

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

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - septiembre

(Millones de pesos a precios de 2015)

No.	Nombre del proyecto ^{1./}	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado ^{2./}	Acumulado 2014 ^{2./}	Avance Financiero 2015				Acumulado 2014	Avance Físico 2015		
					Estimada ^{2./}	Realizada ^{3./}	Acumulada	%		Estimada Anual	Realizada	Acumulada
			(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)
93	Total		374,822.9	86,030.0	60,927.1	15,749.1	101,779.1	27.2				
	Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores		320,487.5	86,030.0	55,645.8	15,749.1	101,779.1	31.8				
84	Inversión Directa		286,536.9	82,662.6	37,813.2	13,170.5	95,833.0	33.4				
	Aprobados en 2002		17,857.4	13,743.6	37.8	34.9	13,778.5	77.2				
62	CCC Pacífico	Varias (Cierre y otras)	14,622.7	10,782.6	0.0	0.0	10,782.6	73.7	100.0	0.0	0.0	100.0
104	SLT 706 Sistemas Norte	Varias (Cierre y otras)	3,234.7	2,961.0	37.8	34.9	2,995.8	92.6	81.8	1.2	11.2	93.0
	Aprobados para 2003		1,985.6	1,193.9	0.0	0.0	1,193.9	60.1				
128	SLT 803 NOINE	Varias (Cierre y otras)	1,985.6	1,193.9	0.0	0.0	1,193.9	60.1	79.0	0.0	0.0	79.0
	Aprobados en 2004		530.4	367.7	0.0	0.0	367.7	69.3				
140	SE 914 División Centro Sur	Varias (Cierre y otras)	530.4	367.7	0.0	0.0	367.7	69.3	60.0	0.0	0.0	60.0
	Aprobados 2005		1,133.2	663.3	0.0	0.0	663.3	58.5				
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	Varias (Cierre y otras)	1,133.2	663.3	0.0	0.0	663.3	58.5	54.7	0.0	0.0	54.7
	Aprobados 2006		22,711.7	12,802.2	2,003.4	2,232.6	15,034.8	66.2				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	Construcción	10,065.6	4,052.8	495.0	1,900.6	5,953.4	59.1	85.1	8.2	2.9	88.0
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (Cierre y otras)	4,808.6	2,988.2	1,144.7	175.1	3,163.3	65.8	54.9	27.2	15.7	70.6
190	SE 1120 Noroeste	Varias (Cierre y otras)	1,192.7	919.6	0.0	0.0	919.6	77.1	76.4	0.0	0.0	76.4
192	SE 1122 Golfo Norte ^{5./}	Terminado Totalmente	1,078.1	657.5	0.0	0.0	657.5	61.0	99.5	0.0	0.5	100.0
198	SE 1128 Centro Sur	Varias (Cierre y otras)	909.3	372.8	218.5	0.0	372.8	41.0	59.8	25.0	0.0	59.8
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	Varias (Cierre y otras)	2,659.2	1,991.6	145.3	156.9	2,148.5	80.8	56.6	42.1	25.0	81.6
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	Varias (Cierre y otras)	1,998.2	1,819.8	0.0	0.0	1,819.8	91.1	78.3	0.0	0.0	78.3
	Aprobados en 2007		34,135.9	29,349.9	676.2	46.4	29,396.3	86.1				
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	Varias (Cierre y otras)	2,261.8	1,063.0	0.0	0.0	1,063.0	47.0	55.3	0.0	8.0	63.3
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	Varias (Cierre y otras)	583.1	583.1	6.6	0.0	583.1	100.0	88.5	1.8	0.0	88.5
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	Varias (Cierre y otras)	1,987.9	934.2	85.7	0.0	934.2	47.0	38.0	6.0	12.0	50.0
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	Varias (Cierre y otras)	4,100.0	3,525.8	164.0	0.0	3,525.8	86.0	78.9	5.0	3.9	82.8
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	Varias (Cierre y otras)	1,076.6	729.6	69.4	41.8	771.4	71.7	75.9	6.5	0.0	75.9
216	RM CCC Poza Rica ^{4./}	Varias (Cierre y otras)	2,560.6	2,551.1	25.9	4.6	2,555.7	99.8	99.6	0.4	0.2	99.8
222	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	Varias (Cierre y otras)	18,014.4	17,769.2	0.0	0.0	17,769.2	98.6	100.0	0.0	0.0	100.0
226	CCI CI Guerrero Negro III	Construcción	431.4	426.9	2.9	0.0	426.9	99.0	99.3	0.6	0.0	99.3
229	CT TG Baja California II	Varias (Cierre y otras)	3,120.0	1,767.1	321.7	0.0	1,767.1	56.6	69.5	10.3	30.5	100.0
	Aprobados en 2008		7,960.5	2,749.6	1,237.8	466.7	3,216.3	40.4				
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	Varias (Cierre y otras)	742.0	110.5	0.0	0.0	110.5	14.9	12.4	0.0	0.0	12.4

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - septiembre

(Millones de pesos a precios de 2015)

No.	Nombre del proyecto ^{1./}	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado ^{2./}	Acumulado 2014 ^{2./}	Avance Financiero 2015				Acumulado 2014	Avance Físico 2015		
					Estimada ^{2./}	Realizada ^{3./}	Acumulada	%		Estimada Anual	Realizada	Acumulada
			(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	Fallo y Adjudicación	703.7	0.0	50.5	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	0.0	0.0
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	Construcción	186.4	0.0	109.6	44.9	44.9	24.1	0.0	58.8	35.4	35.4
242	SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias (Cierre y otras)	908.9	311.2	132.8	0.0	311.2	34.2	38.0	15.0	0.0	38.0
243	SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	Varias (Cierre y otras)	2,235.5	423.5	640.4	401.6	825.0	36.9	32.0	28.0	32.8	64.8
244	SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	Varias (Cierre y otras)	1,595.9	1,173.8	0.0	20.3	1,194.1	74.8	76.2	0.0	17.3	93.5
245	SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	Varias (Cierre y otras)	1,588.1	730.5	304.6	0.0	730.5	46.0	50.0	20.0	0.0	50.0
	Aprobados en 2009		10,472.4	2,217.2	3,196.0	612.5	2,829.8	27.0				
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	Varias (Cierre y otras)	976.0	484.7	10.5	41.1	525.8	53.9	90.3	2.0	8.4	98.7
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias (Cierre y otras)	780.6	263.6	133.8	3.0	266.7	34.2	61.7	17.0	0.7	62.4
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias (Cierre y otras)	1,391.4	184.9	0.0	84.2	269.1	19.3	17.2	0.0	23.0	40.2
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	Construcción	7,324.3	1,284.1	3,051.7	484.2	1,768.2	24.1	19.9	41.7	8.1	28.0
	Aprobados en 2010		10,821.5	5,436.9	246.6	195.8	5,632.7	52.1				
259	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias (Cierre y otras)	1,589.8	83.3	83.4	133.8	217.1	13.7	10.6	5.0	13.3	23.9
260	SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias (Cierre y otras)	638.5	9.9	0.0	0.0	9.9	1.5	1.5	0.0	0.0	1.5
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I ^{4./}	Varias (Cierre y otras)	8,593.1	5,343.7	163.2	62.1	5,405.8	62.9	99.3	0.7	0.5	99.8
	Aprobados en 2011		24,314.6	10,697.6	2,787.0	590.0	11,287.6	46.4				
264	CC Centro ^{4./}	Construcción	12,519.1	7,275.7	138.0	99.8	7,375.5	58.9	97.3	2.7	1.4	98.7
266	SLT 1603 Subestación Lago	Fallo y adjudicación	1,493.8	0.0	146.7	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	0.0	0.0
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	Terminado Totalmente	589.2	282.3	6.7	109.3	391.7	66.5	71.0	1.4	29.0	100.0
268	CCI Guerrero Negro IV	Construcción	350.9	146.3	87.8	59.1	205.3	58.5	48.9	25.0	11.6	60.5
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	Terminado Totalmente	49.5	13.6	2.4	31.7	45.3	91.5	29.5	4.6	70.5	100.0
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	Varias (Cierre y otras)	1,754.9	103.7	142.3	40.6	144.4	8.2	5.9	8.0	2.5	8.4
274	SE 1620 Distribución Valle de México	Varias (Cierre y otras)	5,650.2	1,699.0	2,251.3	240.6	1,939.6	34.3	52.3	39.0	8.4	60.7
275	CG Los Azufres III (Fase I) ^{4./}	Terminado Totalmente	1,907.0	1,176.9	11.9	9.0	1,185.9	62.2	99.2	0.8	0.8	100.0
	Aprobados en 2012		24,765.3	3,120.8	3,475.5	1,820.8	4,941.6	20.0				
278	RM CT José López Portillo	Construcción	4,124.1	3.4	208.1	326.6	330.0	8.0	0.1	29.0	9.4	9.5
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias (Cierre y otras)	1,970.4	1.7	13.0	26.2	27.9	1.4	0.2	8.0	2.2	2.4
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	Fallo y Adjudicación	982.1	0.0	171.6	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	0.0	0.0
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	Construcción	423.3	0.0	70.5	0.0	0.0	0.0	0.0	35.1	0.0	0.0
284	CG Los Humeros III	Varias (Licitación y construcción)	2,209.5	384.4	251.8	150.9	535.2	24.2	17.1	21.8	10.9	28.0
286	CCI Baja California Sur V	Construcción	1,906.6	544.2	645.4	706.4	1,250.7	65.6	30.0	35.5	42.1	72.1
288	SLT 1722 Distribución Sur	Varias (Licitación y construcción)	867.2	39.1	259.7	4.5	43.6	5.0	11.0	30.0	1.5	12.5
289	CH Chicoasén II	Construcción	6,898.5	0.0	1,348.7	156.9	156.9	2.3	0.0	34.7	2.5	2.5

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - septiembre

(Millones de pesos a precios de 2015)

No.	Nombre del proyecto ^{1/}	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado ^{2/}	Acumulado 2014 ^{2/}	Avance Financiero 2015				Acumulado 2014	Avance Físico 2015		
					Estimada ^{2/}	Realizada ^{3/}	Acumulada	%		Estimada Anual	Realizada	Acumulada
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)
290	290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	Por Licitar sin cambio de alcance	40.7	0.0	11.8	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	0.0	0.0
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	Construcción	1,483.2	0.0	188.6	194.2	194.2	13.1	0.0	35.7	21.0	21.0
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya ^{4/}	Terminado Totalmente	1,928.6	1,049.4	306.4	129.9	1,179.2	61.1	93.9	6.1	6.1	100.0
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	Terminado Totalmente	1,517.9	782.3	0.0	102.5	884.8	58.3	99.0	0.0	1.0	100.0
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	Terminado Totalmente	413.3	316.3	0.0	22.9	339.2	82.1	99.8	0.0	0.2	100.0
Aprobados en 2013			48,268.2	319.7	9,841.5	4,849.5	5,169.2	10.7				
296	CC Guaymas II	Construcción	12,556.0	0.0	4,773.8	1,474.7	1,474.7	11.7	0.0	64.8	15.0	15.0
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Guaymas II	Construcción	2,446.8	0.0	847.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.6	0.0	0.0
298	CC Valle de México II	Construcción	11,883.9	0.0	863.2	1,002.3	1,002.3	8.4	0.0	56.8	12.7	12.7
300	300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	Por Licitar sin cambio de alcance	1,117.5	0.0	3.7	0.0	0.0	0.0	0.0	9.5	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	5,489.1	0.0	64.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	0.0	0.0
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey ^{4/}	Construcción	4,280.7	0.0	909.0	607.7	607.7	14.2	0.0	57.0	30.7	30.7
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	Terminado Totalmente	183.0	86.7	68.1	45.5	132.3	72.3	47.4	52.6	52.6	100.0
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	Construcción	1,336.7	90.1	624.0	242.0	332.1	24.8	7.0	46.1	21.7	28.7
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	Varias (Licitación y construcción)	1,853.3	64.6	400.1	143.2	207.8	11.2	3.2	39.9	8.4	11.6
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	Construcción	1,083.2	78.2	941.2	336.4	414.6	38.3	8.9	87.1	35.7	44.6
311	311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	Construcción	5,587.2	0.0	181.6	948.1	948.1	17.0	0.0	35.5	18.7	18.7
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	Construcción	450.6	0.0	165.6	49.6	49.6	11.0	0.0	36.8	11.3	11.3
Aprobados en 2014			30,251.7	0.0	9,881.1	2,321.3	2,321.3	7.7				
313	CC Guaymas III	Fallo y Adjudicación	12,334.9	0.0	6,015.8	0.0	0.0	0.0	0.0	64.5	0.0	0.0
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Guaymas III	Fallo y Adjudicación	2,417.4	0.0	722.7	0.0	0.0	0.0	0.0	29.9	0.0	0.0
315	315 CCI Baja California Sur VI	Fallo y Adjudicación	1,781.4	0.0	45.6	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	0.0	0.0
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	Construcción	299.0	0.0	223.2	30.3	30.3	10.1	0.0	74.7	10.5	10.5
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	Varias (Licitación y construcción)	1,269.8	0.0	264.3	130.4	130.4	10.3	0.0	40.9	11.1	11.1
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	Construcción	309.7	0.0	195.8	61.0	61.0	19.7	0.0	63.2	26.4	26.4
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	Varias (Licitación y construcción)	850.5	0.0	59.9	0.0	0.0	0.0	0.0	37.0	0.0	0.0
320	LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	Construcción	1,411.1	0.0	53.1	143.3	143.3	10.2	0.0	19.4	10.4	10.4

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - septiembre

(Millones de pesos a precios de 2015)

No.	Nombre del proyecto ^{1/_}	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado ^{2/_}	Acumulado 2014 ^{2/_}	Avance Financiero 2015				Acumulado 2014	Avance Físico 2015		
					Estimada ^{2/_}	Realizada ^{3/_}	Acumulada	% ^(7=6/2)		Estimada Anual ⁽⁹⁾	Realizada ⁽¹⁰⁾	Acumulada ⁽¹¹⁾⁼⁽⁸⁺¹⁰⁾
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)		(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Construcción	9,578.0	0.0	2,300.5	1,956.4	1,956.4	20.4	0.0	40.0	27.4	27.4
	Aprobados en 2015		51,328.5	0.0	4,430.2	0.0	0.0	0.0				
325	325 CC Lerdo (Norte IV)	Autorizado	17,109.9	0.0	2,232.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
326	326 LT Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	Autorizado	2,893.0	0.0	693.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
327	327 CG Los Azufres III Fase II	Fallo y Adjudicación	1,072.4	0.0	18.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
330	330 CH Las Cruces	Autorizado	11,373.6	0.0	1,008.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
336	336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	Autorizado	2,009.8	0.0	120.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
337	337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	Autorizado	2,500.9	0.0	270.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
339	339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Varias (Licitación y construcción)	14,368.9	0.0	85.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Inversión Condicionada		88,286.0	3,367.4	23,113.9	2,578.7	5,946.1	6.7				
	Aprobados en 2008		4,483.6	898.0	2,284.4	1,344.8	2,242.8	50.0				
36	CC Baja California III	Construcción	4,483.6	898.0	2,284.4	1,344.8	2,242.8	50.0	24.5	62.3	39.7	64.2
	Aprobados en 2011		27,070.2	2,469.5	10,392.8	1,233.8	3,703.3	13.7				
38	CC Norte III (Juárez)	Construcción	17,497.6	0.0	10,326.2	1,060.8	1,060.8	6.1	0.0	59.3	11.7	11.7
40	CE Sureste I	Varias (Cierre y otras)	9,572.6	2,469.5	66.6	173.1	2,642.5	27.6	25.8	2.0	2.0	27.8
	Aprobados en 2012		36,201.1	0.0	7,256.7	0.0	0.0	0.0				
42	CC Noroeste	Fallo y Adjudicación	11,150.3	0.0	2,073.7	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	0.0	0.0
43	CC Noreste	Fallo y Adjudicación	25,050.8	0.0	5,182.9	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	0.0	0.0
	Aprobados en 2013		17,524.2	0.0	2,328.9	0.0	0.0	0.0				
45	45 CC Topolobampo III	Fallo y Adjudicación	10,729.5	0.0	1,070.6	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	0.0	0.0
46	CC Baja California II	Por Licitación sin cambio de Alcance	6,794.8	0.0	1,258.3	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	0.0	0.0
	Aprobados en 2015		3,006.9	0.0	851.1	0.0	0.0	0.0				
50	50 CC La Paz	Autorizado	3,006.9	0.0	851.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

p/_/ Cifras preliminares.

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

2/_/ El tipo de cambio utilizado es de 17.0073 pesos por dólar, correspondiente al cierre de septiembre de 2015.

