

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

CUADRO 1 DE 3

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Diciembre 2011

(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)

No.	Nombre del proyecto ^{1./}	Estado del proyecto	Costo total autorizado ^{2./}	Acumulada 2010 ^{2./}	Avance Financiero				Acumulado 2010	Avance Físico		
					2011					2011		
					Estimada ^{2./}	Realizada ^{3./}	Acumulada	%	Estimada Anual	Realizada	Acumulada	
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)	
Total			230,955.9	64,065.2	39,439.3	27,342.3	91,407.5	39.6				
Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores			183,708.3	64,065.2	31,563.1	27,342.3	91,407.5	49.8				
Inversión Directa			192,365.4	59,694.6	27,391.8	18,805.8	78,500.4	40.8				
Aprobados en 2002			18,368.1	12,380.5	1,830.8	17.9	12,398.4	67.5				
62	CCC Pacífico ^{5./}	Varias (Cierre y otras)	12,028.8	8,552.3	1,335.2	0.0	8,552.3	71.1	100.0	5.0	0.0	
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	Varias (Cierre y otras)	1,510.1	552.6	495.6	17.9	570.5	37.8	95.8	32.8	1.5	
100	SLT 701 Occidente - Centro ^{6./}	Varias (Cierre y otras)	1,113.6	985.3	0.0	0.0	985.3	88.5	99.8	0.0	0.0	
101	SLT 702 Sureste - Peninsular	Varias (Cierre y otras)	544.4	542.8	0.0	0.0	542.8	99.7	99.9	0.0	0.0	
104	SLT 706 Sistemas Norte	Varias (Cierre y otras)	3,171.2	1,747.4	0.0	0.0	1,747.4	55.1	81.8	0.0	0.0	
Aprobados para 2003			2,265.4	1,613.8	0.0	0.0	1,613.8	71.2				
111	RM CGT Cerro Prieto (U5) ^{6./}	Varias (Cierre y otras)	440.3	440.0	0.0	0.0	440.0	99.9	99.9	0.0	0.0	
112	RM CT Carbón II Unidades 2 Y 4	Varias (Cierre y otras)	191.7	191.7	0.0	0.0	191.7	100.0	100.0	0.0	0.0	
128	SLT 803 NOINE	Varias (Cierre y otras)	1,633.4	982.1	0.0	0.0	982.1	60.1	79.0	0.0	0.0	
Aprobados en 2004			1,824.8	1,313.7	141.3	0.0	1,313.7	72.0				
139	SE 912 División Oriente	Varias (Cierre y otras)	224.8	153.1	0.0	0.0	153.1	68.1	68.0	0.0	0.0	
140	SE 914 División Centro Sur	Varias (Cierre y otras)	436.3	302.5	0.0	0.0	302.5	69.3	60.0	0.0	0.0	
142	SLT 901 Pacífico	Varias (Cierre y otras)	1,163.7	858.1	141.3	0.0	858.1	73.7	48.0	0.0	0.0	
Aprobados 2005			18,306.4	10,659.8	2,781.1	3,332.9	13,992.6	76.4				
146	CH La Yesca	Construcción	14,580.5	8,425.0	1,715.0	2,528.8	10,953.8	75.1	73.3	14.8	14.2	
151	SE 1006 Central Sur	Varias (Cierre y otras)	312.3	187.0	0.0	77.3	264.4	84.7	60.0	0.0	25.0	
152	SE 1005 Noroeste ^{5./}	Varias (Cierre y otras)	1,164.1	1,162.2	411.1	0.4	1,162.6	99.9	99.9	0.0	0.1	
156	RM Infiernillo ^{4./}	Terminado Totalmente	239.0	236.4	1.4	0.0	236.4	98.9	100.0	1.0	0.0	
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	Varias (Cierre y otras)	945.4	348.4	121.1	140.4	488.7	51.7	36.9	22.5	17.4	
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	Construcción	1,065.1	300.8	532.5	585.9	886.7	83.3	31.1	50.0	68.6	
Aprobados 2006			38,430.8	16,677.2	2,808.9	3,572.6	20,249.9	52.7				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	Construcción	8,979.6	548.4	949.1	1,554.4	2,102.8	23.4	2.2	40.0	45.2	
176	LT Red de transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	Construcción	839.4	0.0	205.7	94.6	94.6	11.3	0.0	24.5	20.4	
180	RM CCC Huinalá Unidad 6	Por Licitación sin cambio de alcance	914.4	0.0	438.9	-	0.0	0.0	0.0	48.0	0.0	
181	RM CN Laguna Verde	Terminado Totalmente	9,844.0	8,302.6	43.7	148.0	8,450.7	85.8	98.1	-	1.9	
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	Varias (Cierre y otras)	424.1	223.8	98.9	88.0	311.8	73.5	64.7	23.3	29.7	
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (Cierre y otras)	3,972.5	1,523.6	236.2	390.5	1,914.1	48.2	34.2	6.0	7.6	
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	Varias (Cierre y otras)	278.7	36.4	95.7	151.3	187.7	67.3	17.3	34.4	82.5	
190	SE 1120 Noroeste	Varias (Cierre y otras)	981.1	683.8	0.0	15.9	699.7	71.3	74.0	0.0	2.0	
191	SE 1121 Baja California ^{6./}	Terminado Totalmente	108.2	66.4	0.0	8.6	75.0	69.3	91.0	0.0	9.0	
192	SE 1122 Golfo Norte	Varias (Cierre y otras)	886.9	637.3	0.0	1.1	638.3	72.0	72.0	0.0	0.0	
193	SE 1123 Norte ^{5./}	Varias (Cierre y otras)	161.5	161.0	0.0	0.4	161.4	99.9	99.9	0.0	0.1	
194	SE 1124 Bajo Centro	Varias (Cierre y otras)	958.3	258.3	0.0	252.3	510.5	53.3	35.0	0.0	22.0	
195	SE 1125 Distribución	Varias (Cierre y otras)	2,052.3	1,642.3	0.0	305.3	1,947.6	94.9	82.0	0.0	12.0	
196	SE 1126 Centro Oriente	Por Licitación sin cambio de alcance	177.0	8.7	0.0	-	8.7	4.9	0.0	0.0	0.0	
197	SE 1127 Sureste	Terminado Totalmente	226.1	136.3	0.0	72.1	208.4	92.2	60.0	0.0	40.0	
198	SE 1128 Centro Sur	Varias (Cierre y otras)	748.0	75.5	626.5	104.2	179.8	24.0	10.0	83.8	16.0	
199	SE 1129 Compensación redes ^{5./}	Varias (Cierre y otras)	376.0	374.9	0.0	0.9	375.8	99.9	99.9	0.0	0.1	
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	Construcción	1,020.9	51.8	65.5	201.0	252.8	24.8	5.1	6.4	31.0	
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	Varias(Cierre y otras)	1,591.5	456.1	0.0	-	456.1	28.7	27.7	0.0	0.0	
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	Varias(Licitación y construcción)	2,246.5	0.0	48.7	184.3	184.3	8.2	0.0	2.2	8.4	
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	Varias (Cierre y otras)	1,643.8	1,490.0	0.0	-	1,490.0	90.6	77.8	0.0	0.0	

CUADRO 2 DE 3

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Diciembre 2011

(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)

No.	Nombre del proyecto ^{1-/}	Estado del proyecto	Costo total autorizado ^{2-/}	Acumulada 2010 ^{2-/}	Avance Financiero				Acumulado 2010	Avance Físico		
					2011					2011		
					Estimada ^{2-/}	Realizada ^{3-/}	Acumulada	%		Estimada Anual	Realizada	Acumulada
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
Aprobados en 2007			38,610.5	15,479.9	4,858.3	8,588.1	24,068.1	62.3				
207	SE 1213 COMPENSACION REDES	Varias (Cierre y otras)	1,055.5	854.8	211.9	88.3	943.2	89.4	81.0	0.0	10.0	91.0
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	Varias (Cierre y otras)	1,860.6	507.9	0.0	151.6	659.5	35.4	29.0	0.0	8.0	37.0
210	SLT 1204 Conversión a 400 KV del Área Peninsular	Terminado Totalmente	2,706.8	1,657.9	610.1	135.6	1,793.5	66.3	81.5	22.5	18.5	100.0
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	Varias (Cierre y otras)	2,965.9	2,150.3	425.6	66.9	2,217.2	74.8	72.4	14.4	2.7	75.1
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	Varias (Cierre y otras)	479.7	419.7	0.0	4.0	423.8	88.3	87.2	0.0	1.3	88.5
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	Varias (Cierre y otras)	1,635.3	524.6	0.0	0.0	524.6	32.1	34.0	0.0	0.0	34.0
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	Varias (Cierre y otras)	3,372.7	843.2	0.0	860.0	1,703.1	50.5	25.0	0.0	30.0	55.0
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	Varias (Cierre y otras)	713.5	326.0	249.7	79.7	405.7	56.9	48.2	35.0	7.8	56.0
216	RM CCC Poza Rica	Construcción	2,106.4	435.1	700.8	838.8	1,273.9	60.5	14.8	55.0	59.7	74.5
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	Varias (Licitación y construcción)	2,220.8	0.0	219.4	559.9	559.9	25.2	0.0	41.4	34.5	34.5
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	Terminado Totalmente	587.9	548.4	58.8	0.0	548.4	93.3	100.0	10.0	0.0	100.0
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	Construcción	1,771.0	200.1	1,012.0	336.4	536.4	30.3	32.3	57.1	67.5	99.8
222	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	Varias (Cierre y otras)	14,834.9	5,705.3	580.9	5,004.0	10,709.3	72.2	41.6	60.0	42.2	83.8
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	Varias (Cierre y otras)	110.4	7.0	0.0	43.4	50.4	45.7	12.9	1.0	87.0	99.9
225	LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	Terminado Totalmente	31.3	15.4	15.7	1.2	16.6	53.0	87.8	50.0	12.2	100.0
226	CCI CI Guerrero Negro III	Construcción	354.9	173.5	99.0	130.9	304.4	85.8	48.8	32.5	42.3	91.1
227	CG Los Humeros II	Construcción	1,490.7	1,110.8	554.4	270.7	1,381.6	92.7	74.5	37.2	20.7	95.2
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	Construcción	312.3	0.0	120.0	16.5	16.5	5.3	0.0	38.4	7.8	7.8
Aprobados en 2008			17,793.5	1,215.8	4,160.0	1,149.1	2,364.9	13.3				
230	SLT 1301 Interconexión de Baja California	Por Licitación con cambio de alcance	4,494.1	0.0	441.5	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	0.0	0.0
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	Varias (Cierre y otras)	604.3	90.9	0.0	0.0	90.9	15.0	12.4	0.0	0.0	12.4
232	CH Río Moctezuma	Por Licitación sin cambio de alcance	4,571.6	0.0	310.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	0.0	0.0
235	CCI Baja California Sur IV	Fallo y Adjudicación	1,410.2	0.0	215.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	0.0	0.0
236	CCI Baja California Sur III	Construcción	1,287.1	152.5	836.6	759.3	911.8	70.8	11.9	65.0	65.6	77.5
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	Por Licitación sin cambio de alcance	220.2	0.0	55.4	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	0.0	0.0
242	SE 1323 DISTRIBUCION SUR	Varias (Cierre y otras)	747.7	74.1	518.8	151.6	225.8	30.2	10.0	10.0	24.0	34.0
243	SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	Varias (Cierre y otras)	1,839.0	256.0	91.9	0.0	256.0	13.9	14.0	5.0	0.0	14.0
244	SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	Varias (Cierre y otras)	1,312.8	485.5	910.8	0.2	485.7	37.0	37.0	6.0	0.0	37.0
245	SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	Varias (Cierre y otras)	1,306.4	156.7	779.8	237.9	394.6	30.2	12.0	40.0	21.0	33.0
Aprobados en 2009			17,377.3	354.0	4,258.2	789.5	1,143.5	6.6				
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	Fallo y Adjudicación	1,029.9	0.0	646.1	0.0	0.0	0.0	0.0	62.7	0.0	0.0
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	Varias (Cierre y otras)	1,102.1	53.2	303.0	439.2	492.3	44.7	10.7	27.5	40.7	51.4
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	Por Licitación sin cambio de alcance	782.6	0.0	636.9	0.0	0.0	0.0	0.0	81.4	0.0	0.0
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	Varias (Cierre y otras)	1,102.1	240.6	716.4	307.3	547.9	49.7	39.2	65.0	59.1	98.3
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	Por Licitación sin cambio de alcance	642.2	0.0	385.3	0.0	0.0	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	Terminado Totalmente	246.2	60.2	160.1	43.0	103.2	41.9	56.4	65.0	43.6	100.0
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	Fallo y Adjudicación	1,144.6	0.0	686.8	0.0	0.0	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0
255	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 3	Por Licitación sin cambio de alcance	5,024.5	0.0	166.7	0.0	0.0	0.0	0.0	31.0	0.0	0.0

CUADRO 3 DE 3

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Diciembre 2011

(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)

No.	Nombre del proyecto ^{1-/_}	Estado del proyecto	Costo total autorizado ^{2-/_}	Acumulada 2010 ^{2-/_}	Avance Financiero				Acumulado 2010	Avance Físico		
					2011					2011		
					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)		
257	CCI Santa Rosalía II	Por Licitación sin cambio de alcance	573.1	0.0	401.2	0.0	0.0	0.0	0.0	62.8	0.0	0.0
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	Por Licitación sin cambio de alcance	5,730.0	0.0	155.7	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	0.0	0.0
	Aprobados en 2010		8,918.6	0.0	908.4	1,355.7	1,355.7	15.2				
259	SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	Por Licitación sin cambio de alcance	1,205.3	0.0	482.1	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
260	SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	Por Licitación sin cambio de alcance	525.3	0.0	210.1	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	Construcción	7,188.1	0.0	216.2	1,355.7	1,355.7	18.9	0.0	45.4	31.4	31.4
	Aprobados en 2011		30,470.1	0.0	5,644.8	0.0	0.0	0.0				
263	LT 1602 Transmisión La Paz entronque Tuxpan - Texcoco	Autorizado	389.5	0.0	81.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
264	CC Centro	Construcción	10,099.1	0.0	2,826.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
266	SLT 1603 Subestación Lago	Autorizado	564.8	0.0	54.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	Autorizado	168.9	0.0	15.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
268	CCI Guerrero Negro IV	Autorizado	288.7	0.0	18.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	Autorizado	1,443.6	0.0	577.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
274	SE 1620 Distribución Valle de México	Autorizado	4,063.8	0.0	1,625.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
275	CG Los Azufres III (Fase I)	Fallo y Adjudicación	1,568.7	0.0	27.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
276	CH La Parota	Autorizado	11,883.0	0.0	417.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Inversión Condicionada Aprobados en 2005		6,581.6	0.0	3,656.6	2,555.4	2,555.4	38.8				
28	CCC Norte II	Construcción	6,581.6	0.0	3,656.6	2,555.4	2,555.4	38.8	0.0	55.6	42.4	42.4
	Aprobados en 2006		2,240.0	1,512.4	246.4	524.0	2,036.4	90.9				
31	CE La Venta III	Construcción	2,240.0	1,512.4	246.4	524.0	2,036.4	90.9	67.5	11.0	26.6	94.1
	Aprobados en 2007		2,261.7	1,497.0	248.8	621.8	2,118.8	93.7				
33	CE Oaxaca I	Construcción	2,261.7	1,497.0	248.8	621.8	2,118.8	93.7	66.2	11.0	32.1	98.3
	Aprobados en 2008		10,729.6	1,361.3	5,664.2	4,835.2	6,196.5	57.8				
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	Construcción	7,041.4	1,361.3	3,731.9	4,835.2	6,196.5	88.0	19.3	53.0	80.1	99.4
36	CC Baja California III	Fallo y Adjudicación	3,688.3	0.0	1,932.3	0.0	0.0	0.0	0.0	47.4	0.0	0.0
	Aprobados en 2011		16,777.6	0.0	2,231.4	0.0	0.0	0.0				
40	CE Sureste I	Autorizado	7,874.6	0.0	1,047.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
41	CE Sureste II	Autorizado	8,903.0	0.0	1,184.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

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

1-/_ No se incluyen los proyectos ya terminados en años anteriores. Se consideran los proyectos que tienen previstos recursos para el presente ejercicio en el PEF 2011.

2-/_ El tipo de cambio utilizado para las columnas 2, 3 y 4 es de \$13.9904 por dólar correspondiente al cierre de diciembre de 2011.

3-/_ Los tipos de cambio promedio de fecha de liquidación utilizados para la columna 5 fueron 12.1477 (enero), 12.0726 (febrero), 12.0173 (marzo), 11.7584 (abril), 11.6479 (mayo), 11.7920 (junio), 11.6760 (julio), 12.1707 (agosto), 12.9291 (septiembre), 13.4808 (octubre), 13.6358 (noviembre) y 13.7516 (diciembre) por dólar, publicados por Banxico.

4-/_ Se terminó totalmente en 2010, se incluye para llegar al Total Estimado en el Tomo V del PEF 2011.

5-/_ Aún faltan pagos por realizar, por lo que se considera en Cierre Financiero Parcial aunque la obra ya se entregó.

6-/_ Se modificó el monto de Acumulada 2010, ya que al cierre definitivo en 2011 el Consorcio Privado modificó las cifras reportadas.

CUADRO 1 DE 5

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN^{P/L}
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - Octubre 2011
(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)

Nombre del proyecto ^{1./}	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Gasto				Flujo neto	Ingresos	Gasto				Flujo neto	
		Programable						Programable					
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable				Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]			
Total	72,126.6	28,556.3	0.0	3,724.3	39,846.1	65,342.1	19,683.9	0.0	3,794.7	41,863.5	5.1		
1 CG Cerro Prieto IV	537.4	553.2	0.0	18.5	-34.2	443.5	304.9	0.0	16.9	121.7	-455.3		
2 CC Chihuahua	3,150.8	1,278.5	0.0	41.7	1,830.6	3,437.2	1,051.2	0.0	37.5	2,348.5	28.3		
3 CCI Guerrero Negro II	107.6	15.6	0.0	5.3	86.7	98.7	15.5	0.0	5.3	77.9	-10.2		
4 CC Monterrey II	2,864.5	791.4	0.0	15.3	2,057.8	3,239.4	1,007.4	0.0	12.0	2,220.1	7.9		
5 CD Puerto San Carlos II	464.5	178.1	0.0	5.3	281.0	542.1	269.7	0.0	5.1	267.2	-4.9		
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	2,075.7	1,253.8	0.0	143.4	678.6	1,823.0	1,141.9	0.0	129.3	551.8	-18.7		
7 CT Samalayuca II	4,466.2	1,537.2	0.0	397.7	2,531.3	4,123.7	1,439.3	0.0	242.5	2,441.9	-3.5		
9 LT 211 Cable Submarino	0.0	1.4	0.0	0.0	-1.4	1.7	1.7	0.0	0.0	0.0	N.A.		
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	820.2	125.0	0.0	67.4	627.8	310.8	122.3	0.0	64.1	124.4	-80.2		
11 LT 216 y 217 Noroeste	0.0	17.2	0.0	123.2	-140.4	21.0	21.0	0.0	0.0	0.0	N.A.		
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	289.5	31.3	0.0	7.6	250.5	258.5	30.7	0.0	124.7	103.2	-58.8		
13 SE 218 Noroeste	136.0	46.3	0.0	14.0	75.6	98.4	45.3	0.0	13.8	39.3	-48.0		
14 SE 219 Sureste - Peninsular	0.0	291.3	0.0	0.0	-291.3	5.7	5.7	0.0	0.0	0.0	N.A.		
15 SE 220 Oriental - Centro	0.0	13.9	0.0	0.0	-13.9	15.9	15.9	0.0	0.0	0.0	N.A.		
16 SE 221 Occidental	197.1	90.7	0.0	27.6	78.8	188.7	86.8	0.0	26.6	75.3	-4.5		
17 LT 301 Centro	136.8	75.1	0.0	2.4	59.2	124.4	72.5	0.0	2.3	49.7	-16.2		
18 LT 302 Sureste	127.0	68.6	0.0	2.3	56.1	117.3	50.8	0.0	2.2	64.3	14.7		
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	79.8	43.3	0.0	1.5	35.0	71.3	41.4	0.0	1.4	28.4	-18.8		
20 LT 304 Noroeste	87.4	48.7	0.0	2.4	36.3	86.6	49.7	0.0	2.4	34.5	-4.7		
21 SE 305 Centro - Oriente	111.0	60.8	0.0	3.1	47.1	101.2	57.8	0.0	3.0	40.4	-14.2		
22 SE 306 Sureste	132.1	73.6	0.0	0.0	58.5	118.2	68.8	0.0	2.3	47.2	-19.3		
23 SE 307 Noreste	88.6	44.4	0.0	4.5	39.6	76.1	43.7	0.0	2.0	30.4	-23.4		
24 SE 308 Noroeste	141.6	82.5	0.0	3.5	55.5	139.9	75.4	0.0	3.4	61.1	10.0		
25 CG Los Azúfres II y Campo Geotérmico	929.6	253.5	0.0	23.0	653.1	874.7	213.4	0.0	23.6	637.8	-2.3		
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	1,000.6	213.7	0.0	29.5	757.4	4,025.1	138.7	0.0	28.2	3,858.2	409.4		
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	703.1	172.2	0.0	14.6	516.3	1,448.0	156.0	0.0	13.5	1,278.4	147.6		
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	604.3	483.7	0.0	40.9	79.7	1,417.0	418.2	0.0	40.2	958.6	N.S.		
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	136.4	69.1	0.0	6.0	61.4	145.6	69.5	0.0	5.8	70.4	14.7		
30 LT 411 Sistema Nacional	376.9	184.2	0.0	20.1	172.6	329.7	177.9	0.0	20.2	131.6	-23.8		
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	625.0	314.1	0.0	46.2	264.8	443.2	309.3	0.0	45.8	88.0	-66.8		
32 SE 401 Occidental - Central	191.2	94.9	0.0	8.8	87.5	161.1	86.1	0.0	8.3	66.7	-23.7		
33 SE 402 Oriental - Peninsular	215.8	102.5	0.0	7.8	105.5	193.0	68.6	0.0	7.3	117.2	11.1		
34 SE 403 Noreste	207.3	99.2	0.0	4.9	103.2	174.7	91.9	0.0	4.5	78.3	-24.1		
35 SE 404 Noroeste - Norte	122.2	64.6	0.0	2.2	55.4	103.4	60.1	0.0	2.1	41.3	-25.6		
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	27.8	16.2	0.0	0.9	10.6	28.2	12.5	0.0	0.9	14.8	38.9		
37 SE 410 Sistema Nacional	550.8	290.4	0.0	30.8	229.6	503.2	273.1	0.0	29.2	200.9	-12.5		
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,508.2	960.0	0.0	16.7	531.6	1,969.0	865.0	0.0	17.1	1,086.9	104.5		
39 LT 414 Norte - Occidental	195.9	95.3	0.0	13.5	87.2	171.6	87.9	0.0	12.5	71.2	-18.3		
40 LT 502 Oriental - Norte	49.5	23.9	0.0	4.5	21.1	49.0	21.9	0.0	4.4	22.6	7.1		
41 LT 506 Saltillo-Canada	665.5	27.2	0.0	45.0	593.3	597.8	311.7	0.0	47.5	238.6	-59.8		
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	529.1	139.5	0.0	41.1	348.5	1,039.9	141.6	0.0	39.7	858.6	146.4		
43 LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	300.6	58.6	0.0	8.3	233.6	613.9	59.9	0.0	8.7	545.2	133.4		
44 SE 412 Compensación Norte	64.7	19.5	0.0	1.6	43.6	58.9	18.0	0.0	1.5	39.4	-9.8		
45 SE 413 Noroeste - Occidental	172.5	85.5	0.0	12.9	74.1	163.4	83.8	0.0	12.4	67.2	-9.3		
46 SE 503 Oriental	60.3	21.2	0.0	2.1	37.0	54.0	20.1	0.0	2.0	31.9	-13.8		
47 SE 504 Norte - Occidental	125.8	58.3	0.0	6.9	60.7	111.9	51.6	0.0	6.8	53.6	-11.7		
48 CCI Baja California Sur I	473.4	113.5	0.0	13.8	346.0	215.9	258.8	0.0	13.0	-55.9	-116.2		

