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

AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN P/
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - diciembre
(Millones de pesos a precios de 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)
	Total		**343,487.0**	**95,307.8**	**69,711.5**	**9,768.1**	**105,076.0**	**30.6**				
	Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores		**318,839.7**	**95,307.8**	**64,056.4**	**9,768.1**	**105,076.0**	**33.0**				
	Inversión Directa		**261,463.0**	**94,376.2**	**44,995.9**	**7,961.6**	**102,337.7**	**39.1**				
	Aprobados en 2002		**15,990.5**	**11,559.5**	**228.0**	**293.9**	**11,853.4**	**74.1**				
62	CCC Pacífico 4/	Varias (Cierre y otras)	12,654.4	8,997.1	154.4	293.9	9,291.0	73.4	100.0	0.0	0.0	100.0
104	SLT 706 Sistemas Norte	Varias (Cierre y otras)	3,336.2	2,562.4	73.6	0.0	2,562.4	76.8	81.8	1.2	0.0	81.8
	Aprobados para 2003		**1,718.4**	**1,033.2**	**0.0**	**0.0**	**1,033.2**	**60.1**				
128	SLT 803 NOINE	Varias (Cierre y otras)	1,718.4	1,033.2	0.0	0.0	1,033.2	60.1	79.0	0.0	0.0	79.0
	Aprobados en 2004		**1,912.0**	**1,108.2**	**863.9**	**0.0**	**1,108.2**	**58.0**				
139	SE 912 División Oriente	Terminado Totalmente	236.5	176.5	0.0	0.0	176.5	74.6	99.9	0.0	0.0	99.9
140	SE 914 División Centro Sur 4/	Varias (Cierre y otras)	459.0	318.2	261.2	0.0	318.2	69.3	60.0	40.0	0.0	60.0
142	SLT 901 Pacífico 6/	Terminado Totalmente	1,216.5	613.5	602.8	0.0	613.5	50.4	48.0	52.0	0.0	48.0
	Aprobados 2005		**19,706.7**	**18,306.3**	**763.9**	**772.1**	**19,078.4**	**96.8**				
146	CH La Yesca 4/	Varias (Cierre y otras)	18,397.5	17,504.1	763.9	772.1	18,276.2	99.3	100.0	0.0	0.0	100.0
151	SE 1006 Central Sur 6/	Terminado Totalmente	328.5	228.2	0.0	0.0	228.2	69.5	99.9	0.0	0.0	99.9
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	Varias (Cierre y otras)	980.7	574.0	0.0	0.0	574.0	58.5	54.7	0.0	0.0	54.7
	Aprobados 2006		**26,040.8**	**14,451.5**	**3,859.6**	**1,367.1**	**15,818.7**	**60.7**				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	Construcción	8,710.7	2,981.9	971.4	479.4	3,461.3	39.7	74.9	14.2	10.2	85.1
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte 5/	Terminado Totalmente	446.2	342.9	0.0	0.0	342.9	76.9	94.4	0.0	5.6	100.0
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (Cierre y otras)	4,161.3	2,586.0	583.3	0.0	2,586.0	62.1	54.9	17.5	0.0	54.9
190	SE 1120 Noroeste 4/	Varias (Cierre y otras)	1,032.1	795.8	258.0	0.0	795.8	77.1	76.4	23.6	0.0	76.4
192	SE 1122 Golfo Norte 4/	Varias (Cierre y otras)	933.0	692.3	233.3	83.6	776.0	83.2	82.8	17.2	16.7	99.5
194	SE 1124 Bajío Centro 4/ 6/	Terminado Totalmente	1,008.2	577.1	362.9	0.0	577.1	57.2	99.9	0.1	0.0	99.9
195	SE 1125 Distribución 4/ 6/	Terminado Totalmente	2,159.1	1,424.0	0.0	0.0	1,424.0	66.0	99.9	0.1	0.0	99.9
198	SE 1128 Centro Sur	Varias (Cierre y otras)	786.9	322.6	196.7	0.0	322.6	41.0	59.8	25.0	0.0	59.8
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	Terminado Totalmente	1,098.5	956.7	0.0	63.4	1,020.1	92.9	93.6	0.0	6.4	100.0
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste 4/	Terminado Totalmente	1,674.2	1,018.5	878.0	251.7	1,270.2	75.9	80.3	19.7	19.7	100.0
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	Varias (Cierre y otras)	2,301.2	1,186.3	376.0	482.3	1,668.6	72.5	50.2	13.0	6.4	56.6
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	Varias (Cierre y otras)	1,729.3	1,567.5	0.0	6.6	1,574.1	91.0	77.8	0.0	0.5	78.3
	Aprobados en 2007		**34,449.7**	**30,331.2**	**3,319.3**	**178.8**	**30,510.0**	**88.6**				
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	Varias (Cierre y otras)	1,957.4	919.9	685.1	0.0	919.9	47.0	49.5	35.0	5.8	55.3

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 - diciembre
(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)
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	Varias (Cierre y otras)	3,033.8	2,796.4	0.0	0.0	2,796.4	92.2	99.2	0.0	0.0	99.2
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	Varias (Cierre y otras)	504.6	504.6	0.0	0.0	504.6	100.0	88.5	0.0	0.0	88.5
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	Varias (Cierre y otras)	1,720.3	808.5	516.1	0.0	808.5	47.0	38.0	30.0	0.0	38.0
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE 4_/	Varias (Cierre y otras)	3,548.1	3,015.8	887.0	32.1	3,048.0	85.9	77.9	22.1	1.0	78.9
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	Varias (Cierre y otras)	750.6	568.1	135.4	56.0	624.1	83.1	67.3	22.7	8.6	75.9
216	RM CCC Poza Rica 4_/	Varias (Cierre y otras)	2,216.0	2,185.6	47.0	20.3	2,205.9	99.5	98.5	1.5	1.1	99.6
217	RM CCC El Sauz Paquete 1 4_/	Terminado Totalmente	2,336.3	2,321.0	76.4	11.8	2,332.8	99.9	99.4	0.6	0.6	100.0
222	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2 4_/	Varias (Cierre y otras)	15,589.5	15,314.1	103.0	57.2	15,371.3	98.6	100.0	0.0	0.0	100.0
226	CCI CI Guerrero Negro III	Construcción	373.3	369.4	0.0	0.0	369.4	99.0	99.2	0.0	0.1	99.3
229	CT TG Baja California II4_/	Varias (Cierre y otras)	2,419.8	1,527.7	869.4	1.3	1,529.1	63.2	69.5	30.5	0.0	69.5
	Aprobados en 2008		**8,342.3**	**3,510.6**	**2,459.3**	**278.1**	**3,788.7**	**45.4**				
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	Varias (Cierre y otras)	642.1	95.7	0.0	0.0	95.7	14.9	12.4	0.0	0.0	12.4
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	Por Licitar con cambio de alcance	578.8	0.0	89.8	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	0.0	0.0
235	CCI Baja California Sur IV 4_/	Varias (Cierre y otras)	1,483.5	1,332.0	125.9	95.8	1,427.8	96.2	99.2	0.8	0.8	100.0
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	Fallo y Adjudicación	161.3	0.0	66.5	0.0	0.0	0.0	0.0	41.2	0.0	0.0
242	SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias (Cierre y otras)	786.6	269.3	344.6	0.0	269.3	34.2	38.0	43.8	0.0	38.0
243	SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	Varias (Cierre y otras)	1,934.6	299.8	580.4	63.2	363.0	18.8	17.6	30.0	14.4	32.0
244	SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	Varias (Cierre y otras)	1,381.1	881.6	609.5	119.1	1,000.7	72.5	54.2	44.0	22.0	76.2
245	SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	Varias (Cierre y otras)	1,374.4	632.2	642.5	0.0	632.2	46.0	50.0	46.7	0.0	50.0
	Aprobados en 2009		**9,949.9**	**1,408.1**	**2,407.0**	**713.9**	**2,121.9**	**21.3**				
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	Terminado Totalmente	284.3	242.8	0.0	31.7	274.6	96.6	99.3	0.0	0.7	100.0
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste 4_/	Varias (Cierre y otras)	844.7	234.0	578.3	165.6	399.6	47.3	50.5	49.5	39.8	90.3
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias (Cierre y otras)	675.6	179.6	405.3	44.1	223.7	33.1	35.0	60.0	26.7	61.7
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias (Cierre y otras)	1,204.1	126.1	722.5	31.7	157.8	13.1	9.5	60.0	7.7	17.2
257	CCI Santa Rosalía II	Por Licitar sin cambio de alcance	602.9	0.0	422.1	0.0	0.0	0.0	0.0	62.8	0.0	0.0
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	Construcción	6,338.4	625.5	278.8	440.8	1,066.3	16.8	0.0	27.6	19.9	19.9
	Aprobados en 2010		**9,364.8**	**4,499.0**	**1,283.0**	**183.2**	**4,682.2**	**50.0**				
259	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias (Cierre y otras)	1,375.8	70.6	825.5	1.3	72.0	5.2	10.3	60.0	0.3	10.6
260	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	Varias (Cierre y otras)	552.6	8.5	331.6	0.0	8.5	1.5	1.5	60.0	0.0	1.5
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I 4_/	Construcción	7,436.4	4,419.8	126.0	181.9	4,601.7	61.9	93.9	6.1	5.4	99.3

AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN P/
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - diciembre
(Millones de pesos a precios de 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)
	Aprobados en 2011		**34,607.5**	**7,550.3**	**8,455.3**	**2,034.8**	**9,585.2**	**27.7**				
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte 4/	Terminado Totalmente	595.4	350.3	249.6	180.0	530.3	89.1	88.7	11.3	11.3	100.0
264	CC Centro 4/	Construcción	10,833.9	6,099.1	1,024.4	178.0	6,277.2	57.9	92.9	7.1	4.4	97.3
266	SLT 1603 Subestación Lago	Fallo y Adjudicación	1,292.7	0.0	677.1	0.0	0.0	0.0	0.0	52.4	0.0	0.0
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	Varias (Cierre y otras)	509.9	32.4	48.7	196.7	229.0	44.9	9.4	9.6	61.6	71.0
268	CCI Guerrero Negro IV 4/	Construcción	303.7	45.6	271.2	72.7	118.4	39.0	14.9	85.1	34.0	48.9
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	Construcción	42.8	0.0	39.2	10.5	10.5	24.6	0.0	91.5	29.5	29.5
271	CCI Santa Rosalía III	Por Licitar sin cambio de alcance	441.5	0.0	378.7	0.0	0.0	0.0	0.0	85.8	0.0	0.0
272	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía III	Por Licitar sin cambio de alcance	27.9	0.0	22.2	0.0	0.0	0.0	0.0	79.5	0.0	0.0
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	Varias (Licitación y construcción)	1,518.7	0.0	911.2	81.6	81.6	5.4	0.0	60.0	5.9	5.9
274	SE 1620 Distribución Valle de México	Varias (Cierre y otras)	4,889.7	487.2	3,497.6	883.0	1,370.2	28.0	11.4	72.0	40.9	52.3
275	CG Los Azufres III (Fase I)	Construcción	1,650.3	535.7	1,077.8	432.3	968.0	58.7	52.1	43.6	47.1	99.2
276	CH La Parota	Por Licitar sin cambio de alcance	12,501.0	0.0	257.7	0.0	0.0	0.0	0.0	10.4	0.0	0.0
	Aprobados en 2012		**34,585.1**	**609.3**	**8,525.0**	**1,888.7**	**2,498.0**	**7.2**				
278	RM CT José López Portillo	Construcción	3,568.9	0.0	1,003.9	2.9	2.9	0.1	0.0	28.1	0.1	0.1
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias (Licitación y construcción)	1,705.1	0.0	682.1	1.4	1.4	0.1	0.0	60.0	0.2	0.2
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	Por Licitar sin cambio de alcance	776.7	0.0	50.9	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	0.0	0.0
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	Por Licitar sin cambio de alcance	971.2	0.0	582.7	0.0	0.0	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	Fallo y Adjudicación	366.3	0.0	128.4	0.0	0.0	0.0	0.0	35.1	0.0	0.0
284	CG Los Humeros III	Varias (Licitación y construcción)	1,912.1	108.9	532.6	200.8	309.7	16.2	5.4	27.9	11.7	17.1
285	CC Centro II	Por Licitar sin cambio de alcance	12,403.0	0.0	1,457.5	0.0	0.0	0.0	0.0	33.3	0.0	0.0
286	CCI Baja California Sur V	Construcción	1,649.9	0.0	308.0	429.4	429.4	26.0	0.0	18.7	30.0	30.0
287	LT Red de transmisión asociada a la CE Rumorosa I, II y III	Por Licitar sin cambio de alcance	330.7	0.0	323.8	0.0	0.0	0.0	0.0	100.0	0.0	0.0
288	SLT 1722 Distribución Sur	Varias (Licitación y construcción)	750.4	0.0	300.2	31.6	31.6	4.2	0.0	60.0	11.0	11.0
289	CH Chicoasén II	Fallo y Adjudicación	5,775.3	0.0	1,246.8	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	0.0	0.0
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	Fallo y Adjudicación	1,035.1	0.0	293.7	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	0.0	0.0
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	Construcción	1,669.0	197.2	141.8	647.2	844.5	50.6	20.4	8.5	73.5	93.9
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine 4/	Varias (Cierre y otras)	1,313.6	206.1	1,232.6	417.9	623.9	47.5	27.0	73.0	72.0	99.0
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía 4/	Varias (Cierre y otras)	357.7	97.1	239.9	157.5	254.7	71.2	35.6	64.4	64.2	99.8
	Aprobados en 2013		**40,147.8**	**8.8**	**7,176.5**	**251.0**	**259.8**	**0.6**				
296	CC Guaymas II	Fallo y Adjudicación	12,036.2	0.0	1,011.3	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	0.0	0.0
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Guaymas II	Por Licitar sin cambio de alcance	2,135.2	0.0	343.4	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	0.0	0.0
298	CC Valle de México II	Fallo y Adjudicación	10,284.3	0.0	1,341.7	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	0.0	0.0

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 - diciembre
(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)
302	LT Red de Transmisión Asociada al CC Todos Santos	Por Licitar sin cambio de alcance	451.8	0.0	206.6	0.0	0.0	0.0	0.0	45.7	0.0	0.0
303	LT Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste III IV V VI	Por Licitar sin cambio de alcance	4,593.3	0.0	736.9	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	0.0	0.0
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	Construcción	3,613.7	0.0	697.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	0.0	0.0
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	Varias (Cierre y otras)	158.3	8.8	94.6	59.3	68.1	43.0	4.4	59.7	43.0	47.4
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	Varias (Licitación y construcción)	1,108.3	0.0	394.6	73.9	73.9	6.7	0.0	35.6	7.0	7.0
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	Varias (Licitación y construcción)	1,485.2	0.0	630.8	54.8	54.8	3.7	0.0	42.5	3.2	3.2
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	Varias (Licitación y construcción)	756.0	0.0	410.8	62.9	62.9	8.3	0.0	54.3	8.9	8.9
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	Por Licitar sin cambio de alcance	1,413.4	0.0	565.3	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	Por Licitar sin cambio de alcance	1,722.4	0.0	688.9	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4 4_/	Fallo y Adjudicación	389.9	0.0	54.6	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	0.0	0.0
	Aprobados en 2014		**24,647.3**	**0.0**	**5,655.1**	**0.0**	**0.0**	**0.0**				
313	CC Guaymas III	Fallo y Adjudicación	10,674.5	0.0	1,392.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Guaymas III	Autorizado	2,101.3	0.0	321.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	Fallo y Adjudicación	258.7	0.0	38.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	Fallo y Adjudicación	1,098.9	0.0	122.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	Construcción	268.0	0.0	48.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	Fallo y Adjudicación	736.0	0.0	134.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
320	LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	Fallo y Adjudicación	1,221.2	0.0	281.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Varias (Licitación y construcción)	8,288.7	0.0	3,315.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Inversión Condicionada		**82,024.0**	**931.6**	**24,715.7**	**1,806.6**	**2,738.2**	**3.3**				
	Aprobados en 2008		**3,880.1**	**0.0**	**2,236.5**	**718.4**	**718.4**	**18.5**				
36	CC Baja California III	Construcción	3,880.1	0.0	2,236.5	718.4	718.4	18.5	0.0	57.6	24.5	24.5
	Aprobados en 2011		**23,426.4**	**931.6**	**11,157.3**	**1,088.2**	**2,019.8**	**8.6**				
38	CC Norte III (Juárez)	Fallo y adjudicación	15,142.3	0.0	8,936.2	0.0	0.0	0.0	0.0	59.3	0.0	0.0
40	CE Sureste I	Varias (Licitación y Construcción)	8,284.1	931.6	2,221.1	1,088.2	2,019.8	24.4	11.3	43.0	14.5	25.8
	Aprobados en 2012		**46,960.9**	**0.0**	**10,170.1**	**0.0**	**0.0**	**0.0**				
42	CC Noroeste	Fallo y adjudicación	15,949.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
43	CC Noreste	Fallo y adjudicación	21,678.8	0.0	3,824.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	0.0	0.0
44	CE Rumorosa I, II y III	Por Licitar sin cambio de Alcance	9,332.4	0.0	6,346.1	0.0	0.0	0.0	0.0	68.0	0.0	0.0
	Aprobados en 2013		**7,756.6**	**0.0**	**1,151.8**	**0.0**	**0.0**	**0.0**				
46	CC Baja California II	Por Licitar sin cambio de Alcance	5,880.2	0.0	99.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	0.0	0.0
47	CC Todos Santos	Por Licitar sin cambio de Alcance	1,876.5	0.0	1,052.8	0.0	0.0	0.0	0.0	44.1	0.0	0.0

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

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 14.7180 pesos por dólar correspondiente al cierre de diciembre 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) 13.4768 (octubre), 13.5819 (noviembre) y 14.4266 (diciembre) 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_/ Al cierre del proyecto, el consorcio privado registró un monto inferior al reportado el trimestre anterior.
6_/ Se modificó el Acumulado Financiero 2013, debido a que el Consorcio privado reportó una cifra menor al cierre del proyecto.
p_/ Cifras preliminares.
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 - octubre
(Millones de pesos a precios de 2014)

		Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				
				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	Variación %
			(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]
		TOTAL	**117,706.6**	**65,189.9**	**4,331.3**	**48,185.4**	**73,531.9**	**23,940.4**	**4,661.0**	**44,930.5**	**(6.75)**
1	CG	Cerro Prieto IV	593.2	386.0	7.5	199.8	388.7	239.0	7.8	141.9	(29.01)
2	CC	Chihuahua	1,588.2	1,188.9	10.0	389.3	1,926.7	1,070.1	10.5	846.1	117.3
3	CCI	Guerrero Negro II	36.0	17.3	0.8	18.0	80.7	15.5	0.8	64.4	258.6
4	CC	Monterrey II	2,201.5	1,268.1	12.9	920.5	874.4	1,139.2	12.9	(277.64)	(130.16)
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)	2,146.5	1,367.2	111.5	667.8	1,888.4	1,345.5	113.7	429.2	(35.73)
7	CT	Samalayuca II	2,877.5	2,062.0	345.9	469.5	2,746.6	1,848.7	156.8	741.1	57.8
9	LT	211 Cable Submarino	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
10	LT	214 y 215 Sureste - Peninsular	191.2	172.9	25.0	(6.70)	654.1	166.9	26.0	461.2	<-500
11	LT	216 y 217 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
12	SE	212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	705.2	109.5	3.9	591.8	267.3	74.1	3.6	189.5	(67.97)
13	SE	218 Noroeste	71.8	65.1	6.0	0.6	256.1	61.7	6.2	188.2	500<
14	SE	219 Sureste - Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	212.2	224.3	11.0	(23.01)	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	537.0	251.9	1.4	283.8	537.3	166.2	2.9	368.2	29.8
26	CH	Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	415.6	139.7	9.2	266.7	2,206.2	148.6	12.7	2,044.9	500<
27	LT	406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	181.5	54.1	2.1	125.3	1,295.8	48.7	2.0	1,245.1	500<
28	LT	407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	181.5	108.0	0.6	73.0	1,275.3	87.1	2.2	1,186.0	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	352.2	40.7	0.3	311.3	128.9	34.3	1.7	92.9	(70.16)
31	LT	Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	336.7	182.6	3.0	151.1	450.0	164.5	8.9	276.6	83.1
32	SE	401 Occidental - Central	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
33	SE	402 Oriental - Peninsular	112.9	21.5	0.2	91.2	92.2	18.0	0.2	74.0	(18.82)
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	1,355.2	537.9	2.6	814.7	2,231.2	350.2	4.9	1,876.2	130.3
39	LT	414 Norte - Occidental	155.1	52.7	2.4	100.1	164.8	48.9	2.2	113.7	13.6
40	LT	502 Oriental - Norte	30.0	27.9	1.0	1.2	93.9	23.2	1.0	69.8	500<
41	LT	506 Saltillo-Cañada	294.0	84.3	0.9	208.8	238.8	73.3	6.3	159.3	(23.73)
42	LT	Red Asociada a la Central Tamazunchale	238.4	174.1	17.2	47.1	801.0	146.1	18.4	636.4	500<
43	LT	509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	217.8	42.4	0.7	174.7	655.3	34.7	1.5	619.2	254.5
44	SE	412 Compensación Norte	0.0	0.0	2.6	(2.59)	17.7	2.6	0.0	15.1	<-500
45	SE	413 Noroeste - Occidental	126.1	85.0	0.0	41.0	299.2	76.9	3.0	219.4	434.6
46	SE	503 Oriental	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	1.9	0.0	13.0	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 - octubre
(Millones de pesos a precios de 2014)

		Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				
				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	Variación %
			(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]
47	SE	504 Norte - Occidental	181.2	19.8	0.2	161.2	45.1	12.4	0.2	32.5	(79.84)
48	CCI	Baja California Sur I	928.6	587.6	7.3	333.7	474.5	386.3	8.6	79.6	(76.16)
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	895.1	201.0	6.0	688.2	920.4	166.0	7.7	746.8	8.5
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	714.8	230.7	15.5	468.6	1,148.7	196.2	17.3	935.3	99.6
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	82.6	39.3	2.6	40.7	114.8	33.9	2.3	78.6	93.1
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	41.5	37.1	2.2	2.1	145.1	32.5	2.7	109.9	500<
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	162.7	14.8	0.9	147.0	8.7	13.8	0.9	(5.96)	(104.05)
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	144.8	38.5	1.7	104.6	173.8	33.0	1.6	139.2	33.1
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	73.2	19.0	0.3	53.9	8.3	15.2	0.3	(7.28)	(113.52)
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	39.4	18.9	2.6	17.9	224.8	15.1	2.2	207.4	500<
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	605.7	58.7	0.2	546.8	281.3	49.0	2.0	230.3	(57.88)
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	76.0	49.0	4.3	22.7	188.1	42.2	4.0	142.0	500<
60	SUV	Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	800.0	534.6	7.4	258.0	359.6	359.8	6.5	(6.75)	(102.61)
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	1,066.7	990.9	3.7	72.1	1,194.9	913.6	4.8	276.5	283.3
62	CCC	Pacífico	4,483.7	3,044.0	246.0	1,193.8	2,948.0	1,070.9	276.0	1,601.1	34.1
63	CH	El Cajón	747.5	265.6	195.2	286.6	846.1	259.4	227.5	359.2	25.3
64	LT	Líneas Centro	17.1	10.5	0.4	6.2	43.4	8.7	0.4	34.3	456.8
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	163.5	105.9	7.7	50.0	290.3	89.3	8.0	193.0	286.1
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	131.9	113.6	13.8	4.5	905.6	97.5	15.0	793.1	500<
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	57.5	28.6	1.7	27.2	191.6	25.1	1.7	164.9	500<
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	217.4	151.7	52.5	13.2	806.3	147.6	48.5	610.2	500<
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	243.5	50.1	0.9	192.5	286.9	26.1	0.9	259.9	35.0
70	LT	Riviera Maya	221.7	62.6	3.0	156.1	299.1	53.0	3.8	242.2	55.2
71	PRR	Presa Reguladora Amata	56.8	38.1	0.6	18.0	66.7	29.1	0.5	37.0	105.8
72	RM	Adolfo López Mateos	83.7	39.9	1.5	42.3	181.0	33.8	1.3	145.9	244.8
73	RM	Altamira	130.7	53.4	3.3	74.1	143.1	63.2	16.9	63.0	(15.00)
74	RM	Botello	20.1	4.0	0.5	15.6	33.1	4.1	0.6	28.4	82.5
75	RM	Carbón II	57.3	9.7	0.9	46.7	183.5	9.3	1.1	173.1	270.6
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	54.2	24.3	1.9	27.9	135.3	21.1	1.7	112.5	303.0
77	RM	Dos Bocas	76.1	9.1	1.2	65.8	276.9	9.4	1.4	266.1	304.2
78	RM	Emilio Portes Gil	4.9	1.1	0.0	3.8	5.4	0.1	0.0	5.3	38.2
79	RM	Francisco Pérez Ríos	257.6	141.0	21.5	95.0	817.5	121.7	21.1	674.7	500<
80	RM	Gómez Palacio	42.1	32.5	2.6	7.0	355.1	29.4	2.4	323.3	500<
82	RM	Huinalá	12.9	0.8	0.0	12.1	9.8	0.7	0.0	9.1	(24.83)
83	RM	Ixtaczoquitlán	3.4	0.6	0.1	2.8	4.3	0.6	0.1	3.6	28.7
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	118.6	17.9	1.6	99.1	209.0	15.8	1.3	191.9	93.6
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	185.7	63.5	2.3	119.9	286.1	53.9	2.0	230.2	92.1
90	RM	CT Puerto Libertad	48.5	16.9	0.6	30.9	113.6	14.2	0.5	98.8	219.6
91	RM	Punta Prieta	35.0	14.5	1.4	19.1	126.5	13.2	1.3	112.0	487.0
92	RM	Salamanca	45.0	41.8	1.7	1.4	314.4	35.4	1.5	277.5	500<
93	RM	Tuxpango	41.1	21.7	0.9	18.4	68.9	18.8	1.2	48.9	165.3