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

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

5/_/ Se adecua el monto de inversión acumulada reportado en el trimestre anterior en virtud de que el proyecto cerró totalmente y el consorcio privado modificó la cifra de cierre.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN¹/ P./

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - septiembre

(Millones de pesos a precios de 2015)

Nombre del proyecto		Presupuesto				Ejercido				Variación %
		Ingresos	Gasto		Flujo neto	Ingresos	Gasto		Flujo neto	
			Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable			Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable		
	TOTAL	104,527.7	65,145.3	3,739.0	35,643.5	60,020.8	19,241.7	3,947.1	36,832.1	3.3
1	CG Cerro Prieto IV	713.9	673.1	4.0	36.8	138.0	191.9	4.6	-58.5	-259.2
2	CC Chihuahua	2,458.3	2,181.8	10.3	266.2	2,124.1	813.6	12.1	1,298.4	387.7
3	CCI Guerrero Negro II	0.0	0.0	0.0	0.0	36.1	0.0	0.0	36.1	N.A.
4	CC Monterrey II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
5	CD Puerto San Carlos II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	4,182.4	3,237.1	118.3	827.0	2,031.5	925.6	136.1	969.8	17.3
7	CT Samalayuca II	4,802.9	3,752.0	238.4	812.6	2,691.9	1,437.3	157.5	1,097.1	35.0
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	224.7	198.8	8.1	17.8	788.3	149.9	9.7	628.7	500<
11	LT 216 y 217 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
13	SE 218 Noroeste	101.0	91.9	1.0	8.1	500.9	51.4	2.4	447.1	500<
14	SE 219 Sureste - Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
15	SE 220 Oriental - Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
16	SE 221 Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
17	LT 301 Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
18	LT 302 Sureste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
20	LT 304 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
21	SE 305 Centro - Oriente	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
22	SE 306 Sureste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
23	SE 307 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
24	SE 308 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	658.1	533.6	1.9	122.6	529.7	166.7	1.9	361.0	194.5
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	249.8	155.8	5.5	88.5	1,564.2	102.5	8.0	1,453.7	500<
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	65.1	41.2	1.0	23.0	37.1	17.3	1.0	18.8	-18.0
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	184.1	155.0	1.4	27.8	141.8	68.5	1.4	71.9	159.1
29	LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
30	LT 411 Sistema Nacional	104.4	56.8	1.2	46.5	170.1	23.8	1.2	145.1	212.3
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	139.5	114.9	5.9	18.8	354.4	50.9	5.7	297.9	500<
32	SE 401 Occidental - Central	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
33	SE 402 Oriental - Peninsular	76.6	32.4	0.0	44.2	30.8	6.7	0.0	24.1	-45.4
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	22.4	3.1	0.0	19.3	N.A.
37	SE 410 Sistema Nacional	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	1,271.0	998.8	2.5	269.8	2,295.4	112.4	3.9	2,179.1	500<
39	LT 414 Norte - Occidental	87.2	34.5	1.0	51.7	105.4	14.6	1.0	89.8	73.5
40	LT 502 Oriental - Norte	176.9	23.3	0.1	153.5	48.1	8.6	0.1	39.4	-74.3
41	LT 506 Saltillo-Cañada	214.8	86.7	4.4	123.6	279.7	37.9	4.4	237.4	92.0
42	LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	210.8	159.4	9.8	41.7	243.2	108.9	10.9	123.4	196.2
43	LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	81.1	50.0	0.9	30.3	47.5	22.6	0.8	24.1	-20.4
44	SE 412 Compensación Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	3.2	0.0	19.8	N.A.
45	SE 413 Noroeste - Occidental	57.7	53.8	1.1	2.8	180.2	25.4	1.1	153.7	500<
46	SE 503 Oriental	0.0	0.0	0.0	0.0	22.8	2.2	0.0	20.5	N.A.
47	SE 504 Norte - Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA
EN OPERACIÓN¹ / p. /

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - septiembre

(Millones de pesos a precios de 2015)

Nombre del proyecto		Presupuesto				Ejercido				Variación %	
		Ingresos	Gasto		Flujo neto	Ingresos	Gasto		Flujo neto		
			Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable			Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable			
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]			
48	CCI	Baja California Sur I	1,013.8	1,011.4	5.5	-3.1	392.3	306.3	6.9	79.1	<-500
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	200.1	156.2	3.2	40.7	68.2	99.9	2.8	-34.5	-184.8
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	174.9	146.2	6.9	21.8	121.2	86.9	6.1	28.2	29.2
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	235.5	27.9	0.9	206.8	115.9	20.3	0.8	94.8	-54.1
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	371.9	17.9	0.9	353.1	35.9	11.4	0.9	23.7	-93.3
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	371.8	12.7	0.2	358.8	2.2	12.3	0.3	-10.4	-102.9
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	31.1	21.5	0.2	9.4	25.1	14.4	0.2	10.6	12.2
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	44.5	20.0	1.4	23.0	33.3	15.2	1.2	16.9	-26.7
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	146.7	93.2	0.6	53.0	309.1	43.7	1.7	263.6	397.7
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	50.7	41.8	2.1	6.8	156.0	29.4	2.0	124.5	500<
60	SUV	Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	890.7	725.6	1.9	163.2	360.2	259.0	1.8	99.4	-39.1
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	2,387.7	2,100.3	2.0	285.4	1,233.0	675.3	1.7	555.9	94.8
62	CCC	Pacífico	1,394.4	1,298.7	128.2	-32.6	3,390.5	1,176.2	248.3	1,966.0	<-500
63	CH	El Cajón	596.8	270.8	104.2	221.7	1,569.0	239.9	129.8	1,199.3	440.9
64	LT	Líneas Centro	25.1	9.3	0.1	15.7	9.6	6.4	0.1	3.1	-80.5
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	172.5	82.2	3.1	87.2	318.1	56.3	4.2	257.6	195.5
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	268.4	126.0	9.5	132.9	221.1	88.3	9.4	123.3	-7.2
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	256.1	169.2	32.6	54.4	341.0	131.7	32.2	177.1	225.8
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
70	LT	Riviera Maya	47.7	28.4	0.6	18.7	85.2	11.9	0.6	72.6	288.3
71	PRR	Presa Reguladora Amata	47.7	43.0	0.1	4.6	88.8	15.7	0.1	73.0	500<
72	RM	Adolfo López Mateos	21.4	20.6	0.2	0.6	46.9	16.9	0.2	29.8	500<
73	RM	Altamira	59.4	55.0	14.2	-9.8	334.7	65.4	14.4	254.9	<-500
74	RM	Botello	3.8	4.1	0.3	-0.6	34.1	4.9	0.4	28.8	<-500
75	RM	Carbón II	13.4	5.1	0.4	7.9	174.3	6.0	0.6	167.7	500<
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	22.4	25.1	0.8	-3.4	97.3	21.1	0.7	75.5	<-500
77	RM	Dos Bocas	19.2	9.4	0.6	9.2	170.7	11.1	1.0	158.5	500<
78	RM	Emilio Portes Gil	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
79	RM	Francisco Pérez Ríos	170.5	145.5	15.4	9.6	377.3	121.7	13.5	242.2	500<
80	RM	Gomez Palacio	77.8	33.2	1.0	43.6	194.6	30.3	0.9	163.4	274.4
82	RM	Huinalá	0.5	0.4	0.0	0.1	4.8	0.3	0.0	4.5	500<
83	RM	Ixtaczoquitlán	0.6	0.6	0.0	0.0	4.9	0.7	0.1	4.1	500<
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	23.6	9.2	0.6	13.8	144.2	7.9	0.5	135.7	500<
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	45.8	32.8	0.3	12.7	72.1	26.9	0.3	44.9	252.9
90	RM	CT Puerto Libertad	12.1	8.7	0.1	3.3	10.9	7.1	0.1	3.7	12.3
91	RM	Punta Prieta	14.2	11.2	0.6	2.4	72.9	9.9	0.7	62.3	500<
92	RM	Salamanca	50.3	23.6	0.3	26.4	96.6	19.4	0.3	77.0	191.6
93	RM	Tuxpango	13.2	11.8	0.5	0.9	35.6	10.3	0.5	24.9	500<
94	RM	CT Valle de México	7.4	3.8	0.1	3.5	21.2	4.5	0.1	16.6	372.2

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN¹/ P./

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - septiembre

(Millones de pesos a precios de 2015)

Nombre del proyecto			Presupuesto				Ejercido				Variación %
			Ingresos	Gasto		Flujo neto	Ingresos	Gasto		Flujo neto	
				Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable			Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable		
95	SE	Norte	20.7	10.6	0.0	10.0	5.5	5.2	0.0	0.3	-96.7
98	SE	705 Capacitores	10.2	9.2	0.0	0.9	7.3	2.9	0.0	4.4	390.5
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	99.8	81.7	1.1	17.0	107.6	49.2	1.0	57.4	238.3
100	SLT	701 Occidente - Centro	218.1	90.5	7.8	119.8	303.2	72.6	7.3	223.2	86.3
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	43.5	31.3	3.1	9.1	253.5	24.4	3.0	226.2	500<
102	SLT	703 Noreste - Norte	130.1	29.2	1.2	99.7	144.0	18.7	1.1	124.2	24.5
103	SLT	704 Baja California - Noroeste	16.3	8.1	0.0	8.1	3.7	4.4	0.0	-0.7	-108.8
104	SLT	706 Sistemas Norte	721.1	164.2	10.8	546.0	800.2	167.0	9.9	623.3	14.1
105	SLT	709 Sistemas Sur	541.4	194.2	2.6	344.5	244.8	114.4	2.3	128.2	-62.8
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	724.6	562.2	9.5	152.9	1,041.1	238.1	9.9	793.2	418.7
107	CCI	Baja California Sur II	1,416.9	1,132.5	2.8	281.5	469.1	318.2	4.0	146.9	-47.8
108	LT	807 Durango 1	68.4	63.0	1.2	4.2	126.5	44.0	1.1	81.5	500<
110	RM	CCC Tula	30.5	3.7	0.2	26.6	68.0	3.1	0.2	64.7	143.2
111	RM	CGT Cerro Prieto (U 5)	46.8	40.9	18.5	-12.6	75.4	41.3	18.2	15.9	-226.4
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	10.8	9.2	0.4	1.1	199.0	8.5	0.5	189.9	500<
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	51.5	25.5	1.7	24.2	160.3	21.3	1.5	137.5	467.1
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	41.0	39.7	1.9	-0.6	182.0	34.5	1.6	145.8	<-500
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	58.1	36.3	2.5	19.3	488.8	30.4	2.2	456.2	500<
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	31.4	14.1	1.0	16.3	220.3	11.8	0.9	207.6	500<
122	SE	811 Noroeste	24.1	20.1	0.4	3.5	47.2	14.9	0.4	31.9	500<
123	SE	812 Golfo Norte	14.8	8.3	0.2	6.3	30.4	5.9	0.2	24.3	285.7
124	SE	813 División Bajío	95.2	79.7	4.8	10.7	448.1	62.0	4.3	381.7	500<
126	SLT	801 Altiplano	180.7	135.1	5.1	40.4	895.4	87.5	5.5	802.4	500<
127	SLT	802 Tamaulipas	184.8	129.1	5.7	50.0	1,175.5	82.9	5.4	1,087.1	500<
128	SLT	803 NOINE	712.8	61.0	3.9	647.9	213.6	53.6	4.1	155.9	-75.9
130	SLT	806 Bajío	161.6	112.7	12.2	36.7	188.4	70.9	11.0	106.5	190.3
132	CE	La Venta II	318.1	192.5	18.9	106.6	123.6	97.6	16.4	9.7	-90.9
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	15.8	10.4	0.9	4.5	18.3	8.1	0.8	9.3	106.4
138	SE	911 Noreste	100.0	16.9	0.6	82.5	158.7	12.1	0.4	146.2	77.3
139	SE	912 División Oriente	27.9	18.5	2.5	7.0	41.4	15.6	2.4	23.3	234.8
140	SE	914 División Centro Sur	419.1	311.6	5.8	101.6	65.6	16.9	6.0	42.7	-57.9
141	SE	915 Occidental	20.6	17.5	1.2	2.0	40.9	13.3	1.0	26.6	500<
142	SLT	901 Pacífico	220.0	94.2	5.2	120.6	103.2	61.9	4.4	36.9	-69.4
143	SLT	902 Istmo	202.1	131.3	8.4	62.4	508.1	95.1	7.4	405.6	500<
144	SLT	903 Cabo - Norte	175.6	76.5	4.2	94.9	405.0	52.7	4.9	347.3	265.8
146	CH	La Yesca	1,900.4	658.3	1,028.6	213.4	811.2	625.2	1,024.9	-838.9	-493.1
147	CCC	Baja California	2,131.3	1,921.1	39.1	171.1	1,257.9	650.3	39.8	567.9	231.9
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	188.7	143.4	2.0	43.3	269.9	24.8	1.9	243.3	461.9
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	508.5	384.1	9.1	115.4	635.6	125.5	8.8	501.3	334.6
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	324.6	313.5	4.3	6.8	371.5	54.9	3.9	312.7	500<
151	SE	1006 Central-Sur	125.9	17.4	7.8	100.6	27.3	14.5	7.8	5.0	-95.0
152	SE	1005 Noroeste	135.7	86.8	16.5	32.4	75.8	86.7	16.1	-27.0	-183.2
156	RM	Infiernillo	22.1	20.0	3.8	-1.7	24.9	21.8	3.8	-0.7	-60.9
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 1 y 2	260.0	149.3	53.4	57.3	294.4	160.4	54.0	80.1	39.8
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	18.7	17.1	0.7	0.9	102.4	14.3	0.6	87.5	500<
159	RM	CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	31.6	3.2	0.2	28.1	11.3	2.8	0.2	8.3	-70.3

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA
EN OPERACIÓN¹ / p. /

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - septiembre

(Millones de pesos a precios de 2015)

Nombre del proyecto			Presupuesto				Ejercido				Variación %
			Ingresos	Gasto		Flujo neto	Ingresos	Gasto		Flujo neto	
				Programable	No			Programable	No		
		(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]	
160	RM	CCC Samalayuca II	3.3	0.8	0.0	2.5	23.9	0.7	0.0	23.2	500<
161	RM	CCC El Sauz	7.1	5.5	0.5	1.1	25.8	4.6	0.4	20.8	500<
162	RM	CCC Huinalá II	2.6	2.5	0.2	-0.1	20.4	2.0	0.2	18.3	<-500
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	34.1	27.9	0.7	5.5	150.5	17.3	0.6	132.6	500<
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	85.5	51.6	9.6	24.3	115.0	59.6	9.2	46.2	90.1
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	9.3	8.1	0.6	0.6	14.4	6.6	0.5	7.3	500<
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	149.6	114.4	10.4	24.8	204.7	79.2	10.0	115.5	365.3
167	CCC	San Lorenzo conversión de TG a CC	1,014.4	872.4	72.5	69.5	2,163.1	417.5	76.8	1,668.7	500<
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	50.1	33.0	1.7	15.4	427.1	22.6	1.4	403.0	500<
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	147.1	107.7	25.8	13.6	274.5	98.3	25.3	150.8	500<
171	CC	Agua Prieta II (Con Campo Solar)	3,112.4	2,293.5	0.0	819.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
176	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	86.8	27.6	19.2	40.0	150.4	30.8	19.3	100.2	150.6
177	LT	Red de Transmisión asociada la CE La Venta III	17.6	1.9	0.3	15.5	5.0	1.4	0.3	3.3	-78.5
181	RM	CN Laguna Verde	1,393.1	1,087.1	269.8	36.2	1,788.4	1,115.1	320.7	352.5	500<
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	75.5	42.6	3.2	29.6	171.1	34.1	2.8	134.2	353.5
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	39.4	7.5	0.7	31.2	39.5	6.2	0.6	32.7	4.8
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	1,064.6	68.5	6.1	990.0	135.4	43.6	5.7	86.1	-91.3
188	SE	1116 Transformación del Noreste	465.4	278.7	70.0	116.6	635.0	213.9	72.4	348.8	199.1
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	75.1	28.0	5.6	41.4	105.9	24.6	4.9	76.5	84.6
190	SE	1120 Noroeste	1,253.3	889.9	12.0	351.4	154.9	47.9	10.8	96.1	-72.6
191	SE	1121 Baja California	11.4	9.0	2.1	0.3	22.9	7.7	2.0	13.2	500<
192	SE	1122 Golfo Norte	1,403.6	899.0	17.4	487.1	69.2	57.3	19.3	-7.4	-101.5
193	SE	1123 Norte	21.5	17.4	0.9	3.1	42.1	9.7	0.8	31.7	500<
194	SE	1124 Bajío Centro	70.0	56.5	9.7	3.8	81.0	46.6	9.4	25.0	500<
195	SE	1125 Distribución	352.0	119.1	18.8	214.1	485.4	100.3	23.7	361.4	68.8
197	SE	1127 Sureste	70.0	13.3	3.7	52.9	32.4	11.2	3.6	17.5	-66.9
198	SE	1128 Centro Sur	62.1	32.0	5.4	24.7	92.1	24.0	5.1	63.0	155.1
199	SE	1129 Compensación Redes	31.8	23.3	4.7	3.8	13.1	19.5	4.8	-11.2	-394.8
200	SE	1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	296.8	82.5	32.5	181.7	176.8	62.9	31.9	82.0	-54.9
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	194.0	119.6	33.0	41.3	109.5	106.7	33.4	-30.6	-174.0
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	325.1	88.5	47.6	189.0	329.6	101.2	46.3	182.1	-3.6
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	141.1	67.2	8.8	65.1	74.0	47.5	8.8	17.7	-72.8
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,031.0	149.7	54.2	827.0	217.0	160.0	54.3	2.7	-99.7
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	744.7	534.6	35.5	174.6	220.1	230.1	35.4	-45.3	-126.0
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	196.6	74.0	12.6	110.0	241.8	50.5	12.5	178.8	62.6

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN¹/ P./

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - septiembre

(Millones de pesos a precios de 2015)

