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

AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN P_/
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - septiembre
(Millones de pesos a precios de 2014)

No	Nombre del proyecto 1_/	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado2_/	Acumulado 2013 2_/	Avance Financiero 2014				Acumulado 2013	Avance Físico 2014		
					Estimada2_/	Realizada3_/	Acumulada	%		Estimada Anual	Realizada	Acumulada
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)
	Total		**313,990.2**	**88,510.7**	**63,725.1**	**6,884.9**	**95,395.6**	**30.4**				
	Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores		**291,459.5**	**88,510.7**	**58,555.6**	**6,884.9**	**95,395.6**	**32.7**				
	Inversión Directa		**239,010.0**	**87,659.0**	**41,131.9**	**5,924.6**	**93,583.6**	**39.2**				
	Aprobados en 2002		**14,617.3**	**10,566.9**	**208.4**	**293.9**	**10,860.8**	**74.3**				
62	CCC Pacífico 4_/	Varias (Cierre y otras)	11,567.7	8,224.5	141.1	293.9	8,518.4	73.6	100.0	0.0	0.0	100.0
104	SLT 706 Sistemas Norte	Varias (Cierre y otras)	3,049.7	2,342.4	67.3	0.0	2,342.4	76.8	81.8	1.2	0.0	81.8
	Aprobados para 2003		**1,570.8**	**944.5**	**0.0**	**0.0**	**944.5**	**60.1**				
128	SLT 803 NOINE	Varias (Cierre y otras)	1,570.8	944.5	0.0	0.0	944.5	60.1	79.0	0.0	0.0	79.0
	Aprobados en 2004		**1,747.8**	**1,277.4**	**789.8**	**0.0**	**1,277.4**	**73.1**				
139	SE 912 División Oriente	Varias (Cierre y otras)	216.2	161.3	0.0	0.0	161.3	74.6	99.9	0.0	0.0	99.9
140	SE 914 División Centro Sur 4_/	Varias (Cierre y otras)	419.6	290.9	238.8	0.0	290.9	69.3	60.0	40.0	0.0	60.0
142	SLT 901 Pacífico	Varias (Cierre y otras)	1,112.0	825.2	551.0	0.0	825.2	74.2	48.0	52.0	0.0	48.0
	Aprobados 2005		**18,014.4**	**16,803.1**	**698.3**	**772.1**	**17,575.3**	**97.6**				
146	CH La Yesca 4_/	Varias (Cierre y otras)	16,817.6	16,001.0	698.3	772.1	16,773.1	99.7	100.0	0.0	0.0	100.0
151	SE 1006 Central Sur	Varias (Cierre y otras)	300.3	277.5	0.0	0.0	277.5	92.4	99.9	0.0	0.0	99.9
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	Varias (Cierre y otras)	896.5	524.7	0.0	0.0	524.7	58.5	54.7	0.0	0.0	54.7
	Aprobados 2006		**23,804.5**	**14,264.6**	**3,528.2**	**1,071.6**	**15,336.2**	**64.4**				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	Construcción	7,962.7	2,725.8	888.0	312.4	3,038.2	38.2	74.9	14.2	6.8	81.7
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte 5_/	Terminado Totalmente	407.9	312.1	0.0	0.0	312.1	76.5	94.4	0.0	5.6	100.0
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (Cierre y otras)	3,804.0	2,363.9	533.2	0.0	2,363.9	62.1	54.9	17.5	0.0	54.9
190	SE 1120 Noroeste 4_/	Varias (Cierre y otras)	943.5	727.5	235.9	0.0	727.5	77.1	76.4	23.6	0.0	76.4
192	SE 1122 Golfo Norte 4_/	Varias (Cierre y otras)	852.9	632.9	213.2	72.8	705.7	82.7	82.8	17.2	16.6	99.4
194	SE 1124 Bajío Centro 4_/	Varias (Cierre y otras)	921.6	920.9	331.8	0.0	920.9	99.9	99.9	0.1	0.0	99.9
195	SE 1125 Distribución 4_/	Varias (Cierre y otras)	1,973.7	1,963.8	0.0	0.0	1,963.8	99.5	99.9	0.1	0.0	99.9
198	SE 1128 Centro Sur	Varias (Cierre y otras)	719.3	294.9	179.8	0.0	294.9	41.0	59.8	25.0	0.0	59.8
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	Terminado Totalmente	1,004.2	874.5	0.0	63.3	937.9	93.4	93.6	0.0	6.4	100.0
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste 4_/	Varias (Cierre y otras)	1,530.5	931.0	802.6	251.7	1,182.7	77.3	80.3	19.7	19.7	100.0
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	Varias (Cierre y otras)	2,103.6	1,084.4	343.7	364.7	1,449.1	68.9	50.2	13.0	3.4	53.6
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	Varias (Cierre y otras)	1,580.8	1,432.9	0.0	6.6	1,439.5	91.1	77.8	0.0	0.5	78.3
	Aprobados en 2007		**31,491.4**	**27,726.6**	**3,034.3**	**144.8**	**27,871.4**	**88.5**				
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	Varias (Cierre y otras)	1,789.3	840.9	626.2	0.0	840.9	47.0	49.5	35.0	3.8	53.3
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	Varias (Cierre y otras)	2,773.3	2,556.3	0.0	0.0	2,556.3	92.2	99.2	0.0	0.0	99.2
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	Varias (Cierre y otras)	461.3	461.3	0.0	0.0	461.3	100.0	88.5	0.0	0.0	88.5
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	Varias (Cierre y otras)	1,572.6	739.0	471.8	0.0	739.0	47.0	38.0	30.0	0.0	38.0
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE 4_/	Varias (Cierre y otras)	3,243.4	2,756.9	810.9	19.7	2,776.6	85.6	77.9	22.1	0.0	77.9
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	Varias (Cierre y otras)	686.1	519.3	123.8	56.0	575.3	83.9	67.3	22.7	8.5	75.8
216	RM CCC Poza Rica 4_/	Varias (Cierre y otras)	2,025.7	1,997.9	42.9	13.1	2,011.1	99.3	98.5	1.5	0.0	98.5

AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN p_/
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - septiembre
(Millones de pesos a precios de 2014)

No	Nombre del proyecto 1_/	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado2_/	Acumulado 2013 2_/	Avance Financiero 2014				Acumulado 2013	Avance Físico 2014		
					Estimada2_/	Realizada3_/	Acumulada	%		Estimada Anual	Realizada	Acumulada
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)
217	RM CCC El Sauz Paquete 1 4_/	Terminado Totalmente	2,135.7	2,121.7	69.8	11.8	2,133.5	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)	14,250.8	13,999.0	94.2	42.8	14,041.8	98.5	100.0	0.0	0.0	100.0
226	CCI CI Guerrero Negro III	Construcción	341.3	337.7	0.0	0.0	337.7	99.0	99.2	0.0	0.1	99.3
229	CT TG Baja California II 4_/	Varias (Cierre y otras)	2,212.0	1,396.5	794.7	1.3	1,397.9	63.2	69.5	30.5	0.0	69.5
	Aprobados en 2008		**7,625.9**	**3,209.1**	**2,248.1**	**128.6**	**3,337.7**	**43.8**				
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	Varias (Cierre y otras)	587.0	87.5	0.0	0.0	87.5	14.9	12.4	0.0	0.0	12.4
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	Por Licitar con cambio de alcance	529.1	0.0	82.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	0.0	0.0
235	CCI Baja California Sur IV4_/	Construcción	1,356.1	1,217.6	115.1	9.2	1,226.8	90.5	99.2	0.8	0.8	100.0
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	Fallo y Adjudicación	147.5	0.0	60.8	0.0	0.0	0.0	0.0	41.2	0.0	0.0
242	SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias (Cierre y otras)	719.0	246.2	315.1	0.0	246.2	34.2	38.0	43.8	0.0	38.0
243	SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	Varias (Cierre y otras)	1,768.5	274.1	530.5	0.4	274.5	15.5	17.6	30.0	6.1	23.7
244	SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	Varias (Cierre y otras)	1,262.5	805.9	557.1	119.0	924.9	73.3	54.2	44.0	21.6	75.8
245	SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	Varias (Cierre y otras)	1,256.3	577.9	587.3	0.0	577.9	46.0	50.0	46.7	0.0	50.0
	Aprobados en 2009		**9,095.5**	**1,287.2**	**2,200.3**	**527.7**	**1,814.8**	**20.0**				
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	Terminado Totalmente	259.9	222.0	0.0	31.7	253.7	97.6	99.3	0.0	0.7	100.0
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste 4_/	Construcción	772.1	213.9	528.6	165.6	379.5	49.2	50.5	49.5	39.8	90.3
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias (Licitación y construcción)	617.5	164.1	370.5	37.0	201.1	32.6	35.0	60.0	20.5	55.5
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias (Cierre y otras)	1,100.7	115.3	660.4	0.0	115.3	10.5	9.5	60.0	5.4	14.9
257	CCI Santa Rosalía II	Por Licitar sin cambio de alcance	551.2	0.0	385.9	0.0	0.0	0.0	0.0	62.8	0.0	0.0
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	Construcción	5,794.1	571.8	254.9	293.3	865.1	14.9	0.0	27.6	14.7	14.7
	Aprobados en 2010		**8,560.6**	**4,112.6**	**1,172.9**	**162.9**	**4,275.6**	**49.9**				
259	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias (Cierre y otras)	1,257.7	64.6	754.6	1.3	65.9	5.2	10.3	60.0	0.0	10.3
260	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	Varias (Cierre y otras)	505.1	7.8	303.1	0.0	7.8	1.5	1.5	60.0	0.0	1.5
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I 4_/	Construcción	6,797.8	4,040.3	115.2	161.6	4,201.9	61.8	93.9	6.1	4.2	98.1
	Aprobados en 2011		**31,635.6**	**6,902.0**	**7,729.2**	**1,672.6**	**8,574.6**	**27.1**				
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte 4_/	Terminado Totalmente	544.3	320.2	228.1	180.0	500.2	91.9	88.7	11.3	11.3	100.0
264	CC Centro 4_/	Construcción	9,903.6	5,575.4	936.4	148.8	5,724.2	57.8	92.9	7.1	3.9	96.8
266	SLT 1603 Subestación Lago	Fallo y Adjudicación	1,181.7	0.0	619.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.4	0.0	0.0
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	Construcción	466.1	29.6	44.5	85.3	114.9	24.7	9.4	9.6	27.8	37.2
268	CCI Guerrero Negro IV 4_/	Construcción	277.6	41.7	247.9	57.8	99.5	35.8	14.9	85.1	21.4	36.3
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	Construcción	39.1	0.0	35.8	6.5	6.5	16.6	0.0	91.5	19.4	19.4
271	CCI Santa Rosalía III	Por Licitar sin cambio de alcance	403.6	0.0	346.2	0.0	0.0	0.0	0.0	85.8	0.0	0.0
272	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalia III	Por Licitar sin cambio de alcance	25.5	0.0	20.3	0.0	0.0	0.0	0.0	79.5	0.0	0.0
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	Varias (Licitación y construcción)	1,388.3	0.0	833.0	34.3	34.3	2.5	0.0	60.0	2.5	2.5

SHCP
SECRETARÍA DE HACIENDA Y CRÉDITO PÚBLICO

AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN [p/]
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - septiembre
(Millones de pesos a precios de 2014)

No	Nombre del proyecto [1/]	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado[2/]	Acumulado 2013[2/]	Avance Financiero 2014				Acumulado 2013	Avance Físico 2014		
					Estimada[2/]	Realizada[3/]	Acumulada	%		Estimada Anual	Realizada	Acumulada
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)
274	SE 1620 Distribución Valle de México	Varias (Licitación y construcción)	4,469.8	445.3	3,197.2	748.0	1,193.4	26.7	11.4	72.0	36.4	47.8
275	CG Los Azufres III (Fase I)	Construcción	1,508.6	489.7	985.2	411.8	901.5	59.8	52.1	43.6	44.9	97.0
276	CH La Parota	Por Licitar sin cambio de alcance	11,427.4	0.0	235.6	0.0	0.0	0.0	0.0	10.4	0.0	0.0
	Aprobados en 2012		**31,615.1**	**557.0**	**7,792.9**	**1,074.3**	**1,631.3**	**5.2**				
278	RM CT José López Portillo	Fallo y Adjudicación	3,262.5	0.0	917.7	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	0.0	0.0
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias (Licitación y construcción)	1,558.7	0.0	623.5	0.0	0.0	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	Por Licitar sin cambio de alcance	710.0	0.0	46.5	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	0.0	0.0
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	Por Licitar sin cambio de alcance	887.8	0.0	532.7	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	334.8	0.0	117.4	0.0	0.0	0.0	0.0	35.1	0.0	0.0
284	CG Los Humeros III	Varias (Licitación y construcción)	1,747.9	99.6	486.8	200.8	300.4	17.2	5.4	27.9	11.7	17.1
285	CC Centro II	Por Licitar sin cambio de alcance	11,337.9	0.0	1,332.4	0.0	0.0	0.0	0.0	33.3	0.0	0.0
286	CCI Baja California Sur V	Construcción	1,508.2	0.0	281.6	186.2	186.2	12.3	0.0	18.7	13.4	13.4
287	LT Red de transmisión asociada a la CE Rumorosa I, II y III	Por Licitar sin cambio de alcance	302.3	0.0	296.0	0.0	0.0	0.0	0.0	100.0	0.0	0.0
288	SLT 1722 Distribución Sur	Construcción	686.0	0.0	274.4	0.0	0.0	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0
289	CH Chicoasén II	Fallo y Adjudicación	5,279.4	0.0	1,139.7	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	0.0	0.0
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	Por Licitar con cambio de alcance	946.2	0.0	268.5	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	1,525.7	180.3	129.7	157.0	337.3	22.1	20.4	8.5	18.3	38.7
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine [4/]	Construcción	1,200.8	188.4	1,126.8	389.1	577.5	48.1	27.0	73.0	66.9	93.9
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía [4/]	Construcción	326.9	88.8	219.3	141.3	230.1	70.4	35.6	64.4	57.8	93.4
	Aprobados en 2013		**36,700.2**	**8.1**	**6,560.2**	**76.1**	**84.1**	**0.2**				
296	CC Guaymas II	Por Licitar sin cambio de alcance	11,002.6	0.0	924.4	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 Licitar sin cambio de alcance	1,951.8	0.0	313.9	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	0.0	0.0
298	CC Valle de México II	Fallo y Adjudicación	9,401.1	0.0	1,226.5	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 Licitar sin cambio de alcance	413.0	0.0	188.9	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 Licitar sin cambio de alcance	4,198.8	0.0	673.6	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	0.0	0.0
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	Por Licitar sin cambio de alcance	3,303.3	0.0	637.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	0.0	0.0
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	Construcción	144.7	8.1	86.4	49.8	57.8	40.0	4.4	59.7	36.2	40.6
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	Varias (Licitación y construcción)	1,013.1	0.0	360.7	26.3	26.3	2.6	0.0	35.6	2.7	2.7
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	Fallo y Adjudicación	1,357.7	0.0	576.7	0.0	0.0	0.0	0.0	42.5	0.0	0.0
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	Varias (Licitación y construcción)	691.1	0.0	375.5	0.0	0.0	0.0	0.0	54.3	0.0	0.0
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	Por Licitar sin cambio de alcance	1,292.0	0.0	516.8	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0

AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN p_/
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - septiembre
(Millones de pesos a precios de 2014)

No	Nombre del proyecto 1_/	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado2_/	Acumulado 2013 2_/	Avance Financiero 2014				Acumulado 2013	Avance Físico 2014		
					Estimada2_/	Realizada3_/	Acumulada	%		Estimada Anual	Realizada	Acumulada
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	Por Licitar sin cambio de alcance	1,574.5	0.0	629.8	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4 4_/	Por Licitar sin cambio de alcance	356.4	0.0	49.9	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	0.0	0.0
	Aprobados en 2014		**22,530.7**	**0.0**	**5,169.5**	**0.0**	**0.0**	**0.0**				
313	CC Guaymas III	Autorizado	9,757.8	0.0	1,273.0	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	1,920.8	0.0	293.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	Autorizado	236.5	0.0	35.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	Autorizado	1,004.5	0.0	111.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	Autorizado	245.0	0.0	44.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	Autorizado	672.8	0.0	123.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
320	LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	Autorizado	1,116.3	0.0	256.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Fallo y Adjudicación	7,576.9	0.0	3,030.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Inversión Condicionada		**74,980.2**	**851.6**	**22,593.2**	**960.3**	**1,812.0**	**2.4**				
	Aprobados en 2008		**3,546.9**	**0.0**	**2,044.4**	**306.0**	**306.0**	**8.6**				
36	CC Baja California III	Construcción	3,546.9	0.0	2,044.4	306.0	306.0	8.6	0.0	57.6	10.9	10.9
	Aprobados en 2011		**21,414.7**	**851.6**	**10,199.2**	**654.3**	**1,505.9**	**7.0**				
38	CC Norte III (Juárez)	Fallo y adjudicación	13,842.0	0.0	8,168.9	0.0	0.0	0.0	0.0	59.3	0.0	0.0
40	CE Sureste I	Varias (Licitación y Construcción)	7,572.7	851.6	2,030.3	654.3	1,505.9	19.9	11.3	43.0	8.9	20.2
	Aprobados en 2012		**42,928.2**	**0.0**	**9,296.7**	**0.0**	**0.0**	**0.0**				
42	CC Noroeste	Fallo y adjudicación	14,580.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
43	CC Noreste	Fallo y adjudicación	19,817.1	0.0	3,495.7	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	0.0	0.0
44	CE Rumorosa I, II y III	Por Licitar sin cambio de Alcance	8,531.0	0.0	5,801.1	0.0	0.0	0.0	0.0	68.0	0.0	0.0
	Aprobados en 2013		**7,090.5**	**0.0**	**1,052.9**	**0.0**	**0.0**	**0.0**				
46	CC Baja California II	Por Licitar sin cambio de Alcance	5,375.2	0.0	90.5	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	0.0	0.0
47	CC Todos Santos	Por Licitar sin cambio de Alcance	1,715.3	0.0	962.4	0.0	0.0	0.0	0.0	44.1	0.0	0.0

1_/ Se consideran los proyectos que tienen previstos recursos para el presente ejercicio en el PEF 2014, así como aquellos proyectos que aunque no tienen monto estimado en el PEF 2014 continúan en etapa de cierre y otras etapas, por lo que se les debe dar seguimiento.
2_/ El tipo de cambio utilizado es de $13.4541 por dólar correspondiente al cierre de septiembre de 2014.
3_/ Los tipos de cambio promedio de fecha de liquidación utilizados fueron 13.1981 (enero), 13.2888 (febrero) y 13.2154 (marzo) 13.0681 (abril), 12.9479 (mayo) y 12.9832 (junio) 12.9734 (julio), 13.1490 (agosto) y 13.2002 (septiembre) pesos por dólar, publicados por Banxico.
4_/ Se actualizó la meta física con el objeto de no rebasar el 100% en el avance físico del proyecto.
5_/ Este proyecto pasó de fallo y adjudicación a "por licitar" sin cambio de alcance, debido a que la licitación se declaró desierta.
6_/ Se modificó el acumulado a 2013, debido a que en el cierre definitivo en 2014 el Consorcio Privado reportó un monto menor.
p_/ Cifras preliminares.
Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

SHCP
SECRETARÍA DE HACIENDA Y CRÉDITO PÚBLICO

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN 1_/ P_/
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - julio
(Millones de pesos a precios de 2014)

		Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación %
				Gasto				Gasto			
			Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable	Flujo neto	Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable	Flujo neto	
			(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]
		TOTAL	**82,394.6**	**44,053.4**	**2,724.0**	**35,617.2**	**48,720.3**	**16,323.7**	**2,831.5**	**29,565.1**	**(17.0)**
1	CG	Cerro Prieto IV	415.3	274.1	5.3	135.8	251.0	183.8	5.6	61.6	(54.6)
2	CC	Chihuahua	1,111.7	832.2	10.0	269.5	1,220.1	786.6	10.5	423.0	57.0
3	CCI	Guerrero Negro II	25.2	17.3	0.8	7.2	77.8	15.5	0.8	61.5	500<
4	CC	Monterrey II	1,541.0	887.7	12.6	640.8	874.4	730.2	12.9	131.4	(79.5)
5	CD	Puerto San Carlos II	0.0	0.0	0.0	0.0	127.8	0.0	0.0	127.8	N.A.
6	CC	Rosarito III (Unidades 8 y 9)	1,502.5	957.0	111.2	434.3	1,266.5	935.6	113.4	217.5	(49.9)
7	CT	Samalayuca II	2,014.2	1,437.0	234.9	342.3	1,738.1	1,274.1	106.9	357.2	4.4
9	LT	211 Cable Submarino	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
10	LT	214 y 215 Sureste - Peninsular	133.9	127.4	20.4	(14)	626.9	122.0	21.1	483.9	<-500
11	LT	216 y 217 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
12	SE	212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	493.6	95.1	3.6	394.9	267.3	74.1	3.6	189.5	(52.0)
13	SE	218 Noroeste	50.2	38.5	4.4	7.3	219.9	36.4	4.5	179.0	500<
14	SE	219 Sureste - Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
15	SE	220 Oriental - Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
16	SE	221 Occidental	148.5	211.5	11.0	(74)	1,318.9	249.2	11.1	1,058.6	<-500
17	LT	301 Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
18	LT	302 Sureste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
19	LT	303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
20	LT	304 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
21	SE	305 Centro - Oriente	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
22	SE	306 Sureste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
23	SE	307 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
24	SE	308 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
25	CG	Los Azufres II y Campo Geotérmico	375.9	182.3	1.1	192.6	346.7	129.4	2.2	215.1	11.7
26	CH	Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	290.9	103.6	8.0	179.4	1,423.7	113.4	10.2	1,300.2	500<
27	LT	406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	127.1	47.2	1.7	78.1	970.5	43.8	1.7	925.0	500<
28	LT	407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	127.1	82.4	0.6	44.1	940.8	68.6	1.8	870.5	500<
29	LT	408 Naco - Nogales - Área Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	64.7	0.0	0.0	64.7	N.A.
30	LT	411 Sistema Nacional	246.6	32.1	0.3	214.2	100.6	27.5	1.3	71.7	(66.5)
31	LT	Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	235.7	163.6	3.0	69.1	315.0	150.8	6.5	157.7	128.3
32	SE	401 Occidental - Central	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
33	SE	402 Oriental - Peninsular	79.0	13.9	0.1	64.9	57.3	12.1	0.1	45.1	(30.5)
34	SE	403 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
35	SE	404 Noroeste - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
36	SE	405 Compensación Alta Tensión	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	2.5	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	N.A.
38	CC	El Sauz conversión de TG a CC	948.6	385.5	2.6	560.5	1,422.6	242.7	3.8	1,176.1	109.8
39	LT	414 Norte - Occidental	108.6	47.0	1.9	59.7	155.0	44.8	1.9	108.4	81.5
40	LT	502 Oriental - Norte	21.0	19.6	0.8	0.6	45.0	16.4	0.7	27.8	500<
41	LT	506 Saltillo-Cañada	205.8	69.9	0.9	135.0	193.1	62.9	4.8	125.4	(7.1)
42	LT	Red Asociada a la Central Tamazunchale	166.9	93.9	11.2	61.8	574.3	78.4	11.7	484.2	500<
43	LT	509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	152.5	34.2	0.7	117.6	480.4	28.7	1.1	450.6	283.2
44	SE	412 Compensación Norte	0.0	0.0	2.4	(2)	17.7	2.6	0.0	15.1	<-500
45	SE	413 Noroeste - Occidental	88.3	76.3	0.0	11.9	286.8	70.4	2.6	213.8	500<
46	SE	503 Oriental	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	1.9	0.0	13.0	N.A.
47	SE	504 Norte - Occidental	126.8	16.7	0.2	109.9	45.1	12.4	0.2	32.5	(70.4)

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN 1_/ P_/
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - julio
(Millones de pesos a precios de 2014)

		Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación %
				Gasto				Gasto			
			Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable	Flujo neto	Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable	Flujo neto	
			(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]
48	CCI	Baja California Sur I	650.0	411.5	4.8	233.7	338.7	256.8	5.4	76.5	(67.3)
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	626.6	108.7	4.3	513.6	185.0	88.3	5.5	91.2	(82.2)
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	500.4	149.9	11.3	339.2	209.7	126.6	12.5	70.5	(79.2)
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	57.8	23.8	2.0	32.0	66.0	20.6	1.8	43.6	36.0
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	29.0	22.3	1.6	5.1	32.5	19.5	1.9	11.0	115.4
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	113.9	11.5	0.8	101.6	6.1	11.0	0.8	(6)	(105.7)
54	LT	615 Subtransmisión Península	101.4	20.3	1.2	79.9	40.2	17.3	1.1	21.8	(72.7)
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	51.2	17.3	0.3	33.6	8.3	15.2	0.3	(7)	(121.7)
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	27.6	18.7	2.0	6.9	91.6	15.0	1.8	74.8	500<
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	424.0	43.5	0.2	380.2	239.2	37.7	1.1	200.4	(47.3)
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	53.2	24.3	2.8	26.1	94.1	22.8	2.6	68.7	163.4
60	SUV	Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	560.0	363.6	5.7	190.7	260.2	256.7	5.1	(2)	(100.9)
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	746.7	673.2	2.6	70.9	718.9	627.0	3.4	88.5	24.9
62	CCC	Pacífico	3,138.6	1,952.6	133.1	1,052.9	1,757.4	575.2	153.4	1,028.8	(2.3)
63	CH	El Cajón	523.2	205.3	113.5	204.4	700.3	203.2	127.6	369.5	80.8
64	LT	Líneas Centro	12.0	7.1	0.3	4.5	19.1	5.9	0.3	12.9	185.8
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	114.5	61.4	6.0	47.1	205.4	51.5	5.9	148.0	214.1
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	92.4	66.9	8.4	17.0	659.4	57.7	9.1	592.7	500<
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	40.2	14.9	1.1	24.2	148.6	13.0	1.1	134.5	455.2
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	152.2	88.1	31.2	32.9	619.5	84.9	29.0	505.6	500<
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	170.4	41.3	0.9	128.2	286.9	26.1	0.9	259.9	102.8
70	LT	Riviera Maya	155.2	34.5	2.0	118.7	67.8	28.6	2.6	36.7	(69.1)
71	PRR	Presa Reguladora Amata	39.7	23.3	0.4	16.0	61.4	17.2	0.4	43.9	174.0
72	RM	Adolfo López Mateos	58.6	20.0	1.0	37.6	123.7	16.9	0.9	105.9	181.6
73	RM	Altamira	91.5	26.7	1.7	63.1	98.2	31.4	8.8	58.1	(7.9)
74	RM	Botello	14.0	4.0	0.5	9.6	15.0	4.1	0.5	10.4	8.4
75	RM	Carbón II	40.1	7.3	0.8	32.1	129.4	7.2	0.8	121.4	278.6
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	37.9	24.3	1.6	12.0	63.9	21.1	1.4	41.5	244.8
77	RM	Dos Bocas	53.2	9.1	1.0	43.1	173.8	9.4	1.1	163.3	278.6
78	RM	Emilio Portes Gil	3.4	0.8	0.0	2.6	5.4	0.1	0.0	5.3	101.0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	180.3	80.3	13.1	87.0	583.0	69.3	13.1	500.6	475.4
80	RM	Gomez Palacio	29.5	32.2	2.2	(5)	241.4	29.1	2.0	210.3	<-500
82	RM	Huinalá	9.0	0.4	0.0	8.6	2.7	0.3	0.0	2.3	(72.8)
83	RM	Ixtaczoquitlán	2.4	0.6	0.1	1.8	2.6	0.6	0.1	1.9	10.0
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	83.0	9.0	1.2	72.8	109.6	7.9	1.1	100.6	38.1
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	130.0	31.8	1.7	96.6	167.2	26.9	1.4	138.8	43.8
90	RM	CT Puerto Libertad	33.9	8.5	0.4	25.0	69.2	7.1	0.4	61.7	146.5
91	RM	Punta Prieta	24.5	10.9	1.1	12.5	90.0	9.9	1.0	79.1	500<
92	RM	Salamanca	31.5	22.9	1.2	7.3	228.5	19.4	1.1	208.1	500<
93	RM	Tuxpango	28.7	11.5	0.7	16.6	42.0	10.0	0.9	31.1	87.5
94	RM	CT Valle de México	24.7	3.6	0.3	20.8	43.2	3.8	0.3	39.1	88.2
95	SE	Norte	32.8	7.1	0.3	25.4	14.3	6.1	0.2	8.0	(68.6)

SHCP
SECRETARÍA DE HACIENDA Y CRÉDITO PÚBLICO

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN 1_/ P_/
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - julio
(Millones de pesos a precios de 2014)

		Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación %
				Gasto				Gasto			
			Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable	Flujo neto	Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable	Flujo neto	
			(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]
98	SE	705 Capacitores	20.2	4.8	0.1	15.2	14.9	4.2	0.1	10.6	(30.1)
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	211.3	48.1	1.5	161.7	125.0	41.5	1.9	81.6	(49.6)
100	SLT	701 Occidente - Centro	76.6	70.0	9.2	(3)	282.2	59.8	8.9	213.5	<-500
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	29.8	26.4	4.4	(1)	174.3	23.3	4.1	146.9	<-500
102	SLT	703 Noreste - Norte	31.1	17.9	1.8	11.4	78.3	14.7	1.7	61.9	441.0
103	SLT	704 Baja California - Noroeste	35.8	5.1	0.2	30.5	10.5	5.0	0.2	5.3	(82.7)
104	SLT	706 Sistemas Norte	1,110.0	157.1	14.8	938.1	796.8	151.0	14.1	631.7	(32.7)
105	SLT	709 Sistemas Sur	335.1	114.8	3.5	216.8	283.4	95.7	4.5	183.2	(15.5)
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	280.7	220.4	8.1	52.2	599.7	195.1	8.7	395.9	500<
107	CCI	Baja California Sur II	567.9	471.5	5.6	90.8	404.6	288.1	5.6	110.9	22.1
108	LT	807 Durango 1	36.7	49.0	2.6	(15)	176.5	40.7	2.3	133.5	<-500
110	RM	CCC Tula	85.8	3.6	0.5	81.8	38.4	3.1	0.4	34.8	(57.4)
111	RM	CGT Cerro Prieto (U 5)	74.4	19.8	11.1	43.5	35.4	20.7	11.6	3.1	(92.8)
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	47.3	8.9	0.7	37.7	99.1	8.0	0.8	90.4	139.8
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	67.9	24.8	3.3	39.8	137.0	21.3	2.9	112.8	183.2
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	65.1	38.5	3.1	23.5	92.3	34.5	2.7	55.0	134.0
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	58.9	28.2	4.1	26.6	304.8	24.4	3.4	277.0	500<
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	166.2	13.7	1.9	150.6	69.4	11.8	1.6	56.0	(62.8)
122	SE	811 Noroeste	26.1	15.9	0.9	9.3	63.2	14.0	0.8	48.4	422.1
123	SE	812 Golfo Norte	8.6	6.4	0.5	1.8	27.4	5.5	0.4	21.5	500<
124	SE	813 División Bajío	89.9	55.5	6.3	28.1	467.0	47.7	5.7	413.6	500<
126	SLT	801 Altiplano	101.4	81.2	7.2	13.0	568.0	69.4	7.3	491.3	500<
127	SLT	802 Tamaulipas	297.5	71.0	6.3	220.2	760.7	61.0	5.8	693.9	215.1
128	SLT	803 NOINE	492.6	49.6	6.5	436.4	133.8	37.7	5.4	90.7	(79.2)
130	SLT	806 Bajío	175.9	84.4	13.8	77.7	141.9	73.1	12.9	55.8	(28.2)
132	CE	La Venta II	118.3	127.6	23.5	(33)	42.9	95.5	21.1	(74)	124.3
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	12.2	4.9	0.8	6.5	18.7	4.2	0.8	13.7	110.7
138	SE	911 Noreste	12.0	7.7	0.7	3.6	123.6	6.4	0.6	116.6	500<
139	SE	912 División Oriente	350.9	217.6	3.3	130.1	36.6	14.7	3.1	18.8	(85.5)
140	SE	914 División Centro Sur	291.2	215.1	1.2	74.9	25.6	9.6	3.5	12.4	(83.4)
141	SE	915 Occidental	34.3	15.6	1.7	17.1	60.4	13.0	1.5	45.9	168.0
142	SLT	901 Pacífico	372.0	53.0	6.3	312.7	147.5	52.2	5.7	89.6	(71.3)
143	SLT	902 Istmo	105.6	67.0	7.5	31.1	416.4	57.4	7.6	351.4	500<
144	SLT	903 Cabo - Norte	65.6	48.7	5.6	11.2	228.9	41.9	5.8	181.2	500<
146	CH	La Yesca	1,385.9	266.0	502.8	617.1	556.2	341.9	534.1	(320)	(151.8)
147	CCC	Baja California	961.7	644.3	32.3	285.2	655.7	653.7	48.0	(46)	(116.2)
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	106.8	88.2	2.7	16.0	199.9	21.4	2.4	176.1	500<
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	172.6	150.3	6.9	15.5	365.4	68.2	7.5	289.7	500<
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	215.9	115.7	3.9	96.3	276.8	30.0	4.2	242.6	151.9
151	SE	1006 Central-Sur	398.7	210.1	7.1	181.5	22.8	13.7	7.1	2.1	(98.9)
152	SE	1005 Noroeste	107.2	68.8	11.7	26.7	179.6	75.5	14.5	89.5	235.5
156	RM	Infiernillo	20.5	16.9	3.2	0.4	20.3	18.3	3.6	(2)	(473.4)
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 1 y 2	182.5	95.9	33.5	53.1	481.0	102.3	41.0	337.7	500<
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	41.8	8.3	0.9	32.7	88.3	7.1	0.7	80.4	146.3
159	RM	CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	54.4	3.1	0.4	50.8	9.9	2.8	0.4	6.8	(86.6)
160	RM	CCC Samalayuca II	12.7	0.8	0.1	11.8	15.5	0.7	0.1	14.8	25.1
161	RM	CCC El Sauz	41.4	2.7	0.4	38.4	28.6	2.3	0.4	25.9	(32.4)

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN 1_/ P_/
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - julio
(Millones de pesos a precios de 2014)

		Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación %
				Gasto				Gasto			
			Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable	Flujo neto	Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable	Flujo neto	
			(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]
162	RM	CCC Huinalá II	10.6	2.4	0.3	7.9	11.2	2.0	0.3	8.9	12.5
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	22.9	16.9	1.4	4.6	85.8	14.7	1.2	69.9	500<
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	65.0	49.1	11.6	4.3	136.9	54.7	10.2	72.0	500<
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	17.0	7.5	0.9	8.6	164.4	6.5	0.8	157.1	500<
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	109.1	68.8	11.1	29.2	200.3	61.3	10.3	128.6	340.2
167	CCC	San Lorenzo conversión de TG a CC	1,271.0	320.0	7.9	943.1	1,264.9	305.4	41.9	917.7	(2.7)
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	115.1	25.1	3.0	86.9	253.6	20.8	2.4	230.5	165.2
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	361.2	59.9	29.2	272.2	171.9	61.7	25.9	84.3	(69.0)
176	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	198.5	28.0	17.2	153.3	1.0	28.3	17.2	(44)	(129.0)
177	LT	Red de Transmisión asociada la CE La Venta III	25.9	1.0	0.3	24.6	27.0	1.2	0.3	25.5	3.9
181	RM	CN Laguna Verde	997.1	425.8	173.7	397.7	696.4	180.7	176.4	339.2	(14.7)
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	38.0	41.3	4.7	(8)	129.1	34.1	4.2	90.8	<-500
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	5.4	7.3	0.9	(3)	46.2	6.2	0.8	39.2	<-500
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	88.0	13.1	2.2	72.7	88.8	36.6	2.2	49.9	(31.3)
188	SE	1116 Transformación del Noreste	473.6	174.9	59.0	239.8	537.1	198.7	68.5	269.9	12.6
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	25.4	15.4	5.4	4.7	100.8	15.2	4.8	80.7	500<
190	SE	1120 Noroeste	810.6	585.3	12.3	213.0	143.2	45.1	11.4	86.7	(59.3)
191	SE	1121 Baja California	12.8	5.9	0.8	6.2	24.2	5.7	1.4	17.2	178.3
192	SE	1122 Golfo Norte	865.9	548.1	10.0	307.7	45.8	25.1	11.2	9.5	(96.9)
193	SE	1123 Norte	14.7	9.0	1.0	4.8	41.9	8.0	0.8	33.0	500<
194	SE	1124 Bajío Centro	1,473.8	979.9	11.4	482.4	104.1	44.7	10.1	49.4	(89.8)
195	SE	1125 Distribución	1,162.1	785.8	24.4	351.9	299.4	77.9	25.0	196.5	(44.2)
197	SE	1127 Sureste	52.7	11.2	4.3	37.2	23.0	10.7	3.9	8.3	(77.6)
198	SE	1128 Centro Sur	928.7	421.0	2.0	505.6	61.3	21.6	6.1	33.6	(93.3)
199	SE	1129 Compensación Redes	38.3	16.6	3.0	18.7	26.0	15.5	3.9	6.6	(64.4)
200	SE	1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	161.0	33.0	21.0	107.1	125.2	56.0	28.5	40.8	(61.9)
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	582.4	26.7	1.4	554.4	69.2	35.9	9.9	23.4	(95.8)
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	184.9	28.9	12.6	143.5	192.7	92.3	40.3	60.1	(58.1)
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	47.4	42.2	3.8	1.4	94.4	35.3	6.5	52.6	500<
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	710.7	89.9	37.1	583.8	192.6	98.3	37.6	56.7	(90.3)
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	326.8	276.6	34.4	15.8	157.0	214.0	32.7	(90)	<-500
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	72.2	44.1	13.9	14.2	137.6	43.6	14.4	79.6	461.9
207	SE	1213 COMPENSACIÓN DE REDES	63.0	43.3	12.1	7.6	105.0	46.8	13.7	44.5	485.3
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	12.7	7.2	0.5	5.0	18.2	7.7	2.7	7.9	57.3
209	SE	1212 SUR-PENINSULAR	1,193.3	682.3	10.7	500.4	136.5	38.8	11.2	86.4	(82.7)
210	SLT	1204 Conversión a 400 kv a el Área Peninsular	195.2	200.4	35.4	(41)	444.8	188.0	31.4	225.4	<-500

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN 1_/ P_/
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - julio
(Millones de pesos a precios de 2014)

		Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación %
				Gasto				Gasto			
			Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable	Flujo neto	Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable	Flujo neto	
			(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	304.4	188.7	46.4	69.3	537.1	176.7	41.3	319.1	360.4
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	145.8	39.4	11.8	94.6	225.5	45.3	11.6	168.6	78.3
213	SE	1211 NORESTE-CENTRAL	1,258.8	752.3	8.9	497.6	61.6	24.3	6.7	30.6	(93.9)
214	SE	1210 NORTE-NOROESTE	1,948.6	1,362.5	26.6	559.5	273.1	107.9	24.4	140.7	(74.9)
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	143.8	35.1	15.5	93.2	156.0	37.5	15.6	102.9	10.5
216	RM	CCC Poza Rica	348.2	9.1	4.7	334.4	1.0	9.4	4.1	(12)	(103.7)
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	260.2	0.0	0.0	260.2	239.0	55.9	23.4	159.8	(38.6)
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	73.5	30.5	13.6	29.5	110.0	30.2	13.8	66.0	123.9
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	120.2	27.1	13.9	79.3	1,235.9	27.2	12.8	1,195.8	500<
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	5,844.1	3,607.0	251.3	1,985.8	3,433.6	1,305.2	238.1	1,890.3	(4.8)
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	10.1	6.9	1.3	1.9	26.7	7.3	1.2	18.2	500<
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	1.9	1.8	0.5	(0)	1.0	1.7	0.5	(1)	170.1
226	CCI	CI Guerrero Negro III	98.8	54.1	0.0	44.7	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
227	CG	Los Humeros II	212.1	90.7	33.9	87.5	100.2	125.7	30.5	(56)	(164.0)
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	25.6	12.9	6.9	5.7	156.4	14.7	5.7	136.0	500<
229	CT	TG Baja California II	715.8	118.4	0.0	597.4	119.1	128.4	20.0	(29)	(104.9)
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	17.5	4.8	1.8	10.9	20.2	11.2	1.6	7.4	(32.6)
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	36.7	10.7	2.4	23.6	12.3	9.1	2.2	1.0	(95.8)
235	CCI	Baja California Sur IV	249.4	128.8	0.0	120.6	43.5	0.0	0.0	43.5	(64.0)
236	CCI	Baja California Sur III	717.3	487.1	43.0	187.3	380.6	331.6	43.0	6.0	(96.8)
242	SE	1323 DISTRIBUCIÓN SUR	799.8	441.7	3.7	354.4	67.2	28.1	3.2	35.9	(89.9)
243	SE	1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	622.5	277.8	1.3	343.4	30.4	12.8	1.3	16.2	(95.3)
244	SE	1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	1,939.3	1,289.4	8.4	641.6	105.6	44.0	7.5	54.1	(91.6)
245	SE	1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	1,052.4	732.3	6.4	313.6	82.4	33.6	11.2	37.6	(88.0)
247	SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	30.6	2.4	0.5	27.6	27.4	15.2	7.2	5.0	(81.8)
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	106.0	62.4	25.0	18.6	106.7	61.9	23.8	21.0	12.6
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	93.7	0.0	0.0	93.7	30.2	7.4	0.7	22.1	(76.4)
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	74.3	71.1	14.8	(12)	174.9	70.1	13.2	91.5	<-500
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	239.0	132.2	0.0	106.7	20.9	7.0	1.9	12.0	(88.7)
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	15.3	16.0	1.9	(3)	35.7	14.9	1.7	19.2	<-500
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	573.1	362.4	2.5	208.2	18.5	9.2	2.5	6.9	(96.7)
259	SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	1,089.9	539.1	0.0	550.8	11.7	6.3	0.6	4.8	(99.1)
260	SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	467.8	312.7	0.0	155.2	10.9	4.0	0.2	6.7	(95.7)
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	3,719.3	2,771.8	0.0	947.5	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN 1_/ P_/
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - julio
(Millones de pesos a precios de 2014)

		Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación %
				Gasto				Gasto			
			Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable	Flujo neto	Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable	Flujo neto	
			(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	66.0	13.6	6.9	45.5	39.0	23.0	10.5	5.6	(87.8)
264	CC	Centro	3,578.4	2,405.9	0.0	1,172.5	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	38.2	0.0	0.0	38.2	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
274	SE	1620 Distribución Valle de México	8,866.7	4,422.9	0.0	4,443.8	66.2	24.9	1.0	40.4	(99.1)
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	231.6	55.0	0.0	176.6	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	2,664.6	1,503.2	0.0	1,161.4	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	696.7	339.4	0.0	357.2	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
288	SLT	1722 Distribución Sur	349.4	184.8	0.0	164.6	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	82.5	0.0	0.0	82.5	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	98.0	0.0	0.0	98.0	37.4	13.8	1.0	22.5	(77.0)
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	39.2	0.0	0.0	39.2	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	11.0	0.0	0.0	11.0	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	N.A.

1_/ Considera los proyectos que entraron en operación comercial (con terminaciones parciales o totales).
p_/ Cifras preliminares. Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.
N.A.: No aplica.
500< La variación es mayor a 500 por ciento.
<-500 La variación es mayor a -500 por ciento.
Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

SHCP
SECRETARÍA DE HACIENDA Y CRÉDITO PÚBLICO

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN 1_/ P_/
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - agosto
(Millones de pesos a precios de 2014)

		Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación %
				Gasto				Gasto			
			Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable	Flujo neto	Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable	Flujo neto	
			(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]
		TOTAL	**94,165.3**	**50,537.4**	**3,032.8**	**40,595.2**	**55,826.8**	**18,341.2**	**3,184.4**	**34,301.1**	**(15.5)**
1	CG	Cerro Prieto IV	474.6	311.4	7.5	155.7	302.5	195.8	7.8	98.9	(36.5)
2	CC	Chihuahua	1,270.6	951.1	10.0	309.5	1,486.5	883.8	10.5	592.2	91.4
3	CCI	Guerrero Negro II	28.8	17.3	0.8	10.8	80.7	15.5	0.8	64.4	498.6
4	CC	Monterrey II	1,761.2	1,014.5	12.6	734.1	874.4	877.9	12.9	(16)	(102.2)
5	CD	Puerto San Carlos II	0.0	0.0	0.0	0.0	127.8	0.0	0.0	127.8	N.A.
6	CC	Rosarito III (Unidades 8 y 9)	1,717.2	1,093.7	111.2	512.3	1,478.6	1,077.2	113.7	287.8	(43.8)
7	CT	Samalayuca II	2,302.0	1,680.4	292.4	329.2	2,134.9	1,514.7	153.5	466.6	41.8
9	LT	211 Cable Submarino	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
10	LT	214 y 215 Sureste - Peninsular	153.0	131.2	20.4	1.4	640.8	124.0	21.1	495.7	500<
11	LT	216 y 217 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
12	SE	212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	564.1	99.9	3.6	460.6	267.3	74.1	3.6	189.5	(58.9)
13	SE	218 Noroeste	57.4	41.7	4.4	11.3	232.2	38.5	4.5	189.2	500<
14	SE	219 Sureste - Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
15	SE	220 Oriental - Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
16	SE	221 Occidental	169.8	215.7	11.0	(57)	1,327.2	249.2	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	N.A.
18	LT	302 Sureste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
19	LT	303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
20	LT	304 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
21	SE	305 Centro - Oriente	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
22	SE	306 Sureste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
23	SE	307 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
24	SE	308 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
25	CG	Los Azufres II y Campo Geotérmico	429.6	205.5	1.1	223.1	409.0	143.5	2.2	263.3	18.0
26	CH	Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	332.5	108.6	8.0	215.9	1,780.7	116.0	11.4	1,653.4	500<
27	LT	406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	145.2	49.5	1.7	94.0	985.9	45.4	1.7	938.8	500<
28	LT	407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	145.2	90.9	0.6	53.8	949.6	74.3	1.8	873.5	500<
29	LT	408 Naco - Nogales - Área Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	64.7	0.0	0.0	64.7	N.A.
30	LT	411 Sistema Nacional	281.8	34.9	0.3	246.6	113.1	29.7	1.3	82.1	(66.7)
31	LT	Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	269.3	169.9	3.0	96.4	315.0	155.0	7.7	152.3	58.0
32	SE	401 Occidental - Central	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
33	SE	402 Oriental - Peninsular	90.3	15.5	0.1	74.6	63.7	13.2	0.1	50.4	(32.4)
34	SE	403 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
35	SE	404 Noroeste - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
36	SE	405 Compensación Alta Tensión	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	2.5	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	N.A.
38	CC	El Sauz conversión de TG a CC	1,084.2	436.3	2.6	645.2	1,722.6	259.6	4.5	1,458.5	126.0
39	LT	414 Norte - Occidental	124.1	48.9	1.9	73.3	162.2	46.1	1.9	114.3	55.9
40	LT	502 Oriental - Norte	24.0	20.8	0.8	2.4	49.7	17.2	0.7	31.7	500<
41	LT	506 Saltillo-Cañada	235.2	74.7	0.9	159.6	212.0	66.2	4.8	141.1	(11.6)
42	LT	Red Asociada a la Central Tamazunchale	190.7	97.3	11.2	82.3	574.3	80.7	12.6	480.9	484.7
43	LT	509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	174.2	36.9	0.7	136.6	516.3	30.5	1.3	484.5	254.6
44	SE	412 Compensación Norte	0.0	0.0	2.4	(2)	17.7	2.6	0.0	15.1	<-500
45	SE	413 Noroeste - Occidental	100.9	79.2	0.0	21.6	299.2	72.3	2.6	224.3	500<
46	SE	503 Oriental	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	1.9	0.0	13.0	N.A.
47	SE	504 Norte - Occidental	144.9	17.7	0.2	127.0	45.1	12.4	0.2	32.5	(74.4)

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN 1_/ P_/
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - agosto
(Millones de pesos a precios de 2014)

		Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación %
				Gasto				Gasto			
			Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable	Flujo neto	Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable	Flujo neto	
			(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]
48	CCI	Baja California Sur I	742.9	479.3	7.1	256.5	426.8	303.8	8.3	114.7	(55.3)
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	716.1	112.8	4.3	599.0	201.1	91.1	5.5	104.6	(82.5)
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	571.8	155.3	11.3	405.3	218.3	130.3	12.9	75.2	(81.4)
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	66.1	24.3	2.0	39.7	66.9	21.0	1.8	44.0	10.9
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	33.2	23.0	1.6	8.6	32.5	20.0	2.0	10.4	22.0
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	130.2	11.7	0.8	117.7	6.1	11.1	0.8	(6)	(105.0)
54	LT	615 Subtransmisión Península	115.9	20.8	1.2	93.8	42.1	17.6	1.1	23.4	(75.1)
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	58.5	17.9	0.3	40.4	8.3	15.2	0.3	(7)	(118.0)
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	31.5	18.8	2.0	10.8	91.6	15.0	1.8	74.8	500<
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	484.5	48.6	0.2	435.8	264.0	41.1	1.9	221.0	(49.3)
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	60.8	25.1	2.8	32.8	97.3	23.3	2.6	71.3	117.3
60	SUV	Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	640.0	403.5	5.7	230.8	298.4	269.6	5.1	23.7	(89.7)
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	853.4	762.0	2.6	88.7	891.3	708.7	3.4	179.2	102.1
62	CCC	Pacífico	3,587.0	2,255.0	179.9	1,152.1	2,259.0	674.2	199.3	1,385.6	20.3
63	CH	El Cajón	598.0	209.5	113.5	275.0	825.0	206.2	136.8	482.1	75.3
64	LT	Líneas Centro	13.7	7.3	0.3	6.0	19.9	6.1	0.3	13.5	123.9
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	130.8	63.1	6.0	61.7	205.4	52.6	6.7	146.0	136.6
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	105.5	69.5	8.4	27.7	659.4	59.6	9.5	590.3	500<
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	46.0	15.2	1.1	29.7	149.6	13.2	1.1	135.3	355.9
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	173.9	127.0	40.3	6.6	620.6	123.8	37.8	459.0	500<
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	194.8	44.2	0.9	149.6	286.9	26.1	0.9	259.9	73.7
70	LT	Riviera Maya	177.3	36.0	2.0	139.3	74.0	29.6	2.6	41.8	(70.0)
71	PRR	Presa Reguladora Amata	45.4	25.4	0.4	19.6	61.4	19.2	0.4	41.9	114.0
72	RM	Adolfo López Mateos	67.0	20.0	1.0	46.0	141.5	16.9	0.9	123.7	169.0
73	RM	Altamira	104.6	53.4	3.3	47.9	102.7	63.2	16.9	22.6	(52.9)
74	RM	Botello	16.0	4.0	0.5	11.6	20.2	4.1	0.6	15.5	33.6
75	RM	Carbón II	45.8	7.3	0.8	37.8	160.0	7.2	1.0	151.8	301.7
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	43.3	24.3	1.6	17.4	97.5	21.1	1.4	75.0	329.8
77	RM	Dos Bocas	60.9	9.1	1.0	50.7	209.9	9.4	1.3	199.2	292.5
78	RM	Emilio Portes Gil	3.9	0.9	0.0	3.0	5.4	0.1	0.0	5.3	74.6
79	RM	Francisco Pérez Ríos	206.1	141.0	21.5	43.5	671.8	121.7	20.6	529.5	500<
80	RM	Gomez Palacio	33.7	32.2	2.2	(1)	283.8	29.1	2.0	252.7	<-500
82	RM	Huinalá	10.3	0.4	0.0	9.9	3.4	0.3	0.0	3.1	(69.1)
83	RM	Ixtaczoquitlán	2.7	0.6	0.1	2.1	3.1	0.6	0.1	2.4	15.7
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	94.9	9.0	1.2	84.7	137.6	7.9	1.1	128.6	51.8
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	148.6	31.8	1.7	115.1	201.1	26.9	1.4	172.7	50.0
90	RM	CT Puerto Libertad	38.8	8.5	0.4	29.9	81.2	7.1	0.4	73.7	146.7
91	RM	Punta Prieta	28.0	10.9	1.1	16.0	110.1	9.9	1.1	99.2	500<
92	RM	Salamanca	36.0	22.9	1.2	11.8	265.4	19.4	1.1	244.9	500<
93	RM	Tuxpango	32.8	11.5	0.7	20.7	52.1	10.0	0.9	41.3	99.2
94	RM	CT Valle de México	28.3	3.6	0.3	24.3	52.6	3.8	0.3	48.5	99.6
95	SE	Norte	37.4	7.4	0.3	29.8	15.5	6.3	0.2	8.9	(70.1)