CUADRO 2 DE 5

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN^{P/L}
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - Octubre 2011
(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)

Nombre del proyecto ^{1/L}	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable		No Programable			Programable		No Programable		
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	(11=(10-5)/5)	
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	340.3	160.2	0.0	23.6	156.5	319.3	163.0	0.0	22.6	133.7	-14.5
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	475.6	204.0	0.0	54.8	216.8	427.7	190.1	0.0	53.8	183.7	-15.3
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	82.8	38.2	0.0	8.0	36.6	75.1	33.2	0.0	7.6	34.3	-6.4
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	85.7	36.8	0.0	9.2	39.7	77.5	31.5	0.0	9.1	36.9	-6.9
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	48.8	21.5	0.0	3.1	24.3	43.0	13.0	0.0	2.9	27.1	11.8
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	90.9	32.5	0.0	7.0	51.4	66.3	32.3	0.0	6.8	27.2	-47.0
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	115.9	31.1	0.0	4.4	80.5	16.0	29.3	0.0	4.1	-17.5	-121.7
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	29.5	15.1	0.0	5.3	9.1	48.8	15.1	0.0	4.9	28.8	214.6
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	225.3	116.8	0.0	13.1	95.4	220.8	113.3	0.0	14.0	93.5	-2.0
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	92.5	40.9	0.0	10.7	40.8	85.0	40.3	0.0	10.4	34.3	-15.9
60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	591.1	406.2	0.0	25.8	159.1	385.6	352.7	0.0	24.7	8.2	-94.8
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,717.6	861.0	0.0	14.7	842.0	1,843.5	644.7	0.0	14.0	1,184.7	40.7
62 CCE Pacífico	4,415.1	3,090.8	0.0	353.8	970.5	4,056.9	994.6	0.0	349.3	2,712.9	179.5
63 CH El Cajón	1,226.3	335.3	0.0	158.2	732.9	1,286.4	195.8	0.0	143.4	947.2	29.2
64 LT Líneas Centro	18.1	8.5	0.0	1.5	8.1	16.8	8.4	0.0	1.4	6.9	-14.9
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	209.4	86.0	0.0	20.7	102.8	313.1	87.5	0.0	19.3	206.3	100.8
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	532.0	104.9	0.0	30.5	396.6	1,017.8	94.2	0.0	29.9	893.8	125.3
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	1,126.7	25.1	0.0	8.3	1,093.3	226.0	25.1	0.0	8.3	192.6	-82.4
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	264.9	62.8	0.0	38.2	163.9	578.1	71.8	0.0	38.2	468.2	185.7
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	113.3	37.8	0.0	6.5	69.0	112.7	36.8	0.0	6.5	69.5	0.6
70 LT Riviera Maya	119.7	52.2	0.0	15.0	52.4	111.4	51.9	0.0	15.0	44.4	-15.2
71 PR Presa Reguladora Amata	581.8	34.1	0.0	2.5	545.3	428.0	33.0	0.0	2.4	392.7	-28.0
72 RM Adolfo López Mateos	374.3	33.8	0.0	5.8	334.8	271.1	33.8	0.0	5.5	231.8	-30.7
73 RM Altamira	199.4	55.8	0.0	22.7	120.9	158.1	56.5	0.0	23.0	78.6	-35.0
74 RM Botello	34.2	8.2	0.0	1.0	25.0	23.7	3.8	0.0	0.9	19.0	-24.0
75 RM Carbón II	174.3	14.2	0.0	2.7	157.3	265.4	8.8	0.0	2.6	253.9	61.5
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	113.7	21.1	0.0	5.7	87.0	80.1	21.1	0.0	5.3	53.8	-38.2
77 RM Dos Bocas	459.7	18.6	0.0	2.3	438.8	303.6	8.6	0.0	2.1	292.9	-33.2
78 RM Emilio Portes Gil	27.3	0.1	0.0	0.0	27.1	24.8	0.1	0.0	0.0	24.6	-9.2
79 RM Francisco Pérez Ríos	710.7	121.7	0.0	41.6	547.3	644.9	121.7	0.0	40.9	482.4	-11.9
80 RM Gomez Palacio	513.7	35.5	0.0	7.7	470.6	339.3	28.8	0.0	7.2	303.3	-35.6
82 RM Huinalá	22.1	0.7	0.0	0.1	21.3	26.3	0.7	0.0	0.1	25.5	19.7
83 RM Ixtaczoquitlán	6.7	1.2	0.0	0.1	5.4	6.6	0.5	0.0	0.1	6.0	10.1
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	176.1	15.8	0.0	4.3	156.0	174.5	15.8	0.0	4.0	154.8	-0.8
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	456.0	53.9	0.0	9.2	392.9	356.7	53.9	0.0	8.8	294.0	-25.2
90 RM CT Puerto Libertad	61.1	14.2	0.0	2.4	44.4	124.1	14.2	0.0	2.3	107.6	142.2
91 RM Punta Prieta	102.6	13.2	0.0	3.5	85.9	93.0	13.2	0.0	3.3	76.6	-10.9
92 RM Salamanca	188.5	35.4	0.0	6.4	146.7	128.8	35.4	0.0	6.1	87.4	-40.4
93 RM Tuxpango	110.3	20.0	0.0	3.3	86.9	114.7	18.7	0.0	3.2	92.8	6.8
94 RM CT Valle de México	62.8	7.5	0.0	0.9	54.4	93.4	3.4	0.0	0.9	89.1	63.6
95 SE Norte	21.9	10.7	0.0	1.5	9.7	20.6	10.5	0.0	1.4	8.6	-11.0
98 SE 705 Capacitores	10.8	6.3	0.0	0.6	3.9	11.3	6.0	0.0	0.6	4.7	21.5

CUADRO 3 DE 5

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN^{P./}
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - Octubre 2011
(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)

Nombre del proyecto ^{1/}	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable					Programable				
(1)	Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	(5=1-2-3-4)	(6)	Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	128.2	67.8	0.0	8.3	52.1	126.3	65.8	0.0	7.9	52.6	0.9
100 SLT 701 Occidente - Centro	224.7	91.7	0.0	28.0	105.0	198.6	91.0	0.0	26.7	81.0	-22.9
101 SLT 702 Sureste - Peninsular	300.4	29.4	0.0	12.3	258.7	81.3	28.7	0.0	11.9	40.7	-84.3
102 SLT 703 Noreste - Norte	57.0	26.4	0.0	6.6	24.0	53.9	26.1	0.0	6.2	21.5	-10.2
103 SLT 704 Baja California - Noroeste	18.9	9.0	0.0	1.3	8.6	17.5	8.9	0.0	1.3	7.4	-13.9
104 SLT 706 Sistemas Norte	1,143.7	197.6	0.0	42.5	903.5	447.9	197.4	0.0	40.3	210.3	-76.7
105 SLT 709 Sistemas Sur	300.7	159.0	0.0	19.4	122.3	297.5	155.1	0.0	18.5	123.9	1.3
106 CC Conversión EI Encino de TG a CC	1,013.4	261.1	0.0	30.4	721.8	1,792.9	155.4	0.0	30.2	1,607.3	122.7
107 CCI Baja California Sur II	548.0	198.4	0.0	19.7	329.8	640.6	316.1	0.0	18.4	306.0	-7.2
108 LT 807 Durango 1	95.0	44.6	0.0	9.6	40.8	89.1	44.3	0.0	9.0	35.7	-12.5
110 RM CCC Tula	53.0	6.2	0.0	1.7	45.1	38.2	6.2	0.0	1.6	30.4	-32.6
111 RM CGT Cerro Prieto (U 5)	80.1	41.3	0.0	32.4	6.4	61.3	41.3	0.0	32.4	-12.4	-291.7
112 RM 112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	216.1	15.9	0.0	2.5	197.7	189.6	12.8	0.0	2.4	174.4	-11.7
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	101.9	42.7	0.0	11.0	48.2	152.7	40.1	0.0	10.3	102.4	112.3
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	123.8	34.5	0.0	9.2	80.1	147.4	34.5	0.0	8.7	104.2	30.2
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	703.2	42.8	0.0	10.4	649.9	488.2	36.8	0.0	9.9	441.6	-32.1
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	235.9	23.6	0.0	5.2	207.2	145.0	17.9	0.0	4.9	122.1	-41.0
122 SE 811 Noroeste	30.7	14.3	0.0	3.2	13.2	28.4	14.1	0.0	3.0	11.4	-14.0
123 SE 812 Golfo Norte	53.5	7.1	0.0	1.6	44.8	14.1	7.0	0.0	1.5	5.6	-87.5
124 SE 813 División Bajío	152.0	63.5	0.0	18.8	69.7	136.3	63.0	0.0	17.9	55.4	-20.5
126 SLT 801 Altiplano	250.6	120.6	0.0	24.6	105.4	238.4	115.7	0.0	23.1	99.6	-5.5
127 SLT 802 Tamaulipas	214.3	103.1	0.0	14.5	96.7	207.1	73.5	0.0	15.8	117.8	21.8
128 SLT 803 NOINE	477.7	65.9	0.0	17.1	394.7	132.4	58.1	0.0	14.3	60.0	-84.8
130 SLT 806 Bajío	2,588.5	118.9	0.0	36.4	2,433.1	195.6	101.7	0.0	35.0	58.9	-97.6
132 CE La Venta II	177.3	91.0	0.0	46.1	40.2	97.4	106.5	0.0	45.1	-54.2	-235.0
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	21.6	8.0	0.0	3.0	10.6	11.9	8.0	0.0	3.0	0.9	-91.3
138 SE 911 Noreste	25.9	11.7	0.0	2.4	11.8	24.3	11.6	0.0	2.3	10.4	-12.4
139 SE 912 División Oriente	210.5	140.2	0.0	9.3	61.0	51.7	19.0	0.0	9.1	23.6	-61.4
140 SE 914 División Centro Sur	252.9	192.3	0.0	8.0	52.7	40.1	14.5	0.0	8.1	17.5	-66.7
141 SE 915 Occidental	31.9	13.1	0.0	4.4	14.4	28.5	13.0	0.0	4.1	11.4	-21.1
142 SLT 901 Pacífico	231.9	48.1	0.0	15.9	167.9	117.6	57.5	0.0	15.0	45.1	-73.1
143 SLT 902 Itsmo	236.2	104.8	0.0	23.3	108.1	171.2	91.3	0.0	22.8	57.0	-47.2
144 SLT 903 Cabo - Norte	170.7	76.4	0.0	20.3	73.9	158.0	75.6	0.0	19.4	63.1	-14.7
147 CCC Baja California	1,369.7	989.7	0.0	136.8	243.2	694.1	822.4	0.0	137.8	-266.1	-209.4
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	65.3	36.9	0.0	9.2	19.1	202.0	80.7	0.0	8.7	112.5	488.2
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	131.9	69.5	0.0	26.5	35.8	299.5	196.9	0.0	31.6	71.0	98.2
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	97.2	57.4	0.0	12.5	27.2	266.5	109.5	0.0	12.0	145.0	432.3
151 SE 1006 Central-Sur	140.7	45.4	0.0	0.0	95.2	6.0	3.6	0.0	2.5	-0.1	-100.1
152 SE 1005 Noroeste	630.5	514.2	0.0	31.5	84.8	219.7	53.4	0.0	26.8	139.5	64.4
156 RM Infiernillo	59.4	23.3	0.0	9.6	26.5	37.7	20.9	0.0	9.4	7.4	-72.2
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 1 y 2	275.6	196.6	0.0	102.3	-23.4	734.0	150.3	0.0	102.4	481.3	-2,159.7
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	87.8	14.3	0.0	3.1	70.5	130.8	14.3	0.0	3.0	113.5	61.0
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	10.2	5.5	0.0	1.5	3.1	9.9	5.5	0.0	1.4	2.9	-6.4
160 RM CCC Samalayuca II	40.9	1.3	0.0	0.4	39.3	37.5	2.5	0.0	0.5	34.5	-12.0

CUADRO 4 DE 5

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN^{P-/}
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Octubre 2011

(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)

Nombre del proyecto ^{1-/}	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable					Programable				
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
161 RM CCC El Sauz	72.0	4.6	0.0	1.3	66.0	65.7	3.5	0.0	1.1	61.1	-7.4
162 RM Huinalá II	26.0	2.0	0.0	0.7	23.3	25.6	2.0	0.0	0.7	23.0	-1.4
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	48.7	24.5	0.0	4.9	19.4	47.2	23.8	0.0	4.6	18.9	-2.6
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	47.1	0.0	0.0	0.0	47.1	10.8	2.5	0.0	2.4	5.9	-87.5
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	193.4	6.5	0.0	2.3	184.6	210.2	6.5	0.0	2.1	201.5	9.2
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	202.9	87.9	0.0	26.7	88.2	124.2	71.9	0.0	26.0	26.4	-70.1
167 CCC San Lorenzo conversión de TG a CC	1,588.0	292.2	0.0	88.7	1,207.1	2,935.4	449.0	0.0	90.4	2,396.0	98.5
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	90.6	39.3	0.0	5.7	45.6	83.0	21.5	0.0	5.7	55.8	22.4
177 LT Red de Transmisión asociada la CE La Venta III	13.1	2.2	0.0	0.7	10.2	0.0	95.9	0.0	73.4	-169.3	-1,761.0
181 RM CN Laguna Verde	1,269.8	129.7	0.0	0.0	1,140.2	1,754.8	0.0	0.0	25.9	1,728.8	51.6
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	223.9	52.2	0.0	12.3	159.4	292.4	34.1	0.0	11.5	246.8	54.8
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	11.5	6.2	0.0	2.2	3.1	50.8	6.2	0.0	2.1	42.6	N.S.
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	14.3	0.0	0.0	0.0	14.3	19.8	17.3	0.0	1.9	0.6	-95.9
188 SE 1116 Transformación del Noreste	416.4	45.1	0.0	13.7	357.6	247.1	128.2	0.0	75.8	43.0	-88.0
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	27.8	0.0	0.0	0.0	27.8	2.4	2.0	0.0	0.2	0.2	-99.3
190 SE 1120 Noroeste	637.0	289.2	0.0	0.0	347.9	50.0	28.4	0.0	13.4	8.2	-97.6
191 SE 1121 Baja California	112.6	43.7	0.0	1.8	67.1	10.5	4.0	0.0	2.1	4.4	-93.4
192 SE 1122 Golfo Norte	335.1	238.8	0.0	30.4	66.0	149.4	45.0	0.0	30.4	74.1	12.3
193 SE 1123 Norte	1,126.4	571.6	0.0	2.1	552.7	18.5	8.6	0.0	2.1	7.7	-98.6
194 SE 1124 Bajío Centro	700.3	285.9	0.0	0.0	414.5	25.2	18.6	0.0	7.6	-1.0	-100.2
195 SE 1125 Distribución	1,080.4	711.7	0.0	22.1	346.6	195.7	83.0	0.0	33.8	79.0	-77.2
197 SE 1127 Sureste	159.9	103.8	0.0	7.3	48.8	19.2	10.7	0.0	8.4	0.2	-99.6
199 SE 1129 Compensación Redes	111.1	621.6	0.0	9.6	-520.1	41.9	17.5	0.0	9.5	14.9	-102.9
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	261.9	49.0	0.0	17.8	195.1	142.4	57.6	0.0	18.0	66.8	-65.8
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	106.5	43.2	0.0	15.9	47.4	122.7	42.9	0.0	15.6	64.3	35.6
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	581.3	149.4	0.0	92.4	339.6	427.6	152.6	0.0	94.1	180.9	-46.7
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	635.2	209.4	0.0	83.6	342.3	2,143.3	264.4	0.0	82.9	1,796.0	424.7
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	201.7	73.8	0.0	41.7	86.3	226.2	72.0	0.0	41.7	112.5	30.4
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	365.0	217.7	0.0	29.2	118.1	151.3	59.5	0.0	31.7	60.1	-49.1
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	26.5	11.6	0.0	5.9	8.9	50.5	11.5	0.0	6.0	33.0	269.3
209 SE 1212 SUR-PENINSULAR	566.2	204.9	0.0	0.0	361.2	35.5	23.6	0.0	5.6	6.3	-98.3
210 SLT Conversión a 400 Kb a el Área Peninsular	339.7	25.5	0.0	6.1	308.1	281.1	157.2	0.0	61.5	62.4	-79.7
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	349.4	129.9	0.0	49.7	169.8	326.7	175.0	0.0	62.4	89.3	-47.4

CUADRO 5 DE 5
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN^{p_/}
 Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
 Comisión Federal de Electricidad
 Enero – Octubre 2011
 (Cifras en millones de pesos a precios de 2011)

Nombre del proyecto ^{1_/}	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable					Programable				
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	76.8	30.3	0.0	17.2	29.4	117.0	48.9	0.0	19.8	48.3	64.4
213 SE 1211 NORESTE-CENTRAL	575.9	347.0	0.0	4.1	224.8	18.4	14.4	0.0	4.1	-0.1	-100.1
214 SE 1210 NORTE-NOROESTE	1,294.2	556.7	0.0	0.0	737.5	75.0	52.3	0.0	22.8	-0.1	-100.0
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	90.8	28.6	0.0	19.0	43.2	104.9	36.2	0.0	24.9	43.7	1.3
218 LT Red de Trans Asoc al Proy de Temp abierta y Oax. II, III, IV	77.5	51.4	0.0	27.0	-0.9	0.0	62.5	0.0	30.0	-92.5	N.S.
225 SLT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro III	6.2	0.2	0.0	0.0	6.0	0.0	0.9	0.0	0.9	-1.8	-130.6
231 LT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	21.1	8.9	0.0	4.1	8.1	13.3	12.1	0.0	4.1	-2.8	-135.2
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación del Baja-Noroeste	25.2	12.2	0.0	5.5	7.5	8.9	10.0	0.0	5.5	-6.6	-187.3
242 SE 1323 Distribución Sur	390.3	212.0	0.0	0.0	178.3	8.9	3.0	0.0	1.4	4.5	-97.5
243 SE 1322 Distribución Centro	465.1	200.2	0.0	0.0	264.9	2.7	0.7	0.0	0.5	1.5	-99.5
244 SE 1321 Distribución Noreste	1,524.9	1,037.9	0.0	13.9	473.1	86.0	41.7	0.0	13.7	30.6	-93.5
250 SLT 1403 Cambio de Tensión de LT Culiacán-Los Mochis	52.4	0.0	0.0	0.0	52.4	0.7	0.4	0.0	0.1	0.2	-99.7
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste-Norte	24.5	0.0	0.0	0.0	24.5	7.8	7.3	0.0	1.6	-1.1	-104.4

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

p_/ Cifras preliminares.

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

N.A.=No aplica.