Nombre del proyecto			Presupuesto				Ejercido				Variación %
			Ingresos	Gasto		Flujo neto	Ingresos	Gasto		Flujo neto	
				Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable			Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable		
207	SE	1213 COMPENSACIÓN DE REDES	107.1	80.3	17.4	9.3	106.8	66.1	17.5	23.2	150.4
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	22.8	16.8	4.8	1.2	6.2	14.0	4.9	-12.8	<-500
209	SE	1212 SUR-PENINSULAR	156.8	63.8	11.2	81.9	183.7	44.7	10.7	128.3	56.8
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV a el Área Peninsular	383.2	291.4	26.0	65.8	351.9	208.8	29.0	114.1	73.4
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	400.3	203.6	30.9	165.8	619.4	197.7	41.1	380.6	129.6
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	175.3	84.4	16.6	74.2	252.8	63.8	15.7	173.3	133.4
213	SE	1211 NORESTE-CENTRAL	101.1	45.3	6.1	49.7	107.4	28.8	5.6	73.0	46.8
214	SE	1210 NORTE-NOROESTE	189.4	142.5	24.3	22.7	219.4	113.3	24.2	81.9	260.9
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	190.7	49.5	20.2	121.0	277.5	51.6	20.2	205.6	70.0
216	RM	CCC Poza Rica	504.1	9.4	3.9	490.8	0.0	9.4	3.4	-12.8	-102.6
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	281.5	84.3	52.7	144.5	632.5	89.9	56.0	486.5	236.7
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	172.6	121.6	20.0	31.1	181.7	66.5	20.0	95.2	206.3
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	251.3	28.4	13.9	209.0	83.5	27.3	13.8	42.4	-79.7
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	7,967.7	5,038.4	232.6	2,696.7	5,493.7	1,347.0	251.9	3,894.8	44.4
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	15.1	8.0	1.3	5.7	17.5	7.5	1.1	8.9	55.0
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	4.6	2.2	0.6	1.8	4.7	1.7	0.6	2.4	33.0
226	CCI	CI Guerrero Negro III	136.4	75.5	0.0	61.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
227	CG	Los Humeros II	494.7	390.9	29.0	74.8	274.5	151.8	25.3	97.4	30.3
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	94.9	15.5	5.0	74.4	40.1	15.4	4.4	20.3	-72.7
229	CT	TG Baja California II	420.0	236.4	25.4	158.2	361.6	150.5	31.9	179.1	13.2
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	23.0	5.1	1.6	16.3	29.6	14.8	1.6	13.2	-19.0
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	73.2	19.2	2.1	51.9	17.6	11.3	2.1	4.2	-91.9
235	CCI	Baja California Sur IV	334.7	237.8	28.3	68.6	274.9	64.3	38.2	172.4	151.2
236	CCI	Baja California Sur III	1,333.3	1,148.5	48.0	136.8	420.2	356.7	48.2	15.3	-88.8
242	SE	1323 DISTRIBUCIÓN SUR	134.9	64.0	22.3	48.5	49.6	33.2	3.0	13.4	-72.4
243	SE	1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	960.7	431.1	2.1	527.5	67.7	29.9	5.0	32.9	-93.8
244	SE	1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	2,861.7	1,887.1	7.7	966.9	165.6	71.4	16.9	77.3	-92.0
245	SE	1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	111.2	48.2	11.3	51.8	106.5	37.0	11.0	58.6	13.2
247	SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	95.5	26.2	9.9	59.4	54.5	21.8	9.9	22.8	-61.7
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	224.7	92.2	26.1	106.4	122.6	68.9	25.8	28.0	-73.7
249	SLT	1405 Subest. y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	185.0	17.2	6.5	161.4	59.5	27.1	9.0	23.4	-85.5
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	125.9	99.4	13.1	13.4	131.5	76.6	13.1	41.8	211.3
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	423.3	241.4	3.3	178.6	51.3	19.1	5.4	26.8	-85.0

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 - septiembre

(Millones de pesos a precios de 2015)

Nombre del proyecto			Presupuesto				Ejercido				Variación %
			Ingresos	Gasto		Flujo neto	Ingresos	Gasto		Flujo neto	
				Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable			Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable		
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	44.5	26.4	1.8	16.2	25.1	17.2	1.5	6.3	-60.9
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	30.9	18.7	2.8	9.5	24.5	11.8	2.8	9.9	4.9
259	SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	1,871.5	947.8	1.7	922.0	24.2	10.1	1.6	12.5	-98.6
260	SE	SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	14.3	4.3	0.2	9.9	16.1	5.7	0.1	10.3	4.1
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	4,933.8	3,676.9	0.0	1,256.9	1,225.8	285.6	90.8	849.4	-32.4
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	80.8	44.7	16.0	20.2	70.8	35.5	15.8	19.5	-3.2
264	CC	Centro	4,746.9	3,191.5	118.9	1,436.4	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
266	SLT	1603 Subestación Lago	134.9	0.0	0.0	134.9	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla- Chalco	84.4	3.2	0.0	81.2	17.7	19.8	6.1	-8.2	-110.1
268	CCI	Guerrero Negro IV	55.8	19.7	0.0	36.1	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	5.4	0.2	0.0	5.2	5.4	2.3	0.3	2.7	-47.8
273	SE	1621 Distribución Norte - Sur	2,363.0	1,197.2	0.0	1,165.8	17.8	12.9	0.6	4.3	-99.6
274	SE	1620 Distribución Valle de México	12,818.0	6,401.3	3.1	6,413.6	95.6	74.5	8.4	12.6	-99.8
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	396.1	91.2	0.0	304.8	228.9	56.9	16.8	155.2	-49.1
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	4,447.2	2,513.5	0.0	1,933.8	0.0	0.5	0.1	-0.6	-100.0
288	SLT	1722 Distribución Sur	629.4	333.6	0.0	295.8	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	385.1	9.6	3.4	372.1	36.2	58.7	11.4	-33.9	-109.1
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	128.7	12.0	2.7	114.0	171.3	115.8	11.8	43.7	-61.7
295	SLT	1704 Interconexión sist. aislados Guerrero Negro Sta. Rosalia	51.4	2.7	0.2	48.5	34.1	23.9	6.6	3.6	-92.5
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	20.8	0.4	0.0	20.4	28.0	8.9	1.5	17.6	-13.8
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	49.1	0.0	0.0	49.1	0.0	0.7	0.1	-0.8	-101.7
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	51.4	0.0	0.0	51.4	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
308	SLT	1804 Subest. y Líneas de Transm. Oriental - Peninsular	43.8	0.0	0.0	43.8	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 - septiembre

(Millones de pesos a precios de 2015)

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	51,756.1	15,786.3	28,688.0	7,281.9	64,824.0	15,622.0	26,750.9	22,451.0	208.3
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdde. Plutarco Elías Calles	470.7	324.0	77.8	68.9	439.9	345.7	89.9	4.4	(93.7)
2	CC Altamira II	1,849.5	356.4	1,132.9	360.3	2,550.6	210.1	763.3	1,577.3	337.8
3	CC Bajío	1,606.2	219.4	1,084.6	302.2	2,631.1	201.0	1,135.9	1,294.2	328.3
4	CC Campeche	1,059.6	408.8	510.8	140.0	396.6	348.5	266.4	(218.3)	(255.9)
5	CC Hermosillo	1,417.1	256.5	714.0	446.6	1,501.4	219.1	614.6	667.7	49.5
6	CT Mérida III	1,823.0	838.3	824.4	160.3	1,755.4	242.6	1,040.2	472.6	194.8
7	CC Monterrey III	1,703.5	634.5	1,018.0	50.9	2,543.8	781.3	825.3	937.2	>500
8	CC Naco-Nogales	1,382.4	324.2	606.5	451.7	1,466.0	339.4	557.8	568.7	25.9
9	CC Río Bravo II	1,536.3	512.9	1,059.1	(35.8)	2,401.2	589.2	868.5	943.5	<-500
10	CC Mexicali	1,326.5	274.0	826.0	226.6	2,802.7	312.3	657.7	1,832.8	>500
11	CC Saltillo	1,237.8	391.9	525.3	320.6	1,410.0	464.1	490.1	455.8	42.2
12	CC Tuxpan II	1,589.6	346.9	1,107.7	135.0	2,460.7	114.9	956.7	1,389.1	>500
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	190.9	103.9	22.5	64.5	147.3	120.4	25.4	1.5	(97.7)
15	CC Altamira III y IV	4,086.3	1,506.3	2,315.0	265.0	5,508.9	1,434.4	1,997.0	2,077.5	>500
16	CC Chihuahua III	1,167.3	390.2	771.3	5.8	1,367.1	473.2	582.4	311.5	>500
17	CC La Laguna II	2,249.0	1,014.6	1,081.8	152.6	2,942.9	1,068.9	1,057.1	817.0	435.5
18	CC Río Bravo III	2,257.1	701.6	1,153.4	402.1	2,791.9	790.8	966.8	1,034.3	157.2
19	CC Tuxpan III y IV	3,991.8	1,287.6	2,502.2	202.0	5,011.7	1,160.0	1,710.4	2,141.3	>500
20	CC Altamira V	4,009.3	1,254.6	2,081.9	672.8	5,448.6	1,497.7	3,333.8	617.1	(8.3)
21	CC Tamazunchale	4,052.8	1,434.0	2,226.5	392.4	6,108.5	1,346.4	2,630.4	2,131.7	443.3
24	CC Río Bravo IV	1,990.0	589.6	1,146.4	254.0	2,695.6	645.0	925.8	1,124.8	342.8
25	CC Tuxpan V	2,047.0	699.3	1,165.1	182.6	2,572.3	663.5	1,079.9	828.8	353.8
26	CC Valladolid III	1,894.7	508.4	1,340.8	45.5	1,547.4	661.9	528.1	357.4	>500
28	CCC Norte II	2,397.5	544.3	1,058.8	794.4	2,400.5	691.4	831.0	878.1	10.5
29	CCC Norte	2,893.8	864.2	1,129.5	900.1	2,709.1	900.2	903.0	906.0	0.7
31	CE La Venta III	496.0	0.0	236.8	259.2	242.1	0.0	362.1	(120.0)	(146.3)
33	CE Oaxaca I	242.2	0.0	207.7	34.4	196.0	0.0	340.5	(144.4)	<-500
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	788.4	0.0	761.3	27.1	611.5	0.0	1,147.9	(536.5)	<-500
40	CE Sureste I	0.0	0.0	0.0	0.0	163.0	0.0	63.0	100.1	N/A

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

p./ Cifras preliminares.

>500 La variación es menor a 500 por ciento.

<-500 La variación es mayor a -500 por ciento.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - septiembre

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

No.	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2014 (2)	En 2015 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
	Total	288,277.1	157,209.6	13,454.8	170,664.4	4,495.4	18,186.4	22,681.8	94,930.9	117,612.7
	Cierres totales	231,749.2	141,894.8	9,520.8	151,415.5	3,024.6	12,738.0	15,762.6	64,571.1	80,333.7
1	CG Cerro Prieto IV	1,757.5	1,669.3	88.2	1,757.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2	CC Chihuahua	4,717.2	4,469.0	0.0	4,469.0	49.3	199.0	248.3	0.0	248.3
3	CCI Guerrero Negro II	467.0	467.0	0.0	467.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
4	CC Monterrey II	4,902.2	4,902.2	0.0	4,902.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
5	CD Puerto San Carlos II	1,041.0	1,041.0	0.0	1,041.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	5,235.8	3,010.8	0.0	3,010.8	0.0	2,225.0	2,225.0	0.0	2,225.0
7	CT Samalayuca II	11,925.9	10,249.2	235.1	10,484.4	83.5	360.5	444.1	997.4	1,441.5
9	LT 211 Cable Submarino	1,701.1	1,701.1	0.0	1,701.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,231.7	2,087.0	144.7	2,231.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
11	LT 216 y 217 Noroeste	1,809.7	1,809.7	0.0	1,809.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,979.3	2,979.3	0.0	2,979.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
13	SE 218 Noroeste	861.5	818.0	43.5	861.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
14	SE 219 Sureste-Peninsular	574.2	574.2	0.0	574.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15	SE 220 Oriental-Centro	1,068.9	1,068.9	0.0	1,068.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16	SE 221 Occidental	1,233.2	1,233.2	0.0	1,233.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
17	LT 301 Centro	757.6	757.6	0.0	757.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
18	LT 302 Sureste	700.0	700.0	0.0	700.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	470.8	470.8	0.0	470.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
20	LT 304 Noroeste	480.0	480.0	0.0	480.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
21	SE 305 Centro-Oriente	620.4	620.4	0.0	620.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
22	SE 306 Sureste	765.1	765.1	0.0	765.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
23	SE 307 Noreste	413.9	413.9	0.0	413.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
24	SE 308 Noroeste	750.5	750.5	0.0	750.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico ^{1/}	2,235.1	2,142.7	0.0	2,142.7	0.0	0.0	0.0	92.4	92.4
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa) ^{1/}	1,952.7	1,714.1	59.6	1,773.7	27.2	27.2	54.3	124.7	179.0
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,073.8	2,031.8	0.0	2,031.8	0.0	0.0	0.0	42.0	42.0
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	5,676.4	5,615.1	0.0	5,615.1	0.0	0.0	0.0	61.3	61.3
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste ^{1/}	759.0	759.0	0.0	759.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
30	LT 411 Sistema Nacional ^{1/}	2,239.7	2,184.5	0.0	2,184.5	0.0	0.0	0.0	55.2	55.2
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) ^{1/}	4,686.0	4,451.7	0.0	4,451.7	0.0	0.0	0.0	234.3	234.3
32	SE 401 Occidental - Central	1,093.6	1,093.6	0.0	1,093.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
33	SE 402 Oriental - Peninsular ^{1/}	1,319.8	1,316.4	3.4	1,319.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
34	SE 403 Noreste	1,232.9	1,232.9	0.0	1,232.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
35	SE 404 Noroeste-Norte	688.8	688.8	0.0	688.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	146.1	146.1	0.0	146.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
37	SE 410 Sistema Nacional	2,945.2	2,945.2	0.0	2,945.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
38	CC El Sauz conversión de TG a CC ^{1/}	1,935.7	1,766.4	40.3	1,806.7	40.3	0.0	40.3	88.7	129.0
39	LT 414 Norte-Occidental	1,116.9	1,071.6	0.0	1,071.6	0.0	0.0	0.0	45.3	45.3
40	LT 502 Oriental - Norte ^{1/}	251.8	248.5	3.2	251.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
41	LT 506 Saltillo-Cañada ^{1/}	4,206.0	3,995.7	0.0	3,995.7	0.0	0.0	0.0	210.3	210.3
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,826.5	1,416.1	127.3	1,543.3	61.5	127.3	188.8	94.4	283.2
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III ^{1/}	744.1	706.9	0.0	706.9	0.0	0.0	0.0	37.2	37.2
44	SE 412 Compensación Norte	374.1	374.1	0.0	374.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
45	SE 413 Noroeste - Occidental ^{1/}	974.4	925.7	0.0	925.7	0.0	0.0	0.0	48.7	48.7
46	SE 503 Oriental	364.0	364.0	0.0	364.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
47	SE 504 Norte - Occidental ^{1/}	761.9	761.9	0.0	761.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
48	CCI Baja California Sur I	952.4	747.1	62.3	809.4	0.0	36.7	36.7	106.3	143.0
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,157.5	1,941.7	107.9	2,049.6	0.0	0.0	0.0	107.9	107.9
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte ^{1/}	2,593.1	2,271.4	63.9	2,335.3	0.0	42.9	42.9	215.0	257.9
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste ^{1/}	486.8	433.3	23.0	456.3	11.8	18.7	30.5	0.0	30.5
52	LT 613 Subtransmisión Occidental ^{1/}	468.0	431.5	6.8	438.3	0.0	0.0	0.0	29.7	29.7
53	LT 614 Subtransmisión Oriental ^{1/}	283.5	270.1	13.3	283.4	0.0	0.1	0.1	0.0	0.1
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	442.0	420.0	15.9	435.9	3.0	3.0	6.1	(0.0)	6.1
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	360.2	360.2	0.0	360.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	234.0	147.8	24.6	172.4	0.0	24.6	24.6	36.9	61.6
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental ^{1/}	1,326.2	1,259.9	0.0	1,259.9	0.0	0.0	0.0	66.3	66.3