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 - octubre
(Millones de pesos a precios de 2014)

		Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				
				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	Variación %
			(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]
94	RM	CT Valle de México	35.3	3.6	0.3	31.4	68.5	3.8	0.3	64.4	105.4
95	SE	Norte	46.8	13.1	0.4	33.3	60.7	11.2	0.3	49.2	47.6
98	SE	705 Capacitores	28.8	8.1	0.2	20.5	34.8	6.9	0.1	27.8	35.6
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	301.9	84.8	2.1	215.0	382.4	71.9	2.7	307.8	43.2
100	SLT	701 Occidente - Centro	109.4	106.8	12.7	(10.12)	403.4	91.6	12.5	299.3	<-500
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	42.6	32.2	6.8	3.6	175.5	29.1	6.4	140.0	500<
102	SLT	703 Noreste - Norte	44.5	32.5	2.6	9.3	107.7	27.1	2.3	78.3	500<
103	SLT	704 Baja California - Noroeste	51.2	10.8	0.3	40.0	51.2	9.3	0.3	41.6	3.9
104	SLT	706 Sistemas Norte	1,585.7	215.3	18.5	1,351.9	1,215.2	206.2	18.1	990.9	(26.70)
105	SLT	709 Sistemas Sur	478.8	202.5	4.9	271.4	888.6	167.3	6.3	715.1	163.5
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	401.0	341.7	14.1	45.2	994.5	302.1	15.1	677.3	500<
107	CCI	Baja California Sur II	811.3	697.8	7.2	106.3	577.2	455.0	7.7	114.5	7.7
108	LT	807 Durango 1	52.4	55.0	3.2	(5.83)	194.4	45.3	2.8	146.3	<-500
110	RM	CCC Tula	122.6	7.2	0.6	114.8	52.7	6.2	0.5	45.9	(59.99)
111	RM	CGT Cerro Prieto (U 5)	106.3	39.7	21.3	45.4	60.7	41.3	22.0	(2.65)	(105.84)
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	67.5	15.0	0.8	51.7	236.3	13.0	1.0	222.2	330.0
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	97.0	46.5	4.1	46.4	200.4	40.1	3.5	156.8	238.2
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	93.0	38.5	3.9	50.6	137.9	34.5	3.4	100.0	97.6
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	84.1	42.5	4.7	36.9	542.0	36.8	4.0	501.3	500<
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	237.4	20.8	2.2	214.4	154.8	17.9	1.8	135.1	(37.01)
122	SE	811 Noroeste	37.3	16.9	1.1	19.3	64.8	14.7	1.0	49.1	154.8
123	SE	812 Golfo Norte	12.3	8.5	0.6	3.3	28.3	7.3	0.5	20.5	500<
124	SE	813 División Bajío	128.4	75.1	8.9	44.4	551.4	64.4	7.8	479.2	500<
126	SLT	801 Altiplano	144.8	144.1	9.3	(8.61)	647.9	122.7	10.0	515.3	<-500
127	SLT	802 Tamaulipas	425.1	95.7	7.1	322.3	834.0	81.0	7.2	745.8	131.4
128	SLT	803 NOINE	703.7	75.9	7.7	620.1	260.7	58.3	6.4	196.0	(68.38)
130	SLT	806 Bajío	251.3	121.8	18.6	110.9	217.0	104.5	17.9	94.6	(14.64)
132	CE	La Venta II	169.0	143.1	30.9	(4.91)	103.3	101.6	26.8	(25.12)	411.9
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	17.5	9.5	1.4	6.6	23.7	8.1	1.4	14.3	116.7
138	SE	911 Noreste	17.2	14.2	1.0	2.0	153.3	11.9	0.9	140.5	500<
139	SE	912 División Oriente	501.3	309.8	5.5	186.1	47.5	19.7	5.3	22.5	(87.91)
140	SE	914 División Centro Sur	416.0	309.4	2.0	104.6	109.9	16.2	6.6	87.1	(16.79)
141	SE	915 Occidental	49.1	15.9	2.1	31.0	61.1	13.3	1.8	46.0	48.5
142	SLT	901 Pacífico	531.5	59.2	8.6	463.7	198.2	60.7	7.6	129.9	(71.97)
143	SLT	902 Istmo	150.8	110.7	11.4	28.7	561.1	94.8	11.5	454.8	500<
144	SLT	903 Cabo - Norte	93.7	90.4	8.1	(4.87)	323.0	78.2	8.7	236.2	<-500
146	CH	La Yesca	1,979.8	592.5	996.9	390.4	675.0	691.6	1,080.5	(1,097.14)	(381.03)
147	CCC	Baja California	1,373.9	983.1	61.6	329.2	872.4	1,014.3	91.8	(233.71)	(171.00)
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	152.6	136.6	3.8	12.2	283.8	39.1	3.4	241.3	500<
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	246.6	231.7	12.7	2.2	532.0	118.9	13.7	399.4	500<
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	308.4	181.3	5.5	121.6	395.8	74.5	5.9	315.4	159.3
151	SE	1006 Central-Sur	569.5	295.4	10.1	264.0	53.9	14.7	10.0	29.2	(88.94)
152	SE	1005 Noroeste	153.2	72.8	15.3	65.1	398.7	85.7	21.3	291.7	348.2
156	RM	Infiernillo	29.3	19.4	4.4	5.5	31.3	21.6	5.3	4.5	(17.96)
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 1 y 2	260.7	144.7	53.5	62.5	734.3	157.9	67.9	508.6	500<
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	59.8	16.6	1.3	41.9	98.2	14.3	1.0	82.9	97.9

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 - octubre
(Millones de pesos a precios de 2014)

		Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				
				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	Variación %
			(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]
159	RM	CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	77.7	6.3	0.5	70.8	14.2	5.5	0.5	8.2	(88.35)
160	RM	CCC Samalayuca II	18.1	1.5	0.1	16.5	23.7	1.3	0.1	22.3	35.2
161	RM	CCC El Sauz	59.2	5.3	0.6	53.2	38.4	4.6	0.7	33.2	(37.68)
162	RM	CCC Huinalá II	15.2	2.4	0.4	12.4	18.8	2.0	0.3	16.5	32.8
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	32.6	30.0	1.8	0.8	97.9	25.9	1.5	70.6	500<
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	92.8	58.4	17.9	16.6	187.3	66.6	15.5	105.2	500<
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	24.3	7.6	1.1	15.6	238.4	6.6	1.0	230.9	500<
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	155.9	89.0	15.5	51.4	292.9	77.8	14.5	200.7	290.7
167	CCC	San Lorenzo conversión de TG a CC	1,815.8	491.8	15.4	1,308.6	2,024.9	498.2	82.3	1,444.4	10.4
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	164.4	27.1	3.0	134.3	253.6	22.2	2.4	229.1	70.6
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	516.0	103.9	43.9	368.2	191.8	108.0	38.0	45.7	(87.59)
176	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	283.5	58.0	24.3	201.2	1.0	30.2	24.3	(53.52)	(126.60)
177	LT	Red de Transmisión asociada la CE La Venta III	37.0	1.1	0.5	35.4	32.0	1.4	0.4	30.2	(14.66)
181	RM	CN Laguna Verde	1,424.5	1,070.1	310.5	43.9	1,204.9	599.0	319.4	286.4	500<
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	54.3	41.3	6.0	7.1	145.5	34.1	5.2	106.2	500<
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	7.8	7.3	1.2	(0.69)	70.1	6.2	1.0	62.9	<-500
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	125.7	45.9	3.1	76.7	135.3	53.8	7.4	74.1	(3.38)
188	SE	1116 Transformación del Noreste	676.6	218.1	80.4	378.1	828.5	216.6	94.8	517.0	36.7
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	36.3	24.6	7.6	4.2	141.1	24.4	6.6	110.2	500<
190	SE	1120 Noroeste	1,158.0	821.5	15.9	320.6	186.7	49.3	14.8	122.7	(61.72)
191	SE	1121 Baja California	18.3	7.6	1.1	9.6	47.0	7.5	2.3	37.2	289.0
192	SE	1122 Golfo Norte	1,237.0	814.7	19.0	403.3	136.2	46.8	21.1	68.4	(83.04)
193	SE	1123 Norte	21.1	10.8	1.3	9.0	46.4	9.3	1.1	36.0	300.3
194	SE	1124 Bajío Centro	2,105.5	1,387.6	17.3	700.5	141.2	52.3	15.0	73.8	(89.46)
195	SE	1125 Distribución	1,660.2	1,186.7	34.6	438.9	407.6	115.7	36.9	254.9	(41.92)
197	SE	1127 Sueste	75.3	11.7	5.6	58.0	33.8	11.1	5.0	17.7	(69.47)
198	SE	1128 Centro Sur	1,326.7	626.7	2.8	697.2	87.7	34.9	10.4	42.3	(93.93)
199	SE	1129 Compensación Redes	54.7	20.8	4.3	29.6	93.7	19.1	6.1	68.5	131.8
200	SE	1111 Transmisión y Transformación del Cental-Occidental	230.1	77.5	29.6	123.0	231.5	76.2	44.2	111.1	(9.65)
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	832.1	159.8	2.6	669.6	218.1	69.8	24.3	124.1	(81.47)
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	264.2	148.3	20.3	95.6	350.3	135.4	66.9	148.1	54.8
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	67.8	53.1	5.2	9.5	266.1	46.0	10.7	209.3	500<
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,015.3	146.6	65.8	802.9	416.3	158.2	66.7	191.4	(76.16)
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	466.9	378.0	53.7	35.2	223.1	276.0	51.7	(104.63)	(397.42)
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	103.2	78.2	26.5	(1.60)	198.2	77.5	27.6	93.2	<-500
207	SE	1213 COMPENSACION DE REDES	90.0	59.8	19.3	10.9	201.0	67.4	22.7	110.9	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 - octubre
(Millones de pesos a precios de 2014)

		Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				
				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	Variación %
			(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	18.2	12.5	1.0	4.6	130.5	13.5	5.3	111.7	500<
209	SE	1212 SUR-PENINSULAR	1,704.7	968.7	14.5	721.5	189.9	50.6	15.8	123.4	(82.90)
210	SLT	1204 Conversión a 400 kv a el Área Peninsular	278.8	223.1	46.6	9.2	626.6	204.8	40.3	381.5	500<
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	434.8	253.4	62.4	119.0	673.8	196.1	54.6	423.1	255.5
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	208.3	54.0	20.1	134.2	355.8	62.8	19.7	273.4	103.7
213	SE	1211 NORESTE-CENTRAL	1,798.2	1,079.0	16.3	702.9	95.6	39.2	11.8	44.6	(93.65)
214	SE	1210 NORTE-NOROESTE	2,783.6	1,905.1	36.2	842.3	373.7	114.1	33.0	226.7	(73.09)
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	205.4	48.1	25.0	132.3	268.8	52.2	25.3	191.3	44.6
216	RM	CCC Poza Rica	497.5	141.6	9.1	346.8	1.0	18.8	7.9	(25.71)	(107.41)
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	371.7	178.8	0.0	192.9	494.7	85.8	52.2	356.8	85.0
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	105.0	50.3	24.4	30.4	137.4	70.3	24.6	42.5	39.8
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	171.8	54.0	19.7	98.1	1,547.7	54.3	18.2	1,475.1	500<
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	8,348.8	5,093.2	347.8	2,907.8	5,375.6	1,510.9	327.5	3,537.2	21.6
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	14.5	7.2	1.8	5.5	37.9	7.5	1.5	28.9	425.0
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	2.7	1.9	0.8	0.1	1.0	1.7	0.8	(1.49)	<-500
226	CCI	CI Guerrero Negro III	141.2	109.3	0.0	31.9	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
227	CG	Los Humeros II	303.0	169.8	65.4	67.9	187.3	215.5	59.1	(87.33)	(228.57)
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	36.5	25.9	13.3	(2.66)	212.0	28.8	11.0	172.2	<-500
229	CT	TG Baja California II	1,022.6	300.1	0.0	722.6	232.9	282.4	42.9	(92.50)	(112.80)
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	24.9	5.1	2.5	17.3	39.9	14.1	2.2	23.6	36.1
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	52.4	13.0	3.4	36.1	26.0	10.8	3.0	12.2	(66.05)
235	CCI	Baja California Sur IV	356.2	311.0	0.0	45.3	141.3	59.5	13.1	68.7	51.7
236	CCI	Baja California Sur III	1,024.8	671.0	60.7	293.0	532.8	447.6	60.7	24.4	(91.66)
242	SE	1323 DISTRIBUCION SUR	1,142.5	622.4	4.9	515.2	98.1	32.1	4.2	61.9	(87.99)
243	SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	889.3	417.1	1.8	470.4	42.9	17.0	3.1	22.8	(95.15)
244	SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	2,770.4	1,830.4	12.4	927.6	148.8	52.6	11.9	84.4	(90.91)
245	SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,503.4	1,047.3	10.0	446.1	132.8	48.3	17.0	67.5	(84.86)
247	SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	43.7	26.2	0.9	16.7	68.6	21.8	11.0	35.7	114.6
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	151.5	75.9	36.9	38.7	208.3	73.8	35.2	99.2	156.4
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	133.9	36.2	0.0	97.7	51.1	15.1	3.6	32.4	(66.80)
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	106.1	86.8	20.3	(1.02)	250.5	84.8	17.9	147.9	<-500
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	341.4	188.9	0.0	152.5	36.5	15.0	4.1	17.5	(88.55)
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	21.8	18.5	2.5	0.8	51.1	16.8	2.2	32.2	500<
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	818.7	516.3	3.5	299.0	37.8	11.3	3.5	23.0	(92.30)

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 - octubre
(Millones de pesos a precios de 2014)

		Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				
				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	Variación %
			(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]
259	SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	1,556.9	770.1	0.0	786.8	26.6	9.6	1.6	15.4	(98.05)
260	SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	668.3	446.7	0.0	221.6	18.5	5.8	0.3	12.4	(94.40)
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	5,313.3	3,959.7	0.0	1,353.6	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	94.3	55.3	10.9	28.1	95.6	30.5	17.6	47.5	68.9
264	CC	Centro	5,112.0	3,437.0	0.0	1,675.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	54.5	0.0	0.0	54.5	0.1	0.3	0.0	(0.18)	(100.33)
274	SE	1620 Distribución Valle de México	12,666.7	6,427.0	0.0	6,239.7	122.0	34.3	2.3	85.4	(98.63)
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	330.8	149.2	0.0	181.6	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	3,806.6	2,147.4	0.0	1,659.1	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	995.3	484.9	0.0	510.3	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
288	SLT	1722 Distribución Sur	499.2	264.0	0.0	235.1	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	117.8	71.4	0.0	46.4	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	139.9	0.0	0.0	139.9	70.9	27.3	3.2	40.4	(71.12)
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	56.0	0.0	0.0	56.0	6.7	1.9	0.1	4.7	(91.52)
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	15.7	0.0	0.0	15.7	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 - noviembre
(Millones de pesos a precios de 2014)

		Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				
				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	Variación %
			(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]
		TOTAL	**129,477.3**	**72,173.3**	**4,489.9**	**52,814.1**	**80,103.1**	**25,880.8**	**4,888.2**	**49,334.0**	**6.6**
1	CG	Cerro Prieto IV	652.6	436.4	9.2	206.9	412.9	273.8	10.1	129.1	37.6
2	CC	Chihuahua	1,747.0	1,307.8	10.0	429.2	2,108.1	1,147.7	10.5	949.9	121.3
3	CCI	Guerrero Negro II	39.6	17.3	0.8	21.6	80.7	15.5	0.8	64.4	198.7
4	CC	Monterrey II	2,421.6	2,133.7	24.5	263.4	2,146.7	1,421.2	26.1	699.4	165.5
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)	2,361.1	1,503.9	152.5	704.8	1,992.4	1,477.1	113.7	401.6	43.0
7	CT	Samalayuca II	3,165.2	2,307.5	345.9	511.8	3,004.0	2,075.1	202.3	726.7	42.0
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	210.3	176.7	25.0	8.6	670.1	168.7	26.0	475.4	500<
11	LT	216 y 217 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
12	SE	212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	775.7	114.3	3.9	657.5	267.3	74.1	3.6	189.5	71.2
13	SE	218 Noroeste	79.0	68.3	6.0	4.6	277.0	64.1	6.2	206.7	500<
14	SE	219 Sureste - Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	233.4	228.5	11.0	6.0	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	590.7	275.1	1.4	314.3	588.6	172.0	2.9	413.7	31.6
26	CH	Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	457.1	144.7	9.2	303.2	2,281.7	152.7	12.7	2,116.2	500<
27	LT	406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	199.7	56.4	2.1	141.1	1,387.6	49.9	2.0	1,335.8	500<
28	LT	407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	199.7	116.5	0.6	82.6	1,409.9	92.1	2.2	1,315.5	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	387.5	43.5	0.3	343.6	142.5	35.8	1.7	105.0	69.4
31	LT	Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	370.3	188.9	3.0	178.4	495.0	168.2	8.9	317.9	78.2
32	SE	401 Occidental - Central	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
33	SE	402 Oriental - Peninsular	124.2	23.1	0.2	100.9	102.7	19.2	0.2	83.3	17.4
34	SE	403 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	1,490.7	588.7	2.6	899.4	2,396.6	366.5	4.9	2,025.2	125.2
39	LT	414 Norte - Occidental	170.7	54.6	2.4	113.7	173.3	49.9	2.2	121.3	6.7
40	LT	502 Oriental - Norte	33.0	29.0	4.5	0.5	99.2	23.8	1.0	74.5	<-500
41	LT	506 Saltillo-Cañada	323.4	89.1	0.9	233.5	262.6	76.0	6.3	180.3	22.8
42	LT	Red Asociada a la Central Tamazunchale	262.2	177.5	17.2	67.6	895.9	148.2	18.4	729.4	500<
43	LT	509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	239.6	45.1	0.7	193.7	710.0	36.4	1.5	672.1	247.0

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 - noviembre
(Millones de pesos a precios de 2014)

		Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				
				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	Variación %
			(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]
44	SE	412 Compensación Norte	0.0	0.0	2.6	2.6	17.7	2.6	0.0	15.1	<-500
45	SE	413 Noroeste - Occidental	138.7	88.0	0.0	50.7	299.2	76.9	3.0	219.4	332.4
46	SE	503 Oriental	0.0	0.0	1.5	1.5	14.8	1.9	0.0	13.0	<-500
47	SE	504 Norte - Occidental	199.3	20.8	0.2	178.3	45.1	12.4	0.2	32.5	81.8
48	CCI	Baja California Sur I	1,021.5	641.7	7.3	372.5	482.1	443.4	8.6	30.1	91.9
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	984.6	205.1	6.0	773.6	920.4	168.0	7.7	744.8	3.7
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	786.3	236.2	15.5	534.7	1,148.7	198.9	17.3	932.5	74.4
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	90.8	39.9	2.6	48.4	117.3	34.2	2.3	80.8	67.0
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	45.6	37.8	2.2	5.6	145.1	32.8	2.7	109.5	500<
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	179.0	14.9	0.9	163.1	15.4	13.9	0.9	0.6	99.6
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	159.3	39.0	1.7	118.6	173.8	33.3	1.6	138.9	17.1
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	80.5	19.5	0.3	60.6	8.3	15.2	0.3	7.3	112.0
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	43.4	19.0	2.6	21.8	260.4	15.2	2.2	243.0	500<
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	666.2	63.7	3.1	599.4	281.3	49.0	2.0	230.3	61.6
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	83.6	49.8	4.3	29.5	193.8	42.8	4.0	147.0	398.9
60	SUV	Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	880.0	574.5	7.4	298.1	381.5	382.0	6.5	7.1	102.4
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	1,173.4	1,079.7	3.7	89.9	1,333.5	975.7	4.8	353.0	292.5
62	CCC	Pacífico	4,932.1	3,259.3	246.0	1,426.8	3,290.2	1,091.3	278.7	1,920.2	34.6
63	CH	El Cajón	822.2	269.8	195.2	357.2	855.1	263.5	232.9	358.6	0.4
64	LT	Líneas Centro	18.8	10.7	0.4	7.7	43.4	8.8	0.4	34.2	344.4
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	179.9	107.6	7.7	64.6	290.3	90.3	8.0	192.0	197.2
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	145.1	116.1	13.8	15.2	999.7	98.9	15.0	885.8	500<
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	63.2	28.9	1.7	32.6	191.6	25.1	1.7	164.9	405.6
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	239.2	155.5	52.5	31.2	883.1	150.1	49.8	683.2	500<
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	267.8	53.0	0.9	213.9	286.9	26.1	0.9	259.9	21.5
70	LT	Riviera Maya	243.8	64.2	3.0	176.6	299.1	53.0	3.8	242.2	37.1
71	PRR	Presa Reguladora Amata	62.4	40.2	0.6	21.6	98.6	31.0	0.5	67.0	210.8
72	RM	Adolfo López Mateos	92.1	39.9	1.5	50.6	182.6	33.8	1.3	147.6	191.6
73	RM	Altamira	143.8	53.4	4.4	86.0	172.3	63.2	16.9	92.1	7.1
74	RM	Botello	22.1	4.0	0.5	17.6	37.2	4.1	0.6	32.5	84.9
75	RM	Carbón II	63.0	9.7	0.9	52.4	192.7	9.3	1.1	182.3	247.6
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	59.6	24.3	5.3	30.0	150.4	21.1	1.7	127.7	326.1
77	RM	Dos Bocas	83.7	9.1	1.2	73.4	310.5	9.4	1.4	299.7	308.1
78	RM	Emilio Portes Gil	5.4	1.1	0.0	4.2	5.4	0.1	0.0	5.3	25.1
79	RM	Francisco Pérez Ríos	283.4	160.5	21.5	101.3	852.7	138.5	23.4	690.8	500<
80	RM	Gómez Palacio	46.3	32.5	2.6	11.2	394.4	29.4	2.4	362.7	500<
82	RM	Huinalá	14.2	0.8	0.0	13.4	12.8	0.7	0.0	12.2	9.1

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 - noviembre
(Millones de pesos a precios de 2014)

		Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				
				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	Variación %
			(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]
83	RM	Ixtaczoquitlán	3.8	0.6	0.1	3.1	4.7	0.6	0.1	4.0	28.1
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	130.4	17.9	1.6	111.0	225.9	15.8	1.3	208.7	88.1
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	204.3	63.5	2.7	138.1	328.3	53.9	2.0	272.4	97.3
90	RM	CT Puerto Libertad	53.3	16.9	0.6	35.8	122.8	14.2	0.5	108.1	202.1
91	RM	Punta Prieta	38.5	14.5	3.7	20.3	133.5	13.2	1.3	119.0	486.0
92	RM	Salamanca	49.5	41.8	2.5	5.1	338.7	35.4	1.5	301.9	500<
93	RM	Tuxpango	45.2	21.7	0.9	22.6	72.7	18.8	1.2	52.8	134.0
94	RM	CT Valle de México	38.9	3.6	0.3	34.9	74.5	3.8	0.3	70.5	101.8
95	SE	Norte	51.5	13.4	0.8	37.4	60.7	11.4	0.3	49.0	31.2
98	SE	705 Capacitores	31.7	8.5	1.0	22.2	37.3	7.1	0.1	30.0	35.1
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	332.1	87.7	6.7	237.7	386.1	74.1	2.7	309.3	30.1
100	SLT	701 Occidente - Centro	120.3	107.8	15.6	3.1	410.5	92.4	12.6	305.6	<-500
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	46.9	39.8	6.8	0.2	234.6	35.5	7.3	191.8	500<
102	SLT	703 Noreste - Norte	48.9	33.3	2.6	13.0	111.8	27.6	2.3	81.9	500<
103	SLT	704 Baja California - Noroeste	56.3	11.0	0.3	45.0	51.2	9.4	0.3	41.5	7.8
104	SLT	706 Sistemas Norte	1,744.3	242.1	18.8	1,483.4	1,429.6	230.9	20.7	1,178.0	20.6
105	SLT	709 Sistemas Sur	526.6	209.2	4.9	312.5	894.2	171.9	6.3	716.0	129.1
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	441.1	366.5	14.1	60.5	1,108.5	322.1	15.1	771.3	500<
107	CCI	Baja California Sur II	892.4	759.1	7.2	126.1	609.2	519.7	7.7	81.9	35.1
108	LT	807 Durango 1	57.6	56.1	3.2	1.8	199.6	45.9	2.8	150.9	<-500
110	RM	CCC Tula	134.9	7.2	3.1	124.6	61.3	6.2	0.5	54.6	56.2
111	RM	CGT Cerro Prieto (U 5)	117.0	39.7	21.3	56.1	66.2	41.3	22.0	2.9	94.9
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	74.3	15.0	0.8	58.4	260.1	13.0	1.0	246.1	321.1
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	106.7	49.5	4.1	53.1	219.3	42.7	3.8	172.9	225.7
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	102.3	38.5	4.2	59.6	157.4	34.5	3.4	119.5	100.5
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	92.5	56.4	4.7	31.4	554.0	48.8	5.7	499.5	500<
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	261.2	27.4	3.9	229.9	163.5	23.6	2.5	137.4	40.2
122	SE	811 Noroeste	41.0	17.2	1.1	22.7	64.8	15.0	1.0	48.8	115.6
123	SE	812 Golfo Norte	13.6	8.7	2.2	2.7	29.2	7.4	0.5	21.4	500<
124	SE	813 División Bajío	141.2	75.8	9.0	56.5	551.4	64.9	8.1	478.4	500<
126	SLT	801 Altiplano	159.3	151.0	9.3	1.0	699.7	127.9	10.6	561.2	<-500
127	SLT	802 Tamaulipas	467.6	130.8	7.1	329.7	1,087.9	110.8	10.8	966.2	193.1
128	SLT	803 NOINE	774.0	96.6	7.7	669.8	301.4	75.2	8.7	217.4	67.5
130	SLT	806 Bajío	276.4	124.1	18.6	133.6	221.4	105.8	17.9	97.7	26.9
132	CE	La Venta II	185.9	148.2	31.0	6.8	111.9	114.1	26.8	29.0	<-500
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	19.2	9.5	1.4	8.3	26.3	8.1	1.4	16.8	103.4
138	SE	911 Noreste	18.9	14.5	1.0	3.4	153.3	12.1	1.1	140.1	500<
139	SE	912 División Oriente	551.5	339.2	6.3	206.0	48.4	20.0	5.3	23.1	88.8
140	SE	914 División Centro Sur	457.6	339.2	2.0	116.4	109.9	16.5	6.6	86.8	25.5
141	SE	915 Occidental	54.0	16.1	2.8	35.1	61.1	13.4	1.8	45.9	30.8
142	SLT	901 Pacífico	584.6	59.7	8.6	516.3	202.6	62.0	7.6	133.0	74.2
143	SLT	902 Istmo	165.9	127.1	13.9	24.9	613.2	108.6	13.4	491.1	500<
144	SLT	903 Cabo - Norte	103.0	92.2	10.3	0.6	332.7	79.3	8.7	244.7	500<
146	CH	La Yesca	2,177.8	599.2	996.9	581.6	712.1	696.9	1,080.5	1,065.3	283.2

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 - noviembre
(Millones de pesos a precios de 2014)

		Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				
				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	Variación %
			(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]
147	CCC	Baja California	1,511.3	1,059.5	61.6	390.2	894.6	1,087.8	91.8	285.0	173.0
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	167.9	146.5	6.0	15.4	313.8	39.6	3.6	270.6	500<
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	271.2	248.9	12.7	9.6	574.7	126.0	13.7	435.0	500<
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	339.3	194.6	5.5	139.2	418.1	75.5	7.4	335.3	140.9
151	SE	1006 Central-Sur	626.5	323.7	10.3	292.5	53.9	14.9	10.0	29.0	90.1
152	SE	1005 Noroeste	168.5	77.6	23.6	67.3	398.7	90.2	22.7	285.8	324.6
156	RM	Infiernillo	32.2	19.4	5.1	7.8	33.7	21.6	5.4	6.8	12.4
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 1 y 2	286.8	144.7	57.8	84.3	804.2	157.9	67.9	578.4	500<
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	65.7	16.6	1.3	47.8	98.2	14.3	1.0	82.9	73.4
159	RM	CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	85.4	6.3	0.5	78.6	15.9	5.5	0.5	9.9	87.3
160	RM	CCC Samalayuca II	19.9	1.5	0.2	18.2	25.2	1.3	0.1	23.7	30.5
161	RM	CCC El Sauz	65.1	5.3	1.4	58.4	40.5	4.6	0.7	35.2	39.8
162	RM	CCC Huinalá II	16.7	2.4	12.1	2.2	20.1	2.0	0.3	17.8	500<
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	35.9	31.0	2.8	2.2	104.1	26.5	1.5	76.0	500<
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	102.1	58.8	18.0	25.3	193.6	67.9	16.1	109.6	333.5
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	26.7	7.6	1.1	18.0	252.2	6.6	1.0	244.7	500<
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	171.5	93.8	15.6	62.1	307.3	81.6	15.0	210.7	239.4
167	CCC	San Lorenzo conversión de TG a CC	1,997.3	528.9	15.4	1,453.1	2,115.8	518.2	82.3	1,515.3	4.3
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	180.8	47.9	3.0	129.8	395.1	40.1	4.4	350.6	170.0
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	567.6	105.3	44.7	417.7	197.9	108.8	39.8	49.3	88.2
176	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	311.9	58.6	26.0	227.3	1.0	30.7	24.3	54.0	123.7
177	LT	Red de Transmisión asociada la CE La Venta III	40.7	1.1	0.9	38.7	36.6	1.4	0.4	34.8	9.9
181	RM	CN Laguna Verde	1,566.9	1,070.1	310.5	186.4	1,346.6	599.0	322.0	425.6	128.3
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	59.7	41.3	7.4	11.0	154.5	34.1	5.2	115.2	500<
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	8.5	7.3	1.2	0.1	74.0	6.2	1.0	66.8	500<
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	138.2	46.2	6.5	85.5	141.9	55.7	7.5	78.7	7.9
188	SE	1116 Transformación del Noreste	744.3	240.4	87.0	416.9	924.6	239.4	101.9	583.3	39.9
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	40.0	25.0	23.0	8.0	143.8	24.6	7.1	112.0	<-500
190	SE	1120 Noroeste	1,273.8	908.8	16.4	348.7	231.9	59.3	18.4	154.2	55.8
191	SE	1121 Baja California	20.2	7.8	1.2	11.2	47.0	7.6	2.4	37.0	230.3
192	SE	1122 Golfo Norte	1,360.7	890.2	22.4	448.0	137.4	47.3	21.1	69.0	84.6
193	SE	1123 Norte	23.2	11.4	1.3	10.5	50.1	9.6	1.2	39.2	275.4
194	SE	1124 Bajío Centro	2,316.0	1,521.4	17.3	777.2	144.2	52.6	15.6	76.0	90.2
195	SE	1125 Distribución	1,826.2	1,319.5	34.6	472.1	538.6	145.5	46.9	346.3	26.6

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 - noviembre
(Millones de pesos a precios de 2014)

		Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				
				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	Variación %
			(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]
197	SE	1127 Sureste	82.8	14.4	5.8	62.6	43.6	13.6	5.8	24.1	61.5
198	SE	1128 Centro Sur	1,459.4	685.9	2.8	770.7	89.9	35.5	10.5	43.9	94.3
199	SE	1129 Compensación Redes	60.1	21.5	4.5	34.1	93.7	19.5	6.1	68.1	99.8
200	SE	1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	253.1	78.3	29.8	145.1	235.5	77.3	44.3	113.9	21.5
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	915.3	161.5	2.6	751.2	222.3	71.0	24.3	127.0	83.1
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	290.6	149.6	20.3	120.8	356.1	137.1	66.9	152.1	25.9
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	74.6	60.0	5.2	9.4	266.1	51.1	11.3	203.6	500<
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,116.8	151.3	65.8	899.8	438.8	163.6	68.1	207.1	77.0
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	513.6	404.5	53.7	55.4	237.6	290.7	52.0	105.2	289.9
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	113.5	80.8	26.5	6.2	204.5	79.3	27.6	97.5	500<
207	SE	1213 COMPENSACION DE REDES	99.0	64.4	19.3	15.4	218.3	71.4	23.9	123.0	500<
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	20.0	13.0	1.0	6.0	130.5	13.9	5.3	111.4	500<
209	SE	1212 SUR-PENINSULAR	1,875.2	1,070.4	14.5	790.3	228.6	59.4	18.8	150.4	81.0
210	SLT	1204 Conversión a 400 kv a el Área Peninsular	306.7	240.8	47.0	18.9	694.8	220.0	45.7	429.1	500<
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	478.3	288.8	62.5	126.9	823.7	228.6	67.6	527.6	315.7
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	229.1	54.4	20.8	153.9	355.8	64.0	20.0	271.8	76.6
213	SE	1211 NORESTE-CENTRAL	1,978.0	1,184.2	16.5	777.3	98.7	40.1	11.8	46.8	94.0
214	SE	1210 NORTE-NOROESTE	3,062.0	2,089.6	36.2	936.2	400.4	119.4	35.7	245.3	73.8
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	225.9	48.6	25.2	152.1	275.3	52.9	25.4	197.1	29.6
216	RM	CCC Poza Rica	547.2	141.6	9.1	396.5	1.0	18.8	7.9	25.7	106.5
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	408.9	178.8	1.1	229.0	579.5	85.8	52.2	441.5	92.8
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	115.5	50.3	24.4	40.9	157.1	76.3	24.8	56.0	37.0
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	189.0	54.0	19.9	115.0	1,603.7	54.4	18.2	1,531.1	500<
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	9,183.6	5,537.3	347.8	3,298.5	5,606.7	1,833.9	402.6	3,370.2	2.2
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	15.9	7.3	1.8	6.9	42.3	7.5	1.7	33.1	382.8

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 - noviembre
(Millones de pesos a precios de 2014)

		Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				
				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	Variación %
			(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	3.0	1.9	0.8	0.3	1.0	1.7	0.8	1.5	<-500
226	CCI	CI Guerrero Negro III	155.3	117.0	0.0	38.3	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
227	CG	Los Humeros II	333.4	172.7	65.4	95.3	207.5	218.1	59.1	69.7	173.1
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	40.2	25.9	13.3	1.0	229.4	29.0	11.0	189.5	500<
229	CT	TG Baja California II	1,124.9	317.0	0.0	807.9	237.6	289.5	42.9	94.8	111.7
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	27.4	5.2	2.5	19.7	42.7	14.9	2.2	25.5	29.3
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	57.7	13.7	3.4	40.6	27.3	11.2	3.0	13.2	67.5
235	CCI	Baja California Sur IV	391.9	329.4	0.0	62.5	154.9	59.5	13.1	82.3	31.7
236	CCI	Baja California Sur III	1,127.2	732.3	60.7	334.2	567.3	496.1	60.7	10.4	96.9
242	SE	1323 DISTRIBUCION SUR	1,256.8	682.6	4.9	569.2	102.7	33.1	4.5	65.0	88.6
243	SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	978.2	455.8	1.8	520.7	44.5	17.3	3.2	24.0	95.4
244	SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	3,047.5	2,009.6	12.4	1,025.5	153.7	53.5	12.4	87.8	91.4
245	SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,653.7	1,149.4	10.0	494.4	135.9	49.0	17.2	69.7	85.9
247	SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	48.1	26.4	0.9	20.8	70.9	22.5	11.0	37.3	79.4
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	166.6	78.4	36.9	51.3	214.3	75.5	35.4	103.5	101.6
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	147.3	36.2	0.0	111.1	54.4	16.1	3.6	34.8	68.7
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	116.7	89.1	20.3	7.2	258.4	86.4	18.7	153.4	500<
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	375.5	207.8	0.0	167.7	37.7	15.3	4.1	18.3	89.1
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	24.0	19.3	2.5	2.1	53.7	17.4	2.3	34.0	500<
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	900.6	567.6	3.5	329.6	40.1	12.0	3.5	24.6	92.5
259	SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	1,712.6	847.2	0.0	865.5	28.7	10.3	1.6	16.9	98.1
260	SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	735.1	491.3	0.0	243.8	20.0	6.2	0.3	13.4	94.5
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	5,844.7	4,992.4	0.0	852.3	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	103.8	55.7	10.9	37.2	97.8	31.2	17.6	49.1	32.1
264	CC	Centro	5,623.2	3,780.7	0.0	1,842.5	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	60.0	0.0	0.0	60.0	1.0	0.6	0.0	0.4	99.3
274	SE	1620 Distribución Valle de México	13,933.4	7,058.8	0.0	6,874.6	131.6	37.2	2.3	92.1	98.7
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	363.9	157.1	0.0	206.8	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	4,187.2	2,362.2	0.0	1,825.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN[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 - noviembre
(Millones de pesos a precios de 2014)

		Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				
				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	Variación %
			(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	1,094.8	533.4	0.0	561.4	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
288	SLT	1722 Distribución Sur	549.1	290.4	0.0	258.7	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	129.6	71.4	0.0	58.2	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	153.9	0.0	0.0	153.9	75.3	28.6	3.2	43.5	71.8
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	61.6	0.0	0.0	61.6	7.9	2.3	0.1	5.5	91.0
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	17.3	0.0	0.0	17.3	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 - diciembre
(Millones de pesos a precios de 2014)

		Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				
				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	Variación %
			(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]
		TOTAL	**141,248.0**	**79,638.4**	**7,894.3**	**53,715.3**	**86,950.0**	**28,409.8**	**5,295.1**	**53,245.1**	**(0.88)**
1	CG	Cerro Prieto IV	711.9	473.7	9.2	229.0	438.0	285.6	10.5	141.9	(38.01)
2	CC	Chihuahua	1,905.8	1,426.7	18.3	460.9	2,268.9	1,262.1	21.4	985.5	113.8
3	CCI	Guerrero Negro II	43.2	17.3	0.8	25.2	80.7	15.5	0.8	64.4	155.9
4	CC	Monterrey II	2,641.7	2,260.5	283.8	97.5	2,146.7	1,647.4	26.1	473.2	385.4
5	CD	Puerto San Carlos II	0.0	0.0	100.0	(99.98)	127.8	0.0	0.0	127.8	(227.78)
6	CC	Rosarito III (Unidades 8 y 9)	2,575.8	1,640.6	152.5	782.7	2,118.2	1,583.4	234.9	299.9	(61.68)
7	CT	Samalayuca II	3,453.0	2,498.4	345.9	608.7	3,160.3	2,238.7	203.7	717.9	17.9
9	LT	211 Cable Submarino	0.0	0.0	0.0	(0.00)	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
10	LT	214 y 215 Sureste - Peninsular	229.5	180.5	25.0	23.9	700.3	170.6	26.4	503.4	500<
11	LT	216 y 217 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
12	SE	212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	846.2	119.1	6.6	720.5	287.9	74.1	3.6	210.1	(70.84)
13	SE	218 Noroeste	86.1	71.5	13.9	0.8	314.8	66.4	6.6	241.8	500<
14	SE	219 Sureste - Peninsular	0.0	0.0	0.4	(0.43)	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
15	SE	220 Oriental - Centro	0.0	0.0	2.4	(2.42)	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
16	SE	221 Occidental	254.6	232.8	13.4	8.5	1,327.2	249.2	11.2	1,066.8	500<
17	LT	301 Centro	0.0	0.0	9.0	(9.03)	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
18	LT	302 Sureste	0.0	0.0	0.0	(0.02)	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
19	LT	303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	0.0	0.0	5.5	(5.45)	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
20	LT	304 Noroeste	0.0	0.0	0.5	(0.47)	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
21	SE	305 Centro - Oriente	0.0	0.0	0.1	(0.10)	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
22	SE	306 Sureste	0.0	0.0	7.9	(7.95)	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
23	SE	307 Noreste	0.0	0.0	2.7	(2.68)	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
24	SE	308 Noroeste	0.0	0.0	1.2	(1.20)	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
25	CG	Los Azufres II y Campo Geotérmico	644.4	298.3	2.4	343.7	631.3	201.2	3.3	426.7	24.2
26	CH	Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	498.7	193.9	9.2	295.6	2,313.9	207.4	18.7	2,087.7	500<
27	LT	406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	217.8	58.7	5.3	153.8	1,387.6	51.0	2.2	1,334.4	500<
28	LT	407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	217.8	125.1	4.9	87.9	1,409.9	97.1	2.5	1,310.3	500<
29	LT	408 Naco - Nogales - Área Noroeste	0.0	0.0	4.7	(4.74)	64.7	0.0	0.0	64.7	<-500
30	LT	411 Sistema Nacional	422.7	46.4	0.5	375.8	142.5	37.4	2.0	103.2	(72.54)
31	LT	Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	404.0	195.2	4.1	204.6	540.0	172.0	9.7	358.3	75.1
32	SE	401 Occidental - Central	0.0	0.0	0.4	(0.43)	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
33	SE	402 Oriental - Peninsular	135.5	24.7	0.2	110.5	119.4	20.4	0.2	98.8	(10.59)
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	2.3	(2.26)	17.2	2.5	0.0	14.7	<-500
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	1,626.2	669.4	3.4	953.5	2,521.7	428.2	7.4	2,086.1	118.8
39	LT	414 Norte - Occidental	186.2	56.6	5.1	124.5	190.0	50.8	2.4	136.7	9.8
40	LT	502 Oriental - Norte	36.0	32.6	69.7	(66.32)	148.4	27.2	1.1	120.1	(281.10)
41	LT	506 Saltillo-Cañada	352.9	93.9	22.9	236.0	313.6	78.7	7.2	227.6	(3.55)
42	LT	Red Asociada a la Central Tamazunchale	286.1	180.9	17.2	88.0	983.7	150.2	18.6	814.9	500<
43	LT	509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	261.4	47.9	1.9	211.6	785.1	38.1	1.6	745.4	252.3
44	SE	412 Compensación Norte	0.0	0.0	2.6	(2.59)	17.7	2.6	0.0	15.1	<-500
45	SE	413 Noroeste - Occidental	151.3	90.9	0.0	60.4	302.0	76.9	3.2	222.0	267.3
46	SE	503 Oriental	0.0	0.0	6.2	(6.20)	14.8	1.9	0.0	13.0	(309.27)
47	SE	504 Norte - Occidental	217.4	21.8	0.2	195.4	45.1	12.4	0.2	32.5	(83.37)

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 - diciembre
(Millones de pesos a precios de 2014)

		Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				
				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	Variación %
			(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]
48	CCI	Baja California Sur I	1,114.4	714.8	8.3	391.2	505.5	512.5	10.1	(17.01)	(104.35)
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	1,074.2	209.2	6.0	858.9	920.4	170.0	8.8	741.6	(13.65)
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	857.8	257.1	15.6	585.1	1,148.7	219.9	18.9	910.0	55.5
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	99.1	43.6	15.0	40.5	176.1	38.2	2.6	135.3	234.2
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	49.8	43.2	2.7	3.9	221.0	38.6	3.2	179.3	500<
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	195.2	22.7	1.6	170.9	147.5	22.9	1.4	123.2	(27.91)
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	173.8	39.5	1.7	132.5	173.8	33.6	1.6	138.5	4.5
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	87.8	20.1	1.4	66.3	8.3	15.2	0.3	(7.28)	(110.98)
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	47.3	19.1	2.6	25.7	303.0	15.2	2.2	285.6	500<
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	726.8	68.8	6.6	651.4	281.3	49.0	2.1	230.2	(64.65)
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	91.2	50.7	4.5	36.0	203.2	43.5	4.0	155.7	332.9
60	SUV	Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	960.0	622.6	7.4	330.0	404.9	404.3	7.5	(6.98)	(102.12)
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	1,280.0	1,168.6	3.8	107.7	1,425.0	1,078.2	5.5	341.3	217.0
62	CCC	Pacífico	5,380.5	3,474.6	246.0	1,659.9	3,488.4	1,124.0	288.4	2,076.0	25.1
63	CH	El Cajón	897.0	402.3	195.3	299.4	863.9	417.2	280.2	166.5	(44.38)
64	LT	Líneas Centro	20.5	10.9	0.5	9.2	44.0	8.9	0.4	34.6	278.0
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	196.2	109.3	7.8	79.0	290.3	91.3	8.0	191.0	141.7
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	158.3	127.7	13.9	16.6	1,110.8	111.0	15.9	983.9	500<
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	68.9	29.2	2.4	37.4	191.6	25.1	1.7	164.9	341.4
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	260.9	164.6	52.7	43.7	960.2	156.7	51.6	751.9	500<
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	292.1	55.9	1.0	235.3	286.9	26.1	0.9	259.9	10.5
70	LT	Riviera Maya	266.0	65.7	3.0	197.2	299.1	53.0	3.9	242.1	22.8
71	PRR	Presa Reguladora Amata	68.1	42.3	2.2	23.6	109.1	32.4	0.6	76.1	222.1
72	RM	Adolfo López Mateos	100.5	39.9	2.8	57.7	184.4	33.8	1.4	149.2	158.6
73	RM	Altamira	156.9	53.4	4.4	99.1	183.7	63.2	16.9	103.6	4.5
74	RM	Botello	24.1	8.0	0.5	15.6	39.5	8.8	0.9	29.8	91.4
75	RM	Carbón II	68.7	14.6	1.0	53.2	202.5	15.0	1.5	186.0	249.4
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	65.0	24.3	5.9	34.8	159.5	21.1	1.7	136.7	293.3
77	RM	Dos Bocas	91.3	18.1	4.6	68.5	331.3	20.0	2.1	309.2	351.4
78	RM	Emilio Portes Gil	5.8	1.2	2.4	2.2	5.4	0.1	0.0	5.3	138.7
79	RM	Francisco Pérez Ríos	309.1	160.5	23.1	125.5	852.7	138.5	23.8	690.4	450.2
80	RM	Gómez Palacio	50.5	38.5	2.6	9.4	422.1	36.4	2.7	382.9	500<
82	RM	Huinalá	15.5	0.8	0.0	14.7	13.8	0.7	0.0	13.1	(10.92)
83	RM	Ixtaczoquitlán	4.1	1.2	0.2	2.7	5.0	1.3	0.1	3.6	33.7
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	142.3	17.9	2.0	122.4	243.5	15.8	1.3	226.3	85.0
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	222.9	63.5	2.7	156.6	343.1	53.9	2.3	287.0	83.2
90	RM	CT Puerto Libertad	58.2	16.9	0.7	40.5	123.0	14.2	0.6	108.1	166.8
91	RM	Punta Prieta	42.0	14.5	3.7	23.8	142.1	13.2	1.4	127.5	435.7
92	RM	Salamanca	53.9	41.8	2.5	9.6	356.5	35.4	1.6	319.5	500<
93	RM	Tuxpango	49.3	22.9	0.9	25.4	75.9	20.2	1.4	54.3	113.4
94	RM	CT Valle de México	42.4	7.3	0.3	34.8	78.4	8.0	0.5	69.8	100.7
95	SE	Norte	56.2	13.6	0.8	41.8	61.6	11.6	0.4	49.7	19.0
98	SE	705 Capacitores	34.6	8.9	2.7	23.0	41.4	7.4	0.2	33.8	47.1

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 - diciembre
(Millones de pesos a precios de 2014)

		Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				
				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	Variación %
			(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	362.2	90.5	8.6	263.2	420.8	76.2	3.1	341.5	29.8
100	SLT	701 Occidente - Centro	131.2	108.2	16.3	6.8	418.7	92.6	12.9	313.2	500<
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	51.1	40.2	9.9	1.0	237.3	35.7	7.3	194.3	500<
102	SLT	703 Noreste - Norte	53.3	34.1	2.6	16.6	118.1	28.0	2.3	87.8	427.7
103	SLT	704 Baja California - Noroeste	61.4	11.2	0.3	49.9	51.2	9.6	0.3	41.3	(17.27)
104	SLT	706 Sistemas Norte	1,902.9	244.1	18.8	1,640.0	1,488.8	234.3	21.5	1,233.0	(24.81)
105	SLT	709 Sistemas Sur	574.5	216.0	6.6	351.9	970.8	176.5	7.2	787.1	123.7
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	481.2	391.3	21.0	68.9	1,193.4	346.4	15.8	831.2	500<
107	CCI	Baja California Sur II	973.6	820.4	7.2	146.0	635.6	559.1	7.7	68.8	(52.85)
108	LT	807 Durango 1	62.8	57.3	14.4	(8.89)	208.0	46.5	2.8	158.7	<-500
110	RM	CCC Tula	147.1	7.2	5.5	134.4	67.9	6.2	0.5	61.2	(54.50)
111	RM	CGT Cerro Prieto (U 5)	127.6	39.7	22.7	65.3	71.5	41.3	22.2	8.0	(87.73)
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	81.0	17.9	20.3	42.8	275.5	16.4	1.3	257.9	500<
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	116.4	49.5	28.8	38.1	237.5	42.7	3.8	191.0	401.3
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	111.6	38.5	4.2	68.9	177.2	34.5	3.5	139.2	101.9
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	100.9	56.4	5.6	38.9	564.2	48.8	5.7	509.7	500<
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	284.9	27.4	5.5	252.0	174.7	23.6	2.5	148.6	(41.05)
122	SE	811 Noroeste	44.7	17.5	3.2	24.0	67.3	15.2	1.0	51.2	113.4
123	SE	812 Golfo Norte	14.8	8.8	9.2	(3.18)	30.8	7.5	0.5	22.8	<-500
124	SE	813 División Bajío	154.1	76.4	10.4	67.2	551.4	65.4	8.1	478.0	500<
126	SLT	801 Altiplano	173.8	154.8	32.7	(13.64)	736.5	130.5	10.6	595.4	<-500
127	SLT	802 Tamaulipas	510.1	134.5	7.3	368.2	1,126.1	113.5	10.9	1,001.7	172.0
128	SLT	803 NOINE	844.4	97.5	7.7	739.2	302.2	75.3	8.9	218.0	(70.51)
130	SLT	806 Bajío	301.6	143.8	18.6	139.1	221.4	124.3	19.7	77.4	(44.38)
132	CE	La Venta II	202.9	153.3	31.1	18.4	111.9	122.3	27.1	(37.47)	(303.20)
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	20.9	9.6	1.4	9.9	30.1	8.2	1.4	20.6	107.2
138	SE	911 Noreste	20.6	14.8	1.0	4.8	153.3	12.2	1.1	140.0	500<
139	SE	912 División Oriente	601.6	373.7	6.8	221.1	49.2	20.2	5.3	23.7	(89.28)
140	SE	914 División Centro Sur	499.2	370.5	2.0	126.7	129.7	18.2	6.8	104.7	(17.35)
141	SE	915 Occidental	58.9	16.2	5.5	37.2	61.1	13.5	1.8	45.8	23.1
142	SLT	901 Pacífico	637.8	60.2	70.1	507.5	207.7	63.3	7.7	136.6	(73.09)
143	SLT	902 Itsmo	181.0	129.4	13.9	37.7	613.2	110.1	13.7	489.5	500<
144	SLT	903 Cabo - Norte	112.4	93.9	12.0	6.5	348.4	80.4	8.7	259.3	500<
146	CH	La Yesca	2,375.8	606.0	996.9	772.9	730.6	726.4	1,084.1	(1,079.98)	(239.73)
147	CCC	Baja California	1,648.7	1,135.8	61.7	451.2	922.5	1,147.1	91.8	(316.45)	(170.14)
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	183.2	156.5	9.2	17.5	342.3	40.2	3.6	298.5	500<
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	295.9	266.1	12.7	17.1	627.0	132.7	13.9	480.4	500<
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	370.1	206.8	5.5	157.8	456.1	75.5	7.5	373.1	136.5
151	SE	1006 Central-Sur	683.4	367.9	27.0	288.6	78.2	22.7	11.9	43.6	(84.90)
152	SE	1005 Noroeste	183.8	83.8	56.5	43.4	398.7	90.7	22.9	285.1	500<
156	RM	Infiernillo	35.2	22.0	5.4	7.8	35.8	24.0	5.7	6.1	(21.78)
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 1 y 2	312.9	191.7	66.5	54.7	845.7	205.1	73.0	567.6	500<
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	71.7	16.6	2.5	52.6	102.8	14.3	1.3	87.3	66.0
159	RM	CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	93.2	6.3	14.1	72.8	17.9	5.5	0.5	11.9	(83.64)
160	RM	CCC Samalayuca II	21.8	1.5	0.3	20.0	26.6	1.3	0.1	25.1	25.9
161	RM	CCC El Sauz	71.0	5.3	5.8	59.9	43.2	4.6	0.7	37.8	(36.90)
162	RM	CCC Huinalá II	18.2	2.4	42.8	(26.93)	21.1	2.0	0.3	18.8	(169.88)

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 - diciembre
(Millones de pesos a precios de 2014)

		Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				
				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	Variación %
			(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	39.2	31.9	3.3	4.0	135.6	27.2	1.5	106.8	500<
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	111.4	59.3	38.2	14.0	200.5	69.1	16.9	114.5	500<
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	29.1	7.6	3.5	18.0	281.1	6.6	1.0	273.5	500<
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	187.1	110.1	50.9	26.0	367.7	97.8	16.5	253.4	500<
167	CCC	San Lorenzo conversión de TG a CC	2,178.9	565.9	58.8	1,554.2	2,262.9	569.4	82.3	1,611.2	3.7
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	197.2	49.1	84.1	64.0	400.0	40.5	4.4	355.1	454.6
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	619.2	117.0	50.0	452.2	201.3	121.1	43.2	37.0	(91.81)
176	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	340.2	82.9	28.2	229.1	1.0	55.1	29.0	(83.06)	(136.26)
177	LT	Red de Transmisión asociada la CE La Venta III	44.4	1.9	6.7	35.7	40.9	2.2	0.5	38.2	7.0
181	RM	CN Laguna Verde	1,709.4	1,075.0	310.5	323.9	1,466.9	599.0	330.8	537.0	65.8
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	65.2	41.3	10.1	13.8	170.3	34.1	5.2	131.0	500<
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	9.3	7.3	5.1	(2.98)	74.2	6.2	1.1	67.0	<-500
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	150.8	46.6	22.9	81.3	141.9	57.5	7.8	76.6	(5.72)
188	SE	1116 Transformación del Noreste	811.9	259.0	89.1	463.8	1,507.7	272.6	116.1	1,119.0	141.2
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	43.6	25.4	45.4	(27.17)	143.8	24.9	7.7	111.1	<-500
190	SE	1120 Noroeste	1,389.6	992.1	16.8	380.8	246.8	62.5	19.5	164.7	(56.74)
191	SE	1121 Baja California	22.0	8.0	27.6	(13.55)	48.9	7.7	2.4	38.8	(385.93)
192	SE	1122 Golfo Norte	1,484.4	966.3	43.9	474.2	137.4	48.4	21.2	67.7	(85.72)
193	SE	1123 Norte	25.3	12.0	7.3	6.0	55.8	9.9	1.3	44.6	500<
194	SE	1124 Bajío Centro	2,526.5	1,658.1	69.3	799.2	159.4	56.1	16.6	86.7	(89.15)
195	SE	1125 Distribución	1,992.2	1,422.6	193.3	376.4	542.8	146.6	47.0	349.3	(7.20)
197	SE	1127 Sureste	90.4	22.0	6.6	61.8	57.6	21.0	6.6	30.1	(51.23)
198	SE	1128 Centro Sur	1,592.0	745.1	6.9	840.1	92.9	36.1	10.8	46.0	(94.52)
199	SE	1129 Compensación Redes	65.6	26.7	180.5	(141.55)	93.7	24.5	6.5	62.7	(144.33)
200	SE	1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	276.1	104.7	29.8	141.6	294.8	108.3	50.3	136.1	(3.85)
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	998.5	163.1	2.7	832.6	360.4	106.2	29.6	224.7	(73.01)
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	317.1	161.4	37.9	117.8	476.8	178.9	75.2	222.7	89.0
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	81.3	61.6	6.3	13.5	266.1	52.0	11.3	202.8	500<
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,218.4	161.3	65.8	991.2	531.2	174.3	69.7	287.2	(71.02)
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	560.2	466.2	102.1	(8.13)	253.2	334.8	56.2	(137.84)	500<
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	123.8	83.3	27.1	13.4	204.5	81.2	27.6	95.6	500<
207	SE	1213 COMPENSACION DE REDES	108.0	79.4	19.7	8.9	243.0	77.7	24.8	140.5	500<
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	21.8	13.5	71.5	(63.14)	130.5	14.2	5.3	111.0	(275.79)
209	SE	1212 SUR-PENINSULAR	2,045.6	1,175.1	23.0	847.5	246.4	63.6	19.8	163.0	(80.76)
210	SLT	1204 Conversión a 400 kv a el Área Peninsular	334.6	268.2	52.2	14.2	1,466.6	244.8	49.7	1,172.1	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 - diciembre
(Millones de pesos a precios de 2014)

		Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				
				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	Variación %
			(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	521.8	293.2	89.1	139.5	1,683.4	231.3	70.0	1,382.1	500<
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	249.9	54.8	34.5	160.7	377.2	65.2	20.6	291.5	81.4
213	SE	1211 NORESTE-CENTRAL	2,157.9	1,293.1	36.0	828.8	98.7	44.6	12.2	41.9	(94.94)
214	SE	1210 NORTE-NOROESTE	3,340.4	2,276.0	54.6	1,009.8	424.0	122.5	39.5	262.0	(74.05)
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	246.4	61.0	31.2	154.3	417.4	60.7	27.9	328.9	113.1
216	RM	CCC Poza Rica	597.0	141.6	38.1	417.3	1.0	18.8	7.9	(25.71)	(106.16)
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	446.1	178.8	3.0	264.2	642.9	141.6	62.0	439.2	66.2
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	126.0	53.3	40.9	31.8	180.2	85.3	25.4	69.6	118.9
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	206.1	54.1	20.0	132.1	1,648.6	54.4	21.2	1,573.0	500<
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	10,018.5	6,444.1	357.7	3,216.6	5,703.8	2,087.3	432.3	3,184.1	(1.01)
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	17.4	7.3	14.9	(4.85)	45.9	7.6	1.8	36.5	<-500
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	3.3	2.0	5.8	(4.52)	1.0	1.8	0.9	(1.67)	(63.04)
226	CCI	CI Guerrero Negro III	169.4	124.7	435.4	(390.77)	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
227	CG	Los Humeros II	363.7	175.6	86.7	101.4	220.7	241.3	59.1	(79.63)	(178.53)
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	43.8	25.9	744.0	(725.99)	248.3	29.1	11.0	208.3	(128.69)
229	CT	TG Baja California II	1,227.2	333.9	6.9	886.4	241.0	329.1	47.3	(135.46)	(115.28)
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	29.9	9.3	98.9	(78.23)	60.7	19.8	2.6	38.3	(148.93)
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	62.9	19.9	119.0	(75.96)	49.0	17.0	3.5	28.5	(137.53)
235	CCI	Baja California Sur IV	427.5	347.8	13.9	65.9	161.5	59.5	21.9	80.0	21.5
236	CCI	Baja California Sur III	1,229.7	851.5	68.6	309.6	603.4	596.7	72.5	(65.77)	(121.25)
242	SE	1323 DISTRIBUCION SUR	1,371.0	742.9	11.0	617.2	107.4	34.2	4.8	68.3	(88.93)
243	SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	1,067.1	494.4	64.7	508.0	46.2	17.7	3.3	25.1	(95.05)
244	SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	3,324.5	2,197.7	47.3	1,079.5	153.7	54.7	14.8	84.2	(92.20)
245	SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,804.1	1,265.8	21.3	516.9	135.9	55.4	19.1	61.4	(88.12)
247	SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	52.5	27.0	2.2	23.3	70.9	32.0	13.4	25.5	9.7
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	181.8	113.8	48.4	19.6	294.6	108.1	40.5	146.0	500<
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	160.7	36.2	0.0	124.5	102.3	28.1	5.5	68.6	(44.89)
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	127.3	91.5	20.3	15.5	338.0	87.9	20.7	229.4	500<
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	409.6	240.4	0.0	169.2	40.2	15.7	4.5	20.1	(88.15)
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	26.2	20.6	2.5	3.0	53.7	18.0	2.5	33.2	500<
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	982.5	622.2	3.5	356.8	56.5	16.1	4.2	36.2	(89.85)
259	SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	1,868.3	927.3	0.0	941.1	39.5	13.2	1.8	24.5	(97.40)
260	SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	802.0	536.9	0.0	265.1	21.5	6.7	0.3	14.5	(94.53)
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	6,376.0	5,388.3	0.0	987.7	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	113.2	62.0	10.9	40.3	97.8	52.8	21.0	24.1	(40.28)
264	CC	Centro	6,134.4	5,051.9	0.0	1,082.5	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 - diciembre

(Millones de pesos a precios de 2014)

		Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				
				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	Variación %
			(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	65.4	0.0	0.0	65.4	1.9	0.8	0.0	1.1	(98.36)
274	SE	1620 Distribución Valle de México	15,200.1	7,690.7	0.0	7,509.4	144.5	45.2	3.0	96.3	(98.72)
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	397.0	165.0	0.0	232.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	4,567.9	2,576.9	0.0	1,991.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	1,194.3	581.9	0.0	612.4	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
288	SLT	1722 Distribución Sur	599.0	316.8	0.0	282.2	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	141.4	71.4	0.0	70.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	167.9	19.2	0.0	148.7	75.3	30.0	3.6	41.8	(71.90)
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	67.2	15.3	0.0	51.8	9.2	2.6	0.1	6.5	(87.53)
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	18.8	2.3	0.0	16.5	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	(0.00)	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 - octubre
(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	**110,634.0**	**15,142.6**	**31,615.4**	**63,876.0**	**57,278.9**	**16,599.2**	**34,442.1**	**6,237.6**	**(90.2)**
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	681.8	334.6	76.9	270.3	442.1	347.0	90.7	4.4	(98.4)
2	CC Altamira II	4,626.1	352.4	1,258.0	3,015.7	2,385.1	400.3	1,122.9	862.0	(71.4)
3	CC Bajío	4,986.4	211.8	1,397.8	3,376.8	2,810.8	226.6	1,816.0	768.2	(77.3)
4	CC Campeche	2,991.2	355.9	401.8	2,233.5	641.5	416.5	355.0	(130.0)	(105.8)
5	CC Hermosillo	5,373.5	465.0	735.5	4,173.0	1,565.1	433.2	875.3	256.5	(93.9)
6	CT Mérida III	3,211.9	221.6	867.4	2,122.9	2,203.0	229.3	1,215.7	757.9	(64.3)
7	CC Monterrey III	4,498.0	533.2	1,149.3	2,815.5	2,457.5	533.8	1,150.7	773.0	(72.5)
8	CC Naco-Nogales	2,722.3	442.4	787.5	1,492.4	1,684.6	402.6	910.9	371.1	(75.1)
9	CC Río Bravo II	5,046.2	786.6	1,186.7	3,072.9	2,563.5	469.3	1,363.3	730.9	(76.2)
10	CC Mexicali	2,554.6	412.7	1,111.6	1,030.3	1,651.3	399.9	847.7	403.7	(60.8)
11	CC Saltillo	2,332.6	518.0	604.4	1,210.3	1,289.6	386.6	673.7	229.3	(81.1)
12	CC Tuxpan II	4,409.3	764.8	1,248.6	2,396.0	2,052.3	691.0	1,207.7	153.6	(93.6)
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	452.3	264.8	25.0	162.5	316.9	283.1	30.6	3.1	(98.1)
15	CC Altamira III y IV	8,438.3	824.5	2,614.7	4,999.0	4,126.0	1,042.3	2,877.6	206.2	(95.9)
16	CC Chihuahua III	3,088.9	389.4	927.5	1,772.0	1,275.9	422.1	769.4	84.4	(95.2)
17	CC La Laguna II	4,976.0	916.4	1,271.1	2,788.5	2,374.8	1,073.0	1,362.4	(60.5)	(102.2)
18	CC Río Bravo III	3,867.1	570.8	1,093.3	2,203.0	1,957.4	629.5	1,325.7	2.1	(99.9)
19	CC Tuxpan III y IV	5,482.3	1,124.9	2,684.2	1,673.1	4,114.6	1,486.7	2,865.8	(237.8)	(114.2)
20	CC Altamira V	5,388.7	1,335.4	2,652.5	1,400.8	4,405.5	1,453.0	2,810.4	142.1	(89.9)
21	CC Tamazunchale	7,101.3	1,348.8	1,916.0	3,836.5	4,064.2	1,538.4	2,587.5	(61.8)	(101.6)
24	CC Río Bravo IV	4,433.8	612.5	1,218.9	2,602.4	2,525.0	572.1	1,280.3	672.6	(74.2)
25	CC Tuxpan V	5,053.3	519.6	1,392.9	3,140.8	2,510.1	731.3	1,426.4	352.4	(88.8)
26	CC Valladolid III	4,316.5	625.3	1,313.3	2,377.9	2,227.2	788.0	1,039.8	399.4	(83.2)
28	CCC Norte II	2,174.7	447.4	1,172.5	554.9	2,153.9	706.5	1,602.4	(155.1)	(127.9)
29	CCC Norte	5,525.2	763.8	1,193.8	3,567.6	2,627.1	937.1	1,314.2	375.8	(89.5)
31	CE La Venta III	1,139.1	0.0	336.7	802.5	155.5	0.0	318.5	(163.0)	(120.3)
33	CE Oaxaca I	2,927.4	0.0	275.6	2,651.8	170.7	0.0	284.8	(114.1)	(104.3)
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	2,835.1	0.0	702.0	2,133.0	527.5	0.0	916.6	(389.1)	(118.2)

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.
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 - noviembre
(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	**121,697.4**	**16,575.2**	**35,131.1**	**69,991.1**	**63,593.4**	**18,134.7**	**37,420.5**	**8,038.2**	**(88.5)**
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	749.9	370.9	86.6	292.4	479.4	376.3	98.3	4.7	(98.4)
2	CC Altamira II	5,088.7	373.9	1,405.1	3,309.7	2,688.4	420.0	1,242.1	1,026.3	(69.0)
3	CC Bajío	5,485.0	216.8	1,431.2	3,837.0	3,129.0	232.1	1,986.7	910.1	(76.3)
4	CC Campeche	3,290.3	492.6	446.6	2,351.1	745.3	561.6	394.0	(210.3)	(108.9)
5	CC Hermosillo	5,910.9	496.5	828.3	4,586.1	1,575.1	459.4	924.7	190.9	(95.8)
6	CT Mérida III	3,533.1	309.5	989.9	2,233.7	2,532.4	324.6	1,312.6	895.3	(59.9)
7	CC Monterrey III	4,947.8	540.2	1,299.4	3,108.2	2,731.4	547.0	1,254.3	930.1	(70.1)
8	CC Naco-Nogales	2,994.5	481.2	873.0	1,640.4	1,861.5	440.3	993.4	427.8	(73.9)
9	CC Río Bravo II	5,550.8	834.2	1,321.5	3,395.1	2,854.5	483.8	1,493.4	877.3	(74.2)
10	CC Mexicali	2,810.0	426.8	1,207.6	1,175.6	1,753.8	412.4	940.1	401.3	(65.9)
11	CC Saltillo	2,565.9	539.2	672.6	1,354.1	1,440.6	391.6	738.2	310.8	(77.0)
12	CC Tuxpan II	4,850.2	782.0	1,372.1	2,696.2	2,052.3	701.9	1,232.7	117.7	(95.6)
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	497.5	272.8	27.5	197.2	330.3	293.0	34.0	3.3	(98.3)
15	CC Altamira III y IV	9,282.1	863.7	2,900.9	5,517.5	4,595.0	1,092.0	3,132.7	370.3	(93.3)
16	CC Chihuahua III	3,397.8	406.6	1,032.5	1,958.7	1,400.8	441.1	835.4	124.3	(93.7)
17	CC La Laguna II	5,473.6	1,008.3	1,428.3	3,037.0	2,661.3	1,173.0	1,487.1	1.1	(100.0)
18	CC Río Bravo III	4,253.8	599.7	1,229.2	2,424.9	2,053.2	661.8	1,447.4	(56.0)	(102.3)
19	CC Tuxpan III y IV	6,030.5	1,237.5	2,979.1	1,813.8	4,727.3	1,625.8	3,068.5	33.1	(98.2)
20	CC Altamira V	5,927.6	1,469.5	2,938.5	1,519.6	4,875.5	1,603.5	3,144.5	127.4	(91.6)
21	CC Tamazunchale	7,811.4	1,483.9	2,134.1	4,193.5	4,677.6	1,689.3	2,943.2	45.2	(98.9)
24	CC Río Bravo IV	4,877.2	638.1	1,384.3	2,854.8	2,822.3	592.1	1,396.0	834.2	(70.8)
25	CC Tuxpan V	5,558.6	712.8	1,538.3	3,307.5	2,823.1	946.3	1,472.8	403.9	(87.8)
26	CC Valladolid III	4,748.2	687.1	1,469.3	2,591.7	2,444.1	863.0	1,153.4	427.7	(83.5)
28	CCC Norte II	2,392.2	490.5	1,301.3	600.5	2,436.0	780.8	1,634.7	20.5	(96.6)
29	CCC Norte	6,077.8	840.9	1,378.1	3,858.8	2,915.6	1,021.9	1,393.0	500.7	(87.0)
31	CE La Venta III	1,253.1	0.0	378.8	874.2	177.9	0.0	347.5	(169.6)	(119.4)
33	CE Oaxaca I	3,220.1	0.0	300.4	2,919.8	202.5	0.0	310.3	(107.9)	(103.7)
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	3,118.6	0.0	776.6	2,341.9	607.3	0.0	1,009.2	(402.0)	(117.2)

