31.6	1.7	33.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT Riviera Maya	37.1	31.5	3.7	35.3	0.0	0.0	0.0	1.9	1.9
71	PRR Presa Reguladora Amata	13.6	11.5	1.4	12.9	0.0	0.7	0.7	0.0	0.7
72	RM Adolfo López Mateos	30.9	26.2	3.2	29.3	0.0	1.6	1.6	0.0	1.6
73	RM Altamira	42.3	16.9	4.2	21.2	0.0	4.2	4.2	16.9	21.2
74	RM Botello	6.3	4.8	0.6	5.4	0.0	0.3	0.3	0.6	1.0
75	RM Carbón II 1_/_	11.6	9.0	1.2	10.2	0.0	0.4	0.4	1.0	1.4
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	18.8	13.9	1.9	15.9	0.0	1.9	1.9	1.0	2.9
77	RM Dos Bocas	14.4	10.8	1.4	12.2	0.0	0.7	0.7	1.4	2.2
78	RM Emilio Portes Gil	0.2	0.2	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM Francisco Pérez Ríos	127.4	70.1	12.7	82.8	0.0	12.7	12.7	31.8	44.6
80	RM Gomez Palacio 1_/_	29.5	22.8	3.1	25.9	0.0	2.6	2.6	1.0	3.6
82	RM Huinalá	0.6	0.5	0.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
83	RM Ixtaczoquitlán	0.9	0.7	0.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	13.5	10.0	1.4	11.4	0.0	1.4	1.4	0.7	2.1
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	49.2	41.6	5.0	46.7	0.0	2.5	2.5	(0.0)	2.5
90	RM CT Puerto Libertad	13.4	11.4	1.3	12.8	0.0	0.7	0.7	0.0	0.7
91	RM Punta Prieta	11.5	8.1	1.2	9.2	0.0	1.2	1.2	1.2	2.3
92	RM Salamanca	32.4	27.1	3.3	30.4	0.0	1.8	1.8	0.2	2.0
93	RM Tuxpango 1_/_	17.4	13.6	1.8	15.5	0.0	0.9	0.9	1.0	1.9
94	RM CT Valle de México	5.8	4.9	0.6	5.5	0.0	0.3	0.3	0.0	0.3
95	SE Norte	7.7	6.5	0.8	7.3	0.0	0.4	0.4	0.0	0.4
98	SE 705 Capacitores	3.5	3.0	0.3	3.3	0.0	0.2	0.2	0.0	0.2
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	44.8	35.9	4.5	40.3	0.0	2.2	2.2	2.2	4.5
100	SLT 701 Occidente - Centro	79.6	48.8	8.2	57.1	0.0	8.2	8.2	14.3	22.6

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Diciembre

(Cifras en millones de dólares con un decimal)

No.	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2013 (2)	En 2014 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	27.9	16.9	2.8	19.7	0.0	2.8	2.8	5.4	8.2
102	SLT 703 Noreste - Norte	19.3	14.3	1.9	16.2	0.0	1.9	1.9	1.1	3.1
103	SLT 704 Baja California - Noroeste	6.7	5.6	0.7	6.3	0.0	0.4	0.4	0.0	0.4
105	SLT 709 Sistemas Sur	101.5	80.1	10.7	90.8	0.0	5.3	5.3	5.3	10.7
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	74.5	48.4	7.4	55.9	0.0	7.4	7.4	11.2	18.6
107	CCI Baja California Sur II	60.5	40.3	6.7	47.0	0.0	6.7	6.7	6.7	13.4
108	LT 807 Durango I	34.3	26.0	3.4	29.5	0.0	3.2	3.2	1.5	4.8
110	RM CCC Tula	5.3	3.8	0.6	4.4	0.0	0.6	0.6	0.3	0.9
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	31.5	11.0	3.1	14.2	0.0	3.1	3.1	14.2	17.3
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 1_/_	13.7	10.6	1.4	12.0	0.0	0.7	0.7	0.9	1.6
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	35.8	25.5	3.9	29.5	0.0	3.9	3.9	2.4	6.4
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	30.6	21.4	3.1	24.4	0.0	3.1	3.1	3.1	6.1
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	44.2	29.1	4.5	33.6	0.0	4.5	4.5	6.1	10.6
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	20.6	14.1	2.2	16.3	0.0	2.2	2.2	2.1	4.3
122	SE 811 Noroeste	10.8	8.1	1.1	9.2	0.0	1.1	1.1	0.5	1.6
123	SE 812 Golfo Norte	5.3	3.9	0.6	4.5	0.0	0.6	0.6	0.3	0.8
124	SE 813 División Bajío	53.8	32.1	5.4	37.5	0.0	5.4	5.4	10.8	16.3
126	SLT 801 Altiplano	84.5	56.6	8.7	65.2	0.0	8.7	8.7	10.6	19.2
127	SLT 802 Tamaulipas	71.3	42.8	7.1	49.9	0.0	7.1	7.1	14.3	21.4
130	SLT 806 Bajío	91.7	51.8	9.2	61.0	0.0	9.2	9.2	21.6	30.7
132	CE La Venta II	109.2	43.7	7.3	50.9	0.0	7.3	7.3	50.9	58.2
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	6.8	4.8	0.7	5.4	0.0	0.7	0.7	0.7	1.4
138	SE 911 Noreste	9.0	5.8	0.9	6.7	0.0	0.9	0.9	1.3	2.2
139	SE 912 División Oriente	12.0	5.7	1.3	6.9	0.0	1.3	1.3	3.8	5.0
141	SE 915 Occidental	11.6	6.4	1.2	7.6	0.0	1.2	1.2	2.9	4.1
142	SLT 901 Pacífico	41.7	20.5	4.3	24.8	0.0	4.3	4.3	12.6	16.9
143	SLT 902 Istmo	80.5	46.8	8.1	54.9	0.0	8.1	8.1	17.6	25.7
144	SLT 903 Cabo - Norte	55.3	37.4	5.8	43.2	0.0	5.8	5.8	6.3	12.1
146	CH La Yesca	1,250.0	34.7	53.1	87.8	0.0	56.5	56.5	1,105.7	1,162.2
147	CCC Baja California	174.3	78.4	17.4	95.9	0.0	17.4	17.4	61.0	78.4
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	27.6	19.0	3.0	22.0	0.0	3.0	3.0	2.7	5.7
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	44.8	28.3	4.7	33.0	0.0	4.7	4.7	7.1	11.8
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	47.4	27.9	4.7	32.6	0.0	4.7	4.7	10.1	14.8
151	SE 1006 Central-Sur	15.5	2.7	1.6	4.2	0.0	1.6	1.6	9.7	11.3
152	SE 1005 Noroeste	60.7	22.4	5.9	28.3	0.0	5.9	5.9	26.5	32.4
156	RM Infiernillo	16.9	6.8	1.7	8.6	0.0	1.7	1.7	6.6	8.3
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	152.2	52.1	15.2	67.4	0.0	15.2	15.2	69.6	84.8
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	13.2	9.2	1.3	10.5	0.0	1.3	1.3	1.3	2.6
159	RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	4.5	3.2	0.5	3.7	0.0	0.5	0.5	0.2	0.7
160	RM CCC Samalayuca II	1.1	0.8	0.1	0.9	0.0	0.1	0.1	0.1	0.2
161	RM CCC El Saúz	4.2	2.4	0.4	2.9	0.0	0.4	0.4	1.0	1.4
162	RM CCC Huinalá II	1.9	0.9	0.2	1.1	0.0	0.2	0.2	0.6	0.8
163	SE 1004 Compensacion Dinámica Área Central	15.6	11.5	1.6	13.2	0.0	1.6	1.6	0.8	2.5
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	5.8	3.2	0.6	3.8	0.0	0.6	0.6	1.5	2.0
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	60.7	27.4	6.1	33.5	0.0	6.1	6.1	21.0	27.1
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	144.1	33.6	9.6	43.2	0.0	9.6	9.6	91.3	100.9

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Diciembre

(Cifras en millones de dólares con un decimal)

No.	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2013 (2)	En 2014 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	32.8	21.3	3.3	24.6	0.0	3.3	3.3	4.9	8.2
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	79.9	12.8	8.0	20.8	0.0	8.0	8.0	51.1	59.1
176	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	36.0	4.0	3.8	7.8	0.0	3.8	3.8	24.4	28.2
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	1.2	0.5	0.1	0.6	0.0	0.1	0.1	0.5	0.6
181	RM CN Laguna Verde	644.6	61.9	47.5	109.4	0.0	103.8	103.8	431.4	535.2
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	32.0	17.2	3.3	20.5	0.0	3.3	3.3	8.2	11.5
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	5.8	2.9	0.6	3.5	0.0	0.6	0.6	1.7	2.3
185	SE 1110 COMPENSACION CAPACITIVA DEL NORTE	23.2	2.2	2.6	4.8	0.0	2.6	2.6	15.8	18.4
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	16.0	2.6	1.6	4.2	0.0	1.6	1.6	10.2	11.8
191	SE 1121 Baja California	5.5	1.4	0.5	1.8	0.0	0.5	0.5	3.2	3.6
193	SE 1123 Norte	3.8	1.1	0.4	1.5	0.0	0.4	0.4	1.9	2.3
194	SE 1124 Bajío Centro	39.2	6.5	4.1	10.6	0.0	4.1	4.1	24.5	28.6
195	SE 1125 Distribucion	96.8	28.9	9.8	38.8	0.0	9.8	9.8	48.2	58.0
197	SE 1127 Sureste	15.9	5.4	1.6	7.0	0.0	1.6	1.6	7.4	9.0
199	SE 1129 Compensación Redes	15.5	5.7	1.4	7.1	0.0	1.4	1.4	7.0	8.4
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	69.8	1.1	7.2	8.2	0.0	7.2	7.2	54.4	61.6
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	88.4	11.3	6.2	17.5	0.0	9.1	9.1	61.9	71.0
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	36.9	16.3	3.4	19.7	0.0	3.4	3.4	13.8	17.2
205	SUV Suministro de 970 T/H a las Centrales de Cerro Prieto	116.5	37.6	11.8	49.3	0.0	11.8	11.8	55.4	67.2
206	SE 1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlán II - La Higuera	42.1	16.9	4.2	21.1	0.0	4.2	4.2	16.9	21.1
207	SE 1213 COMPENSACION DE REDES	47.9	13.6	4.8	18.4	0.0	4.8	4.8	24.7	29.5
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	9.4	2.5	0.6	3.1	0.0	0.6	0.6	5.6	6.3
210	SLT 1204 Conversión a 400 KV Área Peninsular	138.2	41.1	14.1	55.2	0.0	14.1	14.1	68.9	83.0
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	182.4	47.8	17.6	65.3	0.0	18.5	18.5	98.6	117.1
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	158.6	0.0	10.7	10.7	0.0	13.0	13.0	134.9	147.9
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	39.2	10.6	4.2	14.8	0.0	4.2	4.2	20.1	24.4
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	42.5	6.4	4.3	10.6	0.0	4.3	4.3	27.7	31.9
223	LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	4.3	0.8	0.5	1.3	0.0	0.5	0.5	2.5	3.0
225	LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	1.2	0.3	0.1	0.4	0.0	0.1	0.1	0.7	0.8
227	CG Los Humeros II	106.1	5.6	11.2	16.7	0.0	11.2	11.2	78.1	89.3
228	LT Red de Transmisión Asociada a la CCC Norte II	19.5	2.0	2.1	4.1	0.0	2.1	2.1	13.4	15.4
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	8.6	3.0	0.9	3.9	0.0	0.9	0.9	3.9	4.7
235	CCI Baja California Sur IV	97.9	0.0	4.6	4.6	0.0	9.8	9.8	83.5	93.3
236	CCI Baja California Sur III	91.9	13.8	9.2	23.0	0.0	9.2	9.2	59.7	68.9
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	18.9	0.8	1.7	2.5	0.0	2.0	2.0	14.4	16.4
248	SLT 1401 SE's y LT's de las Áreas Baja California y Noroeste	62.1	6.3	6.3	12.6	0.0	6.3	6.3	43.2	49.5
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	44.8	5.7	5.0	10.7	0.0	5.0	5.0	29.0	34.1
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	7.9	2.1	0.8	2.9	0.0	0.8	0.8	4.2	5.0
262	SLT 1601 TRANSMISION Y TRANSFORMACION NOROESTE - NORTE	37.6	1.7	3.3	5.0	0.0	4.0	4.0	28.7	32.6
	Cierres Parciales	3,016.2	622.5	291.1	913.6	0.0	302.8	302.8	1,799.8	2,102.6
62	CCC Pacífico 1_/	634.0	212.1	73.4	285.4	0.0	73.4	73.4	275.2	348.6
104	SLT 706 Sistemas- Norte	174.1	115.8	17.5	133.3	0.0	13.5	13.5	27.3	40.8
128	SLT 803 NOINE	66.5	43.9	6.9	50.8	0.0	6.9	6.9	8.8	15.6
140	SE 914 División Centro Sur	13.1	3.5	1.0	4.5	0.0	1.0	1.0	7.6	8.6
164	SE 1003 Subestaciones Electricas de Occidente	39.0	5.2	4.3	9.4	0.0	4.3	4.3	25.3	29.6