N.S.= No significativo.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad

CUADRO 1 DE 5

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

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

Enero - Noviembre 2011

(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)

Nombre del proyecto ^{1/L}	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto				Ingresos	Gasto				
		Programable					Programable				
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo neto		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo neto	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
Total	81,276.1	31,694.9	0.0	4,135.2	45,446.1	74,632.7	20,609.9	0.0	4,316.1	49,706.7	9.4
1 CG Cerro Prieto IV	591.2	632.0	0.0	23.9	-64.8	517.4	365.9	0.0	22.1	129.4	-299.9
2 CC Chihuahua	3,465.8	1,396.2	0.0	41.7	2,027.9	4,170.6	1,085.2	0.0	37.5	3,047.9	50.3
3 CCI Guerrero Negro II	118.3	31.1	0.0	9.8	77.4	98.7	31.0	0.0	9.9	57.8	-25.3
4 CC Monterrey II	3,151.0	830.4	0.0	30.0	2,290.6	3,813.7	1,050.4	0.0	25.0	2,738.4	19.5
5 CD Puerto San Carlos II	510.9	192.0	0.0	5.3	313.7	589.8	270.8	0.0	5.1	313.9	0.1
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	2,283.3	1,515.0	0.0	280.8	487.6	2,023.0	1,318.0	0.0	278.7	426.2	-12.6
7 CT Samalayuca II	4,912.8	1,795.7	0.0	470.9	2,646.2	5,092.6	1,533.1	0.0	306.2	3,253.4	22.9
9 LT 211 Cable Submarino	0.0	1.4	0.0	0.0	-1.4	1.7	1.7	0.0	0.0	0.0	N.A.
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	902.2	127.4	0.0	67.4	707.4	373.9	123.1	0.0	64.1	186.6	-73.6
11 LT 216 y 217 Noroeste	0.0	17.2	0.0	123.2	-140.4	21.0	21.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	318.5	34.6	0.0	7.6	276.2	306.8	30.7	0.0	124.7	151.4	-45.2
13 SE 218 Noroeste	149.6	48.5	0.0	14.0	87.0	116.8	45.3	0.0	13.8	57.6	-33.8
14 SE 219 Sureste - Peninsular	0.0	291.3	0.0	0.0	-291.3	5.7	5.7	0.0	0.0	0.0	N.A.
15 SE 220 Oriental - Centro	0.0	13.9	0.0	0.0	-13.9	15.9	15.9	0.0	0.0	0.0	N.A.
16 SE 221 Occidental	216.8	93.6	0.0	27.9	95.3	224.5	86.8	0.0	26.9	110.8	16.3
17 LT 301 Centro	150.5	76.8	0.0	2.4	71.2	151.2	73.1	0.0	2.3	75.9	6.6
18 LT 302 Sureste	139.7	70.2	0.0	2.3	67.2	143.5	51.3	0.0	2.2	90.0	33.9
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	87.8	44.1	0.0	1.5	42.1	86.4	41.7	0.0	1.4	43.3	2.7
20 LT 304 Noroeste	96.2	50.2	0.0	2.4	43.6	105.8	50.2	0.0	2.4	53.2	22.2
21 SE 305 Centro - Oriente	122.1	62.3	0.0	3.1	56.7	120.1	57.8	0.0	3.0	59.2	4.5
22 SE 306 Sureste	145.3	75.3	0.0	0.0	70.0	140.3	68.8	0.0	2.3	69.2	-1.1
23 SE 307 Noreste	97.5	45.9	0.0	4.5	47.1	90.2	43.7	0.0	2.0	44.5	-5.4
24 SE 308 Noroeste	155.7	85.3	0.0	3.5	66.9	166.3	75.4	0.0	3.4	87.5	30.9
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	1,022.6	275.7	0.0	23.4	723.5	1,080.4	220.8	0.0	24.0	835.5	15.5
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	1,100.6	219.9	0.0	30.4	850.4	5,078.5	145.1	0.0	29.0	4,904.4	476.7
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	773.4	173.7	0.0	14.6	585.1	1,468.1	156.5	0.0	13.5	1,298.1	121.9
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	664.7	489.3	0.0	40.9	134.5	1,556.8	419.4	0.0	40.2	1,097.2	N.S.
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	150.1	69.7	0.0	6.0	74.4	161.6	69.7	0.0	5.8	86.2	15.8
30 LT 411 Sistema Nacional	414.6	186.2	0.0	20.1	208.3	395.5	178.6	0.0	20.2	196.7	-5.6
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	687.5	368.0	0.0	54.8	264.7	486.6	359.9	0.0	54.4	72.3	-72.7
32 SE 401 Occidental - Central	210.3	95.9	0.0	8.8	105.6	191.3	86.1	0.0	8.3	96.9	-8.3
33 SE 402 Oriental - Peninsular	237.3	110.2	0.0	8.5	118.7	231.9	75.7	0.0	8.0	148.2	24.9
34 SE 403 Noreste	228.0	107.9	0.0	5.6	114.5	207.8	99.9	0.0	5.3	102.6	-10.4
35 SE 404 Noroeste - Norte	134.5	65.5	0.0	2.2	66.8	122.7	60.1	0.0	2.1	60.5	-9.3
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	30.5	16.8	0.0	0.9	12.8	33.6	12.5	0.0	0.9	20.2	57.6
37 SE 410 Sistema Nacional	605.9	297.4	0.0	30.8	277.6	597.0	273.1	0.0	29.2	294.7	6.2
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,659.1	995.6	0.0	16.7	646.8	2,500.9	888.4	0.0	17.1	1,595.4	146.7
39 LT 414 Norte - Occidental	215.5	96.5	0.0	13.5	105.5	206.1	88.3	0.0	12.5	105.4	-0.2
40 LT 502 Oriental - Norte	54.5	24.7	0.0	4.5	25.3	59.7	22.2	0.0	4.4	33.1	30.8
41 LT 506 Saltillo-Canada	732.1	30.4	0.0	45.0	656.8	713.9	312.5	0.0	47.5	353.9	-46.1
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	582.0	141.4	0.0	41.1	399.5	1,144.2	142.0	0.0	39.7	962.6	140.9
43 LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	330.7	66.9	0.0	10.3	253.5	673.1	66.9	0.0	10.7	595.6	135.0
44 SE 412 Compensación Norte	71.2	34.2	0.0	3.0	34.0	72.2	33.6	0.0	3.0	35.6	4.8
45 SE 413 Noroeste - Occidental	189.7	89.1	0.0	13.3	87.3	194.3	85.4	0.0	12.9	96.0	10.0
46 SE 503 Oriental	66.3	30.8	0.0	3.0	32.6	65.6	30.3	0.0	2.9	32.4	-0.7
47 SE 504 Norte - Occidental	138.4	62.8	0.0	7.2	68.4	133.3	55.6	0.0	7.1	70.6	3.2
48 CCI Baja California Sur I	520.7	124.6	0.0	13.8	382.3	215.9	261.5	0.0	13.0	-58.6	-115.3

CUADRO 2 DE 5

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Noviembre 2011

(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)

Nombre del proyecto ^{1/-}	Presupuesto					Ejercicio					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable					Programable				
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	374.4	162.8	0.0	23.6	187.9	384.2	163.9	0.0	22.6	197.7	5.2
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	523.2	207.5	0.0	54.8	260.9	437.0	191.2	0.0	53.8	192.0	-26.4
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	91.1	38.7	0.0	8.0	44.4	90.2	33.3	0.0	7.6	49.2	10.8
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	94.2	37.3	0.0	9.2	47.8	93.3	31.7	0.0	9.1	52.5	10.0
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	53.7	21.6	0.0	3.1	29.0	51.8	13.0	0.0	2.9	35.9	23.6
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	100.0	32.9	0.0	7.0	60.2	79.1	32.4	0.0	6.8	39.9	-33.7
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	127.5	31.4	0.0	4.4	91.7	16.7	29.4	0.0	4.1	-16.8	-118.4
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	32.5	15.1	0.0	5.3	12.1	52.6	15.1	0.0	4.9	32.5	170.0
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	247.8	124.9	0.0	13.8	109.1	263.0	118.1	0.0	14.7	130.1	19.3
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	101.7	41.5	0.0	10.7	49.4	100.8	40.3	0.0	10.4	50.1	1.4
60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	650.2	434.1	0.0	25.8	190.3	452.5	360.0	0.0	24.7	67.8	-64.4
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,889.4	938.5	0.0	14.7	936.2	2,036.5	667.6	0.0	14.0	1,354.8	44.7
62 CCE Pacífico	4,856.6	3,310.3	0.0	362.4	1,183.9	4,056.9	997.7	0.0	357.7	2,701.5	128.2
63 CH El Cajón	1,349.0	380.2	0.0	250.7	718.1	1,286.4	239.2	0.0	235.9	811.2	13.0
64 LT Líneas Centro	20.0	8.6	0.0	1.5	9.8	20.0	8.5	0.0	1.4	10.1	3.2
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	230.4	86.9	0.0	20.7	122.8	314.7	87.7	0.0	19.3	207.6	69.1
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	585.2	106.7	0.0	30.5	448.1	1,122.9	94.7	0.0	29.9	998.4	122.8
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	1,239.4	25.3	0.0	8.3	1,205.8	250.1	25.1	0.0	8.3	216.6	-82.0
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	291.4	63.8	0.0	38.6	189.0	647.3	72.1	0.0	38.6	536.7	184.0
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	124.6	58.6	0.0	12.0	54.0	136.8	56.2	0.0	12.0	68.5	26.9
70 LT Riviera Maya	131.6	53.2	0.0	15.0	63.4	134.3	52.2	0.0	15.0	67.0	5.7
71 PR Presa Reguladora Amata	640.0	36.0	0.0	2.5	601.5	492.3	33.3	0.0	2.4	456.6	-24.1
72 RM Adolfo López Mateos	411.8	33.8	0.0	5.8	372.2	271.1	33.8	0.0	5.5	231.8	-37.7
73 RM Altamira	219.3	55.8	0.0	22.7	140.8	158.1	56.5	0.0	23.0	78.6	-44.2
74 RM Botello	37.7	8.2	0.0	1.0	28.5	23.7	3.8	0.0	0.9	19.0	-33.2
75 RM Carbón II	191.7	14.2	0.0	2.7	174.7	265.4	8.8	0.0	2.6	253.9	45.3
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	125.1	21.1	0.0	5.7	98.4	80.1	21.1	0.0	5.3	53.8	-45.4
77 RM Dos Bocas	505.7	18.6	0.0	2.3	484.8	303.6	8.6	0.0	2.1	292.9	-39.6
78 RM Emilio Portes Gil	30.1	0.3	0.0	0.1	29.7	24.8	0.3	0.0	0.1	24.5	-17.6
79 RM Francisco Pérez Ríos	781.7	138.5	0.0	47.2	596.0	644.9	138.5	0.0	46.3	460.1	-22.8
80 RM Gomez Palacio	565.1	35.5	0.0	7.7	521.9	339.3	28.8	0.0	7.2	303.3	-41.9
82 RM Huinalá	24.3	0.7	0.0	0.1	23.5	26.3	0.7	0.0	0.1	25.5	8.4
83 RM Ixtaczoquitlán	7.4	1.2	0.0	0.1	6.1	6.6	0.5	0.0	0.1	6.0	-2.1
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	193.7	15.8	0.0	4.3	173.7	174.5	15.8	0.0	4.0	154.8	-10.9
87 RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	501.6	53.9	0.0	9.2	438.5	356.7	53.9	0.0	8.8	294.0	-33.0
90 RM CT Puerto Libertad	67.2	14.2	0.0	2.4	50.5	124.1	14.2	0.0	2.3	107.6	112.9
91 RM Punta Prieta	112.9	13.2	0.0	3.5	96.2	93.0	13.2	0.0	3.3	76.6	-20.4
92 RM Salamanca	207.3	35.4	0.0	6.4	165.6	128.8	35.4	0.0	6.1	87.4	-47.2
93 RM Tuxpango	121.3	20.0	0.0	3.3	98.0	114.7	18.7	0.0	3.2	92.8	-5.2
94 RM CT Valle de México	69.1	7.5	0.0	0.9	60.7	93.4	3.4	0.0	0.9	89.1	46.7
95 SE Norte	24.1	10.9	0.0	1.5	11.7	24.4	10.5	0.0	1.4	12.5	6.6
98 SE 705 Capacitores	11.9	6.6	0.0	0.6	4.7	13.5	6.0	0.0	0.6	6.8	45.2

CUADRO 3 DE 5

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN^{P-1}

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

Enero - Noviembre 2011

(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)

Nombre del proyecto ¹⁻¹	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable					Programable				
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	141.0	69.8	0.0	8.3	63.0	149.8	65.8	0.0	7.9	76.1	20.8
100 SLT 701 Occidente - Centro	247.2	91.9	0.0	28.0	127.2	235.3	91.0	0.0	26.7	117.7	-7.5
101 SLT 702 Sureste - Peninsular	330.5	35.9	0.0	14.3	280.2	96.9	28.8	0.0	11.9	56.2	-79.9
102 SLT 703 Noreste - Norte	62.6	27.0	0.0	6.6	29.1	64.7	32.5	0.0	8.3	23.9	-17.9
103 SLT 704 Baja California - Noroeste	20.8	9.2	0.0	1.3	10.3	20.7	8.9	0.0	1.3	10.6	2.4
104 SLT 706 Sistemas Norte	1,258.1	207.7	0.0	45.3	1,005.1	533.1	206.0	0.0	42.9	284.3	-71.7
105 SLT 709 Sistemas Sur	330.8	163.6	0.0	19.4	147.8	355.1	155.4	0.0	18.5	181.2	22.6
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	1,114.7	279.2	0.0	30.4	805.2	2,077.7	155.4	0.0	30.2	1,892.1	135.0
107 CCI Baja California Sur II	602.8	211.0	0.0	19.7	372.1	680.4	319.2	0.0	18.4	342.8	-7.9
108 LT 807 Durango 1	104.5	45.4	0.0	9.6	49.6	107.1	44.6	0.0	9.0	53.5	8.0
110 RM CCC Tula	58.3	6.2	0.0	1.7	50.4	38.2	6.2	0.0	1.6	30.4	-39.6
111 RM CGT Cerro Prieto (U 5)	88.2	41.3	0.0	32.4	14.5	61.3	41.3	0.0	32.4	-12.4	-185.4
112 RM 112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	237.7	15.9	0.0	2.5	219.3	189.6	12.8	0.0	2.4	174.4	-20.4
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	112.0	42.7	0.0	11.0	58.4	152.7	40.1	0.0	10.3	102.4	75.3
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	136.2	34.5	0.0	9.2	92.4	147.4	34.5	0.0	8.7	104.2	12.8
117 RM CT Pdtte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	773.5	48.8	0.0	12.4	712.3	488.2	42.7	0.0	11.8	433.7	-39.1
118 RM CT Pdtte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	259.5	23.6	0.0	5.2	230.7	145.0	17.9	0.0	4.9	122.1	-47.1
122 SE 811 Noroeste	33.8	14.5	0.0	3.2	16.0	33.8	14.1	0.0	3.0	16.7	4.1
123 SE 812 Golfo Norte	58.9	7.2	0.0	1.6	50.1	16.7	7.0	0.0	1.5	8.3	-83.5
124 SE 813 División Bajío	167.2	63.9	0.0	18.8	84.4	161.6	63.0	0.0	17.9	80.7	-4.4
126 SLT 801 Altiplano	275.7	123.2	0.0	24.6	127.9	284.0	115.9	0.0	23.1	145.0	13.3
127 SLT 802 Tamaulipas	235.7	105.7	0.0	14.5	115.6	245.7	73.6	0.0	15.8	156.3	35.2
128 SLT 803 NOINE	525.5	83.7	0.0	22.7	419.1	195.1	75.0	0.0	19.8	100.3	-76.1
130 SLT 806 Bajío	2,847.3	120.4	0.0	38.1	2,688.9	203.3	102.1	0.0	36.6	64.6	-97.6
132 CE La Venta II	195.0	92.3	0.0	46.1	56.6	137.9	107.5	0.0	45.1	-14.7	-126.0
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	23.8	8.1	0.0	3.0	12.7	13.7	8.0	0.0	3.0	2.7	-78.7
138 SE 911 Noreste	28.5	11.9	0.0	2.4	14.2	29.1	11.7	0.0	2.3	15.1	6.3
139 SE 912 División Oriente	231.5	152.5	0.0	9.3	69.7	51.7	19.0	0.0	9.1	23.6	-66.2
140 SE 914 División Centro Sur	278.2	210.3	0.0	8.1	59.8	45.4	14.6	0.0	8.2	22.6	-62.2
141 SE 915 Occidental	35.1	13.2	0.0	4.4	17.5	33.8	13.0	0.0	4.1	16.7	-4.7
142 SLT 901 Pacífico	255.1	48.4	0.0	15.9	190.7	119.3	57.6	0.0	15.0	46.6	-75.6
143 SLT 902 Itsmo	259.8	106.3	0.0	23.3	130.1	173.1	91.5	0.0	22.8	58.8	-54.9
144 SLT 903 Cabo - Norte	187.7	77.6	0.0	20.3	89.8	188.6	75.7	0.0	19.4	93.5	4.1
147 CCC Baja California	1,506.7	1,064.3	0.0	136.8	305.6	861.6	843.2	0.0	137.8	-119.4	-139.1
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	71.8	37.3	0.0	9.2	25.2	236.1	82.4	0.0	8.7	144.9	474.0
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	145.1	71.3	0.0	26.5	47.2	345.1	200.8	0.0	31.6	112.7	138.8
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	106.9	59.2	0.0	13.2	34.6	294.4	112.7	0.0	12.7	169.1	388.7
151 SE 1006 Central-Sur	155.4	45.4	0.0	0.0	110.0	6.7	3.6	0.0	2.8	0.3	-99.7
152 SE 1005 Noroeste	693.6	558.2	0.0	31.5	103.8	239.2	57.5	0.0	29.5	152.2	46.6
156 RM Infiernillo	65.3	23.3	0.0	10.0	32.0	37.7	20.9	0.0	9.9	7.0	-78.2
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 1 y 2	303.1	196.6	0.0	106.7	-0.2	734.0	150.3	0.0	106.8	477.0	-240,170.9
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	96.6	14.3	0.0	3.1	79.3	130.8	14.3	0.0	3.0	113.5	43.2
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	11.2	5.5	0.0	1.5	4.2	9.9	5.5	0.0	1.4	2.9	-29.3
160 RM CCC Samalayuca II	45.0	1.3	0.0	0.4	43.4	37.5	2.5	0.0	0.5	34.5	-20.3

CUADRO 4 DE 5
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN^{P/L}
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - Noviembre 2011
(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)

Nombre del proyecto ^{1/L}	Presupuesto					Ejercido					Variación %	
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto		
		Programable					No Programable	Programable				
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable				Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			No Programable
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(-10-5)/5]		
161 RM CCC El Sauz	79.1	4.6	0.0	1.3	73.2	65.7	3.5	0.0	1.1	61.1	-16.5	
162 RM Huinalá II	28.6	2.0	0.0	0.7	25.9	25.6	2.0	0.0	0.7	23.0	-11.3	
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	53.6	25.1	0.0	4.9	23.6	56.1	23.8	0.0	4.6	27.7	17.3	
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	70.7	0.0	0.0	0.0	70.7	15.0	2.5	0.0	3.8	8.7	-87.7	
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	212.8	6.5	0.0	2.3	204.0	233.1	6.5	0.0	2.1	224.5	10.1	
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	223.1	91.6	0.0	28.6	103.0	134.4	73.6	0.0	27.9	32.9	-68.1	
167 CCC San Lorenzo conversión de TG a CC	1,746.8	308.8	0.0	88.7	1,349.4	3,476.1	462.2	0.0	90.4	2,923.5	116.7	
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	99.7	39.7	0.0	5.7	54.2	99.0	21.6	0.0	5.7	71.6	32.1	
177 LT Red de Transmisión asociada la CE La Venta III	14.4	2.2	0.0	0.8	11.4	0.0	95.9	0.0	73.5	-169.4	-1,589.9	
181 RM CN Laguna Verde	1,425.8	129.7	0.0	0.0	1,296.1	1,754.8	0.0	0.0	35.0	1,719.8	32.7	
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	246.3	54.0	0.0	12.3	180.0	292.4	34.1	0.0	11.5	246.8	37.1	
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	12.6	6.2	0.0	2.2	4.2	50.8	6.2	0.0	2.1	42.6	N.S.	
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	19.1	0.0	0.0	0.0	19.1	20.9	17.3	0.0	2.3	1.3	-93.2	
188 SE 1116 Transformación del Noreste	458.0	47.0	0.0	13.7	397.3	356.0	150.5	0.0	94.3	111.2	-72.0	
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	31.1	0.0	0.0	0.0	31.1	2.6	2.2	0.0	0.2	0.2	-99.4	
190 SE 1120 Noroeste	703.7	289.2	0.0	0.0	414.6	96.3	37.8	0.0	20.4	38.1	-90.8	
191 SE 1121 Baja California	123.8	47.8	0.0	1.8	74.3	12.5	4.0	0.0	2.2	6.3	-91.5	
192 SE 1122 Golfo Norte	368.6	258.7	0.0	30.4	79.6	150.3	45.0	0.0	30.5	74.8	-6.0	
193 SE 1123 Norte	1,239.0	628.3	0.0	2.3	608.5	22.5	8.7	0.0	2.3	11.5	-98.1	
194 SE 1124 Bajío Centro	784.4	285.9	0.0	0.0	498.5	28.1	19.0	0.0	8.7	0.4	-99.9	
195 SE 1125 Distribución	1,188.5	778.8	0.0	22.1	387.6	331.2	112.0	0.0	52.3	166.9	-56.9	
197 SE 1127 Sureste	175.9	112.7	0.0	8.0	55.2	22.4	13.1	0.0	10.6	-1.3	-102.4	
198 SE 1128 Centro Sur	824.2	361.7	0.0	0.0	462.5	1.4	0.0	0.0	0.3	1.1	-99.8	
199 SE 1129 Compensación Redes	122.2	681.9	0.0	10.0	-569.7	43.1	17.5	0.0	9.9	15.7	-102.8	
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	288.1	49.5	0.0	17.8	220.8	145.0	57.9	0.0	18.0	69.1	-68.7	
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	117.1	48.4	0.0	17.3	51.4	140.8	47.4	0.0	16.9	76.5	48.9	
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	639.4	163.2	0.0	93.8	382.5	448.4	156.1	0.0	97.6	194.8	-49.1	
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	698.7	230.7	0.0	87.6	380.4	2,546.7	269.0	0.0	87.0	2,190.7	475.8	
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	221.9	49.9	0.0	41.7	130.4	226.2	72.0	0.0	41.7	112.5	-13.7	
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	401.5	232.1	0.0	29.9	139.5	167.2	62.4	0.0	34.5	70.4	-49.6	
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	29.1	12.0	0.0	5.9	11.3	50.5	11.5	0.0	6.0	33.0	193.0	
209 SE 1212 SUR-PENINSULAR	625.5	204.9	0.0	0.0	420.6	73.3	31.5	0.0	11.0	30.9	-92.7	
210 SLT Conversión a 400 kv a el Área Peninsular	373.7	37.0	0.0	12.5	324.1	346.7	167.4	0.0	74.0	105.3	-67.5	
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	384.4	134.9	0.0	55.3	194.2	486.2	206.5	0.0	87.2	192.6	-0.9	

CUADRO 5 DE 5
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN^{p_/}
 Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
 Comisión Federal de Electricidad
 Enero - Noviembre 2011
 (Cifras en millones de pesos a precios de 2011)

Nombre del proyecto ^{1_/}	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable					Programable				
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	84.5	30.6	0.0	17.2	36.7	139.6	49.0	0.0	20.6	70.0	90.6
213 SE 1211 NORESTE-CENTRAL	633.5	380.9	0.0	4.5	248.1	21.0	14.7	0.0	4.5	1.9	-99.2
214 SE 1210 NORTE-NOROESTE	1,429.8	556.7	0.0	0.0	873.1	104.2	56.7	0.0	29.5	18.0	-97.9
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	99.8	28.9	0.0	19.2	51.7	123.2	36.3	0.0	26.0	61.0	17.8
218 LT Red de Transmisión Asociada al proy de temp abierta y Oax II, III,IV	85.3	51.8	0.0	27.3	6.1	9.3	63.0	0.0	30.5	-84.2	-1,475.5
222 CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	-3.0	N.A.
225 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro III	6.8	0.3	0.0	0.0	6.6	0.0	0.9	0.0	1.0	-1.9	-129.3
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	23.2	9.0	0.0	4.5	9.7	15.4	12.2	0.0	4.5	-1.2	-112.5
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación del Baja-Noroeste	27.8	12.3	0.0	6.0	9.4	11.5	10.2	0.0	6.0	-4.6	-148.9
242 SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	585.4	317.9	0.0	0.0	267.5	13.2	3.3	0.0	2.1	7.8	-97.1
243 SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	697.7	300.4	0.0	0.0	397.3	3.5	0.7	0.0	0.7	2.0	-99.5
244 SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	1,677.3	1,138.4	0.0	15.1	523.8	91.1	41.9	0.0	14.9	34.3	-93.5
245 SE 1320 DISTRIBUCIÓN NORESTE	644.0	448.8	0.0	0.0	195.2	3.3	0.0	0.0	0.7	2.6	-98.7
250 SLT 1403 Cambio de Tensión de LT Culiacán-Los Mochis	104.8	0.0	0.0	0.0	104.8	4.8	0.6	0.0	1.1	3.1	-97.0
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste-Norte	28.0	0.0	0.0	0.0	28.0	8.7	7.7	0.0	1.9	-0.9	-103.3

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

p_/ Cifras preliminares.