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.
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 - diciembre
(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	**132,760.8**	**18,980.0**	**38,862.8**	**74,918.0**	**68,732.4**	**20,769.8**	**40,529.7**	**7,432.9**	**(90.1)**
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	818.1	412.3	95.8	310.1	534.0	420.6	108.1	5.3	(98.3)
2	CC Altamira II	5,551.3	399.8	1,564.2	3,587.4	2,830.3	439.8	1,370.8	1,019.7	(71.6)
3	CC Bajío	5,983.7	225.1	1,575.8	4,182.7	3,358.1	237.7	2,155.2	965.2	(76.9)
4	CC Campeche	3,589.4	526.1	507.9	2,555.3	814.2	590.5	438.2	(214.6)	(108.4)
5	CC Hermosillo	6,448.2	528.8	941.3	4,978.1	1,658.1	482.7	941.6	233.7	(95.3)
6	CT Mérida III	3,854.3	325.1	1,108.2	2,421.1	2,677.3	341.2	1,426.5	909.7	(62.4)
7	CC Monterrey III	5,397.6	554.0	1,473.6	3,370.0	2,909.9	562.4	1,365.2	982.3	(70.9)
8	CC Naco-Nogales	3,266.7	521.1	873.2	1,872.4	1,985.4	480.0	1,084.3	421.1	(77.5)
9	CC Río Bravo II	6,055.4	847.6	1,475.7	3,732.2	3,035.1	489.9	1,618.5	926.6	(75.2)
10	CC Mexicali	3,065.5	584.4	1,259.1	1,221.9	1,831.0	573.1	1,037.1	220.8	(81.9)
11	CC Saltillo	2,799.1	547.8	753.1	1,498.2	1,538.0	396.2	800.4	341.5	(77.2)
12	CC Tuxpan II	5,291.2	794.6	1,480.1	3,016.4	2,073.8	697.7	1,232.8	143.3	(95.2)
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	542.7	286.3	30.5	226.0	340.5	300.0	37.1	3.4	(98.5)
15	CC Altamira III y IV	10,126.0	1,336.9	3,194.0	5,595.0	5,086.8	1,651.6	3,400.7	34.5	(99.4)
16	CC Chihuahua III	3,706.7	423.5	1,156.3	2,126.9	1,491.0	460.7	905.1	125.2	(94.1)
17	CC La Laguna II	5,971.2	1,105.7	1,576.9	3,288.6	2,915.6	1,278.3	1,615.2	22.1	(99.3)
18	CC Río Bravo III	4,640.5	994.9	1,389.5	2,256.0	2,689.2	1,089.5	1,506.9	92.9	(95.9)
19	CC Tuxpan III y IV	6,578.7	1,359.3	3,287.4	1,932.0	5,122.9	1,770.9	3,332.6	19.4	(99.0)
20	CC Altamira V	6,466.5	1,605.8	3,278.1	1,582.6	5,211.8	1,762.3	3,402.7	46.8	(97.0)
21	CC Tamazunchale	8,521.6	1,635.5	2,401.5	4,484.6	5,141.6	1,845.8	3,214.0	81.8	(98.2)
24	CC Río Bravo IV	5,320.6	990.5	1,531.2	2,798.9	3,016.4	986.7	1,525.8	503.9	(82.0)
25	CC Tuxpan V	6,064.0	756.3	1,711.8	3,595.9	3,021.9	996.6	1,603.0	422.4	(88.3)
26	CC Valladolid III	5,179.8	756.2	1,638.1	2,785.5	2,603.4	940.0	1,241.5	421.9	(84.9)
28	CCC Norte II	2,609.7	542.2	1,458.3	609.2	2,630.2	854.6	1,751.6	24.0	(96.1)
29	CCC Norte	6,630.3	920.2	1,504.2	4,205.9	3,111.5	1,121.1	1,509.7	480.6	(88.6)
31	CE La Venta III	1,367.0	0.0	415.0	952.0	191.3	0.0	397.5	(206.2)	(121.7)
33	CE Oaxaca I	3,512.9	0.0	332.9	3,180.0	229.5	0.0	358.6	(129.1)	(104.1)
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	3,402.1	0.0	848.9	2,553.2	683.5	0.0	1,148.8	(465.4)	(118.2)

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

SHCP
SECRETARÍA DE HACIENDA Y CRÉDITO PÚBLICO

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

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2013 (2)	En 2014 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
	Total	**240,762.9**	**120,314.0**	**15,733.3**	**136,047.3**	**0.0**	**15,045.9**	**15,045.9**	**89,669.7**	**104,715.6**
	Cierres totales	**196,370.0**	**111,152.8**	**11,448.3**	**122,601.0**	**0.0**	**10,588.8**	**10,588.8**	**63,180.1**	**73,768.9**
1	CG Cerro Prieto IV	1,520.9	1,413.8	30.8	1,444.6	0.0	76.3	76.3	(0.0)	76.3
2	CC Chihuahua	4,082.3	3,867.4	0.0	3,867.4	0.0	42.7	42.7	172.2	214.8
3	CCI Guerrero Negro II	404.3	384.0	20.2	404.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
4	CC Monterrey II 2/	4,242.4	4,010.0	232.4	4,242.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
5	CD Puerto San Carlos II	900.9	900.9	0.0	900.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	4,531.0	2,605.5	0.0	2,605.5	0.0	0.0	0.0	1,925.5	1,925.5
7	CT Samalayuca II	10,320.6	8,626.2	243.4	8,869.6	0.0	275.8	275.8	1,175.2	1,451.0
9	LT 211 Cable Submarino	1,472.1	1,472.1	0.0	1,472.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10	LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	1,952.6	1,647.3	158.7	1,806.1	0.0	125.2	125.2	21.3	146.5
11	LT 216 y 217 Noroeste	1,566.1	1,566.1	0.0	1,566.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,578.3	2,506.4	71.8	2,578.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
13	SE 218 Noroeste	745.6	668.7	39.1	707.9	0.0	37.7	37.7	0.0	37.7
14	SE 219 Sureste - Peninsular	496.9	496.9	0.0	496.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15	SE 220 Oriental - Centro	925.0	925.0	0.0	925.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16	SE 221 Occidental	1,067.2	855.0	212.2	1,067.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
17	LT 301 Centro	655.6	655.6	0.0	655.6	0.0	0.0	0.0	(0.0)	(0.0)
18	LT 302 Sureste	605.7	605.7	0.0	605.7	0.0	0.0	0.0	(0.0)	(0.0)
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	407.4	407.4	0.0	407.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
20	LT 304 Noroeste	415.3	415.3	0.0	415.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
21	SE 305 Centro - Oriente	536.9	536.9	0.0	536.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
22	SE 306 Sureste	662.1	662.1	0.0	662.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
23	SE 307 Noreste	358.2	358.2	0.0	358.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
24	SE 308 Noroeste	649.5	649.5	0.0	649.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico 1/	1,934.3	1,831.2	23.1	1,854.3	0.0	0.0	0.0	80.0	80.0
26	CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa) 1/	1,689.9	1,327.4	155.9	1,483.4	0.0	75.1	75.1	131.4	206.5
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,794.7	1,722.0	36.3	1,758.3	0.0	0.0	0.0	36.3	36.3
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV 1/	4,912.3	4,832.8	26.4	4,859.3	0.0	0.0	0.0	53.0	53.0
29	LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	656.8	656.8	0.0	656.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
30	LT 411 Sistema Nacional 1/	1,938.2	1,876.5	13.9	1,890.4	0.0	0.0	0.0	47.8	47.8
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) 1/	4,055.3	3,713.1	139.4	3,852.5	0.0	0.0	0.0	202.8	202.8
32	SE 401 Occidental - Central	946.4	946.4	0.0	946.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
33	SE 402 Oriental-Peninsular 1/	1,142.0	1,132.2	6.6	1,138.7	0.0	3.3	3.3	(0.0)	3.3
34	SE 403 Noreste	1,067.0	1,067.0	0.0	1,067.0	0.0	0.0	0.0	(0.0)	(0.0)
35	SE 404 Noroeste - Norte	596.0	596.0	0.0	596.0	0.0	0.0	0.0	(0.0)	(0.0)
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	126.4	126.4	0.0	126.4	0.0	0.0	0.0	(0.0)	(0.0)
37	SE 410 Sistema Nacional	2,548.8	2,548.8	0.0	2,548.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
38	CC El Sauz Conversión de TG a CC 1/	1,675.2	1,458.9	69.7	1,528.7	0.0	69.7	69.7	76.8	146.5
39	LT 414 Norte - Occidental	966.6	888.2	39.2	927.4	0.0	0.0	0.0	39.2	39.2
40	LT 502 Oriental - Norte 1/	217.9	193.3	21.8	215.1	0.0	2.8	2.8	0.0	2.8
41	LT 506 Saltillo - Cañada 1/	3,639.8	3,415.3	42.5	3,457.8	0.0	0.0	0.0	182.0	182.0
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,580.7	1,062.1	163.4	1,225.4	0.0	163.4	163.4	191.8	355.2
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III 1/	643.9	594.2	17.5	611.7	0.0	0.0	0.0	32.2	32.2
44	SE 412 Compensación Norte	323.8	323.8	0.0	323.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
45	SE413 Noroeste - Occidental 1/	843.2	735.7	65.3	801.1	0.0	0.0	0.0	42.2	42.2
46	SE 503 Oriental	315.0	315.0	0.0	315.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
47	SE 504 Norte - Occidental 1/	659.4	648.2	11.1	659.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
48	CCI Baja California Sur I	824.2	570.5	76.1	646.5	0.0	53.9	53.9	123.8	177.7
49	LT 609 Transmisión Noroeste-Occidental	1,867.1	1,493.7	186.7	1,680.4	0.0	93.4	93.4	93.4	186.7
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte 1/	2,244.1	1,741.2	224.4	1,965.7	0.0	55.3	55.3	223.2	278.4
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste 1/	421.3	332.0	42.9	374.9	0.0	30.1	30.1	16.2	46.3
52	LT 613 Subtransmisión Occidental 1/	405.0	332.9	40.5	373.4	0.0	5.9	5.9	25.7	31.6
53	LT 614 Subtransmisión Oriental 1/	245.3	209.2	24.6	233.7	0.0	11.5	11.5	0.1	11.6
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	382.5	324.5	39.0	363.5	0.0	16.4	16.4	2.6	19.0
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	311.7	296.1	15.6	311.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	202.5	106.6	21.3	127.9	0.0	21.3	21.3	53.3	74.6

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

	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)
58	SE 607 Sistema Bajío-Oriental 1/	1,147.7	1,080.8	9.6	1,090.3	0.0	0.0	0.0	57.4	57.4
59	SE 611 Subtransmisión Baja California Noroeste	445.8	333.0	47.2	380.2	0.0	41.7	41.7	23.9	65.6
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto 1/	1,668.4	1,373.6	168.6	1,542.3	0.0	95.2	95.2	31.0	126.2
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,133.1	894.6	119.3	1,013.8	0.0	59.6	59.6	59.6	119.3
63	CH El Cajón 1/	12,267.2	2,803.5	411.5	3,215.0	0.0	411.5	411.5	8,640.8	9,052.2
64	LT Líneas Centro	98.5	79.7	10.2	89.9	0.0	6.9	6.9	1.8	8.6
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	1,005.5	695.5	103.3	798.8	0.0	103.3	103.3	103.3	206.7
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V 1/	1,103.4	752.3	113.5	865.8	0.0	99.5	99.5	138.2	237.7
67	LT Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	301.0	270.9	30.1	301.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
68	LT Red de Transmisión Asociada a El Pacífico	1,366.3	349.7	138.8	488.5	0.0	138.8	138.8	739.1	877.9
69	LT 707 Enlace Norte-Sur 1/	488.8	464.4	24.4	488.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT Riviera Maya	546.2	464.3	54.6	518.9	0.0	0.0	0.0	27.3	27.3
71	PRR Presa Reguladora Amata	199.8	169.8	20.0	189.8	0.0	10.0	10.0	0.0	10.0
72	RM Adolfo López Mateos	454.9	384.9	46.7	431.6	0.0	23.3	23.3	0.0	23.3
73	RM Altamira	623.2	249.3	62.3	311.6	0.0	62.3	62.3	249.3	311.6
74	RM Botello	93.4	70.1	9.3	79.4	0.0	4.7	4.7	9.3	14.0
75	RM Carbón II 1/	170.1	133.1	17.0	150.1	0.0	5.7	5.7	14.2	20.0
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	276.2	205.2	28.4	233.6	0.0	28.4	28.4	14.2	42.6
77	RM Dos Bocas	212.0	159.0	21.2	180.2	0.0	10.6	10.6	21.2	31.8
78	RM Emilio Portes Gil	3.6	3.4	0.2	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM Francisco Pérez Ríos	1,874.9	1,031.2	187.5	1,218.7	0.0	187.5	187.5	468.7	656.2
80	RM Gómez Palacio 1/	434.0	335.7	44.9	380.7	0.0	37.9	37.9	15.4	53.4
82	RM Huinalá	8.8	7.4	0.9	8.4	0.0	0.5	0.5	0.0	0.5
83	RM Ixtaczoquitlán	13.5	10.1	1.3	11.5	0.0	0.7	0.7	1.3	2.0
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	198.8	146.5	20.9	167.4	0.0	20.9	20.9	10.5	31.4
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	724.1	612.8	74.2	687.0	0.0	37.1	37.1	(0.0)	37.1
90	RM CT Puerto Libertad	197.8	168.1	19.8	187.9	0.0	9.9	9.9	0.0	9.9
91	RM Punta Prieta	169.5	118.6	16.9	135.6	0.0	16.9	16.9	16.9	33.9
92	RM Salamanca	476.1	398.1	48.9	447.0	0.0	26.8	26.8	2.3	29.1
93	RM Tuxpango 1/	255.6	200.7	26.8	227.5	0.0	13.4	13.4	14.8	28.2
94	RM CT Valle de México	85.2	72.4	8.5	81.0	0.0	4.3	4.3	0.0	4.3
95	SE Norte	113.4	95.5	11.9	107.4	0.0	6.0	6.0	0.0	6.0
98	SE 705 Capacitores	51.2	43.5	5.1	48.6	0.0	2.6	2.6	0.0	2.6
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	659.6	527.7	66.0	593.6	0.0	33.0	33.0	33.0	66.0
100	SLT 701 Occidente - Centro	1,171.8	718.9	120.9	839.9	0.0	120.9	120.9	211.0	332.0
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	410.4	248.1	41.7	289.9	0.0	41.7	41.7	78.8	120.5
102	SLT 703 Noreste - Norte	283.9	209.9	28.7	238.6	0.0	28.7	28.7	16.7	45.3
103	SLT 704 Baja California - Noroeste	98.5	82.9	10.4	93.3	0.0	5.2	5.2	0.0	5.2
105	SLT 709 Sistemas Sur	1,493.3	1,178.9	157.2	1,336.1	0.0	78.6	78.6	78.6	157.2
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	1,096.4	712.7	109.6	822.3	0.0	109.6	109.6	164.5	274.1
107	CCI Baja California Sur II	890.3	593.5	98.9	692.5	0.0	98.9	98.9	98.9	197.8
108	LT 807 Durango I	504.3	383.3	50.7	434.0	0.0	47.8	47.8	22.4	70.2
110	RM CCC Tula	77.3	56.4	8.4	64.7	0.0	8.4	8.4	4.2	12.5
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	463.2	162.1	46.3	208.5	0.0	46.3	46.3	208.5	254.8
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 1/	201.5	156.5	20.9	177.3	0.0	10.4	10.4	13.7	24.2
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	527.6	376.0	57.8	433.8	0.0	57.8	57.8	35.9	93.8
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	449.6	314.7	45.0	359.7	0.0	45.0	45.0	45.0	89.9
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	650.5	428.8	65.9	494.7	0.0	65.9	65.9	89.9	155.8
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	303.5	208.1	32.0	240.1	0.0	32.0	32.0	31.4	63.4
122	SE 811 Noroeste	159.0	119.3	15.9	135.2	0.0	15.9	15.9	8.0	23.9
123	SE 812 Golfo Norte	78.0	57.5	8.2	65.7	0.0	8.2	8.2	4.1	12.3
124	SE 813 División Bajío	791.9	472.4	80.2	552.6	0.0	80.2	80.2	159.1	239.3

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – diciembre

(Millones de pesos a precios de 2014)

	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)
126	SLT 801 Altiplano	1,243.4	832.6	127.7	960.3	0.0	127.7	127.7	155.4	283.1
127	SLT 802 Tamaulipas	1,048.7	629.2	104.9	734.1	0.0	104.9	104.9	209.7	314.6
130	SLT 806 Bajío	1,350.3	763.0	135.0	898.0	0.0	135.0	135.0	317.2	452.3
132	CE La Venta II	1,606.7	642.7	107.1	749.8	0.0	107.1	107.1	749.8	856.9
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	100.1	70.1	10.0	80.1	0.0	10.0	10.0	10.0	20.0
138	SE 911 Noreste	131.8	85.7	13.2	98.9	0.0	13.2	13.2	19.8	33.0
139	SE 912 División Oriente	176.2	83.4	18.5	101.9	0.0	18.5	18.5	55.8	74.3
141	SE 915 Occidental	171.1	94.1	17.1	111.2	0.0	17.1	17.1	42.8	59.9
142	SLT 901 Pacífico	613.5	301.3	63.6	364.9	0.0	63.6	63.6	185.1	248.6
143	SLT 902 Istmo	1,185.4	689.0	118.7	807.7	0.0	118.7	118.7	258.9	377.7
144	SLT 903 Cabo - Norte	814.0	551.0	85.1	636.1	0.0	85.1	85.1	92.9	178.0
146	CH La Yesca	18,397.5	511.3	781.1	1,292.3	0.0	831.9	831.9	16,273.3	17,105.2
147	CCC Baja California	2,565.3	1,154.4	256.5	1,410.9	0.0	256.5	256.5	897.9	1,154.4
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	406.6	279.7	43.6	323.3	0.0	43.6	43.6	39.7	83.3
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	659.0	416.2	69.4	485.5	0.0	69.4	69.4	104.0	173.4
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	697.7	410.3	69.8	480.0	0.0	69.8	69.8	147.9	217.7
151	SE 1006 Central-Sur	228.2	39.3	22.8	62.1	0.0	22.8	22.8	143.3	166.1
152	SE 1005 Noroeste	893.2	329.1	86.7	415.8	0.0	86.7	86.7	390.7	477.4
156	RM Infiernillo	248.7	100.5	25.6	126.2	0.0	25.6	25.6	96.9	122.6
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,239.6	767.4	224.0	991.4	0.0	224.0	224.0	1,024.2	1,248.2
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	194.1	135.8	19.4	155.2	0.0	19.4	19.4	19.4	38.8
159	RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	66.2	47.8	7.4	55.1	0.0	7.4	7.4	3.7	11.0
160	RM CCC Samalayuca II	16.0	11.5	1.8	13.3	0.0	1.8	1.8	0.9	2.7
161	RM CCC El Saúz	62.2	35.8	6.2	42.0	0.0	6.2	6.2	14.0	20.2
162	RM CCC Huinalá II	27.9	13.9	2.8	16.7	0.0	2.8	2.8	8.4	11.2
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	230.2	169.6	24.2	193.9	0.0	24.2	24.2	12.1	36.4
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	85.8	47.2	8.6	55.8	0.0	8.6	8.6	21.4	30.0
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	892.9	403.5	90.2	493.7	0.0	90.2	90.2	308.9	399.1
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,121.6	495.0	141.4	636.5	0.0	141.4	141.4	1,343.7	1,485.1
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	482.2	313.4	48.2	361.6	0.0	48.2	48.2	72.3	120.5
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,175.5	188.5	117.6	306.0	0.0	117.6	117.6	751.9	869.5
176	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	529.6	59.2	55.3	114.5	0.0	55.3	55.3	359.8	415.1
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	18.2	7.3	1.8	9.1	0.0	1.8	1.8	7.3	9.1
181	RM CN Laguna Verde	9,486.6	911.6	698.5	1,610.1	0.0	1,527.3	1,527.3	6,349.2	7,876.5
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	470.2	253.1	48.3	301.3	0.0	48.3	48.3	120.7	168.9
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	84.7	42.4	8.5	50.8	0.0	8.5	8.5	25.4	33.9
185	SE 1110 COMPENSACION CAPACITIVA DEL NORTE	341.5	31.7	38.7	70.3	0.0	38.7	38.7	232.5	271.1
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	236.2	38.0	24.2	62.2	0.0	24.2	24.2	149.8	174.0
191	SE 1121 Baja California	80.6	20.2	7.0	27.1	0.0	7.0	7.0	46.5	53.4
193	SE 1123 Norte	56.0	16.8	5.6	22.4	0.0	5.6	5.6	28.0	33.6
194	SE 1124 Bajío Centro	577.1	96.0	60.4	156.5	0.0	60.4	60.4	360.2	420.7
195	SE 1125 Distribución	1,424.0	426.0	144.5	570.5	0.0	144.5	144.5	708.9	853.5
197	SE 1127 Sureste	234.2	78.9	23.4	102.3	0.0	23.4	23.4	108.5	131.9
199	SE 1129 Compensación Redes	228.1	83.8	20.8	104.6	0.0	20.8	20.8	102.8	123.5
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,027.2	15.6	105.3	120.9	0.0	105.3	105.3	801.1	906.3
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,301.6	166.3	90.8	257.1	0.0	134.0	134.0	910.5	1,044.5
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	542.7	240.2	49.4	289.6	0.0	49.4	49.4	203.6	253.0
205	SUV Suministro de 970 T/H a las Centrales de Cerro Prieto	1,714.7	552.9	173.2	726.1	0.0	173.2	173.2	815.4	988.6
206	SE 1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlán II - La Higuera	620.2	248.1	62.0	310.1	0.0	62.0	62.0	248.1	310.1

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

	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)
207	SE 1213 COMPENSACION DE REDES	705.5	199.9	71.3	271.2	0.0	71.3	71.3	363.0	434.3
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	138.2	36.9	9.2	46.1	0.0	9.2	9.2	82.9	92.1
210	SLT 1204 Conversión a 400 KV Área Peninsular	2,034.2	604.7	207.5	812.3	0.0	207.5	207.5	1,014.4	1,221.9
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	2,684.3	703.0	258.4	961.4	0.0	271.9	271.9	1,451.0	1,722.9
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	2,334.9	0.0	158.0	158.0	0.0	190.8	190.8	1,986.1	2,176.9
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	576.5	155.7	62.3	218.0	0.0	62.3	62.3	296.2	358.5
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	626.1	93.9	62.6	156.5	0.0	62.6	62.6	407.0	469.6
223	LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	63.7	11.7	7.4	19.2	0.0	7.4	7.4	37.2	44.6
225	LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	18.2	4.6	1.8	6.4	0.0	1.8	1.8	10.0	11.9
227	CG Los Humeros II	1,561.0	82.2	164.3	246.5	0.0	164.3	164.3	1,150.2	1,314.5
228	LT Red de Transmisión Asociada a la CCC Norte II	287.1	30.0	30.2	60.2	0.0	30.2	30.2	196.6	226.8
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	126.2	44.2	12.6	56.8	0.0	12.6	12.6	56.8	69.4
235	CCI Baja California Sur IV	1,440.3	0.0	67.1	67.1	0.0	144.5	144.5	1,228.7	1,373.2
236	CCI Baja California Sur III	1,352.6	202.9	135.3	338.1	0.0	135.3	135.3	879.2	1,014.4
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	278.8	11.1	25.7	36.8	0.0	30.0	30.0	212.1	242.0
248	SLT 1401 SE's y LT's de las Áreas Baja California y Noroeste	914.2	92.0	93.1	185.1	0.0	93.1	93.1	636.1	729.2
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	659.5	84.1	74.0	158.2	0.0	74.0	74.0	427.4	501.4
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	116.5	30.7	12.3	42.9	0.0	12.3	12.3	61.3	73.6
262	SLT 1601 TRANSMISION Y TRANSFORMACION NOROESTE - NORTE	553.9	25.0	48.4	73.4	0.0	58.7	58.7	421.8	480.5
	Cierres Parciales	**44,392.9**	**9,161.3**	**4,285.0**	**13,446.3**	**0.0**	**4,457.1**	**4,457.1**	**26,489.6**	**30,946.7**
62	CCC Pacífico 1/	9,331.6	3,121.3	1,079.8	4,201.1	0.0	1,079.8	1,079.8	4,050.7	5,130.5
104	SLT 706 Sistemas- Norte	2,562.1	1,704.7	256.9	1,961.6	0.0	198.9	198.9	401.6	600.4
128	SLT 803 NOINE	978.0	646.8	101.1	747.9	0.0	101.1	101.1	129.0	230.1
140	SE 914 División Centro Sur	192.5	51.8	14.3	66.2	0.0	14.3	14.3	112.0	126.3
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	574.6	75.9	62.8	138.8	0.0	62.8	62.8	373.0	435.8
188	SE 1116 Transformación del Noreste	2,586.6	473.0	266.9	739.9	0.0	266.9	266.9	1,579.9	1,846.8
190	SE 1120 Noroeste	614.5	116.9	63.3	180.1	0.0	63.3	63.3	371.1	434.3
192	SE 1122 Golfo Norte	502.1	134.9	45.0	179.9	0.0	51.1	51.1	271.0	322.2
198	SE 1128 Centro Sur	295.5	20.4	31.2	51.6	0.0	31.2	31.2	212.8	243.9
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	1,599.7	78.7	173.3	252.0	0.0	173.3	173.3	1,174.5	1,347.7
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,567.2	422.5	169.0	591.4	0.0	169.0	169.0	806.7	975.7
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	558.6	78.2	56.9	135.1	0.0	56.9	56.9	366.7	423.6
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	540.1	132.7	58.5	191.2	0.0	58.5	58.5	290.4	348.9
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	357.9	46.6	35.8	82.4	0.0	35.8	35.8	239.6	275.4
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	1,268.0	244.3	132.8	377.1	0.0	132.8	132.8	758.2	890.9
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	582.0	118.1	59.5	177.6	0.0	60.2	60.2	344.2	404.4
216	RM CCC Poza Rica	202.2	10.6	21.3	31.9	0.0	21.3	21.3	149.0	170.3
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2 1/	15,377.1	1,399.2	1,279.4	2,678.6	0.0	1,381.9	1,381.9	11,316.6	12,698.5
229	CT TG Baja California II	1,528.7	0.0	166.9	166.9	0.0	166.9	166.9	1,195.0	1,361.8
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	94.5	33.1	9.4	42.5	0.0	9.4	9.4	42.5	52.0
242	SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	212.2	47.2	23.6	70.7	0.0	23.6	23.6	117.9	141.5
243	SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	224.2	17.1	15.2	32.3	0.0	24.3	24.3	167.7	191.9
244	SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	793.3	114.2	47.2	161.4	0.0	80.7	80.7	551.2	631.9
245	SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	460.8	60.2	48.8	108.9	0.0	48.8	48.8	303.2	351.9

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

	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)
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	350.3	0.0	18.4	18.4	0.0	36.6	36.6	295.4	332.0
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	156.2	4.6	12.4	17.0	0.0	15.6	15.6	123.6	139.2
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	75.2	7.9	7.9	15.8	0.0	7.9	7.9	51.5	59.4
259	SE 1521 DISTRIBUCION SUR	72.1	0.0	6.1	6.1	0.0	7.8	7.8	58.2	66.0
260	SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	9.2	0.5	0.9	1.4	0.0	0.9	0.9	6.9	7.8
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla - Chalco	11.5	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	1.2	10.4	11.5
274	SE 1620 Distribución Valle de México	175.9	0.0	7.5	7.5	0.0	18.2	18.2	150.2	168.4
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	408.7	0.0	12.5	12.5	0.0	42.8	42.8	353.4	396.2
295	SLT 1704 INTERCONEXION SIST. AISLADOS GUERRERO NEGRO STA.	81.8	0.0	0.5	0.5	0.0	8.6	8.6	72.7	81.3
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	48.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	4.8	43.2	48.0

p_/ Cifras Preliminares. Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.
1_/ Proyectos financiados en pesos y dólares de Estados Unidos de América.
2_/ El costo de cierre disminuyó respecto a lo reportado en el Tercer Trimestre, debido a que la tabla de amortización original consideraba un monto adicional por contingencia del cual no se hizo uso, dado que no se presentaron variables macroeconómicas adversas durante el periodo de amortización.
Nota: Los costos de cierre parcial representan una fracción del costo total de proyecto, el cual puede estar compuesto de varias fases, obras o unidades; una vez terminados se entregan a la Comisión Federal de Electricidad para que las haga entrar en operación, independientemente de que aún queden obras por culminar del mismo proyecto.