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Diciembre

(Cifras en millones de dólares con un decimal)

No.	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2013 (2)	En 2014 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
188	SE 1116 Transformación del Noreste	175.7	32.1	18.1	50.3	0.0	18.1	18.1	107.3	125.5
190	SE 1120 Noroeste	41.7	7.9	4.3	12.2	0.0	4.3	4.3	25.2	29.5
192	SE 1122 Golfo Norte	34.1	9.2	3.1	12.2	0.0	3.5	3.5	18.4	21.9
198	SE 1128 Centro Sur	20.1	1.4	2.1	3.5	0.0	2.1	2.1	14.5	16.6
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	108.7	5.3	11.8	17.1	0.0	11.8	11.8	79.8	91.6
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	106.5	28.7	11.5	40.2	0.0	11.5	11.5	54.8	66.3
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	38.0	5.3	3.9	9.2	0.0	3.9	3.9	24.9	28.8
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	36.7	9.0	4.0	13.0	0.0	4.0	4.0	19.7	23.7
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	24.3	3.2	2.4	5.6	0.0	2.4	2.4	16.3	18.7
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	86.2	16.6	9.0	25.6	0.0	9.0	9.0	51.5	60.5
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	39.5	8.0	4.0	12.1	0.0	4.1	4.1	23.4	27.5
216	RM CCC Poza Rica	13.7	0.7	1.4	2.2	0.0	1.4	1.4	10.1	11.6
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2 1_/	1,044.8	95.1	86.9	182.0	0.0	93.9	93.9	768.9	862.8
229	CT TG Baja California II	103.9	0.0	11.3	11.3	0.0	11.3	11.3	81.2	92.5
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	6.4	2.2	0.6	2.9	0.0	0.6	0.6	2.9	3.5
242	SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	14.4	3.2	1.6	4.8	0.0	1.6	1.6	8.0	9.6
243	SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	15.2	1.2	1.0	2.2	0.0	1.6	1.6	11.4	13.0
244	SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	53.9	7.8	3.2	11.0	0.0	5.5	5.5	37.5	42.9
245	SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	31.3	4.1	3.3	7.4	0.0	3.3	3.3	20.6	23.9
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	23.8	0.0	1.2	1.2	0.0	2.5	2.5	20.1	22.6
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	10.6	0.3	0.8	1.2	0.0	1.1	1.1	8.4	9.5
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	5.1	0.5	0.5	1.1	0.0	0.5	0.5	3.5	4.0
259	SE 1521 DISTRIBUCION SUR	4.9	0.0	0.4	0.4	0.0	0.5	0.5	4.0	4.5
260	SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	0.6	0.0	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.5	0.5
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla - Chalco	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.7	0.8
274	SE 1620 Distribución Valle de México	11.9	0.0	0.5	0.5	0.0	1.2	1.2	10.2	11.4
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	27.8	0.0	0.8	0.8	0.0	2.9	2.9	24.0	26.9
295	SLT 1704 INTERCONEXION SIST. AISLADOS GUERRERO NEGRO STA.	5.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.6	4.9	5.5
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	3.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	2.9	3.3

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

2_/ El costo de cierre disminuyó con respecto a lo reportado en el 3er Trimestre debido a que la tabla de amortización original consideraba un monto adicional por contingencia del cual no se hizo uso, dado que no se presentaron variables macroeconómicas adversas durante el periodo de amortización.

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.

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2014)

No.	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2013 (2)	En 2014 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
	Total	240,762.9	120,314.0	15,733.3	136,047.3	0.0	15,045.9	15,045.9	89,669.7	104,715.6
	Cierres totales	196,370.0	111,152.8	11,448.3	122,601.0	0.0	10,588.8	10,588.8	63,180.1	73,768.9
1	CG Cerro Prieto IV	1,520.9	1,413.8	30.8	1,444.6	0.0	76.3	76.3	(0.0)	76.3
2	CC Chihuahua	4,082.3	3,867.4	0.0	3,867.4	0.0	42.7	42.7	172.2	214.8
3	CCI Guerrero Negro II	404.3	384.0	20.2	404.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
4	CC Monterrey II 2_	4,242.4	4,010.0	232.4	4,242.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
5	CD Puerto San Carlos II	900.9	900.9	0.0	900.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	4,531.0	2,605.5	0.0	2,605.5	0.0	0.0	0.0	1,925.5	1,925.5
7	CT Samalayuca II	10,320.6	8,626.2	243.4	8,869.6	0.0	275.8	275.8	1,175.2	1,451.0
9	LT 211 Cable Submarino	1,472.1	1,472.1	0.0	1,472.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10	LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	1,952.6	1,647.3	158.7	1,806.1	0.0	125.2	125.2	21.3	146.5
11	LT 216 y 217 Noroeste	1,566.1	1,566.1	0.0	1,566.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,578.3	2,506.4	71.8	2,578.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
13	SE 218 Noroeste	745.6	668.7	39.1	707.9	0.0	37.7	37.7	0.0	37.7
14	SE 219 Sureste - Peninsular	496.9	496.9	0.0	496.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15	SE 220 Oriental - Centro	925.0	925.0	0.0	925.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16	SE 221 Occidental	1,067.2	855.0	212.2	1,067.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
17	LT 301 Centro	655.6	655.6	0.0	655.6	0.0	0.0	0.0	(0.0)	(0.0)
18	LT 302 Sureste	605.7	605.7	0.0	605.7	0.0	0.0	0.0	(0.0)	(0.0)
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	407.4	407.4	0.0	407.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
20	LT 304 Noroeste	415.3	415.3	0.0	415.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
21	SE 305 Centro - Oriente	536.9	536.9	0.0	536.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
22	SE 306 Sureste	662.1	662.1	0.0	662.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
23	SE 307 Noreste	358.2	358.2	0.0	358.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
24	SE 308 Noroeste	649.5	649.5	0.0	649.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico 1_	1,934.3	1,831.2	23.1	1,854.3	0.0	0.0	0.0	80.0	80.0
26	CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa) 1_	1,689.9	1,327.4	155.9	1,483.4	0.0	75.1	75.1	131.4	206.5
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,794.7	1,722.0	36.3	1,758.3	0.0	0.0	0.0	36.3	36.3
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV 1_	4,912.3	4,832.8	26.4	4,859.3	0.0	0.0	0.0	53.0	53.0
29	LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	656.8	656.8	0.0	656.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
30	LT 411 Sistema Nacional 1_	1,938.2	1,876.5	13.9	1,890.4	0.0	0.0	0.0	47.8	47.8
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) 1_	4,055.3	3,713.1	139.4	3,852.5	0.0	0.0	0.0	202.8	202.8
32	SE 401 Occidental - Central	946.4	946.4	0.0	946.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
33	SE 402 Oriental-Peninsular 1_	1,142.0	1,132.2	6.6	1,138.7	0.0	3.3	3.3	(0.0)	3.3
34	SE 403 Noreste	1,067.0	1,067.0	0.0	1,067.0	0.0	0.0	0.0	(0.0)	(0.0)
35	SE 404 Noroeste - Norte	596.0	596.0	0.0	596.0	0.0	0.0	0.0	(0.0)	(0.0)
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	126.4	126.4	0.0	126.4	0.0	0.0	0.0	(0.0)	(0.0)
37	SE 410 Sistema Nacional	2,548.8	2,548.8	0.0	2,548.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
38	CC El Sauz Conversión de TG a CC 1_	1,675.2	1,458.9	69.7	1,528.7	0.0	69.7	69.7	76.8	146.5
39	LT 414 Norte - Occidental	966.6	888.2	39.2	927.4	0.0	0.0	0.0	39.2	39.2
40	LT 502 Oriental - Norte 1_	217.9	193.3	21.8	215.1	0.0	2.8	2.8	0.0	2.8
41	LT 506 Saltillo - Cañada 1_	3,639.8	3,415.3	42.5	3,457.8	0.0	0.0	0.0	182.0	182.0
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,580.7	1,062.1	163.4	1,225.4	0.0	163.4	163.4	191.8	355.2
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III 1_	643.9	594.2	17.5	611.7	0.0	0.0	0.0	32.2	32.2
44	SE 412 Compensación Norte	323.8	323.8	0.0	323.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
45	SE413 Noroeste - Occidental 1_	843.2	735.7	65.3	801.1	0.0	0.0	0.0	42.2	42.2

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - Diciembre
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2014)

No.	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2013 (2)	En 2014 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
	Total	240,762.9	120,314.0	15,733.3	136,047.3	0.0	15,045.9	15,045.9	89,669.7	104,715.6
46	SE 503 Oriental	315.0	315.0	0.0	315.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
47	SE 504 Norte - Occidental 1_/_	659.4	648.2	11.1	659.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
48	CCI Baja California Sur I	824.2	570.5	76.1	646.5	0.0	53.9	53.9	123.8	177.7
49	LT 609 Transmisión Noroeste-Occidental	1,867.1	1,493.7	186.7	1,680.4	0.0	93.4	93.4	93.4	186.7
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte 1_/_	2,244.1	1,741.2	224.4	1,965.7	0.0	55.3	55.3	223.2	278.4
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste 1_/_	421.3	332.0	42.9	374.9	0.0	30.1	30.1	16.2	46.3
52	LT 613 Subtransmisión Occidental 1_/_	405.0	332.9	40.5	373.4	0.0	5.9	5.9	25.7	31.6
53	LT 614 Subtransmisión Oriental 1_/_	245.3	209.2	24.6	233.7	0.0	11.5	11.5	0.1	11.6
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	382.5	324.5	39.0	363.5	0.0	16.4	16.4	2.6	19.0
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	311.7	296.1	15.6	311.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	202.5	106.6	21.3	127.9	0.0	21.3	21.3	53.3	74.6
58	SE 607 Sistema Bajío-Oriental 1_/_	1,147.7	1,080.8	9.6	1,090.3	0.0	0.0	0.0	57.4	57.4
59	SE 611 Subtransmisión Baja California Noroeste	445.8	333.0	47.2	380.2	0.0	41.7	41.7	23.9	65.6
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto 1_/_	1,668.4	1,373.6	168.6	1,542.3	0.0	95.2	95.2	31.0	126.2
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,133.1	894.6	119.3	1,013.8	0.0	59.6	59.6	59.6	119.3
63	CH El Cajón 1_/_	12,267.2	2,803.5	411.5	3,215.0	0.0	411.5	411.5	8,640.8	9,052.2
64	LT Lineas Centro	98.5	79.7	10.2	89.9	0.0	6.9	6.9	1.8	8.6
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	1,005.5	695.5	103.3	798.8	0.0	103.3	103.3	103.3	206.7
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V 1_/_	1,103.4	752.3	113.5	865.8	0.0	99.5	99.5	138.2	237.7
67	LT Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	301.0	270.9	30.1	301.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
68	LT Red de Transmisión Asociada a El Pacífico	1,366.3	349.7	138.8	488.5	0.0	138.8	138.8	739.1	877.9
69	LT 707 Enlace Norte-Sur 1_/_	488.8	464.4	24.4	488.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT Riviera Maya	546.2	464.3	54.6	518.9	0.0	0.0	0.0	27.3	27.3
71	PRR Presa Reguladora Amata	199.8	169.8	20.0	189.8	0.0	10.0	10.0	0.0	10.0
72	RM Adolfo López Mateos	454.9	384.9	46.7	431.6	0.0	23.3	23.3	0.0	23.3
73	RM Altamira	623.2	249.3	62.3	311.6	0.0	62.3	62.3	249.3	311.6
74	RM Botello	93.4	70.1	9.3	79.4	0.0	4.7	4.7	9.3	14.0
75	RM Carbón II 1_/_	170.1	133.1	17.0	150.1	0.0	5.7	5.7	14.2	20.0
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	276.2	205.2	28.4	233.6	0.0	28.4	28.4	14.2	42.6
77	RM Dos Bocas	212.0	159.0	21.2	180.2	0.0	10.6	10.6	21.2	31.8
78	RM Emilio Portes Gil	3.6	3.4	0.2	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM Francisco Pérez Ríos	1,874.9	1,031.2	187.5	1,218.7	0.0	187.5	187.5	468.7	656.2
80	RM Gomez Palacio 1_/_	434.0	335.7	44.9	380.7	0.0	37.9	37.9	15.4	53.4
82	RM Huinalá	8.8	7.4	0.9	8.4	0.0	0.5	0.5	0.0	0.5
83	RM Ixtaczoquitlán	13.5	10.1	1.3	11.5	0.0	0.7	0.7	1.3	2.0
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	198.8	146.5	20.9	167.4	0.0	20.9	20.9	10.5	31.4
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	724.1	612.8	74.2	687.0	0.0	37.1	37.1	(0.0)	37.1
90	RM CT Puerto Libertad	197.8	168.1	19.8	187.9	0.0	9.9	9.9	0.0	9.9
91	RM Punta Prieta	169.5	118.6	16.9	135.6	0.0	16.9	16.9	16.9	33.9
92	RM Salamanca	476.1	398.1	48.9	447.0	0.0	26.8	26.8	2.3	29.1
93	RM Tuxpango 1_/_	255.6	200.7	26.8	227.5	0.0	13.4	13.4	14.8	28.2
94	RM CT Valle de México	85.2	72.4	8.5	81.0	0.0	4.3	4.3	0.0	4.3
95	SE Norte	113.4	95.5	11.9	107.4	0.0	6.0	6.0	0.0	6.0
98	SE 705 Capacitores	51.2	43.5	5.1	48.6	0.0	2.6	2.6	0.0	2.6
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	659.6	527.7	66.0	593.6	0.0	33.0	33.0	33.0	66.0