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

N.A.=No aplica.

N.S.= No significativo.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 5

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – Diciembre 2011

(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)

Nombre del proyecto ^{1-/}	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable					Programable				
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
Total	91,052.2	38,448.1	0.0	7,036.7	45,567.3	81,731.8	21,757.4	0.0	4,611.5	55,362.9	21.5
1 CG Cerro Prieto IV	644.9	632.0	0.0	23.9	-11.0	544.4	378.3	0.0	22.4	143.6	-1,403.3
2 CC Chihuahua	3,780.9	1,607.7	0.0	74.8	2,098.3	4,492.5	1,255.5	0.0	76.7	3,160.4	50.6
3 CCI Guerrero Negro II	129.1	35.2	0.0	11.1	82.7	98.7	31.2	0.0	9.9	57.6	-30.3
4 CC Monterrey II	3,437.4	830.4	0.0	30.0	2,577.0	4,146.6	1,083.6	0.0	25.0	3,038.0	17.9
5 CD Puerto San Carlos II	557.4	263.4	0.0	7.9	286.0	632.7	370.8	0.0	8.0	253.8	-11.3
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	2,490.9	1,692.4	0.0	280.8	517.7	2,136.4	1,358.2	0.0	278.7	499.5	-3.5
7 CT Samalayuca II	5,359.4	2,315.3	0.0	722.9	2,321.2	5,489.6	1,560.9	0.0	324.5	3,604.2	55.3
9 LT 211 Cable Submarino	0.0	1.4	0.0	0.0	-1.4	1.7	1.7	0.0	0.0	0.0	N.A.
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	984.2	130.4	0.0	67.4	786.4	373.9	124.4	0.0	64.5	185.1	-76.5
11 LT 216 y 217 Noroeste	0.0	17.2	0.0	123.2	-140.4	21.0	21.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	347.4	37.9	0.0	120.6	188.9	306.8	33.7	0.0	124.7	148.3	-21.5
13 SE 218 Noroeste	163.2	50.6	0.0	14.4	98.2	120.2	47.3	0.0	14.2	58.7	-40.2
14 SE 219 Sureste - Peninsular	0.0	291.3	0.0	0.0	-291.3	5.7	5.7	0.0	0.0	0.0	N.A.
15 SE 220 Oriental - Centro	0.0	13.9	0.0	0.0	-13.9	15.9	15.9	0.0	0.0	0.0	N.A.
16 SE 221 Occidental	236.5	96.5	0.0	28.1	111.9	224.5	89.5	0.0	26.9	108.1	-3.4
17 LT 301 Centro	164.1	79.0	0.0	2.4	82.7	151.2	73.9	0.0	2.3	75.0	-9.4
18 LT 302 Sureste	152.5	100.6	0.0	7.8	44.0	143.5	69.9	0.0	3.0	70.7	60.4
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	95.8	45.2	0.0	1.5	49.0	86.4	42.2	0.0	1.4	42.8	-12.6
20 LT 304 Noroeste	104.9	52.0	0.0	2.4	50.5	105.8	50.9	0.0	2.4	52.5	3.9
21 SE 305 Centro - Oriente	133.2	63.7	0.0	3.2	66.3	120.1	59.2	0.0	3.0	57.9	-12.7
22 SE 306 Sureste	158.5	76.9	0.0	2.2	79.3	140.3	70.4	0.0	2.3	67.7	-14.7
23 SE 307 Noreste	106.3	47.2	0.0	4.5	54.5	90.9	45.0	0.0	2.0	43.9	-19.5
24 SE 308 Noroeste	169.9	90.0	0.0	3.7	76.1	168.8	83.3	0.0	3.6	81.8	7.5
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	1,115.5	338.8	0.0	26.0	750.7	1,181.3	229.3	0.0	24.3	927.7	23.6
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	1,200.7	267.0	0.0	42.2	891.5	5,421.4	195.8	0.0	43.8	5,181.9	481.3
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	843.7	178.6	0.0	15.1	650.0	1,571.7	162.9	0.0	14.1	1,394.7	114.6
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	725.1	544.6	0.0	44.2	136.3	1,688.1	481.2	0.0	42.8	1,164.1	N.S.
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	163.7	69.7	0.0	6.0	88.1	175.0	70.7	0.0	5.8	98.5	11.9
30 LT 411 Sistema Nacional	452.3	196.0	0.0	21.5	234.7	395.5	179.6	0.0	20.2	195.6	-16.7
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	750.0	398.8	0.0	60.1	291.1	526.9	362.7	0.0	54.4	109.7	-62.3
32 SE 401 Occidental - Central	229.4	97.9	0.0	8.9	122.6	191.3	89.3	0.0	8.5	93.5	-23.7
33 SE 402 Oriental - Peninsular	258.9	138.3	0.0	11.2	109.4	231.9	108.2	0.0	10.9	112.8	3.1
34 SE 403 Noreste	248.7	109.0	0.0	5.6	134.1	207.8	101.0	0.0	5.3	101.5	-24.3
35 SE 404 Noroeste - Norte	146.7	66.3	0.0	2.2	78.2	122.7	60.9	0.0	2.1	59.7	-23.6
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	33.3	19.7	0.0	1.2	12.4	34.1	16.4	0.0	1.2	16.5	32.9
37 SE 410 Sistema Nacional	661.0	304.3	0.0	30.8	325.9	597.0	279.5	0.0	29.3	288.2	-11.6
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,809.9	1,033.0	0.0	48.7	728.2	2,840.3	945.3	0.0	23.6	1,871.4	157.0
39 LT 414 Norte - Occidental	235.1	99.0	0.0	13.7	122.4	206.1	91.6	0.0	12.7	101.9	-16.8
40 LT 502 Oriental - Norte	59.4	28.4	0.0	5.5	25.5	59.7	25.2	0.0	5.0	29.5	15.4
41 LT 506 Saltillo-Cañada	798.7	330.0	0.0	51.0	417.7	713.9	314.4	0.0	47.5	351.9	-15.7
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	634.9	163.7	0.0	48.5	422.8	1,239.6	143.5	0.0	40.0	1,056.0	149.8
43 LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	360.8	74.3	0.0	11.8	274.7	735.1	68.2	0.0	10.7	656.2	138.8
44 SE 412 Compensación Norte	77.7	34.8	0.0	3.0	39.9	72.2	34.2	0.0	3.0	35.1	-12.0
45 SE 413 Noroeste - Occidental	207.0	95.7	0.0	14.3	97.0	194.3	87.2	0.0	12.9	94.3	-2.8
46 SE 503 Oriental	72.3	31.1	0.0	3.0	38.3	65.6	30.6	0.0	2.9	32.1	-16.3
47 SE 504 Norte - Occidental	151.0	68.7	0.0	8.0	74.3	133.3	60.7	0.0	7.5	65.1	-12.4
48 CCI Baja California Sur I	568.1	171.7	0.0	17.8	378.6	215.9	310.4	0.0	17.6	-112.1	-129.6

CUADRO 2 DE 5

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN^{P-/}
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – Diciembre 2011
(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)

Nombre del proyecto ^{1/}	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable					Programable				
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	408.4	190.0	0.0	35.0	183.4	384.2	165.2	0.0	28.8	190.2	3.7
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	570.7	243.1	0.0	65.8	261.8	437.0	210.3	0.0	57.6	169.1	-35.4
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	99.4	45.8	0.0	10.1	43.5	90.2	37.0	0.0	8.7	44.5	2.1
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	102.8	44.6	0.0	11.3	46.8	93.3	37.1	0.0	10.3	46.0	-1.8
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	58.6	29.7	0.0	5.0	23.8	51.8	21.6	0.0	4.9	25.3	6.5
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	109.1	37.7	0.0	9.0	62.4	79.1	32.6	0.0	7.5	38.9	-37.6
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	139.1	31.6	0.0	4.4	103.1	17.3	29.7	0.0	4.1	-16.5	-116.0
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	35.4	18.9	0.0	6.6	9.9	56.9	15.1	0.0	4.9	36.9	271.5
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	270.3	139.3	0.0	16.3	114.8	263.0	121.1	0.0	14.7	127.2	10.8
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	110.9	47.7	0.0	12.9	50.3	100.8	40.9	0.0	10.7	49.2	-2.1
60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	709.3	471.0	0.0	35.4	202.9	472.0	379.3	0.0	30.0	62.7	-69.1
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	2,061.2	996.7	0.0	22.3	1,042.1	2,196.0	667.6	0.0	17.9	1,510.4	44.9
62 CCE Pacífico	5,298.1	3,464.7	0.0	620.5	1,212.9	4,595.9	997.7	0.0	374.6	3,223.6	165.8
63 CH El Cajón	1,471.6	515.3	0.0	281.5	674.8	1,286.4	378.1	0.0	289.3	619.0	-8.3
64 LT Líneas Centro	21.8	10.2	0.0	2.1	9.5	20.0	8.5	0.0	1.6	9.8	3.0
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	251.3	100.1	0.0	24.0	127.2	315.0	88.4	0.0	19.3	207.2	62.9
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	638.4	126.9	0.0	37.3	474.2	1,219.2	105.8	0.0	32.3	1,081.1	128.0
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	1,352.1	28.2	0.0	9.4	1,314.4	270.7	25.2	0.0	8.3	237.2	-82.0
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	317.9	126.3	0.0	99.3	92.3	727.7	74.0	0.0	38.6	615.1	N.S.
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	135.9	64.2	0.0	13.5	58.3	136.8	57.4	0.0	12.0	67.3	15.6
70 LT Riviera Maya	143.6	59.0	0.0	17.0	67.6	134.3	52.7	0.0	15.0	66.5	-1.6
71 PR Presa Reguladora Amata	698.2	39.9	0.0	3.7	654.5	514.8	33.3	0.0	3.0	478.5	-26.9
72 RM Adolfo López Mateos	449.2	40.4	0.0	8.7	400.1	385.5	33.8	0.0	7.0	344.7	-13.8
73 RM Altamira	239.3	55.8	0.0	31.5	152.0	168.4	56.5	0.0	23.0	88.9	-41.5
74 RM Botello	41.1	12.0	0.0	1.9	27.3	23.7	8.2	0.0	1.9	13.6	-50.1
75 RM Carbón II	209.1	19.5	0.0	4.0	185.6	349.0	14.3	0.0	3.8	330.9	78.3
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	136.5	24.6	0.0	6.6	105.3	130.5	21.1	0.0	5.3	104.1	-1.2
77 RM Dos Bocas	551.6	27.2	0.0	4.2	520.2	444.2	18.6	0.0	4.3	421.2	-19.0
78 RM Emilio Portes Gil	32.8	0.3	0.0	0.1	32.4	34.0	0.3	0.0	0.1	33.6	3.8
79 RM Francisco Pérez Ríos	852.8	162.5	0.0	56.0	634.3	885.0	138.5	0.0	46.3	700.1	10.4
80 RM Gomez Palacio	616.5	44.8	0.0	9.9	561.7	395.4	35.5	0.0	8.7	351.3	-37.5
82 RM Huinalá	26.5	0.8	0.0	0.2	25.5	30.2	0.7	0.0	0.1	29.4	15.3
83 RM Ixtaczoquitlán	8.1	1.7	0.0	0.3	6.1	9.5	1.2	0.0	0.3	8.1	32.9
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	211.3	18.2	0.0	4.9	188.3	221.3	15.8	0.0	4.0	201.5	7.0
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	547.2	64.2	0.0	13.9	469.0	555.8	53.9	0.0	11.2	490.7	4.6
90 RM CT Puerto Libertad	73.3	17.1	0.0	3.7	52.5	164.0	14.2	0.0	3.0	146.8	179.8
91 RM Punta Prieta	123.2	14.7	0.0	3.9	104.5	132.9	13.2	0.0	3.3	116.4	11.4
92 RM Salamanca	226.2	42.3	0.0	9.4	174.5	171.0	35.4	0.0	7.5	128.1	-26.6
93 RM Tuxpango	132.3	24.4	0.0	5.1	102.9	181.2	20.0	0.0	4.3	156.9	52.6
94 RM CT Valle de México	75.4	10.9	0.0	1.7	62.8	130.9	7.5	0.0	1.7	121.7	93.8
95 SE Norte	26.3	12.6	0.0	2.2	11.5	24.4	10.7	0.0	1.8	11.9	3.5
98 SE 705 Capacitores	13.0	7.4	0.0	1.0	4.6	13.8	6.3	0.0	0.8	6.8	47.8

CUADRO 3 DE 5

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN^{P-1/}

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

Enero – Diciembre 2011

(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)

Nombre del proyecto ^{1/}	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto				Ingresos	Gasto				
		Programable					Programable				
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo neto		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo neto	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	153.8	79.7	0.0	12.4	61.8	149.8	67.6	0.0	10.1	72.1	16.8
100 SLT 701 Occidente - Centro	269.7	108.1	0.0	34.0	127.7	235.3	91.7	0.0	27.6	116.0	-9.1
101 SLT 702 Sureste - Peninsular	360.5	53.0	0.0	25.8	281.7	96.9	28.9	0.0	11.9	56.1	-80.1
102 SLT 703 Noreste - Norte	68.3	30.8	0.0	7.6	29.9	64.7	32.8	0.0	8.3	23.6	-21.0
103 SLT 704 Baja California - Noroeste	22.7	10.5	0.0	1.9	10.2	20.7	9.0	0.0	1.6	10.1	-1.3
104 SLT 706 Sistemas Norte	1,372.4	254.7	0.0	45.3	1,072.4	533.1	221.7	0.0	50.5	261.0	-75.7
105 SLT 709 Sistemas Sur	360.8	188.9	0.0	29.4	142.5	355.1	159.2	0.0	23.6	172.3	20.9
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	1,216.1	302.6	0.0	38.4	875.1	2,137.5	155.4	0.0	32.5	1,949.6	122.8
107 CCI Baja California Sur II	657.6	230.1	0.0	23.0	404.6	718.5	319.2	0.0	18.4	380.9	-5.8
108 LT 807 Durango 1	114.0	52.4	0.0	11.5	50.2	107.1	45.0	0.0	9.2	53.0	5.5
110 RM CCC Tula	63.6	7.2	0.0	1.9	54.4	63.3	6.2	0.0	1.6	55.5	2.1
111 RM CGT Cerro Prieto (U 5)	96.2	41.3	0.0	32.4	22.5	74.2	41.3	0.0	32.4	0.5	-97.9
112 RM 112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	259.3	20.8	0.0	4.1	234.4	319.3	15.9	0.0	3.6	299.8	27.9
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	122.2	52.5	0.0	13.7	56.0	198.5	42.7	0.0	11.0	144.8	158.5
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	148.6	39.1	0.0	10.4	99.1	249.8	34.5	0.0	8.7	206.6	108.4
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	843.8	62.8	0.0	17.6	763.5	606.7	48.8	0.0	14.3	543.6	-28.8
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	283.1	33.0	0.0	8.0	242.1	196.9	23.6	0.0	6.6	166.7	-31.2
122 SE 811 Noroeste	36.9	16.4	0.0	3.7	16.8	33.8	14.3	0.0	3.0	16.5	-1.7
123 SE 812 Golfo Norte	64.2	8.3	0.0	1.9	54.0	16.7	7.0	0.0	1.5	8.2	-84.9
124 SE 813 División Bajío	182.4	74.6	0.0	23.3	84.4	161.6	63.4	0.0	18.8	79.4	-6.0
126 SLT 801 Altiplano	300.8	141.4	0.0	30.7	128.7	284.0	120.7	0.0	24.9	138.4	7.5
127 SLT 802 Tamaulipas	257.1	144.1	0.0	28.0	85.0	245.7	103.0	0.0	25.2	117.5	38.2
128 SLT 803 NOINE	573.3	97.1	0.0	27.5	448.6	195.1	75.1	0.0	20.4	99.6	-77.8
130 SLT 806 Bajío	3,106.2	192.7	0.0	70.2	2,843.3	203.3	103.1	0.0	36.6	63.6	-97.8
132 CE La Venta II	212.7	107.2	0.0	54.7	50.8	154.7	107.5	0.0	45.1	2.1	-95.9
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	26.0	9.3	0.0	3.7	13.0	15.5	8.1	0.0	3.1	4.2	-67.3
138 SE 911 Noreste	31.1	13.6	0.0	3.5	14.0	29.1	11.8	0.0	2.9	14.4	2.8
139 SE 912 División Oriente	252.6	162.5	0.0	11.1	79.0	52.0	19.2	0.0	9.1	23.6	-70.2
140 SE 914 División Centro Sur	303.5	233.9	0.0	17.3	52.3	45.4	14.8	0.0	8.2	22.4	-57.2
141 SE 915 Occidental	38.3	15.8	0.0	5.3	17.1	33.8	13.1	0.0	4.1	16.6	-3.2
142 SLT 901 Pacífico	278.3	58.8	0.0	19.5	199.9	120.9	58.7	0.0	15.0	47.2	-76.4
143 SLT 902 Itsmo	283.4	131.4	0.0	33.1	118.9	173.1	105.0	0.0	28.1	40.0	-66.4
144 SLT 903 Cabo - Norte	204.8	87.3	0.0	31.9	85.6	188.6	76.6	0.0	19.4	92.6	8.2
147 CCC Baja California	1,643.6	1,103.5	0.0	136.8	403.4	995.9	843.2	0.0	137.8	14.9	-96.3
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	78.3	42.6	0.0	11.4	24.3	256.5	85.2	0.0	9.4	161.9	N.S.
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	158.2	80.6	0.0	30.8	46.8	375.9	209.5	0.0	31.6	134.8	187.9
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	116.7	68.4	0.0	18.1	30.2	321.2	116.1	0.0	15.9	189.1	N.S.
151 SE 1006 Central-Sur	176.9	83.1	0.0	14.3	79.5	7.4	3.8	0.0	2.8	0.9	-98.9
152 SE 1005 Noroeste	756.6	599.7	0.0	65.6	91.3	242.8	57.9	0.0	29.5	155.4	70.2
156 RM Infiernillo	71.3	25.0	0.0	10.9	35.3	49.8	20.9	0.0	10.0	18.9	-46.5
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 1 y 2	330.7	240.1	0.0	107.7	-17.1	915.8	150.3	0.0	106.8	658.7	-3,943.3
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	105.4	16.8	0.0	4.6	84.0	172.3	14.3	0.0	3.8	154.2	83.7
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	12.2	6.4	0.0	1.7	4.1	10.2	5.5	0.0	1.4	3.3	-20.1
160 RM CCC Samalayuca II	49.1	1.5	0.0	0.4	47.2	45.2	2.5	0.0	0.5	42.2	-10.5

CUADRO 4 DE 5
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN^{P-1/}
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – Diciembre 2011
(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)