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 - diciembre
(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			**465,120.4**	**463,991.9**	**-0.2**	**411,945.8**	**325,366.3**	**70.1**	**90,224.1**	**235,142.1**
Inversión directa			**322,529.7**	**321,401.2**	**-0.3**	**270,349.8**	**182,775.6**	**56.9**	**78,060.0**	**104,715.6**
1	CG	Cerro Prieto IV	1,520.9	1,520.9	0.0	1,520.9	76.3	5.0	0.0	76.3
2	CC	Chihuahua	4,082.3	4,082.3	0.0	4,082.3	214.8	5.3	0.0	214.8
3	CCI	Guerrero Negro II	404.3	404.3	0.0	404.3	0.0	0.0	0.0	0.0
4	CC	Monterrey II	4,872.9	4,872.9	0.0	4,872.9	0.0	0.0	0.0	0.0
5	CD	Puerto San Carlos II	901.8	901.8	0.0	901.8	0.0	0.0	0.0	0.0
6	CC	Rosarito III (Unidades 8 y 9)	4,531.0	4,531.0	0.0	4,531.0	1,925.5	42.5	0.0	1,925.5
7	CT	Samalayuca II	10,320.6	10,320.6	0.0	10,320.6	1,451.0	14.1	0.0	1,451.0
9	LT	211 Cable Submarino	1,472.1	1,472.1	0.0	1,472.1	0.0	0.0	0.0	0.0
10	LT	214 y 215 Sureste-Peninsular	1,952.6	1,952.6	0.0	1,952.6	146.5	7.5	0.0	146.5
11	LT	216 y 217 Noroeste	1,566.1	1,566.1	0.0	1,566.1	0.0	0.0	0.0	0.0
12	SE	212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,578.3	2,578.3	0.0	2,578.3	0.0	0.0	0.0	0.0
13	SE	218 Noroeste	745.6	745.6	0.0	745.6	37.7	5.1	0.0	37.7
14	SE	219 Sureste - Peninsular	496.9	496.9	0.0	496.9	0.0	0.0	0.0	0.0
15	SE	220 Oriental - Centro	925.0	925.0	0.0	925.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16	SE	221 Occidental	1,067.2	1,067.2	0.0	1,067.2	0.0	0.0	0.0	0.0
17	LT	301 Centro	655.6	655.6	0.0	655.6	0.0	0.0	0.0	0.0
18	LT	302 Sureste	605.7	605.7	0.0	605.7	0.0	0.0	0.0	0.0
19	LT	303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	407.4	407.4	0.0	407.4	0.0	0.0	0.0	0.0
20	LT	304 Noroeste	415.3	415.3	0.0	415.3	0.0	0.0	0.0	0.0
21	SE	305 Centro-Oriente	536.9	536.9	0.0	536.9	0.0	0.0	0.0	0.0
22	SE	306 Sureste	662.1	662.1	0.0	662.1	0.0	0.0	0.0	0.0
23	SE	307 Noreste	358.2	358.2	0.0	358.2	0.0	0.0	0.0	0.0
24	SE	308 Noroeste	649.5	649.5	0.0	649.5	0.0	0.0	0.0	0.0
25	CG	Los Azufres II y Campo Geotérmico [2/]	1,934.3	1,934.3	0.0	1,934.3	80.0	4.1	0.0	80.0
26	CH	Manuel Moreno Torres (2a Etapa) [2/]	1,689.9	1,689.9	0.0	1,689.9	206.5	12.2	0.0	206.5
27	LT	406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,794.7	1,794.7	0.0	1,794.7	36.3	2.0	0.0	36.3
28	LT	407 Red Asociada a Altamira II, III y IV [2/]	4,912.3	4,912.3	0.0	4,912.3	53.0	1.1	0.0	53.0
29	LT	408 Naco-Nogales - Área Noroeste	656.8	656.8	0.0	656.8	0.0	0.0	0.0	0.0
30	LT	411 Sistema Nacional [2/]	1,938.2	1,938.2	0.0	1,938.2	47.8	2.5	0.0	47.8
31	LT	Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) [2/]	4,055.3	4,055.3	0.0	4,055.3	202.8	5.0	0.0	202.8
32	SE	401 Occidental - Central	946.4	946.4	0.0	946.4	0.0	0.0	0.0	0.0
33	SE	402 Oriental - Peninsular [2/]	1,142.0	1,142.0	0.0	1,142.0	3.3	0.3	0.0	3.3
34	SE	403 Noreste	1,067.0	1,067.0	0.0	1,067.0	0.0	0.0	0.0	0.0
35	SE	404 Noroeste-Norte	596.0	596.0	0.0	596.0	0.0	0.0	0.0	0.0
36	SE	405 Compensación Alta Tensión	126.4	126.4	0.0	126.4	0.0	0.0	0.0	0.0
37	SE	410 Sistema Nacional	2,548.8	2,548.8	0.0	2,548.8	0.0	0.0	0.0	0.0
38	CC	El Sauz Conversión de TG a CC [2/]	1,675.2	1,675.2	0.0	1,675.2	146.5	8.7	0.0	146.5
39	LT	414 Norte-Occidental	966.6	966.6	0.0	966.6	39.2	4.1	0.0	39.2
40	LT	502 Oriental - Norte [2/]	217.9	217.9	0.0	217.9	2.8	1.3	0.0	2.8
41	LT	506 Saltillo - Cañada [2/]	3,639.8	3,639.8	0.0	3,639.8	182.0	5.0	0.0	182.0
42	LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,580.7	1,580.7	0.0	1,580.7	355.2	22.5	0.0	355.2
43	LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	643.9	643.9	0.0	643.9	32.2	5.0	0.0	32.2
44	SE	412 Compensación Norte	323.8	323.8	0.0	323.8	0.0	0.0	0.0	0.0
45	SE	413 Noroeste - Occidental [2/]	843.2	843.2	0.0	843.2	42.2	5.0	0.0	42.2
46	SE	503 Oriental	315.0	315.0	0.0	315.0	0.0	0.0	0.0	0.0
47	SE	504 Norte - Occidental [2/]	659.4	659.4	0.0	659.4	0.0	0.0	0.0	0.0
48	CCI	Baja California Sur I	824.2	824.2	0.0	824.2	177.7	21.6	0.0	177.7
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	1,867.1	1,867.1	0.0	1,867.1	186.7	10.0	0.0	186.7
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte [2/]	2,244.1	2,244.1	0.0	2,244.1	278.4	12.4	0.0	278.4
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste [2/]	421.3	421.3	0.0	421.3	46.3	11.0	0.0	46.3
52	LT	613 Subtransmisión Occidental [2/]	405.0	405.0	0.0	405.0	31.6	7.8	0.0	31.6
53	LT	614 Subtransmisión Oriental [2/]	245.3	245.3	0.0	245.3	11.6	4.7	0.0	11.6
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	382.9	382.9	0.0	382.9	19.0	5.0	0.0	19.0

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 - diciembre
(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/]	311.7	311.7	0.0	311.7	0.0	0.0	0.0	0.0
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	202.5	202.5	0.0	202.5	74.6	36.8	0.0	74.6
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental [2/]	1,147.7	1,147.7	0.0	1,147.7	57.4	5.0	0.0	57.4
59	SE	611 Subtransmisión Baja California-Noroeste	445.8	445.8	0.0	445.8	65.6	14.7	0.0	65.6
60	SUV	Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto [2/]	1,667.1	1,667.1	0.0	1,667.1	126.2	7.6	0.0	126.2
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	1,133.1	1,133.1	0.0	1,133.1	119.3	10.5	0.0	119.3
62	CCC	Pacifico	12,654.4	12,654.4	0.0	8,997.0	12,654.4	100.0	7,523.8	5,130.5
63	CH	El Cajón [2/]	12,267.2	12,267.2	0.0	12,267.2	9,052.2	73.8	0.0	9,052.2
64	LT	Líneas Centro	98.5	98.5	0.0	98.5	8.6	8.7	0.0	8.6
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	1,005.5	1,005.5	0.0	1,005.5	206.7	20.6	0.0	206.7
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V [2/]	1,103.4	1,103.4	0.0	1,103.4	237.7	21.5	0.0	237.7
67	LT	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	301.0	301.0	0.0	301.0	0.0	0.0	0.0	0.0
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacifico	1,373.2	1,373.2	0.0	1,357.5	877.9	63.9	0.0	877.9
69	LT	707 Enlace Norte - Sur	488.8	488.8	0.0	488.8	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT	Riviera Maya	546.2	546.2	0.0	546.2	27.3	5.0	0.0	27.3
71	PR	Presa Reguladora Amata	199.8	199.8	0.0	199.8	10.0	5.0	0.0	10.0
72	RM	Adolfo López Mateos	454.9	454.9	0.0	454.9	23.3	5.1	0.0	23.3
73	RM	Altamira	623.2	623.2	0.0	623.2	311.6	50.0	0.0	311.6
74	RM	Botello	93.4	93.4	0.0	93.4	14.0	15.0	0.0	14.0
75	RM	Carbón II [2/]	170.1	170.1	0.0	170.1	20.0	11.7	0.0	20.0
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	276.2	276.2	0.0	276.2	42.6	15.4	0.0	42.6
77	RM	Dos Bocas	212.0	212.0	0.0	212.0	31.8	15.0	0.0	31.8
78	RM	Emilio Portes Gil	3.6	3.6	0.0	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	1,874.9	1,874.9	0.0	1,874.9	656.2	35.0	0.0	656.2
80	RM	Gómez Palacio [2/]	434.0	434.0	0.0	434.0	53.4	12.3	0.0	53.4
82	RM	Huinala	8.8	8.8	0.0	8.8	0.5	5.3	0.0	0.5
83	RM	Ixtaczoquitlán	13.5	13.5	0.0	13.5	2.0	15.0	0.0	2.0
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	198.8	198.8	0.0	198.8	31.4	15.8	0.0	31.4
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	724.1	724.1	0.0	724.1	37.1	5.1	0.0	37.1
90	RM	CT Puerto Libertad	197.8	197.8	0.0	197.8	9.9	5.0	0.0	9.9
91	RM	Punta Prieta	169.5	169.5	0.0	169.5	33.9	20.0	0.0	33.9
92	RM	Salamanca	476.1	476.1	0.0	476.1	29.1	6.1	0.0	29.1
93	RM	Tuxpango [2/]	255.6	255.6	0.0	255.6	28.2	11.0	0.0	28.2
94	RM	CT Valle de México	85.2	85.2	0.0	85.2	4.3	5.0	0.0	4.3
95	SE	Norte	113.4	113.4	0.0	113.4	6.0	5.3	0.0	6.0
98	SE	705 Capacitores	51.2	51.2	0.0	51.2	2.6	5.0	0.0	2.6
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	659.6	659.6	0.0	659.6	66.0	10.0	0.0	66.0
100	SLT	701 Occidente - Centro	1,171.8	1,171.8	0.0	1,171.8	332.0	28.3	0.0	332.0
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	410.4	410.4	0.0	410.4	120.5	29.4	0.0	120.5
102	SLT	703 Noreste - Norte	283.9	283.9	0.0	283.9	45.3	16.0	0.0	45.3
103	SLT	704 Baja California-Noroeste	98.5	98.5	0.0	98.5	5.2	5.3	0.0	5.2
104	SLT	706 Sistemas Norte	3,336.2	3,336.2	0.0	2,562.1	3,336.2	100.0	2,735.7	600.4
105	SLT	709 Sistemas Sur	1,493.3	1,493.3	0.0	1,493.3	157.2	10.5	0.0	157.2
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	1,096.4	1,096.4	0.0	1,096.4	274.1	25.0	0.0	274.1
107	CCI	Baja California Sur II	890.3	890.3	0.0	890.3	197.8	22.2	0.0	197.8
108	LT	807 Durango I	504.3	504.3	0.0	504.3	70.2	13.9	0.0	70.2
110	RM	CCC Tula	77.3	77.3	0.0	77.3	12.5	16.2	0.0	12.5
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	463.2	463.2	0.0	463.2	254.8	55.0	0.0	254.8
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4 [2/]	201.5	201.5	0.0	201.5	24.2	12.0	0.0	24.2
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	527.6	527.6	0.0	527.6	93.8	17.8	0.0	93.8
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	449.6	449.6	0.0	449.6	89.9	20.0	0.0	89.9

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 - diciembre
(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)
117	RM	CT Presidente Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	650.5	650.5	0.0	650.5	155.8	23.9	0.0	155.8
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	303.5	303.5	0.0	303.5	63.4	20.9	0.0	63.4
122	SE	811 Noroeste	159.0	159.0	0.0	159.0	23.9	15.0	0.0	23.9
123	SE	812 Golfo Norte	78.0	78.0	0.0	78.0	12.3	15.8	0.0	12.3
124	SE	813 División Bajío	791.9	791.9	0.0	791.9	239.3	30.2	0.0	239.3
126	SLT	801 Altiplano	1,243.8	1,243.8	0.0	1,243.8	283.1	22.8	0.0	283.1
127	SLT	802 Tamaulipas	1,048.7	1,048.7	0.0	1,048.7	314.6	30.0	0.0	314.6
128	SLT	803 NOINE	1,718.4	1,718.4	0.0	978.0	1,718.4	100.0	1,488.3	230.1
130	SLT	806 Bajío	1,350.3	1,350.3	0.0	1,350.5	452.3	33.5	0.0	452.3
132	CE	La Venta II	1,606.7	1,606.7	0.0	1,606.7	856.9	53.3	0.0	856.9
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	100.1	100.1	0.0	100.1	20.0	20.0	0.0	20.0
138	SE	911 Noreste	131.8	131.8	0.0	131.8	33.0	25.0	0.0	33.0
139	SE	912 División Oriente	236.5	236.5	0.0	176.2	74.3	31.4	0.0	74.3
140	SE	914 División Centro Sur	459.0	459.0	0.0	192.5	459.0	100.0	332.7	126.3
141	SE	915 Occidental	171.1	171.1	0.0	171.1	59.9	35.0	0.0	59.9
142	SLT	901 Pacifico	1,216.5	1,216.5	0.0	613.5	248.6	20.4	0.0	248.6
143	SLT	902 Istmo	1,185.4	1,185.4	0.0	1,185.4	377.7	31.9	0.0	377.7
144	SLT	903 Cabo - Norte	814.0	814.0	0.0	814.0	178.0	21.9	0.0	178.0
146	CH	La Yesca 3_/	18,397.5	18,397.5	0.0	15,337.6	17,105.2	93.0	0.0	17,105.2
147	CCC	Baja California	2,565.3	2,565.3	0.0	2,565.3	1,154.4	45.0	0.0	1,154.4
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	406.6	406.6	0.0	406.6	83.3	20.5	0.0	83.3
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	659.0	659.0	0.0	659.0	173.4	26.3	0.0	173.4
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	697.7	697.7	0.0	697.7	217.7	31.2	0.0	217.7
151	SE	1006 Central-Sur 3_/	328.5	328.5	0.0	50.4	166.1	50.6	0.0	166.1
152	SE	1005 Noroeste	893.2	893.2	0.0	893.2	477.4	53.4	0.0	477.4
156	RM	Infiernillo	248.7	248.7	0.0	248.7	122.6	49.3	0.0	122.6
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,239.6	2,239.6	0.0	2,239.6	1,248.2	55.7	0.0	1,248.2
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	194.1	194.1	0.0	194.1	38.8	20.0	0.0	38.8
159	RM	CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	66.2	66.2	0.0	66.2	11.0	16.7	0.0	11.0
160	RM	CC C Samalayuca II	16.0	16.0	0.0	16.0	2.7	16.7	0.0	2.7
161	RM	CCC El Sauz	62.2	62.2	0.0	62.2	20.2	32.5	0.0	20.2
162	RM	CCC Huinalá II	27.9	27.9	0.0	27.9	11.2	40.0	0.0	11.2
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	230.2	230.2	0.0	230.2	36.4	15.8	0.0	36.4
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	980.7	980.7	0.0	574.1	980.7	100.0	544.9	435.8
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	85.8	85.8	0.0	85.8	30.0	35.0	0.0	30.0
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	892.9	892.9	0.0	892.9	399.1	44.7	0.0	399.1
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,121.6	2,121.6	0.0	2,121.6	1,485.1	70.0	0.0	1,485.1
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	482.2	482.2	0.0	482.2	120.5	25.0	0.0	120.5
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,175.5	1,175.5	0.0	1,175.5	869.5	74.0	0.0	869.5
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	8,710.7	8,710.7	0.0	3,704.2	3,704.2	42.5	3,704.2	0.0
176	LT	Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	883.1	883.1	0.0	529.6	415.1	47.0	0.0	415.1
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	18.2	18.2	0.0	18.2	9.1	50.0	0.0	9.1
181	RM	CN Laguna Verde	9,486.6	9,486.6	0.0	9,486.6	7,876.5	83.0	0.0	7,876.5
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	470.2	470.2	0.0	470.2	168.9	35.9	0.0	168.9
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	84.7	84.7	0.0	84.7	33.9	40.0	0.0	33.9
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	446.2	446.2	0.0	355.1	271.1	60.8	0.0	271.1
188	SE	1116 Transformación del Noreste	4,161.3	4,161.3	0.0	2,586.7	4,161.3	100.0	2,314.6	1,846.8
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	236.1	236.1	0.0	236.1	174.0	73.7	0.0	174.0
190	SE	1120 Noroeste	1,032.1	1,032.1	0.0	513.2	1,032.1	100.0	597.8	434.3
191	SE	1121 Baja California	80.6	80.6	0.0	80.6	53.4	66.3	0.0	53.4

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSION FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN [p/]
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - diciembre
(Millones de pesos a precios de 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)
192	SE	1122 Golfo Norte	933.0	933.0	0.0	440.5	933.0	100.0	610.9	322.2
193	SE	1123 Norte	56.0	56.0	0.0	56.0	33.6	60.0	0.0	33.6
194	SE	1124 Bajío Centro [3/]	1,008.2	1,008.2	0.0	370.0	420.7	41.7	0.0	420.7
195	SE	1125 Distribución	2,159.1	2,159.1	0.0	1,133.9	853.5	39.5	0.0	853.5
197	SE	1127 Sureste	234.2	234.2	0.0	234.2	131.9	56.3	0.0	131.9
198	SE	1128 Centro Sur [3/]	786.9	786.9	0.0	96.2	786.9	100.0	543.0	243.9
199	SE	1129 Compensación redes	228.1	228.1	0.0	228.1	123.5	54.2	0.0	123.5
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,098.5	1,098.5	0.0	1,038.3	906.3	82.5	0.0	906.3
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,674.2	1,674.2	0.0	1,540.0	1,044.5	62.4	0.0	1,044.5
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental [3/]	2,301.2	2,301.2	0.0	1,374.6	2,301.2	100.0	953.5	1,347.7
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	542.7	542.7	0.0	542.7	253.0	46.6	0.0	253.0
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,729.3	1,729.3	0.0	1,567.2	1,729.3	100.0	753.6	975.7
205	SUV	Suministro de 970 t/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,688.1	1,688.1	0.0	1,714.7	988.6	58.6	0.0	988.6
206	SE	1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlán II - La Higuera	620.2	620.2	0.0	620.2	310.1	50.0	0.0	310.1
207	SE	1213 COMPENSACION DE REDES	705.5	705.5	0.0	705.5	434.3	61.6	0.0	434.3
208	SE	1205 Compensación Oriental-Peninsular	138.2	138.2	0.0	138.2	92.1	66.7	0.0	92.1
209	SE	1212 SUR-PENINSULAR [3/]	1,957.4	1,957.4	0.0	182.8	1,957.4	100.0	1,533.8	423.6
210	SLT	1204 Conversión a 400 kv del Área Peninsular	2,034.2	2,034.2	0.0	2,034.2	1,221.9	60.1	0.0	1,221.9
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,120.2	3,033.8	-2.8	2,669.5	1,722.9	56.8	0.0	1,722.9
212	SE	1202 Suministro De Energía a la Zona Manzanillo	504.6	504.6	0.0	504.6	504.6	100.0	155.7	348.9
213	SE	1211 NORESTE-CENTRAL	1,720.3	1,720.3	0.0	322.5	1,720.3	100.0	1,444.9	275.4
214	SE	1210 NORTE-NOROESTE [3/]	3,548.1	3,548.1	0.0	393.4	3,548.1	100.0	2,657.2	890.9
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	750.6	750.6	0.0	682.5	750.6	100.0	346.2	404.4
216	RM	CCC Poza Rica	2,216.0	2,216.0	0.0	2,215.9	2,216.0	100.0	2,045.7	170.3
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	2,336.3	2,336.3	0.0	2,334.9	2,176.9	93.2	0.0	2,176.9
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax II,II,IV	576.5	576.5	0.0	576.5	358.5	62.2	0.0	358.5
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	626.1	626.1	0.0	626.1	469.6	75.0	0.0	469.6
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2 [2/]	15,589.5	15,589.5	0.0	14,442.5	15,589.5	100.0	2,891.1	12,698.5
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	63.7	63.7	0.0	63.7	44.6	69.9	0.0	44.6
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	18.2	18.2	0.0	18.2	11.9	65.0	0.0	11.9
226	CCI	CI Guerrero Negro III	373.3	373.3	0.0	372.2	372.2	99.7	372.2	0.0
227	CG	Los Humeros II	1,568.2	1,561.0	-0.5	1,561.0	1,314.5	84.2	0.0	1,314.5
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	295.0	287.1	-2.7	287.1	226.8	79.0	0.0	226.8
229	CT	TG Baja California II	3,305.1	2,419.8	-26.8	2,419.8	2,419.8	100.0	1,058.0	1,361.8
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	642.1	642.1	0.0	94.5	642.1	100.0	590.1	52.0
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	126.2	126.2	0.0	126.2	69.4	55.0	0.0	69.4
235	CCI	Baja California Sur IV	1,483.5	1,483.5	0.0	1,341.8	1,373.2	92.6	0.0	1,373.2
236	CCI	Baja California Sur III	1,352.6	1,352.6	0.0	1,352.6	1,014.4	75.0	0.0	1,014.4
242	SE	1323 DISTRIBUCION SUR	786.6	786.6	0.0	212.2	786.6	100.0	645.1	141.5
243	SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO [3/]	1,934.6	1,934.6	0.0	76.9	1,934.6	100.0	1,742.6	191.9