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN 1_/ P_/
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - agosto
(Millones de pesos a precios de 2014)

		Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación %
				Gasto				Gasto			
			Ingresos (1)	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento (2)	No Programable (3)	Flujo neto (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento (6)	No Programable (7)	Flujo neto (8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]
98	SE	705 Capacitores	23.0	5.2	0.1	17.7	16.4	4.4	0.1	11.9	(32.9)
99	SE	708 Compensación Dinamicas Oriental - Norte	241.5	50.9	1.5	189.1	136.3	43.4	1.9	91.0	(51.9)
100	SLT	701 Occidente - Centro	87.5	70.6	9.2	7.7	288.7	60.3	9.5	218.9	500<
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	34.1	26.8	4.4	2.8	175.5	23.6	4.1	147.8	500<
102	SLT	703 Noreste - Norte	35.6	18.7	1.8	15.1	81.3	15.3	1.7	64.4	326.5
103	SLT	704 Baja California - Noroeste	40.9	5.3	0.2	35.4	11.2	5.1	0.2	5.9	(83.3)
104	SLT	706 Sistemas Norte	1,268.6	161.6	15.2	1,091.8	834.1	156.5	14.9	662.6	(39.3)
105	SLT	709 Sistemas Sur	383.0	121.6	3.5	257.9	310.3	100.2	4.5	205.6	(20.3)
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	320.8	245.2	8.1	67.5	752.4	218.0	9.1	525.3	500<
107	CCI	Baja California Sur II	649.1	532.8	5.6	110.6	500.7	325.1	6.4	169.2	53.0
108	LT	807 Durango 1	41.9	50.2	2.6	(11)	181.8	41.5	2.3	138.0	<-500
110	RM	CCC Tula	98.1	3.6	0.5	94.0	43.2	3.1	0.4	39.7	(57.8)
111	RM	CGT Cerro Prieto (U 5)	85.1	39.7	21.3	24.1	43.9	41.3	21.8	(19)	(179.5)
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	54.0	8.9	0.7	44.4	128.7	8.0	0.8	119.9	169.8
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	77.6	24.8	3.3	49.5	158.7	21.3	2.9	134.4	171.4
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	74.4	38.5	3.1	32.8	92.3	34.5	2.7	55.0	67.7
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	67.3	35.2	4.4	27.7	397.3	30.4	3.7	363.2	500<
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	190.0	13.7	1.9	174.3	99.2	11.8	1.6	85.8	(50.8)
122	SE	811 Noroeste	29.8	16.2	0.9	12.7	64.8	14.2	0.8	49.7	292.6
123	SE	812 Golfo Norte	9.9	6.6	0.5	2.8	28.0	5.6	0.4	22.0	500<
124	SE	813 División Bajío	102.7	70.7	7.7	24.3	551.4	60.7	6.8	483.9	500<
126	SLT	801 Altiplano	115.9	93.7	7.7	14.5	635.1	79.6	8.6	547.0	500<
127	SLT	802 Tamaulipas	340.0	88.2	7.1	244.7	834.0	75.2	7.1	751.7	207.2
128	SLT	803 NOINE	562.9	50.6	6.5	505.9	134.8	37.8	5.4	91.6	(81.9)
130	SLT	806 Bajío	201.0	86.8	13.8	100.5	147.4	74.7	13.9	58.8	(41.5)
132	CE	La Venta II	135.2	132.8	23.5	(21)	84.5	97.5	21.1	(34)	61.7
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	14.0	5.0	0.8	8.2	20.6	4.2	0.8	15.6	90.5
138	SE	911 Noreste	13.8	13.6	1.0	(1)	153.3	11.5	0.9	140.9	<-500
139	SE	912 División Oriente	401.1	246.9	3.3	150.9	37.3	14.9	3.1	19.3	(87.2)
140	SE	914 División Centro Sur	332.8	245.0	1.2	86.6	25.6	10.0	3.5	12.1	(86.1)
141	SE	915 Occidental	39.3	15.7	1.7	21.9	61.1	13.1	1.5	46.6	112.7
142	SLT	901 Pacífico	425.2	58.3	6.9	360.0	158.9	57.5	6.3	95.1	(73.6)
143	SLT	902 Itsmo	120.7	104.9	11.3	4.5	479.9	90.2	11.1	378.5	500<
144	SLT	903 Cabo - Norte	74.9	50.5	5.6	18.8	239.0	43.1	6.4	189.5	500<
146	CH	La Yesca	1,583.8	272.7	502.8	808.3	659.9	344.5	534.1	(219)	(127.1)
147	CCC	Baja California	1,099.1	720.6	32.3	346.2	776.9	732.8	48.0	(4)	(101.1)
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	122.1	104.2	3.3	14.6	228.6	27.2	3.1	198.4	500<
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	197.3	167.5	6.9	22.9	419.3	80.1	7.5	331.7	500<
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	246.7	156.8	5.5	84.5	317.1	55.4	5.7	256.0	203.1
151	SE	1006 Central-Sur	455.6	238.4	7.1	210.1	23.4	13.9	7.1	2.4	(98.8)
152	SE	1005 Noroeste	122.5	69.6	11.7	41.2	183.1	76.1	14.8	92.3	124.0
156	RM	Infiernillo	23.5	19.4	3.5	0.5	24.1	21.6	4.5	(2)	(470.9)
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 1 y 2	208.6	144.7	44.9	18.9	564.1	157.9	60.2	346.0	500<
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	47.8	8.3	0.9	38.6	97.9	7.1	0.7	90.0	133.0
159	RM	CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	62.1	3.1	0.4	58.6	11.3	2.8	0.4	8.1	(86.1)
160	RM	CCC Samalayuca II	14.5	0.8	0.1	13.6	19.1	0.7	0.1	18.3	34.4
161	RM	CCC El Sauz	47.3	5.3	0.6	41.4	32.1	4.6	0.6	26.8	(35.2)

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN 1_/ P_/
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - agosto
(Millones de pesos a precios de 2014)

		Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación %
				Gasto				Gasto			
			Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable	Flujo neto	Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable	Flujo neto	
			(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]
162	RM	CCC Huinalá II	12.1	2.4	0.3	9.5	14.3	2.0	0.3	12.1	27.6
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	26.1	17.8	1.4	6.9	89.4	15.3	1.2	72.8	500<
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	74.3	49.6	12.4	12.3	141.6	55.9	11.0	74.7	500<
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	19.4	7.5	0.9	11.0	165.7	6.5	0.8	158.4	500<
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	124.7	83.5	12.1	29.0	224.2	73.5	11.6	139.1	378.7
167	CCC	San Lorenzo conversión de TG a CC	1,452.6	357.1	7.9	1,087.6	1,571.2	351.2	43.5	1,176.5	8.2
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	131.5	25.8	3.0	102.7	253.6	21.2	2.4	230.0	124.0
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	412.8	91.5	31.6	289.8	171.9	95.4	27.9	48.6	(83.2)
176	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	226.8	56.8	17.2	152.8	1.0	28.9	17.2	(45)	(129.5)
177	LT	Red de Transmisión asociada la CE La Venta III	29.6	1.0	0.3	28.2	29.0	1.2	0.3	27.5	(2.6)
181	RM	CN Laguna Verde	1,139.6	501.0	232.0	406.5	858.2	264.9	237.8	355.4	(12.6)
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	43.4	41.3	4.7	(2)	145.1	34.1	4.2	106.8	<-500
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	6.2	7.3	0.9	(2)	56.3	6.2	0.8	49.3	<-500
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	100.5	45.1	2.5	52.8	92.8	38.5	2.5	51.8	(1.9)
188	SE	1116 Transformación del Noreste	541.3	207.9	59.6	273.8	551.4	202.4	70.2	278.9	1.8
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	29.1	23.8	6.1	(1)	116.8	23.8	5.4	87.6	<-500
190	SE	1120 Noroeste	926.4	663.4	12.9	250.1	146.9	45.7	12.2	89.0	(64.4)
191	SE	1121 Baja California	14.7	6.1	0.9	7.8	25.3	5.8	1.4	18.1	132.7
192	SE	1122 Golfo Norte	989.6	662.5	18.8	308.3	92.7	44.0	20.1	28.5	(90.7)
193	SE	1123 Norte	16.9	9.6	1.1	6.2	44.9	8.4	0.9	35.5	474.0
194	SE	1124 Bajío Centro	1,684.4	1,113.8	12.2	558.4	107.4	45.1	10.8	51.4	(90.8)
195	SE	1125 Distribución	1,328.1	963.6	26.1	338.4	337.0	94.6	29.5	212.9	(37.1)
197	SE	1127 Sureste	60.2	11.4	4.3	44.5	23.0	10.8	3.9	8.2	(81.5)
198	SE	1128 Centro Sur	1,061.4	506.5	2.2	552.7	62.8	22.2	6.2	34.5	(93.8)
199	SE	1129 Compensación Redes	43.7	17.3	3.0	23.4	26.8	15.8	3.9	7.1	(69.7)
200	SE	1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	184.1	75.6	21.1	87.4	125.4	58.9	29.5	37.0	(57.7)
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	665.6	43.5	2.6	619.6	124.6	62.3	16.3	46.0	(92.6)
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	211.4	30.2	12.6	168.6	192.7	94.4	40.3	58.0	(65.6)
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	54.2	44.2	3.9	6.1	97.7	36.7	6.5	54.4	500<
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	812.2	143.8	63.4	605.1	330.5	153.2	64.1	113.1	(81.3)
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	373.5	312.8	39.7	20.9	182.4	232.6	39.1	(89)	<-500
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	82.5	46.7	13.9	22.0	142.1	45.3	15.0	81.8	272.2
207	SE	1213 COMPENSACIÓN DE REDES	72.0	53.4	16.4	2.2	139.6	61.3	19.4	58.9	500<
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	14.6	7.7	0.5	6.4	18.8	8.0	2.7	8.2	28.1
209	SE	1212 SUR-PENINSULAR	1,363.8	777.1	11.0	575.7	142.2	41.0	11.9	89.3	(84.5)

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN 1_/ P_/
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - agosto
(Millones de pesos a precios de 2014)

		Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación %
				Gasto				Gasto			
			Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable	Flujo neto	Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable	Flujo neto	
			(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]
210	SLT	1204 Conversión a 400 kv a el Área Peninsular	223.0	208.0	37.9	(23)	460.9	193.1	33.4	234.5	<-500
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	347.8	237.1	50.9	59.8	557.7	181.7	45.3	330.6	452.5
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	166.6	53.2	19.0	94.5	355.8	60.1	18.6	277.1	193.4
213	SE	1211 NORESTE-CENTRAL	1,438.6	857.5	8.9	572.2	63.8	25.4	6.8	31.7	(94.5)
214	SE	1210 NORTE-NOROESTE	2,226.9	1,542.7	28.2	656.1	281.1	109.2	25.9	146.0	(77.7)
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	164.3	46.0	20.8	97.5	256.7	48.8	21.1	186.8	91.6
216	RM	CCC Poza Rica	398.0	9.1	4.7	384.1	1.0	9.4	4.3	(13)	(103.3)
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	297.4	0.0	0.0	297.4	338.4	55.9	23.4	259.1	(12.9)
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	84.0	50.3	23.4	10.3	121.0	56.7	23.7	40.6	293.0
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	137.4	27.1	13.9	96.4	1,235.9	27.3	13.5	1,195.1	500<
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	6,679.0	4,092.6	251.5	2,334.8	4,350.8	1,338.2	238.2	2,774.4	18.8
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	11.6	7.0	1.5	3.1	28.3	7.4	1.3	19.7	500<
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	2.2	1.8	0.5	(0)	1.0	1.7	0.5	(1)	491.9
226	CCI	CI Guerrero Negro III	112.9	93.8	0.0	19.1	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
227	CG	Los Humeros II	242.4	93.6	33.9	114.9	130.8	132.4	32.2	(34)	(129.4)
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	29.2	12.9	6.9	9.4	159.0	14.9	5.7	138.4	500<
229	CT	TG Baja California II	818.1	135.4	0.0	682.7	164.8	167.6	20.0	(23)	(103.3)
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	20.0	4.9	1.8	13.3	21.7	12.1	1.6	8.0	(39.8)
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	41.9	11.5	2.4	28.1	12.3	9.6	2.2	0.5	(98.2)
235	CCI	Baja California Sur IV	285.0	147.2	0.0	137.8	127.4	0.0	0.0	127.4	(7.6)
236	CCI	Baja California Sur III	819.8	548.4	43.0	228.4	460.2	368.9	43.0	48.3	(78.9)
242	SE	1323 DISTRIBUCIÓN SUR	914.0	502.0	4.1	408.0	70.6	29.4	3.5	37.7	(90.8)
243	SE	1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	711.4	339.8	1.5	370.1	31.4	13.2	1.4	16.8	(95.5)
244	SE	1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	2,216.4	1,468.6	9.1	738.7	109.5	45.0	8.1	56.4	(92.4)
245	SE	1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	1,202.7	834.3	6.6	361.7	84.7	34.4	11.4	38.9	(89.2)
247	SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	35.0	25.2	0.5	9.2	28.3	15.9	7.2	5.2	(43.6)
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	121.2	64.9	25.3	31.0	112.1	63.6	24.8	23.6	(23.8)
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	107.1	36.2	0.0	71.0	30.2	8.4	0.7	21.1	(70.2)
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	84.9	73.4	15.9	(4)	181.1	71.7	14.3	95.1	<-500
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	273.1	151.1	0.0	122.0	21.6	7.3	1.9	12.3	(89.9)
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	17.4	16.8	2.1	(1)	37.2	15.4	1.8	20.0	<-500
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	655.0	413.7	2.5	238.8	19.6	9.8	2.5	7.3	(96.9)
259	SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	1,245.6	616.1	0.0	629.4	12.8	6.9	0.6	5.3	(99.2)
260	SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	534.6	357.3	0.0	177.3	11.6	4.4	0.2	7.0	(96.0)

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN 1_/ P_/
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - agosto
(Millones de pesos a precios de 2014)

		Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación %
				Gasto				Gasto			
			Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable	Flujo neto	Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable	Flujo neto	
			(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	4,250.7	3,167.8	0.0	1,082.9	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	75.5	49.6	6.9	19.0	39.8	23.8	10.5	5.5	(71.1)
264	CC	Centro	4,089.6	2,749.6	0.0	1,340.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	43.6	0.0	0.0	43.6	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
274	SE	1620 Distribución Valle de México	10,133.4	5,054.7	0.0	5,078.7	70.7	27.5	1.0	42.2	(99.2)
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	264.7	62.9	0.0	201.8	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	3,045.3	1,717.9	0.0	1,327.3	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	796.2	387.9	0.0	408.3	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
288	SLT	1722 Distribución Sur	399.3	211.2	0.0	188.1	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	94.3	0.0	0.0	94.3	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	112.0	0.0	0.0	112.0	39.8	15.2	1.0	23.6	(78.9)
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	44.8	0.0	0.0	44.8	0.8	0.5	0.0	0.3	(99.3)
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	12.6	0.0	0.0	12.6	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	N.A.

1_/ Considera los proyectos que entraron en operación comercial (con terminaciones parciales o totales).
p_/ Cifras preliminares. Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.
N.A.: No aplica.
500< La variación es mayor a 500 por ciento.
<-500 La variación es mayor a -500 por ciento.
Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN [1_/] [P_/]
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - septiembre
(Millones de pesos a precios de 2014)

		Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación %
				Gasto				Gasto			
			Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable	Flujo neto	Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable	Flujo neto	
			(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]
		TOTAL	**105,936.0**	**58,103.7**	**3,896.1**	**43,936.2**	**68,331.6**	**20,829.8**	**4,119.8**	**43,382.0**	**(1.3)**
1	CG	Cerro Prieto IV	533.9	348.7	7.5	177.8	351.0	213.7	7.8	129.4	(27.2)
2	CC	Chihuahua	1,429.4	1,070.0	10.0	349.4	1,750.2	975.6	10.5	764.1	118.70
3	CCI	Guerrero Negro II	32.4	17.3	0.8	14.4	80.7	15.5	0.8	64.4	348.48
4	CC	Monterrey II	1,981.3	1,141.3	12.6	827.5	874.4	1,011.7	12.9	(150)	(118.1)
5	CD	Puerto San Carlos II	0.0	0.0	0.0	0.0	127.8	0.0	0.0	127.8	N.A.
6	CC	Rosarito III (Unidades 8 y 9)	1,931.8	1,230.4	111.5	589.9	1,701.0	1,207.8	113.7	379.5	(35.7)
7	CT	Samalayuca II	2,589.7	1,871.2	331.5	387.0	2,464.4	1,680.3	155.1	629.0	62.54
9	LT	211 Cable Submarino	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
10	LT	214 y 215 Sureste - Peninsular	172.1	135.0	20.4	16.7	640.8	124.0	21.1	495.7	500<
11	LT	216 y 217 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
12	SE	212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	634.7	104.7	3.9	526.0	267.3	74.1	3.6	189.5	(64.0)
13	SE	218 Noroeste	64.6	44.8	4.4	15.3	232.2	38.5	4.5	189.2	500<
14	SE	219 Sureste - Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
15	SE	220 Oriental - Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
16	SE	221 Occidental	191.0	220.0	11.0	(40)	1,327.2	249.2	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	N.A.
18	LT	302 Sureste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
19	LT	303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
20	LT	304 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
21	SE	305 Centro - Oriente	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
22	SE	306 Sureste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
23	SE	307 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
24	SE	308 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
25	CG	Los Azufres II y Campo Geotérmico	483.3	228.7	1.3	253.4	479.1	152.8	2.6	323.6	27.73
26	CH	Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	374.0	134.6	9.1	230.3	2,016.8	138.1	12.6	1,866.2	500<
27	LT	406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	163.4	51.8	2.0	109.5	1,262.3	45.4	1.9	1,215.0	500<
28	LT	407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	163.4	99.4	0.6	63.4	1,221.2	74.3	2.1	1,144.9	500<
29	LT	408 Naco - Nogales - Área Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	64.7	0.0	0.0	64.7	N.A.
30	LT	411 Sistema Nacional	317.0	37.8	0.3	278.9	113.1	29.7	1.6	81.9	(70.6)
31	LT	Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	303.0	176.3	3.0	123.7	405.0	155.0	8.5	241.5	95.17
32	SE	401 Occidental - Central	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
33	SE	402 Oriental - Peninsular	101.6	19.9	0.2	81.5	83.5	15.5	0.2	67.8	(16.7)
34	SE	403 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
35	SE	404 Noroeste - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
36	SE	405 Compensación Alta Tensión	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	2.5	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	N.A.
38	CC	El Sauz conversión de TG a CC	1,219.7	487.1	2.6	729.9	1,996.3	304.3	4.8	1,687.3	131.16
39	LT	414 Norte - Occidental	139.6	50.8	2.2	86.6	162.2	46.1	2.1	114.1	31.72
40	LT	502 Oriental - Norte	27.0	26.7	1.0	(1)	92.3	21.5	1.0	69.8	<-500
41	LT	506 Saltillo-Cañada	264.6	79.5	0.9	184.2	212.0	66.2	5.7	140.1	(23.9)
42	LT	Red Asociada a la Central Tamazunchale	214.6	125.0	15.5	74.0	754.9	101.6	17.0	636.2	500<
43	LT	509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	196.0	39.6	0.7	155.6	622.1	30.5	1.4	590.2	279.19
44	SE	412 Compensación Norte	0.0	0.0	2.5	(3)	17.7	2.6	0.0	15.1	<-500
45	SE	413 Noroeste - Occidental	113.5	82.1	0.0	31.3	299.2	72.3	2.9	224.0	500<
46	SE	503 Oriental	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	1.9	0.0	13.0	N.A.
47	SE	504 Norte - Occidental	163.1	18.7	0.2	144.1	45.1	12.4	0.2	32.5	(77.5)

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN 1_/ P_/
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - septiembre
(Millones de pesos a precios de 2014)

		Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación %
				Gasto				Gasto			
			Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable	Flujo neto	Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable	Flujo neto	
			(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]
48	CCI	Baja California Sur I	835.8	533.4	7.2	295.1	451.4	333.6	8.5	109.3	(63.0)
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	805.6	196.9	6.0	602.8	920.4	160.0	7.4	753.0	24.92
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	643.3	225.3	14.3	403.7	1,148.7	188.2	16.2	944.3	133.92
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	74.3	30.0	2.2	42.1	110.4	25.5	2.0	82.8	96.83
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	37.3	36.4	2.2	(1)	145.1	31.4	2.7	111.0	<-500
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	146.4	14.6	0.9	130.9	8.7	13.6	0.9	(6)	(104.4)
54	LT	615 Subtransmisión Península	130.3	35.7	1.6	93.0	173.8	30.3	1.5	142.0	52.75
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	65.9	18.4	0.3	47.1	8.3	15.2	0.3	(7)	(115.5)
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	35.5	18.9	2.0	14.6	181.0	15.0	1.8	164.2	500<
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	545.1	53.6	0.2	491.3	264.0	41.1	2.0	220.9	(55.0)
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	68.4	35.1	3.9	29.4	186.5	31.6	3.7	151.2	413.71
60	SUV	Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	720.0	489.0	6.9	224.0	331.2	327.8	6.2	(3)	(101.2)
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	960.0	902.0	3.7	54.3	1,057.8	820.0	4.6	233.2	329.11
62	CCC	Pacífico	4,035.4	2,828.7	239.0	967.7	2,566.3	1,053.3	267.0	1,246.0	28.75
63	CH	El Cajón	672.7	213.6	113.5	345.5	825.0	209.3	145.8	469.9	35.99
64	LT	Líneas Centro	15.4	10.3	0.4	4.7	43.4	8.4	0.3	34.6	500<
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	147.2	64.8	6.0	76.3	271.9	52.6	6.7	212.5	178.55
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	118.7	99.1	13.3	6.4	859.6	83.0	14.6	762.0	500<
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	51.7	28.3	1.7	21.7	191.6	24.9	1.7	165.1	500<
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	195.7	130.8	42.5	22.4	782.9	123.8	39.6	619.6	500<
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	219.1	47.2	0.9	171.0	286.9	26.1	0.9	259.9	51.97
70	LT	Riviera Maya	199.5	61.0	3.0	135.5	299.1	50.7	3.7	244.6	80.56
71	PRR	Presa Reguladora Amata	51.1	36.0	0.6	14.4	61.4	28.0	0.5	32.9	128.26
72	RM	Adolfo López Mateos	75.4	39.9	1.5	34.0	164.2	33.8	1.3	129.2	280.38
73	RM	Altamira	117.7	53.4	3.3	61.0	118.2	63.2	16.9	38.1	(37.6)
74	RM	Botello	18.1	4.0	0.5	13.6	27.1	4.1	0.6	22.4	64.94
75	RM	Carbón II	51.6	9.7	0.9	41.0	177.1	9.3	1.1	166.7	306.57
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	48.8	24.3	1.6	22.9	120.0	21.1	1.4	97.5	326.63
77	RM	Dos Bocas	68.5	9.1	1.1	58.3	246.0	9.4	1.4	235.3	303.70
78	RM	Emilio Portes Gil	4.4	1.0	0.0	3.4	5.4	0.1	0.0	5.3	54.24
79	RM	Francisco Pérez Ríos	231.8	141.0	21.5	69.3	760.4	121.7	20.9	617.8	500<
80	RM	Gomez Palacio	37.9	32.2	2.2	3.5	321.0	29.1	2.0	289.8	500<
82	RM	Huinalá	11.6	0.8	0.0	10.8	6.9	0.7	0.0	6.2	(42.1)
83	RM	Ixtaczoquitlán	3.1	0.6	0.1	2.4	3.7	0.6	0.1	3.0	22.49
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	106.7	9.0	1.2	96.6	164.3	7.9	1.1	155.3	60.88
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	167.1	63.5	2.3	101.3	237.6	53.9	2.0	181.7	79.39
90	RM	CT Puerto Libertad	43.6	16.9	0.6	26.1	96.1	14.2	0.5	81.3	211.76
91	RM	Punta Prieta	31.5	10.9	1.1	19.5	119.1	9.9	1.1	108.1	455.18
92	RM	Salamanca	40.5	41.8	1.6	(3)	286.3	35.4	1.4	249.5	<-500
93	RM	Tuxpango	36.9	21.7	0.9	14.3	62.4	18.8	1.1	42.5	196.17
94	RM	CT Valle de México	31.8	3.6	0.3	27.8	60.4	3.8	0.3	56.3	102.29
95	SE	Norte	42.1	12.8	0.4	29.0	60.7	10.7	0.3	49.7	71.54