Nombre del proyecto ^{1-1/}	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto			
		Programable					Programable						
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable				
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]			
161	RM	CCC El Sauz	86.3	5.4	0.0	1.8	79.2	91.4	3.5	0.0	1.3	86.7	9.4
162	RM	Huinalá II	31.2	2.4	0.0	0.9	27.9	36.6	2.0	0.0	0.7	34.0	21.6
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	58.5	28.4	0.0	5.6	24.4	56.1	24.4	0.0	4.6	27.1	10.8
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	94.3	0.0	0.0	15.5	78.8	15.0	3.6	0.0	5.1	6.3	-92.0
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	232.1	7.6	0.0	2.7	221.8	254.6	6.5	0.0	2.1	246.0	10.9
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	243.4	112.3	0.0	33.0	98.1	137.1	75.4	0.0	28.8	32.9	-66.4
167	CCC	San Lorenzo conversión de TG a CC	1,905.6	317.5	0.0	88.7	1,499.5	3,811.8	462.2	0.0	90.4	3,259.2	117.4
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	108.7	62.6	0.0	12.9	33.2	99.0	39.4	0.0	10.8	48.8	46.8
177	LT	Red de Transmisión asociada la CE La Venta III	15.7	3.0	0.0	0.9	11.9	0.0	95.9	0.0	73.5	-169.4	-1,526.5
181	RM	CN Laguna Verde	1,871.3	851.5	0.0	451.9	568.0	2,530.2	0.0	0.0	43.7	2,486.5	337.8
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	268.6	62.5	0.0	14.9	191.2	374.4	34.1	0.0	11.5	328.8	71.9
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	13.8	7.3	0.0	2.6	3.8	65.3	6.2	0.0	2.1	57.1	N.S.
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	57.3	18.1	0.0	23.5	15.7	29.7	18.9	0.0	2.6	8.2	-47.7
188	SE	1116 Transformación del Noreste	499.7	174.2	0.0	91.0	234.5	356.5	152.7	0.0	95.2	108.6	-53.7
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	40.0	0.0	0.0	1.1	38.9	3.7	2.4	0.0	0.3	1.0	-97.3
190	SE	1120 Noroeste	800.8	471.6	0.0	48.0	281.2	96.3	38.3	0.0	21.3	36.6	-87.0
191	SE	1121 Baja California	135.1	53.8	0.0	4.4	76.9	12.5	4.1	0.0	2.4	6.1	-92.1
192	SE	1122 Golfo Norte	402.2	283.0	0.0	45.7	73.5	153.3	45.5	0.0	30.5	77.3	5.3
193	SE	1123 Norte	1,351.7	662.6	0.0	6.9	682.2	22.5	9.0	0.0	2.5	11.1	-98.4
194	SE	1124 Bajío Centro	1,008.5	528.0	0.0	46.9	433.5	30.3	19.2	0.0	9.9	1.2	-99.7
195	SE	1125 Distribución	1,296.5	882.0	0.0	116.0	298.5	331.2	112.8	0.0	52.3	166.1	-44.3
197	SE	1127 Sureste	191.9	119.8	0.0	15.7	56.4	24.4	13.2	0.0	10.6	0.6	-99.0
198	SE	1128 Centro Sur	1,648.4	551.5	0.0	0.0	1,096.9	3.0	0.5	0.0	0.5	2.0	-99.8
199	SE	1129 Compensación Redes	133.3	700.5	0.0	20.0	-587.1	44.3	17.8	0.0	9.9	16.5	-102.8
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	314.2	49.8	0.0	17.8	246.7	146.5	58.9	0.0	18.0	69.6	-71.8
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	127.8	54.8	0.0	19.3	53.8	141.4	48.0	0.0	16.9	76.5	42.2
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	697.6	150.5	0.0	93.8	453.3	448.4	157.9	0.0	98.1	192.5	-57.5
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	762.3	240.0	0.0	87.6	434.6	2,664.5	269.0	0.0	87.7	2,307.8	431.0
206	SE	1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlán II - La Higuera	242.1	76.4	0.0	41.7	124.0	226.2	73.6	0.0	41.7	110.9	-10.5
207	SE	1213 COMPENSACION DE REDES	438.0	290.2	0.0	59.0	88.8	170.0	63.4	0.0	34.9	71.7	-19.3
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	31.8	12.1	0.0	5.9	13.7	52.0	11.8	0.0	6.0	34.2	148.4
209	SE	1212 SUR-PENINSULAR	711.7	400.6	0.0	91.1	220.0	73.3	32.4	0.0	11.3	29.6	-86.5
210	SLT	Conversión a 400 KV a el Área Peninsular	407.6	217.5	0.0	134.2	56.0	346.7	171.8	0.0	78.2	96.7	72.6
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	419.3	224.8	0.0	156.6	37.9	486.2	206.5	0.0	91.5	188.2	396.8

CUADRO 5 DE 5

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN^{p_/}
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – Diciembre 2011
(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)

Nombre del proyecto ^{1_/}	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable					Programable				
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9) [11=(10-5)/5]		
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	92.2	41.8	0.0	22.9	27.4	139.6	50.0	0.0	21.4	68.2	148.9
213 SE 1211 NORESTE-CENTRAL	691.1	485.7	0.0	80.4	125.0	22.0	15.3	0.0	4.5	2.1	-98.3
214 SE 1210 NORTE-NOROESTE	1,627.0	992.5	0.0	142.2	492.3	104.2	56.8	0.0	32.2	15.1	-96.9
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	108.9	48.9	0.0	38.8	21.2	123.2	36.8	0.0	26.0	60.3	184.1
218 LT Red de Trans Asoc al Proy de Temp abierta y Oax. II, III, IV	93.0	58.9	0.0	32.9	1.2	16.6	67.9	0.0	30.8	-82.1	-6,730.4
222 CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	0.0	9.4	0.0	6.8	-16.3	0.0	7.8	0.0	3.0	-10.8	-33.8
223 LT Red de Transmisión Asociada a la CG Los Humeros II	21.3	1.8	0.0	1.9	17.7	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.1	-100.3
225 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro III	7.8	6.7	0.0	3.9	-2.8	0.0	0.9	0.0	1.0	-1.9	-31.1
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	25.3	20.6	0.0	9.7	-5.0	18.9	12.8	0.0	4.5	1.6	-132.7
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación del Baja-Noroeste	30.3	50.0	0.0	37.9	-57.5	16.7	10.5	0.0	6.0	0.3	-100.5
242 SE 1323 Distribución Sur	780.6	530.9	0.0	101.5	148.2	13.2	4.0	0.0	2.8	6.4	-95.7
243 SE 1322 Distribución Centro	930.2	427.8	0.0	65.7	436.8	4.3	0.9	0.0	1.0	2.4	-99.5
244 SE 1321 Distribución Noreste	1,829.8	1,235.9	0.0	66.5	527.5	91.1	42.6	0.0	16.1	32.4	-93.9
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,288.0	684.3	0.0	31.5	572.2	4.2	0.7	0.0	1.0	2.5	-99.6
250 SLT 1403 Cambio de Tensión de LT Culiacán-Los Mochis	157.2	31.4	0.0	7.0	118.7	6.8	1.9	0.0	1.1	3.8	-96.8
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste-Norte	42.0	7.0	0.0	0.0	35.0	12.2	8.2	0.0	2.3	1.7	-95.1

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

p_/ Cifras preliminares.

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

N.A.=No aplica.

N.S.= No significativo.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2008

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Octubre de 2011

(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)

No.	Nombre del proyecto	Presupuestado			Flujo neto	Ejercido			Variación %	
		Ingresos	Cargos			Ingresos	Cargos			
		(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	(9=(8-4)/4)
Total		58,023.3	15,190.9	35,186.1	7,646.3	93,936.5	16,387.9	28,213.5	49,335.1	
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elias Calles	259.2	156.0	105.6	(2.3)	350.6	281.2	65.9	3.5	(249.0)
2	CC Altamira II	2,922.9	1,196.5	1,422.0	304.4	3,820.1	632.2	1,107.7	2,080.2	N.S.
3	CC Bajío	2,405.8	682.7	1,569.6	153.5	4,873.5	1,528.2	1,565.4	1,780.0	N.S.
4	CC Campeche	1,848.4	329.8	912.6	606.0	2,137.9	252.7	543.2	1,342.0	121.5
5	CC Hermosillo	2,022.5	727.7	796.5	498.3	2,686.5	397.9	683.9	1,604.6	222.0
6	CT Mérida III	2,537.2	273.7	1,602.6	660.8	3,174.6	303.7	1,070.3	1,800.5	172.5
7	CC Monterrey III	1,798.9	403.0	1,418.2	(22.4)	3,779.2	478.3	1,033.5	2,267.4	N.S.
8	CC Naco-Nogales	1,596.6	410.3	860.8	325.5	2,896.4	432.4	750.3	1,713.6	426.4
9	CC Río Bravo II	1,789.2	153.9	1,328.3	307.0	3,708.1	443.7	1,203.5	2,060.8	N.S.
10	CC Mexicali	1,446.0	356.3	925.7	164.0	1,685.6	521.9	698.5	465.2	183.7
11	CC Saltillo	1,499.8	483.0	762.2	254.6	2,024.1	222.0	592.2	1,209.9	375.2
12	CC Tuxpan II	2,064.0	442.1	1,378.5	243.4	4,555.7	653.4	1,248.8	2,653.5	N.S.
13	TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	968.0	804.2	58.0	105.8	1,040.1	1,000.3	29.5	10.3	(90.3)
15	CC Altamira III y IV	3,789.4	633.5	2,849.0	307.0	6,864.2	747.8	2,499.5	3,616.9	N.S.
16	CC Chihuahua III	1,913.8	206.6	1,003.2	703.9	2,498.9	379.2	739.3	1,380.4	96.1
17	CC La Laguna II	2,626.7	775.8	1,522.9	328.0	4,531.9	860.4	1,214.8	2,456.7	N.S.
18	CC Río Bravo III	1,694.1	268.4	1,187.9	237.8	2,833.3	525.0	1,090.4	1,218.0	412.1
19	CC Tuxpan III y IV	5,222.3	1,440.2	3,042.4	739.8	7,269.3	1,501.2	2,521.9	3,246.2	338.8
20	CC Altamira V	5,750.9	1,897.3	3,144.7	708.9	7,949.4	1,343.4	2,557.6	4,048.4	471.1
21	CC Tamazunchale	4,681.4	1,255.9	3,088.8	336.7	8,780.6	1,308.1	2,580.4	4,892.0	N.S.
24	CC Río Bravo IV	1,973.2	516.4	1,233.3	223.6	3,626.0	493.4	1,083.0	2,049.6	N.S.
25	CC Tuxpan V	2,185.1	329.1	1,554.0	301.9	4,397.3	515.8	1,256.4	2,625.1	N.S.
26	CC Valladolid III	2,263.4	619.6	1,563.8	80.0	3,694.0	846.7	793.9	2,053.4	N.S.
29	CCC Norte	2,764.4	828.7	1,855.6	80.2	4,759.4	719.0	1,283.6	2,756.8	N.S.

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

p_/ Cifras preliminares.

N.S. No Significativo cuando la variación rebasa el 500%.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2008

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Noviembre de 2011

(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)

No.	Nombre del proyecto	Presupuestado			Flujo neto	Ejercido			Variación %	
		Ingresos	Cargos			Ingresos	Cargos			
		(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	(9=(8-4)/4)
	Total	63,825.6	16,979.8	38,886.6	7,959.2	102,929.9	17,940.2	30,797.6	54,192.1	
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	285.1	167.0	116.4	1.7	385.0	311.9	70.3	2.8	60.4
2	CC Altamira II	3,215.2	1,219.6	1,577.9	417.6	4,220.1	644.9	1,219.9	2,355.3	464.0
3	CC Bajío	2,646.4	686.6	1,707.6	252.2	5,451.0	1,534.0	1,724.7	2,192.4	N.S.
4	CC Campeche	2,033.2	466.2	998.1	568.9	2,417.8	382.1	580.0	1,455.7	155.9
5	CC Hermosillo	2,224.8	792.5	896.2	536.1	2,919.9	426.1	750.6	1,743.1	225.1
6	CT Mérida III	2,790.9	459.5	1,759.2	572.2	3,596.6	495.1	1,160.8	1,940.7	239.1
7	CC Monterrey III	1,978.7	411.6	1,572.6	(5.5)	4,203.4	491.6	1,133.1	2,578.8	N.S.
8	CC Naco-Nogales	1,756.3	459.2	955.5	341.6	3,139.7	468.2	828.4	1,843.1	439.6
9	CC Río Bravo II	1,968.2	164.2	1,469.1	334.9	4,115.1	459.5	1,320.9	2,334.7	N.S.
10	CC Mexicali	1,590.7	359.7	1,007.5	223.5	1,770.5	532.6	770.2	467.6	109.3
11	CC Saltillo	1,649.8	493.1	835.3	321.3	2,250.5	226.0	652.7	1,371.8	327.0
12	CC Tuxpan II	2,270.4	473.9	1,531.0	265.5	4,766.7	660.8	1,370.3	2,735.6	N.S.
13	TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	1,064.8	893.1	63.8	107.9	1,060.3	1,020.9	32.4	7.0	(93.5)
15	CC Altamira III y IV	4,168.3	654.4	3,145.5	368.5	7,575.0	780.0	2,740.5	4,054.5	N.S.
16	CC Chihuahua III	2,105.1	218.6	1,114.9	771.6	2,675.0	397.2	801.3	1,476.4	91.3
17	CC La Laguna II	2,889.4	852.0	1,698.1	339.3	4,989.2	953.2	1,333.6	2,702.4	N.S.
18	CC Río Bravo III	1,863.5	279.8	1,324.2	259.5	3,013.2	546.9	1,161.0	1,305.4	403.0
19	CC Tuxpan III y IV	5,744.6	1,589.2	3,385.0	770.4	7,269.3	1,753.7	2,610.6	2,905.1	277.1
20	CC Altamira V	6,326.0	2,338.6	3,484.9	502.5	8,824.6	1,487.2	2,823.0	4,514.3	N.S.
21	CC Tamazunchale	5,149.6	1,380.1	3,412.9	356.5	9,762.8	1,452.8	2,848.0	5,461.9	N.S.
24	CC Río Bravo IV	2,170.5	533.3	1,360.9	276.3	4,032.9	517.7	1,194.6	2,320.6	N.S.
25	CC Tuxpan V	2,403.7	487.4	1,727.0	189.2	5,043.5	694.9	1,388.4	2,960.3	N.S.
26	CC Valladolid III	2,489.7	688.6	1,711.8	89.3	4,248.3	905.4	871.9	2,471.0	N.S.
29	CCC Norte	3,040.8	911.5	2,031.2	98.1	5,199.5	797.4	1,410.6	2,991.4	N.S.

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

p_/ Cifras preliminares.

N.S. No Significativo cuando la variación rebasa el 500%.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2008

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Diciembre de 2011

(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)

No.	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	69,628.0	19,374.4	42,496.1	7,757.4	111,288.2	20,508.1	33,097.3	57,682.8		
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elias Calles	311.0	179.9	128.0	3.1	416.1	335.2	76.8	4.1	34.0
2	CC Altamira II	3,507.5	1,242.7	1,729.9	534.9	4,594.9	657.7	1,315.9	2,621.3	390.1
3	CC Bajío	2,887.0	690.5	1,873.2	323.2	5,965.3	1,540.1	1,880.0	2,545.2	N.S.
4	CC Campeche	2,218.1	496.5	1,082.7	638.9	2,496.4	411.2	613.1	1,472.0	130.4
5	CC Hermosillo	2,427.1	867.6	993.8	565.7	3,136.6	456.0	827.8	1,852.8	227.5
6	CT Mérida III	3,044.6	469.0	1,909.3	666.3	3,952.6	511.2	1,244.0	2,197.4	229.8
7	CC Monterrey III	2,158.6	420.2	1,710.7	27.7	4,549.5	505.6	1,223.1	2,820.7	N.S.
8	CC Naco-Nogales	1,915.9	514.0	1,047.8	354.1	3,350.3	505.8	905.5	1,939.0	447.6
9	CC Río Bravo II	2,147.1	164.9	1,606.4	375.8	4,500.5	465.8	1,422.4	2,612.3	N.S.
10	CC Mexicali	1,735.3	581.3	1,082.2	71.7	1,840.3	905.9	829.7	104.6	45.9
11	CC Saltillo	1,799.8	503.3	917.4	379.1	2,457.6	230.5	709.1	1,518.1	300.4
12	CC Tuxpan II	2,476.8	514.2	1,683.1	279.5	5,278.8	677.1	1,419.0	3,182.6	N.S.
13	TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	1,161.6	981.9	69.6	110.1	1,073.6	1,028.3	35.1	10.2	(90.8)
15	CC Altamira III y IV	4,547.3	1,090.2	3,434.2	22.8	8,166.3	1,305.8	2,956.0	3,904.5	N.S.
16	CC Chihuahua III	2,296.5	233.0	1,221.4	842.2	2,847.9	415.8	860.1	1,572.0	86.7
17	CC La Laguna II	3,152.1	938.1	1,868.8	345.2	5,373.6	1,048.3	1,448.7	2,876.6	N.S.
18	CC Río Bravo III	2,032.9	470.2	1,449.8	112.9	3,310.5	830.1	1,246.1	1,234.4	N.S.
19	CC Tuxpan III y IV	6,266.8	1,756.7	3,718.7	791.5	7,503.4	1,984.6	2,610.6	2,908.2	267.4
20	CC Altamira V	6,901.1	2,559.0	3,810.2	531.9	9,566.7	1,664.3	3,080.9	4,821.6	N.S.
21	CC Tamazunchale	5,617.7	1,520.7	3,730.4	366.6	10,626.3	1,601.2	3,109.1	5,915.9	N.S.
24	CC Río Bravo IV	2,367.8	889.1	1,475.8	2.9	4,391.7	842.7	1,297.6	2,251.3	N.S.
25	CC Tuxpan V	2,622.2	522.2	1,895.6	204.4	5,592.7	739.7	1,518.1	3,334.9	N.S.
26	CC Valladolid III	2,716.0	761.8	1,861.6	92.6	4,702.7	962.1	943.1	2,797.4	N.S.
29	CCC Norte	3,317.3	1,007.5	2,195.4	114.3	5,594.2	883.1	1,525.4	3,185.7	N.S.

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

p_/ Cifras preliminares.

N.S. No Significativo cuando la variación rebasa el 500%.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 4
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN^{P-L}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero- Diciembre 2011
(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)^{1-L}

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2010 (2)	En 2011 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
Total	173,771.4	74,821.6	12,712.2	87,533.8	0.0	11,794.4	11,794.4	74,443.2	86,237.6
Cierres totales	144,424.9	71,959.4	9,909.9	81,869.3	0.0	8,844.9	8,844.9	53,710.7	62,555.6
1 CG Cerro Prieto IV	1,445.7	1,187.8	113.0	1,300.8	0.0	14.6	14.6	130.3	144.9
2 CC Chihuahua	3,880.5	2,879.2	303.0	3,182.2	0.0	303.0	303.0	395.3	698.3
3 CCI Guerrero Negro II	384.3	246.3	35.3	281.6	0.0	31.0	31.0	71.6	102.6
4 CC Monterrey II	4,632.0	3,812.4	0.0	3,812.4	0.0	0.0	0.0	819.7	819.7
5 CD Puerto San Carlos II	857.2	730.3	125.3	855.6	0.0	0.0	0.0	1.6	1.6
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	4,307.0	1,755.8	271.7	2,027.5	0.0	293.6	293.6	1,985.9	2,279.5
7 CT Samalayuca II	9,810.3	7,655.5	159.2	7,814.8	0.0	179.6	179.6	1,815.9	1,995.6
9 LT 211 Cable Submarino	1,399.3	1,399.3	0.0	1,399.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	1,856.1	1,190.6	113.1	1,303.7	0.0	124.5	124.5	427.9	552.4
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,488.7	1,488.7	0.0	1,488.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,450.8	1,101.0	1.1	1,102.1	0.0	143.0	143.0	1,205.7	1,348.7
13 SE 218 Noroeste	708.7	542.8	28.6	571.4	0.0	31.2	31.2	106.1	137.3
14 SE 219 Sureste - Peninsular	472.3	472.3	0.0	472.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental - Centro	879.3	879.3	0.0	879.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental	1,014.5	607.2	69.2	676.4	0.0	68.8	68.8	269.3	338.1
17 LT 301 Centro	623.2	558.2	65.6	623.9	0.0	0.0	0.0	(0.7)	(0.7)
18 LT 302 Sureste	575.8	516.2	60.0	576.3	0.0	0.0	0.0	(0.5)	(0.5)
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	387.2	348.4	38.7	387.1	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2
20 LT 304 Noroeste	394.8	355.4	39.5	394.8	0.0	0.0	0.0	(0.0)	(0.0)
21 SE 305 Centro - Oriente	510.4	458.9	51.0	509.9	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4
22 SE 306 Sureste	629.4	566.6	62.9	629.6	0.0	0.0	0.0	(0.1)	(0.1)
23 SE 307 Noreste	340.5	306.4	34.1	340.4	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1
24 SE 308 Noroeste	617.4	555.4	61.7	617.2	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico ^{2-L}	1,838.6	1,272.9	175.2	1,448.1	0.0	161.1	161.1	229.5	390.6
26 CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa) ^{2-L}	1,606.3	903.8	148.2	1,052.0	0.0	141.9	141.9	412.4	554.3
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,705.9	1,348.7	173.1	1,521.8	0.0	80.6	80.6	103.5	184.1
28 LT407 Red Asociada a Altamira II, III y IV ^{2-L}	4,669.5	3,799.8	473.6	4,273.5	0.0	243.4	243.4	152.6	396.0
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	624.3	506.5	64.1	570.5	0.0	47.9	47.9	6.0	53.8
30 LT 411 Sistema Nacional ^{2-L}	1,842.4	1,381.1	184.1	1,565.2	0.0	125.8	125.8	151.4	277.2
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) ^{2-L}	3,854.8	2,539.5	366.0	2,905.5	0.0	338.4	338.4	610.9	949.3
32 SE 401 Occidental - Central	899.6	724.7	93.8	818.5	0.0	55.2	55.2	25.8	81.1
33 SE 402 Oriental-Peninsular ^{2-L}	1,085.6	798.9	107.7	906.6	0.0	107.0	107.0	71.9	179.0
34 SE 403 Noreste	1,014.2	885.6	104.7	990.3	0.0	21.9	21.9	2.0	23.9
35 SE 404 Noroeste - Norte	566.6	505.1	61.3	566.4	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	120.2	90.9	12.0	103.0	0.0	12.0	12.0	5.2	17.2
37 SE 410 Sistema Nacional	2,422.8	1,873.3	245.1	2,118.4	0.0	217.0	217.0	87.4	304.4
38 CC El Sauz Conversión de TG a CC ^{2-L}	1,592.4	1,011.6	139.3	1,150.8	0.0	130.1	130.1	311.5	441.5
39 LT 414 Norte - Occidental	918.8	615.6	91.9	707.5	0.0	91.9	91.9	119.5	211.3
40 LT 502 Oriental - Norte ^{2-L}	207.1	120.5	19.8	140.3	0.0	17.9	17.9	48.9	66.8
41 LT 506 Saltillo - Cañada ^{2-L}	3,459.9	2,344.7	323.2	2,667.9	0.0	292.6	292.6	499.4	792.0
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	1,502.5	600.3	133.7	734.0	0.0	120.6	120.6	648.0	768.6
43 LT Red Asociada de la Central Rio Bravo III ^{2-L}	612.1	405.0	57.0	461.9	0.0	49.7	49.7	100.4	150.1
44 SE 412 Compensación Norte	307.7	230.8	30.8	261.6	0.0	30.8	30.8	15.4	46.1
45 SE413 Noroeste - Occidental ^{2-L}	801.6	493.0	77.7	570.7	0.0	71.5	71.5	159.4	230.8
46 SE 503 Oriental	299.4	223.8	29.9	253.8	0.0	29.9	29.9	15.7	45.6
47 SE 504 Norte - Occidental ^{2-L}	626.8	437.3	61.2	498.5	0.0	59.1	59.1	69.2	128.3
48 CCI Baja California Sur I	783.5	383.3	72.3	455.6	0.0	72.3	72.3	255.5	327.8
49 LT 609 Transmisión Noroeste-Occidental	1,774.8	946.9	157.8	1,104.7	0.0	137.9	137.9	532.2	670.1
50 LT 610 Transmisión Noroeste-Norte	2,133.1	1,119.7	197.9	1,317.6	0.0	176.8	176.8	638.8	815.6
51 LT 612 Subtransmisión Norte-Noreste ^{2-L}	400.5	189.1	36.6	225.8	0.0	33.7	33.7	140.9	174.7
52 LT 613 Subtransmisión Occidental ^{2-L}	385.0	221.0	36.4	257.5	0.0	33.1	33.1	94.3	127.5
53 LT 614 Subtransmisión Oriental ^{2-L}	233.2	127.9	22.6	150.5	0.0	21.9	21.9	60.8	82.7
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	364.0	192.8	33.2	226.0	0.0	29.2	29.2	108.8	138.0
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	296.3	191.7	29.6	221.3	0.0	29.6	29.6	45.4	75.0
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	1,921.5	35.7	17.0	52.7	0.0	14.6	14.6	125.2	139.8
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental ^{2-L}	1,091.0	740.5	99.1	839.6	0.0	87.5	87.5	163.8	251.4
59 SE 611 Subtransmisión Baja California Noroeste	423.8	176.2	39.2	215.3	0.0	35.0	35.0	173.5	208.5
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto ^{2-L}	1,584.9	802.9	144.0	946.8	0.0	128.8	128.8	509.3	638.1
61 CC Hermosillo Conversión TG a CC	1,077.1	545.8	98.0	643.9	0.0	85.7	85.7	347.5	433.2