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 - septiembre

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

No.	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2014 (2)	En 2015 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	515.2	439.4	33.9	473.3	14.3	27.6	41.9	0.0	41.9
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto 1/-	1,928.0	1,782.2	102.2	1,884.4	7.8	35.8	43.6	0.0	43.6
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,309.4	1,171.5	68.9	1,240.4	0.0	0.0	0.0	68.9	68.9
63	CH El Cajón 1/-	14,175.3	3,715.1	237.7	3,952.8	237.7	475.5	713.2	9,509.3	10,222.5
64	LT Líneas Centro	113.8	103.9	7.9	111.8	0.0	2.0	2.0	0.0	2.0
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,161.9	923.1	66.4	989.4	53.0	59.7	112.7	59.7	172.4
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V 1/-	1,275.1	1,000.4	98.8	1,099.2	16.2	81.9	98.0	77.8	175.9
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	347.8	347.8	0.0	347.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,578.9	564.5	131.3	695.7	29.1	158.6	187.7	695.4	883.1
69	LT 707 Enlace Norte-Sur 1/-	564.8	564.8	0.0	564.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT Riviera Maya	631.2	599.6	0.0	599.6	0.0	0.0	0.0	31.6	31.6
71	PRR Presa Reguladora Amata	230.9	219.3	11.5	230.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
72	RM Adolfo López Mateos	525.7	498.7	27.0	525.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM Altamira	720.1	360.1	72.0	432.1	0.0	72.0	72.0	216.0	288.1
74	RM Botello	108.0	91.8	5.4	97.2	0.0	0.0	0.0	10.8	10.8
75	RM Carbón II 1/-	196.5	173.5	6.6	180.1	0.0	0.0	0.0	16.4	16.4
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	319.2	269.9	32.8	302.7	0.0	16.4	16.4	0.0	16.4
77	RM Dos Bocas	245.0	208.2	12.2	220.5	0.0	0.0	0.0	24.5	24.5
78	RM Emilio Portes Gil	4.2	4.2	0.0	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM Francisco Pérez Ríos	2,166.5	1,408.2	190.3	1,598.6	26.3	216.7	243.0	325.0	568.0
80	RM Gomez Palacio 1/-	501.5	439.9	43.4	483.3	0.4	17.8	18.2	0.0	18.2
82	RM Huinalá	10.2	10.2	0.5	10.7	0.0	0.0	0.0	(0.5)	(0.5)
83	RM Ixtaczoquitlán	15.6	13.2	0.8	14.0	0.0	0.0	0.0	1.6	1.6
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	229.8	193.5	12.1	205.6	12.1	12.1	24.2	0.0	24.2
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	836.8	793.9	42.9	836.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
90	RM CT Puerto Libertad	228.6	217.1	11.4	228.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
91	RM Punta Prieta	195.8	156.7	14.7	171.4	4.9	9.8	14.7	9.8	24.5
92	RM Salamanca	550.2	516.6	30.9	547.5	0.0	2.7	2.7	0.0	2.7
93	RM Tuxpango 1/-	295.4	262.8	15.5	278.3	0.0	0.0	0.0	17.1	17.1
94	RM CT Valle de México	98.5	93.5	4.9	98.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
95	SE Norte	131.0	124.1	6.9	131.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE 705 Capacitores	59.2	56.2	3.0	59.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	762.2	686.0	38.1	724.1	0.0	0.0	0.0	38.1	38.1
100	SLT 701 Occidente-Centro	1,354.1	970.5	109.2	1,079.7	30.6	110.0	140.5	133.9	274.4
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	474.2	335.0	32.2	367.1	16.1	40.2	56.3	50.9	107.1
102	SLT 703 Noreste-Norte	328.1	275.7	19.3	294.9	13.9	19.3	33.1	0.0	33.1
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	113.8	107.8	6.0	113.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
105	SLT 709 Sistemas Sur	1,725.6	1,543.9	90.8	1,634.7	0.0	0.0	0.0	90.8	90.8
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	1,267.0	950.2	126.7	1,076.9	0.0	126.7	126.7	63.3	190.0
107	CCI Baja California Sur II	1,028.8	800.2	57.2	857.3	57.2	57.2	114.3	57.2	171.5
108	LT 807 Durango I	582.7	501.6	55.2	556.8	0.0	25.9	25.9	0.0	25.9
110	RM CCC Tula	89.3	74.8	4.8	79.6	4.8	4.8	9.7	(0.0)	9.7
111	RM CGT Cerro Prieto (US)	535.3	240.9	53.5	294.4	0.0	53.5	53.5	187.3	240.9
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 1/-	232.8	204.9	12.1	217.0	0.0	0.0	0.0	15.9	15.9
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	609.7	501.3	33.4	534.8	33.4	37.5	70.9	4.0	74.9
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	519.6	415.7	52.0	467.6	0.0	26.0	26.0	26.0	52.0
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	751.7	571.7	47.5	619.2	28.7	66.3	95.0	37.6	132.5
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	350.8	277.5	18.5	296.0	18.5	27.4	45.9	8.9	54.8
122	SE 811 Noroeste	183.8	156.2	18.4	174.6	0.0	9.2	9.2	0.0	9.2
123	SE 812 Golfo Norte	90.1	75.9	7.3	83.1	2.2	4.7	7.0	0.0	7.0
124	SE 813 División Bajío	915.0	638.6	88.4	727.0	4.2	88.4	92.6	95.4	188.0
126	SLT 801 Altiplano	1,436.9	1,109.7	85.6	1,195.3	62.0	89.8	151.8	89.8	241.5
127	SLT 802 Tamaulipas	1,211.9	848.3	78.8	927.1	42.4	121.2	163.5	121.2	284.7
130	SLT 806 Bajío	1,560.3	1,037.7	91.7	1,129.4	64.3	78.0	142.3	288.6	430.9
132	CE La Venta II	1,856.7	866.4	123.8	990.2	0.0	123.8	123.8	742.7	866.4
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	115.7	92.5	11.6	104.1	0.0	11.6	11.6	0.0	11.6
138	SE 911 Noreste	152.3	114.3	15.2	129.5	0.0	15.2	15.2	7.6	22.9

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 - septiembre

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

No.	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2014 (2)	En 2015 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
139	SE 912 División Oriente	203.6	117.7	16.0	133.7	5.5	21.4	26.9	43.0	69.9
141	SE 915 Occidental	197.7	128.5	19.8	148.3	0.0	19.8	19.8	29.7	49.4
142	SLT 901 Pacífico	708.9	421.6	73.4	495.1	0.0	73.4	73.4	140.4	213.9
143	SLT 902 Istmo	1,369.7	933.3	116.6	1,049.9	20.6	135.5	156.1	163.7	319.8
144	SLT 903 Cabo - Norte	940.6	735.0	58.1	793.2	40.2	58.1	98.3	49.2	147.5
146	CH La Yesca	21,259.1	1,493.3	779.7	2,273.1	181.5	926.1	1,107.7	17,878.4	18,986.1
147	CCC Baja California	2,964.4	1,630.4	148.2	1,778.6	148.2	296.4	444.7	741.1	1,185.7
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	469.8	373.6	33.4	407.0	17.0	33.4	50.4	12.4	62.8
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	761.5	561.1	80.2	641.2	0.0	80.2	80.2	40.1	120.2
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	806.3	554.7	79.2	634.0	1.4	80.6	82.0	90.3	172.3
151	SE 1006 Central Sur	263.7	71.8	16.1	87.8	10.3	16.6	26.8	149.0	175.9
152	SE 1005 Noroeste	1,032.2	480.5	94.5	575.0	5.7	100.2	105.9	351.3	457.2
156	RM Infiernillo	287.4	145.8	26.2	172.0	3.4	29.6	33.1	82.4	115.4
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,587.9	1,145.6	195.4	1,341.0	63.4	195.4	258.8	988.2	1,246.9
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	224.2	179.4	22.4	201.8	0.0	22.4	22.4	0.0	22.4
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	76.5	63.7	4.2	68.0	4.2	4.2	8.5	(0.0)	8.5
160	RM CCC Samalayuca II	18.5	15.4	1.0	16.4	1.0	1.0	2.1	0.0	2.1
161	RM CCC El Sauz	71.9	48.5	7.2	55.7	0.0	7.2	7.2	9.0	16.2
162	RM CCC Huinálá II	32.2	19.3	3.2	22.6	0.0	3.2	3.2	6.4	9.7
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	266.0	224.0	14.0	238.0	14.0	14.0	28.0	0.0	28.0
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	99.1	64.4	9.9	74.4	0.0	9.9	9.9	14.9	24.8
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,031.7	570.5	83.2	653.7	21.1	85.9	107.0	271.1	378.1
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,451.6	735.5	163.4	898.9	0.0	163.4	163.4	1,389.2	1,552.7
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	557.2	417.9	27.9	445.8	27.9	55.7	83.6	27.9	111.4
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,358.4	353.7	108.7	462.3	27.1	135.8	163.0	733.1	896.0
176	LT Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	612.0	132.3	32.0	164.3	32.0	32.0	64.0	383.7	447.7
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	21.0	10.5	1.1	11.6	1.1	1.1	2.1	7.4	9.5
181	RM CN Laguna Verde	10,962.2	1,860.6	1,422.2	3,282.8	342.7	1,422.2	1,764.9	5,914.5	7,679.4
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	543.4	348.2	55.8	404.0	0.0	55.8	55.8	83.7	139.4
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	97.9	58.7	9.8	68.5	0.0	9.8	9.8	19.6	29.4
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	394.6	81.3	29.7	110.9	15.0	50.9	65.9	217.8	283.7
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	272.9	71.9	28.0	99.8	0.0	30.9	30.9	142.1	173.0
191	SE 1121 Baja California	93.1	31.4	8.0	39.4	0.0	10.4	10.4	43.3	53.7
192	SE 1122 Golfo Norte	657.5	207.9	62.5	270.4	0.7	66.6	67.2	319.9	387.1
193	SE 1123 Norte	64.7	25.9	6.5	32.4	0.0	9.7	9.7	22.7	32.4
194	SE 1124 Bajío Centro	666.9	180.8	57.9	238.7	12.0	92.8	104.8	323.4	428.2
195	SE 1125 Distribución	1,645.5	659.3	103.9	763.2	63.1	170.1	233.2	649.1	882.3
197	SE 1127 Sureste	270.7	118.2	13.7	131.9	13.4	17.2	30.6	108.2	138.8
199	SE 1129 Compensación redes	263.6	120.8	18.1	138.9	6.0	18.1	24.0	100.7	124.7
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,187.0	139.7	63.1	202.8	58.6	82.3	140.9	843.3	984.2
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,504.0	297.1	104.9	401.9	50.0	110.4	160.4	941.7	1,102.1
203	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	627.1	334.7	50.0	384.7	7.1	57.1	64.2	178.2	242.4
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,981.4	839.0	136.1	975.1	64.0	165.6	229.6	776.7	1,006.3
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	716.7	358.3	35.8	394.2	35.8	71.7	107.5	215.0	322.5
207	SE 1213 Compensación DE REDES	815.3	313.4	68.1	381.5	14.3	83.9	98.2	335.6	433.8
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	159.7	53.2	10.6	63.9	0.0	10.6	10.6	85.2	95.8
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,350.6	938.6	199.2	1,137.8	40.6	292.2	332.8	880.0	1,212.8
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,101.8	1,110.9	252.0	1,362.9	62.2	393.6	455.9	1,283.1	1,739.0
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	2,698.1	182.6	110.2	292.8	110.2	148.1	258.3	2,147.0	2,405.3
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	666.1	251.9	67.9	319.7	4.1	73.0	77.1	269.3	346.4

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - septiembre

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

No.	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2014 (2)	En 2015 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	723.5	180.9	36.2	217.1	36.2	72.4	108.5	397.9	506.5
223	LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	73.7	22.1	8.6	30.7	0.0	12.9	12.9	30.1	42.9
225	LT Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	21.1	7.4	2.1	9.5	0.0	2.1	2.1	9.5	11.6
227	CG Los Humeros II	1,803.8	284.8	94.9	379.7	94.9	189.9	284.8	1,139.2	1,424.1
228	LT Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	331.7	69.6	17.4	87.1	17.4	34.9	52.3	192.3	244.7
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	145.9	65.6	7.3	72.9	7.3	7.3	14.6	58.3	72.9
235	CCI Baja California Sur IV	1,664.3	77.5	83.5	161.0	83.5	167.0	250.5	1,252.7	1,503.3
236	CCI Baja California Sur III	1,563.0	390.7	78.1	468.9	78.1	78.1	156.3	937.8	1,094.1
247	SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	322.2	42.5	17.3	59.8	17.3	23.1	40.4	222.0	262.4
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,056.4	213.9	60.2	274.0	47.4	93.6	141.0	641.4	782.4
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	762.1	182.8	73.8	256.6	11.7	116.6	128.3	377.2	505.5
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	134.7	49.6	14.2	63.8	0.0	21.3	21.3	49.6	70.9
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	640.0	84.8	33.9	118.7	33.9	40.4	74.3	447.1	521.3
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	405.6	0.0	22.0	22.0	0.0	42.6	42.6	341.0	383.6
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	49.0	0.0	2.6	2.6	0.0	5.2	5.2	41.3	46.5
275	CG Los Azufres III (Fase I)	1,187.1	0.0	62.5	62.5	0.0	125.0	125.0	999.7	1,124.6
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,193.2	0.0	62.8	62.8	0.0	125.6	125.6	1,004.8	1,130.4
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	889.0	14.5	52.7	67.2	11.4	94.2	105.6	716.2	821.8
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	341.1	0.6	19.5	20.1	3.4	35.9	39.3	281.7	321.0
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	137.2	0.0	9.8	9.9	0.0	14.2	14.2	113.2	127.4
	Cierres Parciales	56,527.9	15,314.8	3,934.1	19,248.9	1,470.8	5,448.4	6,919.2	30,359.8	37,279.0
62	CCC Pacífico ^{1.-/}	10,783.1	4,854.5	1,225.0	6,079.5	22.7	1,225.0	1,247.8	3,455.8	4,703.5
104	SLT 706 Sistemas- Norte	2,960.6	2,266.7	196.4	2,463.1	33.4	154.2	187.6	309.8	497.4
128	SLT 803 NOINE	1,130.2	864.3	69.1	933.4	47.7	95.8	143.5	53.3	196.8
140	SE 914 División Centro Sur	222.4	76.4	14.6	91.0	2.0	14.6	16.6	114.8	131.4
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	664.0	160.4	62.0	222.4	10.6	98.3	108.9	332.7	441.6
188	SE 1116 Transformación del Noreste	2,989.0	855.0	233.1	1,088.0	75.3	285.0	360.3	1,540.7	1,900.9
190	SE 1120 Noroeste	710.1	208.2	54.2	262.3	19.0	87.2	106.2	341.6	447.7
198	SE 1128 Centro Sur	341.5	59.6	21.4	81.0	14.7	39.4	54.0	206.5	260.5
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	1,991.2	291.2	100.1	391.3	100.1	163.3	263.4	1,336.5	1,599.9
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,810.9	683.4	179.1	862.5	16.2	194.1	210.3	738.1	948.4
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	645.5	156.1	41.8	197.8	24.0	69.1	93.1	354.6	447.7
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	624.1	220.9	67.6	288.5	0.0	83.3	83.3	252.3	335.6
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	413.5	95.3	21.4	116.7	19.9	37.1	57.1	239.8	296.9
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	1,634.5	435.7	141.6	577.3	11.8	221.6	233.4	823.8	1,057.2
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	672.5	205.2	57.8	263.0	11.8	61.4	73.2	336.3	409.5
216	RM CCC Poza Rica	233.6	36.9	12.3	49.2	12.3	24.6	36.9	147.6	184.4
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2 ^{1.-/}	17,818.4	3,095.3	806.1	3,901.4	793.3	1,483.4	2,276.7	11,640.3	13,917.0
229	CT TG Baja California II	1,766.5	192.8	96.4	289.2	96.4	150.3	246.7	1,230.6	1,477.3
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	109.2	49.1	5.5	54.6	5.5	5.5	10.9	43.7	54.6
242	SE 1323 Distribución SUR	245.2	81.7	27.2	109.0	0.0	40.9	40.9	95.4	136.2
243	SE 1322 Distribución CENTRO	412.7	37.3	32.3	69.6	3.9	49.1	53.0	290.1	343.1
244	SE 1321 Distribución NORESTE	1,016.7	186.5	75.5	262.0	23.0	124.5	147.6	607.1	754.7
245	SE 1320 Distribución NOROESTE	532.5	125.9	33.9	159.7	22.5	54.7	77.2	295.6	372.8
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	404.8	21.2	22.1	43.3	20.2	27.9	48.1	313.4	361.5

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - septiembre

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

No.	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2014 (2)	En 2015 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
251	SE 1421 Distribución SUR	343.7	19.7	17.6	37.3	9.0	35.2	44.3	262.2	306.4
253	SE 1420 Distribución NORTE	86.9	18.3	4.6	22.9	4.6	4.6	9.2	54.9	64.1
259	SE 1521 Distribución SUR	83.3	7.1	4.5	11.6	4.5	6.1	10.7	61.1	71.8
260	SE 1520 Distribución NORTE	10.7	1.6	0.5	2.1	0.5	1.1	1.6	6.9	8.5
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	4,897.3	0.0	257.8	257.8	58.5	515.5	574.0	4,065.6	4,639.6
273	SE 1621 Distribución Norte - Sur	148.2	0.0	5.6	5.6	0.0	15.8	15.8	126.8	142.6
274	SE 1620 Distribución Valle de México	799.2	8.7	45.7	54.4	7.5	77.0	84.5	660.4	744.9
280	SLT 1721 Distribución Norte	10.2	0.0	0.5	0.5	0.0	1.1	1.1	8.6	9.7
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	15.7	0.0	0.8	0.8	0.0	1.7	1.7	13.2	14.9

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

*_/_ El tipo de cambio utilizado es de 17.0073 al cierre de septiembre de 2015.

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

Nota: Los costos de cierre parcial representan una fracción del costo total de proyecto, el cual puede estar compuesto de varias fases, obras o unidades; una vez terminados se entregan a Comisión Federal de Electricidad para que las haga entrar en operación, independientemente de que aún quedan obras por culminar del mismo proyecto.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - septiembre