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN 1_/ P_/
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - septiembre
(Millones de pesos a precios de 2014)

		Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación %
				Gasto				Gasto			
			Ingresos (1)	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento (2)	No Programable (3)	Flujo neto (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento (6)	No Programable (7)	Flujo neto (8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]
98	SE	705 Capacitores	25.9	7.8	0.2	18.0	34.7	6.3	0.1	28.3	57.24
99	SE	708 Compensación Dinamicas Oriental - Norte	271.7	82.0	2.1	187.6	382.4	67.5	2.6	312.3	66.46
100	SLT	701 Occidente - Centro	98.4	84.3	10.8	3.3	400.6	71.8	11.0	317.7	500<
101	SLT	702 Sureste - Península	38.4	27.2	4.4	6.7	175.5	23.6	4.1	147.8	500<
102	SLT	703 Noreste - Norte	40.0	21.4	2.2	16.4	96.3	17.0	2.0	77.3	372.36
103	SLT	704 Baja California - Noroeste	46.0	10.6	0.3	35.1	51.2	9.0	0.3	41.9	19.30
104	SLT	706 Sistemas Norte	1,427.2	213.3	16.5	1,197.4	1,215.2	198.5	16.3	1,000.4	(16.5)
105	SLT	709 Sistemas Sur	430.9	195.7	4.9	230.3	888.6	156.8	6.1	725.7	215.09
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	360.9	316.9	14.1	29.9	884.5	280.1	15.0	589.4	500<
107	CCI	Baja California Sur II	730.2	594.1	5.6	130.4	553.4	358.8	6.4	188.2	44.28
108	LT	807 Durango 1	47.1	53.8	2.6	(9)	188.9	43.6	2.4	142.9	<-500
110	RM	CCC Tula	110.3	3.6	0.5	106.3	47.8	3.1	0.4	44.2	(58.4)
111	RM	CGT Cerro Prieto (U 5)	95.7	39.7	21.3	34.8	52.9	41.3	22.0	(10)	(129.7)
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	60.8	15.0	0.8	44.9	148.9	13.0	1.0	134.9	200.09
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	87.3	24.8	3.3	59.2	178.5	21.3	2.9	154.3	160.42
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	83.7	38.5	3.2	42.0	110.9	34.5	2.9	73.5	75.08
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	75.7	35.2	4.4	36.1	482.6	30.4	3.7	448.5	500<
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	213.7	13.7	1.9	198.1	127.2	11.8	1.6	113.8	(42.5)
122	SE	811 Noroeste	33.5	16.6	0.9	16.1	64.8	14.2	0.8	49.7	209.61
123	SE	812 Golfo Norte	11.1	6.7	0.5	3.9	28.0	5.6	0.4	22.0	460.18
124	SE	813 División Bajío	115.6	71.4	7.7	36.5	551.4	60.7	6.8	483.9	500<
126	SLT	801 Altiplano	130.4	97.5	7.7	25.2	635.1	79.6	8.7	546.9	500<
127	SLT	802 Tamaulipas	382.5	91.9	7.1	283.5	834.0	75.2	7.2	751.6	165.11
128	SLT	803 NOINE	633.3	59.4	7.1	566.8	260.7	44.7	5.9	210.1	(62.9)
130	SLT	806 Bajío	226.2	89.1	16.0	121.0	193.2	74.7	15.8	102.7	(15.1)
132	CE	La Venta II	152.1	137.9	23.9	(10)	91.1	99.6	21.4	(30)	209.08
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	15.7	9.4	1.4	4.9	22.8	8.0	1.4	13.5	172.77
138	SE	911 Noreste	15.5	13.9	1.0	0.5	153.3	11.5	0.9	140.9	500<
139	SE	912 División Oriente	451.2	276.3	3.3	171.6	41.9	14.9	3.1	23.9	(86.1)
140	SE	914 División Centro Sur	374.4	279.5	1.9	93.0	109.9	15.4	6.6	88.0	(5.4)
141	SE	915 Occidental	44.2	15.8	1.7	26.7	61.1	13.1	1.5	46.6	74.58
142	SLT	901 Pacífico	478.3	58.8	7.1	412.5	180.6	57.5	6.4	116.7	(71.7)
143	SLT	902 Itsmo	135.8	107.2	11.3	17.3	541.7	90.2	11.3	440.2	500<
144	SLT	903 Cabo - Norte	84.3	58.9	7.0	18.4	295.0	49.0	7.8	238.2	500<
146	CH	La Yesca	1,781.8	585.8	996.9	199.2	662.1	573.2	1,036.3	(947)	<-500
147	CCC	Baja California	1,236.5	797.0	32.3	407.3	812.5	805.7	48.0	(41)	(110.1)
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	137.4	114.1	3.3	19.9	256.3	27.5	3.1	225.7	500<
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	221.9	214.4	12.7	(5)	472.2	107.6	13.6	350.9	<-500
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	277.6	169.0	5.5	103.0	356.4	56.0	5.9	294.6	185.89
151	SE	1006 Central-Sur	512.6	266.7	9.0	236.9	53.9	13.9	9.0	31.1	(86.9)
152	SE	1005 Noroeste	137.9	72.0	12.9	53.0	398.7	84.5	19.5	294.8	456.51
156	RM	Infiernillo	26.4	19.4	3.9	3.1	27.4	21.6	4.8	1.0	(67.3)
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 1 y 2	234.7	144.7	50.6	39.3	649.6	157.9	65.3	426.4	500<
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	53.8	16.6	1.3	35.9	98.2	14.3	1.0	82.9	130.82
159	RM	CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	69.9	3.1	0.4	66.3	12.7	2.8	0.4	9.6	(85.6)
160	RM	CCC Samalayuca II	16.3	0.8	0.1	15.5	22.0	0.7	0.1	21.3	37.69
161	RM	CCC El Sauz	53.3	5.3	0.6	47.3	35.1	4.6	0.6	29.9	(36.8)

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN 1_/ P_/
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - septiembre
(Millones de pesos a precios de 2014)

		Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación %
				Gasto				Gasto			
			Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable	Flujo neto	Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable	Flujo neto	
			(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]
162	RM	CCC Huinalá II	13.7	2.4	0.3	11.0	15.8	2.0	0.3	13.6	23.77
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	29.4	18.7	1.4	9.3	89.4	15.3	1.2	72.8	500<
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	83.5	50.1	13.3	20.1	170.1	55.9	11.7	102.5	408.77
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	21.8	7.6	0.9	13.4	222.8	6.5	0.8	215.5	500<
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	140.3	86.3	13.9	40.1	274.3	73.5	13.2	187.7	367.85
167	CCC	San Lorenzo conversión de TG a CC	1,634.2	454.7	15.4	1,164.0	1,792.8	462.4	82.3	1,248.1	7.22
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	147.9	26.4	3.0	118.5	253.6	21.2	2.4	230.0	94.16
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	464.4	92.8	35.7	335.9	191.2	95.4	31.3	64.5	(80.8)
176	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	255.2	57.4	21.9	175.8	1.0	28.9	21.9	(50)	(128.3)
177	LT	Red de Transmisión asociada la CE La Venta III	33.3	1.1	0.4	31.8	30.9	1.2	0.4	29.3	(7.9)
181	RM	CN Laguna Verde	1,282.0	816.2	304.5	161.4	1,057.1	361.5	313.0	382.7	137.14
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	48.9	41.3	4.7	2.9	145.5	34.1	4.2	107.2	500<
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	7.0	7.3	1.0	(1)	63.9	6.2	0.9	56.9	<-500
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	113.1	45.5	2.8	64.8	108.0	38.5	2.8	66.8	3.14
188	SE	1116 Transformación del Noreste	608.9	210.2	71.1	327.6	828.5	202.4	84.4	541.7	65.35
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	32.7	24.2	6.8	1.6	139.9	23.8	6.0	110.1	500<
190	SE	1120 Noroeste	1,042.2	741.6	14.1	286.6	180.6	45.7	13.2	121.6	(57.5)
191	SE	1121 Baja California	16.5	7.5	1.1	8.0	47.0	7.2	2.3	37.5	370.91
192	SE	1122 Golfo Norte	1,113.3	739.1	19.0	355.2	136.2	45.4	21.0	69.9	(80.3)
193	SE	1123 Norte	19.0	10.2	1.2	7.6	44.9	8.4	1.0	35.5	367.16
194	SE	1124 Bajío Centro	1,894.9	1,247.7	13.5	633.8	135.8	45.1	11.9	78.8	(87.6)
195	SE	1125 Distribución	1,494.2	1,066.7	26.2	401.2	379.5	94.6	29.6	255.3	(36.4)
197	SE	1127 Sureste	67.8	11.5	5.2	51.0	33.8	10.8	4.6	18.3	(64.1)
198	SE	1128 Centro Sur	1,194.0	565.7	2.6	625.8	75.3	22.2	6.5	46.6	(92.5)
199	SE	1129 Compensación Redes	49.2	20.1	3.8	25.3	93.7	18.3	5.7	69.7	175.39
200	SE	1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	207.1	76.3	26.7	104.0	230.1	58.9	35.5	135.7	30.40
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	748.8	158.2	2.6	588.1	218.0	62.3	21.6	134.1	(77.2)
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	237.8	137.6	14.7	85.5	334.3	94.4	48.5	191.3	123.88
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	61.0	51.5	4.6	4.9	266.1	43.6	10.2	212.2	500<
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	913.8	145.2	64.9	703.7	394.3	153.2	65.7	175.3	(75.1)
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	420.2	339.3	44.7	36.2	204.2	245.3	43.3	(84)	(333.5)
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	92.8	49.2	13.9	29.8	159.5	45.3	15.0	99.2	233.10
207	SE	1213 COMPENSACIÓN DE REDES	81.0	55.9	17.5	7.7	196.5	62.4	21.0	113.1	500<
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	16.4	12.1	1.0	3.3	130.5	12.8	5.3	112.4	500<

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN [1_/ P_/]
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - septiembre
(Millones de pesos a precios de 2014)

		Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación %
				Gasto				Gasto			
			Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable	Flujo neto	Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable	Flujo neto	
			(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]
209	SE	1212 SUR-PENINSULAR	1,534.2	874.3	12.1	647.8	175.1	41.0	12.9	121.1	(81.3)
210	SLT	1204 Conversión a 400 kv a el Área Peninsular	250.9	215.5	42.8	(7)	575.4	193.1	37.3	345.0	<-500
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	391.3	239.6	53.9	97.8	661.9	181.7	47.8	432.4	342.03
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	187.5	53.6	19.5	114.3	355.8	60.1	19.2	276.6	141.94
213	SE	1211 NORESTE-CENTRAL	1,618.4	962.7	9.4	646.3	77.2	25.4	7.1	44.6	(93.1)
214	SE	1210 NORTE-NOROESTE	2,505.3	1,722.9	32.3	750.1	370.6	109.2	29.6	231.8	(69.1)
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	184.8	46.5	23.2	115.1	261.4	48.8	23.6	189.0	64.15
216	RM	CCC Poza Rica	447.7	9.1	4.7	433.9	1.0	9.4	4.3	(13)	(102.9)
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	334.5	0.0	0.0	334.5	429.6	55.9	33.3	340.5	1.77
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	94.5	50.3	24.0	20.3	131.9	56.7	24.3	51.0	151.68
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	154.6	27.1	17.8	109.7	1,500.9	27.3	16.6	1,457.0	500<
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	7,513.9	4,536.7	288.2	2,689.0	4,692.6	1,360.5	268.7	3,063.3	13.92
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	13.0	7.1	1.6	4.3	36.1	7.4	1.4	27.3	500<
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	2.4	1.9	0.7	(0)	1.0	1.7	0.7	(1)	500<
226	CCI	CI Guerrero Negro III	127.0	101.5	0.0	25.5	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
227	CG	Los Humeros II	272.7	96.5	33.9	142.3	156.5	137.7	32.2	(13)	(109.4)
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	32.9	12.9	6.9	13.0	195.5	14.9	5.7	174.9	500<
229	CT	TG Baja California II	920.4	152.3	0.0	768.1	211.4	200.5	24.5	(13)	(101.8)
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	22.5	5.0	2.3	15.2	30.3	12.1	2.0	16.2	6.51
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	47.2	12.2	3.1	31.9	21.8	9.6	2.7	9.4	(70.6)
235	CCI	Baja California Sur IV	320.6	165.6	0.0	155.0	136.3	0.0	8.6	127.7	(17.6)
236	CCI	Baja California Sur III	922.3	609.7	54.8	257.8	512.0	402.9	54.8	54.3	(78.9)
242	SE	1323 DISTRIBUCIÓN SUR	1,028.3	562.2	4.5	461.6	84.0	29.4	3.9	50.8	(89.0)
243	SE	1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	800.3	378.5	1.6	420.2	37.0	13.2	1.5	22.3	(94.7)
244	SE	1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	2,493.4	1,647.8	9.9	835.7	135.9	45.0	9.0	81.9	(90.2)
245	SE	1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	1,353.1	936.4	7.6	409.1	123.7	34.4	13.3	76.0	(81.4)
247	SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	39.4	25.4	0.6	13.3	66.8	15.9	9.6	41.3	209.80
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	136.3	67.4	30.9	38.0	202.4	63.6	30.0	108.8	186.38
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	120.5	36.2	0.0	84.3	43.2	8.4	2.4	32.4	(61.6)
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	95.5	75.8	18.5	1.2	234.2	71.7	16.4	146.1	500<
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	307.2	170.0	0.0	137.2	30.2	7.3	2.3	20.6	(85.0)
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	19.6	17.7	2.3	(0)	44.3	15.4	2.0	26.9	<-500
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	736.9	465.0	3.1	268.7	31.9	9.8	3.1	19.0	(92.9)
259	SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	1,401.2	693.1	0.0	708.1	18.8	6.9	0.9	10.9	(98.5)

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN 1_/ P_/
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - septiembre
(Millones de pesos a precios de 2014)

		Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación %
				Gasto				Gasto			
			Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable	Flujo neto	Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable	Flujo neto	
			(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]
260	SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	601.5	402.0	0.0	199.5	13.0	4.4	0.2	8.4	(95.8)
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	4,782.0	3,563.8	0.0	1,218.2	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	84.9	50.0	8.1	26.8	95.5	23.8	13.9	57.7	115.28
264	CC	Centro	4,600.8	3,093.3	0.0	1,507.5	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	49.1	0.0	0.0	49.1	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
274	SE	1620 Distribución Valle de México	11,400.0	5,795.2	0.0	5,604.9	89.4	27.5	1.7	60.2	(98.9)
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	297.7	141.4	0.0	156.4	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	3,425.9	1,932.7	0.0	1,493.2	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	895.7	436.4	0.0	459.3	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
288	SLT	1722 Distribución Sur	449.2	237.6	0.0	211.6	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	106.0	71.4	0.0	34.6	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	125.9	0.0	0.0	125.9	50.2	15.2	1.4	33.6	(73.3)
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	50.4	0.0	0.0	50.4	0.9	0.5	0.0	0.4	(99.2)
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	14.1	0.0	0.0	14.1	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	N.A.

1_/ Considera los proyectos que entraron en operación comercial (con terminaciones parciales o totales).
p_/ Cifras preliminares. Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.
N.A.: No aplica.
500< La variación es mayor a 500 por ciento.
<-500 La variación es mayor a -500 por ciento.
Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN CONDICIONADA EN OPERACIÓN p_/
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2008
Comisión Federal de Electricidad
Enero - julio
(Millones de pesos a precios de 2014)

	Nombre del proyecto	Presupuestado				Ejercido				Variación %
		Ingresos	Cargos		Flujo neto	Ingresos	Cargos		Flujo neto	
			Fijos	Variables			Fijos	Variables		
		(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	(9=(8-4)/4)
	TOTAL	**77,443.8**	**10,517.5**	**21,040.4**	**45,885.9**	**35,962.3**	**11,808.9**	**24,784.6**	**(631.2)**	**(101.4)**
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	477.2	229.2	53.9	194.1	302.4	238.9	60.5	3.0	(98.5)
2	CC Altamira II	3,238.3	216.1	797.8	2,224.4	1,413.9	285.6	744.7	383.6	(82.8)
3	CC Bajío	3,490.5	115.0	942.3	2,433.2	1,848.6	121.4	1,348.7	378.6	(84.4)
4	CC Campeche	2,093.8	281.9	279.0	1,532.9	366.7	344.6	252.0	(230.0)	(115.0)
5	CC Hermosillo	3,761.5	334.9	472.2	2,954.3	1,058.6	317.0	628.0	113.6	(96.2)
6	CT Mérida III	2,248.4	175.5	548.0	1,524.9	1,403.1	180.8	839.8	382.5	(74.9)
7	CC Monterrey III	3,148.6	241.6	771.5	2,135.5	1,548.7	252.4	823.6	472.7	(77.9)
8	CC Naco-Nogales	1,905.6	307.0	532.4	1,066.2	1,067.8	279.5	660.3	127.9	(88.0)
9	CC Río Bravo II	3,532.3	445.0	786.7	2,300.6	1,665.3	232.8	984.1	448.4	(80.5)
10	CC Mexicali	1,788.2	336.3	682.2	769.7	948.5	318.7	484.7	145.2	(81.1)
11	CC Saltillo	1,632.8	296.9	398.7	937.2	795.4	207.4	479.5	108.6	(88.4)
12	CC Tuxpan II	3,086.5	414.8	844.2	1,827.5	1,297.3	383.6	837.1	76.6	(95.8)
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	316.6	154.6	17.5	144.5	175.8	151.3	22.8	1.7	(98.8)
15	CC Altamira III y IV	5,906.8	707.1	1,715.9	3,483.9	2,519.5	931.4	2,096.4	(508.3)	(114.6)
16	CC Chihuahua III	2,162.2	228.7	616.4	1,317.1	840.1	249.3	559.6	31.2	(97.6)
17	CC La Laguna II	3,483.2	640.7	846.2	1,996.3	1,494.2	790.8	946.9	(243.5)	(112.2)
18	CC Río Bravo III	2,707.0	496.8	690.4	1,519.8	1,170.3	538.8	954.6	(323.1)	(121.3)
19	CC Tuxpan III y IV	3,837.6	796.7	1,809.8	1,231.1	2,589.4	1,121.9	2,085.8	(618.3)	(150.2)
20	CC Altamira V	3,772.1	933.6	1,777.3	1,061.2	2,601.5	1,008.8	1,994.2	(401.5)	(137.8)
21	CC Tamazunchale	4,970.9	943.7	1,305.6	2,721.6	2,312.7	1,112.9	1,899.0	(699.2)	(125.7)
24	CC Río Bravo IV	3,103.7	536.0	799.9	1,767.8	1,656.3	514.3	928.1	214.0	(87.9)
25	CC Tuxpan V	3,537.3	413.7	961.7	2,161.9	1,781.4	601.7	1,052.7	127.0	(94.1)
26	CC Valladolid III	3,021.6	424.3	845.1	1,752.2	1,397.3	533.6	794.9	68.8	(96.1)
28	CCC Norte II	1,522.3	269.7	693.2	559.4	1,386.6	410.9	1,263.6	(287.9)	(151.5)
29	CCC Norte	3,867.7	577.6	883.4	2,406.7	1,751.3	680.4	954.3	116.5	(95.2)
31	CE La Venta III	797.4	0.0	249.7	547.7	111.0	0.0	236.6	(125.6)	(122.9)
33	CE Oaxaca I	2,049.2	0.0	204.3	1,844.9	121.5	0.0	214.9	(93.4)	(105.1)
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	1,984.5	0.0	515.1	1,469.4	336.8	0.0	637.1	(300.4)	(120.4)

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.
p_/ Cifras preliminares.
Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN CONDICIONADA EN OPERACIÓN p_/
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2008
Comisión Federal de Electricidad
Enero - agosto
(Millones de pesos a precios de 2014)

	Nombre del proyecto	Presupuestado				Ejercido				Variación %
		Ingresos	Cargos		Flujo neto	Ingresos	Cargos		Flujo neto	
			Fijos	Variables			Fijos	Variables		
		(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	(9=(8-4)/4)
	TOTAL	**88,507.2**	**11,623.9**	**24,591.4**	**52,291.9**	**44,458.9**	**13,068.1**	**28,133.0**	**3,257.8**	**(93.8)**
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	545.4	263.3	61.7	220.4	342.0	268.1	70.4	3.4	(98.5)
2	CC Altamira II	3,700.9	233.8	943.8	2,523.3	1,785.4	300.9	874.7	609.8	(75.8)
3	CC Bajío	3,989.1	119.8	1,094.8	2,774.6	2,153.2	127.4	1,509.6	516.2	(81.4)
4	CC Campeche	2,392.9	306.6	329.5	1,756.9	472.3	368.5	282.8	(179.1)	(110.2)
5	CC Hermosillo	4,298.8	383.7	560.4	3,354.7	1,271.9	362.8	719.7	189.5	(94.4)
6	CT Mérida III	2,569.5	190.9	648.8	1,729.8	1,650.2	196.8	1,045.4	408.0	(76.4)
7	CC Monterrey III	3,598.4	246.2	898.0	2,454.3	1,903.0	263.3	935.5	704.2	(71.3)
8	CC Naco-Nogales	2,177.8	352.4	617.8	1,207.6	1,301.2	320.3	745.5	235.4	(80.5)
9	CC Río Bravo II	4,037.0	483.6	920.5	2,632.9	2,015.5	239.2	1,122.2	654.1	(75.2)
10	CC Mexicali	2,043.7	346.8	826.3	870.6	1,202.9	328.5	613.6	260.8	(70.0)
11	CC Saltillo	1,866.1	317.9	467.5	1,080.6	990.3	212.4	546.8	231.1	(78.6)
12	CC Tuxpan II	3,527.4	432.0	979.5	2,115.9	1,649.5	396.6	947.9	304.9	(85.6)
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	361.8	162.9	20.0	178.9	297.7	269.6	25.1	2.9	(98.4)
15	CC Altamira III y IV	6,750.6	746.2	1,999.9	4,004.6	3,238.5	966.9	2,366.5	(94.8)	(102.4)
16	CC Chihuahua III	2,471.1	245.9	720.7	1,504.5	1,012.3	267.8	624.3	120.2	(92.0)
17	CC La Laguna II	3,980.8	732.5	1,002.2	2,246.0	1,887.9	883.5	1,087.4	(83.0)	(103.7)
18	CC Río Bravo III	3,093.7	521.4	825.3	1,747.0	1,531.0	569.8	1,084.3	(123.1)	(107.0)
19	CC Tuxpan III y IV	4,385.8	900.3	2,102.5	1,383.0	3,309.3	1,235.4	2,350.9	(277.0)	(120.0)
20	CC Altamira V	4,311.0	1,067.5	2,070.4	1,173.1	3,289.4	1,154.7	2,255.0	(120.3)	(110.3)
21	CC Tamazunchale	5,681.0	1,078.7	1,512.7	3,089.6	2,900.2	1,253.2	2,063.9	(416.9)	(113.5)
24	CC Río Bravo IV	3,547.0	561.5	940.1	2,045.4	1,985.4	534.7	1,054.0	396.7	(80.6)
25	CC Tuxpan V	4,042.6	449.1	1,107.0	2,486.6	2,097.8	644.6	1,173.4	279.9	(88.7)
26	CC Valladolid III	3,453.2	512.4	993.1	1,947.7	1,679.5	641.4	871.5	166.6	(91.4)
28	CCC Norte II	1,739.8	358.5	918.5	462.7	1,707.5	482.4	1,372.8	(147.7)	(131.9)
29	CCC Norte	4,420.2	609.9	922.4	2,887.9	2,110.6	779.1	1,084.9	246.7	(91.5)
31	CE La Venta III	911.3	0.0	285.8	625.6	128.1	0.0	281.3	(153.3)	(124.5)
33	CE Oaxaca I	2,341.9	0.0	233.7	2,108.2	137.6	0.0	250.7	(113.1)	(105.4)
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	2,268.0	0.0	588.5	1,679.5	408.8	0.0	772.9	(364.1)	(121.7)

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.
p_/ Cifras preliminares.
Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN CONDICIONADA EN OPERACIÓN p_/
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2008
Comisión Federal de Electricidad
Enero - septiembre
(Millones de pesos a precios de 2014)