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Diciembre

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2014)

No.	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2013 (2)	En 2014 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
	Total	240,762.9	120,314.0	15,733.3	136,047.3	0.0	15,045.9	15,045.9	89,669.7	104,715.6
100	SLT 701 Occidente - Centro	1,171.8	718.9	120.9	839.9	0.0	120.9	120.9	211.0	332.0
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	410.4	248.1	41.7	289.9	0.0	41.7	41.7	78.8	120.5
102	SLT 703 Noreste - Norte	283.9	209.9	28.7	238.6	0.0	28.7	28.7	16.7	45.3
103	SLT 704 Baja California - Noroeste	98.5	82.9	10.4	93.3	0.0	5.2	5.2	0.0	5.2
105	SLT 709 Sistemas Sur	1,493.3	1,178.9	157.2	1,336.1	0.0	78.6	78.6	78.6	157.2
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	1,096.4	712.7	109.6	822.3	0.0	109.6	109.6	164.5	274.1
107	CCI Baja California Sur II	890.3	593.5	98.9	692.5	0.0	98.9	98.9	98.9	197.8
108	LT 807 Durango I	504.3	383.3	50.7	434.0	0.0	47.8	47.8	22.4	70.2
110	RM CCC Tula	77.3	56.4	8.4	64.7	0.0	8.4	8.4	4.2	12.5
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	463.2	162.1	46.3	208.5	0.0	46.3	46.3	208.5	254.8
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 1_/_	201.5	156.5	20.9	177.3	0.0	10.4	10.4	13.7	24.2
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	527.6	376.0	57.8	433.8	0.0	57.8	57.8	35.9	93.8
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	449.6	314.7	45.0	359.7	0.0	45.0	45.0	45.0	89.9
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	650.5	428.8	65.9	494.7	0.0	65.9	65.9	89.9	155.8
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	303.5	208.1	32.0	240.1	0.0	32.0	32.0	31.4	63.4
122	SE 811 Noroeste	159.0	119.3	15.9	135.2	0.0	15.9	15.9	8.0	23.9
123	SE 812 Golfo Norte	78.0	57.5	8.2	65.7	0.0	8.2	8.2	4.1	12.3
124	SE 813 División Bajío	791.9	472.4	80.2	552.6	0.0	80.2	80.2	159.1	239.3
126	SLT 801 Altiplano	1,243.4	832.6	127.7	960.3	0.0	127.7	127.7	155.4	283.1
127	SLT 802 Tamaulipas	1,048.7	629.2	104.9	734.1	0.0	104.9	104.9	209.7	314.6
130	SLT 806 Bajío	1,350.3	763.0	135.0	898.0	0.0	135.0	135.0	317.2	452.3
132	CE La Venta II	1,606.7	642.7	107.1	749.8	0.0	107.1	107.1	749.8	856.9
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	100.1	70.1	10.0	80.1	0.0	10.0	10.0	10.0	20.0
138	SE 911 Noreste	131.8	85.7	13.2	98.9	0.0	13.2	13.2	19.8	33.0
139	SE 912 División Oriente	176.2	83.4	18.5	101.9	0.0	18.5	18.5	55.8	74.3
141	SE 915 Occidental	171.1	94.1	17.1	111.2	0.0	17.1	17.1	42.8	59.9
142	SLT 901 Pacífico	613.5	301.3	63.6	364.9	0.0	63.6	63.6	185.1	248.6
143	SLT 902 Istmo	1,185.4	689.0	118.7	807.7	0.0	118.7	118.7	258.9	377.7
144	SLT 903 Cabo - Norte	814.0	551.0	85.1	636.1	0.0	85.1	85.1	92.9	178.0
146	CH La Yesca	18,397.5	511.3	781.1	1,292.3	0.0	831.9	831.9	16,273.3	17,105.2
147	CCC Baja California	2,565.3	1,154.4	256.5	1,410.9	0.0	256.5	256.5	897.9	1,154.4
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	406.6	279.7	43.6	323.3	0.0	43.6	43.6	39.7	83.3
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	659.0	416.2	69.4	485.5	0.0	69.4	69.4	104.0	173.4
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	697.7	410.3	69.8	480.0	0.0	69.8	69.8	147.9	217.7
151	SE 1006 Central-Sur	228.2	39.3	22.8	62.1	0.0	22.8	22.8	143.3	166.1
152	SE 1005 Noroeste	893.2	329.1	86.7	415.8	0.0	86.7	86.7	390.7	477.4
156	RM Infiernillo	248.7	100.5	25.6	126.2	0.0	25.6	25.6	96.9	122.6
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,239.6	767.4	224.0	991.4	0.0	224.0	224.0	1,024.2	1,248.2
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	194.1	135.8	19.4	155.2	0.0	19.4	19.4	19.4	38.8
159	RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	66.2	47.8	7.4	55.1	0.0	7.4	7.4	3.7	11.0
160	RM CCC Samalayuca II	16.0	11.5	1.8	13.3	0.0	1.8	1.8	0.9	2.7
161	RM CCC El Saúz	62.2	35.8	6.2	42.0	0.0	6.2	6.2	14.0	20.2
162	RM CCC Huinalá II	27.9	13.9	2.8	16.7	0.0	2.8	2.8	8.4	11.2
163	SE 1004 Compensacion Dinámica Área Central	230.2	169.6	24.2	193.9	0.0	24.2	24.2	12.1	36.4
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	85.8	47.2	8.6	55.8	0.0	8.6	8.6	21.4	30.0

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Diciembre

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2014)

No.	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2013 (2)	En 2014 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
	Total	240,762.9	120,314.0	15,733.3	136,047.3	0.0	15,045.9	15,045.9	89,669.7	104,715.6
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	892.9	403.5	90.2	493.7	0.0	90.2	90.2	308.9	399.1
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,121.6	495.0	141.4	636.5	0.0	141.4	141.4	1,343.7	1,485.1
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	482.2	313.4	48.2	361.6	0.0	48.2	48.2	72.3	120.5
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,175.5	188.5	117.6	306.0	0.0	117.6	117.6	751.9	869.5
176	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	529.6	59.2	55.3	114.5	0.0	55.3	55.3	359.8	415.1
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	18.2	7.3	1.8	9.1	0.0	1.8	1.8	7.3	9.1
181	RM CN Laguna Verde	9,486.6	911.6	698.5	1,610.1	0.0	1,527.3	1,527.3	6,349.2	7,876.5
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	470.2	253.1	48.3	301.3	0.0	48.3	48.3	120.7	168.9
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	84.7	42.4	8.5	50.8	0.0	8.5	8.5	25.4	33.9
185	SE 1110 COMPENSACION CAPACITIVA DEL NORTE	341.5	31.7	38.7	70.3	0.0	38.7	38.7	232.5	271.1
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	236.2	38.0	24.2	62.2	0.0	24.2	24.2	149.8	174.0
191	SE 1121 Baja California	80.6	20.2	7.0	27.1	0.0	7.0	7.0	46.5	53.4
193	SE 1123 Norte	56.0	16.8	5.6	22.4	0.0	5.6	5.6	28.0	33.6
194	SE 1124 Bajío Centro	577.1	96.0	60.4	156.5	0.0	60.4	60.4	360.2	420.7
195	SE 1125 Distribucion	1,424.0	426.0	144.5	570.5	0.0	144.5	144.5	708.9	853.5
197	SE 1127 Sureste	234.2	78.9	23.4	102.3	0.0	23.4	23.4	108.5	131.9
199	SE 1129 Compensación Redes	228.1	83.8	20.8	104.6	0.0	20.8	20.8	102.8	123.5
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,027.2	15.6	105.3	120.9	0.0	105.3	105.3	801.1	906.3
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,301.6	166.3	90.8	257.1	0.0	134.0	134.0	910.5	1,044.5
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	542.7	240.2	49.4	289.6	0.0	49.4	49.4	203.6	253.0
205	SUV Suministro de 970 T/H a las Centrales de Cerro Prieto	1,714.7	552.9	173.2	726.1	0.0	173.2	173.2	815.4	988.6
206	SE 1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlán II - La Higuera	620.2	248.1	62.0	310.1	0.0	62.0	62.0	248.1	310.1
207	SE 1213 COMPENSACION DE REDES	705.5	199.9	71.3	271.2	0.0	71.3	71.3	363.0	434.3
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	138.2	36.9	9.2	46.1	0.0	9.2	9.2	82.9	92.1
210	SLT 1204 Conversión a 400 KV Área Peninsular	2,034.2	604.7	207.5	812.3	0.0	207.5	207.5	1,014.4	1,221.9
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	2,684.3	703.0	258.4	961.4	0.0	271.9	271.9	1,451.0	1,722.9
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	2,334.9	0.0	158.0	158.0	0.0	190.8	190.8	1,986.1	2,176.9
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	576.5	155.7	62.3	218.0	0.0	62.3	62.3	296.2	358.5
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	626.1	93.9	62.6	156.5	0.0	62.6	62.6	407.0	469.6
223	LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	63.7	11.7	7.4	19.2	0.0	7.4	7.4	37.2	44.6
225	LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	18.2	4.6	1.8	6.4	0.0	1.8	1.8	10.0	11.9
227	CG Los Humeros II	1,561.0	82.2	164.3	246.5	0.0	164.3	164.3	1,150.2	1,314.5
228	LT Red de Transmisión Asociada a la CCC Norte II	287.1	30.0	30.2	60.2	0.0	30.2	30.2	196.6	226.8
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	126.2	44.2	12.6	56.8	0.0	12.6	12.6	56.8	69.4
235	CCI Baja California Sur IV	1,440.3	0.0	67.1	67.1	0.0	144.5	144.5	1,228.7	1,373.2
236	CCI Baja California Sur III	1,352.6	202.9	135.3	338.1	0.0	135.3	135.3	879.2	1,014.4
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	278.8	11.1	25.7	36.8	0.0	30.0	30.0	212.1	242.0
248	SLT 1401 SE's y LT's de las Áreas Baja California y Noroeste	914.2	92.0	93.1	185.1	0.0	93.1	93.1	636.1	729.2
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	659.5	84.1	74.0	158.2	0.0	74.0	74.0	427.4	501.4
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	116.5	30.7	12.3	42.9	0.0	12.3	12.3	61.3	73.6
262	SLT 1601 TRANSMISION Y TRANSFORMACION NOROESTE - NORTE	553.9	25.0	48.4	73.4	0.0	58.7	58.7	421.8	480.5
	Cierres Parciales	44,392.9	9,161.3	4,285.0	13,446.3	0.0	4,457.1	4,457.1	26,489.6	30,946.7
62	CCC Pacífico 1_/	9,331.6	3,121.3	1,079.8	4,201.1	0.0	1,079.8	1,079.8	4,050.7	5,130.5
104	SLT 706 Sistemas- Norte	2,562.1	1,704.7	256.9	1,961.6	0.0	198.9	198.9	401.6	600.4

COMPROMISOS DE INVERSIÓN DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Diciembre

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2014)