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 - diciembre
(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)
244	SE	1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	1,381.1	1,381.1	0.0	365.3	1,381.1	100.0	749.1	631.9
245	SE	1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE [3/]	1,374.4	1,374.4	0.0	200.5	1,374.4	100.0	1,022.4	351.9
247	SLT	1404 Subestaciones del Oriente	273.8	284.3	3.8	284.3	242.0	85.1	0.0	242.0
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,130.7	958.4	-15.2	914.2	729.2	76.1	0.0	729.2
249	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	854.8	844.7	-1.2	660.6	844.7	100.0	512.7	332.0
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	659.5	659.5	0.0	659.5	501.4	76.0	0.0	501.4
251	SE	1421 DISTRIBUCION SUR (3a fase)	675.6	675.6	0.0	293.9	675.6	100.0	536.4	139.2
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	116.5	116.5	0.0	116.5	73.6	63.2	0.0	73.6
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,204.1	1,204.1	0.0	75.2	1,204.1	100.0	1,144.7	59.4
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	6,338.4	6,338.4	0.0	6,338.4	6,338.4	100.0	6,338.4	0.0
259	SE	1521 DISTRIBUCIÓN SUR (1ra fase)	1,375.8	1,375.8	0.0	72.1	1,375.8	100.0	1,309.8	66.0
260	SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	552.6	552.6	0.0	9.2	552.6	100.0	544.7	7.8
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	7,436.4	7,436.4	0.0	4,709.0	4,709.0	63.3	4,709.0	0.0
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	595.4	595.4	0.0	552.1	480.5	80.7	0.0	480.5
264	CC	Centro	10,833.9	10,833.9	0.0	6,472.7	6,472.7	59.7	6,472.7	0.0
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	479.3	509.9	6.4	509.9	509.9	100.0	498.4	11.5
268	CCI	Guerrero Negro IV	303.7	303.7	0.0	303.7	303.7	100.0	303.7	0.0
269	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro IV	42.8	42.8	0.0	42.8	42.8	100.0	42.8	0.0
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur (1a Fase)	1,518.7	1,518.7	0.0	1,518.7	1,518.7	100.0	1,518.7	0.0
274	SE	1620 Distribución Valle de México [3/]	4,889.7	4,889.7	0.0	1,392.1	4,889.7	100.0	4,721.3	168.4
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	1,650.3	1,650.3	0.0	1,027.3	1,650.3	100.0	1,650.3	0.0
284	SE	Los Humeros III Fase A	2,017.7	1,912.1	-5.2	1,027.3	1,912.1	100.0	1,912.1	0.0
286	CCI	Baja California Sur V	1,649.9	1,649.9	0.0	1,649.9	1,649.9	100.0	1,649.9	0.0
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,669.0	1,669.0	0.0	1,669.0	1,669.0	100.0	1,669.0	0.0
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja-Noine (1a Fase)	1,313.6	1,313.6	0.0	771.1	1,313.6	100.0	917.4	396.2
295	SLT	1704 Interconexión Sist. Aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	357.7	357.7	0.0	301.6	357.7	100.0	276.4	81.3
305	SE	1801 Subestaciones Baja-Noroeste	182.1	158.3	-13.0	158.3	158.3	100.0	110.3	48.0
306	SE	1803 Subestaciones del Oriental (2a Fase)	1,051.6	1,108.3	5.4	1,108.3	1,108.3	100.0	1,108.3	0.0
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular (1a Fase)	683.7	756.0	10.6	756.0	756.0	100.0	756.0	0.0
Inversión condicionada			**142,590.7**	**142,590.7**	**0.0**	**141,596.0**	**142,590.7**	**100.0**	**12,164.2**	**130,426.5**
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	5,306.1	5,306.1	0.0	5,306.1	5,306.1	100.0	0.0	5,306.1
2	CC	Altamira II	3,794.9	3,794.9	0.0	3,794.9	3,794.9	100.0	0.0	3,794.9
3	CC	Bajío	5,404.3	5,404.3	0.0	5,404.3	5,404.3	100.0	0.0	5,404.3
4	CC	Campeche	2,203.6	2,203.6	0.0	2,203.6	2,203.6	100.0	0.0	2,203.6
5	CC	Hermosillo	2,578.5	2,578.5	0.0	2,559.2	2,578.5	100.0	0.0	2,578.5
6	CT	Mérida III	3,005.8	3,005.8	0.0	3,005.8	3,005.8	100.0	0.0	3,005.8
7	CC	Monterrey III	3,808.4	3,808.4	0.0	3,568.7	3,808.4	100.0	0.0	3,808.4
8	CC	Naco - Nogales	2,377.3	2,377.3	0.0	2,377.3	2,377.3	100.0	0.0	2,377.3
9	CC	Río Bravo II	3,502.1	3,502.1	0.0	3,502.1	3,502.1	100.0	0.0	3,502.1
10	CC	Mexicali	5,227.1	5,227.1	0.0	5,227.1	5,227.1	100.0	0.0	5,227.1
11	CC	Saltillo	2,517.7	2,517.7	0.0	2,517.7	2,517.7	100.0	0.0	2,517.7
12	CC	Tuxpan II	4,470.6	4,470.6	0.0	4,470.6	4,470.6	100.0	0.0	4,470.6
13	TRN	Gasoducto Cd. Pemex - Valladolid	4,460.3	4,460.3	0.0	4,460.3	4,460.3	100.0	0.0	4,460.3
15	CC	Altamira III y IV	7,939.5	7,939.5	0.0	7,939.5	7,939.5	100.0	0.0	7,939.5
16	CC	Chihuahua III	2,501.1	2,501.1	0.0	2,501.1	2,501.1	100.0	0.0	2,501.1
17	CC	La Laguna II	4,994.6	4,994.6	0.0	4,994.6	4,994.6	100.0	0.0	4,994.6
18	CC	Río Bravo III	3,928.3	3,928.3	0.0	3,928.3	3,928.3	100.0	0.0	3,928.3

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 - diciembre
(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)
19	CC	Tuxpan III y IV	8,542.4	8,542.4	0.0	8,513.8	8,542.4	100.0	0.0	8,542.4
20	CC	Altamira V	8,412.0	8,412.0	0.0	8,412.0	8,412.0	100.0	0.0	8,412.0
21	CC	Tamazunchale	7,109.4	7,109.4	0.0	6,447.0	7,109.4	100.0	0.0	7,109.4
24	CC	Río Bravo IV	3,935.0	3,935.0	0.0	3,935.0	3,935.0	100.0	0.0	3,935.0
25	CC	Tuxpan V	4,341.2	4,341.2	0.0	4,296.3	4,341.2	100.0	0.0	4,341.2
26	CC	Valladolid III	3,911.2	3,911.2	0.0	3,911.2	3,911.2	100.0	0.0	3,911.2
28	CCC	Norte II	6,923.9	6,923.9	0.0	6,923.9	6,923.9	100.0	0.0	6,923.9
29	CC	Norte	7,088.0	7,088.0	0.0	7,088.0	7,088.0	100.0	0.0	7,088.0
31	CE	La Venta III	2,356.5	2,356.5	0.0	2,356.5	2,356.5	100.0	0.0	2,356.5
33	CE	Oaxaca I	2,379.3	2,379.3	0.0	2,379.3	2,379.3	100.0	0.0	2,379.3
34	CE	Oaxaca II, CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	7,407.6	7,407.6	0.0	7,407.6	7,407.6	100.0	0.0	7,407.6
36	CC	Baja California III	3,880.1	3,880.1	0.0	3,879.7	3,880.1	100.0	3,880.1	0.0
40	CE	Sureste I	8,284.1	8,284.1	0.0	8,284.8	8,284.1	100.0	8,284.1	0.0

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.
p_/ Cifras preliminares.
1_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 14.7180 al cierre de diciembre 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.

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA [p/]
Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - diciembre
(Millones de pesos a precios de 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	**873,288.1**	**873,288.1**	**873,288.1**					
Autorizados en 1997			**40,101.1**	**40,101.1**	**40,101.1**					
1	CG	Cerro Prieto IV	2,134.9	2,134.9	2,134.9	25-jul-00	25-jul-00	01-nov-15	15	3
2	CC	Chihuahua	7,197.7	7,197.7	7,197.7	08-may-01	08-may-01	16-nov-16	14	11
3	CCI	Guerrero Negro II	368.6	368.6	368.6	03-abr-04	03-abr-04	30-abr-14	10	0
4	CC	Monterrey II	3,765.0	3,765.0	3,765.0	17-sep-00	17-sep-00	01-nov-15	15	0
5	CD	Puerto San Carlos II	792.3	792.3	792.3	23-dic-01	23-dic-01	30-sep-11	9	2
6	CC	Rosarito III (Unidades 8 y 9)	5,320.0	5,320.0	5,320.0	04-jul-01	04-jul-01	31-may-16	14	6
7	CT	Samalayuca II	1,287.3	1,287.3	1,287.3	08-ene-99	08-ene-99	01-nov-19	20	6
9	LT	211 Cable Submarino	3,637.0	3,637.0	3,637.0	31-jul-99	30-sep-99	15-oct-09	10	0
10	LT	214 y 215 Sureste-Peninsular	3,469.6	3,469.6	3,469.6	19-nov-99	04-ago-00	15-oct-15	15	3
11	LT	216 y 217 Noroeste	2,380.6	2,380.6	2,380.6	03-jun-99	15-jun-00	15-oct-09	10	0
12	SE	212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,225.5	2,225.5	2,225.5	07-jul-99	10-ago-00	31-dic-14	15	2
13	SE	218 Noroeste	2,749.8	2,749.8	2,749.8	30-jun-99	30-jun-99	15-oct-15	15	9
14	SE	219 Sureste-Peninsular	1,740.1	1,740.1	1,740.1	30-ago-99	30-ago-99	15-oct-09	10	0
15	SE	220 Oriental-Centro	1,379.3	1,379.3	1,379.3	14-may-99	30-jun-00	15-oct-09	10	0
16	SE	221 Occidental	1,653.3	1,653.3	1,653.3	30-sep-99	30-sep-99	15-oct-14	15	0
Autorizados en 1998			**6,501.3**	**6,501.3**	**6,501.3**					
17	LT	301 Centro	955.3	955.3	955.3	03-jul-01	30-ago-02	30-dic-11	10	2
18	LT	302 Sureste	902.3	902.3	902.3	03-ago-01	22-may-02	31-dic-11	9	11
19	LT	303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	775.2	775.2	775.2	02-ago-01	24-oct-01	15-jul-11	9	9
20	LT	304 Noroeste	673.8	673.8	673.8	11-may-01	31-jul-01	01-jul-11	10	2
21	SE	305 Centro-Oriente	996.3	996.3	996.3	03-jul-01	31-ago-01	31-ago-11	10	1
22	SE	306 Sureste	781.6	781.6	781.6	31-ago-01	05-nov-01	15-jul-11	9	11
23	SE	307 Noreste	530.0	530.0	530.0	18-abr-01	18-abr-01	30-sep-11	9	11
24	SE	308 Noroeste	886.8	886.8	886.8	11-may-01	27-feb-02	31-dic-11	10	2
Autorizados en 1999			**37,382.5**	**37,382.5**	**37,382.5**					
25	CG	Los Azufres II y Campo Geotérmico	3,143.5	3,143.5	3,143.5	21-nov-02	21-jul-03	23-jun-18	15	5
26	CH	Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	12,234.2	12,234.2	12,234.2	28-ene-05	28-ene-05	15-nov-18	14	0
27	LT	406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	3,585.2	3,585.2	3,585.2	02-ago-01	30-ago-03	17-dic-18	17	2
28	LT	407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	5,613.7	5,613.7	5,613.7	24-oct-01	14-mar-04	16-jul-18	16	3
29	LT	408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,030.0	1,030.0	1,030.0	21-oct-02	28-abr-03	01-abr-13	10	6
30	LT	411 Sistema Nacional	2,469.9	2,469.9	2,469.9	16-ago-02	22-dic-03	24-sep-18	15	11
31	LT	Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	2,048.0	2,048.0	2,048.0	06-nov-03	06-nov-03	15-nov-18	15	0
32	SE	401 Occidental - Central	933.9	933.9	933.9	19-nov-02	19-nov-02	19-dic-12	10	0
33	SE	402 Oriental - Peninsular	1,334.3	1,334.3	1,334.3	13-dic-02	15-jun-05	06-mar-15	11	9
34	SE	403 Noreste	259.2	259.2	259.2	20-feb-02	12-nov-02	12-nov-12	10	9
35	SE	404 Noroeste-Norte	855.6	855.6	855.6	10-may-02	11-jul-02	01-jul-11	9	2
36	SE	405 Compensación Alta Tensión	1,390.1	1,390.1	1,390.1	21-abr-03	01-sep-03	30-sep-13	9	9
37	SE	410 Sistema Nacional	2,484.9	2,484.9	2,484.9	21-ago-02	13-dic-02	15-oct-12	10	0
Autorizados en 2000			**21,202.3**	**21,202.3**	**21,202.3**					
38	CC	El Sauz conversión de TG a CC	7,570.5	7,570.5	7,570.5	30-nov-03	30-nov-03	19-oct-18	14	11
39	LT	414 Norte-Occidental	920.4	920.4	920.4	23-jun-03	18-ago-03	29-oct-18	15	0
40	LT	502 Oriental - Norte	294.5	294.5	294.5	01-ago-04	14-ene-05	30-jul-15	10	11
41	LT	506 Saltillo-Cañada	4,656.4	4,656.4	4,656.4	11-dic-03	11-dic-03	31-ago-18	14	2
42	LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	2,689.7	2,689.7	2,689.7	29-ago-06	31-ene-07	01-ago-18	11	6
43	LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	1,832.1	1,832.1	1,832.1	10-oct-03	14-may-04	31-dic-18	15	0
44	SE	412 Compensación Norte	448.0	448.0	448.0	09-may-03	09-may-03	27-may-13	9	6
45	SE	413 Noroeste - Occidental	1,180.6	1,180.6	1,180.6	09-ene-04	01-sep-04	31-dic-18	14	0
46	SE	503 Oriental	407.5	407.5	407.5	05-abr-04	01-may-03	01-may-13	10	1
47	SE	504 Norte - Occidental	1,202.6	1,202.6	1,202.6	05-mar-03	01-oct-03	31-ene-14	10	3
Autorizados en 2001			**15,144.4**	**15,144.4**	**15,144.4**					
48	CCI	Baja California Sur I	567.5	567.5	567.5	29-jul-05	29-jul-05	15-ago-18	13	0

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 - diciembre
(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
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	1,596.6	1,596.6	1,596.6	13-jul-05	13-jul-05	01-ene-18	12	6
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	1,957.1	1,957.1	1,957.1	15-oct-04	31-mar-08	17-dic-18	14	0
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	2,019.0	2,019.0	2,019.0	10-feb-09	16-dic-08	16-dic-16	11	0
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	727.3	727.3	727.3	01-ago-04	06-dic-04	31-dic-18	14	0
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	524.5	524.5	524.5	01-ene-05	01-jun-05	31-oct-16	11	7
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	599.2	599.2	599.2	19-oct-04	01-mar-06	01-oct-16	12	0
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	146.6	146.6	146.6	09-feb-04	09-feb-04	09-feb-14	10	0
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	242.3	242.3	242.3	01-sep-08	17-ago-08	11-ene-18	9	0
58	SE	607 Sistema Bajio - Oriental	2,027.1	2,027.1	2,027.1	20-feb-04	20-feb-04	28-feb-18	14	0
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	661.8	661.8	661.8	25-oct-05	16-abr-07	13-sep-16	10	6
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	4,075.4	4,075.4	4,075.4	25-jun-04	01-dic-08	12-sep-16	10	9
Autorizados en 2002			**58,846.3**	**58,846.3**	**58,846.3**					
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	3,797.1	3,797.1	3,797.1	03-sep-05	03-sep-05	17-sep-18	13	0
62	CCC	Pacífico	13,980.5	13,980.5	13,980.5	21-mar-10	31-dic-15	03-ago-25	15	0
63	CH	El Cajón	3,798.9	3,798.9	3,798.9	28-feb-07	31-ago-07	31-ago-37	30	0
64	LT	Líneas Centro	240.3	240.3	240.3	24-jul-06	03-jul-06	11-dic-16	10	5
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	664.2	664.2	664.2	07-jul-06	17-ago-06	17-dic-18	12	5
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	2,968.2	2,968.2	2,968.2	11-jul-05	28-feb-07	01-feb-18	12	7
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	1,255.9	1,255.9	1,255.9	28-oct-04	28-oct-04	22-oct-14	9	6
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,596.0	1,596.0	1,596.0	16-jun-09	31-dic-13	31-dic-23	14	5
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	926.8	926.8	926.8	14-may-04	14-may-04	14-may-14	10	0
70	LT	Riviera Maya	1,211.8	1,211.8	1,211.8	29-dic-04	29-dic-04	01-jun-18	13	0
71	PRR	Presa Reguladora Amata	1,153.6	1,153.6	1,153.6	14-ago-05	14-ago-05	01-jul-15	9	6
72	RM	Adolfo López Mateos	965.7	965.7	965.7	04-jun-05	25-oct-05	25-oct-15	10	4
73	RM	Altamira	871.7	871.7	871.7	29-dic-09	29-dic-09	26-jul-19	9	5
74	RM	Botello	135.6	135.6	135.6	15-abr-05	15-abr-05	16-abr-18	13	0
75	RM	Carbón II	1,156.7	1,156.7	1,156.7	30-oct-04	21-feb-05	19-feb-18	13	4
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	387.1	387.1	387.1	01-sep-05	28-dic-05	28-dic-16	10	3
77	RM	Dos Bocas	1,070.8	1,070.8	1,070.8	07-abr-05	07-abr-05	16-abr-18	13	0
78	RM	Emilio Portes Gil	139.7	139.7	139.7	11-abr-04	11-abr-04	11-abr-14	10	0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	1,979.6	1,979.6	1,979.6	20-may-08	09-jul-07	16-jul-18	10	2
80	RM	Gómez Palacio	1,168.3	1,168.3	1,168.3	15-ago-05	09-nov-06	09-nov-16	11	3
82	RM	Huinalá	114.7	114.7	114.7	03-nov-05	03-nov-05	06-mar-15	9	0
83	RM	Ixtaczoquitlán	38.2	38.2	38.2	25-ago-05	25-ago-05	29-jun-18	12	6
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	696.6	696.6	696.6	01-feb-07	01-feb-07	15-abr-16	9	1
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	1,465.6	1,465.6	1,465.6	16-may-05	17-dic-05	06-mar-15	9	6
90	RM	CT Puerto Libertad	306.6	306.6	306.6	15-jul-05	15-jul-05	06-mar-15	9	7
91	RM	Punta Prieta	356.6	356.6	356.6	25-may-06	04-jun-06	16-abr-18	11	10
92	RM	Salamanca	971.8	971.8	971.8	07-jun-05	14-dic-05	15-ene-16	10	4
93	RM	Tuxpango	934.1	934.1	934.1	26-oct-05	26-oct-05	29-jun-18	12	7
94	RM	CT Valle de México	394.0	394.0	394.0	27-feb-05	27-feb-05	30-jun-15	10	3
95	SE	Norte	110.3	110.3	110.3	03-oct-05	03-oct-05	06-mar-15	9	0
98	SE	705 Capacitores	263.5	263.5	263.5	21-jul-05	31-jul-05	06-mar-15	9	7
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	860.5	860.5	860.5	09-jun-05	29-jul-05	15-mar-18	12	9
100	SLT	701 Occidente-Centro	1,541.4	1,541.4	1,541.4	21-sep-06	21-abr-08	11-ene-18	11	3
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	1,336.4	1,336.4	1,336.4	30-abr-06	25-may-09	08-nov-19	13	1
102	SLT	703 Noreste-Norte	568.9	568.9	568.9	16-ago-06	09-dic-06	15-sep-16	9	11
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	80.0	80.0	80.0	05-oct-05	29-ago-05	06-mar-15	9	5
104	SLT	706 Sistemas Norte	6,456.5	6,456.5	6,456.5	01-jun-06	01-abr-18	30-oct-29	23	3
105	SLT	709 Sistemas Sur	2,882.0	2,882.0	2,882.0	17-mar-06	25-ene-06	06-mar-18	12	0

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA [p/]
Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - diciembre
(Millones de pesos a precios de 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 2003			**37,166.2**	**37,166.2**	**37,166.2**					
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	4,478.9	4,478.9	4,478.9	16-dic-06	16-dic-06	30-dic-18	11	9
107	CCI	Baja California Sur II	835.6	835.6	835.6	10-jun-07	10-jun-07	16-abr-18	10	10
108	LT	807 Durango I	1,328.3	1,328.3	1,328.3	06-feb-06	07-abr-06	15-ene-16	9	11
110	RM	CCC Tula	371.0	371.0	371.0	07-mar-07	11-jun-07	15-abr-16	8	9
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	295.8	295.8	295.8	15-ago-09	15-ago-09	26-jul-19	9	5
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	1,009.9	1,009.9	1,009.9	26-sep-05	31-dic-10	29-jun-18	12	6
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,411.3	1,411.3	1,411.3	24-jul-07	03-ago-07	26-may-17	9	7
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	728.0	728.0	728.0	10-may-06	10-may-06	15-ene-18	11	6
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	2,883.9	2,883.9	2,883.9	09-ene-07	03-dic-07	10-nov-17	9	11
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	1,046.4	1,046.4	1,046.4	03-may-07	24-jul-07	26-may-17	9	7
122	SE	811 Noroeste	175.5	175.5	175.5	05-may-06	26-may-06	15-ene-16	9	6
123	SE	812 Golfo Norte	127.6	127.6	127.6	17-ago-06	10-nov-06	15-abr-16	9	6
124	SE	813 División Bajío	866.4	866.4	866.4	24-jul-06	23-ago-06	11-ene-18	11	3
126	SLT	801 Altiplano	2,333.4	2,333.4	2,333.4	08-sep-06	07-dic-07	28-may-18	11	7
127	SLT	802 Tamaulipas	1,598.3	1,598.3	1,598.3	12-may-07	16-jul-07	28-may-18	10	8
128	SLT	803 NOINE	5,574.5	5,574.5	5,574.5	08-dic-07	31-ago-21	08-dic-31	24	0
130	SLT	806 Bajío	12,101.5	12,101.5	12,101.5	30-mar-06	14-oct-10	28-jun-20	13	11
Autorizados en 2004			**13,378.5**	**13,378.5**	**13,378.5**					
132	CE	La Venta II	577.9	577.9	577.9	31-ene-07	19-ene-07	30-dic-22	15	10
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	51.2	51.2	51.2	10-oct-06	24-nov-06	15-sep-16	9	6
138	SE	911 Noreste	182.0	182.0	182.0	12-jul-07	12-jul-07	03-feb-17	9	5
139	SE	912 División Oriente	2,094.6	2,094.6	2,094.6	21-jul-09	15-dic-10	17-dic-25	15	2
140	SE	914 División Centro Sur	981.8	981.8	981.8	30-dic-07	16-dic-13	30-dic-24	16	9
141	SE	915 Occidental	384.3	384.3	384.3	26-mar-08	26-mar-08	11-ene-18	9	8
142	SLT	901 Pacífico	4,627.3	4,627.3	4,627.3	28-mar-08	06-ago-14	28-abr-24	16	0
143	SLT	902 Istmo	2,150.9	2,150.9	2,150.9	08-mar-07	28-sep-07	06-ago-18	11	4
144	SLT	903 Cabo - Norte	2,328.4	2,328.4	2,328.4	25-ago-06	19-abr-07	17-sep-18	11	11
Autorizados en 2005			**33,651.9**	**33,651.9**	**33,651.9**					
146	CH	La Yesca	3,465.6	3,465.6	3,465.6	15-oct-12	31-ene-14	17-dic-43	31	1
147	CC	Baja California	1,257.3	1,257.3	1,257.3	14-jul-09	14-jul-09	17-abr-19	9	6
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	606.8	606.8	606.8	19-jul-07	19-jul-07	26-jul-19	11	10
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	804.5	804.5	804.5	05-ene-07	04-ene-07	17-sep-18	11	8
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	732.7	732.7	732.7	21-jun-07	21-jun-07	29-dic-20	13	3
151	SE	1006 Central----Sur	3,831.8	3,831.8	3,831.8	24-ene-11	31-dic-10	15-dic-25	14	0
152	SE	1005 Noroeste	2,496.5	2,496.5	2,496.5	06-nov-08	22-dic-10	13-sep-24	15	8
156	RM	Infiernillo	313.7	313.7	313.7	27-feb-09	11-oct-10	10-jul-20	11	0
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,474.8	2,474.8	2,474.8	03-dic-09	23-feb-10	25-nov-19	9	9
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	403.0	403.0	403.0	07-dic-06	07-dic-06	30-sep-16	9	9
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	40.4	40.4	40.4	23-ago-07	23-ago-07	15-abr-16	8	7
160	RM	CCC Samalayuca II	142.6	142.6	142.6	18-abr-07	18-abr-07	15-abr-16	8	11
161	RM	CCC El Sauz	347.2	347.2	347.2	16-jul-07	03-oct-07	15-ago-18	11	0
162	RM	CCC Huinalá II	119.9	119.9	119.9	15-may-08	20-jun-08	11-ene-18	9	7
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	680.1	680.1	680.1	21-mar-07	21-mar-07	15-abr-16	9	0
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	4,124.8	4,124.8	4,124.8	31-ago-12	07-jul-17	01-jul-27	14	9
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	445.9	445.9	445.9	29-ene-08	29-ene-08	11-ene-18	9	11
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,384.3	1,384.3	1,384.3	09-nov-07	25-ene-10	25-nov-19	11	9
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	8,898.2	8,898.2	8,898.2	29-dic-09	12-ene-10	13-sep-24	14	8
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	791.5	791.5	791.5	23-jul-07	23-jul-07	26-may-17	9	10
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	290.3	290.3	290.3	12-dic-11	12-dic-11	18-abr-22	9	11