	Nombre del proyecto	Presupuestado				Ejercido				Variación %
		Ingresos	Cargos		Flujo neto	Ingresos	Cargos		Flujo neto	
			Fijos	Variables			Fijos	Variables		
		(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	(9=(8-4)/4)
	TOTAL	**99,570.6**	**13,721.0**	**28,067.1**	**57,782.5**	**51,251.1**	**15,146.0**	**31,236.8**	**4,868.3**	**(91.6)**
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	613.6	298.8	68.8	246.0	395.9	311.0	81.0	3.9	(98.4)
2	CC Altamira II	4,163.5	334.6	1,091.1	2,737.9	2,121.4	383.6	1,000.3	737.5	(73.1)
3	CC Bajío	4,487.7	207.0	1,248.6	3,032.1	2,524.1	220.2	1,644.3	659.6	(78.2)
4	CC Campeche	2,692.1	331.2	366.8	1,994.0	544.1	391.3	326.7	(173.9)	(108.7)
5	CC Hermosillo	4,836.2	432.8	649.3	3,754.0	1,464.4	405.9	796.6	261.9	(93.0)
6	CT Mérida III	2,890.7	206.2	753.0	1,931.5	1,930.9	213.1	1,113.9	604.0	(68.7)
7	CC Monterrey III	4,048.2	528.5	1,025.7	2,494.0	2,206.9	520.2	1,046.6	640.1	(74.3)
8	CC Naco-Nogales	2,450.1	396.8	704.1	1,349.2	1,506.0	360.4	829.6	316.1	(76.6)
9	CC Río Bravo II	4,541.6	739.0	1,055.6	2,746.9	2,309.4	454.8	1,244.3	610.2	(77.8)
10	CC Mexicali	2,299.1	357.3	974.7	967.1	1,462.3	338.6	738.9	384.8	(60.2)
11	CC Saltillo	2,099.4	496.9	537.0	1,065.4	1,158.5	381.5	610.8	166.2	(84.4)
12	CC Tuxpan II	3,968.4	449.2	1,116.2	2,403.0	1,980.8	409.6	1,077.4	493.8	(79.5)
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	407.1	256.8	22.5	127.8	307.3	276.4	27.9	3.0	(97.6)
15	CC Altamira III y IV	7,594.5	785.4	2,286.6	4,522.5	3,636.6	1,004.2	2,623.6	8.9	(99.8)
16	CC Chihuahua III	2,780.0	372.2	825.8	1,582.1	1,157.5	403.3	696.5	57.7	(96.4)
17	CC La Laguna II	4,478.4	824.4	1,118.6	2,535.4	2,106.2	977.3	1,232.3	(103.4)	(104.1)
18	CC Río Bravo III	3,480.4	546.1	961.4	1,972.9	1,729.6	600.1	1,209.0	(79.5)	(104.0)
19	CC Tuxpan III y IV	4,934.0	1,012.5	2,398.0	1,523.5	3,696.9	1,359.2	2,611.5	(273.8)	(118.0)
20	CC Altamira V	4,849.8	1,201.4	2,366.3	1,282.1	3,805.7	1,302.1	2,509.2	(5.6)	(100.4)
21	CC Tamazunchale	6,391.2	1,213.7	1,713.2	3,464.2	3,443.9	1,394.6	2,278.2	(228.8)	(106.6)
24	CC Río Bravo IV	3,990.4	587.1	1,081.7	2,321.6	2,271.9	554.3	1,167.8	549.8	(76.3)
25	CC Tuxpan V	4,548.0	484.4	1,252.3	2,811.3	2,421.2	687.7	1,293.5	440.0	(84.3)
26	CC Valladolid III	3,884.9	568.9	1,149.3	2,166.7	1,947.1	713.8	952.7	280.6	(87.1)
28	CCC Norte II	1,957.3	403.0	1,047.6	506.8	1,942.6	632.8	1,484.7	(174.9)	(134.5)
29	CCC Norte	4,972.7	686.8	1,060.3	3,225.6	2,443.0	850.3	1,197.4	395.3	(87.7)
31	CE La Venta III	1,025.2	0.0	307.7	717.5	138.2	0.0	305.1	(166.9)	(123.3)
33	CE Oaxaca I	2,634.7	0.0	251.8	2,382.9	149.8	0.0	271.2	(121.4)	(105.1)
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	2,551.5	0.0	633.0	1,918.5	449.0	0.0	865.8	(416.8)	(121.7)

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.
p_/ Cifras preliminares.
Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN [p/]
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – septiembre
(Millones de pesos a precios de 2014) [1/]

		Costo de cierre	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
	Nombre del Proyecto	(1)	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	**219,964.3**	**109,982.1**	**10,522.0**	**120,504.2**	**4,435.3**	**13,703.5**	**18,138.8**	**81,321.3**	**99,460.1**
	Cierres totales	**159,495.2**	**100,497.6**	**6,961.9**	**107,459.6**	**3,066.9**	**8,559.0**	**11,625.9**	**40,409.7**	**52,035.6**
1	CG Cerro Prieto IV	1,390.3	1,292.4	14.1	1,306.4	14.1	69.8	83.8	0.0	83.8
2	CC Chihuahua	3,731.7	3,535.3	0.0	3,535.3	0.0	39.0	39.0	157.4	196.4
3	CCI Guerrero Negro II	369.5	351.1	18.5	369.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
4	CC Monterrey II	4,454.5	3,665.6	0.0	3,665.6	788.9	0.0	788.9	0.0	788.9
5	CD Puerto San Carlos II	823.5	823.5	0.0	823.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	4,141.9	2,381.8	0.0	2,381.8	0.0	0.0	0.0	1,760.1	1,760.1
7	CT Samalayuca II	9,434.3	7,885.4	164.2	8,049.6	58.4	252.1	310.5	1,074.2	1,384.7
9	LT 211 Cable Submarino	1,345.7	1,345.7	0.0	1,345.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10	LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	1,784.9	1,505.9	107.5	1,613.4	36.4	135.2	171.6	0.0	171.6
11	LT 216 y 217 Noroeste	1,431.6	1,431.6	0.0	1,431.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,356.9	2,291.2	65.7	2,356.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
13	SE 218 Noroeste	681.5	611.3	17.5	628.8	18.3	34.4	52.7	0.0	52.7
14	SE 219 Sureste - Peninsular	454.2	454.2	0.0	454.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15	SE 220 Oriental - Centro	845.6	845.6	0.0	845.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16	SE 221 Occidental	975.6	781.5	194.0	975.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
17	LT 301 Centro	599.3	599.3	0.0	599.3	0.0	0.0	0.0	0.0	(0.0)
18	LT 302 Sureste	553.7	553.7	0.0	553.7	0.0	0.0	0.0	0.0	(0.0)
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	372.4	372.4	0.0	372.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
20	LT 304 Noroeste	379.7	379.7	0.0	379.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
21	SE 305 Centro - Oriente	490.8	490.8	0.0	490.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
22	SE 306 Sureste	605.3	605.3	0.0	605.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
23	SE 307 Noreste	327.5	327.5	0.0	327.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
24	SE 308 Noroeste	593.7	593.7	0.0	593.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico [2/]	1,768.2	1,674.0	21.1	1,695.1	0.0	0.0	0.0	73.1	73.1
26	CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa) [2/]	1,544.7	1,213.4	95.4	1,308.8	47.2	68.6	115.8	120.1	235.9
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,640.5	1,574.1	33.2	1,607.3	0.0	0.0	0.0	33.2	33.2
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV [2/]	4,490.5	4,417.8	24.2	4,442.0	0.0	0.0	0.0	48.5	48.5
29	LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	600.4	600.4	0.0	600.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
30	LT 411 Sistema Nacional [2/]	1,771.8	1,715.3	12.7	1,728.1	0.0	0.0	0.0	43.7	43.7
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) [2/]	3,707.0	3,394.3	127.4	3,521.7	0.0	0.0	0.0	185.4	185.4
32	SE 401 Occidental - Central	865.1	865.1	0.0	865.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
33	SE 402 Oriental-Peninsular [2/]	1,043.9	1,034.9	6.0	1,040.9	0.0	3.0	3.0	0.0	3.0
34	SE 403 Noreste	975.4	975.4	0.0	975.4	0.0	0.0	0.0	0.0	(0.0)
35	SE 404 Noroeste - Norte	544.9	544.9	0.0	544.9	0.0	0.0	0.0	0.0	(0.0)
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	115.5	115.5	0.0	115.5	0.0	0.0	0.0	0.0	(0.0)
37	SE 410 Sistema Nacional	2,329.9	2,329.9	0.0	2,329.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
38	CC El Sauz Conversión de TG a CC [2/]	1,531.3	1,333.6	31.9	1,365.5	31.9	63.7	95.6	70.2	165.8
39	LT 414 Norte - Occidental	883.6	811.9	35.8	847.8	0.0	0.0	0.0	35.8	35.8
40	LT 502 Oriental - Norte [2/]	199.2	176.7	17.4	194.0	2.6	2.6	5.1	0.0	5.1
41	LT 506 Saltillo - Cañada [2/]	3,327.3	3,122.0	38.9	3,160.9	0.0	0.0	0.0	166.4	166.4
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,444.9	970.8	100.7	1,071.5	48.7	149.4	198.0	175.4	373.4
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III [2/]	588.6	543.1	16.0	559.2	0.0	0.0	0.0	29.4	29.4
44	SE 412 Compensación Norte	295.9	295.9	0.0	295.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
45	SE 413 Noroeste - Occidental [2/]	770.8	672.6	59.7	732.3	0.0	0.0	0.0	38.5	38.5
46	SE 503 Oriental	287.9	287.9	0.0	287.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
47	SE 504 Norte - Occidental [2/]	602.7	592.6	10.2	602.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
48	CCI Baja California Sur I	753.5	521.5	49.3	570.8	20.2	49.3	69.5	113.1	182.7
49	LT 609 Transmisión Noroeste-Occidental	1,706.7	1,365.4	170.7	1,536.1	0.0	85.3	85.3	85.3	170.7
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte [2/]	2,051.4	1,591.7	188.6	1,780.3	16.6	50.5	67.1	204.0	271.1
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste [2/]	385.1	303.5	26.5	330.0	12.7	27.5	40.2	14.8	55.1
52	LT 613 Subtransmisión Occidental [2/]	370.2	304.3	32.1	336.4	5.0	5.4	10.3	23.5	33.8
53	LT 614 Subtransmisión Oriental [2/]	224.3	191.2	14.3	205.5	8.2	10.5	18.7	0.1	18.8
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	349.7	296.7	33.2	329.9	2.4	15.0	17.4	2.4	19.8
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	284.9	270.7	14.2	284.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	185.1	97.4	19.5	116.9	0.0	19.5	19.5	48.7	68.2
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental [2/]	1,049.2	987.9	8.7	996.7	0.0	0.0	0.0	52.5	52.5

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN [p/]
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – septiembre
(Millones de pesos a precios de 2014) [1/]

	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)
59	SE 611 Subtransmisión Baja California Noroeste	407.6	304.4	31.8	336.3	11.3	38.1	49.4	21.8	71.3
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto [2/]	1,525.2	1,255.7	139.2	1,394.9	15.0	87.0	102.0	28.3	130.3
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,035.8	817.7	109.0	926.8	0.0	54.5	54.5	54.5	109.0
63	CH El Cajón [2/]	11,213.8	2,562.8	188.1	2,750.8	188.1	376.1	564.2	7,898.7	8,462.9
64	LT Lineas Centro	90.1	72.9	9.3	82.2	0.0	6.3	6.3	1.6	7.9
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	919.1	635.8	52.5	688.3	41.9	94.5	136.4	94.5	230.8
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V [2/]	1,008.7	687.7	81.3	769.0	22.5	90.9	113.4	126.3	239.7
67	LT Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	275.2	247.7	27.5	275.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
68	LT Red de Transmisión Asociada a El Pacífico	1,249.0	319.7	103.8	423.5	23.0	126.8	149.8	675.6	825.5
69	LT 707 Enlace Norte-Sur [2/]	446.8	424.5	22.3	446.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT Riviera Maya	499.3	424.4	49.9	474.3	0.0	0.0	0.0	25.0	25.0
71	PRR Presa Reguladora Amata	182.6	155.2	18.3	173.5	0.0	9.1	9.1	0.0	9.1
72	RM Adolfo López Mateos	415.8	351.9	42.6	394.5	0.0	21.3	21.3	0.0	21.3
73	RM Altamira	569.7	227.9	57.0	284.8	0.0	57.0	57.0	227.9	284.8
74	RM Botello	85.4	64.1	4.3	68.3	4.3	4.3	8.5	8.5	17.1
75	RM Carbón II [2/]	155.5	121.7	10.3	132.0	5.2	5.2	10.5	13.0	23.5
76	RM Carlos Rodriguez Rivero	252.5	187.5	26.0	213.5	0.0	26.0	26.0	13.0	39.0
77	RM Dos Bocas	193.8	145.3	9.7	155.0	9.7	9.7	19.4	19.4	38.8
78	RM Emilio Portes Gil	3.3	3.2	0.2	3.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM Francisco Pérez Rios	1,713.9	942.6	150.6	1,093.2	20.8	171.4	192.2	428.5	620.7
80	RM Gómez Palacio [2/]	396.8	306.9	34.3	341.2	6.7	34.7	41.4	14.1	55.5
82	RM Huinalá	8.1	6.8	0.8	7.6	0.0	0.4	0.4	0.0	0.4
83	RM Ixtaczoquitlán	12.3	9.2	0.6	9.9	0.6	0.6	1.2	1.2	2.5
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	181.8	133.9	9.6	143.5	9.6	19.1	28.7	9.6	38.3
87	RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	661.9	560.1	67.9	628.0	0.0	33.9	33.9	0.0	33.9
90	RM CT Puerto Libertad	180.8	153.7	18.1	171.8	0.0	9.0	9.0	0.0	9.0
91	RM Punta Prieta	154.9	108.5	11.6	120.1	3.9	15.5	19.4	15.5	34.8
92	RM Salamanca	435.2	364.0	44.7	408.6	0.0	24.5	24.5	2.1	26.6
93	RM Tuxpango [2/]	233.7	183.5	23.2	206.6	1.3	12.2	13.5	13.5	27.1
94	RM CT Valle de México	77.9	66.2	3.9	70.1	3.9	3.9	7.8	0.0	7.8
95	SE Norte	103.6	87.3	10.9	98.2	0.0	5.5	5.5	0.0	5.5
98	SE 705 Capacitores	46.8	39.8	4.7	44.5	0.0	2.3	2.3	0.0	2.3
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	602.9	482.4	60.3	542.7	0.0	30.1	30.1	30.1	60.3
100	SLT 701 Occidente - Centro	1,071.2	657.2	86.4	743.6	24.2	110.6	134.7	192.9	327.6
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	375.1	226.8	25.4	252.3	12.7	38.2	50.9	72.0	122.9
102	SLT 703 Noreste - Norte	259.5	191.9	15.2	207.1	11.0	26.2	37.2	15.2	52.4
103	SLT 704 Baja California - Noroeste	90.0	75.8	9.5	85.3	0.0	4.7	4.7	0.0	4.7
105	SLT 709 Sistemas Sur	1,365.0	1,077.7	143.7	1,221.4	0.0	71.8	71.8	71.8	143.7
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	1,002.3	651.5	100.2	751.7	0.0	100.2	100.2	150.3	250.6
107	CCI Baja California Sur II	813.8	542.6	45.2	587.8	45.2	90.4	135.6	90.4	226.1
108	LT 807 Durango I	461.0	350.4	46.4	396.8	0.0	43.7	43.7	20.5	64.2
110	RM CCC Tula	70.6	51.5	3.8	55.4	3.8	7.6	11.5	3.8	15.3
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	423.4	148.2	42.3	190.6	0.0	42.3	42.3	190.6	232.9
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 [2/]	184.2	143.0	16.0	159.1	3.0	9.5	12.6	12.6	25.1
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	482.3	343.7	26.4	370.2	26.4	52.9	79.3	32.8	112.2
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	411.0	287.7	41.1	328.8	0.0	41.1	41.1	41.1	82.2
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	594.7	392.0	37.6	429.6	22.7	60.2	82.9	82.2	165.1
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	277.5	190.3	14.6	204.9	14.6	29.3	43.9	28.7	72.6
122	SE 811 Noroeste	145.4	109.0	14.5	123.6	0.0	14.5	14.5	7.3	21.8
123	SE 812 Golfo Norte	71.3	52.5	5.7	58.3	1.8	7.5	9.3	3.8	13.0
124	SE 813 División Bajío	723.9	431.9	70.0	501.8	3.3	73.3	76.6	145.4	222.0
126	SLT 801 Altiplano	1,136.7	761.1	67.7	828.8	49.0	116.8	165.8	142.0	307.8

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN p_/
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – septiembre
(Millones de pesos a precios de 2014) 1_/

		Costo de cierre	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
	Nombre del Proyecto	(1)	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)
127	SLT 802 Tamaulipas	958.7	575.2	62.4	637.6	33.5	95.9	129.4	191.7	321.1
130	SLT 806 Bajío	1,234.3	697.5	72.5	770.0	50.9	123.4	174.3	290.0	464.3
132	CE La Venta II	1,468.8	587.5	97.9	685.4	0.0	97.9	97.9	685.4	783.3
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	91.5	64.1	9.2	73.2	0.0	9.2	9.2	9.2	18.3
138	SE 911 Noreste	120.5	78.3	12.1	90.4	0.0	12.1	12.1	18.1	30.1
139	SE 912 División Oriente	161.1	76.2	12.6	88.8	4.3	16.9	21.3	51.0	72.2
141	SE 915 Occidental	156.4	86.0	15.6	101.7	0.0	15.6	15.6	39.1	54.7
142	SLT 901 Pacífico	560.8	275.4	58.1	333.5	0.0	58.1	58.1	169.2	227.3
143	SLT 902 Istmo	1,083.6	629.8	92.2	722.0	16.3	108.5	124.8	236.7	361.5
144	SLT 903 Cabo - Norte	744.1	503.7	46.0	549.7	31.8	77.8	109.6	84.9	194.5
147	CCC Baja California	2,345.0	1,055.3	117.3	1,172.5	117.3	234.5	351.8	820.8	1,172.5
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	371.6	255.7	26.4	282.1	13.4	39.8	53.3	36.3	89.5
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	602.4	380.4	63.4	443.9	0.0	63.4	63.4	95.1	158.5
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	637.8	375.0	62.7	437.7	1.1	63.8	64.9	135.2	200.1
151	SE 1006 Central-Sur	208.6	35.9	12.7	48.6	8.1	20.9	29.0	131.0	160.0
152	SE 1005 Noroeste	816.5	300.9	74.7	375.6	4.5	79.2	83.8	357.2	440.9
156	RM Infiernillo	227.4	91.9	20.7	112.6	2.7	23.4	26.2	88.6	114.8
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,047.2	701.5	154.6	856.1	50.2	204.7	254.9	936.3	1,191.2
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	177.4	124.2	17.7	141.9	0.0	17.7	17.7	17.7	35.5
159	RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	60.5	43.7	3.4	47.1	3.4	6.7	10.1	3.4	13.4
160	RM CCC Samalayuca II	14.6	10.5	0.8	11.4	0.8	1.6	2.4	0.8	3.2
161	RM CCC El Saúz	56.8	32.7	5.7	38.4	0.0	5.7	5.7	12.8	18.5
162	RM CCC Huinalá II	25.5	12.7	2.5	15.3	0.0	2.5	2.5	7.6	10.2
163	SE 1004 Compensacion Dinámica Área Central	210.5	155.1	11.1	166.2	11.1	22.2	33.2	11.1	44.3
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	78.4	43.1	7.8	51.0	0.0	7.8	7.8	19.6	27.4
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	816.2	368.9	65.8	434.6	16.7	82.5	99.2	282.4	381.5
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	1,939.4	452.5	129.3	581.8	0.0	129.3	129.3	1,228.3	1,357.6
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	440.8	286.5	22.0	308.6	22.0	44.1	66.1	66.1	132.2
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,074.6	172.3	86.0	258.3	21.5	107.5	128.9	687.4	816.3
176	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	484.2	54.1	25.3	79.4	25.3	50.6	75.9	328.9	404.8
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	16.6	6.6	0.8	7.5	0.8	1.7	2.5	6.6	9.1
181	RM CN Laguna Verde	8,671.9	833.3	367.5	1,200.8	271.1	1,396.2	1,667.3	5,803.9	7,471.2
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	429.9	231.3	44.1	275.4	0.0	44.1	44.1	110.3	154.4
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	77.4	38.7	7.7	46.5	0.0	7.7	7.7	23.2	31.0
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	312.1	28.9	23.5	52.4	11.9	35.3	47.2	212.5	259.7
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	215.9	34.7	22.1	56.8	0.0	22.1	22.1	136.9	159.0
191	SE 1121 Baja California	73.6	18.5	6.4	24.8	0.0	6.4	6.4	42.5	48.8
193	SE 1123 Norte	51.2	15.4	5.1	20.5	0.0	5.1	5.1	25.6	30.7
194	SE 1124 Bajío Centro	527.6	87.8	45.8	133.6	9.5	55.3	64.7	329.3	394.0
195	SE 1125 Distribución	1,301.7	389.4	82.2	471.6	49.9	132.1	182.0	648.0	830.1
197	SE 1127 Sureste	214.1	72.1	10.8	82.9	10.6	21.4	32.0	99.2	131.2
199	SE 1129 Compensación Redes	208.5	76.6	14.3	90.9	4.7	19.0	23.7	93.9	117.6
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	939.0	14.3	49.9	64.2	46.3	96.2	142.6	732.3	874.8
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,189.8	152.0	43.4	195.5	39.5	122.5	162.0	832.3	994.3
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	496.1	219.6	39.6	259.2	5.6	45.2	50.8	186.1	236.9
205	SUV Suministro de 970 T/H a las Centrales de Cerro Prieto	1,567.5	505.4	107.7	613.1	50.6	158.3	208.9	745.4	954.4
206	SE 1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlán II - La Higuera	566.9	226.8	28.3	255.1	28.3	56.7	85.0	226.8	311.8
207	SE 1213 COMPENSACION DE REDES	645.0	182.7	53.9	236.6	11.3	65.2	76.5	331.8	408.4
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	126.3	33.7	8.4	42.1	0.0	8.4	8.4	75.8	84.2

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN [p/]
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – septiembre
(Millones de pesos a precios de 2014) [1/]

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida Hasta 2013 (2)	En 2014 (3)	Suma (4=2+3)	Pasivo Directo Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Pasivo Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
210	SLT 1204 Conversión a 400 KV Área Peninsular	1,859.5	552.8	157.6	710.4	32.1	189.7	221.8	927.3	1,149.1
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	2,134.4	0.0	57.2	57.2	87.2	174.4	261.6	1,815.6	2,077.2
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	527.0	142.3	53.7	196.0	3.2	56.9	60.2	270.8	330.9
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	572.4	85.9	28.6	114.5	28.6	57.2	85.9	372.0	457.9
223	LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	58.3	10.7	6.8	17.5	0.0	6.8	6.8	34.0	40.8
225	LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	16.7	4.2	1.7	5.8	0.0	1.7	1.7	9.2	10.8
227	CG Los Humeros II	1,426.9	75.1	75.1	150.2	75.1	150.2	225.3	1,051.4	1,276.7
228	LT Red de Transmisión Asociada a la CCC Norte II	262.4	27.5	13.8	41.3	13.8	27.6	41.4	179.7	221.2
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	115.4	40.4	5.8	46.2	5.8	11.5	17.3	51.9	69.2
236	CCI Baja California Sur III	1,236.4	185.5	61.8	247.3	61.8	123.6	185.5	803.7	989.1
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	254.9	10.2	9.8	19.9	13.7	27.4	41.1	193.9	235.0
248	SLT 1401 SE's y LT's de las Áreas Baja California y Noroeste	835.7	84.1	47.6	131.7	37.5	85.1	122.6	581.5	704.0
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	602.9	76.9	58.4	135.3	9.3	67.7	76.9	390.7	467.6
252	SE 1403 compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	106.5	28.0	11.2	39.2	0.0	11.2	11.2	56.1	67.3
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste-Norte	506.3	22.9	17.4	40.3	26.8	53.6	80.4	385.6	466.0
	Cierres Parciales	**60,469.1**	**9,484.5**	**3,560.1**	**13,044.6**	**1,368.3**	**5,144.6**	**6,512.9**	**40,911.6**	**47,424.5**
62	CCC Pacífico [2/]	8,530.2	2,853.2	969.1	3,822.3	18.0	987.1	1,005.1	3,702.9	4,707.9
104	SLT 706 Sistemas- Norte	2,342.0	1,558.3	208.5	1,766.8	26.4	181.8	208.2	367.1	575.3
128	SLT 803 NOINE	894.0	591.3	54.7	645.9	37.8	92.4	130.2	117.9	248.1
140	SE 914 División Centro Sur	175.9	47.4	11.5	58.9	1.5	13.1	14.6	102.4	117.0
146	CH La Yesca	16,800.9	467.3	570.4	1,037.7	143.6	758.8	902.4	14,860.8	15,763.1
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	525.3	69.4	49.1	118.5	8.4	57.4	65.8	341.0	406.8
188	SE 1116 Transformación del Noreste	2,364.5	432.4	184.4	616.8	59.6	243.9	303.5	1,444.2	1,747.7
190	SE 1120 Noroeste	561.7	106.8	42.8	149.7	15.0	57.8	72.8	339.2	412.0
192	SE 1122 Golfo Norte	402.7	123.3	40.6	163.9	0.5	41.1	41.6	197.1	238.7
198	SE 1128 Centro Sur	270.1	18.6	16.9	35.5	11.6	28.5	40.1	194.5	234.6
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	1,462.3	72.0	79.2	151.2	79.2	158.4	237.6	1,073.6	1,311.2
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,432.6	386.2	141.7	527.8	12.8	154.5	167.3	737.4	904.7
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	510.7	71.4	33.0	104.5	19.0	52.0	71.0	335.2	406.2
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	2,330.0	642.6	187.0	829.6	49.2	236.2	285.4	1,215.0	1,500.5
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	493.7	121.3	53.5	174.8	0.0	53.5	53.5	265.5	319.0
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	327.1	42.6	16.9	59.6	15.8	32.7	48.5	219.1	267.6
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	1,159.1	223.3	112.0	335.3	9.4	121.4	130.7	693.1	823.8
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	532.0	107.9	45.1	153.0	9.3	55.1	64.4	314.6	379.0
216	RM CCC Poza Rica	184.8	9.7	9.7	19.5	9.7	19.5	29.2	136.2	165.4
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2 [1/]	14,043.3	1,279.1	542.7	1,821.7	626.9	1,261.8	1,888.7	10,332.8	12,221.6
229	CT TG Baja California II	1,397.4	0.0	76.3	76.3	76.3	152.5	228.8	1,092.4	1,321.2
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	86.4	30.2	4.3	34.5	4.3	8.6	13.0	38.9	51.8
235	CCI Baja California Sur IV	1,226.6	0.0	0.0	0.0	61.3	122.7	184.0	1,042.6	1,226.6
242	SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	194.0	43.1	21.6	64.7	0.0	21.6	21.6	107.8	129.3
243	SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	205.0	15.6	10.9	26.5	3.0	22.2	25.2	153.3	178.5
244	SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	658.9	104.4	37.3	141.7	5.8	67.0	72.8	444.4	517.2
245	SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	421.3	55.0	26.8	81.8	17.8	44.6	62.4	277.1	339.5
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	305.4	0.0	0.8	0.8	16.0	32.0	48.0	256.6	304.6

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN p_/
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – septiembre
(Millones de pesos a precios de 2014) 1_/

		Costo de cierre	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
	Nombre del Proyecto	(1)	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)
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	142.8	4.2	4.2	8.4	7.1	14.3	21.4	113.0	134.4
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	68.8	7.2	3.6	10.9	3.6	7.2	10.9	47.1	57.9
259	SE 1521 DISTRIBUCION SUR	65.9	0.0	2.0	2.0	3.6	7.1	10.7	53.2	63.9
260	SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	8.4	0.4	0.4	0.8	0.4	0.8	1.3	6.3	7.6
274	SE 1620 Distribución Valle de México	113.2	0.0	0.9	0.9	5.9	11.9	17.8	94.5	112.3
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	224.7	0.0	2.4	2.4	8.9	24.2	33.2	189.1	222.3
295	SLT 1704 INTERCONEXION SIST. AISLADOS GUERRERO NEGRO STA.	7.3	0.0	0.0	0.0	0.5	0.9	1.4	6.0	7.3

p_/ Cifras Preliminares
1_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de $13.4541 por dólar correspondiente al cierre de septiembre de 2014.
2_/ Proyectos financiados con pesos y dólares de Estados Unidos de América
Nota: Los costos de cierre parcial representan una fracción del costo total de proyecto, el cual puede estar compuesto de varias fases, obras o unidades; una vez terminados se entregan a la 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.