No.	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2013 (2)	En 2014 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
	Total	240,762.9	120,314.0	15,733.3	136,047.3	0.0	15,045.9	15,045.9	89,669.7	104,715.6
128	SLT 803 NOINE	978.0	646.8	101.1	747.9	0.0	101.1	101.1	129.0	230.1
140	SE 914 División Centro Sur	192.5	51.8	14.3	66.2	0.0	14.3	14.3	112.0	126.3
164	SE 1003 Subestaciones Electricas de Occidente	574.6	75.9	62.8	138.8	0.0	62.8	62.8	373.0	435.8
188	SE 1116 Transformación del Noreste	2,586.6	473.0	266.9	739.9	0.0	266.9	266.9	1,579.9	1,846.8
190	SE 1120 Noroeste	614.5	116.9	63.3	180.1	0.0	63.3	63.3	371.1	434.3
192	SE 1122 Golfo Norte	502.1	134.9	45.0	179.9	0.0	51.1	51.1	271.0	322.2
198	SE 1128 Centro Sur	295.5	20.4	31.2	51.6	0.0	31.2	31.2	212.8	243.9
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	1,599.7	78.7	173.3	252.0	0.0	173.3	173.3	1,174.5	1,347.7
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,567.2	422.5	169.0	591.4	0.0	169.0	169.0	806.7	975.7
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	558.6	78.2	56.9	135.1	0.0	56.9	56.9	366.7	423.6
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	540.1	132.7	58.5	191.2	0.0	58.5	58.5	290.4	348.9
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	357.9	46.6	35.8	82.4	0.0	35.8	35.8	239.6	275.4
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	1,268.0	244.3	132.8	377.1	0.0	132.8	132.8	758.2	890.9
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	582.0	118.1	59.5	177.6	0.0	60.2	60.2	344.2	404.4
216	RM CCC Poza Rica	202.2	10.6	21.3	31.9	0.0	21.3	21.3	149.0	170.3
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2 1_/	15,377.1	1,399.2	1,279.4	2,678.6	0.0	1,381.9	1,381.9	11,316.6	12,698.5
229	CT TG Baja California II	1,528.7	0.0	166.9	166.9	0.0	166.9	166.9	1,195.0	1,361.8
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	94.5	33.1	9.4	42.5	0.0	9.4	9.4	42.5	52.0
242	SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	212.2	47.2	23.6	70.7	0.0	23.6	23.6	117.9	141.5
243	SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	224.2	17.1	15.2	32.3	0.0	24.3	24.3	167.7	191.9
244	SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	793.3	114.2	47.2	161.4	0.0	80.7	80.7	551.2	631.9
245	SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	460.8	60.2	48.8	108.9	0.0	48.8	48.8	303.2	351.9
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	350.3	0.0	18.4	18.4	0.0	36.6	36.6	295.4	332.0
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	156.2	4.6	12.4	17.0	0.0	15.6	15.6	123.6	139.2
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	75.2	7.9	7.9	15.8	0.0	7.9	7.9	51.5	59.4
259	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	72.1	0.0	6.1	6.1	0.0	7.8	7.8	58.2	66.0
260	SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	9.2	0.5	0.9	1.4	0.0	0.9	0.9	6.9	7.8
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla - Chalco	11.5	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	1.2	10.4	11.5
274	SE 1620 Distribución Valle de México	175.9	0.0	7.5	7.5	0.0	18.2	18.2	150.2	168.4
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	408.7	0.0	12.5	12.5	0.0	42.8	42.8	353.4	396.2
295	SLT 1704 INTERCONEXION SIST. AISLADOS GUERRERO NEGRO STA.	81.8	0.0	0.5	0.5	0.0	8.6	8.6	72.7	81.3
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	48.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	4.8	43.2	48.0

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

2_/ El costo de cierre disminuyó con respecto a lo reportado en el 3er Trimestre debido a que la tabla de amortización original consideraba un monto adicional por contingencia del cual no se hizo uso, dado que no se presentaron variables macroeconómicas adversas durante el período de amortización.

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.

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL

ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Diciembre

(Cifras en millones de dólares con un decimal) ^{1/}

No.	Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por	
		PEF 2013	PEF 2014	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2014	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
		(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)
Total		31,602.1	31,525.5	(0.2)	30,515.5	22,106.7	70.1	6,130.2	15,976.5
Inversión directa		21,914.0	21,837.3	(0.3)	20,827.2	12,418.5	56.9	5,303.7	7,114.8
1	CG Cerro Prieto IV	103.3	103.3	0.0	103.3	5.2	5.0	0.0	5.2
2	CC Chihuahua	277.4	277.4	0.0	277.4	14.6	5.3	0.0	14.6
3	CCI Guerrero Negro II	27.5	27.5	0.0	27.5	0.0	0.0	0.0	0.0
4	CC Monterrey II	331.1	331.1	0.0	331.1	0.0	0.0	0.0	0.0
5	CD Puerto San Carlos II	61.3	61.3	0.0	61.3	0.0	0.0	0.0	0.0
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	307.9	307.9	0.0	307.9	130.8	42.5	0.0	130.8
7	CT Samalayuca II	701.2	701.2	0.0	701.2	98.6	14.1	0.0	98.6
9	LT 211 Cable Submarino	100.0	100.0	0.0	100.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	132.7	132.7	0.0	132.7	10.0	7.5	0.0	10.0
11	LT 216 y 217 Noroeste	106.4	106.4	0.0	106.4	0.0	0.0	0.0	0.0
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	175.2	175.2	0.0	175.2	0.0	0.0	0.0	0.0
13	SE 218 Noroeste	50.7	50.7	0.0	50.7	2.6	5.1	0.0	2.6
14	SE 219 Sureste - Peninsular	33.8	33.8	0.0	33.8	0.0	0.0	0.0	0.0
15	SE 220 Oriental - Centro	62.8	62.8	0.0	62.8	0.0	0.0	0.0	0.0
16	SE 221 Occidental	72.5	72.5	0.0	72.5	0.0	0.0	0.0	0.0
17	LT 301 Centro	44.5	44.5	0.0	44.5	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
18	LT 302 Sureste	41.2	41.2	0.0	41.2	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	27.7	27.7	0.0	27.7	0.0	0.0	0.0	0.0
20	LT 304 Noroeste	28.2	28.2	0.0	28.2	0.0	0.0	0.0	0.0
21	SE 305 Centro-Oriente	36.5	36.5	0.0	36.5	0.0	0.0	0.0	0.0
22	SE 306 Sureste	45.0	45.0	0.0	45.0	0.0	0.0	0.0	0.0
23	SE 307 Noreste	24.3	24.3	0.0	24.3	0.0	0.0	0.0	0.0
24	SE 308 Noroeste	44.1	44.1	0.0	44.1	0.0	0.0	0.0	0.0
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico ^{2/}	131.4	131.4	0.0	131.4	5.4	4.1	0.0	5.4
26	CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa) ^{2/}	114.8	114.8	0.0	114.8	14.0	12.2	0.0	14.0
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	121.9	121.9	0.0	121.9	2.5	2.0	0.0	2.5
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV ^{2/}	333.8	333.8	0.0	333.8	3.6	1.1	0.0	3.6
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	44.6	44.6	0.0	44.6	0.0	0.0	0.0	0.0
30	LT 411 Sistema Nacional ^{2/}	131.7	131.7	0.0	131.7	3.2	2.5	0.0	3.2
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) ^{2/}	275.5	275.5	0.0	275.5	13.8	5.0	0.0	13.8
32	SE 401 Occidental - Central	64.3	64.3	0.0	64.3	0.0	0.0	0.0	0.0
33	SE 402 Oriental - Peninsular ^{2/}	77.6	77.6	0.0	77.6	0.2	0.3	0.0	0.2
34	SE 403 Noreste	72.5	72.5	0.0	72.5	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
35	SE 404 Noroeste-Norte	40.5	40.5	0.0	40.5	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	8.6	8.6	0.0	8.6	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
37	SE 410 Sistema Nacional	173.2	173.2	0.0	173.2	0.0	0.0	0.0	0.0
38	CC El Sauz Conversión de TG a CC ^{2/}	113.8	113.8	0.0	113.8	10.0	8.7	0.0	10.0

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL

ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Diciembre

(Cifras en millones de dólares con un decimal) ^{1/}

No.	Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por	
		PEF 2013	PEF 2014	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2014	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
		(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)
39	LT 414 Norte-Occidental	65.7	65.7	0.0	65.7	2.7	4.1	0.0	2.7
40	LT 502 Oriental - Norte ^{2/}	14.8	14.8	0.0	14.8	0.2	1.3	0.0	0.2
41	LT 506 Saltillo - Cañada ^{2/}	247.3	247.3	0.0	247.3	12.4	5.0	0.0	12.4
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	107.4	107.4	0.0	107.4	24.1	22.5	0.0	24.1
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	43.7	43.7	0.0	43.7	2.2	5.0	0.0	2.2
44	SE 412 Compensación Norte	22.0	22.0	0.0	22.0	0.0	0.0	0.0	0.0
45	SE 413 Noroeste - Occidental ^{2/}	57.3	57.3	0.0	57.3	2.9	5.0	0.0	2.9
46	SE 503 Oriental	21.4	21.4	0.0	21.4	0.0	0.0	0.0	0.0
47	SE 504 Norte - Occidental ^{2/}	44.8	44.8	0.0	44.8	0.0	0.0	0.0	0.0
48	CCI Baja California Sur I	56.0	56.0	0.0	56.0	12.1	21.6	0.0	12.1
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	126.9	126.9	0.0	126.9	12.7	10.0	0.0	12.7
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte ^{2/}	152.5	152.5	0.0	152.5	18.9	12.4	0.0	18.9
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste ^{2/}	28.6	28.6	0.0	28.6	3.1	11.0	0.0	3.1
52	LT 613 Subtransmisión Occidental ^{2/}	27.5	27.5	0.0	27.5	2.1	7.8	0.0	2.1
53	LT 614 Subtransmisión Oriental ^{2/}	16.7	16.7	0.0	16.7	0.8	4.7	0.0	0.8
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	26.0	26.0	0.0	26.0	1.3	5.0	0.0	1.3
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I ^{2/}	21.2	21.2	0.0	21.2	0.0	0.0	0.0	0.0
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	13.8	13.8	0.0	13.8	5.1	36.8	0.0	5.1
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental ^{2/}	78.0	78.0	0.0	78.0	3.9	5.0	0.0	3.9
59	SE 611 Subtransmisión Baja California-Noroeste	30.3	30.3	0.0	30.3	4.5	14.7	0.0	4.5
60	SUV Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto ^{2/}	113.3	113.3	0.0	113.3	8.6	7.6	0.0	8.6
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	77.0	77.0	0.0	77.0	8.1	10.5	0.0	8.1
62	CCC Pacífico	859.8	859.8	0.0	859.8	859.8	100.0	511.2	348.6
63	CH El Cajón ^{2/}	833.5	833.5	0.0	833.5	615.0	73.8	0.0	615.0
64	LT Lineas Centro	6.7	6.7	0.0	6.7	0.6	8.7	0.0	0.6
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	68.3	68.3	0.0	68.3	14.0	20.6	0.0	14.0
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V ^{2/}	75.0	75.0	0.0	75.0	16.1	21.5	0.0	16.1
67	LT Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	20.5	20.5	0.0	20.5	0.0	0.0	0.0	0.0
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	93.3	93.3	0.0	92.2	59.6	63.9	0.0	59.6
69	LT 707 Enlace Norte - Sur	33.2	33.2	0.0	33.2	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT Riviera Maya	37.1	37.1	0.0	37.1	1.9	5.0	0.0	1.9
71	PR Presa Reguladora Amata	13.6	13.6	0.0	13.6	0.7	5.0	0.0	0.7
72	RM Adolfo López Mateos	30.9	30.9	0.0	30.9	1.6	5.1	0.0	1.6
73	RM Altamira	42.3	42.3	0.0	42.3	21.2	50.0	0.0	21.2
74	RM Botello	6.3	6.3	0.0	6.3	1.0	15.0	0.0	1.0
75	RM Carbón II ^{2/}	11.6	11.6	0.0	11.6	1.4	11.7	0.0	1.4
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	18.8	18.8	0.0	18.8	2.9	15.4	0.0	2.9
77	RM Dos Bocas	14.4	14.4	0.0	14.4	2.2	15.0	0.0	2.2
78	RM Emilio Portes Gil	0.2	0.2	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSION FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL

ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Diciembre

(Cifras en millones de dólares con un decimal) ^{1./}

No.	Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por	
		PEF 2013	PEF 2014	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2014	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
		(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)
79	RM Francisco Pérez Ríos	127.4	127.4	0.0	127.4	44.6	35.0	0.0	44.6
80	RM Gómez Palacio ^{2./}	29.5	29.5	0.0	29.5	3.6	12.3	0.0	3.6
82	RM Huinala	0.6	0.6	0.0	0.6	0.0	5.3	0.0	0.0
83	RM Ixtaczoquitlán	0.9	0.9	0.0	0.9	0.1	15.0	0.0	0.1
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	13.5	13.5	0.0	13.5	2.1	15.8	0.0	2.1
87	RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	49.2	49.2	0.0	49.2	2.5	5.1	0.0	2.5
90	RM CT Puerto Libertad	13.4	13.4	0.0	13.4	0.7	5.0	0.0	0.7
91	RM Punta Prieta	11.5	11.5	0.0	11.5	2.3	20.0	0.0	2.3
92	RM Salamanca	32.4	32.4	0.0	32.4	2.0	6.1	0.0	2.0
93	RM Tuxpango ^{2./}	17.4	17.4	0.0	17.4	1.9	11.0	0.0	1.9
94	RM CT Valle de México	5.8	5.8	0.0	5.8	0.3	5.0	0.0	0.3
95	SE Norte	7.7	7.7	0.0	7.7	0.4	5.3	0.0	0.4
98	SE 705 Capacitores	3.5	3.5	0.0	3.5	0.2	5.0	0.0	0.2
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	44.8	44.8	0.0	44.8	4.5	10.0	0.0	4.5
100	SLT 701 Occidente - Centro	79.6	79.6	0.0	79.6	22.6	28.3	0.0	22.6
101	SLT 702 Sureste - Peninsular	27.9	27.9	0.0	27.9	8.2	29.4	0.0	8.2
102	SLT 703 Noreste - Norte	19.3	19.3	0.0	19.3	3.1	16.0	0.0	3.1
103	SLT 704 Baja California-Noroeste	6.7	6.7	0.0	6.7	0.4	5.3	0.0	0.4
104	SLT 706 Sistemas Norte	226.7	226.7	0.0	226.7	226.7	100.0	185.9	40.8
105	SLT 709 Sistemas Sur	101.5	101.5	0.0	101.5	10.7	10.5	0.0	10.7
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	74.5	74.5	0.0	74.5	18.6	25.0	0.0	18.6
107	CCI Baja California Sur II	60.5	60.5	0.0	60.5	13.4	22.2	0.0	13.4
108	LT 807 Durango I	34.3	34.3	0.0	34.3	4.8	13.9	0.0	4.8
110	RM CCC Tula	5.3	5.3	0.0	5.3	0.9	16.2	0.0	0.9
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	31.5	31.5	0.0	31.5	17.3	55.0	0.0	17.3
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 ^{2./}	13.7	13.7	0.0	13.7	1.6	12.0	0.0	1.6
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	35.8	35.8	0.0	35.8	6.4	17.8	0.0	6.4
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	30.6	30.6	0.0	30.6	6.1	20.0	0.0	6.1
117	RM CT Presidente Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	44.2	44.2	0.0	44.2	10.6	23.9	0.0	10.6
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	20.6	20.6	0.0	20.6	4.3	20.9	0.0	4.3
122	SE 811 Noroeste	10.8	10.8	0.0	10.8	1.6	15.0	0.0	1.6
123	SE 812 Golfo Norte	5.3	5.3	0.0	5.3	0.8	15.8	0.0	0.8
124	SE 813 División Bajío	53.8	53.8	0.0	53.8	16.3	30.2	0.0	16.3
126	SLT 801 Altiplano	84.5	84.5	0.0	84.5	19.2	22.8	0.0	19.2
127	SLT 802 Tamaulipas	71.3	71.3	0.0	71.3	21.4	30.0	0.0	21.4
128	SLT 803 NOINE	116.8	116.8	0.0	116.8	116.8	100.0	101.1	15.6
130	SLT 806 Bajío	91.7	91.7	0.0	91.8	30.7	33.5	0.0	30.7
132	CE La Venta II	109.2	109.2	0.0	109.2	58.2	53.3	0.0	58.2
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	6.8	6.8	0.0	6.8	1.4	20.0	0.0	1.4

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL

ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Diciembre

(Cifras en millones de dólares con un decimal) ^{1/}

No.	Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por	
		PEF 2013	PEF 2014	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2014	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
		(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)
138 SE	911 Noreste	9.0	9.0	0.0	9.0	2.2	25.0	0.0	2.2
139 SE	912 División Oriente	16.1	16.1	0.0	12.0	5.0	31.4	0.0	5.0
140 SE	914 División Centro Sur	31.2	31.2	0.0	31.2	31.2	100.0	22.6	8.6
141 SE	915 Occidental	11.6	11.6	0.0	11.6	4.1	35.0	0.0	4.1
142 SLT	901 Pacífico	82.7	82.7	0.0	41.7	16.9	20.4	0.0	16.9
143 SLT	902 Istmo	80.5	80.5	0.0	80.5	25.7	31.9	0.0	25.7
144 SLT	903 Cabo - Norte	55.3	55.3	0.0	55.3	12.1	21.9	0.0	12.1
146 CH	La Yesca ^{3/}	1,250.0	1,250.0	0.0	1,250.0	1,162.2	93.0	0.0	1,162.2
147 CCC	Baja California	174.3	174.3	0.0	174.3	78.4	45.0	0.0	78.4
148 RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	27.6	27.6	0.0	27.6	5.7	20.5	0.0	5.7
149 RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	44.8	44.8	0.0	44.8	11.8	26.3	0.0	11.8
150 RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	47.4	47.4	0.0	47.4	14.8	31.2	0.0	14.8
151 SE	1006 Central-Sur ^{3/}	22.3	22.3	0.0	22.3	11.3	50.6	0.0	11.3
152 SE	1005 Noroeste	60.7	60.7	0.0	60.7	32.4	53.4	0.0	32.4
156 RM	Infiernillo	16.9	16.9	0.0	16.9	8.3	49.3	0.0	8.3
157 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	152.2	152.2	0.0	152.2	84.8	55.7	0.0	84.8
158 RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	13.2	13.2	0.0	13.2	2.6	20.0	0.0	2.6
159 RM	CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	4.5	4.5	0.0	4.5	0.7	16.7	0.0	0.7
160 RM	CC C Samalayuca II	1.1	1.1	0.0	1.1	0.2	16.7	0.0	0.2
161 RM	CCC El Sauz	4.2	4.2	0.0	4.2	1.4	32.5	0.0	1.4
162 RM	CCC Huinalá II	1.9	1.9	0.0	1.9	0.8	40.0	0.0	0.8
163 SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	15.6	15.6	0.0	15.6	2.5	15.8	0.0	2.5
164 SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	66.6	66.6	0.0	66.6	66.6	100.0	37.0	29.6
165 LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	5.8	5.8	0.0	5.8	2.0	35.0	0.0	2.0
166 SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	60.7	60.7	0.0	60.7	27.1	44.7	0.0	27.1
167 CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	144.1	144.1	0.0	144.1	100.9	70.0	0.0	100.9
168 SLT	1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	32.8	32.8	0.0	32.8	8.2	25.0	0.0	8.2
170 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	79.9	79.9	0.0	79.9	59.1	74.0	0.0	59.1
171 CC	Agua Prieta II (con campo solar)	591.8	591.8	0.0	251.7	251.7	42.5	251.7	0.0
176 LT	Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	60.0	60.0	0.0	36.0	28.2	47.0	0.0	28.2
177 LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	1.2	1.2	0.0	1.2	0.6	50.0	0.0	0.6
181 RM	CN Laguna Verde	644.6	644.6	0.0	644.6	535.2	83.0	0.0	535.2
182 RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	32.0	32.0	0.0	32.0	11.5	35.9	0.0	11.5
183 RM	CT Punta Prieta Unidad 2	5.8	5.8	0.0	5.8	2.3	40.0	0.0	2.3
185 SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	30.3	30.3	0.0	24.1	18.4	60.8	0.0	18.4
188 SE	1116 Transformación del Noreste	282.7	282.7	0.0	282.7	282.7	100.0	157.3	125.5
189 SE	1117 Transformación de Guaymas	16.0	16.0	0.0	16.0	11.8	73.7	0.0	11.8
190 SE	1120 Noroeste	70.1	70.1	0.0	70.1	70.1	100.0	40.6	29.5
191 SE	1121 Baja California	5.5	5.5	0.0	5.5	3.6	66.3	0.0	3.6

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSION FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL

ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Diciembre

(Cifras en millones de dólares con un decimal) ^{1/}

No.	Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por	
		PEF 2013	PEF 2014	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2014	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
		(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)
192 SE	1122 Golfo Norte	63.4	63.4	0.0	63.4	63.4	100.0	41.5	21.9
193 SE	1123 Norte	3.8	3.8	0.0	3.8	2.3	60.0	0.0	2.3
194 SE	1124 Bajío Centro ^{3/}	68.5	68.5	0.0	68.5	28.6	41.7	0.0	28.6
195 SE	1125 Distribución	146.7	146.7	0.0	77.0	58.0	39.5	0.0	58.0
197 SE	1127 Sureste	15.9	15.9	0.0	15.9	9.0	56.3	0.0	9.0
198 SE	1128 Centro Sur ^{3/}	53.5	53.5	0.0	53.5	53.5	100.0	36.9	16.6
199 SE	1129 Compensación redes	15.5	15.5	0.0	15.5	8.4	54.2	0.0	8.4
200 SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	74.6	74.6	0.0	70.5	61.6	82.5	0.0	61.6
201 SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	113.8	113.8	0.0	104.6	71.0	62.4	0.0	71.0
202 SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental ^{3/}	156.4	156.4	0.0	156.4	156.4	100.0	64.8	91.6
203 SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	36.9	36.9	0.0	36.9	17.2	46.6	0.0	17.2
204 SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	117.5	117.5	0.0	117.5	117.5	100.0	51.2	66.3
205 SUV	Suministro de 970 t/h a las Centrales de Cerro Prieto	114.7	114.7	0.0	116.5	67.2	58.6	0.0	67.2
206 SE	1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlan II - La Higuera	42.1	42.1	0.0	42.1	21.1	50.0	0.0	21.1
207 SE	1213 COMPENSACION DE REDES	47.9	47.9	0.0	47.9	29.5	61.6	0.0	29.5
208 SE	1205 Compensación Oriental-Peninsular	9.4	9.4	0.0	9.4	6.3	66.7	0.0	6.3
209 SE	1212 SUR-PENINSULAR ^{3/}	133.0	133.0	0.0	133.0	133.0	100.0	104.2	28.8
210 SLT	1204 Conversión a 400 kv del Área Peninsular	138.2	138.2	0.0	138.2	83.0	60.1	0.0	83.0
211 SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	212.0	206.1	(2.8)	181.4	117.1	56.8	0.0	117.1
212 SE	1202 Suministro De Energía a la Zona Manzanillo	34.3	34.3	0.0	34.3	34.3	100.0	10.6	23.7
213 SE	1211 NORESTE-CENTRAL	116.9	116.9	0.0	116.9	116.9	100.0	98.2	18.7
214 SE	1210 NORTE-NOROESTE ^{3/}	241.1	241.1	0.0	241.1	241.1	100.0	180.5	60.5
215 SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	51.0	51.0	0.0	51.0	51.0	100.0	23.5	27.5
216 RM	CCC Poza Rica	150.6	150.6	0.0	150.6	150.6	100.0	139.0	11.6
217 RM	CCC El Sauz Paquete 1	158.7	158.7	0.0	158.6	147.9	93.2	0.0	147.9
218 LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax II,II,IV	39.2	39.2	0.0	39.2	24.4	62.2	0.0	24.4
219 SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	42.5	42.5	0.0	42.5	31.9	75.0	0.0	31.9
222 CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2 ^{2/}	1,059.2	1,059.2	0.0	1,059.2	1,059.2	100.0	196.4	862.8
223 LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	4.3	4.3	0.0	4.3	3.0	69.9	0.0	3.0
225 LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	1.2	1.2	0.0	1.2	0.8	65.0	0.0	0.8
226 CCI	CI Guerrero Negro III	25.4	25.4	0.0	25.3	25.3	99.7	25.3	0.0
227 CG	Los Humeros II	106.5	106.1	(0.5)	106.1	89.3	84.2	0.0	89.3
228 LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	20.0	19.5	(2.7)	19.5	15.4	79.0	0.0	15.4
229 CT	TG Baja California II	224.6	164.4	(26.8)	164.4	164.4	100.0	71.9	92.5
231 SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	43.6	43.6	0.0	43.6	43.6	100.0	40.1	3.5
233 SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	8.6	8.6	0.0	8.6	4.7	55.0	0.0	4.7
235 CCI	Baja California Sur IV	100.8	100.8	0.0	100.8	93.3	92.6	0.0	93.3
236 CCI	Baja California Sur III	91.9	91.9	0.0	91.9	68.9	75.0	0.0	68.9
242 SE	1323 DISTRIBUCION SUR	53.4	53.4	0.0	53.4	53.4	100.0	43.8	9.6

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSION FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL

ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Diciembre

(Cifras en millones de dólares con un decimal) ^{1/}

No.	Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por	
		PEF 2013	PEF 2014	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2014	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
		(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)
243 SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO ^{3/}	131.4	131.4	0.0	131.4	131.4	100.0	118.4	13.0
244 SE	1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	93.8	93.8	0.0	93.8	93.8	100.0	50.9	42.9
245 SE	1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE ^{3/}	93.4	93.4	0.0	93.4	93.4	100.0	69.5	23.9
247 SLT	1404 Subestaciones del Oriente	18.6	19.3	3.8	19.3	16.4	85.1	0.0	16.4
248 SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	76.8	65.1	(15.2)	62.1	49.5	76.1	0.0	49.5
249 SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	58.1	57.4	(1.2)	57.4	57.4	100.0	34.8	22.6
250 SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	44.8	44.8	0.0	44.8	34.1	76.0	0.0	34.1
251 SE	1421 DISTRIBUCION SUR (3a fase)	45.9	45.9	0.0	45.9	45.9	100.0	36.4	9.5
252 SE	1403 Compensación Capacitiva de las Areas Noroeste - Norte	7.9	7.9	0.0	7.9	5.0	63.2	0.0	5.0
253 SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	81.8	81.8	0.0	81.8	81.8	100.0	77.8	4.0
258 RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	430.7	430.7	0.0	430.7	430.7	100.0	430.7	0.0
259 SE	1521 DISTRIBUCIÓN SUR (1ra fase)	93.5	93.5	0.0	93.5	93.5	100.0	89.0	4.5
260 SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	37.5	37.5	0.0	37.5	37.5	100.0	37.0	0.5
261 CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	505.3	505.3	0.0	319.9	319.9	63.3	319.9	0.0
262 SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	40.5	40.5	0.0	37.5	32.6	80.7	0.0	32.6
264 CC	Centro	736.1	736.1	0.0	439.8	439.8	59.7	439.8	0.0
267 SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	32.6	34.6	6.4	34.6	34.6	100.0	33.9	0.8
268 CCI	Guerrero Negro IV	20.6	20.6	0.0	20.6	20.6	100.0	20.6	0.0
269 LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro IV	2.9	2.9	0.0	2.9	2.9	100.0	2.9	0.0
273 SE	1621 Distribución Norte-Sur (1a Fase)	103.2	103.2	0.0	103.2	103.2	100.0	103.2	0.0
274 SE	1620 Distribución Valle de México ^{3/}	332.2	332.2	0.0	332.2	332.2	100.0	320.8	11.4
275 CG	Los Azufres III (Fase I)	112.1	112.1	0.0	112.1	112.1	100.0	112.1	0.0
284 SE	Los Humeros III Fase A	137.1	129.9	(5.2)	129.9	129.9	100.0	129.9	0.0
286 CCI	Baja California Sur V	112.1	112.1	0.0	112.1	112.1	100.0	112.1	0.0
293 SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	113.4	113.4	0.0	113.4	113.4	100.0	113.4	0.0
294 SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja-Noine (1a Fase)	89.3	89.3	0.0	89.3	89.3	100.0	62.3	26.9
295 SLT	1704 Interconexión Sist. Aislados Guerrero Negro Sta Rosalia	24.3	24.3	0.0	24.3	24.3	100.0	18.8	5.5
305 SE	1801 Subestaciones Baja-Noroeste	12.4	10.8	(13.0)	10.8	10.8	100.0	7.5	3.3
306 SE	1803 Subestaciones del Oriental (2a Fase)	71.5	75.3	5.4	75.3	75.3	100.0	75.3	0.0
308 SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular (1a	46.5	51.4	10.6	51.4	51.4	100.0	51.4	0.0
Inversión condicionada		9,688.2	9,688.2	0.0	9,688.2	9,688.2	100.0	826.5	8,861.7
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	360.5	360.5	0.0	360.5	360.5	100.0	0.0	360.5
2	CC Altamira II	257.8	257.8	0.0	257.8	257.8	100.0	0.0	257.8
3	CC Bajío	367.2	367.2	0.0	367.2	367.2	100.0	0.0	367.2
4	CC Campeche	149.7	149.7	0.0	149.7	149.7	100.0	0.0	149.7
5	CC Hermosillo	175.2	175.2	0.0	175.2	175.2	100.0	0.0	175.2
6	CT Mérida III	204.2	204.2	0.0	204.2	204.2	100.0	0.0	204.2
7	CC Monterrey III	258.8	258.8	0.0	258.8	258.8	100.0	0.0	258.8

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL

ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Diciembre

(Cifras en millones de dólares con un decimal) ^{1/}

No.	Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por	
		PEF 2013	PEF 2014	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2014	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
		(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)
8	CC Naco - Nogales	161.5	161.5	0.0	161.5	161.5	100.0	0.0	161.5
9	CC Río Bravo II	238.0	238.0	0.0	238.0	238.0	100.0	0.0	238.0
10	CC Mexicali	355.2	355.2	0.0	355.2	355.2	100.0	0.0	355.2
11	CC Saltillo	171.1	171.1	0.0	171.1	171.1	100.0	0.0	171.1
12	CC Tuxpan II	303.8	303.8	0.0	303.8	303.8	100.0	0.0	303.8
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex - Valladolid	303.1	303.1	0.0	303.1	303.1	100.0	0.0	303.1
15	CC Altamira III y IV	539.4	539.4	0.0	539.4	539.4	100.0	0.0	539.4
16	CC Chihuahua III	169.9	169.9	0.0	169.9	169.9	100.0	0.0	169.9
17	CC La Laguna II	339.4	339.4	0.0	339.4	339.4	100.0	0.0	339.4
18	CC Río Bravo III	266.9	266.9	0.0	266.9	266.9	100.0	0.0	266.9
19	CC Tuxpan III y IV	580.4	580.4	0.0	580.4	580.4	100.0	0.0	580.4
20	CC Altamira V	571.5	571.5	0.0	571.5	571.5	100.0	0.0	571.5
21	CC Tamazunchale	483.0	483.0	0.0	483.0	483.0	100.0	0.0	483.0
24	CC Río Bravo IV	267.4	267.4	0.0	267.4	267.4	100.0	0.0	267.4
25	CC Tuxpan V	295.0	295.0	0.0	295.0	295.0	100.0	0.0	295.0
26	CC Valladolid III	265.7	265.7	0.0	265.7	265.7	100.0	0.0	265.7
28	CCC Norte II	470.4	470.4	0.0	470.4	470.4	100.0	0.0	470.4
29	CC Norte	481.6	481.6	0.0	481.6	481.6	100.0	0.0	481.6
31	CE La Venta III	160.1	160.1	0.0	160.1	160.1	100.0	0.0	160.1
33	CE Oaxaca I	161.7	161.7	0.0	161.7	161.7	100.0	0.0	161.7
34	CE Oaxaca II, CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	503.3	503.3	0.0	503.3	503.3	100.0	0.0	503.3
36	CC Baja California III	263.6	263.6	0.0	263.6	263.6	100.0	263.6	0.0
40	CE Sureste I	562.9	562.9	0.0	562.9	562.9	100.0	562.9	0.0

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

1_/ El tipo de cambio utilizado es de 14.7180 al cierre de diciembre de 2014.

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 2014 es menor al Monto Comprometido al periodo.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL

ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Diciembre

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2014) ^{1/}

No.	Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por	
		PEF 2013	PEF 2014	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2014	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
		(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)
Total		465,120.4	463,991.9	(0.2)	449,126.4	325,366.3	70.1	90,224.1	235,142.1
Inversión directa		322,529.7	321,401.2	(0.3)	306,535.5	182,775.6	56.9	78,060.0	104,715.6
1	CG Cerro Prieto IV	1,520.9	1,520.9	0.0	1,520.9	76.3	5.0	0.0	76.3
2	CC Chihuahua	4,082.3	4,082.3	0.0	4,082.3	214.8	5.3	0.0	214.8
3	CCI Guerrero Negro II	404.3	404.3	0.0	404.3	0.0	0.0	0.0	0.0
4	CC Monterrey II	4,872.9	4,872.9	0.0	4,872.9	0.0	0.0	0.0	0.0
5	CD Puerto San Carlos II	901.8	901.8	0.0	901.8	0.0	0.0	0.0	0.0
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	4,531.0	4,531.0	0.0	4,531.0	1,925.5	42.5	0.0	1,925.5
7	CT Samalayuca II	10,320.6	10,320.6	0.0	10,320.6	1,451.0	14.1	0.0	1,451.0
9	LT 211 Cable Submarino	1,472.1	1,472.1	0.0	1,472.1	0.0	0.0	0.0	0.0
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	1,952.6	1,952.6	0.0	1,952.6	146.5	7.5	0.0	146.5
11	LT 216 y 217 Noroeste	1,566.1	1,566.1	0.0	1,566.1	0.0	0.0	0.0	0.0
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,578.3	2,578.3	0.0	2,578.3	0.0	0.0	0.0	0.0
13	SE 218 Noroeste	745.6	745.6	0.0	745.6	37.7	5.1	0.0	37.7
14	SE 219 Sureste - Peninsular	496.9	496.9	0.0	496.9	0.0	0.0	0.0	0.0
15	SE 220 Oriental - Centro	925.0	925.0	0.0	925.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16	SE 221 Occidental	1,067.2	1,067.2	0.0	1,067.2	0.0	0.0	0.0	0.0
17	LT 301 Centro	655.6	655.6	0.0	655.6	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
18	LT 302 Sureste	605.7	605.7	0.0	605.7	-0.0	(0.0)	0.0	0.0
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	407.4	407.4	0.0	407.4	0.0	0.0	0.0	0.0
20	LT 304 Noroeste	415.3	415.3	0.0	415.3	0.0	0.0	0.0	0.0
21	SE 305 Centro-Oriente	536.9	536.9	0.0	536.9	0.0	0.0	0.0	0.0
22	SE 306 Sureste	662.1	662.1	0.0	662.1	0.0	0.0	0.0	0.0
23	SE 307 Noreste	358.2	358.2	0.0	358.2	0.0	0.0	0.0	0.0
24	SE 308 Noroeste	649.5	649.5	0.0	649.5	0.0	0.0	0.0	0.0
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico ^{2/}	1,934.3	1,934.3	0.0	1,934.3	80.0	4.1	0.0	80.0
26	CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa) ^{2/}	1,689.9	1,689.9	0.0	1,689.9	206.5	12.2	0.0	206.5
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,794.7	1,794.7	0.0	1,794.7	36.3	2.0	0.0	36.3
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV ^{2/}	4,912.3	4,912.3	0.0	4,912.3	53.0	1.1	0.0	53.0
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	656.8	656.8	0.0	656.8	0.0	0.0	0.0	0.0
30	LT 411 Sistema Nacional ^{2/}	1,938.2	1,938.2	0.0	1,938.2	47.8	2.5	0.0	47.8
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) ^{2/}	4,055.3	4,055.3	0.0	4,055.3	202.8	5.0	0.0	202.8
32	SE 401 Occidental - Central	946.4	946.4	0.0	946.4	0.0	0.0	0.0	0.0
33	SE 402 Oriental - Peninsular ^{2/}	1,142.0	1,142.0	0.0	1,142.0	3.3	0.3	0.0	3.3
34	SE 403 Noreste	1,067.0	1,067.0	0.0	1,067.0	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
35	SE 404 Noroeste-Norte	596.0	596.0	0.0	596.0	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	126.4	126.4	0.0	126.4	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
37	SE 410 Sistema Nacional	2,548.8	2,548.8	0.0	2,548.8	0.0	0.0	0.0	0.0
38	CC El Sauz Conversión de TG a CC ^{2/}	1,675.2	1,675.2	0.0	1,675.2	146.5	8.7	0.0	146.5

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL

ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Diciembre

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2014) ^{1/}

No.	Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por	
		PEF 2013	PEF 2014	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2014	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
		(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)
39	LT 414 Norte-Occidental	966.6	966.6	0.0	966.6	39.2	4.1	0.0	39.2
40	LT 502 Oriental - Norte ^{2/}	217.9	217.9	0.0	217.9	2.8	1.3	0.0	2.8
41	LT 506 Saltillo - Cañada ^{2/}	3,639.8	3,639.8	0.0	3,639.8	182.0	5.0	0.0	182.0
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,580.7	1,580.7	0.0	1,580.7	355.2	22.5	0.0	355.2
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	643.9	643.9	0.0	643.9	32.2	5.0	0.0	32.2
44	SE 412 Compensación Norte	323.8	323.8	0.0	323.8	0.0	0.0	0.0	0.0
45	SE 413 Noroeste - Occidental ^{2/}	843.2	843.2	0.0	843.2	42.2	5.0	0.0	42.2
46	SE 503 Oriental	315.0	315.0	0.0	315.0	0.0	0.0	0.0	0.0
47	SE 504 Norte - Occidental ^{2/}	659.4	659.4	0.0	659.4	0.0	0.0	0.0	0.0
48	CCI Baja California Sur I	824.2	824.2	0.0	824.2	177.7	21.6	0.0	177.7
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	1,867.1	1,867.1	0.0	1,867.1	186.7	10.0	0.0	186.7
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte ^{2/}	2,244.1	2,244.1	0.0	2,244.1	278.4	12.4	0.0	278.4
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste ^{2/}	421.3	421.3	0.0	421.3	46.3	11.0	0.0	46.3
52	LT 613 Subtransmisión Occidental ^{2/}	405.0	405.0	0.0	405.0	31.6	7.8	0.0	31.6
53	LT 614 Subtransmisión Oriental ^{2/}	245.3	245.3	0.0	245.3	11.6	4.7	0.0	11.6
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	382.9	382.9	0.0	382.9	19.0	5.0	0.0	19.0
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I ^{2/}	311.7	311.7	0.0	311.7	0.0	0.0	0.0	0.0
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	202.5	202.5	0.0	202.5	74.6	36.8	0.0	74.6
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental ^{2/}	1,147.7	1,147.7	0.0	1,147.7	57.4	5.0	0.0	57.4
59	SE 611 Subtransmisión Baja California-Noroeste	445.8	445.8	0.0	445.8	65.6	14.7	0.0	65.6
60	SUV Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto ^{2/}	1,667.1	1,667.1	0.0	1,667.1	126.2	7.6	0.0	126.2
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,133.1	1,133.1	0.0	1,133.1	119.3	10.5	0.0	119.3
62	CCC Pacifico	12,654.4	12,654.4	0.0	12,654.4	12,654.4	100.0	7,523.8	5,130.5
63	CH El Cajón ^{2/}	12,267.2	12,267.2	0.0	12,267.2	9,052.2	73.8	0.0	9,052.2
64	LT Lineas Centro	98.5	98.5	0.0	98.5	8.6	8.7	0.0	8.6
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	1,005.5	1,005.5	0.0	1,005.5	206.7	20.6	0.0	206.7
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V ^{2/}	1,103.4	1,103.4	0.0	1,103.4	237.7	21.5	0.0	237.7
67	LT Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	301.0	301.0	0.0	301.0	0.0	0.0	0.0	0.0
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacifico	1,373.2	1,373.2	0.0	1,357.5	877.9	63.9	0.0	877.9
69	LT 707 Enlace Norte - Sur	488.8	488.8	0.0	488.8	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT Riviera Maya	546.2	546.2	0.0	546.2	27.3	5.0	0.0	27.3
71	PR Presa Reguladora Amata	199.8	199.8	0.0	199.8	10.0	5.0	0.0	10.0
72	RM Adolfo López Mateos	454.9	454.9	0.0	454.9	23.3	5.1	0.0	23.3
73	RM Altamira	623.2	623.2	0.0	623.2	311.6	50.0	0.0	311.6
74	RM Botello	93.4	93.4	0.0	93.4	14.0	15.0	0.0	14.0
75	RM Carbón II ^{2/}	170.1	170.1	0.0	170.1	20.0	11.7	0.0	20.0
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	276.2	276.2	0.0	276.2	42.6	15.4	0.0	42.6
77	RM Dos Bocas	212.0	212.0	0.0	212.0	31.8	15.0	0.0	31.8
78	RM Emilio Portes Gil	3.6	3.6	0.0	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL

ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Diciembre

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2014) ^{1/}

No.	Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por	
		PEF 2013	PEF 2014	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2014	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
		(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)
79 RM	Francisco Pérez Ríos	1,874.9	1,874.9	0.0	1,874.9	656.2	35.0	0.0	656.2
80 RM	Gómez Palacio ^{2/}	434.0	434.0	0.0	434.0	53.4	12.3	0.0	53.4
82 RM	Huinala	8.8	8.8	0.0	8.8	0.5	5.3	0.0	0.5
83 RM	Ixtaczoquitlán	13.5	13.5	0.0	13.5	2.0	15.0	0.0	2.0
84 RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	198.8	198.8	0.0	198.8	31.4	15.8	0.0	31.4
87 RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	724.1	724.1	0.0	724.1	37.1	5.1	0.0	37.1
90 RM	CT Puerto Libertad	197.8	197.8	0.0	197.8	9.9	5.0	0.0	9.9
91 RM	Punta Prieta	169.5	169.5	0.0	169.5	33.9	20.0	0.0	33.9
92 RM	Salamanca	476.1	476.1	0.0	476.1	29.1	6.1	0.0	29.1
93 RM	Tuxpango ^{2/}	255.6	255.6	0.0	255.6	28.2	11.0	0.0	28.2
94 RM	CT Valle de México	85.2	85.2	0.0	85.2	4.3	5.0	0.0	4.3
95 SE	Norte	113.4	113.4	0.0	113.4	6.0	5.3	0.0	6.0
98 SE	705 Capacitores	51.2	51.2	0.0	51.2	2.6	5.0	0.0	2.6
99 SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	659.6	659.6	0.0	659.6	66.0	10.0	0.0	66.0
100 SLT	701 Occidente - Centro	1,171.8	1,171.8	0.0	1,171.8	332.0	28.3	0.0	332.0
101 SLT	702 Sureste - Peninsular	410.4	410.4	0.0	410.4	120.5	29.4	0.0	120.5
102 SLT	703 Noreste - Norte	283.9	283.9	0.0	283.9	45.3	16.0	0.0	45.3
103 SLT	704 Baja California-Noroeste	98.5	98.5	0.0	98.5	5.2	5.3	0.0	5.2
104 SLT	706 Sistemas Norte	3,336.2	3,336.2	0.0	3,336.2	3,336.2	100.0	2,735.7	600.4
105 SLT	709 Sistemas Sur	1,493.3	1,493.3	0.0	1,493.3	157.2	10.5	0.0	157.2
106 CC	Conversión El Encino de TG a CC	1,096.4	1,096.4	0.0	1,096.4	274.1	25.0	0.0	274.1
107 CCI	Baja California Sur II	890.3	890.3	0.0	890.3	197.8	22.2	0.0	197.8
108 LT	807 Durango I	504.3	504.3	0.0	504.3	70.2	13.9	0.0	70.2
110 RM	CCC Tula	77.3	77.3	0.0	77.3	12.5	16.2	0.0	12.5
111 RM	CGT Cerro Prieto (U5)	463.2	463.2	0.0	463.2	254.8	55.0	0.0	254.8
112 RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4 ^{2/}	201.5	201.5	0.0	201.5	24.2	12.0	0.0	24.2
113 RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	527.6	527.6	0.0	527.6	93.8	17.8	0.0	93.8
114 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	449.6	449.6	0.0	449.6	89.9	20.0	0.0	89.9
117 RM	CT Presidente Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	650.5	650.5	0.0	650.5	155.8	23.9	0.0	155.8
118 RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	303.5	303.5	0.0	303.5	63.4	20.9	0.0	63.4
122 SE	811 Noroeste	159.0	159.0	0.0	159.0	23.9	15.0	0.0	23.9
123 SE	812 Golfo Norte	78.0	78.0	0.0	78.0	12.3	15.8	0.0	12.3
124 SE	813 División Bajío	791.9	791.9	0.0	791.9	239.3	30.2	0.0	239.3
126 SLT	801 Altiplano	1,243.8	1,243.8	0.0	1,243.8	283.1	22.8	0.0	283.1
127 SLT	802 Tamaulipas	1,048.7	1,048.7	0.0	1,048.7	314.6	30.0	0.0	314.6
128 SLT	803 NOINE	1,718.4	1,718.4	0.0	1,718.4	1,718.4	100.0	1,488.3	230.1
130 SLT	806 Bajío	1,350.3	1,350.3	0.0	1,350.5	452.3	33.5	0.0	452.3
132 CE	La Venta II	1,606.7	1,606.7	0.0	1,606.7	856.9	53.3	0.0	856.9
136 LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	100.1	100.1	0.0	100.1	20.0	20.0	0.0	20.0

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL

ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Diciembre

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2014) ^{1/}

No.	Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por	
		PEF 2013	PEF 2014	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2014	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
		(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)
138 SE	911 Noreste	131.8	131.8	0.0	131.8	33.0	25.0	0.0	33.0
139 SE	912 División Oriente	236.5	236.5	0.0	176.2	74.3	31.4	0.0	74.3
140 SE	914 División Centro Sur	459.0	459.0	0.0	459.0	459.0	100.0	332.7	126.3
141 SE	915 Occidental	171.1	171.1	0.0	171.1	59.9	35.0	0.0	59.9
142 SLT	901 Pacífico	1,216.5	1,216.5	0.0	613.5	248.6	20.4	0.0	248.6
143 SLT	902 Istmo	1,185.4	1,185.4	0.0	1,185.4	377.7	31.9	0.0	377.7
144 SLT	903 Cabo - Norte	814.0	814.0	0.0	814.0	178.0	21.9	0.0	178.0
146 CH	La Yesca ^{3/}	18,397.5	18,397.5	0.0	18,397.5	17,105.2	93.0	0.0	17,105.2
147 CCC	Baja California	2,565.3	2,565.3	0.0	2,565.3	1,154.4	45.0	0.0	1,154.4
148 RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	406.6	406.6	0.0	406.6	83.3	20.5	0.0	83.3
149 RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	659.0	659.0	0.0	659.0	173.4	26.3	0.0	173.4
150 RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	697.7	697.7	0.0	697.7	217.7	31.2	0.0	217.7
151 SE	1006 Central-Sur ^{3/}	328.5	328.5	0.0	328.5	166.1	50.6	0.0	166.1
152 SE	1005 Noroeste	893.2	893.2	0.0	893.2	477.4	53.4	0.0	477.4
156 RM	Infiernillo	248.7	248.7	0.0	248.7	122.6	49.3	0.0	122.6
157 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,239.6	2,239.6	0.0	2,239.6	1,248.2	55.7	0.0	1,248.2
158 RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	194.1	194.1	0.0	194.1	38.8	20.0	0.0	38.8
159 RM	CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	66.2	66.2	0.0	66.2	11.0	16.7	0.0	11.0
160 RM	CC C Samalayuca II	16.0	16.0	0.0	16.0	2.7	16.7	0.0	2.7
161 RM	CCC El Sauz	62.2	62.2	0.0	62.2	20.2	32.5	0.0	20.2
162 RM	CCC Huinalá II	27.9	27.9	0.0	27.9	11.2	40.0	0.0	11.2
163 SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	230.2	230.2	0.0	230.2	36.4	15.8	0.0	36.4
164 SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	980.7	980.7	0.0	980.7	980.7	100.0	544.9	435.8
165 LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	85.8	85.8	0.0	85.8	30.0	35.0	0.0	30.0
166 SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	892.9	892.9	0.0	892.9	399.1	44.7	0.0	399.1
167 CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,121.6	2,121.6	0.0	2,121.6	1,485.1	70.0	0.0	1,485.1
168 SLT	1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	482.2	482.2	0.0	482.2	120.5	25.0	0.0	120.5
170 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,175.5	1,175.5	0.0	1,175.5	869.5	74.0	0.0	869.5
171 CC	Agua Prieta II (con campo solar)	8,710.7	8,710.7	0.0	3,704.2	3,704.2	42.5	3,704.2	0.0
176 LT	Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	883.1	883.1	0.0	529.6	415.1	47.0	0.0	415.1
177 LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	18.2	18.2	0.0	18.2	9.1	50.0	0.0	9.1
181 RM	CN Laguna Verde	9,486.6	9,486.6	0.0	9,486.6	7,876.5	83.0	0.0	7,876.5
182 RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	470.2	470.2	0.0	470.2	168.9	35.9	0.0	168.9
183 RM	CT Punta Prieta Unidad 2	84.7	84.7	0.0	84.7	33.9	40.0	0.0	33.9
185 SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	446.2	446.2	0.0	355.1	271.1	60.8	0.0	271.1
188 SE	1116 Transformación del Noreste	4,161.3	4,161.3	0.0	4,161.3	4,161.3	100.0	2,314.6	1,846.8
189 SE	1117 Transformación de Guaymas	236.1	236.1	0.0	236.1	174.0	73.7	0.0	174.0
190 SE	1120 Noroeste	1,032.1	1,032.1	0.0	1,032.1	1,032.1	100.0	597.8	434.3
191 SE	1121 Baja California	80.6	80.6	0.0	80.6	53.4	66.3	0.0	53.4

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSION FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL

ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Diciembre

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2014) ^{1./}

No.	Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por	
		PEF 2013	PEF 2014	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2014	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
		(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)
192 SE	1122 Golfo Norte	933.0	933.0	0.0	933.0	933.0	100.0	610.9	322.2
193 SE	1123 Norte	56.0	56.0	0.0	56.0	33.6	60.0	0.0	33.6
194 SE	1124 Bajío Centro ^{3./}	1,008.2	1,008.2	0.0	1,008.2	420.7	41.7	0.0	420.7
195 SE	1125 Distribución	2,159.1	2,159.1	0.0	1,133.9	853.5	39.5	0.0	853.5
197 SE	1127 Sureste	234.2	234.2	0.0	234.2	131.9	56.3	0.0	131.9
198 SE	1128 Centro Sur ^{3./}	786.9	786.9	0.0	786.9	786.9	100.0	543.0	243.9
199 SE	1129 Compensación redes	228.1	228.1	0.0	228.1	123.5	54.2	0.0	123.5
200 SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,098.5	1,098.5	0.0	1,038.3	906.3	82.5	0.0	906.3
201 SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,674.2	1,674.2	0.0	1,540.0	1,044.5	62.4	0.0	1,044.5
202 SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental ^{3./}	2,301.2	2,301.2	0.0	2,301.2	2,301.2	100.0	953.5	1,347.7
203 SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	542.7	542.7	0.0	542.7	253.0	46.6	0.0	253.0
204 SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,729.3	1,729.3	0.0	1,729.3	1,729.3	100.0	753.6	975.7
205 SUV	Suministro de 970 t/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,688.1	1,688.1	0.0	1,714.7	988.6	58.6	0.0	988.6
206 SE	1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlan II - La Higuera	620.2	620.2	0.0	620.2	310.1	50.0	0.0	310.1
207 SE	1213 COMPENSACION DE REDES	705.5	705.5	0.0	705.5	434.3	61.6	0.0	434.3
208 SE	1205 Compensación Oriental-Peninsular	138.2	138.2	0.0	138.2	92.1	66.7	0.0	92.1
209 SE	1212 SUR-PENINSULAR ^{3./}	1,957.4	1,957.4	0.0	1,957.4	1,957.4	100.0	1,533.8	423.6
210 SLT	1204 Conversión a 400 kv del Área Peninsular	2,034.2	2,034.2	0.0	2,034.2	1,221.9	60.1	0.0	1,221.9
211 SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,120.2	3,033.8	(2.8)	2,669.5	1,722.9	56.8	0.0	1,722.9
212 SE	1202 Suministro De Energía a la Zona Manzanillo	504.6	504.6	0.0	504.6	504.6	100.0	155.7	348.9
213 SE	1211 NORESTE-CENTRAL	1,720.3	1,720.3	0.0	1,720.3	1,720.3	100.0	1,444.9	275.4
214 SE	1210 NORTE-NOROESTE ^{3./}	3,548.1	3,548.1	0.0	3,548.1	3,548.1	100.0	2,657.2	890.9
215 SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	750.6	750.6	0.0	750.6	750.6	100.0	346.2	404.4
216 RM	CCC Poza Rica	2,216.0	2,216.0	0.0	2,216.0	2,216.0	100.0	2,045.7	170.3
217 RM	CCC El Sauz Paquete 1	2,336.3	2,336.3	0.0	2,334.9	2,176.9	93.2	0.0	2,176.9
218 LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax II,II,IV	576.5	576.5	0.0	576.5	358.5	62.2	0.0	358.5
219 SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	626.1	626.1	0.0	626.1	469.6	75.0	0.0	469.6
222 CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2 ^{2./}	15,589.5	15,589.5	0.0	15,589.5	15,589.5	100.0	2,891.1	12,698.5
223 LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	63.7	63.7	0.0	63.7	44.6	69.9	0.0	44.6
225 LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	18.2	18.2	0.0	18.2	11.9	65.0	0.0	11.9
226 CCI	CI Guerrero Negro III	373.3	373.3	0.0	372.2	372.2	99.7	372.2	0.0
227 CG	Los Humeros II	1,568.2	1,561.0	(0.5)	1,561.0	1,314.5	84.2	0.0	1,314.5
228 LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	295.0	287.1	(2.7)	287.1	226.8	79.0	0.0	226.8
229 CT	TG Baja California II	3,305.1	2,419.8	(26.8)	2,419.8	2,419.8	100.0	1,058.0	1,361.8
231 SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	642.1	642.1	0.0	642.1	642.1	100.0	590.1	52.0
233 SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	126.2	126.2	0.0	126.2	69.4	55.0	0.0	69.4
235 CCI	Baja California Sur IV	1,483.5	1,483.5	0.0	1,483.5	1,373.2	92.6	0.0	1,373.2
236 CCI	Baja California Sur III	1,352.6	1,352.6	0.0	1,352.6	1,014.4	75.0	0.0	1,014.4
242 SE	1323 DISTRIBUCION SUR	786.6	786.6	0.0	786.6	786.6	100.0	645.1	141.5

COMPROMISOS DE INVERSION FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL

ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Diciembre

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2014) ^{1./}

No.	Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por	
		PEF 2013	PEF 2014	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2014	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
		(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)
243 SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO ^{3./}	1,934.6	1,934.6	0.0	1,934.6	1,934.6	100.0	1,742.6	191.9
244 SE	1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	1,381.1	1,381.1	0.0	1,381.1	1,381.1	100.0	749.1	631.9
245 SE	1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE ^{3./}	1,374.4	1,374.4	0.0	1,374.4	1,374.4	100.0	1,022.4	351.9
247 SLT	1404 Subestaciones del Oriente	273.8	284.3	3.8	284.3	242.0	85.1	0.0	242.0
248 SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,130.7	958.4	(15.2)	914.2	729.2	76.1	0.0	729.2
249 SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	854.8	844.7	(1.2)	844.7	844.7	100.0	512.7	332.0
250 SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	659.5	659.5	0.0	659.5	501.4	76.0	0.0	501.4
251 SE	1421 DISTRIBUCION SUR (3a fase)	675.6	675.6	0.0	675.6	675.6	100.0	536.4	139.2
252 SE	1403 Compensación Capacitiva de las Areas Noroeste - Norte	116.5	116.5	0.0	116.5	73.6	63.2	0.0	73.6
253 SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,204.1	1,204.1	0.0	1,204.1	1,204.1	100.0	1,144.7	59.4
258 RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	6,338.4	6,338.4	0.0	6,338.4	6,338.4	100.0	6,338.4	0.0
259 SE	1521 DISTRIBUCIÓN SUR (1ra fase)	1,375.8	1,375.8	0.0	1,375.8	1,375.8	100.0	1,309.8	66.0
260 SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	552.6	552.6	0.0	552.6	552.6	100.0	544.7	7.8
261 CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	7,436.4	7,436.4	0.0	4,709.0	4,709.0	63.3	4,709.0	0.0
262 SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	595.4	595.4	0.0	552.1	480.5	80.7	0.0	480.5
264 CC	Centro	10,833.9	10,833.9	0.0	6,472.7	6,472.7	59.7	6,472.7	0.0
267 SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	479.3	509.9	6.4	509.9	509.9	100.0	498.4	11.5
268 CCI	Guerrero Negro IV	303.7	303.7	0.0	303.7	303.7	100.0	303.7	0.0
269 LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro IV	42.8	42.8	0.0	42.8	42.8	100.0	42.8	0.0
273 SE	1621 Distribución Norte-Sur (1a Fase)	1,518.7	1,518.7	0.0	1,518.7	1,518.7	100.0	1,518.7	0.0
274 SE	1620 Distribución Valle de México ^{3./}	4,889.7	4,889.7	0.0	4,889.7	4,889.7	100.0	4,721.3	168.4
275 CG	Los Azufres III (Fase I)	1,650.3	1,650.3	0.0	1,650.3	1,650.3	100.0	1,650.3	0.0
284 SE	Los Humeros III Fase A	2,017.7	1,912.1	(5.2)	1,912.1	1,912.1	100.0	1,912.1	0.0
286 CCI	Baja California Sur V	1,649.9	1,649.9	0.0	1,649.9	1,649.9	100.0	1,649.9	0.0
293 SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,669.0	1,669.0	0.0	1,669.0	1,669.0	100.0	1,669.0	0.0
294 SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja-Noine (1a Fase)	1,313.6	1,313.6	0.0	1,313.6	1,313.6	100.0	917.4	396.2
295 SLT	1704 Interconexión Sist. Aislados Guerrero Negro Sta Rosalia	357.7	357.7	0.0	357.7	357.7	100.0	276.4	81.3
305 SE	1801 Subestaciones Baja-Noroeste	182.1	158.3	(13.0)	158.3	158.3	100.0	110.3	48.0
306 SE	1803 Subestaciones del Oriental (2a Fase)	1,051.6	1,108.3	5.4	1,108.3	1,108.3	100.0	1,108.3	0.0
308 SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	683.7	756.0	10.6	756.0	756.0	100.0	756.0	0.0
Inversión condicionada		142,590.7	142,590.7	0.0	142,591.0	142,590.7	100.0	12,164.2	130,426.5
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	5,306.1	5,306.1	0.0	5,306.1	5,306.1	100.0	0.0	5,306.1
2	CC Altamira II	3,794.9	3,794.9	0.0	3,794.9	3,794.9	100.0	0.0	3,794.9
3	CC Bajío	5,404.3	5,404.3	0.0	5,404.3	5,404.3	100.0	0.0	5,404.3
4	CC Campeche	2,203.6	2,203.6	0.0	2,203.6	2,203.6	100.0	0.0	2,203.6
5	CC Hermosillo	2,578.5	2,578.5	0.0	2,578.5	2,578.5	100.0	0.0	2,578.5
6	CT Mérida III	3,005.8	3,005.8	0.0	3,005.8	3,005.8	100.0	0.0	3,005.8
7	CC Monterrey III	3,808.4	3,808.4	0.0	3,808.4	3,808.4	100.0	0.0	3,808.4

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Diciembre

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2014) ^{1/}

No.	Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por	
		PEF 2013	PEF 2014	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2014	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
		(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)
8	CC Naco - Nogales	2,377.3	2,377.3	0.0	2,377.3	2,377.3	100.0	0.0	2,377.3
9	CC Río Bravo II	3,502.1	3,502.1	0.0	3,502.1	3,502.1	100.0	0.0	3,502.1
10	CC Mexicali	5,227.1	5,227.1	0.0	5,227.1	5,227.1	100.0	0.0	5,227.1
11	CC Saltillo	2,517.7	2,517.7	0.0	2,517.7	2,517.7	100.0	0.0	2,517.7
12	CC Tuxpan II	4,470.6	4,470.6	0.0	4,470.6	4,470.6	100.0	0.0	4,470.6
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex - Valladolid	4,460.3	4,460.3	0.0	4,460.3	4,460.3	100.0	0.0	4,460.3
15	CC Altamira III y IV	7,939.5	7,939.5	0.0	7,939.5	7,939.5	100.0	0.0	7,939.5
16	CC Chihuahua III	2,501.1	2,501.1	0.0	2,501.1	2,501.1	100.0	0.0	2,501.1
17	CC La Laguna II	4,994.6	4,994.6	0.0	4,994.6	4,994.6	100.0	0.0	4,994.6
18	CC Río Bravo III	3,928.3	3,928.3	0.0	3,928.3	3,928.3	100.0	0.0	3,928.3
19	CC Tuxpan III y IV	8,542.4	8,542.4	0.0	8,542.4	8,542.4	100.0	0.0	8,542.4
20	CC Altamira V	8,412.0	8,412.0	0.0	8,412.0	8,412.0	100.0	0.0	8,412.0
21	CC Tamazunchale	7,109.4	7,109.4	0.0	7,109.4	7,109.4	100.0	0.0	7,109.4
24	CC Río Bravo IV	3,935.0	3,935.0	0.0	3,935.0	3,935.0	100.0	0.0	3,935.0
25	CC Tuxpan V	4,341.2	4,341.2	0.0	4,341.2	4,341.2	100.0	0.0	4,341.2
26	CC Valladolid III	3,911.2	3,911.2	0.0	3,911.2	3,911.2	100.0	0.0	3,911.2
28	CCC Norte II	6,923.9	6,923.9	0.0	6,923.9	6,923.9	100.0	0.0	6,923.9
29	CC Norte	7,088.0	7,088.0	0.0	7,088.0	7,088.0	100.0	0.0	7,088.0
31	CE La Venta III	2,356.5	2,356.5	0.0	2,356.5	2,356.5	100.0	0.0	2,356.5
33	CE Oaxaca I	2,379.3	2,379.3	0.0	2,379.3	2,379.3	100.0	0.0	2,379.3
34	CE Oaxaca II, CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	7,407.6	7,407.6	0.0	7,407.6	7,407.6	100.0	0.0	7,407.6
36	CC Baja California III	3,880.1	3,880.1	0.0	3,879.7	3,880.1	100.0	3,880.1	0.0
40	CE Sureste I	8,284.1	8,284.1	0.0	8,284.8	8,284.1	100.0	8,284.1	0.0

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

1_/ El tipo de cambio utilizado es de 14.7180 al cierre de diciembre de 2014.

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 2014 es menor al Monto Comprometido al periodo.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

Comisión Federal de Electricidad

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

Enero - Diciembre

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2014) ^{1/}

Entidad	Montos comprometidos			Estructura %		
	Adjudicados y/o en	En operación	Total	Adjudicados y/o en construcción	En operación	Total
TOTAL	90,224.1	235,142.1	325,366.3	27.7	72.3	100.0
Directa	78,060.0	104,715.6	182,775.6	24.0	32.2	56.2
PEMEX						
CFE	78,060.0	104,715.6	182,775.6	24.0	32.2	56.2
Condicionada ^{2/}	12,164.2	130,426.5	142,590.7	3.7	40.1	43.8
PEMEX						
CFE	12,164.2	130,426.5	142,590.7	3.7	40.1	43.8

Nota: Las sumas parciales pueden no coincidir con el total debido al redondeo.

1_/ El tipo de cambio utilizado es de 14.7180 al cierre de diciembre de 2014.

2_/ De conformidad con las disposiciones aplicables, este tipo de proyectos tendrán el tratamiento de Pidiregas de inversión financiada directa, sólo en el caso de que surja la obligación de adquirir los bienes en los términos del contrato respectivo, por lo que el dato reportado corresponde al monto máximo probable de compromiso de inversión.

Fuente: Petróleos Mexicanos y Comisión Federal de Electricidad.