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

Nombre del Proyecto		Costo total estimado				Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
		PEF 2014	PEF 2015	Variación %	Monto Contratado	Monto	% Respecto PEF 2015	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
		(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
Total		618,968.7	615,192.4	(0.6)	591,416.4	425,065.1	69.1	155,224.9	269,840.2
Inversión directa		436,701.3	432,925.0	(0.9)	418,025.5	251,674.2	58.1	134,060.5	117,613.6
1	CG Cerro Prieto IV	1,757.5	1,757.5	0.0	1,757.5	0.0	0.0	0.0	0.0
2	CC Chihuahua	4,717.2	4,717.2	0.0	4,717.2	248.3	5.3	0.0	248.3
3	CCI Guerrero Negro II	467.1	467.1	0.0	467.1	0.0	0.0	0.0	0.0
4	CC Monterrey II	5,630.9	5,630.9	0.0	5,630.9	0.0	0.0	0.0	0.0
5	CD Puerto San Carlos II	1,042.1	1,042.1	0.0	1,042.1	0.0	0.0	0.0	0.0
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	5,235.8	5,235.8	0.0	5,235.8	2,224.9	42.5	0.0	2,224.9
7	CT Samalayuca II	11,925.9	11,925.9	0.0	11,925.9	1,441.5	12.1	0.0	1,441.5
9	LT 211 Cable Submarino	1,701.1	1,701.1	0.0	1,701.1	0.0	0.0	0.0	0.0
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,256.3	2,256.3	0.0	2,256.3	0.0	0.0	0.0	0.0
11	LT 216 y 217 Noroeste	1,809.7	1,809.7	0.0	1,809.7	0.0	0.0	0.0	0.0
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,979.3	2,979.3	0.0	2,979.3	0.0	0.0	0.0	0.0
13	SE 218 Noroeste	861.5	861.5	0.0	861.5	0.0	0.0	0.0	0.0
14	SE 219 Sureste - Peninsular	574.2	574.2	0.0	574.2	0.0	0.0	0.0	0.0
15	SE 220 Oriental - Centro	1,068.9	1,068.9	0.0	1,068.9	0.0	0.0	0.0	0.0
16	SE 221 Occidental	1,233.2	1,233.2	0.0	1,233.2	0.0	0.0	0.0	0.0
17	LT 301 Centro	757.6	757.6	0.0	757.6	0.0	0.0	0.0	0.0
18	LT 302 Sureste	700.0	700.0	0.0	700.0	0.0	0.0	0.0	0.0
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	470.8	470.8	0.0	470.8	0.0	0.0	0.0	0.0
20	LT 304 Noroeste	480.0	480.0	0.0	480.0	0.0	0.0	0.0	0.0
21	SE 305 Centro-Oriente	620.4	620.4	0.0	620.4	0.0	0.0	0.0	0.0
22	SE 306 Sureste	765.1	765.1	0.0	765.1	0.0	0.0	0.0	0.0
23	SE 307 Noreste	413.9	413.9	0.0	413.9	0.0	0.0	0.0	0.0
24	SE 308 Noroeste	750.5	750.5	0.0	750.5	0.0	0.0	0.0	0.0
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico 1-/	2,235.1	2,235.1	0.0	2,235.1	92.3	4.1	0.0	92.3
26	CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa) 1-/	1,952.7	1,952.7	0.0	1,952.7	179.1	9.2	0.0	179.1
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,073.8	2,073.8	0.0	2,073.8	42.0	2.0	0.0	42.0
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV 1-/	5,676.4	5,676.4	0.0	5,676.4	61.2	1.1	0.0	61.2
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	759.0	759.0	0.0	759.0	0.0	0.0	0.0	0.0
30	LT 411 Sistema Nacional 1-/	2,239.7	2,239.7	0.0	2,239.7	55.3	2.5	0.0	55.3
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) 1-/	4,686.0	4,686.0	0.0	4,686.0	234.4	5.0	0.0	234.4
32	SE 401 Occidental - Central	1,093.6	1,093.6	0.0	1,093.6	0.0	0.0	0.0	0.0
33	SE 402 Oriental - Peninsular 1-/	1,319.7	1,319.7	0.0	1,319.7	0.0	0.0	0.0	0.0
34	SE 403 Noreste	1,232.9	1,232.9	0.0	1,232.9	0.0	0.0	0.0	0.0
35	SE 404 Noroeste-Norte	688.8	688.8	0.0	688.8	0.0	0.0	0.0	0.0
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	146.1	146.1	0.0	146.1	0.0	0.0	0.0	0.0
37	SE 410 Sistema Nacional	2,945.2	2,945.2	0.0	2,945.2	0.0	0.0	0.0	0.0
38	CC El Sauz Conversión de TG a CC 1-/	1,935.7	1,935.7	0.0	1,935.7	129.1	6.7	0.0	129.1
39	LT 414 Norte-Occidental	1,116.9	1,116.9	0.0	1,116.9	45.2	4.1	0.0	45.2
40	LT 502 Oriental - Norte 1-/	251.8	251.8	0.0	251.8	0.0	0.0	0.0	0.0
41	LT 506 Saltillo - Cañada 1-/	4,206.0	4,206.0	0.0	4,206.0	210.2	5.0	0.0	210.2
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,826.5	1,826.5	0.0	1,826.5	283.2	15.5	0.0	283.2
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	744.1	744.1	0.0	744.1	37.2	5.0	0.0	37.2
44	SE 412 Compensación Norte	374.1	374.1	0.0	374.1	0.0	0.0	0.0	0.0
45	SE 413 Noroeste - Occidental 1-/	974.4	974.4	0.0	974.4	48.6	5.0	0.0	48.6
46	SE 503 Oriental	364.0	364.0	0.0	364.0	0.0	0.0	0.0	0.0
47	SE 504 Norte - Occidental 1-/	761.9	761.9	0.0	761.9	0.0	0.0	0.0	0.0
48	CCI Baja California Sur I	952.4	952.4	0.0	952.4	143.0	15.0	0.0	143.0
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,157.5	2,157.5	0.0	2,157.5	108.0	5.0	0.0	108.0
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte 1-/	2,593.1	2,593.1	0.0	2,593.1	257.8	9.9	0.0	257.8
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste 1-/	486.8	486.8	0.0	486.8	30.4	6.3	0.0	30.4
52	LT 613 Subtransmisión Occidental 1-/	468.0	468.0	0.0	468.0	29.8	6.4	0.0	29.8
53	LT 614 Subtransmisión Oriental 1-/	283.5	283.5	0.0	283.5	0.2	0.1	0.0	0.2
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	442.0	442.0	0.0	442.0	6.1	1.4	0.0	6.1

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - septiembre

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

		Costo total estimado				Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
Nombre del Proyecto		PEF 2014	PEF 2015	Variación %	Monto Contratado	Monto	% Respecto PEF 2015	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
		(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I 1./	360.2	360.2	0.0	360.2	0.0	0.0	0.0
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	234.0	234.0	0.0	234.0	61.6	26.3	61.6
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental 1./	1,326.2	1,326.2	0.0	1,326.2	66.3	5.0	66.3
59	SE	611 Subtransmisión Baja California-Noroeste	515.2	515.2	0.0	515.2	41.8	8.1	41.8
60	SUV	Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto 1./	1,926.4	1,926.4	0.0	1,928.0	43.5	2.3	43.5
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	1,309.4	1,309.4	0.0	1,309.4	68.9	5.3	68.9
62	CCC	Pacífico	14,622.7	14,622.7	0.0	10,783.1	8,542.6	58.4	4,703.0
63	CH	El Cajón 1./	14,175.3	14,175.3	0.0	14,175.3	10,222.4	72.1	10,222.4
64	LT	Líneas Centro	113.8	113.8	0.0	113.8	2.0	1.8	2.0
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	1,161.9	1,161.9	0.0	1,161.9	172.5	14.8	172.5
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V 1./	1,275.1	1,275.1	0.0	1,275.1	175.9	13.8	175.9
67	LT	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	347.8	347.8	0.0	347.8	0.0	0.0	0.0
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,586.8	1,578.9	(0.5)	1,578.9	883.0	55.9	883.0
69	LT	707 Enlace Norte - Sur	564.8	564.8	0.0	564.8	0.0	0.0	0.0
70	LT	Riviera Maya	631.2	631.2	0.0	631.2	31.5	5.0	31.5
71	PR	Presa Reguladora Amata	230.9	230.9	0.0	230.9	0.0	0.0	0.0
72	RM	Adolfo López Mateos	525.7	525.7	0.0	525.7	0.0	0.0	0.0
73	RM	Altamira	720.1	720.1	0.0	720.1	287.9	40.0	287.9
74	RM	Botello	108.0	108.0	0.0	108.0	10.9	10.1	10.9
75	RM	Carbón II 1./	196.5	196.5	0.0	196.5	16.5	8.4	16.5
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	319.2	319.2	0.0	319.2	16.5	5.2	16.5
77	RM	Dos Bocas	245.0	245.0	0.0	245.0	24.5	10.0	24.5
78	RM	Emilio Portes Gil	4.2	4.2	0.0	4.2	0.0	0.0	0.0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	2,166.5	2,166.5	0.0	2,166.5	568.0	26.2	568.0
80	RM	Gómez Palacio 1./	501.5	501.5	0.0	501.5	18.2	3.6	18.2
82	RM	Huinalá	10.2	10.2	0.0	10.2	0.0	0.0	0.0
83	RM	Ixtaczoquitlán	15.6	15.6	0.0	15.6	1.7	10.9	1.7
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	229.8	229.8	0.0	229.8	24.2	10.5	24.2
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	836.8	836.8	0.0	836.8	0.0	0.0	0.0
90	RM	CT Puerto Libertad	228.6	228.6	0.0	228.6	0.0	0.0	0.0
91	RM	Punta Prieta	195.8	195.8	0.0	195.8	24.5	12.5	24.5
92	RM	Salamanca	550.2	550.2	0.0	550.2	2.7	0.5	2.7
93	RM	Tuxpango 1./	295.4	295.4	0.0	295.4	17.2	5.8	17.2
94	RM	CT Valle de México	98.5	98.5	0.0	98.5	0.0	0.0	0.0
95	SE	Norte	131.0	131.0	0.0	131.0	0.0	0.0	0.0
98	SE	705 Capacitores	59.2	59.2	0.0	59.2	0.0	0.0	0.0
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	762.2	762.2	0.0	762.2	38.1	5.0	38.1
100	SLT	701 Occidente - Centro	1,354.1	1,354.1	0.0	1,354.1	274.5	20.3	274.5
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	474.2	474.2	0.0	474.2	107.0	22.6	107.0
102	SLT	703 Noreste - Norte	328.1	328.1	0.0	328.1	33.2	10.1	33.2
103	SLT	704 Baja California-Noroeste	113.8	113.8	0.0	113.8	0.0	0.0	0.0
104	SLT	706 Sistemas Norte	3,855.1	3,234.7	(16.1)	3,234.7	772.1	23.9	274.2
105	SLT	709 Sistemas Sur	1,725.6	1,725.6	0.0	1,725.6	90.8	5.3	90.8
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	1,267.0	1,267.0	0.0	1,267.0	190.1	15.0	190.1
107	CCI	Baja California Sur II	1,028.8	1,028.8	0.0	1,028.8	171.4	16.7	171.4
108	LT	807 Durango I	582.7	582.7	0.0	582.7	25.9	4.4	25.9
110	RM	CCC Tula	89.3	89.3	0.0	89.3	9.7	10.9	9.7
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	535.3	535.3	0.0	535.3	240.8	45.0	240.8
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4 1./	232.8	232.8	0.0	232.8	15.8	6.8	15.8
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	609.7	609.7	0.0	609.7	75.0	12.3	75.0
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	519.6	519.6	0.0	519.6	51.9	10.0	51.9
117	RM	CT Presidente Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	751.7	751.7	0.0	751.7	132.5	17.6	132.5
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	350.8	350.8	0.0	350.8	54.8	15.6	54.8
122	SE	811 Noroeste	183.8	183.8	0.0	183.8	9.2	5.0	9.2

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - septiembre

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

Costo total estimado					Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
Nombre del Proyecto					Monto	% Respecto PEF 2015	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
PEF 2014	PEF 2015	Variación %	Monto Contratado					
(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)	
123	SE	812 Golfo Norte	90.1	90.1	0.0	90.1	7.0	7.0
124	SE	813 División Bajío	915.0	915.0	0.0	915.0	187.9	187.9
126	SLT	801 Altiplano	1,437.3	1,437.3	0.0	1,437.3	241.5	241.5
127	SLT	802 Tamaulipas	1,211.9	1,211.9	0.0	1,211.9	284.9	284.9
128	SLT	803 NOINE	1,985.6	1,985.6	0.0	1,985.6	1,051.9	53.0
130	SLT	806 Bajío	1,560.3	1,560.3	0.0	1,560.3	430.8	27.6
132	CE	La Venta II	1,856.7	1,856.7	0.0	1,856.7	866.5	46.7
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	115.7	115.7	0.0	115.7	11.6	10.0
138	SE	911 Noreste	152.3	152.3	0.0	152.3	23.0	15.1
139	SE	912 División Oriente	273.3	203.6	(25.5)	203.6	69.9	34.3
140	SE	914 División Centro Sur	530.4	530.4	0.0	530.4	438.6	82.7
141	SE	915 Occidental	197.7	197.7	0.0	197.7	49.3	24.9
142	SLT	901 Pacífico	1,405.7	708.9	(49.6)	708.9	213.8	30.2
143	SLT	902 Istmo	1,369.7	1,369.7	0.0	1,369.7	319.9	23.4
144	SLT	903 Cabo - Norte	940.6	940.6	0.0	940.6	147.5	15.7
146	CH	La Yesca	21,259.1	21,259.1	0.0	21,259.1	18,986.1	89.3
147	CCC	Baja California	2,964.4	2,964.4	0.0	2,964.4	1,185.7	40.0
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	469.8	469.8	0.0	469.8	62.8	13.4
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	761.5	761.5	0.0	761.5	120.2	15.8
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	806.3	806.3	0.0	806.3	172.3	21.4
151	SE	1006 Central-Sur	379.6	263.7	(30.5)	263.7	175.9	66.7
152	SE	1005 Noroeste	1,032.2	1,032.2	0.0	1,032.2	457.2	44.3
156	RM	Infiernillo	287.4	287.4	0.0	287.4	115.5	40.2
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,587.9	2,587.9	0.0	2,587.9	1,246.8	48.2
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	224.2	224.2	0.0	224.2	22.4	10.0
159	RM	CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	76.5	76.5	0.0	76.5	8.5	11.1
160	RM	CC C Samalayuca II	18.5	18.5	0.0	18.5	2.2	12.0
161	RM	CCC El Sauz	71.9	71.9	0.0	71.9	16.2	22.5
162	RM	CCC Huinalá II	32.2	32.2	0.0	32.2	9.7	30.1
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	266.0	266.0	0.0	266.0	27.9	10.5
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	1,133.2	1,133.2	0.0	1,133.2	910.4	80.3
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	99.1	99.1	0.0	99.1	24.8	25.0
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,031.7	1,031.7	0.0	1,031.7	377.9	36.6
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,451.6	2,451.6	0.0	2,451.6	1,552.8	63.3
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	557.2	557.2	0.0	557.2	111.4	20.0
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,358.4	1,358.4	0.0	1,358.4	895.9	66.0
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	10,065.6	10,065.6	0.0	4,280.3	4,280.3	42.5
176	LT	Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	1,020.4	612.0	(40.0)	612.0	447.8	73.2
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	21.0	21.0	0.0	21.0	9.5	45.3
181	RM	CN Laguna Verde	10,962.2	10,962.2	0.0	10,962.2	7,679.5	70.1
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	543.4	543.4	0.0	543.4	139.5	25.7
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	97.9	97.9	0.0	97.9	29.4	30.1
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	515.6	394.6	(23.5)	394.6	283.7	71.9
188	SE	1116 Transformación del Noreste	4,808.6	4,808.6	0.0	4,808.6	3,720.2	77.4
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	272.9	272.9	0.0	272.9	173.0	63.4
190	SE	1120 Noroeste	1,192.7	1,192.7	0.0	1,192.7	930.8	78.0
191	SE	1121 Baja California	93.1	93.1	0.0	93.1	53.6	57.5
192	SE	1122 Golfo Norte	1,078.1	1,078.1	0.0	657.5	387.1	35.9
193	SE	1123 Norte	64.7	64.7	0.0	64.7	32.5	50.2
194	SE	1124 Bajío Centro	1,165.0	666.9	(42.8)	666.9	428.2	64.2
195	SE	1125 Distribución	2,494.9	1,645.5	(34.0)	1,645.5	882.3	53.6
197	SE	1127 Sureste	270.7	270.7	0.0	270.7	138.9	51.3
198	SE	1128 Centro Sur	909.3	909.3	0.0	909.3	827.7	91.0
199	SE	1129 Compensación redes	263.6	263.6	0.0	263.6	124.7	47.3

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - septiembre

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

Nombre del Proyecto			Costo total estimado				Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2014	PEF 2015	Variación %	Monto Contratado	Monto	% Respecto PEF 2015	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
			(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,269.4	1,187.0	(6.5)	1,187.0	984.2	82.9	0.0	984.2
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,934.6	1,504.0	(22.3)	1,504.0	1,102.1	73.3	0.0	1,102.1
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,659.2	2,659.2	0.0	2,659.2	2,268.0	85.3	667.9	1,600.0
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	627.1	627.1	0.0	627.1	242.4	38.6	0.0	242.4
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,998.2	1,998.2	0.0	1,554.4	1,136.0	56.8	187.3	948.7
205	SUV	Suministro de 970 t/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,950.6	1,981.4	1.6	1,981.4	1,006.2	50.8	0.0	1,006.2
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	716.7	716.7	0.0	716.7	322.5	45.0	0.0	322.5
207	SE	1213 Compensación DE REDES	815.3	815.3	0.0	815.3	433.9	53.2	0.0	433.9
208	SE	1205 Compensación Oriental-Peninsular	159.7	159.7	0.0	159.7	95.8	60.0	0.0	95.8
209	SE	1212 SUR-PENINSULAR	2,261.8	2,261.8	0.0	2,261.8	2,064.6	91.3	1,616.3	448.3
210	SLT	1204 Conversión a 400 kv del Área Peninsular	2,350.6	2,350.6	0.0	2,350.6	1,212.8	51.6	0.0	1,212.8
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,505.7	3,505.7	0.0	3,101.8	1,739.0	49.6	0.0	1,739.0
212	SE	1202 Suministro De Energía a la Zona Manzanillo	583.1	583.1	0.0	624.1	335.0	57.5	0.0	335.0
213	SE	1211 NORESTE-CENTRAL	1,987.9	1,987.9	0.0	1,987.9	1,870.4	94.1	1,574.3	296.1
214	SE	1210 NORTE-NOROESTE	4,100.0	4,100.0	0.0	4,100.0	3,523.5	85.9	2,465.5	1,058.0
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	867.4	1,076.6	24.1	1,076.6	813.0	75.5	404.1	408.9
216	RM	CCC Poza Rica	2,560.6	2,560.6	0.0	2,560.6	2,511.4	98.1	2,327.0	184.4
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	2,699.7	2,698.1	(0.1)	2,698.1	2,405.2	89.1	0.0	2,405.2
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax II,II,IV	666.1	666.1	0.0	666.1	346.4	52.0	0.0	346.4
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	723.5	723.5	0.0	723.5	506.5	70.0	0.0	506.5
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	18,014.4	18,014.4	0.0	16,688.9	14,112.9	78.3	196.0	13,916.9
223	LT	Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	73.7	73.7	0.0	73.7	42.9	58.2	0.0	42.9
225	LT	Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	21.1	21.1	0.0	21.1	11.6	54.9	0.0	11.6
226	CCI	CI Guerrero Negro III 2./	431.4	431.4	0.0	431.4	431.4	100.0	431.4	0.0
227	CG	Los Humeros II	1,803.8	1,803.8	0.0	1,803.8	1,424.0	78.9	0.0	1,424.0
228	LT	Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	331.7	331.7	0.0	331.7	244.6	73.7	0.0	244.6
229	CT	TG Baja California II 2./	2,796.2	3,120.0	11.6	3,120.0	2,830.9	90.7	1,353.5	1,477.4
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental 2./	742.0	742.0	0.0	742.0	687.6	92.7	632.8	54.8
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	145.9	145.9	0.0	145.9	73.0	50.0	0.0	73.0
235	CCI	Baja California Sur IV 2./	1,714.3	1,714.3	0.0	1,664.3	1,503.3	87.7	0.0	1,503.3
236	CCI	Baja California Sur III 2./	1,563.0	1,563.0	0.0	1,563.0	1,094.1	70.0	0.0	1,094.1
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III 2./	186.4	186.4	0.0	186.4	186.4	100.0	186.4	0.0
242	SE	1323 Distribución SUR 2./	908.9	908.9	0.0	908.9	800.2	88.0	663.8	136.4
243	SE	1322 Distribución CENTRO 2./	2,235.5	2,235.5	0.0	2,235.5	2,165.7	96.9	1,822.9	342.9
244	SE	1321 Distribución NORESTE 2./	1,595.9	1,595.9	0.0	1,595.9	1,334.0	83.6	579.2	754.8
245	SE	1320 Distribución NOROESTE 2./	1,588.1	1,588.1	0.0	1,588.1	1,428.3	89.9	1,055.6	372.6
247	SLT	1404 Subestaciones del Oriente	328.5	322.2	(1.9)	322.2	262.4	81.4	0.0	262.4
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,107.5	1,056.4	(4.6)	1,056.4	782.5	74.1	0.0	782.5
249	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste 2./	976.0	976.0	0.0	976.0	933.5	95.6	571.2	362.3
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	762.1	762.1	0.0	762.1	505.5	66.3	0.0	505.5