CUADRO 2 DE 4
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN^{1,2}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero- Diciembre 2011
(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)^{1,2}

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2010 (2)	En 2011 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
63 CH El Cajón ^{2,3}	11,660.8	1,480.9	380.1	1,861.0	0.0	368.6	368.6	9,431.2	9,799.8
64 LT Líneas Centro	93.6	45.4	8.4	53.8	0.0	7.3	7.3	32.5	39.8
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	955.8	402.8	84.6	487.4	0.0	76.8	76.8	391.5	468.3
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V ^{2,3}	1,048.9	442.1	97.4	539.6	0.0	88.6	88.6	420.8	509.3
67 Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	286.1	167.9	26.7	194.6	0.0	23.3	23.3	68.3	91.6
69 LT 707 Enlace Norte-Sur ^{2,3}	464.6	298.9	43.1	342.0	0.0	37.9	37.9	84.8	122.6
70 LT Riviera Maya	519.2	305.8	48.3	354.1	0.0	42.2	42.2	122.9	165.1
71 PRR Presa Reguladora Amata	189.9	100.9	16.5	117.4	0.0	14.4	14.4	58.1	72.5
72 RM Adolfo López Mateos	432.4	224.8	38.6	263.5	0.0	33.8	33.8	135.2	168.9
73 RM Altamira	592.4	58.8	66.2	125.0	0.0	58.2	58.2	409.3	467.4
74 RM Botello	88.8	49.0	8.9	57.8	0.0	8.9	8.9	22.1	31.0
75 RM Carbón II ^{2,3}	161.7	90.8	15.7	106.5	0.0	15.1	15.1	40.1	55.2
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	262.5	109.4	24.5	133.9	0.0	21.1	21.1	107.6	128.7
77 RM Dos Bocas	201.5	110.5	20.2	130.7	0.0	20.2	20.2	50.7	70.8
78 RM Emilio Portes Gil	3.3	1.4	0.3	1.7	0.0	0.3	0.3	1.3	1.6
79 RM Francisco Pérez Ríos	1,782.2	508.9	161.1	670.1	0.0	138.5	138.5	973.6	1,112.1
80 RM Gomez Palacio ^{2,3}	412.6	186.0	40.2	226.2	0.0	36.5	36.5	149.8	186.3
82 RM Huinalá	8.4	4.9	0.8	5.7	0.0	0.7	0.7	2.0	2.7
83 RM Ixtaczoquitlán	12.8	7.0	1.3	8.3	0.0	1.3	1.3	3.2	4.5
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	189.0	77.9	17.3	95.2	0.0	15.8	15.8	78.0	93.8
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	688.3	359.1	61.6	420.8	0.0	53.9	53.9	213.7	267.6
90 RM CT Puerto Libertad	188.0	100.0	16.3	116.3	0.0	14.2	14.2	57.5	71.7
91 RM Punta Prieta	161.1	70.0	14.9	84.8	0.0	13.2	13.2	63.1	76.3
92 RM Salamanca	452.6	230.4	40.5	270.9	0.0	35.4	35.4	146.3	181.7
93 RM Tuxpango ^{2,3}	243.0	124.1	22.7	146.8	0.0	20.2	20.2	76.0	96.2
94 RM CT Valle de México	81.0	44.8	8.1	52.9	0.0	8.1	8.1	20.0	28.1
95 SE Norte	107.8	55.2	10.0	65.2	0.0	8.8	8.8	33.8	42.6
98 SE 705 Capacitores	48.7	26.1	4.2	30.3	0.0	3.7	3.7	14.6	18.3
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental-Norte	627.0	333.9	55.2	389.1	0.0	48.2	48.2	189.7	237.9
102 SLT 703 Noreste-Norte	269.9	114.3	23.4	137.7	0.0	21.2	21.2	110.9	132.2
103 SLT 704 Baja California -Noroeste	93.6	47.8	8.8	56.6	0.0	7.7	7.7	29.3	37.0
105 SLT 709 Sistemas Sur	1,419.5	719.4	129.5	848.9	0.0	113.2	113.2	457.4	570.6
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	1,042.2	400.8	90.5	491.3	0.0	81.0	81.0	470.0	551.0
107 CCI Baja California Sur II	846.3	317.6	80.1	397.7	0.0	73.2	73.2	375.4	448.6
108 LT 807 Durango I	479.3	212.0	43.3	255.3	0.0	37.3	37.3	186.8	224.1
110 RM CCC Tula	73.5	28.8	6.8	35.6	0.0	6.2	6.2	31.6	37.9
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	501.5	185.0	46.8	231.8	0.0	42.7	42.7	227.0	269.7
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	427.4	187.4	40.1	227.5	0.0	34.5	34.5	165.4	199.9
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3,4,5 y 6	618.4	211.7	54.8	266.5	0.0	48.8	48.8	303.0	351.8
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	288.5	102.7	26.1	128.8	0.0	23.6	23.6	136.1	159.8
122 SE 811 Noroeste	151.2	65.5	14.0	79.5	0.0	12.0	12.0	59.6	71.7
123 SE 812 Golfo Norte	74.1	30.4	6.8	37.2	0.0	6.0	6.0	30.9	36.9
124 SE 813 División Bajío	752.7	208.8	68.0	276.8	0.0	59.0	59.0	416.9	475.9
126 SLT 801 Altiplano	1,182.0	473.3	104.8	578.1	0.0	95.0	95.0	508.9	603.9
127 SLT 802 Tamaulipas	996.9	334.6	87.4	422.0	0.0	77.6	77.6	497.3	574.9
130 SLT 806 Bajío	1,200.5	395.9	98.5	494.4	0.0	121.6	121.6	584.6	706.1
132 CE La Venta II	1,527.3	339.9	91.3	431.2	0.0	78.5	78.5	1,017.5	1,096.1
136 LT Red Asociada de Transmisión a la CE La Venta II	95.2	36.9	8.4	45.3	0.0	7.5	7.5	42.3	49.8
138 SE 911 Noreste	125.3	42.5	11.3	53.8	0.0	9.8	9.8	61.7	71.5
141 SE 915 Occidental	162.6	37.0	14.2	51.2	0.0	12.2	12.2	99.3	111.5
143 SLT 902 Istmo	1,126.8	357.9	102.6	460.4	0.0	89.4	89.4	576.9	666.3
144 SLT 903 Cabo-Norte	773.7	319.1	71.4	390.6	0.0	64.7	64.7	318.3	383.1
147 CCC Baja California	2,438.5	393.3	269.8	663.1	0.0	249.4	249.4	1,525.9	1,775.4
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	386.5	135.8	36.4	172.1	0.0	32.7	32.7	181.6	214.3
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	626.4	220.8	59.2	280.0	0.0	51.8	51.8	294.6	346.3
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	663.2	198.7	58.7	257.3	0.0	51.3	51.3	354.6	405.9
156 RM Infiernillo	236.4	23.8	24.4	48.2	0.0	26.0	26.0	162.3	188.2
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,128.8	214.1	177.1	391.1	0.0	246.5	246.5	1,491.2	1,737.7
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	184.5	70.7	15.5	86.2	0.0	14.3	14.3	84.0	98.3
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	62.9	22.4	6.1	28.4	0.0	5.5	5.5	28.9	34.5
160 RM CCC Samalayuca II	15.2	5.6	1.4	7.0	0.0	1.3	1.3	6.9	8.2
161 RM CCC El Sauz	59.1	18.9	5.3	24.2	0.0	4.6	4.6	30.3	34.9
162 RM CC C Huinalá II	26.5	6.8	2.3	9.1	0.0	2.0	2.0	15.5	17.5
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	218.9	90.1	19.8	109.9	0.0	18.1	18.1	90.9	109.0

CUADRO 3 DE 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- Diciembre 2011

(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)^{1/-}

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2010 (2)	En 2011 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	81.6	19.2	7.4	26.6	0.0	6.3	6.3	48.6	54.9
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	848.7	165.1	66.0	231.1	0.0	84.8	84.8	532.8	617.6
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,016.7	138.5	141.2	279.7	0.0	132.0	132.0	1,605.1	1,737.0
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	458.4	153.8	39.2	193.0	0.0	35.1	35.1	230.3	265.3
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	17.3	1.4	0.9	2.3	0.0	2.3	2.3	12.7	15.0
181 RM CN Laguna verde	8,465.0	0.0	102.3	102.3	0.0	382.1	382.1	7,980.6	8,362.7
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	447.0	93.7	39.7	133.4	0.0	34.1	34.1	279.5	313.6
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	80.5	19.1	7.2	26.2	0.0	6.2	6.2	48.1	54.3
191 SE 1121 Baja California	76.6	2.8	3.3	6.0	0.0	5.9	5.9	64.7	70.5
197 SE 1127 Centro Oriente	222.7	8.2	14.2	22.4	0.0	26.7	26.7	173.5	200.2
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación Norte	515.8	81.1	42.3	123.4	0.0	37.6	37.6	354.9	392.4
205 SUV Suministro de 970 T/H a las Centrales de Cerro Prieto	1,629.9	155.3	134.3	289.6	0.0	187.2	187.2	1,153.1	1,340.4
206 SE 1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlán II-La Higuera	589.5	92.3	61.8	154.1	0.0	56.4	56.4	379.0	435.4
208 SE 1205 Compensación Oriental-Peninsular	131.4	9.8	9.4	19.2	0.0	8.8	8.8	103.4	112.2
210 SLT 1204 Conversión a 400 KV Área Peninsular	1,824.0	22.1	140.2	162.3	0.0	192.9	192.9	1,468.8	1,661.7
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II,III,IV	548.3	2.8	58.4	61.2	0.0	55.8	55.8	431.4	487.2
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	17.3	0.0	0.9	0.9	0.0	1.5	1.5	15.0	16.4
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja-Noroeste	120.0	5.6	6.4	12.0	0.0	16.2	16.2	91.7	107.9
252 SE 1403 compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste-Norte	110.8	0.0	5.8	5.8	0.0	9.7	9.7	95.2	105.0
Cierres Parciales	29,346.5	2,862.3	2,802.3	5,664.6	0.0	2,949.5	2,949.5	20,732.4	23,681.9
62 CCC Pacífico	8,602.1	483.5	1,008.6	1,492.1	0.0	925.5	925.5	6,184.5	7,110.0
68 LT Red de Transmisión Asociada a El Pacífico	594.6	65.5	55.9	121.4	0.0	56.8	56.8	416.4	473.2
100 SLT 701 Occidente-Centro	1,113.9	356.3	99.7	456.0	0.0	89.1	89.1	568.8	657.9
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	365.3	107.3	37.0	144.3	0.0	32.6	32.6	188.4	221.1
104 SLT 706 Sistemas- Norte	2,150.6	909.4	214.9	1,124.3	0.0	187.5	187.5	838.8	1,026.3
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	440.2	45.1	48.4	93.5	0.0	41.3	41.3	305.4	346.7
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 ^{2/-}	174.6	94.8	17.9	112.7	0.0	16.4	16.4	45.6	62.0
128 SLT 803 NOINE	821.5	291.7	83.1	374.8	0.0	74.6	74.6	372.1	446.7
139 SE 912 División Oriente	180.8	27.5	19.1	46.6	0.0	16.9	16.9	117.3	134.2
140 SE 914 División Centro Sur	186.9	8.2	12.2	20.4	0.0	14.0	14.0	152.4	166.5
142 SLT 901 Pacífico	484.4	109.8	52.0	161.8	0.0	44.6	44.6	278.0	322.6
151 SE 1006 Central--Sur	47.9	0.0	2.5	2.5	0.0	4.1	4.1	41.3	45.5
152 SE 1005 Noroeste	849.1	115.9	94.0	209.9	0.0	82.2	82.2	556.9	639.1
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	381.1	0.0	0.0	0.0	0.0	36.3	36.3	344.8	381.1
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	114.5	0.0	6.1	6.1	0.0	10.2	10.2	98.1	108.4
188 SE 1116 Transformación del Noreste	1,837.5	41.7	131.7	173.4	0.0	163.2	163.2	1,500.9	1,664.1
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	21.0	0.0	0.5	0.5	0.0	2.4	2.4	18.1	20.5
190 SE 1120 Noroeste	487.8	0.0	36.3	36.3	0.0	44.0	44.0	407.5	451.5
192 SE 1122 Golfo Norte	440.9	22.5	45.9	68.4	0.0	40.4	40.4	332.1	372.5
193 SE 1123 Norte	56.1	0.0	5.8	5.8	0.0	5.0	5.0	45.3	50.3
194 SE 1124 Bajío Centro	419.7	0.0	18.7	18.7	0.0	44.6	44.6	356.4	401.0
195 SE 1125 Distribución	1,086.2	50.8	111.9	162.7	0.0	99.7	99.7	823.7	923.5
198 SE 1128 Centro Sur	90.9	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	9.2	81.7	90.9
199 SE 1129 Compensación Redes	233.8	21.3	16.5	37.8	0.0	23.5	23.5	172.5	196.0
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	494.0	46.3	51.8	98.1	0.0	45.5	45.5	350.3	395.9
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,516.0	9.6	159.1	168.7	0.0	153.0	153.0	1,194.3	1,347.3
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	631.9	30.3	61.4	91.7	0.0	68.1	68.1	472.1	540.1
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	173.8	0.0	23.7	23.7	0.0	25.8	25.8	124.2	150.0
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental -Sureste	1,331.8	1.8	208.0	209.8	0.0	189.8	189.8	932.2	1,122.0
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	425.2	0.0	44.6	44.6	0.0	48.8	48.8	331.8	380.6
213 SE 1211 NORESTE-CENTRAL	93.2	4.1	5.5	9.6	0.0	11.8	11.8	71.8	83.6
214 SE 1210 NORTE - NROESTE	1,112.2	0.0	51.9	51.9	0.0	101.8	101.8	958.5	1,060.3
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	327.8	14.3	35.1	49.5	0.0	41.5	41.5	236.8	278.3
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	622.6	0.0	0.0	0.0	0.0	58.8	58.8	563.8	622.6

CUADRO 4 DE 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- Diciembre 2011
(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)^{1_/_}

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2010 (2)	En 2011 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
223 LT Red de transmisión asociada a la CG los Humeros II	9.5	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.1	8.5	9.5
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	91.6	4.6	4.8	9.4	0.0	12.1	12.1	70.0	82.2
242 SE 1323 Distribución Sur	201.7	0.0	0.0	0.0	0.0	18.7	18.7	183.0	201.7
243 SE 1322 Distribución Centro	73.1	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	6.8	66.3	73.1
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	364.1	0.0	37.4	37.4	0.0	32.2	32.2	294.5	326.7
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	190.3	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	19.8	170.5	190.3
248 SLT 1401 SE's y LT's de las Aéreas Baja California y Noroeste	313.4	0.0	0.0	0.0	0.0	30.6	30.6	282.8	313.4
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán-Los Mochis	193.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	19.0	174.1	193.1

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

p_/_ Cifras preliminares.

1_/_ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$13.9904 el cual corresponde al cierre de Diciembre de 2011.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 4

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN¹⁻⁴

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

Enero- Diciembre 2011

(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)¹⁻⁴

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2010	PEF 2011	Variación %		Monto	%	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	Respecto PEF 2011 (6=5/2)		
Total	387,775.7	387,070.5	-0.2	362,252.6	269,202.0	69.5	107,520.9	161,681.2
Inversión directa	270,378.6	269,673.3	-0.3	245,801.2	184,543.6	68.4	98,217.8	86,325.7
1 CG Cerro Prieto IV	1,445.7	1,445.7	0.0	1,445.7	144.9	10.0	0.0	144.9
2 CC Chihuahua	3,880.5	3,880.5	0.0	3,880.5	698.3	18.0	0.0	698.3
3 CCI Guerrero Negro II	384.3	384.3	0.0	384.3	102.6	26.7	0.0	102.6
4 CC Monterrey II	4,632.0	4,632.0	0.0	4,632.0	819.7	17.7	0.0	819.7
5 CD Puerto San Carlos II	857.2	857.2	0.0	857.2	1.6	0.2	0.0	1.6
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	4,307.0	4,307.0	0.0	4,307.0	2,279.5	52.9	0.0	2,279.5
7 CT Samalayuca II	9,810.3	9,810.3	0.0	9,810.3	1,995.6	20.3	0.0	1,995.6
9 LT 211 Cable Submarino	1,399.3	1,399.3	0.0	1,399.3	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	1,863.3	1,856.1	-0.4	1,856.1	552.4	29.8	0.0	552.4
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,540.7	1,540.7	0.0	1,540.7	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,450.8	2,450.8	0.0	2,450.8	1,348.7	55.0	0.0	1,348.7
13 SE 218 Noroeste	708.7	708.7	0.0	708.7	137.3	19.4	0.0	137.3
14 SE 219 Sureste-Peninsular	472.8	472.8	0.0	472.8	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental-Centro	879.3	879.3	0.0	879.3	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental	1,014.5	1,014.5	0.0	1,014.5	338.1	33.3	0.0	338.1
17 LT 301 Centro	623.2	623.2	0.0	623.2	-0.7	-0.1	0.0	-0.7
18 LT 302 Sureste	575.8	575.8	0.0	575.8	-0.5	-0.1	0.0	-0.5
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	387.2	387.2	0.0	387.2	0.2	0.0	0.0	0.2
20 LT 304 Noroeste	394.8	394.8	0.0	394.8	-0.0	-0.0	0.0	-0.0
21 SE 305 Centro-Oriente	510.4	510.4	0.0	510.4	0.4	0.1	0.0	0.4
22 SE 306 Sureste	629.4	629.4	0.0	629.4	-0.1	-0.0	0.0	-0.1
23 SE 307 Noreste	340.5	340.5	0.0	340.5	0.1	0.0	0.0	0.1
24 SE 308 Noroeste	617.4	617.4	0.0	617.4	0.2	0.0	0.0	0.2
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico ²⁻⁴	1,838.6	1,838.6	0.0	1,838.6	390.6	21.2	0.0	390.6
26 CH CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa) ²⁻⁴	1,606.3	1,606.3	0.0	1,606.3	554.3	34.5	0.0	554.3
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,705.9	1,705.9	0.0	1,705.9	184.1	10.8	0.0	184.1
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV ²⁻⁴	4,669.5	4,669.5	0.0	4,669.5	396.0	8.5	0.0	396.0
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	624.3	624.3	0.0	624.3	53.8	8.6	0.0	53.8
30 LT 411 Sistema Nacional ²⁻⁴	1,842.4	1,842.4	0.0	1,842.4	277.2	15.0	0.0	277.2
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) ²⁻⁴	3,854.8	3,854.8	0.0	3,854.8	949.3	24.6	0.0	949.3
32 SE 401 Occidental - Central	899.6	899.6	0.0	899.6	81.1	9.0	0.0	81.1
33 SE 402 Oriental - Peninsular ²⁻⁴	1,085.6	1,085.6	0.0	1,085.6	179.0	16.5	0.0	179.0
34 SE 403 Noreste	1,014.2	1,014.2	0.0	1,014.2	23.9	2.4	0.0	23.9
35 SE 404 Noroeste-Norte	566.6	566.6	0.0	566.6	0.2	0.0	0.0	0.2
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	120.2	120.2	0.0	120.2	17.2	14.3	0.0	17.2
37 SE 410 Sistema Nacional	2,422.8	2,422.8	0.0	2,422.8	304.4	12.6	0.0	304.4
38 CC El Sauz Conversión de TG a CC ²⁻⁴	1,592.4	1,592.4	0.0	1,592.4	441.5	27.7	0.0	441.5
39 LT 414 Norte-Occidental	918.8	918.8	0.0	918.8	211.3	23.0	0.0	211.3
40 LT 502 Oriental - Norte ²⁻⁴	207.1	207.1	0.0	207.1	66.8	32.3	0.0	66.8
41 LT 506 Saltillo - Cañada ²⁻⁴	3,459.9	3,459.9	0.0	3,459.9	792.0	22.9	0.0	792.0
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	1,502.5	1,502.5	0.0	1,502.5	768.6	51.2	0.0	768.6
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	612.1	612.1	0.0	612.1	150.1	24.5	0.0	150.1
44 SE 412 Compensación Norte	307.7	307.7	0.0	307.7	46.1	15.0	0.0	46.1
45 SE 413 Noroeste - Occidental ²⁻⁴	801.6	801.6	0.0	801.6	230.8	28.8	0.0	230.8
46 SE 503 Oriental	299.4	299.4	0.0	299.4	45.6	15.2	0.0	45.6
47 SE 504 Norte - Occidental ²⁻⁴	626.8	626.8	0.0	626.8	128.3	20.5	0.0	128.3
48 CCI Baja California Sur I	783.5	783.5	0.0	783.5	327.8	41.8	0.0	327.8
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	1,774.8	1,774.8	0.0	1,774.8	670.1	37.8	0.0	670.1
50 LT 610 Transmisión Noroeste-Norte ²⁻⁴	2,133.1	2,133.1	0.0	2,133.1	815.6	38.2	0.0	815.6
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste ²⁻⁴	400.5	400.5	0.0	400.5	174.7	43.6	0.0	174.7
52 LT 613 Subtransmisión Occidental ²⁻⁴	385.0	385.0	0.0	385.0	127.5	33.1	0.0	127.5
53 LT 614 Subtransmisión Oriental ²⁻⁴	233.2	233.2	0.0	233.2	82.7	35.5	0.0	82.7
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	364.0	364.0	0.0	364.0	138.0	37.9	0.0	138.0
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I ²⁻⁴	296.3	296.3	0.0	296.3	75.0	25.3	0.0	75.0
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	463.9	192.5	-58.5	192.5	139.8	72.6	0.0	139.8
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental ²⁻⁴	1,091.0	1,091.0	0.0	1,091.0	251.4	23.0	0.0	251.4
59 SE 611 Subtransmisión Baja California-Noroeste	673.9	423.8	-37.1	423.8	208.5	49.2	0.0	208.5