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 - diciembre
(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			**114,830.7**	**114,830.7**	**114,830.7**					
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	1,043.9	1,043.9	1,043.9	30-jul-15	01-jul-15	01-jul-30	15	0
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	1,518.6	1,518.6	1,518.6	06-oct-12	26-abr-13	06-nov-23	11	0
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	29.2	29.2	29.2	29-abr-10	28-abr-10	20-dic-19	9	6
181	RM	CN Laguna Verde	7,330.1	7,330.1	7,330.1	14-feb-10	30-jul-11	10-ago-29	17	11
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	680.8	680.8	680.8	22-sep-08	19-sep-08	22-ene-18	9	6
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	288.3	288.3	288.3	10-mar-08	06-mar-08	19-ene-18	9	6
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	1,450.1	1,450.1	1,450.1	23-may-11	01-ene-14	02-feb-23	11	8
188	SE	1116 Transformación del Noreste	12,493.8	12,493.8	12,493.8	30-may-09	05-feb-15	01-abr-30	20	10
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	328.5	328.5	328.5	01-abr-11	07-feb-12	14-feb-22	10	7
190	SE	1120 Noroeste	4,154.2	4,154.2	4,154.2	20-ene-11	12-dic-13	18-dic-25	14	0
191	SE	1121 Baja California	2,781.3	2,781.3	2,781.3	15-feb-10	11-jul-11	13-sep-24	14	5
192	SE	1122 Golfo Norte	8,229.4	8,229.4	8,229.4	13-ene-11	19-dic-13	18-dic-25	14	0
193	SE	1123 Norte	1,650.5	1,650.5	1,650.5	09-ago-10	09-ago-10	10-jul-20	9	6
194	SE	1124 Bajío Centro	14,427.7	14,427.7	14,427.7	01-dic-14	04-nov-14	28-dic-29	15	0
195	SE	1125 Distribución	4,387.7	4,387.7	4,387.7	01-feb-13	01-ene-13	06-dic-24	11	9
197	SE	1127 Sureste	494.5	494.5	494.5	19-oct-10	12-dic-10	18-nov-20	9	11
198	SE	1128 Centro Sur	10,367.9	10,367.9	10,367.9	08-dic-14	03-nov-14	28-dic-29	15	0
199	SE	1129 Compensación redes	544.7	544.7	544.7	12-nov-08	10-jun-10	13-sep-24	15	8
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	4,410.7	4,410.7	4,410.7	31-ago-12	31-ago-13	01-mar-23	9	6
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	11,931.5	11,931.5	11,931.5	24-sep-09	18-abr-14	01-abr-24	14	6
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	8,091.2	8,091.2	8,091.2	24-ene-13	04-abr-16	02-may-28	15	3
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	1,159.0	1,159.0	1,159.0	08-dic-09	07-dic-09	20-sep-24	16	1
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	12,003.6	12,003.6	12,003.6	17-oct-10	01-mar-18	01-mar-28	17	4
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	5,033.3	5,033.3	5,033.3	30-mar-09	04-oct-10	10-jul-20	11	0
Autorizados en 2007			**90,747.7**	**90,747.7**	**90,747.7**					
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	2,366.6	2,366.6	2,366.6	03-may-09	03-may-09	03-jun-19	10	0
207	SE	1213 COMPENSACIÓN DE REDES	1,038.7	1,038.7	1,038.7	04-jul-09	11-may-11	13-sep-24	14	11
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	876.8	876.8	876.8	07-dic-09	07-dic-09	13-sep-24	14	5
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	13,319.1	13,319.1	13,319.1	01-dic-14	03-nov-14	17-dic-29	15	0
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	5,312.5	5,312.5	5,312.5	05-nov-10	04-ago-11	18-nov-20	9	11
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	7,730.3	7,730.3	7,730.3	06-jun-10	30-ago-13	31-dic-26	16	5
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	2,560.5	2,560.5	2,560.5	10-sep-10	19-jun-11	10-jul-20	9	5
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	7,238.8	7,238.8	7,238.8	28-nov-14	03-nov-14	17-dic-25	11	0
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	9,684.9	9,684.9	9,684.9	03-nov-14	03-oct-14	21-dic-29	15	0
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	2,977.3	2,977.3	2,977.3	04-jun-10	01-jun-16	01-jun-29	18	11
216	RM	CCC Poza Rica	2,513.5	2,513.5	2,513.5	05-sep-12	30-ene-14	30-ene-24	10	0
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	3,607.9	3,607.9	3,607.9	30-ene-14	30-ene-14	30-ene-32	18	0
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	15.6	15.6	15.6	30-oct-10	19-nov-10	10-jul-20	9	7
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	2,433.6	2,433.6	2,433.6	07-oct-11	07-oct-11	12-oct-21	9	6
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	23,874.3	23,874.3	23,874.3	31-oct-11	30-ene-14	03-nov-33	22	0
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	80.8	80.8	80.8	03-nov-11	05-ene-12	10-jul-20	8	6

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA [p/]
Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - diciembre
(Millones de pesos a precios de 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
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	32.3	32.3	32.3	28-ene-11	28-ene-11	29-ene-21	9	6
226	CCI	CI Guerrero Negro III	272.8	272.8	272.8	16-sep-13	30-ago-13	16-sep-24	11	0
227	CG	Los Humeros II	1,898.6	1,898.6	1,898.6	18-dic-12	27-mar-13	29-abr-22	9	0
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	1,844.6	1,844.6	1,844.6	14-nov-12	30-nov-12	28-abr-23	10	0
229	CT	TG Baja California II	1,068.3	1,068.3	1,068.3	07-oct-13	01-abr-15	01-nov-25	12	0
Autorizados en 2008			**38,795.9**	**38,795.9**	**38,795.9**					
230	SLT	1301 Interconexión de Baja California	4,450.0	4,450.0	4,450.0	03-abr-17	03-abr-17	01-abr-27	10	0
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	1,034.9	1,034.9	1,034.9	19-jul-10	10-abr-17	20-jul-27	16	11
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	268.6	268.6	268.6	23-jul-10	30-jul-10	28-jun-20	9	6
234	SLT	1302 Transmisión y Transformación Norte y Occidente	1,574.0	1,574.0	1,574.0	03-abr-17	03-abr-17	05-abr-27	10	0
235	CCI	Baja California Sur IV	633.7	633.7	633.7	27-dic-13	26-dic-13	29-dic-23	9	6
236	CCI	Baja California Sur III	460.0	460.0	460.0	04-nov-12	04-nov-12	30-jun-22	9	6
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	994.4	994.4	994.4	02-mar-16	01-mar-16	01-abr-26	10	0
242	SE	1323 DISTRIBUCION SUR	7,392.7	7,392.7	7,392.7	28-nov-14	03-nov-14	23-dic-24	10	0
243	SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	5,492.7	5,492.7	5,492.7	01-dic-14	04-nov-14	20-dic-24	10	0
244	SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	10,531.7	10,531.7	10,531.7	03-feb-14	23-dic-13	18-jun-24	10	3
245	SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	5,963.2	5,963.2	5,963.2	27-nov-14	03-nov-14	20-dic-24	10	0
Autorizados en 2009			**22,202.1**	**22,202.1**	**22,202.1**					
247	SLT	1404 Subestaciones del Oriente	2,010.3	2,010.3	2,010.3	01-may-13	30-ago-13	02-may-23	9	11
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	3,269.8	3,269.8	3,269.8	16-oct-12	16-oct-12	30-jun-22	9	11
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	3,131.8	3,131.8	3,131.8	18-feb-14	28-feb-14	28-feb-24	10	0
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	1,608.4	1,608.4	1,608.4	07-oct-11	04-ene-12	12-oct-21	9	6
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	3,890.5	3,890.5	3,890.5	01-dic-14	03-nov-14	09-dic-24	10	0
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	237.6	237.6	237.6	26-may-11	26-may-11	10-jul-20	9	0
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	6,761.9	6,761.9	6,761.9	05-dic-14	07-nov-14	16-dic-24	10	0
257	CCI	Santa Rosalía II	195.1	195.1	195.1	03-jun-15	02-jun-15	01-dic-30	15	0
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	1,096.8	1,096.8	1,096.8	25-ene-17	25-abr-17	25-abr-27	10	3
Autorizados en 2010			**22,147.5**	**22,147.5**	**22,147.5**					
259	SE	1521 DISTRIBUCIÓN SUR	10,566.2	10,566.2	10,566.2	18-nov-13	14-oct-13	30-dic-24	11	0
260	SE	1520 DISTRIBUCION NORTE	4,259.9	4,259.9	4,259.9	01-ene-14	31-dic-13	23-dic-24	10	9
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	7,321.5	7,321.5	7,321.5	06-feb-14	05-feb-14	29-sep-23	9	6
Autorizados en 2011			**127,417.5**	**127,417.5**	**127,417.5**					
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	1,345.7	1,345.7	1,345.7	30-ene-13	01-ene-14	01-jun-26	13	4
263	LT	1602 Transmisión La Paz entronque Tuxpan - Texcoco	12,670.5	12,670.5	12,670.5	01-nov-21	01-nov-21	03-nov-31	10	0
264	CC	Centro	5,957.1	5,957.1	5,957.1	31-jul-14	07-jul-14	07-ago-24	10	0
266	SLT	1603 Subestación Lago	3,764.3	3,764.3	3,764.3	03-nov-15	02-nov-15	03-nov-25	10	0
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	1,861.6	1,861.6	1,861.6	01-oct-14	01-oct-14	01-oct-24	10	0
268	CCI	Guerrero Negro IV	158.1	158.1	158.1	01-jun-15	01-jun-15	01-dic-25	10	0
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	69.0	69.0	69.0	02-jun-15	01-jun-15	01-jul-24	9	0
271	CCI	Santa Rosalía III	191.3	191.3	191.3	03-jun-15	02-jun-15	01-dic-25	10	0
272	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía III	183.0	183.0	183.0	01-jun-15	01-jun-15	01-jul-24	9	0
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	22,520.9	22,520.9	22,520.9	01-ene-15	31-dic-14	31-dic-24	9	9
274	SE	1620 Distribución Valle de México	71,315.2	71,315.2	71,315.2	30-dic-13	16-dic-13	16-dic-24	10	9
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	1,980.7	1,980.7	1,980.7	30-dic-14	29-dic-14	03-jun-24	9	5
276	CH	La Parota	5,079.7	5,079.7	5,079.7	04-dic-18	04-dic-18	31-dic-48	30	0

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA [p/]
Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - diciembre
(Millones de pesos a precios de 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
277	LT	Red de transmisión asociada a la CH La Parota	320.5	320.5	320.5	05-dic-18	04-dic-18	01-dic-28	10	0
Autorizados en 2012			**78,055.0**	**78,055.0**	**78,055.0**					
278	RM	CT José López Portillo	6,740.3	6,740.3	6,740.3	15-ago-16	22-abr-18	22-abr-28	11	8
279	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noroeste	2,801.3	2,801.3	2,801.3	02-mar-18	04-sep-17	03-jul-28	10	2
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	27,503.7	27,503.7	27,503.7	31-mar-14	31-dic-13	19-dic-33	19	4
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	3,480.8	3,480.8	3,480.8	03-abr-17	04-oct-16	01-jul-26	9	2
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	10,497.0	10,497.0	10,497.0	31-mar-14	31-dic-13	23-dic-24	10	4
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	3,457.8	3,457.8	3,457.8	01-abr-16	02-oct-15	01-jul-26	10	2
284	CG	Los Humeros III	1,183.8	1,183.8	1,183.8	28-feb-16	01-abr-18	01-dic-28	12	6
285	CC	Centro II	6,559.1	6,559.1	6,559.1	05-sep-16	02-sep-16	01-dic-26	10	0
286	CCI	Baja California Sur V	929.4	929.4	929.4	03-dic-15	02-dic-15	15-dic-25	10	0
287	LT	Red de transmisión asociada a la CE Rumorosa I, II y III	34.9	34.9	34.9	01-jun-15	01-jun-15	01-jul-25	10	0
288	SLT	1722 Distribución Sur	6,410.0	6,410.0	6,410.0	31-mar-14	31-dic-13	19-dic-33	19	4
289	CH	Chicoasén II	1,909.7	1,909.7	1,909.7	05-abr-17	04-abr-17	01-jul-47	30	0
290	LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	271.2	271.2	271.2	05-oct-16	04-oct-16	01-ene-26	9	0
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	1,838.1	1,838.1	1,838.1	03-oct-16	03-oct-16	05-oct-26	10	0
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	2,573.4	2,573.4	2,573.4	03-mar-14	03-mar-14	04-mar-24	10	0
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,503.1	1,503.1	1,503.1	01-may-14	30-jun-14	01-jun-24	10	1
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	361.5	361.5	361.5	15-abr-14	30-abr-14	30-abr-24	10	0
Autorizados en 2013			**81,577.0**	**81,577.0**	**81,577.0**					
296	CC	Guaymas II	11,335.2	11,335.2	11,335.2	03-mar-17	02-mar-17	01-jul-27	10	2
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Guaymas II	1,288.0	1,288.0	1,288.0	03-abr-17	04-oct-16	01-jul-26	9	2
298	CC	Valle de México II	10,533.8	10,533.8	10,533.8	03-abr-17	02-abr-17	01-oct-27	10	0
300	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	782.1	782.1	782.1	02-may-18	02-nov-17	03-jul-28	10	2
301	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Baja California II	837.7	837.7	837.7	03-abr-17	04-oct-16	01-jul-26	9	2
302	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Todos Santos	674.3	674.3	674.3	02-abr-16	01-abr-16	01-oct-25	9	6
303	LT	Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste III IV V VI	2,162.1	2,162.1	2,162.1	03-feb-17	02-nov-16	01-mar-26	9	0
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	7,161.9	7,161.9	7,161.9	02-may-16	02-may-16	04-may-26	10	0
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	650.8	650.8	650.8	02-jun-14	01-abr-15	01-abr-25	10	10
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	8,066.4	8,066.4	8,066.4	01-abr-15	01-abr-16	01-abr-26	11	0
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	4,052.9	4,052.9	4,052.9	01-abr-15	01-abr-16	01-abr-26	11	0
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	1,797.7	1,797.7	1,797.7	02-feb-15	01-oct-15	01-abr-25	10	2
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	7,310.1	7,310.1	7,310.1	15-dic-14	01-dic-14	31-dic-24	10	0
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	16,869.5	16,869.5	16,869.5	04-ene-16	28-dic-15	28-dic-26	10	9
311	RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	7,272.0	7,272.0	7,272.0	01-ene-17	01-ago-17	01-ago-27	10	7
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	782.5	782.5	782.5	01-mar-16	01-sep-17	01-sep-27	11	6
Autorizados en 2014			**34,140.1**	**34,140.1**	**34,140.1**					
313	CC	Guaymas III	3,770.9	3,770.9	3,770.9	03-may-17	02-may-17	01-jul-27	10	2
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Guaymas II	952.6	952.6	952.6	03-may-17	01-nov-16	04-ene-27	9	7
315	CCI	Baja California Sur VI	663.9	663.9	663.9	03-jun-17	02-jun-17	01-dic-27	10	0
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	256.6	256.6	256.6	01-abr-16	01-abr-16	01-abr-26	10	0

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA p_/
Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - diciembre
(Millones de pesos a precios de 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
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,539.5	1,539.5	1,539.5	01-abr-16	02-ene-17	01-ene-27	10	9
318	SE	1903 Subestaciones Norte-Noreste	1,793.0	1,793.0	1,793.0	01-abr-16	01-abr-16	01-abr-26	10	0
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	1,600.7	1,600.7	1,600.7	01-abr-16	01-mar-17	01-mar-27	10	11
320	LT	1905 Transmisión Sureste-Peninsular	5,881.6	5,881.6	5,881.6	01-jun-15	01-mar-17	01-mar-27	11	9
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	6,280.9	6,280.9	6,280.9	30-dic-16	05-dic-16	31-dic-26	9	11
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía de Distribución	11,400.3	11,400.3	11,400.3	30-dic-15	25-dic-15	31-dic-25	9	11

p_/ Cifras preliminares.
1_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 14.7180, el cual corresponde al cierre de diciembre de 2014.
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, y corresponde al primer cierre parcial del proyecto.
4_/ Es la fecha del último pago de amortizaciones de un proyecto.
Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

SHCP
SECRETARÍA DE HACIENDA Y CRÉDITO PÚBLICO

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA p_/
Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - diciembre
(Cifras en millones de pesos a precios de 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	**299,219.4**	**299,219.4**	**299,219.4**					
Autorizados en 1997			**2,289.3**	**2,289.3**	**2,289.3**					
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	2,289.3	2,289.3	2,289.3	24-abr-99	24-abr-99	24-nov-29	30	6
Autorizados en 1998			**86,641.9**	**86,641.9**	**86,641.9**					
2	CC	Altamira II	8,309.6	8,309.6	8,309.6	14-may-02	14-may-02	14-jun-27	25	0
3	CC	Bajío	12,281.7	12,281.7	12,281.7	09-mar-02	09-mar-02	09-abr-27	25	0
4	CC	Campeche	4,411.1	4,411.1	4,411.1	27-jun-03	28-may-03	28-jun-28	25	0
5	CC	Hermosillo	4,015.7	4,015.7	4,015.7	01-oct-01	01-oct-01	02-nov-26	25	0
6	CT	Mérida III	7,983.0	7,983.0	7,983.0	09-jun-00	09-jun-00	01-dic-25	25	0
7	CC	Monterrey III	11,033.5	11,033.5	11,033.5	27-mar-02	27-mar-02	27-abr-27	25	0
8	CC	Naco-Nogales	6,010.9	6,010.9	6,010.9	04-oct-03	04-oct-03	06-nov-28	25	0
9	CC	Río Bravo II	8,079.7	8,079.7	8,079.7	18-ene-02	18-ene-02	18-ene-27	24	11
10	CC	Mexicali	5,357.4	5,357.4	5,357.4	20-jul-03	20-jul-03	20-jul-28	24	11
11	CC	Saltillo	4,911.0	4,911.0	4,911.0	19-nov-01	19-nov-01	19-nov-26	24	11
12	CC	Tuxpan II	12,445.3	12,445.3	12,445.3	15-dic-01	15-dic-01	15-dic-26	25	0
13	TRN	Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	1,562.6	1,562.6	1,562.6	30-sep-99	30-sep-99	09-abr-25	25	7
14	TRN	Gasoducto Samalayuca	240.2	240.2	240.2	20-dic-97	20-dic-97	07-feb-07	9	1
Autorizados en 1999			**63,642.8**	**63,642.8**	**63,642.8**					
15	CC	Altamira III y IV	23,980.4	23,980.4	23,980.4	24-dic-03	24-dic-03	29-dic-28	24	11
16	CC	Chihuahua III	4,487.1	4,487.1	4,487.1	09-sep-03	09-sep-03	09-oct-28	25	0
17	CC	La Laguna II	9,040.7	9,040.7	9,040.7	22-abr-05	22-abr-05	22-may-30	25	0
18	CC	Río Bravo III	7,046.7	7,046.7	7,046.7	01-abr-04	01-abr-04	01-may-29	25	0
19	CC	Tuxpan III y IV	19,087.9	19,087.9	19,087.9	23-may-03	23-may-03	23-jun-28	25	0
Autorizados en 2000			**44,585.5**	**44,585.5**	**44,585.5**					
20	CC	Altamira V	18,514.7	18,514.7	18,514.7	01-nov-06	01-nov-06	30-nov-31	25	0
21	CC	Tamazunchale	26,070.8	26,070.8	26,070.8	01-jun-07	01-jun-07	01-jul-32	25	0
Autorizados en 2001			**21,666.9**	**21,666.9**	**21,666.9**					
24	CC	Río Bravo IV	8,250.4	8,250.4	8,250.4	01-abr-05	01-abr-05	01-may-30	25	0
25	CC	Tuxpan V	13,416.5	13,416.5	13,416.5	01-sep-06	01-sep-06	01-oct-31	25	0
Autorizados en 2002			**14,356.9**	**14,356.9**	**14,356.9**					
26	CC	Valladolid III	14,356.9	14,356.9	14,356.9	01-jun-06	01-jun-06	01-jul-31	25	0
Autorizados en 2005			**12,441.0**	**12,441.0**	**12,441.0**					
28	CCC	Norte II	1,799.6	1,799.6	1,799.6	01-ago-13	31-jul-13	01-jul-39	25	11
29	CCC	Norte	10,641.4	10,641.4	10,641.4	02-ago-10	30-jul-10	26-jul-34	23	10
Autorizados en 2006			**645.2**	**645.2**	**645.2**					
31	CE	La Venta III	645.2	645.2	645.2	04-oct-12	03-oct-12	01-ene-37	24	2
Autorizados en 2007			**1425.5**	**1425.5**	**1425.5**					
33	CE	Oaxaca I	1,425.5	1,425.5	1,425.5	27-sep-12	26-sep-12	18-oct-30	18	0
Autorizados en 2008			**5,324.3**	**5,324.3**	**5,324.3**					
34	CE	Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	2,588.4	2,588.4	2,588.4	31-ene-12	30-ene-12	31-dic-32	20	10
36	CC	Baja California III	2,735.9	2,735.9	2,735.9	02-mar-16	01-mar-16	01-abr-40	24	0
Autorizados en 2011			**15,103.4**	**15,103.4**	**15,103.4**					
38	CC	Norte III (Juárez)	14,553.4	14,553.4	14,553.4	04-abr-16	01-abr-16	01-jul-42	26	2
40	CE	Sureste I	420.0	420.0	420.0	02-oct-15	01-oct-15	01-jul-39	23	9
41	CE	Sureste II	130.1	130.1	130.1	04-abr-17	03-abr-17	04-may-37	20	0
Autorizados en 2012			**15,874.3**	**15,874.3**	**15,874.3**					
42	CC	Noroeste	8,248.2	8,248.2	8,248.2	02-mar-18	01-mar-18	01-jul-44	26	2
43	CC	Noreste	7,442.3	7,442.3	7,442.3	04-abr-17	03-abr-17	01-jul-43	26	2
44	CE	Rumorosa I, II y III	183.8	183.8	183.8	02-jun-15	01-jun-15	01-jul-37	22	0
Autorizados en 2013			**15,222.3**	**15,222.3**	**15,222.3**					
45	CC	Topolobampo III	10,167.3	10,167.3	10,167.3	03-may-18	02-may-18	01-jul-44	26	2
46	CC	Baja California II	2,134.3	2,134.3	2,134.3	03-abr-17	03-abr-17	01-jul-43	26	2
47	CC	Todos Santos	2,920.7	2,920.7	2,920.7	02-abr-16	01-abr-16	01-abr-41	24	11

p_/ Cifras preliminares.
1_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 14.7180 el cual corresponde al cierre de diciembre de 2014.
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.