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - septiembre

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

Nombre del Proyecto				Costo total estimado			Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas		
				PEF 2014	PEF 2015	Variación %	Monto Contratado	Monto	% Respecto PEF 2015	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
		(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)		
251	SE	1421 Distribución SUR (3a fase) 2_/	780.6	780.6	0.0	780.6	743.2	95.2	436.9	306.3	
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	134.7	134.7	0.0	134.7	205.6	152.7	134.7	70.9	
253	SE	1420 Distribución NORTE 2_/	1,391.4	1,391.4	0.0	1,391.4	1,369.3	98.4	1,304.5	64.8	
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2 2_/	7,324.3	7,324.3	0.0	7,324.3	7,324.3	100.0	7,324.3	0.0	
259	SE	1521 Distribución SUR (1ra fase) 2_/	1,589.8	1,589.8	0.0	1,589.8	1,577.9	99.3	1,506.5	71.4	
260	SE	SE 1520 Distribución NORTE 2_/	638.5	638.5	0.0	638.5	636.9	99.7	627.9	9.0	
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I 2_/	8,593.1	8,593.1	0.0	8,593.1	8,334.5	97.0	3,695.8	4,638.7	
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	688.0	640.0	(7.0)	640.0	521.3	81.4	0.0	521.3	
264	CC	Centro 2_/	12,519.1	12,519.1	0.0	12,519.1	12,519.1	100.0	12,519.1	0.0	
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco 2_/	589.2	589.2	0.0	405.6	383.7	65.1	0.0	383.7	
268	CCI	Guerrero Negro IV	350.9	350.9	0.0	350.9	350.9	100.0	350.9	0.0	
269	LT	Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro IV	49.5	49.5	0.0	49.0	46.4	93.8	0.0	46.4	
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur (1a Fase) 2_/	1,754.9	1,754.9	0.0	1,754.9	1,749.9	99.7	1,606.7	143.2	
274	SE	1620 Distribución Valle de México 2_/	5,650.2	5,650.2	0.0	5,650.2	5,595.7	99.0	4,851.0	744.7	
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	1,907.0	1,907.0	0.0	1,187.1	1,124.7	59.0	0.0	1,124.7	
278	RM	CT José López Portillo	4,124.1	4,124.1	0.0	4,124.1	4,124.1	100.0	4,124.1	0.0	
280	SLT	1721 Distribución NORTE 2_/	1,970.4	1,970.4	0.0	1,970.4	1,970.4	100.0	1,960.2	10.2	
284	SE	Los Humeros III Fase A 2_/	2,209.5	2,209.5	0.0	2,209.5	2,209.5	100.0	2,209.5	0.0	
286	CCI	Baja California Sur V 2_/	1,906.6	1,906.6	0.0	1,906.6	1,906.6	100.0	1,906.6	0.0	
288	SLT	1722 Distribución Sur 2_/	867.2	867.2	0.0	867.2	867.2	100.0	867.2	0.0	
289	CH	Chicoasén II 2_/	6,673.7	6,898.5	3.4	6,898.5	6,673.7	96.7	6,673.7	0.0	
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	1,196.1	1,483.2		1,196.1	1,196.1	80.6	1,196.1	0.0	
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya 2_/	1,928.6	1,928.6	0.0	1,193.2	1,130.5	58.6	0.0	1,130.5	
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja-Noine (1a Fase) 2_/	1,517.9	1,517.9	0.0	889.0	821.8	54.1	0.0	821.8	
295	SLT	1704 Interconexión Sist. Aislados Guerrero Negro Sta Rosalia 2_/	413.3	413.3	0.0	341.1	321.1	77.7	0.0	321.1	
296	CC	Empalme I	13,908.3	12,556.0	(9.7)	12,556.0	12,556.0	100.0	12,556.0	0.0	
298	CC	Valle de México II	11,883.9	11,883.9	0.0	11,883.9	11,883.9	100.0	11,883.9	0.0	
304	LT	1805 Líneas de Transmisión Huasteca-Monterrey	4,175.8	4,280.7	2.5	4,280.7	4,175.8	97.5	4,175.8	0.0	
305	SE	1801 Subestaciones Baja-Noroeste 2_/	183.0	183.0	0.0	137.2	127.4	69.6	0.0	127.4	
306	SE	1803 Subestaciones del Oriental (2a Fase) 2_/	1,280.7	1,336.7	4.4	1,336.7	1,336.7	100.0	1,321.0	15.6	
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	1,716.2	1,853.3	8.0	1,853.3	1,716.2	92.6	1,716.2	0.0	
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular (1a Fase) 2_/	873.6	1,083.2	24.0	1,083.2	873.6	80.6	873.6	0.0	
311	RM	CCC Tula Paquetes 1 y 2	5,587.2	5,587.2	0.0	5,587.2	5,587.2	100.0	5,587.2	0.0	
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	450.6	450.6	0.0	450.6	450.6	100.0	450.6	0.0	
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,269.8	1,269.8	0.0	1,269.8	1,269.8	100.0	1,269.8	0.0	
318	SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	309.7	309.7	0.0	309.7	309.7	100.0	309.7	0.0	
320	LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,411.1	1,411.1	0.0	1,411.1	1,411.1	100.0	1,411.1	0.0	
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	9,578.0	9,578.0	0.0	9,578.0	9,578.0	100.0	9,578.0	0.0	
Inversión condicionada			182,267.4	182,267.4	0.0	173,390.9	173,390.9	95.1	21,164.4	152,226.5	
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	6,131.5	6,131.5	0.0	6,131.5	6,131.5	100.0	0.0	6,131.5	
2	CC	Altamira II	4,385.2	4,385.2	0.0	4,385.2	4,385.2	100.0	0.0	4,385.2	
3	CC	Bajío	6,244.9	6,244.9	0.0	6,244.9	6,244.9	100.0	0.0	6,244.9	
4	CC	Campeche	2,546.3	2,546.3	0.0	2,546.3	2,546.3	100.0	0.0	2,546.3	
5	CC	Hermosillo	2,979.5	2,979.5	0.0	2,957.2	2,957.2	99.3	0.0	2,957.2	
6	CT	Mérida III	3,473.3	3,473.3	0.0	3,473.3	3,473.3	100.0	0.0	3,473.3	
7	CC	Monterrey III	4,400.8	4,400.8	0.0	4,123.8	4,123.8	93.7	0.0	4,123.8	
8	CC	Naco - Nogales	2,747.0	2,747.0	0.0	2,747.0	2,747.0	100.0	0.0	2,747.0	

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - septiembre

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

Nombre del Proyecto		Costo total estimado			Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
		PEF 2014	PEF 2015	Variación %	Monto Contratado	% Respecto PEF 2015	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
		(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(6=5/2)	(7)	(8)
9	CC Río Bravo II	4,046.9	4,046.9	0.0	4,046.9	100.0	0.0	4,046.9
10	CC Mexicali	6,040.1	6,040.1	0.0	6,040.1	100.0	0.0	6,040.1
11	CC Saltillo	2,909.3	2,909.3	0.0	2,909.3	100.0	0.0	2,909.3
12	CC Tuxpan II	5,166.0	5,166.0	0.0	5,166.0	100.0	0.0	5,166.0
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex - Valladolid	5,154.1	5,154.1	0.0	5,154.1	100.0	0.0	5,154.1
15	CC Altamira III y IV	9,174.5	9,174.5	0.0	9,174.5	100.0	0.0	9,174.5
16	CC Chihuahua III	2,890.1	2,890.1	0.0	2,890.1	100.0	0.0	2,890.1
17	CC La Laguna II	5,771.5	5,771.5	0.0	5,771.5	100.0	0.0	5,771.5
18	CC Río Bravo III	4,539.3	4,539.3	0.0	4,539.3	100.0	0.0	4,539.3
19	CC Tuxpan III y IV	9,871.2	9,871.2	0.0	9,838.0	99.7	0.0	9,838.0
20	CC Altamira V	9,720.4	9,720.4	0.0	9,720.4	100.0	0.0	9,720.4
21	CC Tamazunchale	8,215.2	8,215.2	0.0	7,449.9	90.7	0.0	7,449.9
24	CC Río Bravo IV	4,547.0	4,547.0	0.0	4,547.0	100.0	0.0	4,547.0
25	CC Tuxpan V	5,016.4	5,016.4	0.0	4,964.5	99.0	0.0	4,964.5
26	CC Valladolid III	4,519.5	4,519.5	0.0	4,519.5	100.0	0.0	4,519.5
28	CCC Norte II	8,000.8	8,000.8	0.0	8,000.8	100.0	0.0	8,000.8
29	CC Norte	8,190.5	8,190.5	0.0	8,190.5	100.0	0.0	8,190.5
31	CE La Venta III	2,723.1	2,723.1	0.0	2,723.1	100.0	0.0	2,723.1
33	CE Oaxaca I	2,749.4	2,749.4	0.0	2,749.4	100.0	0.0	2,749.4
34	CE Oaxaca II, CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	8,559.8	8,559.8	0.0	8,559.8	100.0	0.0	8,559.8
36	CC Baja California III	4,483.6	4,483.6	0.0	3,666.8	81.8	3,666.8	0.0
38	CC Norte III (Juárez)	17,497.6	17,497.6	0.0	17,497.6	100.0	17,497.6	0.0
40	CE Sureste I	9,572.6	9,572.6	0.0	2,662.6	27.8	0.0	2,662.6

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

*_/_ El tipo de cambio utilizado es de 17.0073 al cierre de septiembre de 2015.

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

2_/_ Se modificó el monto contratado, ya que el reportado en el PEF 2015 es menor al Monto Comprometido al periodo.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - septiembre

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

Proyecto 2./		Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3./}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4./}	Plazo del pago	
		Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
Total Inversión Directa		1,222,871.9	1,222,871.9	1,222,871.9					
Autorizados en 1997		52,912.1	52,912.1	52,912.1					
1	CG Cerro Prieto IV	2,404.9	2,404.9	2,404.9	25-jul-00	25-jul-00	01-nov-15	15	3
2	CC Chihuahua	9,942.3	9,942.3	9,942.3	08-may-01	08-may-01	16-nov-16	14	11
3	CCI Guerrero Negro II	546.6	546.6	546.6	03-abr-04	03-abr-04	30-abr-14	10	0
4	CC Monterrey II	6,141.6	6,141.6	6,141.6	17-sep-00	17-sep-00	01-nov-14	14	0
5	CD Puerto San Carlos II	924.3	924.3	924.3	23-dic-01	23-dic-01	30-sep-11	9	2
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	5,856.6	5,856.6	5,856.6	04-jul-01	04-jul-01	31-may-16	14	6
7	CT Samalayuca II	4,190.7	4,190.7	4,190.7	08-ene-99	08-ene-99	01-nov-19	20	6
9	LT 211 Cable Submarino	4,182.1	4,182.1	4,182.1	31-jul-99	30-sep-99	15-oct-09	10	0
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	4,239.9	4,239.9	4,239.9	19-nov-99	04-ago-00	15-oct-15	15	3
11	LT 216 y 217 Noroeste	2,771.4	2,771.4	2,771.4	03-jun-99	15-jun-00	15-oct-09	10	0
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,814.8	2,814.8	2,814.8	07-jul-99	10-ago-00	31-dic-14	15	2
13	SE 218 Noroeste	3,158.6	3,158.6	3,158.6	30-jun-99	30-jun-99	15-oct-15	15	9
14	SE 219 Sureste-Peninsular	2,019.5	2,019.5	2,019.5	30-ago-99	30-ago-99	15-oct-09	10	0
15	SE 220 Oriental-Centro	1,605.6	1,605.6	1,605.6	14-may-99	30-jun-00	15-oct-09	10	0
16	SE 221 Occidental	2,113.2	2,113.2	2,113.2	30-sep-99	30-sep-99	15-oct-14	15	0
Autorizados en 1998		7,986.2	7,986.2	7,986.2					
17	LT 301 Centro	1,110.8	1,110.8	1,110.8	03-jul-01	30-ago-02	30-dic-11	10	2
18	LT 302 Sureste	1,048.0	1,048.0	1,048.0	03-ago-01	22-may-02	31-dic-11	9	11
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	900.9	900.9	900.9	02-ago-01	24-oct-01	15-jul-11	9	9
20	LT 304 Noroeste	848.8	848.8	848.8	11-may-01	31-jul-01	01-jul-11	10	2
21	SE 305 Centro-Oriente	1,265.2	1,265.2	1,265.2	03-jul-01	31-ago-01	31-ago-11	10	1
22	SE 306 Sureste	994.8	994.8	994.8	31-ago-01	05-nov-01	15-jul-11	9	11
23	SE 307 Noreste	670.8	670.8	670.8	18-abr-01	18-abr-01	30-sep-11	9	11
24	SE 308 Noroeste	1,146.9	1,146.9	1,146.9	11-may-01	27-feb-02	31-dic-11	10	2
Autorizados en 1999		51,252.6	51,252.6	51,252.6					
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	4,651.6	4,651.6	4,651.6	21-nov-02	21-jul-03	23-jun-18	15	5
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	17,714.6	17,714.6	17,714.6	28-ene-05	28-ene-05	15-nov-18	14	0
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	5,553.7	5,553.7	5,553.7	02-ago-01	30-ago-03	17-dic-18	17	2
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	7,793.3	7,793.3	7,793.3	24-oct-01	14-mar-04	16-jul-18	16	3
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,290.0	1,290.0	1,290.0	21-oct-02	28-abr-03	01-abr-13	10	6
30	LT 411 Sistema Nacional	2,990.5	2,990.5	2,990.5	16-ago-02	22-dic-03	24-sep-18	15	11
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	2,331.3	2,331.3	2,331.3	06-nov-03	06-nov-03	15-nov-18	15	0
32	SE 401 Occidental - Central	1,180.4	1,180.4	1,180.4	19-nov-02	19-nov-02	19-dic-12	10	0
33	SE 402 Oriental - Peninsular	1,434.9	1,434.9	1,434.9	13-dic-02	15-jun-05	06-mar-15	11	9
34	SE 403 Noreste	410.5	410.5	410.5	20-feb-02	12-nov-02	12-nov-12	10	9
35	SE 404 Noroeste-Norte	1,066.7	1,066.7	1,066.7	10-may-02	11-jul-02	01-jul-11	9	2
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	1,649.7	1,649.7	1,649.7	21-abr-03	01-sep-03	30-sep-13	9	9
37	SE 410 Sistema Nacional	3,185.5	3,185.5	3,185.5	21-ago-02	13-dic-02	15-oct-12	10	0
Autorizados en 2000		31,228.8	31,228.8	31,228.8					
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	12,031.1	12,031.1	12,031.1	30-nov-03	30-nov-03	19-oct-18	14	11
39	LT 414 Norte-Occidental	1,321.4	1,321.4	1,321.4	23-jun-03	18-ago-03	29-oct-18	15	0
40	LT 502 Oriental - Norte	515.2	515.2	515.2	01-ago-04	14-ene-05	30-jul-15	10	11
41	LT 506 Saltillo-Cañada	6,115.2	6,115.2	6,115.2	11-dic-03	11-dic-03	31-ago-18	14	2
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	4,066.1	4,066.1	4,066.1	29-ago-06	31-ene-07	01-ago-18	11	6
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	3,015.2	3,015.2	3,015.2	10-oct-03	14-may-04	31-dic-18	15	0
44	SE 412 Compensación Norte	538.9	538.9	538.9	09-may-03	09-may-03	27-may-13	9	6
45	SE 413 Noroeste - Occidental	1,683.4	1,683.4	1,683.4	09-ene-04	01-sep-04	31-dic-18	14	0
46	SE 503 Oriental	494.4	494.4	494.4	05-abr-04	01-may-03	01-may-13	10	1
47	SE 504 Norte - Occidental	1,447.9	1,447.9	1,447.9	05-mar-03	01-oct-03	31-ene-14	10	3
Autorizados en 2001		20,835.6	20,835.6	20,835.6					
48	CCI Baja California Sur I	719.3	719.3	719.3	29-jul-05	29-jul-05	15-ago-18	13	0
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,191.0	2,191.0	2,191.0	13-jul-05	13-jul-05	01-ene-18	12	6
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	1,805.5	1,805.5	1,805.5	15-oct-04	31-mar-08	17-dic-18	14	0
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	2,516.2	2,516.2	2,516.2	10-feb-09	16-dic-08	16-dic-16	11	0