CUADRO 2 DE 4

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

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

Enero- Diciembre 2011

(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)^{1-2/}

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2010	PEF 2011	Variación %		Monto	%	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)		(5=7+8)	Respecto PEF 2011 (6=5/2)				
60	SUV	SUV Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto ^{2/}	2,223.1	1,584.7	-28.7	1,584.7	638.1	40.3	0.0	638.1
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	1,077.1	1,077.1	0.0	1,077.1	433.2	40.2	0.0	433.2
62	CCC	Pacifico	13,303.9	12,028.8	-9.6	8,552.2	12,028.8	100.0	4,918.8	7,110.0
63	CH	El Cajón ^{2/}	11,660.8	11,660.8	0.0	11,660.8	9,799.8	84.0	0.0	9,799.8
64	LT	Lineas Centro	93.6	93.6	0.0	88.2	39.8	42.5	0.0	39.8
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la Ch Cajón	955.8	955.8	0.0	955.8	468.3	49.0	0.0	468.3
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V ^{2/}	1,048.9	1,048.9	0.0	1,048.9	509.3	48.6	0.0	509.3
67	LT	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	286.1	286.1	0.0	286.1	91.6	32.0	0.0	91.6
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacifico	1,510.1	1,510.1	0.0	1,257.7	1,510.1	100.0	1,036.9	473.2
69	LT	707 Enlace Norte-Sur ^{2/}	464.6	464.6	0.0	464.6	122.6	26.4	0.0	122.6
70	LT	Riviera Maya	519.2	519.2	0.0	519.2	165.1	31.8	0.0	165.1
71	PR	Presa Reguladora Amata	189.9	189.9	0.0	189.9	72.5	38.2	0.0	72.5
72	RM	Adolfo López Mateos	432.4	432.4	0.0	432.4	168.9	39.1	0.0	168.9
73	RM	Altamira	595.0	592.4	-0.4	592.4	467.4	78.9	0.0	467.4
74	RM	Botello	88.8	88.8	0.0	88.8	31.0	34.9	0.0	31.0
75	RM	Carbón II ^{2/}	161.7	161.7	0.0	161.7	55.2	34.1	0.0	55.2
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	262.5	262.5	0.0	262.5	128.7	49.0	0.0	128.7
77	RM	Dos Bocas	201.5	201.5	0.0	201.5	70.8	35.2	0.0	70.8
78	RM	Emilio Portes Gil	3.5	3.5	0.0	3.5	1.6	46.1	0.0	1.6
79	RM	Francisco Pérez Ríos	1,782.2	1,782.2	0.0	1,782.2	1,112.1	62.4	0.0	1,112.1
80	RM	Gómez Palacio ^{2/}	412.6	412.6	0.0	412.6	186.3	45.2	0.0	186.3
82	RM	Huinalá	8.4	8.4	0.0	8.4	2.7	32.2	0.0	2.7
83	RM	Ixtaczoquitlán	12.8	12.8	0.0	12.8	4.5	35.4	0.0	4.5
84	RM	José Aceves Posos (Mazatlán II)	189.0	189.0	0.0	189.0	93.8	49.6	0.0	93.8
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo) ^{2/}	688.3	688.3	0.0	688.3	267.6	38.9	0.0	267.6
90	RM	CT Puerto Libertad	188.0	188.0	0.0	188.0	71.7	38.1	0.0	71.7
91	RM	Punta Prieta	161.1	161.1	0.0	161.1	76.3	47.4	0.0	76.3
92	RM	Salamanca	452.6	452.6	0.0	452.6	181.7	40.1	0.0	181.7
93	RM	Tuxpango ^{2/}	243.0	243.0	0.0	243.0	96.2	39.6	0.0	96.2
94	RM	CT Valle de México	81.0	81.0	0.0	81.0	28.1	34.7	0.0	28.1
95	SE	Norte	107.8	107.8	0.0	107.8	42.6	39.5	0.0	42.6
98	SE	705 Capacitores	48.7	48.7	0.0	48.7	18.3	37.7	0.0	18.3
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	627.0	627.0	0.0	627.0	237.9	37.9	0.0	237.9
100	SLT	701 Occidente-Centro	1,200.4	1,113.6	-7.2	1,113.6	1,113.6	100.0	455.7	657.9
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	544.4	544.4	0.0	123.3	544.4	100.0	323.3	221.1
102	SLT	703 Noreste-Norte	569.1	269.9	-52.6	269.9	132.2	49.0	0.0	132.2
103	SLT	704 Baja California-Noroeste	93.6	93.6	0.0	93.6	37.0	39.5	0.0	37.0
104	SLT	706 Sistemas Norte	3,171.2	3,171.2	0.0	2,435.5	3,171.2	100.0	2,144.9	1,026.3
105	SLT	709 Sistemar Sur	1,419.5	1,419.5	0.0	1,419.5	570.6	40.2	0.0	570.6
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	1,042.2	1,042.2	0.0	1,042.2	551.0	52.9	0.0	551.0
107	CCI	Baja California Sur II	846.3	846.3	0.0	846.3	448.6	53.0	0.0	448.6
108	LT	807 Durango	479.3	479.3	0.0	479.3	224.1	46.7	0.0	224.1
110	RM	CCC Tula	73.5	73.5	0.0	73.5	37.9	51.5	0.0	37.9
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	443.8	440.3	-0.8	440.3	440.3	100.0	93.6	346.7
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4 ^{2/}	312.8	191.5	-38.8	191.5	191.5	100.0	129.6	62.0
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	501.5	501.5	0.0	501.5	269.7	53.8	0.0	269.7
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	427.4	427.4	0.0	427.4	199.9	46.8	0.0	199.9
117	RM	CT Presidente Adolfo López Mateos Unidades 3,4,5 y 6	618.4	618.4	0.0	618.4	351.8	56.9	0.0	351.8
118	RM	CT Pkte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	288.5	288.5	0.0	288.5	159.8	55.4	0.0	159.8
122	SE	811 Noroeste	151.2	151.2	0.0	151.2	71.7	47.4	0.0	71.7
123	SE	Golfo Norte	74.1	74.1	0.0	74.1	36.9	49.8	0.0	36.9
124	SE	813 División Bajío	751.5	752.7	0.2	752.7	475.9	63.2	0.0	475.9
126	SLT	801 Altiplano	1,347.6	1,182.3	-12.3	1,182.3	603.9	51.1	0.0	603.9
127	SLT	802 Tamaulipas	996.9	996.9	0.0	996.9	574.9	57.7	0.0	574.9
128	SLT	803 NOINE	1,633.4	1,633.4	0.0	929.5	1,633.4	100.0	1,186.8	446.7
130	SLT	806 Bajío	1,932.2	1,792.3	-7.2	1,219.5	706.1	39.4	0.0	706.1
132	CE	La Venta II	1,527.3	1,527.3	0.0	1,527.3	1,096.1	71.8	0.0	1,096.1
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	95.2	95.2	0.0	95.2	49.8	52.4	0.0	49.8
138	SE	911 Noreste	125.3	125.3	0.0	125.3	71.5	57.1	0.0	71.5
139	SE	912 División Oriente	224.8	224.8	0.0	160.7	224.8	100.0	90.6	134.2

CUADRO 3 DE 4

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

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

Enero- Diciembre 2011

(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)^{1/-}

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2010	PEF 2011	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2011	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)	
140	SE	División Centro Sur	436.3	436.3	0.0	172.3	436.3	100.0	269.8	166.5
141	SE	915 Occidental	162.6	162.6	0.0	162.6	111.5	68.5	0.0	111.5
142	SLT	901 Pacifico	1,163.7	1,163.7	0.0	559.1	1,163.7	100.0	841.1	322.6
143	SLT	902 Istmo	1,126.8	1,126.8	0.0	1,126.8	666.3	59.1	0.0	666.3
144	SLT	903 Cabo - Norte	773.8	773.8	0.0	773.8	383.1	49.5	0.0	383.1
146	CH	La Yesca	11,664.0	14,580.5	25.0	11,664.0	14,580.5	100.0	14,580.5	0.0
147	CCC	Baja California	2,438.5	2,438.5	0.0	2,438.5	1,775.4	72.8	0.0	1,775.4
148	RFO	Red Fibra Óptica Sur	534.4	386.5	-27.7	386.5	214.3	55.5	0.0	214.3
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	626.4	626.4	0.0	626.4	346.3	55.3	0.0	346.3
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	746.7	746.7	0.0	657.0	405.9	54.4	0.0	405.9
151	SE	1006 Central-Sur	312.3	312.3	0.0	312.3	312.3	100.0	266.8	45.5
152	SE	1005 Noroeste	1,164.1	1,164.1	0.0	753.0	1,164.1	100.0	525.0	639.1
156	RM	Infiernillo	236.9	239.0	0.9	236.4	188.2	78.8	0.0	188.2
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,128.8	2,128.8	0.0	2,128.8	1,737.7	81.6	0.0	1,737.7
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	184.5	184.5	0.0	184.5	98.3	53.3	0.0	98.3
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	62.9	62.9	0.0	62.9	34.5	54.8	0.0	34.5
160	RM	CC C Samalayuca II	15.2	15.2	0.0	15.2	8.2	53.7	0.0	8.2
161	RM	CCC El Sauz	59.1	59.1	0.0	59.1	34.9	59.0	0.0	34.9
162	RM	CCC Huinalá II	26.5	26.5	0.0	26.5	17.5	65.8	0.0	17.5
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	218.9	218.9	0.0	218.9	109.0	49.8	0.0	109.0
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas Occidente	945.4	945.4	0.0	517.4	945.4	100.0	564.3	381.1
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	81.6	81.6	0.0	81.6	54.9	67.4	0.0	54.9
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noroeste-Sureste	922.5	848.7	-8.0	848.7	617.6	72.8	0.0	617.6
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,218.4	2,016.7	-9.1	2,016.7	1,737.0	86.1	0.0	1,737.0
168	SLT	1001 Red de Trasmisión Baja-Nogales	458.4	458.4	0.0	458.4	265.3	57.9	0.0	265.3
170	LT	Red Asociada a la CH La Yesca	1,065.1	1,065.1	0.0	903.7	1,065.1	100.0	1,065.1	0.0
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	8,979.6	8,979.6	0.0	8,979.6	8,979.6	100.0	8,979.6	0.0
176	LT	Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	839.4	839.4	0.0	839.4	839.4	100.0	839.4	0.0
177	LT	Red Asociada a la CE La Venta III	76.0	17.3	-77.3	17.3	15.0	86.6	0.0	15.0
181	RM	CN Laguna Verde	9,844.0	9,844.0	0.0	9,844.0	8,362.7	85.0	0.0	8,362.7
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	447.0	447.0	0.0	447.0	313.6	70.2	0.0	313.6
183	RM	Punta Prieta Unidad 2	80.5	80.5	0.0	80.5	54.3	67.4	0.0	54.3
185	SE	1110 Compensación Capacitiva Norte	424.1	424.1	0.0	337.2	424.1	100.0	315.8	108.4
188	SE	1116 Transformación del Noreste	3,972.5	3,972.5	0.0	1,739.8	3,972.5	100.0	2,308.4	1,664.1
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	278.7	278.7	0.0	278.7	278.7	100.0	258.2	20.5
190	SE	1120 Noroeste	981.1	981.1	0.0	981.1	981.1	100.0	529.6	451.5
191	SE	1121 Baja California	108.2	108.2	0.0	41.7	70.5	65.2	0.0	70.5
192	SE	1122 Golfo Norte	886.9	886.9	0.0	409.9	886.9	100.0	514.4	372.5
193	SE	1123 Norte	161.5	161.5	0.0	50.2	161.5	100.0	111.2	50.3
194	SE	1124 Bajío Centro	958.3	958.3	0.0	958.3	958.3	100.0	557.3	401.0
195	SE	1125 Distribución	2,052.3	2,052.3	0.0	417.9	2,052.3	100.0	1,128.9	923.5
197	SE	1127 Sureste	226.1	226.1	0.0	226.1	200.2	88.6	0.0	200.2
198	SE	1128 Centro Sur	748.0	748.0	0.0	748.0	748.0	100.0	657.1	90.9
199	SE	1129 Compensación redes	376.0	376.0	0.0	51.5	376.0	100.0	180.0	196.0
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	878.1	1,020.9	16.3	1,020.9	1,020.9	100.0	1,020.9	0.0
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación Noroeste	1,591.5	1,591.5	0.0	454.3	1,591.5	100.0	1,195.6	395.9
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,246.5	2,246.5	-0.0	2,246.5	2,246.5	100.0	2,246.5	0.0
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación Norte	657.7	515.8	-21.6	515.8	392.4	76.1	0.0	392.4
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,643.8	1,643.8	0.0	1,278.7	1,643.8	100.0	296.5	1,347.3
205	SUV	Suministro de 970 t/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,702.0	1,702.0	-0.0	1,663.2	1,340.4	78.8	0.0	1,340.4
206	SE	1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlán II-La Higuera	589.6	589.5	-0.0	589.5	435.4	73.9	0.0	435.4
207	SE	1213 COMPENSACION DE REDES	1,055.5	1,055.5	0.0	53.8	1,055.5	100.0	515.4	540.1
208	SE	1205 Compensación Oriental-Peninsular	172.2	131.4	-23.7	131.4	112.2	85.4	0.0	112.2
209	SE	1212 SUR-PENINSULAR	1,860.6	1,860.6	0.0	1,860.6	1,860.6	100.0	1,710.6	150.0
210	SLT	1204 Conversión a 400 KV del Área Peninsular	2,706.8	2,706.8	0.0	1,827.2	1,661.7	61.4	0.0	1,661.7
211	SLT	1203 Trasmisión y Transformación Oriental-Sureste	2,993.9	2,965.9	-0.9	2,230.1	2,965.9	100.0	1,844.0	1,122.0
212	SE	1202 Suministro De Energía a la Zona Manzanillo	479.7	479.7	0.0	422.6	567.8	118.4	99.1	468.8
213	SE	1211 NORESTE-CENTRAL	1,635.3	1,635.3	0.0	1,635.3	1,635.3	100.0	1,551.6	83.6
214	SE	1210 NORTE-NOROESTE	3,372.7	3,372.7	0.0	3,372.7	3,372.7	100.0	2,312.4	1,060.3
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	713.5	713.5	0.0	379.1	713.5	100.0	435.2	278.3

CUADRO 4 DE 4

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- Diciembre 2011

(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)^{1_/}

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2010	PEF 2011	Variación %		Monto	%	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	Respecto PEF 2011 (6=5/2)		
216 RM CCC Poza Rica	1,914.9	2,106.4	10.0	1,914.2	2,106.4	100.0	2,106.4	0.0
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	2,220.6	2,220.8	0.0	2,220.8	2,220.8	100.0	2,220.8	0.0
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax II,II,IV	615.9	587.9	-4.5	539.4	487.2	82.9	0.0	487.2
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	1,771.0	1,771.0	0.0	620.0	1,771.0	100.0	1,771.0	0.0
222 CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	14,834.9	14,834.9	0.0	14,834.9	14,834.9	100.0	14,212.4	622.6
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	110.4	110.4	0.0	110.4	110.4	100.0	100.8	9.5
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	43.4	31.3	-27.8	31.3	16.4	52.5	0.0	16.4
226 CCI CI Guerrero Negro II	354.9	354.9	0.0	353.8	353.8	99.7	353.8	0.0
227 CG Los Humeros II	1,490.7	1,490.7	0.0	1,490.5	1,490.7	100.0	1,490.7	0.0
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	312.3	312.3	0.0	1,490.5	312.3	100.0	312.3	0.0
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	604.3	604.3	0.0	75.5	604.3	100.0	522.2	82.2
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja_Noroeste	206.9	178.9	-13.5	115.2	107.9	60.3	0.0	107.9
235 CCI Baja California Sur IV	1,409.9	1,410.2	0.0	115.2	1,410.2	100.0	1,410.2	0.0
236 CCI Baja California Sur III	1,353.8	1,287.1	-4.9	1,287.1	1,287.1	100.0	1,287.1	0.0
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	747.7	747.7	0.0	747.7	747.7	100.0	546.0	201.7
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	1,710.5	1,839.0	7.5	1,839.0	1,839.0	100.0	1,765.9	73.1
244 SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	1,312.8	1,312.8	0.0	346.5	1,312.8	100.0	986.1	326.7
245 SE 1321 DISTRIBUCIÓN NOROSTE	1,306.4	1,306.4	0.0	1,306.4	1,306.4	100.0	1,116.2	190.3
247 SLT 1404 Subestaciones del Oriente	1,029.9	1,029.9	0.0	1,029.9	1,029.9	100.0	1,029.9	0.0
248 SLT 1401 SE's y LT's de las Aéreas Baja California Noroeste	1,102.1	1,102.1	0.0	1,102.1	1,102.1	100.0	788.7	313.4
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán-Los Mochis	1,102.1	1,102.1	0.0	1,032.2	1,102.1	100.0	909.1	193.1
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Aéreas Noroeste-Norte	246.2	246.2	0.0	105.7	105.0	42.6	0.0	105.0
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	7,188.1	7,188.1	0.0	7,188.1	7,188.1	100.0	7,188.1	0.0
Inversión condicionada	117,397.2	117,397.2	0.0	116,451.4	84,658.5	72.1	9,303.0	75,355.4
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	5,043.8	5,043.8	0.0	5,043.8	638.8	12.7	0.0	638.8
2 CC Altamira II	3,607.3	3,607.3	0.0	3,607.3	911.6	25.3	0.0	911.6
3 CC Bajío	5,137.1	5,137.1	0.0	5,137.1	830.0	16.2	0.0	830.0
4 CC Campeche	2,094.6	2,094.6	0.0	2,094.6	1,432.5	68.4	0.0	1,432.5
5 CC Hermosillo	2,451.0	2,451.0	0.0	2,432.7	1,597.3	65.2	0.0	1,597.3
6 CT Mérida III	2,857.2	2,857.2	0.0	2,857.2	1,317.0	46.1	0.0	1,317.0
7 CC Monterrey III	3,620.2	3,620.2	0.0	3,392.3	2,147.1	59.3	0.0	2,147.1
8 CC Naco-Nogales	2,259.7	2,259.7	0.0	2,259.7	1,830.1	81.0	0.0	1,830.1
9 CC Río Bravo II	3,329.0	3,329.0	0.0	3,329.0	3,147.0	94.5	0.0	3,147.0
10 CC Mexicali	4,968.7	4,968.7	0.0	4,968.7	1,989.2	40.0	0.0	1,989.2
11 CC Saltillo	2,393.2	2,393.2	0.0	2,393.2	2,156.2	90.1	0.0	2,156.2
12 CC Tuxpan II	4,249.6	4,249.6	0.0	4,249.6	2,950.2	69.4	0.0	2,950.2
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	4,239.8	4,239.8	0.0	4,239.8	611.8	14.4	0.0	611.8
15 CC Altamira III y IV	7,547.0	7,547.0	0.0	7,547.0	7,382.0	97.8	0.0	7,382.0
16 CC Chihuahua III	2,377.4	2,377.4	0.0	2,377.4	1,941.3	81.7	0.0	1,941.3
17 CC La Laguna II	4,747.7	4,747.7	0.0	4,747.7	4,717.3	99.4	0.0	4,717.3
18 CC Río Bravo III	3,734.1	3,734.1	0.0	3,734.1	2,955.2	79.1	0.0	2,955.2
19 CC Tuxpan III y IV	8,120.1	8,120.1	0.0	8,092.9	6,224.0	76.6	0.0	6,224.0
20 CC Altamira V	7,996.1	7,996.1	0.0	7,996.1	5,677.3	71.0	0.0	5,677.3
21 CC Tamazunchale	6,757.9	6,757.9	0.0	6,128.3	6,122.8	90.6	0.0	6,122.8
24 CC Río Bravo IV	3,740.4	3,740.4	0.0	3,740.4	3,578.1	95.7	0.0	3,578.1
25 CC Tuxpan V	4,126.5	4,126.5	0.0	4,083.9	3,483.4	84.4	0.0	3,483.4
26 CC Valladolid III	3,717.8	3,717.8	0.0	3,717.8	3,082.5	82.9	0.0	3,082.5
29 CC Norte	6,737.6	6,737.6	0.0	6,737.6	6,392.7	94.9	0.0	6,392.7
31 CE La Venta III	2,240.0	2,240.0	0.0	2,240.0	2,240.0	100.0	0.0	2,240.0
33 CE Oaxaca I	2,261.7	2,261.7	0.0	2,261.7	2,261.7	100.0	2,261.7	0.0
34 CE Oaxaca I, CE Oaxaca II y CE Oaxaca IV	7,041.4	7,041.4	0.0	7,041.4	7,041.4	100.0	7,041.4	0.0

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

p_/ Cifras preliminares.