SHCP
SECRETARÍA DE HACIENDA Y CRÉDITO PÚBLICO

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSION FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN [p/]
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - septiembre
(Millones de pesos a precios de 2014) [1/]

		Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			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)
Total			**423,669.9**	**422,638.3**	**(0.2)**	**376,540.6**	**257,990.4**	**61.0**	**83,112.8**	**174,877.5**
Inversión directa			**293,324.1**	**292,292.5**	**(0.4)**	**246,194.6**	**171,453.4**	**58.7**	**71,993.2**	**99,460.1**
1	CG	Cerro Prieto IV	1,390.3	1,390.3	0.0	1,390.3	83.8	6.0	0.0	83.8
2	CC	Chihuahua	3,731.7	3,731.7	0.0	3,731.7	196.4	5.3	0.0	196.4
3	CCI	Guerrero Negro II	369.5	369.5	0.0	369.5	0.0	0.0	0.0	0.0
4	CC	Monterrey II	4,454.5	4,454.5	0.0	4,454.5	788.9	17.7	0.0	788.9
5	CD	Puerto San Carlos II	824.4	824.4	0.0	824.4	0.0	0.0	0.0	0.0
6	CC	Rosarito III (Unidades 8 y 9)	4,141.9	4,141.9	0.0	4,141.9	1,760.1	42.5	0.0	1,760.1
7	CT	Samalayuca II	9,434.3	9,434.3	0.0	9,434.3	1,384.7	14.7	0.0	1,384.7
9	LT	211 Cable Submarino	1,345.7	1,345.7	0.0	1,345.7	0.0	0.0	0.0	0.0
10	LT	214 y 215 Sureste-Peninsular	1,784.9	1,784.9	0.0	1,784.9	171.6	9.6	0.0	171.6
11	LT	216 y 217 Noroeste	1,431.6	1,431.6	0.0	1,431.6	0.0	0.0	0.0	0.0
12	SE	212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,356.9	2,356.9	0.0	2,356.9	0.0	0.0	0.0	0.0
13	SE	218 Noroeste	681.5	681.5	0.0	681.5	52.7	7.7	0.0	52.7
14	SE	219 Sureste - Peninsular	454.2	454.2	0.0	454.2	0.0	0.0	0.0	0.0
15	SE	220 Oriental - Centro	845.6	845.6	0.0	845.6	0.0	0.0	0.0	0.0
16	SE	221 Occidental	975.6	975.6	0.0	975.6	0.0	0.0	0.0	0.0
17	LT	301 Centro	599.3	599.3	0.0	599.3	0.0	0.0	0.0	0.0
18	LT	302 Sureste	553.7	553.7	0.0	553.7	0.0	0.0	0.0	0.0
19	LT	303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	372.4	372.4	0.0	372.4	0.0	0.0	0.0	0.0
20	LT	304 Noroeste	379.7	379.7	0.0	379.7	0.0	0.0	0.0	0.0
21	SE	305 Centro-Oriente	490.8	490.8	0.0	490.8	0.0	0.0	0.0	0.0
22	SE	306 Sureste	605.3	605.3	0.0	605.3	0.0	0.0	0.0	0.0
23	SE	307 Noreste	327.5	327.5	0.0	327.5	0.0	0.0	0.0	0.0
24	SE	308 Noroeste	593.7	593.7	0.0	593.7	0.0	0.0	0.0	0.0
25	CG	Los Azufres II y Campo Geotérmico [2/]	1,768.2	1,768.2	0.0	1,768.2	73.1	4.1	0.0	73.1
26	CH	Manuel Moreno Torres (2a Etapa) [2/]	1,544.7	1,544.7	0.0	1,544.7	235.9	15.3	0.0	235.9
27	LT	406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,640.5	1,640.5	0.0	1,640.5	33.2	2.0	0.0	33.2
28	LT	407 Red Asociada a Altamira II, III y IV [2/]	4,490.5	4,490.5	0.0	4,490.5	48.5	1.1	0.0	48.5
29	LT	408 Naco-Nogales - Área Noroeste	600.4	600.4	0.0	600.4	0.0	0.0	0.0	0.0
30	LT	411 Sistema Nacional [2/]	1,771.8	1,771.8	0.0	1,771.8	43.7	2.5	0.0	43.7
31	LT	Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) [2/]	3,707.0	3,707.0	0.0	3,707.0	185.4	5.0	0.0	185.4
32	SE	401 Occidental - Central	865.1	865.1	0.0	865.1	0.0	0.0	0.0	0.0
33	SE	402 Oriental - Peninsular [2/]	1,043.9	1,043.9	0.0	1,043.9	3.0	0.3	0.0	3.0
34	SE	403 Noreste	975.4	975.4	0.0	975.4	0.0	0.0	0.0	0.0
35	SE	404 Noroeste-Norte	544.9	544.9	0.0	544.9	0.0	0.0	0.0	0.0
36	SE	405 Compensación Alta Tensión	115.5	115.5	0.0	115.5	0.0	0.0	0.0	0.0
37	SE	410 Sistema Nacional	2,329.9	2,329.9	0.0	2,329.9	0.0	0.0	0.0	0.0
38	CC	El Sauz Conversión de TG a CC [2/]	1,531.3	1,531.3	0.0	1,531.3	165.8	10.8	0.0	165.8
39	LT	414 Norte-Occidental	883.6	883.6	0.0	883.6	35.8	4.1	0.0	35.8
40	LT	502 Oriental - Norte [2/]	199.2	199.2	0.0	199.2	5.1	2.6	0.0	5.1
41	LT	506 Saltillo - Cañada [2/]	3,327.3	3,327.3	0.0	3,327.3	166.4	5.0	0.0	166.4
42	LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,444.9	1,444.9	0.0	1,444.9	373.4	25.8	0.0	373.4
43	LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	588.6	588.6	0.0	588.6	29.4	5.0	0.0	29.4
44	SE	412 Compensación Norte	295.9	295.9	0.0	295.9	0.0	0.0	0.0	0.0
45	SE	413 Noroeste - Occidental [2/]	770.8	770.8	0.0	770.8	38.5	5.0	0.0	38.5
46	SE	503 Oriental	287.9	287.9	0.0	287.9	0.0	0.0	0.0	0.0
47	SE	504 Norte - Occidental [2/]	602.7	602.7	0.0	602.7	0.0	0.0	0.0	0.0
48	CCI	Baja California Sur I	753.5	753.5	0.0	753.5	182.7	24.2	0.0	182.7
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	1,706.7	1,706.7	0.0	1,706.7	170.7	10.0	0.0	170.7
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte [2/]	2,051.4	2,051.4	0.0	2,051.4	271.1	13.2	0.0	271.1
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste [2/]	385.1	385.1	0.0	385.1	55.1	14.3	0.0	55.1
52	LT	613 Subtransmisión Occidental [2/]	370.2	370.2	0.0	370.2	33.8	9.1	0.0	33.8
53	LT	614 Subtransmisión Oriental [2/]	224.3	224.3	0.0	224.3	18.8	8.4	0.0	18.8
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	350.0	350.0	0.0	350.0	19.8	5.6	0.0	19.8

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSION FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN p_/
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - septiembre
(Millones de pesos a precios de 2014) 1_/

		Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			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)
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I 2_/	284.9	284.9	0.0	284.9	0.0	0.0	0.0	0.0
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	185.1	185.1	0.0	185.1	68.2	36.8	0.0	68.2
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental 2_/	1,049.2	1,049.2	0.0	1,049.2	52.5	5.0	0.0	52.5
59	SE	611 Subtransmisión Baja California-Noroeste	407.6	407.6	0.0	407.6	71.3	17.5	0.0	71.3
60	SUV	Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto 2_/	1,524.0	1,524.0	0.0	1,524.0	130.3	8.6	0.0	130.3
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	1,035.8	1,035.8	0.0	1,035.8	109.0	10.5	0.0	109.0
62	CCC	Pacifico	11,567.7	11,567.7	0.0	8,224.4	11,567.7	100.0	6,859.7	4,707.9
63	CH	El Cajón 2_/	11,213.8	11,213.8	0.0	11,213.8	8,462.9	75.5	0.0	8,462.9
64	LT	Lineas Centro	90.1	90.1	0.0	90.1	7.9	8.7	0.0	7.9
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	919.1	919.1	0.0	919.1	230.8	25.1	0.0	230.8
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V 2_/	1,008.7	1,008.7	0.0	1,008.7	239.7	23.8	0.0	239.7
67	LT	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	275.2	275.2	0.0	275.2	0.0	0.0	0.0	0.0
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacifico	1,255.2	1,255.2	0.0	1,241.0	825.5	65.8	0.0	825.5
69	LT	707 Enlace Norte - Sur	446.8	446.8	0.0	446.8	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT	Riviera Maya	499.3	499.3	0.0	499.3	25.0	5.0	0.0	25.0
71	PR	Presa Reguladora Amata	182.6	182.6	0.0	182.6	9.1	5.0	0.0	9.1
72	RM	Adolfo López Mateos	415.8	415.8	0.0	415.8	21.3	5.1	0.0	21.3
73	RM	Altamira	569.7	569.7	0.0	569.7	284.8	50.0	0.0	284.8
74	RM	Botello	85.4	85.4	0.0	85.4	17.1	20.0	0.0	17.1
75	RM	Carbón II 2_/	155.5	155.5	0.0	155.5	23.5	15.1	0.0	23.5
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	252.5	252.5	0.0	252.5	39.0	15.4	0.0	39.0
77	RM	Dos Bocas	193.8	193.8	0.0	193.8	38.8	20.0	0.0	38.8
78	RM	Emilio Portes Gil	3.3	3.3	0.0	3.3	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	1,713.9	1,713.9	0.0	1,713.9	620.7	36.2	0.0	620.7
80	RM	Gómez Palacio 2_/	396.8	396.8	0.0	396.8	55.5	14.0	0.0	55.5
82	RM	Huinala	8.1	8.1	0.0	8.1	0.4	5.3	0.0	0.4
83	RM	Ixtaczoquitlán	12.3	12.3	0.0	12.3	2.5	20.0	0.0	2.5
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	181.8	181.8	0.0	181.8	38.3	21.1	0.0	38.3
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	661.9	661.9	0.0	661.9	33.9	5.1	0.0	33.9
90	RM	CT Puerto Libertad	180.8	180.8	0.0	180.8	9.0	5.0	0.0	9.0
91	RM	Punta Prieta	154.9	154.9	0.0	154.9	34.8	22.5	0.0	34.8
92	RM	Salamanca	435.2	435.2	0.0	435.2	26.6	6.1	0.0	26.6
93	RM	Tuxpango 2_/	233.7	233.7	0.0	233.7	27.1	11.6	0.0	27.1
94	RM	CT Valle de México	77.9	77.9	0.0	77.9	7.8	10.0	0.0	7.8
95	SE	Norte	103.6	103.6	0.0	103.6	5.5	5.3	0.0	5.5
98	SE	705 Capacitores	46.8	46.8	0.0	46.8	2.3	5.0	0.0	2.3
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	602.9	602.9	0.0	602.9	60.3	10.0	0.0	60.3
100	SLT	701 Occidente - Centro	1,071.2	1,071.2	0.0	1,071.2	327.6	30.6	0.0	327.6
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	375.1	375.1	0.0	375.1	122.9	32.8	0.0	122.9
102	SLT	703 Noreste - Norte	259.5	259.5	0.0	259.5	52.4	20.2	0.0	52.4
103	SLT	704 Baja California-Noroeste	90.0	90.0	0.0	90.0	4.7	5.3	0.0	4.7
104	SLT	706 Sistemas Norte	3,049.7	3,049.7	0.0	2,342.0	3,049.7	100.0	2,474.4	575.3
105	SLT	709 Sistemas Sur	1,365.0	1,365.0	0.0	1,365.0	143.7	10.5	0.0	143.7
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	1,002.3	1,002.3	0.0	1,002.3	250.6	25.0	0.0	250.6
107	CCI	Baja California Sur II	813.8	813.8	0.0	813.8	226.1	27.8	0.0	226.1
108	LT	807 Durango I	461.0	461.0	0.0	461.0	64.2	13.9	0.0	64.2
110	RM	CCC Tula	70.6	70.6	0.0	70.6	15.3	21.6	0.0	15.3
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	423.4	423.4	0.0	423.4	232.9	55.0	0.0	232.9
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4 2_/	184.2	184.2	0.0	184.2	25.1	13.6	0.0	25.1
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	482.3	482.3	0.0	482.3	112.2	23.3	0.0	112.2

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSION FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN p_/
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - septiembre
(Millones de pesos a precios de 2014) 1_/

		Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			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)
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	411.0	411.0	0.0	411.0	82.2	20.0	0.0	82.2
117	RM	CT Presidente Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	594.7	594.7	0.0	594.7	165.1	27.8	0.0	165.1
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	277.5	277.5	0.0	277.5	72.6	26.2	0.0	72.6
122	SE	811 Noroeste	145.4	145.4	0.0	145.4	21.8	15.0	0.0	21.8
123	SE	812 Golfo Norte	71.3	71.3	0.0	71.3	13.0	18.2	0.0	13.0
124	SE	813 División Bajío	723.9	723.9	0.0	723.9	222.0	30.7	0.0	222.0
126	SLT	801 Altiplano	1,137.0	1,137.0	0.0	1,137.0	307.8	27.1	0.0	307.8
127	SLT	802 Tamaulipas	958.7	958.7	0.0	958.7	321.1	33.5	0.0	321.1
128	SLT	803 NOINE	1,570.8	1,570.8	0.0	894.0	1,570.8	100.0	1,322.7	248.1
130	SLT	806 Bajio	1,234.3	1,234.3	0.0	1,234.5	464.3	37.6	0.0	464.3
132	CE	La Venta II	1,468.8	1,468.8	0.0	1,468.8	783.3	53.3	0.0	783.3
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	91.5	91.5	0.0	91.5	18.3	20.0	0.0	18.3
138	SE	911 Noreste	120.5	120.5	0.0	120.5	30.1	25.0	0.0	30.1
139	SE	912 División Oriente	216.2	216.2	0.0	161.1	72.2	33.4	0.0	72.2
140	SE	914 División Centro Sur	419.6	419.6	0.0	175.9	419.6	100.0	302.6	117.0
141	SE	915 Occidental	156.4	156.4	0.0	156.4	54.7	35.0	0.0	54.7
142	SLT	901 Pacifico	1,112.0	1,112.0	0.0	560.8	560.8	50.4	333.5	227.3
143	SLT	902 Istmo	1,083.6	1,083.6	0.0	1,083.6	361.5	33.4	0.0	361.5
144	SLT	903 Cabo - Norte	744.1	744.1	0.0	744.1	194.5	26.1	0.0	194.5
146	CH	La Yesca 3_/	16,817.6	16,817.6	0.0	14,020.5	16,817.6	100.0	1,054.5	15,763.1
147	CCC	Baja California	2,345.0	2,345.0	0.0	2,345.0	1,172.5	50.0	0.0	1,172.5
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	371.6	371.6	0.0	371.6	89.5	24.1	0.0	89.5
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	602.4	602.4	0.0	602.4	158.5	26.3	0.0	158.5
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	637.8	637.8	0.0	637.8	200.1	31.4	0.0	200.1
151	SE	1006 Central-Sur 3_/	300.3	300.3	0.0	46.1	160.0	53.3	0.0	160.0
152	SE	1005 Noroeste	816.5	816.5	0.0	816.5	440.9	54.0	0.0	440.9
156	RM	Infiernillo	227.4	227.4	0.0	227.4	114.8	50.5	0.0	114.8
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,047.2	2,047.2	0.0	2,047.2	1,191.2	58.2	0.0	1,191.2
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	177.4	177.4	0.0	177.4	35.5	20.0	0.0	35.5
159	RM	CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	60.5	60.5	0.0	60.5	13.4	22.2	0.0	13.4
160	RM	CC C Samalayuca II	14.6	14.6	0.0	14.6	3.2	22.2	0.0	3.2
161	RM	CCC El Sauz	56.8	56.8	0.0	56.8	18.5	32.5	0.0	18.5
162	RM	CCC Huinalá II	25.5	25.5	0.0	25.5	10.2	40.0	0.0	10.2
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	210.5	210.5	0.0	210.5	44.3	21.1	0.0	44.3
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	896.5	896.5	0.0	524.8	896.5	100.0	489.7	406.8
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	78.4	78.4	0.0	78.4	27.4	35.0	0.0	27.4
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	816.2	816.2	0.0	816.2	381.5	46.7	0.0	381.5
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	1,939.4	1,939.4	0.0	1,939.4	1,357.6	70.0	0.0	1,357.6
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	440.8	440.8	0.0	440.8	132.2	30.0	0.0	132.2
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,074.6	1,074.6	0.0	1,074.6	816.3	76.0	0.0	816.3
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	7,962.7	7,962.7	0.0	3,386.1	3,386.1	42.5	3,386.1	0.0
176	LT	Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	807.2	807.2	0.0	484.2	404.8	50.1	0.0	404.8
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	16.6	16.6	0.0	16.6	9.1	55.0	0.0	9.1
181	RM	CN Laguna Verde	8,671.9	8,671.9	0.0	8,671.9	7,471.2	86.2	0.0	7,471.2
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	429.9	429.9	0.0	429.9	154.4	35.9	0.0	154.4
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	77.4	77.4	0.0	77.4	31.0	40.0	0.0	31.0
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	407.9	407.9	0.0	324.6	259.7	63.7	0.0	259.7
188	SE	1116 Transformación del Noreste	3,804.0	3,804.0	0.0	2,364.5	3,804.0	100.0	2,056.3	1,747.7

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSION FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN p_/
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - septiembre
(Millones de pesos a precios de 2014) 1_/

		Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			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)
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	215.8	215.8	0.0	215.8	159.0	73.7	0.0	159.0
190	SE	1120 Noroeste	943.5	943.5	0.0	469.1	943.5	100.0	531.5	412.0
191	SE	1121 Baja California	73.6	73.6	0.0	73.6	48.8	66.3	0.0	48.8
192	SE	1122 Golfo Norte	852.9	852.9	0.0	402.7	852.9	100.0	614.2	238.7
193	SE	1123 Norte	51.2	51.2	0.0	51.2	30.7	60.0	0.0	30.7
194	SE	1124 Bajio Centro 3_/	921.6	921.6	0.0	338.3	394.0	42.8	0.0	394.0
195	SE	1125 Distribución	1,973.7	1,973.7	0.0	1,036.5	830.1	42.1	0.0	830.1
197	SE	1127 Sureste	214.1	214.1	0.0	214.1	131.2	61.3	0.0	131.2
198	SE	1128 Centro Sur 3_/	719.3	719.3	0.0	87.9	719.3	100.0	484.7	234.6
199	SE	1129 Compensación redes	208.5	208.5	0.0	208.5	117.6	56.4	0.0	117.6
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,004.2	1,004.2	0.0	949.1	874.8	87.1	0.0	874.8
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,530.5	1,530.5	0.0	1,407.8	994.3	65.0	0.0	994.3
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental 3_/	2,103.6	2,103.6	0.0	1,256.5	2,103.6	100.0	792.4	1,311.2
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	496.1	496.1	0.0	496.1	236.9	47.8	0.0	236.9
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,580.8	1,580.8	0.0	1,432.6	1,580.8	100.0	676.0	904.7
205	SUV	Suministro de 970 t/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,543.1	1,543.1	0.0	1,567.5	954.4	61.8	0.0	954.4
206	SE	1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlan II - La Higuera	566.9	566.9	0.0	566.9	311.8	55.0	0.0	311.8
207	SE	1213 COMPENSACION DE REDES	645.0	645.0	0.0	645.0	408.4	63.3	0.0	408.4
208	SE	1205 Compensación Oriental-Peninsular	126.3	126.3	0.0	126.3	84.2	66.7	0.0	84.2
209	SE	1212 SUR-PENINSULAR 3_/	1,789.3	1,789.3	0.0	167.1	1,789.3	100.0	1,383.1	406.2
210	SLT	1204 Conversión a 400 kv del Área Peninsular	1,859.5	1,859.5	0.0	1,859.5	1,149.1	61.8	0.0	1,149.1
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	2,852.2	2,773.3	(2.8)	2,440.2	2,773.3	100.0	1,272.8	1,500.5
212	SE	1202 Suministro De Energía a la Zona Manzanillo	461.3	461.3	0.0	461.3	461.3	100.0	142.3	319.0
213	SE	1211 NORESTE-CENTRAL	1,572.6	1,572.6	0.0	294.8	1,572.6	100.0	1,305.0	267.6
214	SE	1210 NORTE-NOROESTE 3_/	3,243.4	3,243.4	0.0	359.6	3,243.4	100.0	2,419.6	823.8
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	686.1	686.1	0.0	623.9	686.1	100.0	307.1	379.0
216	RM	CCC Poza Rica	2,025.7	2,025.7	0.0	2,025.6	2,025.7	100.0	1,860.3	165.4
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	2,135.7	2,135.7	0.0	2,134.4	2,077.2	97.3	0.0	2,077.2
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax II,II,IV	527.0	527.0	0.0	527.0	330.9	62.8	0.0	330.9
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	572.4	572.4	0.0	572.4	457.9	80.0	0.0	457.9
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2 2_/	14,250.8	14,250.8	0.0	13,202.3	14,250.8	100.0	2,029.2	12,221.6
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	58.3	58.3	0.0	58.3	40.8	69.9	0.0	40.8
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	16.7	16.7	0.0	16.7	10.8	65.0	0.0	10.8
226	CCI	CI Guerrero Negro III	341.3	341.3	0.0	340.3	340.3	99.7	340.3	0.0
227	CG	Los Humeros II	1,433.5	1,426.9	(0.5)	1,426.9	1,276.7	89.5	0.0	1,276.7
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	269.7	262.4	(2.7)	262.4	221.2	84.3	0.0	221.2
229	CT	TG Baja California II	3,021.2	2,212.0	(26.8)	2,212.0	2,212.0	100.0	890.8	1,321.2
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	587.0	587.0	0.0	86.4	587.0	100.0	535.1	51.8
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	115.4	115.4	0.0	115.4	69.2	60.0	0.0	69.2
235	CCI	Baja California Sur IV	1,356.1	1,356.1	0.0	1,226.6	1,356.1	100.0	129.5	1,226.6

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSION FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN p_/
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - septiembre
(Millones de pesos a precios de 2014) 1_/

		Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			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)
236	CCI	Baja California Sur III	1,236.4	1,236.4	0.0	1,236.4	989.1	80.0	0.0	989.1
242	SE	1323 DISTRIBUCION SUR	719.0	719.0	0.0	194.0	719.0	100.0	589.7	129.3
243	SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO 3_/	1,768.5	1,768.5	0.0	70.3	1,768.5	100.0	1,590.0	178.5
244	SE	1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	1,262.5	1,262.5	0.0	334.0	1,262.5	100.0	745.2	517.2
245	SE	1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE 3_/	1,256.3	1,256.3	0.0	183.3	1,256.3	100.0	916.9	339.5
247	SLT	1404 Subestaciones del Oriente	250.3	259.9	3.8	259.9	235.0	90.4	0.0	235.0
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,033.6	876.1	(15.2)	835.7	704.0	80.4	0.0	704.0
249	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	781.4	772.1	(1.2)	603.8	772.1	100.0	467.5	304.6
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	602.9	602.9	0.0	602.9	467.6	77.6	0.0	467.6
251	SE	1421 DISTRIBUCION SUR (3a fase)	617.5	617.5	0.0	268.6	617.5	100.0	483.2	134.4
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Areas Noroeste - Norte	106.5	106.5	0.0	106.5	67.3	63.2	0.0	67.3
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,100.7	1,100.7	0.0	68.8	1,100.7	100.0	1,042.8	57.9
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	5,794.1	5,794.1	0.0	5,794.1	5,794.1	100.0	5,794.1	0.0
259	SE	1521 DISTRIBUCIÓN SUR (1ra fase)	1,257.7	1,257.7	0.0	65.9	1,257.7	100.0	1,193.8	63.9
260	SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	505.1	505.1	0.0	8.4	505.1	100.0	497.5	7.6
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	6,797.8	6,797.8	0.0	4,304.6	4,304.6	63.3	4,304.6	0.0
262	SLT	1601 Transmisióny Transformación Noroeste - Norte	544.3	544.3	0.0	504.7	466.0	85.6	0.0	466.0
264	CC	Centro	9,903.6	9,903.6	0.0	5,916.9	5,916.9	59.7	5,916.9	0.0
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	438.2	466.1	6.4	466.1	466.1	100.0	466.1	0.0
268	CCI	Guerrero Negro IV	277.6	277.6	0.0	277.6	277.6	100.0	277.6	0.0
269	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro IV	39.1	39.1	0.0	39.1	39.1	100.0	39.1	0.0
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur (1a Fase)	1,388.3	1,388.3	0.0	1,388.3	1,388.3	100.0	1,388.3	0.0
274	SE	1620 Distribución Valle de México 3_/	4,469.8	4,469.8	0.0	1,272.6	4,469.8	100.0	4,357.5	112.3
284	SE	Los Humeros III Fase A	1,844.4	1,747.9	(5.2)	939.1	1,747.9	100.0	1,747.9	0.0
286	CCI	Baja California Sur V	1,508.2	1,508.2	0.0	1,508.2	1,508.2	100.0	1,508.2	0.0
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,525.7	1,525.7	0.0	1,525.7	1,525.7	100.0	1,525.7	0.0
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja-Noine (1a Fase)	1,200.8	1,200.8	0.0	704.9	1,200.8	100.0	978.5	222.3
295	SLT	1704 Interconexión Sist. Aislados Guerrero Negro Sta Rosalia	326.9	326.9	0.0	275.7	326.9	100.0	319.6	7.3
305	SE	1801 Subestaciones Baja-Noroeste	166.4	144.7	(13.0)	144.7	144.7	100.0	144.7	0.0
306	SE	1803 Subestaciones del Oriental (2a Fase)	961.3	1,013.1	5.4	1,013.1	1,013.1	100.0	1,013.1	0.0
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular (1a Fase)	625.0	691.1	10.6	691.1	691.1	100.0	691.1	0.0
		Inversión condicionada	**130,345.8**	**130,345.8**	**0.0**	**130,346.0**	**86,537.0**	**66.39**	**11,119.6**	**75,417.4**
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	4,850.5	4,850.5	0.0	4,850.5	576.5	11.89	0.0	576.5
2	CC	Altamira II	3,469.0	3,469.0	0.0	3,469.0	318.7	9.19	0.0	318.7
3	CC	Bajío	4,940.2	4,940.2	0.0	4,940.2	170.8	3.46	0.0	170.8
4	CC	Campeche	2,014.3	2,014.3	0.0	2,014.3	1,106.6	54.94	0.0	1,106.6
5	CC	Hermosillo	2,357.1	2,357.1	0.0	2,357.1	1,261.6	53.53	0.0	1,261.6
6	CT	Mérida III	2,747.7	2,747.7	0.0	2,747.7	966.6	35.18	0.0	966.6
7	CC	Monterrey III	3,481.4	3,481.4	0.0	3,481.4	1,250.7	35.93	0.0	1,250.7
8	CC	Naco-Nogales	2,173.1	2,173.1	0.0	2,173.1	1,627.0	74.87	0.0	1,627.0
9	CC	Río Bravo II	3,201.4	3,201.4	0.0	3,201.4	2,701.9	84.40	0.0	2,701.9
10	CC	Mexicali	4,778.2	4,778.2	0.0	4,778.2	995.5	20.83	0.0	995.5
11	CC	Saltillo	2,301.5	2,301.5	0.0	2,301.5	1,756.4	76.32	0.0	1,756.4
12	CC	Tuxpan II	4,086.7	4,086.7	0.0	4,086.7	1,781.1	43.58	0.0	1,781.1
13	TRN	Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	4,077.3	4,077.3	0.0	4,077.3	77.5	1.90	0.0	77.5
15	CC	Altamira III y IV	7,257.7	7,257.7	0.0	7,257.7	6,930.1	95.49	0.0	6,930.1
16	CC	Chihuahua III	2,286.3	2,286.3	0.0	2,286.3	1,619.8	70.85	0.0	1,619.8

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSION FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN p_/
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - septiembre
(Millones de pesos a precios de 2014) 1_/

		Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			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)
17	CC	La Laguna II	4,565.7	4,565.7	0.0	4,565.7	4,211.2	92.24	0.0	4,211.2
18	CC	Río Bravo III	3,591.0	3,591.0	0.0	3,591.0	2,172.5	60.50	0.0	2,172.5
19	CC	Tuxpan III y IV	7,808.9	7,808.9	0.0	7,808.9	5,702.5	73.03	0.0	5,702.5
20	CC	Altamira V	7,689.6	7,689.6	0.0	7,689.6	4,740.8	61.65	0.0	4,740.8
21	CC	Tamazunchale	6,498.8	6,498.8	0.0	6,498.8	5,099.5	78.47	0.0	5,099.5
24	CC	Río Bravo IV	3,597.1	3,597.1	0.0	3,597.1	2,926.2	81.35	0.0	2,926.2
25	CC	Tuxpan V	3,968.4	3,968.4	0.0	3,968.4	2,891.7	72.87	0.0	2,891.7
26	CC	Valladolid III	3,575.3	3,575.3	0.0	3,575.3	2,549.9	71.32	0.0	2,549.9
28	CCC	Norte II	6,329.3	6,329.3	0.0	6,329.3	5,636.3	89.05	0.0	5,636.3
29	CC	Norte	6,479.3	6,479.3	0.0	6,479.3	5,604.3	86.50	0.0	5,604.3
31	CE	La Venta III	2,154.2	2,154.2	0.0	2,154.2	2,104.9	97.71	0.0	2,104.9
33	CE	Oaxaca I	2,175.0	2,175.0	0.0	2,175.0	2,073.5	95.33	0.0	2,073.5
34	CE	Oaxaca II, CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	6,771.5	6,771.5	0.0	6,771.5	6,563.3	96.93	0.0	6,563.3
36	CC	Baja California III	3,546.9	3,546.9	0.0	3,546.5	3,546.9	100.00	3,546.9	0.0
40	CE	Sureste I	7,572.7	7,572.7	0.0	7,573.3	7,572.7	100.0	7,572.7	0.0

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.
p_/ Cifras preliminares.
1_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de $13.4541 por dólar correspondiente al cierre de septiembre de 2014.
2_/ Proyectos financiados en pesos y en 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.

SHCP
SECRETARÍA DE HACIENDA Y CRÉDITO PÚBLICO

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA p/
Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - septiembre
(Millones de pesos a precios de 2014) 1/

No. PEF		Proyecto 2/	Antes de Impuestos: Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Antes de Impuestos: Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Después de impuestos: Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Inicio de operaciones 3/	Entrega de obra	Término de obligaciones 4/	Plazo del pago: años	Plazo del pago: meses
		Total Inversión Directa	**798,294.9**	**798,294.9**	**798,294.9**					
Autorizados en 1997			**36,657.4**	**36,657.4**	**36,657.4**					
1	CG	Cerro Prieto IV	1,951.6	1,951.6	1,951.6	25-jul-00	25-jul-00	01-nov-15	15	3
2	CC	Chihuahua	6,579.6	6,579.6	6,579.6	08-may-01	08-may-01	16-nov-16	14	11
3	CCI	Guerrero Negro II	337.0	337.0	337.0	03-abr-04	03-abr-04	30-abr-14	10	0
4	CC	Monterrey II	3,441.7	3,441.7	3,441.7	17-sep-00	17-sep-00	01-nov-15	15	0
5	CD	Puerto San Carlos II	724.3	724.3	724.3	23-dic-01	23-dic-01	30-sep-11	9	2
6	CC	Rosarito III (Unidades 8 y 9)	4,863.1	4,863.1	4,863.1	04-jul-01	04-jul-01	31-may-16	14	6
7	CT	Samalayuca II	1,176.8	1,176.8	1,176.8	08-ene-99	08-ene-99	01-nov-19	20	6
9	LT	211 Cable Submarino	3,324.7	3,324.7	3,324.7	31-jul-99	30-sep-99	15-oct-09	10	0
10	LT	214 y 215 Sureste-Peninsular	3,171.6	3,171.6	3,171.6	19-nov-99	04-ago-00	15-oct-15	15	3
11	LT	216 y 217 Noroeste	2,176.2	2,176.2	2,176.2	03-jun-99	15-jun-00	15-oct-09	10	0
12	SE	212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,034.3	2,034.3	2,034.3	07-jul-99	10-ago-00	31-dic-14	15	2
13	SE	218 Noroeste	2,513.6	2,513.6	2,513.6	30-jun-99	30-jun-99	15-oct-15	15	9
14	SE	219 Sureste-Peninsular	1,590.7	1,590.7	1,590.7	30-ago-99	30-ago-99	15-oct-09	10	0
15	SE	220 Oriental-Centro	1,260.8	1,260.8	1,260.8	14-may-99	30-jun-00	15-oct-09	10	0
16	SE	221 Occidental	1,511.3	1,511.3	1,511.3	30-sep-99	30-sep-99	15-oct-14	15	0
Autorizados en 1998			**5,943.0**	**5,943.0**	**5,943.0**					
17	LT	301 Centro	873.2	873.2	873.2	03-jul-01	30-ago-02	30-dic-11	10	2
18	LT	302 Sureste	824.8	824.8	824.8	03-ago-01	22-may-02	31-dic-11	9	11
19	LT	303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	708.7	708.7	708.7	02-ago-01	24-oct-01	15-jul-11	9	9
20	LT	304 Noroeste	615.9	615.9	615.9	11-may-01	31-jul-01	01-jul-11	10	2
21	SE	305 Centro-Oriente	910.8	910.8	910.8	03-jul-01	31-ago-01	31-ago-11	10	1
22	SE	306 Sureste	714.4	714.4	714.4	31-ago-01	05-nov-01	15-jul-11	9	11
23	SE	307 Noreste	484.5	484.5	484.5	18-abr-01	18-abr-01	30-sep-11	9	11
24	SE	308 Noroeste	810.6	810.6	810.6	11-may-01	27-feb-02	31-dic-11	10	2
Autorizados en 1999			**34,172.3**	**34,172.3**	**34,172.3**					
25	CG	Los Azufres II y Campo Geotérmico	2,873.5	2,873.5	2,873.5	21-nov-02	21-jul-03	23-jun-18	15	5
26	CH	Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	11,183.6	11,183.6	11,183.6	28-ene-05	28-ene-05	15-nov-18	14	0
27	LT	406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	3,277.3	3,277.3	3,277.3	02-ago-01	30-ago-03	17-dic-18	17	2
28	LT	407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	5,131.6	5,131.6	5,131.6	24-oct-01	14-mar-04	16-jul-18	16	3
29	LT	408 Naco-Nogales - Área Noroeste	941.5	941.5	941.5	21-oct-02	28-abr-03	01-abr-13	10	6
30	LT	411 Sistema Nacional	2,257.8	2,257.8	2,257.8	16-ago-02	22-dic-03	24-sep-18	15	11
31	LT	Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	1,872.1	1,872.1	1,872.1	06-nov-03	06-nov-03	15-nov-18	15	0
32	SE	401 Occidental - Central	853.7	853.7	853.7	19-nov-02	19-nov-02	19-dic-12	10	0
33	SE	402 Oriental - Peninsular	1,219.7	1,219.7	1,219.7	13-dic-02	15-jun-05	06-mar-15	11	9
34	SE	403 Noreste	237.0	237.0	237.0	20-feb-02	12-nov-02	12-nov-12	10	9
35	SE	404 Noroeste-Norte	782.1	782.1	782.1	10-may-02	11-jul-02	01-jul-11	9	2
36	SE	405 Compensación Alta Tensión	1,270.7	1,270.7	1,270.7	21-abr-03	01-sep-03	30-sep-13	9	9
37	SE	410 Sistema Nacional	2,271.5	2,271.5	2,271.5	21-ago-02	13-dic-02	15-oct-12	10	0
Autorizados en 2000			**19,381.5**	**19,381.5**	**19,381.5**					
38	CC	El Sauz conversión de TG a CC	6,920.4	6,920.4	6,920.4	30-nov-03	30-nov-03	19-oct-18	14	11
39	LT	414 Norte-Occidental	841.3	841.3	841.3	23-jun-03	18-ago-03	29-oct-18	15	0
40	LT	502 Oriental - Norte	269.2	269.2	269.2	01-ago-04	14-ene-05	30-jul-15	10	11
41	LT	506 Saltillo-Cañada	4,256.5	4,256.5	4,256.5	11-dic-03	11-dic-03	31-ago-18	14	2
42	LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	2,458.7	2,458.7	2,458.7	29-ago-06	31-ene-07	01-ago-18	11	6
43	LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	1,674.7	1,674.7	1,674.7	10-oct-03	14-may-04	31-dic-18	15	0
44	SE	412 Compensación Norte	409.5	409.5	409.5	09-may-03	09-may-03	27-may-13	9	6
45	SE	413 Noroeste - Occidental	1,079.2	1,079.2	1,079.2	09-ene-04	01-sep-04	31-dic-18	14	0
46	SE	503 Oriental	372.5	372.5	372.5	05-abr-04	01-may-03	01-may-13	10	1
47	SE	504 Norte - Occidental	1,099.3	1,099.3	1,099.3	05-mar-03	01-oct-03	31-ene-14	10	3
Autorizados en 2001			**13,843.9**	**13,843.9**	**13,843.9**					
48	CCI	Baja California Sur I	518.8	518.8	518.8	29-jul-05	29-jul-05	15-ago-18	13	0
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	1,459.5	1,459.5	1,459.5	13-jul-05	13-jul-05	01-ene-18	12	6
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	1,789.0	1,789.0	1,789.0	15-oct-04	31-mar-08	17-dic-18	14	0

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA [p/]
Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - septiembre
(Millones de pesos a precios de 2014) [1/]

No. PEF		Proyecto [2/]	Antes de Impuestos: Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Antes de Impuestos: Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Después de impuestos: Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Inicio de operaciones [3/]	Entrega de obra	Término de obligaciones [4/]	Plazo del pago: años	Plazo del pago: meses
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	1,845.6	1,845.6	1,845.6	10-feb-09	16-dic-08	16-dic-16	11	0
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	664.8	664.8	664.8	01-ago-04	06-dic-04	31-dic-18	14	0
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	479.5	479.5	479.5	01-ene-05	01-jun-05	31-oct-16	11	7
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	547.7	547.7	547.7	19-oct-04	01-mar-06	01-oct-16	12	0
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	134.0	134.0	134.0	09-feb-04	09-feb-04	09-feb-14	10	0
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	221.5	221.5	221.5	01-sep-08	17-ago-08	11-ene-18	9	0
58	SE	607 Sistema Bajio - Oriental	1,853.0	1,853.0	1,853.0	20-feb-04	20-feb-04	28-feb-18	14	0
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	604.9	604.9	604.9	25-oct-05	16-abr-07	13-sep-16	10	6
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	3,725.5	3,725.5	3,725.5	25-jun-04	01-dic-08	12-sep-16	10	9
Autorizados en 2002			**53,792.9**	**53,792.9**	**53,792.9**					
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	3,471.0	3,471.0	3,471.0	03-sep-05	03-sep-05	17-sep-18	13	0
62	CCC	Pacífico	12,779.9	12,779.9	12,779.9	21-mar-10	31-dic-15	03-ago-25	15	0
63	CH	El Cajón	3,472.7	3,472.7	3,472.7	28-feb-07	31-ago-07	31-ago-37	30	0
64	LT	Lineas Centro	219.7	219.7	219.7	24-jul-06	03-jul-06	11-dic-16	10	5
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	607.2	607.2	607.2	07-jul-06	17-ago-06	17-dic-18	12	5
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	2,713.3	2,713.3	2,713.3	11-jul-05	28-feb-07	01-feb-18	12	7
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	1,148.1	1,148.1	1,148.1	28-oct-04	28-oct-04	22-oct-14	9	6
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,458.9	1,458.9	1,458.9	16-jun-09	31-dic-13	31-dic-23	14	5
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	847.3	847.3	847.3	14-may-04	14-may-04	14-may-14	10	0
70	LT	Riviera Maya	1,107.8	1,107.8	1,107.8	29-dic-04	29-dic-04	01-jun-18	13	0
71	PRR	Presa Reguladora Amata	1,054.6	1,054.6	1,054.6	14-ago-05	14-ago-05	01-jul-15	9	6
72	RM	Adolfo López Mateos	882.8	882.8	882.8	04-jun-05	25-oct-05	25-oct-15	10	4
73	RM	Altamira	796.8	796.8	796.8	29-dic-09	29-dic-09	26-jul-19	9	5
74	RM	Botello	123.9	123.9	123.9	15-abr-05	15-abr-05	16-abr-18	13	0
75	RM	Carbón II	1,057.3	1,057.3	1,057.3	30-oct-04	21-feb-05	19-feb-18	13	4
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	353.8	353.8	353.8	01-sep-05	28-dic-05	28-dic-16	10	3
77	RM	Dos Bocas	978.9	978.9	978.9	07-abr-05	07-abr-05	16-abr-18	13	0
78	RM	Emilio Portes Gil	127.7	127.7	127.7	11-abr-04	11-abr-04	11-abr-14	10	0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	1,809.6	1,809.6	1,809.6	20-may-08	09-jul-07	16-jul-18	10	2
80	RM	Gomez Palacio	1,068.0	1,068.0	1,068.0	15-ago-05	09-nov-06	09-nov-16	11	3
82	RM	Huinalá	104.9	104.9	104.9	03-nov-05	03-nov-05	06-mar-15	9	0
83	RM	Ixtaczoquitlán	34.9	34.9	34.9	25-ago-05	25-ago-05	29-jun-18	12	6
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	636.7	636.7	636.7	01-feb-07	01-feb-07	15-abr-16	9	1
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	1,339.7	1,339.7	1,339.7	16-may-05	17-dic-05	06-mar-15	9	6
90	RM	CT Puerto Libertad	280.3	280.3	280.3	15-jul-05	15-jul-05	06-mar-15	9	7
91	RM	Punta Prieta	326.0	326.0	326.0	25-may-06	04-jun-06	16-abr-18	11	10
92	RM	Salamanca	888.4	888.4	888.4	07-jun-05	14-dic-05	15-ene-16	10	4
93	RM	Tuxpango	853.9	853.9	853.9	26-oct-05	26-oct-05	29-jun-18	12	7
94	RM	CT Valle de México	360.1	360.1	360.1	27-feb-05	27-feb-05	30-jun-15	10	3
95	SE	Norte	100.8	100.8	100.8	03-oct-05	03-oct-05	06-mar-15	9	0
98	SE	705 Capacitores	240.9	240.9	240.9	21-jul-05	31-jul-05	06-mar-15	9	7
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	786.6	786.6	786.6	09-jun-05	29-jul-05	15-mar-18	12	9
100	SLT	701 Occidente-Centro	1,409.0	1,409.0	1,409.0	21-sep-06	21-abr-08	11-ene-18	11	3
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	1,221.6	1,221.6	1,221.6	30-abr-06	25-may-09	08-nov-19	13	1
102	SLT	703 Noreste-Norte	520.1	520.1	520.1	16-ago-06	09-dic-06	15-sep-16	9	11
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	73.2	73.2	73.2	05-oct-05	29-ago-05	06-mar-15	9	5
104	SLT	706 Sistemas Norte	5,902.0	5,902.0	5,902.0	01-jun-06	01-abr-18	30-oct-29	23	3
105	SLT	709 Sistemas Sur	2,634.5	2,634.5	2,634.5	17-mar-06	25-ene-06	06-mar-18	12	0
Autorizados en 2003			**33,974.6**	**33,974.6**	**33,974.6**					

SHCP
SECRETARÍA DE HACIENDA Y CRÉDITO PÚBLICO

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA [p/]
Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - septiembre
(Millones de pesos a precios de 2014) [1/]

No. PEF		Proyecto [2/]	Antes de Impuestos: Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Antes de Impuestos: Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Después de impuestos: Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Inicio de operaciones [3/]	Entrega de obra	Término de obligaciones [4/]	Plazo del pago: años	Plazo del pago: meses
106	CC	Conversión El Encino de TG aCC	4,094.3	4,094.3	4,094.3	16-dic-06	16-dic-06	30-dic-18	11	9
107	CCI	Baja California Sur II	763.8	763.8	763.8	10-jun-07	10-jun-07	16-abr-18	10	10
108	LT	807 Durango I	1,214.2	1,214.2	1,214.2	06-feb-06	07-abr-06	15-ene-16	9	11
110	RM	CCC Tula	339.1	339.1	339.1	07-mar-07	11-jun-07	15-abr-16	8	9
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	270.4	270.4	270.4	15-ago-09	15-ago-09	26-jul-19	9	5
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	923.2	923.2	923.2	26-sep-05	31-dic-10	29-jun-18	12	6
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,290.1	1,290.1	1,290.1	24-jul-07	03-ago-07	26-may-17	9	7
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	665.5	665.5	665.5	10-may-06	10-may-06	15-ene-18	11	6
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	2,636.3	2,636.3	2,636.3	09-ene-07	03-dic-07	10-nov-17	9	11
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	956.5	956.5	956.5	03-may-07	24-jul-07	26-may-17	9	7
122	SE	811 Noroeste	160.5	160.5	160.5	05-may-06	26-may-06	15-ene-16	9	6
123	SE	812 Golfo Norte	116.7	116.7	116.7	17-ago-06	10-nov-06	15-abr-16	9	6
124	SE	813 División Bajío	792.0	792.0	792.0	24-jul-06	23-ago-06	11-ene-18	11	3
126	SLT	801 Altiplano	2,133.0	2,133.0	2,133.0	08-sep-06	07-dic-07	28-may-18	11	7
127	SLT	802 Tamaulipas	1,461.1	1,461.1	1,461.1	12-may-07	16-jul-07	28-may-18	10	8
128	SLT	803 NOINE	5,095.8	5,095.8	5,095.8	08-dic-07	31-ago-21	08-dic-31	24	0
130	SLT	806 Bajío	11,062.2	11,062.2	11,062.2	30-mar-06	14-oct-10	28-jun-20	13	11
Autorizados en 2004			**12,229.6**	**12,229.6**	**12,229.6**					
132	CE	La Venta II	528.3	528.3	528.3	31-ene-07	19-ene-07	30-dic-22	15	10
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	46.8	46.8	46.8	10-oct-06	24-nov-06	15-sep-16	9	6
138	SE	911 Noreste	166.3	166.3	166.3	12-jul-07	12-jul-07	03-feb-17	9	5
139	SE	912 División Oriente	1,914.8	1,914.8	1,914.8	21-jul-09	15-dic-10	17-dic-25	15	2
140	SE	914 División Centro Sur	897.5	897.5	897.5	30-dic-07	16-dic-13	30-dic-24	16	9
141	SE	915 Occidental	351.3	351.3	351.3	26-mar-08	26-mar-08	11-ene-18	9	8
142	SLT	901 Pacífico	4,229.9	4,229.9	4,229.9	28-mar-08	06-ago-14	28-abr-24	16	0
143	SLT	902 Istmo	1,966.2	1,966.2	1,966.2	08-mar-07	28-sep-07	06-ago-18	11	4
144	SLT	903 Cabo - Norte	2,128.5	2,128.5	2,128.5	25-ago-06	19-abr-07	17-sep-18	11	11
Autorizados en 2005			**30,762.0**	**30,762.0**	**30,762.0**					
146	CH	La Yesca	3,168.0	3,168.0	3,168.0	15-oct-12	31-ene-14	17-dic-43	31	1
147	CC	Baja California	1,149.3	1,149.3	1,149.3	14-jul-09	14-jul-09	17-abr-19	9	6
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	554.6	554.6	554.6	19-jul-07	19-jul-07	26-jul-19	11	10
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	735.4	735.4	735.4	05-ene-07	04-ene-07	17-sep-18	11	8
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	669.8	669.8	669.8	21-jun-07	21-jun-07	29-dic-20	13	3
151	SE	1006 Central----Sur	3,502.7	3,502.7	3,502.7	24-ene-11	31-dic-10	15-dic-25	14	0
152	SE	1005 Noroeste	2,282.1	2,282.1	2,282.1	06-nov-08	22-dic-10	13-sep-24	15	8
156	RM	Infiernillo	286.8	286.8	286.8	27-feb-09	11-oct-10	10-jul-20	11	0
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,262.3	2,262.3	2,262.3	03-dic-09	23-feb-10	25-nov-19	9	9
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	368.4	368.4	368.4	07-dic-06	07-dic-06	30-sep-16	9	9
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	37.0	37.0	37.0	23-ago-07	23-ago-07	15-abr-16	8	7
160	RM	CCC Samalayuca II	130.4	130.4	130.4	18-abr-07	18-abr-07	15-abr-16	8	11
161	RM	CCC El Sauz	317.4	317.4	317.4	16-jul-07	03-oct-07	15-ago-18	11	0
162	RM	CCC Huinalá II	109.6	109.6	109.6	15-may-08	20-jun-08	11-ene-18	9	7
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	621.7	621.7	621.7	21-mar-07	21-mar-07	15-abr-16	9	0
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	3,770.5	3,770.5	3,770.5	31-ago-12	07-jul-17	01-jul-27	14	9
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	407.6	407.6	407.6	29-ene-08	29-ene-08	11-ene-18	9	11
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,265.4	1,265.4	1,265.4	09-nov-07	25-ene-10	25-nov-19	11	9
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	8,134.1	8,134.1	8,134.1	29-dic-09	12-ene-10	13-sep-24	14	8
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	723.5	723.5	723.5	23-jul-07	23-jul-07	26-may-17	9	10
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	265.4	265.4	265.4	12-dic-11	12-dic-11	18-abr-22	9	11