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - septiembre

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

Proyecto ^{2./}			Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3./}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4./}	Plazo del pago	
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	1,725.3	1,725.3	1,725.3	01-ago-04	06-dic-04	31-dic-18	14	0
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	2,132.6	2,132.6	2,132.6	01-ene-05	01-jun-05	31-oct-16	11	7
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	482.4	482.4	482.4	19-oct-04	01-mar-06	01-oct-16	12	0
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	138.5	138.5	138.5	09-feb-04	09-feb-04	09-feb-14	10	0
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	264.3	264.3	264.3	01-sep-08	17-ago-08	11-ene-18	9	0
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	2,783.8	2,783.8	2,783.8	20-feb-04	20-feb-04	28-feb-18	14	0
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	697.2	697.2	697.2	25-oct-05	16-abr-07	13-sep-16	10	6
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	5,379.6	5,379.6	5,379.6	25-jun-04	01-dic-08	12-sep-16	10	9
Autorizados en 2002			73,941.6	73,941.6	73,941.6					
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	6,633.2	6,633.2	6,633.2	03-sep-05	03-sep-05	17-sep-18	13	0
62	CCC	Pacífico	16,940.2	16,940.2	16,940.2	21-mar-10	01-jun-17	03-ago-27	17	0
63	CH	El Cajón	4,075.9	4,075.9	4,075.9	28-feb-07	31-ago-07	31-ago-37	30	0
64	LT	Líneas Centro	192.2	192.2	192.2	24-jul-06	03-jul-06	11-dic-16	10	5
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	865.0	865.0	865.0	07-jul-06	17-ago-06	17-dic-18	12	5
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	4,236.2	4,236.2	4,236.2	11-jul-05	28-feb-07	01-feb-18	12	7
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	1,700.2	1,700.2	1,700.2	28-oct-04	28-oct-04	22-oct-14	9	6
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,671.6	1,671.6	1,671.6	24-jun-09	23-mar-12	31-dic-23	14	5
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	1,224.2	1,224.2	1,224.2	14-may-04	14-may-04	14-may-14	10	0
70	LT	Riviera Maya	1,227.5	1,227.5	1,227.5	29-dic-04	29-dic-04	01-jun-18	13	0
71	PRR	Presa Reguladora Amata	1,311.9	1,311.9	1,311.9	14-ago-05	14-ago-05	01-jul-15	9	6
72	RM	Adolfo López Mateos	1,350.8	1,350.8	1,350.8	04-jun-05	25-oct-05	25-oct-15	10	4
73	RM	Altamira	1,236.8	1,236.8	1,236.8	29-dic-09	29-dic-09	26-jul-19	9	5
74	RM	Botello	203.3	203.3	203.3	15-abr-05	15-abr-05	16-abr-18	13	0
75	RM	Carbón II	1,574.2	1,574.2	1,574.2	30-oct-04	21-feb-05	19-feb-18	13	4
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	549.4	549.4	549.4	01-sep-05	28-dic-05	28-dic-16	10	3
77	RM	Dos Bocas	1,743.2	1,743.2	1,743.2	07-abr-05	07-abr-05	16-abr-18	13	0
78	RM	Emilio Portes Gil	169.3	169.3	169.3	11-abr-04	11-abr-04	11-abr-14	10	0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	3,254.9	3,254.9	3,254.9	20-may-08	09-jul-07	16-jul-18	10	2
80	RM	Gomez Palacio	1,570.0	1,570.0	1,570.0	15-ago-05	09-nov-06	09-nov-16	11	3
82	RM	Huinalá	146.3	146.3	146.3	03-nov-05	03-nov-05	06-mar-15	9	0
83	RM	Ixtaczoquitlán	46.7	46.7	46.7	25-ago-05	25-ago-05	29-jun-18	12	6
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	1,039.2	1,039.2	1,039.2	01-feb-07	01-feb-07	15-abr-16	9	1
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	2,251.5	2,251.5	2,251.5	16-may-05	17-dic-05	06-mar-15	9	6
90	RM	CT Puerto Libertad	439.2	439.2	439.2	15-jul-05	15-jul-05	06-mar-15	9	7
91	RM	Punta Prieta	569.6	569.6	569.6	25-may-06	04-jun-06	16-abr-18	11	10
92	RM	Salamanca	1,280.0	1,280.0	1,280.0	07-jun-05	14-dic-05	15-ene-16	10	4
93	RM	Tuxpango	1,119.2	1,119.2	1,119.2	26-oct-05	26-oct-05	29-jun-18	12	7
94	RM	CT Valle de México	497.5	497.5	497.5	27-feb-05	27-feb-05	30-jun-15	10	3
95	SE	Norte	158.4	158.4	158.4	03-oct-05	03-oct-05	06-mar-15	9	0
98	SE	705 Capacitores	120.2	120.2	120.2	21-jul-05	31-jul-05	06-mar-15	9	7
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	1,348.0	1,348.0	1,348.0	09-jun-05	29-jul-05	15-mar-18	12	9
100	SLT	701 Occidente-Centro	1,620.6	1,620.6	1,620.6	21-sep-06	21-abr-08	11-ene-18	11	3
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	1,255.8	1,255.8	1,255.8	30-abr-06	25-may-09	08-nov-19	13	1
102	SLT	703 Noreste-Norte	749.4	749.4	749.4	16-ago-06	09-dic-06	15-sep-16	9	11
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	261.5	261.5	261.5	05-oct-05	29-ago-05	06-mar-15	9	5
104	SLT	706 Sistemas Norte	4,556.2	4,556.2	4,556.2	01-ago-05	03-abr-17	01-abr-27	21	8
105	SLT	709 Sistemas Sur	4,752.0	4,752.0	4,752.0	17-mar-06	25-ene-06	06-mar-18	12	0
Autorizados en 2003			41,223.4	41,223.4	41,223.4					
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	7,057.4	7,057.4	7,057.4	16-dic-06	16-dic-06	30-dic-18	11	9
107	CCI	Baja California Sur II	754.6	754.6	754.6	10-jun-07	10-jun-07	16-abr-18	10	10

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - septiembre

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

Proyecto ^{2./}			Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3./}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4./}	Plazo del pago	
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
108	LT	807 Durango I	781.7	781.7	781.7	06-feb-06	07-abr-06	15-ene-16	9	11
110	RM	CCC Tula	437.2	437.2	437.2	07-mar-07	11-jun-07	15-abr-16	8	9
111	RM	CGT Cerro Prieto (US)	280.5	280.5	280.5	15-ago-09	15-ago-09	26-jul-19	9	5
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	1,322.1	1,322.1	1,322.1	26-sep-05	31-dic-10	29-jun-18	12	6
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,482.1	1,482.1	1,482.1	24-jul-07	03-ago-07	26-may-17	9	7
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	1,316.3	1,316.3	1,316.3	10-may-06	10-may-06	15-ene-18	11	6
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	3,511.5	3,511.5	3,511.5	09-ene-07	03-dic-07	10-nov-17	9	11
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	1,082.0	1,082.0	1,082.0	03-may-07	24-jul-07	26-may-17	9	7
122	SE	811 Noroeste	243.3	243.3	243.3	05-may-06	26-may-06	15-ene-16	9	6
123	SE	812 Golfo Norte	103.2	103.2	103.2	17-ago-06	10-nov-06	15-abr-16	9	6
124	SE	813 División Bajío	1,156.1	1,156.1	1,156.1	24-jul-06	23-ago-06	11-ene-18	11	3
126	SLT	801 Altiplano	3,071.9	3,071.9	3,071.9	08-sep-06	07-dic-07	28-may-18	11	7
127	SLT	802 Tamaulipas	1,914.2	1,914.2	1,914.2	12-may-07	16-jul-07	28-may-18	10	8
128	SLT	803 NOINE	6,073.9	6,073.9	6,073.9	10-nov-06	31-ago-21	08-dic-31	25	1
130	SLT	806 Bajío	10,635.5	10,635.5	10,635.5	30-mar-06	14-oct-10	28-jun-20	13	11
Autorizados en 2004			15,324.7	15,324.7	15,324.7					
132	CE	La Venta II	464.5	464.5	464.5	31-ene-07	19-ene-07	30-dic-22	15	10
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	76.2	76.2	76.2	10-oct-06	24-nov-06	15-sep-16	9	6
138	SE	911 Noreste	413.4	413.4	413.4	12-jul-07	12-jul-07	03-feb-17	9	5
139	SE	912 División Oriente	2,122.7	2,122.7	2,122.7	21-jul-09	15-dic-10	17-abr-19	8	6
140	SE	914 División Centro Sur	1,217.1	1,217.1	1,217.1	30-dic-07	14-dic-18	17-dic-27	19	9
141	SE	915 Occidental	432.8	432.8	432.8	26-mar-08	26-mar-08	11-ene-18	9	8
142	SLT	901 Pacífico	5,022.8	5,022.8	5,022.8	01-abr-08	21-ago-08	11-ene-18	9	6
143	SLT	902 Istmo	2,563.2	2,563.2	2,563.2	08-mar-07	28-sep-07	06-ago-18	11	4
144	SLT	903 Cabo - Norte	3,012.2	3,012.2	3,012.2	25-ago-06	19-abr-07	17-sep-18	11	11
Autorizados en 2005			45,335.6	45,335.6	45,335.6					
146	CH	La Yesca	3,853.3	3,853.3	3,853.3	15-oct-12	31-dic-14	17-dic-43	31	1
147	CC	Baja California	1,844.1	1,844.1	1,844.1	14-jul-09	14-jul-09	17-abr-19	9	6
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	994.4	994.4	994.4	19-jul-07	19-jul-07	26-jul-19	11	10
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	1,418.7	1,418.7	1,418.7	05-ene-07	04-ene-07	17-sep-18	11	8
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	1,164.2	1,164.2	1,164.2	21-jun-07	21-jun-07	29-dic-20	13	3
151	SE	1006 Central—Sur	3,169.2	3,169.2	3,169.2	13-ene-11	18-ago-12	22-jul-22	11	0
152	SE	1005 Noroeste	2,633.3	2,633.3	2,633.3	06-nov-08	22-dic-10	13-sep-24	15	8
156	RM	Infiernillo	302.2	302.2	302.2	27-feb-09	11-oct-10	10-jul-20	11	0
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	4,820.5	4,820.5	4,820.5	03-dic-09	23-feb-10	25-nov-19	9	9
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	728.1	728.1	728.1	07-dic-06	07-dic-06	30-sep-16	8	9
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	61.7	61.7	61.7	23-ago-07	23-ago-07	15-abr-16	8	7
160	RM	CCC Samalayuca II	231.6	231.6	231.6	18-abr-07	18-abr-07	15-abr-16	8	11
161	RM	CCC El Sauz	413.7	413.7	413.7	16-jul-07	03-oct-07	15-ago-18	11	0
162	RM	CCC Huinalá II	163.3	163.3	163.3	15-may-08	20-jun-08	11-ene-18	9	7
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	439.6	439.6	439.6	21-mar-07	21-mar-07	15-abr-16	9	0
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	4,846.3	4,846.3	4,846.3	31-ago-11	05-jun-17	01-jul-27	15	10
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	765.5	765.5	765.5	29-ene-08	29-ene-08	11-ene-18	9	11
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,268.1	1,268.1	1,268.1	09-nov-07	25-ene-10	25-nov-19	11	9
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	15,016.3	15,016.3	15,016.3	29-dic-09	12-ene-10	13-sep-24	14	8
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	1,057.7	1,057.7	1,057.7	23-jul-07	23-jul-07	26-may-17	9	10
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	143.5	143.5	143.5	12-dic-11	12-dic-11	18-abr-22	9	11
Autorizados en 2006			131,445.8	131,445.8	131,445.8					
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	1,048.7	1,048.7	1,048.7	01-sep-15	31-ago-15	01-jul-30	14	9
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	979.2	979.2	979.2	20-oct-12	10-may-13	15-jun-22	9	6

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - septiembre

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

Proyecto ^{2./}			Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3./}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4./}	Plazo del pago	
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	122.9	122.9	122.9	29-abr-10	28-abr-10	20-dic-19	9	6
181	RM	CN Laguna Verde	11,115.7	11,115.7	11,115.7	14-feb-10	30-jul-11	10-ago-29	17	11
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	1,435.8	1,435.8	1,435.8	22-sep-08	19-sep-08	22-ene-18	9	6
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	396.2	396.2	396.2	10-mar-08	06-mar-08	19-ene-18	9	6
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	3,012.9	3,012.9	3,012.9	11-jun-11	01-ene-14	18-abr-22	10	9
188	SE	1116 Transformación del Noreste	13,487.4	13,487.4	13,487.4	30-may-09	31-dic-15	03-mar-31	21	9
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	438.8	438.8	438.8	01-abr-11	07-feb-12	14-feb-22	10	7
190	SE	1120 Noroeste	5,678.1	5,678.1	5,678.1	20-ene-11	16-dic-16	17-dic-27	16	0
191	SE	1121 Baja California	1,559.2	1,559.2	1,559.2	15-feb-10	11-jul-11	13-sep-24	14	5
192	SE	1122 Golfo Norte	9,834.9	9,834.9	9,834.9	13-ene-11	19-dic-18	28-dic-28	17	0
193	SE	1123 Norte	2,257.7	2,257.7	2,257.7	09-ago-10	09-ago-10	10-jul-20	9	11
194	SE	1124 Bajío Centro	15,009.7	15,009.7	15,009.7	16-mar-11	03-dic-12	18-abr-22	10	9
195	SE	1125 Distribución	6,632.5	6,632.5	6,632.5	15-sep-09	01-dic-12	18-abr-22	12	2
197	SE	1127 Sureste	543.0	543.0	543.0	19-oct-10	12-dic-10	18-nov-20	9	11
198	SE	1128 Centro Sur	7,343.1	7,343.1	7,343.1	21-sep-11	11-dic-15	15-dic-25	13	11
199	SE	1129 Compensación redes	554.6	554.6	554.6	12-nov-08	10-jun-10	13-sep-24	15	8
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	4,376.0	4,376.0	4,376.0	16-mar-12	17-feb-14	11-dic-23	11	8
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	14,043.5	14,043.5	14,043.5	24-sep-09	12-jun-14	29-abr-24	13	6
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	13,346.5	13,346.5	13,346.5	24-ene-13	01-ago-15	02-may-28	15	3
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	1,415.5	1,415.5	1,415.5	08-dic-09	07-dic-09	20-sep-24	16	1
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	13,831.5	13,831.5	13,831.5	17-oct-10	04-mar-18	31-oct-30	19	11
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,982.4	2,982.4	2,982.4	30-mar-09	04-oct-10	10-jul-20	11	0
Autorizados en 2007			97,205.1	97,205.1	97,205.1					
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	2,035.6	2,035.6	2,035.6	03-may-09	03-may-09	03-jun-19	10	0
207	SE	1213 COMPENSACIÓN DE REDES	1,158.8	1,158.8	1,158.8	04-jul-09	11-may-11	13-sep-24	14	11
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	898.2	898.2	898.2	07-dic-09	07-dic-09	13-sep-24	14	5
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	8,181.2	8,181.2	8,181.2	24-nov-10	20-nov-17	29-dic-25	14	7
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	5,246.9	5,246.9	5,246.9	05-nov-10	04-ago-11	18-nov-20	9	11
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	11,908.5	11,908.5	11,908.5	06-jun-10	30-ago-14	31-dic-26	16	5
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	4,575.9	4,575.9	4,575.9	20-ago-10	31-dic-15	10-jul-20	9	9
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	9,745.5	9,745.5	9,745.5	07-sep-10	20-nov-17	17-dic-25	11	0
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	7,951.0	7,951.0	7,951.0	05-ene-11	17-dic-18	30-dic-25	14	5
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,689.3	1,689.3	1,689.3	03-may-10	03-abr-17	05-abr-27	16	11
216	RM	CCC Poza Rica	3,258.9	3,258.9	3,258.9	05-sep-12	30-ene-15	30-ene-25	11	0
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	2,192.3	2,192.3	2,192.3	18-feb-14	10-mar-14	15-abr-32	17	6
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	119.3	119.3	119.3	30-oct-10	19-nov-10	10-jul-20	9	7
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	4,007.0	4,007.0	4,007.0	07-oct-11	07-oct-11	12-oct-21	9	6
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	29,037.8	29,037.8	29,037.8	31-oct-11	30-dic-14	03-nov-33	22	0
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	115.2	115.2	115.2	03-nov-11	05-ene-12	10-jul-20	8	6
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	26.1	26.1	26.1	28-ene-11	28-ene-11	29-ene-21	9	6
226	CCI	CI Guerrero Negro III	225.0	225.0	225.0	01-abr-15	31-mar-15	16-sep-26	11	4
227	CG	Los Humeros II	1,309.5	1,309.5	1,309.5	18-dic-12	27-mar-13	29-abr-22	9	0