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA [p/]
Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - septiembre
(Millones de pesos a precios de 2014) [1/]

No. PEF		Proyecto [2/]	Antes de Impuestos: Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Antes de Impuestos: Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Después de impuestos: Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Inicio de operaciones [3/]	Entrega de obra	Término de obligaciones [4/]	Plazo del pago: años	Plazo del pago: meses
Autorizados en 2006			**104,969.6**	**104,969.6**	**104,969.6**					
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	954.2	954.2	954.2	30-jul-15	01-jul-15	01-jul-30	15	0
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	1,388.2	1,388.2	1,388.2	06-oct-12	26-abr-13	06-nov-23	11	0
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	26.7	26.7	26.7	29-abr-10	28-abr-10	20-dic-19	9	6
181	RM	CN Laguna Verde	6,700.7	6,700.7	6,700.7	14-feb-10	30-jul-11	10-ago-29	17	11
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	622.4	622.4	622.4	22-sep-08	19-sep-08	22-ene-18	9	6
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	263.5	263.5	263.5	10-mar-08	06-mar-08	19-ene-18	9	6
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	1,325.6	1,325.6	1,325.6	23-may-11	01-ene-14	02-feb-23	11	8
188	SE	1116 Transformación del Noreste	11,420.9	11,420.9	11,420.9	30-may-09	05-feb-15	01-abr-30	20	10
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	300.3	300.3	300.3	01-abr-11	07-feb-12	14-feb-22	10	7
190	SE	1120 Noroeste	3,797.5	3,797.5	3,797.5	20-ene-11	12-dic-13	18-dic-25	14	0
191	SE	1121 Baja California	2,542.4	2,542.4	2,542.4	15-feb-10	11-jul-11	13-sep-24	14	5
192	SE	1122 Golfo Norte	7,522.7	7,522.7	7,522.7	13-ene-11	19-dic-13	18-dic-25	14	0
193	SE	1123 Norte	1,508.8	1,508.8	1,508.8	09-ago-10	09-ago-10	10-jul-20	9	6
194	SE	1124 Bajío Centro	13,188.8	13,188.8	13,188.8	01-dic-14	04-nov-14	28-dic-29	15	0
195	SE	1125 Distribución	4,010.9	4,010.9	4,010.9	01-feb-13	01-ene-13	06-dic-24	11	9
197	SE	1127 Sureste	452.0	452.0	452.0	19-oct-10	12-dic-10	18-nov-20	9	11
198	SE	1128 Centro Sur	9,477.5	9,477.5	9,477.5	08-dic-14	03-nov-14	28-dic-29	15	0
199	SE	1129 Compensación redes	498.0	498.0	498.0	12-nov-08	10-jun-10	13-sep-24	15	8
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	4,031.9	4,031.9	4,031.9	31-ago-12	31-ago-13	01-mar-23	9	6
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	10,906.9	10,906.9	10,906.9	24-sep-09	18-abr-14	01-abr-24	14	6
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	7,396.4	7,396.4	7,396.4	24-ene-13	04-abr-16	02-may-28	15	3
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	1,059.5	1,059.5	1,059.5	08-dic-09	07-dic-09	20-sep-24	16	1
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	10,972.8	10,972.8	10,972.8	17-oct-10	01-mar-18	01-mar-28	17	4
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	4,601.1	4,601.1	4,601.1	30-mar-09	04-oct-10	10-jul-20	11	0
Autorizados en 2007			**82,954.8**	**82,954.8**	**82,954.8**					
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	2,163.4	2,163.4	2,163.4	03-may-09	03-may-09	03-jun-19	10	0
207	SE	1213 COMPENSACIÓN DE REDES	949.5	949.5	949.5	04-jul-09	11-may-11	13-sep-24	14	11
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	801.5	801.5	801.5	07-dic-09	07-dic-09	13-sep-24	14	5
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	12,175.4	12,175.4	12,175.4	01-dic-14	03-nov-14	17-dic-29	15	0
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	4,856.3	4,856.3	4,856.3	05-nov-10	04-ago-11	18-nov-20	9	11
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	7,066.5	7,066.5	7,066.5	06-jun-10	30-ago-13	31-dic-26	16	5
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	2,340.6	2,340.6	2,340.6	10-sep-10	19-jun-11	10-jul-20	9	5
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	6,617.2	6,617.2	6,617.2	28-nov-14	03-nov-14	17-dic-25	11	0
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	8,853.2	8,853.2	8,853.2	03-nov-14	03-oct-14	21-dic-29	15	0
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	2,721.6	2,721.6	2,721.6	04-jun-10	01-jun-16	01-jun-29	18	11
216	RM	CCC Poza Rica	2,297.7	2,297.7	2,297.7	05-sep-12	30-ene-14	30-ene-24	10	0
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	3,298.0	3,298.0	3,298.0	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	14.2	14.2	14.2	30-oct-10	19-nov-10	10-jul-20	9	7
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	2,224.6	2,224.6	2,224.6	07-oct-11	07-oct-11	12-oct-21	9	6
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	21,824.2	21,824.2	21,824.2	31-oct-11	30-ene-14	03-nov-33	22	0

SHCP
SECRETARÍA DE HACIENDA Y CRÉDITO PÚBLICO

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA p/
Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - septiembre
(Millones de pesos a precios de 2014) 1/

No. PEF		Proyecto 2/	Antes de Impuestos: Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Antes de Impuestos: Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Después de impuestos: Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Inicio de operaciones 3/	Entrega de obra	Término de obligaciones 4/	Plazo del pago: años	Plazo del pago: meses
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	73.8	73.8	73.8	03-nov-11	05-ene-12	10-jul-20	8	6
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	29.6	29.6	29.6	28-ene-11	28-ene-11	29-ene-21	9	6
226	CCI	CI Guerrero Negro III	249.4	249.4	249.4	16-sep-13	30-ago-13	16-sep-24	11	0
227	CG	Los Humeros II	1,735.6	1,735.6	1,735.6	18-dic-12	27-mar-13	29-abr-22	9	0
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	1,686.2	1,686.2	1,686.2	14-nov-12	30-nov-12	28-abr-23	10	0
229	CT	TG Baja California II	976.6	976.6	976.6	07-oct-13	01-abr-15	01-nov-25	12	0
Autorizados en 2008			**35,464.4**	**35,464.4**	**35,464.4**					
230	SLT	1301 Interconexión de Baja California	4,067.8	4,067.8	4,067.8	03-abr-17	03-abr-17	01-abr-27	10	0
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	946.0	946.0	946.0	19-jul-10	10-abr-17	20-jul-27	16	11
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	245.5	245.5	245.5	23-jul-10	30-jul-10	28-jun-20	9	6
234	SLT	1302 Transmisión y Transformación Norte y Occidente	1,438.8	1,438.8	1,438.8	03-abr-17	03-abr-17	05-abr-27	10	0
235	CCI	Baja California Sur IV	579.3	579.3	579.3	27-dic-13	26-dic-13	29-dic-23	9	6
236	CCI	Baja California Sur III	420.5	420.5	420.5	04-nov-12	04-nov-12	30-jun-22	9	6
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	909.0	909.0	909.0	02-mar-16	01-mar-16	01-abr-26	10	0
242	SE	1323 DISTRIBUCION SUR	6,757.8	6,757.8	6,757.8	28-nov-14	03-nov-14	23-dic-24	10	0
243	SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	5,021.0	5,021.0	5,021.0	01-dic-14	04-nov-14	20-dic-24	10	0
244	SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	9,627.3	9,627.3	9,627.3	03-feb-14	23-dic-13	18-jun-24	10	3
245	SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	5,451.1	5,451.1	5,451.1	27-nov-14	03-nov-14	20-dic-24	10	0
Autorizados en 2009			**20,295.6**	**20,295.6**	**20,295.6**					
247	SLT	1404 Subestaciones del Oriente	1,837.6	1,837.6	1,837.6	01-may-13	30-ago-13	02-may-23	9	11
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	2,989.0	2,989.0	2,989.0	16-oct-12	16-oct-12	30-jun-22	9	11
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	2,862.9	2,862.9	2,862.9	18-feb-14	28-feb-14	28-feb-24	10	0
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	1,470.3	1,470.3	1,470.3	07-oct-11	04-ene-12	12-oct-21	9	6
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	3,556.4	3,556.4	3,556.4	01-dic-14	03-nov-14	09-dic-24	10	0
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	217.2	217.2	217.2	26-may-11	26-may-11	10-jul-20	9	0
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	6,181.2	6,181.2	6,181.2	05-dic-14	07-nov-14	16-dic-24	10	0
257	CCI	Santa Rosalía II	178.3	178.3	178.3	03-jun-15	02-jun-15	01-dic-30	15	0
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	1,002.6	1,002.6	1,002.6	25-ene-17	25-abr-17	25-abr-27	10	3
Autorizados en 2010			**20,245.6**	**20,245.6**	**20,245.6**					
259	SE	1521 DISTRIBUCIÓN SUR	9,658.8	9,658.8	9,658.8	18-nov-13	14-oct-13	30-dic-24	11	0
260	SE	1520 DISTRIBUCION NORTE	3,894.1	3,894.1	3,894.1	01-ene-14	31-dic-13	23-dic-24	10	9
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	6,692.8	6,692.8	6,692.8	06-feb-14	05-feb-14	29-sep-23	9	6
Autorizados en 2011			**116,475.6**	**116,475.6**	**116,475.6**					
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	1,230.1	1,230.1	1,230.1	30-ene-13	01-ene-14	01-jun-26	13	4
263	LT	1602 Transmisión La Paz entronque Tuxpan - Texcoco	11,582.5	11,582.5	11,582.5	01-nov-21	01-nov-21	03-nov-31	10	0
264	CC	Centro	5,445.5	5,445.5	5,445.5	31-jul-14	07-jul-14	07-ago-24	10	0
266	SLT	1603 Subestación Lago	3,441.1	3,441.1	3,441.1	03-nov-15	02-nov-15	03-nov-25	10	0
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	1,701.7	1,701.7	1,701.7	01-oct-14	01-oct-14	01-oct-24	10	0
268	CCI	Guerrero Negro IV	144.5	144.5	144.5	01-jun-15	01-jun-15	01-dic-25	10	0
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	63.1	63.1	63.1	02-jun-15	01-jun-15	01-jul-24	9	0
271	CCI	Santa Rosalía III	174.9	174.9	174.9	03-jun-15	02-jun-15	01-dic-25	10	0
272	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalia III	167.3	167.3	167.3	01-jun-15	01-jun-15	01-jul-24	9	0
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	20,586.9	20,586.9	20,586.9	01-ene-15	31-dic-14	31-dic-24	9	9
274	SE	1620 Distribución Valle de México	65,191.0	65,191.0	65,191.0	30-dic-13	16-dic-13	16-dic-24	10	9

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA [p/]
Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - septiembre
(Millones de pesos a precios de 2014) [1/]

No. PEF		Proyecto [2/]	Antes de Impuestos: Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Antes de Impuestos: Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Después de impuestos: Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Inicio de operaciones [3/]	Entrega de obra	Término de obligaciones [4/]	Plazo del pago: años	Plazo del pago: meses
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	1,810.6	1,810.6	1,810.6	30-dic-14	29-dic-14	03-jun-24	9	5
276	CH	La Parota	4,643.5	4,643.5	4,643.5	04-dic-18	04-dic-18	31-dic-48	30	0
277	LT	Red de transmisión asociada a la CH La Parota	293.0	293.0	293.0	05-dic-18	04-dic-18	01-dic-28	10	0
Autorizados en 2012			**71,352.1**	**71,352.1**	**71,352.1**					
278	RM	CT José López Portillo	6,161.4	6,161.4	6,161.4	15-ago-16	22-abr-18	22-abr-28	11	8
279	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noroeste	2,560.8	2,560.8	2,560.8	02-mar-18	04-sep-17	03-jul-28	10	2
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	25,141.8	25,141.8	25,141.8	31-mar-14	31-dic-13	19-dic-33	19	4
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	3,181.9	3,181.9	3,181.9	03-abr-17	04-oct-16	01-jul-26	9	2
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	9,595.6	9,595.6	9,595.6	31-mar-14	31-dic-13	23-dic-24	10	4
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	3,160.9	3,160.9	3,160.9	01-abr-16	02-oct-15	01-jul-26	10	2
284	CG	Los Humeros III	1,082.1	1,082.1	1,082.1	28-feb-16	01-abr-18	01-dic-28	12	6
285	CC	Centro II	5,995.8	5,995.8	5,995.8	05-sep-16	02-sep-16	01-dic-26	10	0
286	CCI	Baja California Sur V	849.6	849.6	849.6	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	31.9	31.9	31.9	01-jun-15	01-jun-15	01-jul-25	10	0
288	SLT	1722 Distribución Sur	5,859.5	5,859.5	5,859.5	31-mar-14	31-dic-13	19-dic-33	19	4
289	CH	Chicoasén II	1,745.7	1,745.7	1,745.7	05-abr-17	04-abr-17	01-jul-47	30	0
290	LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	247.9	247.9	247.9	05-oct-16	04-oct-16	01-ene-26	9	0
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	1,680.3	1,680.3	1,680.3	03-oct-16	03-oct-16	05-oct-26	10	0
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	2,352.4	2,352.4	2,352.4	03-mar-14	03-mar-14	04-mar-24	10	0
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,374.0	1,374.0	1,374.0	01-may-14	30-jun-14	01-jun-24	10	1
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	330.4	330.4	330.4	15-abr-14	30-abr-14	30-abr-24	10	0
Autorizados en 2013			**74,571.6**	**74,571.6**	**74,571.6**					
296	CC	Guaymas II	10,361.8	10,361.8	10,361.8	03-mar-17	02-mar-17	01-jul-27	10	2
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Guaymas II	1,177.4	1,177.4	1,177.4	03-abr-17	04-oct-16	01-jul-26	9	2
298	CC	Valle de México II	9,629.3	9,629.3	9,629.3	03-abr-17	02-abr-17	01-oct-27	10	0
300	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	714.9	714.9	714.9	02-may-18	02-nov-17	03-jul-28	10	2
301	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Baja California II	765.7	765.7	765.7	03-abr-17	04-oct-16	01-jul-26	9	2
302	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Todos Santos	616.4	616.4	616.4	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	1,976.5	1,976.5	1,976.5	03-feb-17	02-nov-16	01-mar-26	9	0
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	6,546.9	6,546.9	6,546.9	02-may-16	02-may-16	04-may-26	10	0
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	594.9	594.9	594.9	02-jun-14	01-abr-15	01-abr-25	10	10
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	7,373.7	7,373.7	7,373.7	01-abr-15	01-abr-16	01-abr-26	11	0
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	3,704.9	3,704.9	3,704.9	01-abr-15	01-abr-16	01-abr-26	11	0
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	1,643.3	1,643.3	1,643.3	02-feb-15	01-oct-15	01-abr-25	10	2
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	6,682.3	6,682.3	6,682.3	15-dic-14	01-dic-14	31-dic-24	10	0
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	15,420.8	15,420.8	15,420.8	04-ene-16	28-dic-15	28-dic-26	10	9
311	RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	6,647.5	6,647.5	6,647.5	01-ene-17	01-ago-17	01-ago-27	10	7
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	715.3	715.3	715.3	01-mar-16	01-sep-17	01-sep-27	11	6
Autorizados en 2014			**31,208.4**	**31,208.4**	**31,208.4**					
313	CC	Guaymas III	3,447.1	3,447.1	3,447.1	03-may-17	02-may-17	01-jul-27	10	2

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA p_/
Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - septiembre
(Millones de pesos a precios de 2014) 1_/

No. PEF		Proyecto 2_/	Antes de Impuestos		Después de impuestos				Plazo del pago	
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Inicio de operaciones 3_/	Entrega de obra	Término de obligaciones 4_/	años	meses
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Guaymas II	870.8	870.8	870.8	03-may-17	01-nov-16	04-ene-27	9	7
315	CCI	Baja California Sur VI	606.9	606.9	606.9	03-jun-17	02-jun-17	01-dic-27	10	0
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	234.6	234.6	234.6	01-abr-16	01-abr-16	01-abr-26	10	0
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,407.3	1,407.3	1,407.3	01-abr-16	02-ene-17	01-ene-27	10	9
318	SE	1903 Subestaciones Norte-Noreste	1,639.0	1,639.0	1,639.0	01-abr-16	01-abr-16	01-abr-26	10	0
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	1,463.3	1,463.3	1,463.3	01-abr-16	01-mar-17	01-mar-27	10	11
320	LT	1905 Transmisión Sureste-Peninsular	5,376.5	5,376.5	5,376.5	01-jun-15	01-mar-17	01-mar-27	11	9
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	5,741.5	5,741.5	5,741.5	30-dic-16	05-dic-16	31-dic-26	9	11
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía de Distribución	10,421.3	10,421.3	10,421.3	30-dic-15	25-dic-15	31-dic-25	9	11

p_/ Cifras preliminares.
1_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de $13.4541 el cual corresponde al cierre de septiembre de 2014.
2_/ El año de autorización corresponde al ejercicio fiscal en que el proyecto se incluyó por primera vez en el Presupuesto de Egresos de la Federación en la modalidad de Pidiregas.
3_/ La fecha de inicio de operación es la consignada en el Tomo V del Presupuesto de Egresos de la Federación autorizado para el ejercicio fiscal 2014, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.
4_/ Es la fecha del último pago de amortizaciones de un proyecto.
Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA p_/
Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - septiembre
(Cifras en millones de pesos a precios de 2014) 1_/

No. PEF		Proyecto 2_/	Antes de Impuestos: Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Antes de Impuestos: Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Después de impuestos: Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Inicio de operaciones 3_/	Entrega de obra	Término de obligaciones 4_/	Plazo del pago: años	Plazo del pago: meses
		Total Inversión Condicionada	**273,524.1**	**273,524.1**	**273,524.1**					
Autorizados en 1997			**2,092.8**	**2,092.8**	**2,092.8**					
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	2,092.8	2,092.8	2,092.8	24-abr-99	24-abr-99	24-nov-29	30	6
Autorizados en 1998			**79,201.5**	**79,201.5**	**79,201.5**					
2	CC	Altamira II	7,596.0	7,596.0	7,596.0	14-may-02	14-may-02	14-jun-27	25	0
3	CC	Bajío	11,227.0	11,227.0	11,227.0	09-mar-02	09-mar-02	09-abr-27	25	0
4	CC	Campeche	4,032.3	4,032.3	4,032.3	27-jun-03	28-may-03	28-jun-28	25	0
5	CC	Hermosillo	3,670.9	3,670.9	3,670.9	01-oct-01	01-oct-01	02-nov-26	25	0
6	CT	Mérida III	7,297.5	7,297.5	7,297.5	09-jun-00	09-jun-00	01-dic-25	25	0
7	CC	Monterrey III	10,086.0	10,086.0	10,086.0	27-mar-02	27-mar-02	27-abr-27	25	0
8	CC	Naco-Nogales	5,494.7	5,494.7	5,494.7	04-oct-03	04-oct-03	06-nov-28	25	0
9	CC	Río Bravo II	7,385.9	7,385.9	7,385.9	18-ene-02	18-ene-02	18-ene-27	24	11
10	CC	Mexicali	4,897.4	4,897.4	4,897.4	20-jul-03	20-jul-03	20-jul-28	24	11
11	CC	Saltillo	4,489.3	4,489.3	4,489.3	19-nov-01	19-nov-01	19-nov-26	24	11
12	CC	Tuxpan II	11,376.6	11,376.6	11,376.6	15-dic-01	15-dic-01	15-dic-26	25	0
13	TRN	Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	1,428.5	1,428.5	1,428.5	30-sep-99	30-sep-99	09-abr-25	25	7
14	TRN	Gasoducto Samalayuca	219.6	219.6	219.6	20-dic-97	20-dic-97	07-feb-07	9	1
Autorizados en 1999			**58,177.5**	**58,177.5**	**58,177.5**					
15	CC	Altamira III y IV	21,921.1	21,921.1	21,921.1	24-dic-03	24-dic-03	29-dic-28	24	11
16	CC	Chihuahua III	4,101.7	4,101.7	4,101.7	09-sep-03	09-sep-03	09-oct-28	25	0
17	CC	La Laguna II	8,264.3	8,264.3	8,264.3	22-abr-05	22-abr-05	22-may-30	25	0
18	CC	Río Bravo III	6,441.5	6,441.5	6,441.5	01-abr-04	01-abr-04	01-may-29	25	0
19	CC	Tuxpan III y IV	17,448.8	17,448.8	17,448.8	23-may-03	23-may-03	23-jun-28	25	0
Autorizados en 2000			**40,756.7**	**40,756.7**	**40,756.7**					
20	CC	Altamira V	16,924.7	16,924.7	16,924.7	01-nov-06	01-nov-06	30-nov-31	25	0
21	CC	Tamazunchale	23,832.0	23,832.0	23,832.0	01-jun-07	01-jun-07	01-jul-32	25	0
Autorizados en 2001			**19,806.3**	**19,806.3**	**19,806.3**					
24	CC	Río Bravo IV	7,541.9	7,541.9	7,541.9	01-abr-05	01-abr-05	01-may-30	25	0
25	CC	Tuxpan V	12,264.4	12,264.4	12,264.4	01-sep-06	01-sep-06	01-oct-31	25	0
Autorizados en 2002			**13,124.0**	**13,124.0**	**13,124.0**					
26	CC	Valladolid III	13,124.0	13,124.0	13,124.0	01-jun-06	01-jun-06	01-jul-31	25	0
Autorizados en 2005			**11,372.6**	**11,372.6**	**11,372.6**					
28	CCC	Norte II	1,645.0	1,645.0	1,645.0	01-ago-13	31-jul-13	01-jul-39	25	11
29	CCC	Norte	9,727.6	9,727.6	9,727.6	02-ago-10	30-jul-10	26-jul-34	23	10
Autorizados en 2006			**589.8**	**589.8**	**589.8**					
31	CE	La Venta III	589.8	589.8	589.8	04-oct-12	03-oct-12	01-ene-37	24	2
Autorizados en 2007			**1303.0**	**1303.0**	**1303.0**					
33	CE	Oaxaca I	1,303.0	1,303.0	1,303.0	27-sep-12	26-sep-12	18-oct-30	18	0
Autorizados en 2008			**4,867.1**	**4,867.1**	**4,867.1**					
34	CE	Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	2,366.1	2,366.1	2,366.1	31-ene-12	30-ene-12	31-dic-32	20	10
36	CC	Baja California III	2,501.0	2,501.0	2,501.0	02-mar-16	01-mar-16	01-abr-40	24	0
Autorizados en 2011			**13,806.4**	**13,806.4**	**13,806.4**					
38	CC	Norte III (Juárez)	13,303.7	13,303.7	13,303.7	04-abr-16	01-abr-16	01-jul-42	26	2
40	CE	Sureste I	383.9	383.9	383.9	02-oct-15	01-oct-15	01-jul-39	23	9
41	CE	Sureste II	118.9	118.9	118.9	04-abr-17	03-abr-17	04-may-37	20	0
Autorizados en 2012			**14,511.1**	**14,511.1**	**14,511.1**					
42	CC	Noroeste	7,539.9	7,539.9	7,539.9	02-mar-18	01-mar-18	01-jul-44	26	2
43	CC	Noreste	6,803.2	6,803.2	6,803.2	04-abr-17	03-abr-17	01-jul-43	26	2
44	CE	Rumorosa I, II y III	168.1	168.1	168.1	02-jun-15	01-jun-15	01-jul-37	22	0
Autorizados en 2013			**13,915.1**	**13,915.1**	**13,915.1**					
45	CC	Topolobampo III	9,294.2	9,294.2	9,294.2	03-may-18	02-may-18	01-jul-44	26	2
46	CC	Baja California II	1,951.0	1,951.0	1,951.0	03-abr-17	03-abr-17	01-jul-43	26	2
47	CC	Todos Santos	2,669.8	2,669.8	2,669.8	02-abr-16	01-abr-16	01-abr-41	24	11

p_/ Cifras preliminares.
1_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de $13.4541 el cual corresponde al cierre de septiembre de 2014.
2_/ El año de autorización corresponde al ejercicio fiscal en que el proyecto se incluyó por primera vez en el Presupuesto de Egresos de la Federación en la modalidad de Pidiregas.
3_/ La fecha de inicio de operación es la consignada en el Tomo V del Presupuesto de Egresos de la Federación autorizado para el ejercicio fiscal 2014, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.
4_/ Es la fecha del último pago de amortizaciones de un proyecto.
Fuente: Comisión Federal de Electricidad.