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - septiembre

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

Proyecto ^{2./}			Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3./}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4./}	Plazo del pago	
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	1,091.3	1,091.3	1,091.3	14-nov-12	30-nov-12	28-abr-23	10	0
229	CT	TG Baja California II	2,431.8	2,431.8	2,431.8	02-nov-13	01-abr-17	01-may-27	13	5
Autorizados en 2008			44,919.9	44,919.9	44,919.9					
230	SLT	1301 Interconexión de Baja California	7,079.7	7,079.7	7,079.7	02-abr-18	02-abr-18	03-abr-28	10	0
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	1,773.3	1,773.3	1,773.3	19-jul-10	10-abr-17	20-jul-27	16	11
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	394.8	394.8	394.8	23-jul-10	30-jul-10	28-jun-20	9	6
234	SLT	1302 Transmisión y Transformación Norte y Occidente	2,437.9	2,437.9	2,437.9	01-may-17	01-may-17	03-may-27	10	0
235	CCI	Baja California Sur IV	744.7	744.7	744.7	12-jul-14	11-jul-14	29-dic-24	10	4
236	CCI	Baja California Sur III	579.1	579.1	579.1	04-nov-12	04-nov-12	30-jun-22	9	6
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	782.2	782.2	782.2	02-mar-16	01-mar-16	01-abr-26	10	0
242	SE	1323 DISTRIBUCIÓN SUR	5,509.0	5,509.0	5,509.0	22-jun-11	30-nov-16	30-dic-25	13	11
243	SE	1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	8,838.8	8,838.8	8,838.8	01-dic-14	18-nov-16	18-dic-26	12	0
244	SE	1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	12,147.0	12,147.0	12,147.0	03-feb-14	13-dic-18	29-jun-28	14	3
245	SE	1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	4,633.4	4,633.4	4,633.4	19-sep-11	18-dic-17	19-dic-25	13	11
Autorizados en 2009			21,033.2	21,033.2	21,033.2					
247	SLT	1404 Subestaciones del Oriente	1,871.5	1,871.5	1,871.5	01-may-13	06-jun-14	29-abr-24	10	10
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,958.3	1,958.3	1,958.3	16-oct-12	16-oct-12	30-jun-22	9	11
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	4,022.2	4,022.2	4,022.2	18-feb-14	15-may-15	28-feb-24	10	0
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	775.8	775.8	775.8	07-oct-11	04-ene-12	12-oct-21	9	6
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	6,031.3	6,031.3	6,031.3	03-ago-13	16-dic-16	18-dic-26	12	11
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	302.3	302.3	302.3	26-may-11	26-may-11	10-jul-20	9	0
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	3,879.1	3,879.1	3,879.1	01-feb-13	20-nov-17	30-dic-25	11	0
257	CCI	Santa Rosalía II	589.5	589.5	589.5	03-ago-18	02-ago-18	02-oct-28	10	0
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	1,603.3	1,603.3	1,603.3	25-ene-17	19-jul-17	19-jul-27	10	3
Autorizados en 2010			33,384.6	33,384.6	33,384.6					
259	SE	1521 DISTRIBUCIÓN SUR	23,267.3	23,267.3	23,267.3	13-mar-14	16-dic-16	18-dic-26	12	6
260	SE	1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	2,929.9	2,929.9	2,929.9	03-ago-13	18-dic-17	20-jun-25	11	9
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	7,187.4	7,187.4	7,187.4	18-sep-14	15-ago-15	30-sep-35	20	6
Autorizados en 2011			196,530.4	196,530.4	196,530.4					
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	1,795.8	1,795.8	1,795.8	17-ene-13	02-may-14	11-dic-23	10	8
264	CC	Centro	8,577.6	8,577.6	8,577.6	22-jun-15	21-jun-15	21-jul-41	26	0
266	SLT	1603 Subestación Lago	5,661.5	5,661.5	5,661.5	03-nov-15	02-nov-15	03-nov-25	10	0
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	2,143.4	2,143.4	2,143.4	01-oct-14	21-mar-15	01-oct-24	10	0
268	CCI	Guerrero Negro IV	188.1	188.1	188.1	02-dic-15	01-dic-15	30-dic-35	20	0
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	102.4	102.4	102.4	22-mar-15	21-mar-15	22-jul-24	9	3
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	29,053.2	29,053.2	29,053.2	01-ene-15	18-dic-17	30-dic-25	10	9
274	SE	1620 Distribución Valle de México	140,104.2	140,104.2	140,104.2	27-nov-13	16-dic-16	18-dic-26	12	9
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	3,010.7	3,010.7	3,010.7	30-dic-14	29-dic-14	03-jun-24	9	5
276	CH	Nuevo Guerrero	5,298.4	5,298.4	5,298.4	30-abr-21	01-abr-21	01-jun-51	30	0
277	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH Nuevo Guerrero	595.2	595.2	595.2	04-ene-21	01-ene-21	31-dic-30	9	11
Autorizados en 2012			113,486.9	113,486.9	113,486.9					
278	RM	CT José López Portillo	3,981.0	3,981.0	3,981.0	17-abr-17	08-dic-18	08-dic-28	11	8
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	41,880.8	41,880.8	41,880.8	31-mar-14	18-dic-17	19-dic-33	19	4
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	4,838.8	4,838.8	4,838.8	01-dic-17	02-jun-17	01-jul-27	9	2
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	18,422.3	18,422.3	18,422.3	31-mar-14	18-dic-17	20-dic-27	13	4
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	4,095.3	4,095.3	4,095.3	03-abr-17	04-oct-16	01-jul-27	10	2

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - septiembre

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

Proyecto ^{2./}			Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3./}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4./}	Plazo del pago	
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
284	CG	Los Humeros III	1,377.6	1,377.6	1,377.6	07-abr-16	01-abr-18	01-may-28	12	0
285	CC	Centro II	14,475.7	14,475.7	14,475.7	03-sep-19	02-sep-19	01-oct-29	10	0
286	CCI	Baja California Sur V	1,104.7	1,104.7	1,104.7	30-jun-16	29-jun-16	30-jul-41	25	0
288	SLT	1722 Distribución Sur	9,832.1	9,832.1	9,832.1	31-mar-14	18-dic-17	19-dic-33	19	4
289	CH	Chicoasén II	4,905.3	4,905.3	4,905.3	02-ago-17	01-ago-17	01-jul-47	30	0
290	LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	466.1	466.1	466.1	05-oct-16	04-oct-16	30-dic-26	9	11
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	2,580.0	2,580.0	2,580.0	03-oct-16	03-oct-16	05-oct-26	10	0
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	3,098.3	3,098.3	3,098.3	01-abr-15	31-mar-15	04-mar-25	9	10
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,983.2	1,983.2	1,983.2	01-sep-14	31-oct-14	01-oct-24	10	0
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	445.7	445.7	445.7	31-ago-14	30-ago-14	30-abr-24	9	7
Autorizados en 2013			106,724.0	106,724.0	106,724.0					
296	CC	Empalme I	6,393.3	6,393.3	6,393.3	03-mar-17	02-mar-17	01-jul-27	10	2
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	1,675.4	1,675.4	1,675.4	01-mar-17	02-sep-16	01-jul-27	10	2
298	CC	Valle de México II	17,993.0	17,993.0	17,993.0	03-may-17	02-may-17	01-nov-27	10	0
300	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	2,836.2	2,836.2	2,836.2	02-may-18	02-nov-17	03-jul-28	10	2
301	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Baja California II	984.5	984.5	984.5	01-nov-17	04-abr-17	01-jul-27	9	2
302	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Todos Santos	796.6	796.6	796.6	02-abr-19	01-abr-19	01-may-28	9	0
303	LT	Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste II III IV V	2,381.5	2,381.5	2,381.5	02-mar-18	01-mar-18	01-mar-27	9	0
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	9,315.0	9,315.0	9,315.0	02-may-16	02-may-16	04-may-26	10	0
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	680.1	680.1	680.1	20-jun-15	19-jun-15	01-abr-25	9	9
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	12,091.4	12,091.4	12,091.4	20-oct-15	01-sep-16	20-oct-26	10	11
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	5,463.4	5,463.4	5,463.4	01-abr-15	01-abr-16	01-abr-26	11	0
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	2,705.0	2,705.0	2,705.0	12-oct-15	07-feb-16	30-nov-26	11	0
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	8,572.0	8,572.0	8,572.0	28-dic-17	18-dic-17	20-dic-27	9	4
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	29,647.5	29,647.5	29,647.5	04-ene-16	18-dic-17	28-dic-26	10	9
311	RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	4,421.5	4,421.5	4,421.5	04-jul-17	02-sep-17	02-sep-27	10	2
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	767.6	767.6	767.6	10-dic-16	07-jun-18	07-jun-28	11	6
Autorizados en 2014			56,384.0	56,384.0	56,384.0					
313	CC	Empalme II	6,258.1	6,258.1	6,258.1	03-may-17	02-may-17	01-jul-27	10	2
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	2,190.9	2,190.9	2,190.9	03-may-17	01-nov-16	04-ene-27	9	7
315	CCI	Baja California Sur VI	1,070.3	1,070.3	1,070.3	04-oct-17	03-oct-17	01-nov-27	10	0
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	389.7	389.7	389.7	01-abr-16	01-abr-16	01-abr-26	10	0
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	2,379.0	2,379.0	2,379.0	01-abr-16	02-ene-17	01-ene-27	10	9
318	SE	1903 Subestaciones Norte-Noreste	2,780.0	2,780.0	2,780.0	02-may-16	02-may-16	04-may-26	10	0
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	2,423.2	2,423.2	2,423.2	01-abr-16	01-mar-17	01-mar-27	10	11
320	LT	1905 Transmisión Sureste-Peninsular	8,255.7	8,255.7	8,255.7	01-abr-16	01-mar-17	01-mar-27	10	11
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	11,130.8	11,130.8	11,130.8	30-dic-16	18-dic-17	21-dic-26	9	11
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía de Distribución	19,506.3	19,506.3	19,506.3	30-dic-15	25-dic-15	31-dic-25	9	11
Autorizados en 2015			81,717.4	81,717.4	81,717.4				0	0
323	CC	San Luis Potosí	9,678.3	9,678.3	9,678.3	01-abr-19	02-abr-19	02-jul-29	10	2
324	LT	Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	3,561.3	3,561.3	3,561.3	01-abr-19	02-nov-18	02-jul-29	10	2
325	CC	Lerdo (Norte IV)	11,515.2	11,515.2	11,515.2	04-abr-18	03-abr-18	03-jul-28	10	2

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - septiembre

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

Proyecto ^{2_/}			Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3_/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4_/}	Plazo del pago	
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
326	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	2,197.5	2,197.5	2,197.5	02-abr-18	03-oct-17	03-jul-28	10	2
327	CG	Los Azufres III Fase II	383.7	383.7	383.7	04-abr-18	03-abr-18	02-jun-28	10	0
328	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	43.2	43.2	43.2	02-abr-18	03-oct-17	31-dic-27	9	11
329	CG	Cerritos Colorados Fase I	428.2	428.2	428.2	05-nov-18	02-nov-18	29-dic-28	9	11
330	CH	Las Cruces	347.5	347.5	347.5	30-nov-18	30-nov-18	01-jun-49	30	0
331	LT	Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	389.8	389.8	389.8	02-nov-18	01-nov-18	01-jun-28	10	0
332	CE	Sureste II y III	5,003.6	5,003.6	5,003.6	03-mar-18	02-mar-18	01-sep-28	10	0
333	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	3,052.8	3,052.8	3,052.8	01-abr-19	02-oct-18	02-jul-29	10	2
334	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	198.3	198.3	198.3	02-ago-18	01-ago-18	01-ago-28	10	0
335	LT	Red de Transmisión Asociada al CC La Paz	2,206.2	2,206.2	2,206.2	02-dic-17	01-dic-17	02-dic-27	10	0
336	SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	6,459.8	6,459.8	6,459.8	03-abr-17	02-abr-18	03-abr-28	11	0
337	SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	5,208.0	5,208.0	5,208.0	03-abr-17	02-abr-18	03-abr-28	11	0
338	SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	15,981.0	15,981.0	15,981.0	29-dic-17	11-dic-17	18-ene-27	9	0
339	SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	15,063.0	15,063.0	15,063.0	26-dic-16	12-dic-16	25-ene-27	10	0

p_/ Cifras preliminares.

1_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 17.0073 el cual corresponde al cierre de septiembre de 2015.

2_/ El año de autorización corresponde al ejercicio fiscal en que el proyecto se incluyó por primera vez en el Presupuesto de Egresos de la Federación en la modalidad de Pidiregas.

3_/ La fecha de inicio de operación es la consignada en el Tomo V del Presupuesto de Egresos de la Federación autorizado para el ejercicio fiscal 2015, 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.

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA ^{p-/}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - septiembre

(Cifras en millones de pesos a precios de 2015) ^{1-/}

Proyecto ^{2-/}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3-/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4-/}	Plazo del pago	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
Total Inversión Condicionada	384,756.1	384,756.1	384,756.1					
Autorizados en 1997	2,422.4	2,422.4	2,422.4					
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	2,422.4	2,422.4	2,422.4	24-abr-99	24-abr-99	24-nov-29	30	6
Autorizados en 1998	106,564.7	106,564.7	106,564.7					
2 CC Altamira II	10,294.0	10,294.0	10,294.0	14-may-02	14-may-02	14-jun-27	25	0
3 CC Bajío	15,744.9	15,744.9	15,744.9	09-mar-02	09-mar-02	09-abr-27	25	0
4 CC Campeche	5,261.1	5,261.1	5,261.1	27-jun-03	28-may-03	28-jun-28	25	0
5 CC Hermosillo	6,312.6	6,312.6	6,312.6	01-oct-01	01-oct-01	02-nov-26	25	0
6 CT Mérida III	8,912.1	8,912.1	8,912.1	09-jun-00	09-jun-00	01-dic-25	25	0
7 CC Monterrey III	13,349.8	13,349.8	13,349.8	27-mar-02	27-mar-02	27-abr-27	25	0
8 CC Naco-Nogales	7,755.0	7,755.0	7,755.0	04-oct-03	04-oct-03	06-nov-28	25	0
9 CC Río Bravo II	10,070.4	10,070.4	10,070.4	18-ene-02	18-ene-02	18-ene-27	24	11
10 CC Mexicali	5,742.9	5,742.9	5,742.9	20-jul-03	20-jul-03	20-jul-28	24	11
11 CC Saltillo	6,138.8	6,138.8	6,138.8	19-nov-01	19-nov-01	19-nov-26	24	11
12 CC Tuxpan II	15,133.8	15,133.8	15,133.8	15-dic-01	15-dic-01	15-dic-26	25	0
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	1,849.2	1,849.2	1,849.2	30-sep-99	30-sep-99	09-abr-25	25	7
Autorizados en 1999	78,026.0	78,026.0	78,026.0					
15 CC Altamira III y IV	28,060.4	28,060.4	28,060.4	24-dic-03	24-dic-03	29-dic-28	24	11
16 CC Chihuahua III	5,697.0	5,697.0	5,697.0	09-sep-03	09-sep-03	09-oct-28	25	0
17 CC La Laguna II	12,048.7	12,048.7	12,048.7	22-abr-05	22-abr-05	22-may-30	25	0
18 CC Río Bravo III	8,722.3	8,722.3	8,722.3	01-abr-04	01-abr-04	01-may-29	25	0
19 CC Tuxpan III y IV	23,497.5	23,497.5	23,497.5	23-may-03	23-may-03	23-jun-28	25	0
Autorizados en 2000	54,493.4	54,493.4	54,493.4					
20 CC Altamira V	23,223.3	23,223.3	23,223.3	01-nov-06	01-nov-06	30-nov-31	25	0
21 CC Tamazunchale	31,270.0	31,270.0	31,270.0	01-jun-07	01-jun-07	01-jul-32	25	0
Autorizados en 2001	27,365.8	27,365.8	27,365.8					
24 CC Río Bravo IV	11,008.9	11,008.9	11,008.9	01-abr-05	01-abr-05	01-may-30	25	0
25 CC Tuxpan V	16,356.9	16,356.9	16,356.9	01-sep-06	01-sep-06	01-oct-31	25	0
Autorizados en 2002	17,170.3	17,170.3	17,170.3					
26 CC Valladolid III	17,170.3	17,170.3	17,170.3	01-jun-06	01-jun-06	01-jul-31	25	0
Autorizados en 2005	20,916.1	20,916.1	20,916.1					
28 CCC Norte II	4,302.4	4,302.4	4,302.4	01-ago-13	31-jul-13	01-jul-38	24	11
29 CCC Norte	16,613.7	16,613.7	16,613.7	02-ago-10	30-jul-10	26-jul-34	23	10
Autorizados en 2006	866.9	866.9	866.9					
31 CE La Venta III	866.9	866.9	866.9	04-oct-12	03-oct-12	01-ene-37	24	2
Autorizados en 2007	1,665.8	1,665.8	1,665.8					
33 CE Oaxaca I	1,665.8	1,665.8	1,665.8	27-sep-12	26-sep-12	18-oct-30	18	0
Autorizados en 2008	6,975.3	6,975.3	6,975.3					
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	2,870.0	2,870.0	2,870.0	31-ene-12	30-ene-12	31-dic-32	20	10
36 CC Baja California III	4,105.2	4,105.2	4,105.2	17-ago-16	16-ago-16	17-sep-40	24	0
Autorizados en 2011	17,588.8	17,588.8	17,588.8					
38 CC Norte III (Juárez)	17,019.1	17,019.1	17,019.1	04-abr-17	03-abr-17	01-jul-43	26	2
40 CE Sureste I	569.7	569.7	569.7	01-jul-16	30-jun-16	28-feb-39	22	7
Autorizados en 2012	19,489.1	19,489.1	19,489.1					
42 CC Noroeste	10,776.5	10,776.5	10,776.5	02-mar-18	01-mar-18	01-jul-44	26	2
43 CC Noreste	8,712.6	8,712.6	8,712.6	01-dic-17	01-dic-17	01-jul-44	26	2
Autorizados en 2013	15,120.6	15,120.6	15,120.6					
45 CC Topolobampo III	7,351.7	7,351.7	7,351.7	03-may-18	02-may-18	01-jul-44	26	2
46 CC Baja California II	2,965.1	2,965.1	2,965.1	02-nov-17	01-nov-17	01-jul-44	26	2
47 CC Todos Santos	4,803.8	4,803.8	4,803.8	02-abr-19	01-abr-19	01-abr-44	24	11
Autorizados en 2015	16,091.1	16,091.1	16,091.1					

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA ^{p/_}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - septiembre

(Cifras en millones de pesos a precios de 2015) ^{1/_}

Proyecto ^{2/_}			Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3/_}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/_}	Plazo del pago	
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
48	CC	Guadalajara I	10,185.6	10,185.6	10,185.6	02-abr-19	01-abr-19	03-jul-45	26	2
49	CE	Sureste IV y V	2,805.6	2,805.6	2,805.6	01-abr-18	30-mar-18	01-may-38	20	0
50	CC	La Paz	3,099.9	3,099.9	3,099.9	02-dic-17	01-dic-17	30-nov-42	24	11

p/_ Cifras preliminares.

1/_ El tipo de cambio utilizado para la información es de 17.0073 el cual corresponde al cierre de septiembre de 2015.

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

3/_ La fecha de inicio de operación es la consignada en el Tomo V del Presupuesto de Egresos de la Federación autorizado para el ejercicio fiscal 2015, 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.