1_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$13.9904 el cual corresponde al cierre de Diciembre de 2011.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

Cuadro 1 de 6
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-Diciembre 2011^{1,2}
(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)^{1,2}

No. PEF	Proyecto ^{2,3}	Antes de Impuestos		Después de impuestos		Inicio de operaciones ^{3,4}	Entrega de obra	Termino de obligaciones ^{4,5}	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales ^{5,6}
		Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses	
Total		944,631.6	944,631.6	944,631.6	944,631.6						
Autorizados en 1997		50,238.0	50,238.0	50,238.0	50,238.0						
1	CG Cerro Prieto IV	3,486.8	3,486.8	3,486.8	3,486.8	25-jul-00	25-jul-00	01-nov-15	15	3	
2	CC Chihuahua	8,995.4	8,995.4	8,995.4	8,995.4	08-may-01	08-may-01	16-nov-16	14	11	
3	CCI Guerrero Negro II	102.5	102.5	102.5	102.5	03-abr-04	03-abr-04	30-abr-14	10	0	
4	CC Monterrey II	5,335.9	5,335.9	5,335.9	5,335.9	17-sep-00	17-sep-00	01-nov-15	15	0	
5	CD Puerto San Carlos II	614.6	614.6	614.6	614.6	23-dic-01	23-dic-01	30-sep-11	9	9	
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	6,268.6	6,268.6	6,268.6	6,268.6	04-jul-01	04-jul-01	31-may-16	14	6	
7	CT Samalayuca II	4,415.2	4,415.2	4,415.2	4,415.2	08-ene-99	08-ene-99	01-nov-19	16	11	
9	LT 211 Cable Submarino	4,382.2	4,382.2	4,382.2	4,382.2	31-jul-99	30-sep-99	15-oct-09	10	0	
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,532.5	2,532.5	2,532.5	2,532.5	19-nov-99	04-ago-00	15-oct-15	15	3	
11	LT 216 y 217 Noroeste	2,669.3	2,669.3	2,669.3	2,669.3	03-jun-99	15-jun-00	15-oct-09	10	0	
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,802.8	2,802.8	2,802.8	2,802.8	07-jul-99	10-ago-00	31-dic-14	15	2	
13	SE 218 Noroeste	2,548.5	2,548.5	2,548.5	2,548.5	30-jun-99	30-jun-99	15-oct-15	15	9	
14	SE 219 Sureste-Peninsular	2,303.3	2,303.3	2,303.3	2,303.3	30-ago-99	30-ago-99	15-oct-09	10	0	
15	SE 220 Oriental-Centro	1,562.3	1,562.3	1,562.3	1,562.3	14-may-99	30-jun-00	15-oct-09	10	0	
16	SE 221 Occidental	2,218.1	2,218.1	2,218.1	2,218.1	30-sep-99	30-sep-99	15-oct-14	15	0	
Autorizados en 1998		15,214.5	15,214.5	15,214.5	15,214.5						
17	LT 301 Centro	1,484.2	1,484.2	1,484.2	1,484.2	03-jul-01	30-ago-02	30-dic-11	10	2	
18	LT 302 Sureste	945.3	945.3	945.3	945.3	03-ago-01	22-may-02	31-dic-12	10	11	
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	1,282.5	1,282.5	1,282.5	1,282.5	02-ago-01	24-oct-01	15-jul-11	9	9	
20	LT 304 Noroeste	468.7	468.7	468.7	468.7	11-may-01	31-jul-01	01-jul-11	10	2	
21	SE 305 Centro-Oriente	2,724.1	2,724.1	2,724.1	2,724.1	03-jul-01	31-ago-01	31-ago-11	10	1	
22	SE 306 Sureste	2,333.7	2,333.7	2,333.7	2,333.7	31-ago-01	05-nov-01	15-jul-11	9	11	
23	SE 307 Noreste	1,813.4	1,813.4	1,813.4	1,813.4	18-abr-01	18-abr-01	30-sep-11	9	11	
24	SE 308 Noroeste	4,162.7	4,162.7	4,162.7	4,162.7	11-may-01	27-feb-02	15-jul-12	10	9	
Autorizados en 1999		76,006.5	76,006.5	76,006.5	76,006.5						
25	CG Los Azules II y Campo Geotérmico	2,083.1	2,083.1	2,083.1	2,083.1	21-nov-02	21-jul-03	23-jun-14	11	5	
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	7,600.4	7,600.4	7,600.4	7,600.4	28-ene-05	28-ene-05	01-jul-16	11	0	
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	3,161.2	3,161.2	3,161.2	3,161.2	02-ago-01	30-ago-03	02-dic-14	13	2	
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	4,915.6	4,915.6	4,915.6	4,915.6	24-oct-01	14-mar-04	01-abr-14	12	0	
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	860.5	860.5	860.5	860.5	21-oct-02	28-abr-03	01-abr-13	10	6	
30	LT 411 Sistema Nacional	8,355.8	8,355.8	8,355.8	8,355.8	16-ago-02	22-dic-03	23-sep-14	11	11	
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	11,614.1	11,614.1	11,614.1	11,614.1	06-nov-03	06-nov-03	06-nov-14	11	0	
32	SE 401 Occidental - Central	4,014.1	4,014.1	4,014.1	4,014.1	19-nov-02	19-nov-02	19-dic-13	11	0	
33	SE 402 Oriental - Peninsular	3,760.0	3,760.0	3,760.0	3,760.0	13-dic-02	15-jun-05	06-mar-15	12	0	
34	SE 403 Noreste	3,023.2	3,023.2	3,023.2	3,023.2	20-feb-02	12-nov-02	12-nov-13	11	9	
35	SE 404 Noroeste-Norte	1,762.1	1,762.1	1,762.1	1,762.1	10-may-02	11-jul-02	01-jul-11	9	2	
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	9,397.5	9,397.5	9,397.5	9,397.5	21-abr-03	01-sep-03	30-dic-13	10	0	
37	SE 410 Sistema Nacional	15,459.0	15,459.0	15,459.0	15,459.0	21-ago-02	13-dic-02	31-dic-13	11	2	
Autorizados en 2000		28,217.1	28,217.1	28,217.1	28,217.1						
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	7,831.5	7,831.5	7,831.5	7,831.5	30-nov-03	30-nov-03	01-oct-15	11	11	
39	LT 414 Norte-Occidental	1,790.9	1,790.9	1,790.9	1,790.9	23-jun-03	18-ago-03	28-oct-14	11	0	
40	LT 502 Oriental - Norte	779.8	779.8	779.8	779.8	01-ago-04	14-ene-05	30-jul-15	10	11	
41	LT 506 Saltillo-Cañada	7,065.7	7,065.7	7,065.7	7,065.7	11-dic-03	11-dic-03	31-ago-14	10	2	
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,183.1	1,183.1	1,183.1	1,183.1	29-ago-06	31-ene-07	01-ago-16	9	6	
43	LT Red Asociada de la Central Rio Bravo III	679.9	679.9	679.9	679.9	10-oct-03	14-may-04	30-dic-14	11	0	
44	SE 412 Compensación Norte	1,333.6	1,333.6	1,333.6	1,333.6	09-may-03	09-may-03	27-may-13	9	6	
45	SE 413 Noroeste - Occidental	4,409.0	4,409.0	4,409.0	4,409.0	09-ene-04	01-sep-04	30-dic-14	10	0	
46	SE 503 Oriental	1,386.1	1,386.1	1,386.1	1,386.1	05-abr-04	01-may-03	01-may-13	10	1	
47	SE 504 Norte - Occidental	1,757.2	1,757.2	1,757.2	1,757.2	05-mar-03	01-oct-03	31-ene-14	10	3	
Autorizados en 2001		39,671.5	39,671.5	39,671.5	39,671.5						
48	CCI Baja California Sur I	5,259.5	5,259.5	5,259.5	5,259.5	29-jul-05	29-jul-05	01-ago-17	12	0	
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	7,937.2	7,937.2	7,937.2	7,937.2	13-jul-05	13-jul-05	01-ene-15	9	0	
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	3,310.1	3,310.1	3,310.1	3,310.1	15-oct-04	31-mar-08	16-dic-19	15	0	
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	2,537.0	2,537.0	2,537.0	2,537.0	10-feb-09	16-dic-08	16-dic-16	19	0	
52	LT 613 Subtransmisión Occidental	2,475.0	2,475.0	2,475.0	2,475.0	01-ago-04	06-dic-04	30-dic-15	11	0	
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	1,282.8	1,282.8	1,282.8	1,282.8	01-ene-05	01-jun-05	31-oct-16	11	7	

Cuadro 2 de 6

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-Diciembre 2011^{1,2}

(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)^{1,2}

No. PEF	Proyecto ^{2,3}	Antes de Impuestos		Después de impuestos		Inicio de operaciones ^{3,4}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4,5}	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales ^{5,6}
		Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses	
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	1,948.1	1,948.1	1,948.1	1,948.1	19-oct-04	01-mar-06	01-oct-16	12	0	
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	108.4	108.4	108.4	108.4	09-feb-04	09-feb-04	09-feb-14	10	0	
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	177.6	177.6	177.6	177.6	01-sep-08	17-ago-08	11-ene-18	9	3	
58	SE 607 Sistema Bajo - Oriental	6,134.2	6,134.2	6,134.2	6,134.2	20-feb-04	20-feb-04	20-feb-14	10	0	
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	1,145.5	1,145.5	1,145.5	1,145.5	25-oct-05	16-abr-07	13-sep-16	11	11	
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	7,356.2	7,356.2	7,356.2	7,356.2	25-jun-04	01-dic-08	12-sep-16	11	6	
Autorizados en 2002		104,661.1	104,661.1	104,661.1	104,661.1						
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	2,475.8	2,475.8	2,475.8	2,475.8	03-sep-05	03-sep-05	03-sep-15	10	0	
62	CCC Pacífico	23,850.0	23,850.0	23,850.0	23,850.0	21-mar-10	21-mar-12	03-ago-25	15	0	
63	CH El Cajón	3,454.3	3,454.3	3,454.3	3,454.3	28-feb-07	31-ago-07	31-ago-37	30	0	
64	LT Líneas Centro	967.8	967.8	967.8	967.8	24-jul-06	03-jul-06	11-dic-17	10	11	
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	737.3	737.3	737.3	737.3	07-jul-06	17-ago-06	03-dic-17	10	0	
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	2,601.4	2,601.4	2,601.4	2,601.4	11-jul-05	28-feb-07	01-feb-16	10	0	
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	1,159.6	1,159.6	1,159.6	1,159.6	28-oct-04	28-oct-04	22-oct-14	9	6	
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	501.5	501.5	501.5	501.5	29-sep-09	31-ene-11	28-oct-21	10	3	
69	LT 707 Enlace Norte-Sur	3,677.8	3,677.8	3,677.8	3,677.8	14-may-04	14-may-04	14-may-14	10	0	
70	LT Riviera Maya	6,997.3	6,997.3	6,997.3	6,997.3	29-dic-04	29-dic-04	01-jun-14	9	0	
71	PRR Presa Reguladora Amata	541.6	541.6	541.6	541.6	14-ago-05	14-ago-05	01-jul-15	9	6	
72	RM Adolfo López Mateos	841.2	841.2	841.2	841.2	04-jun-05	25-oct-05	25-oct-15	10	4	
73	RM Altamira	787.7	787.7	787.7	787.7	29-dic-09	29-dic-09	26-jul-19	10	0	
74	RM Botello	100.7	100.7	100.7	100.7	15-abr-05	15-abr-05	15-abr-15	10	0	
75	RM Carbón II	1,535.5	1,535.5	1,535.5	1,535.5	30-oct-04	21-feb-05	21-feb-15	10	4	
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	255.8	255.8	255.8	255.8	01-sep-05	28-dic-05	28-dic-16	11	3	
77	RM Dos Bocas	957.3	957.3	957.3	957.3	07-abr-05	07-abr-05	07-abr-15	10	0	
78	RM Emilio Portes Gil	72.7	72.7	72.7	72.7	11-abr-04	11-abr-04	11-abr-14	10	0	
79	RM Francisco Pérez Ríos	5,371.6	5,371.6	5,371.6	5,371.6	20-may-07	09-jul-07	09-jul-17	10	2	
80	RM Gomez Palacio	1,078.2	1,078.2	1,078.2	1,078.2	15-ago-05	09-nov-06	09-nov-16	11	3	
82	RM Huinalá	91.7	91.7	91.7	91.7	02-oct-05	02-oct-05	02-oct-15	10	0	
83	RM Ixtaczoquiltán	62.5	62.5	62.5	62.5	29-jul-05	29-jul-05	29-jul-15	10	0	
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	409.0	409.0	409.0	409.0	01-feb-07	02-ene-07	15-abr-16	10	7	
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	881.6	881.6	881.6	881.6	16-may-05	06-dic-05	06-dic-15	10	7	
90	RM CT Puerto Libertad	154.6	154.6	154.6	154.6	14-jul-05	14-jul-05	14-jul-15	10	0	
91	RM Punta Prieta	168.8	168.8	168.8	168.8	08-abr-06	08-may-06	08-may-16	10	1	
92	RM Salamanca	951.2	951.2	951.2	951.2	16-jun-05	14-dic-05	14-dic-16	11	6	
93	RM Tuxpango	1,348.2	1,348.2	1,348.2	1,348.2	28-sep-05	28-sep-05	28-sep-15	10	0	
94	RM CT Valle de México	135.5	135.5	135.5	135.5	29-dic-04	29-dic-04	31-dic-15	11	0	
95	SE Norte	289.8	289.8	289.8	289.8	30-sep-05	20-nov-05	30-dic-15	10	9	
98	SE 705 Capacitores	1,560.5	1,560.5	1,560.5	1,560.5	31-jul-05	31-jul-05	15-dic-15	10	0	
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	5,437.3	5,437.3	5,437.3	5,437.3	14-may-05	30-jun-05	01-ene-15	9	0	
100	SLT 701 Occidente-Centro	2,649.4	2,649.4	2,649.4	2,649.4	21-sep-06	21-mar-08	11-ene-18	17	11	
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	2,213.1	2,213.1	2,213.1	2,213.1	01-jun-06	12-may-10	16-dic-24	17	0	
102	SLT 703 Noreste-Norte	835.7	835.7	835.7	835.7	16-ago-06	09-dic-06	18-dic-16	12	4	
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	196.9	196.9	196.9	196.9	21-sep-05	21-sep-05	01-mar-15	10	0	
104	SLT 706 Sistemas Norte	8,529.4	8,529.4	8,529.4	8,529.4	30-jun-06	01-ene-14	29-jul-29	23	8	
105	SLT 709 Sistemas Sur	20,780.9	20,780.9	20,780.9	20,780.9	19-oct-05	19-oct-05	01-may-15	9	0	
Autorizados en 2003		74,263.0	74,263.0	74,263.0	74,263.0						
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	3,465.7	3,465.7	3,465.7	3,465.7	31-ene-07	22-dic-06	30-jun-16	9	4	
107	CCI Baja California Sur II	949.7	949.7	949.7	949.7	15-ene-07	25-jun-07	29-jul-16	9	0	
108	LT 807 Durango I	7,578.0	7,578.0	7,578.0	7,578.0	11-ene-06	11-ene-06	30-jun-16	9	11	
110	RM CCC Tula	301.7	301.7	301.7	301.7	27-mar-07	11-jun-07	11-jun-16	10	3	
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	144.8	144.8	144.8	144.8	15-ago-09	30-ene-10	26-jul-19	10	0	
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	1,416.7	1,416.7	1,416.7	1,416.7	26-sep-05	31-dic-10	06-mar-15	15	3	
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,164.9	1,164.9	1,164.9	1,164.9	01-ene-07	01-ene-07	01-ene-17	10	0	
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	645.2	645.2	645.2	645.2	29-ene-06	29-ene-06	29-ene-16	10	0	

Cuadro 3 de 6

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-Diciembre 2011¹⁻⁷

(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)¹⁻⁷

No. PEF	Proyecto ²⁻⁷	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ³⁻⁷	Entrega de obra	Término de obligaciones ⁴⁻⁷	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales ⁵⁻⁷
		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	
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	2,388.6	2,388.6	2,388.6	09-ene-07	03-dic-07	10-nov-17	11	1	
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	940.0	940.0	940.0	03-may-07	24-jul-07	24-jul-17	10	2	
122	SE 811 Noroeste	306.9	306.9	306.9	31-jul-06	03-jul-06	19-dic-16	9	11	
123	SE 812 Golfo Norte	297.3	297.3	297.3	02-ene-07	21-jul-06	30-dic-16	9	9	
124	SE 813 División Bajío	1,555.9	1,555.9	1,555.9	24-jul-05	20-abr-08	11-ene-18	11	3	
126	SLT 801 Altiplano	9,864.2	9,864.2	9,864.2	08-sep-06	21-sep-07	28-may-17	10	0	
127	SLT 802 Tamaulipas	7,964.1	7,964.1	7,964.1	29-jun-07	29-jun-07	29-jun-17	10	0	
128	SLT 803 NOINE	5,776.0	5,776.0	5,776.0	07-dic-07	01-ago-14	01-ago-24	22	8	
129	SLT 805 El Occidente	3,213.0	3,213.0	3,213.0	02-jun-14	01-jun-16	01-jun-26	14	11	
130	SLT 806 Bajío	26,290.3	26,290.3	26,290.3	04-mar-06	31-dic-10	01-abr-20	19	1	
Autorizados en 2004		38,075.6	38,075.6	38,075.6						
132	CE La Venta II	590.4	590.4	590.4	31-ene-07	19-ene-07	30-dic-22	15	10	
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	42.7	42.7	42.7	10-oct-06	08-dic-06	30-dic-16	9	11	
138	SE 911 Noreste	541.3	541.3	541.3	30-dic-07	30-dic-07	30-dic-17	9	9	
139	SE 912 División Oriente	2,886.7	2,886.7	2,886.7	21-jul-09	15-dic-10	17-dic-25	15	2	
140	SE 914 División Centro Sur	823.2	823.2	823.2	30-dic-07	08-dic-10	30-dic-24	16	9	
141	SE 915 Occidental	1,432.7	1,432.7	1,432.7	30-dic-07	15-dic-09	11-ene-18	16	9	
142	SLT 901 Pacífico	4,865.2	4,865.2	4,865.2	28-mar-08	01-ago-14	28-abr-24	16	0	
143	SLT 902 Istmo	14,036.8	14,036.8	14,036.8	13-jul-07	13-jul-07	03-ago-17	10	0	
144	SLT 903 Cabo - Norte	12,856.6	12,856.6	12,856.6	25-ago-06	04-may-07	12-dic-16	10	0	
Autorizados en 2005		45,058.6	45,058.6	45,058.6						
146	CH La Yesca	10,213.9	10,213.9	10,213.9	03-oct-12	02-oct-12	02-jun-42	30	4	
147	CCC Baja California	2,344.8	2,344.8	2,344.8	30-jul-09	15-jul-09	28-oct-19	10	0	
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	47.6	47.6	47.6	18-jul-07	19-jun-07	29-jul-19	11	10	
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	144.8	144.8	144.8	01-ene-07	29-ene-07	30-dic-16	9	11	
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	310.3	310.3	310.3	01-ago-07	30-nov-07	29-dic-17	10	3	
151	SE 1006 Central-Sur	2,746.4	2,746.4	2,746.4	24-ene-11	31-dic-10	15-dic-25	14	0	
152	SE 1005 Noroeste	3,775.6	3,775.6	3,775.6	25-nov-08	15-dic-10	17-dic-25	16	11	
156	RM Infiernillo	359.6	359.6	359.6	27-feb-09	01-ene-11	31-dic-20	11	7	
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	1,103.3	1,103.3	1,103.3	23-feb-10	23-feb-10	25-nov-19	10	0	
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	173.5	173.5	173.5	05-ene-07	22-dic-06	28-oct-16	9	9	
159	RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	30.5	30.5	30.5	27-jul-07	27-jul-07	27-jul-17	10	0	
160	RM CCC Samalayuca II	96.3	96.3	96.3	13-ene-07	25-may-07	30-dic-16	9	6	
161	RM CCC El Sauz	147.9	147.9	147.9	15-jun-07	01-ene-08	01-ene-18	10	7	
162	RM CCC Huinalá II	34.1	34.1	34.1	16-may-08	20-jun-08	20-jun-18	10	1	
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	3,501.4	3,501.4	3,501.4	04-ene-07	04-ene-07	15-abr-16	10	0	
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	2,355.2	2,355.2	2,355.2	23-jul-11	01-ago-15	01-ago-25	19	3	
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	171.3	171.3	171.3	02-ene-08	02-ene-08	27-feb-18	10	0	
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	3,676.1	3,676.1	3,676.1	09-nov-07	25-ene-10	25-nov-19	12	7	
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	9,378.6	9,378.6	9,378.6	27-dic-09	12-ene-10	13-sep-24	30	0	
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	3,139.4	3,139.4	3,139.4	24-jul-07	24-jul-07	24-ago-17	10	0	
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,307.9	1,307.9	1,307.9	18-sep-11	18-sep-11	01-dic-22	10	11	
Autorizados en 2006		119,822.7	119,822.7	119,822.7						
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	1,131.4	1,131.4	1,131.4	02-abr-13	01-abr-13	01-jun-27	15	0	
176	LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	1,695.7	1,695.7	1,695.7	03-abr-13	02-abr-13	01-dic-27	14	6	
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	32.6	32.6	32.6	28-abr-10	28-abr-10	25-nov-19	10	0	
180	RM CCC Huinalá Unidad 6	3,406.0	3,406.0	3,406.0	31-dic-12	31-dic-12	31-dic-22	10	0	
181	RM CN Laguna Verde	6,245.5	6,245.5	6,245.5	05-jun-10	20-dic-10	20-dic-20	10	5	
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	23.9	23.9	23.9	04-mar-08	03-ago-08	03-ago-18	10	5	
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	169.5	169.5	169.5	28-feb-08	28-feb-08	28-feb-18	10	0	
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	1,007.3	1,007.3	1,007.3	26-ene-11	22-may-11	02-may-21	15	4	

Cuadro 4 de 6

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-Diciembre 2011^{1,2}

(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)^{1,2}

No. PEF	Proyecto ^{2,3}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3,4}	Entrega de obra	Termino de obligaciones ^{4,5}	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales ^{5,6}
		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	
188	SE 1116 Transformación del Noreste	11,842.1	11,842.1	11,842.1	30-may-09	01-abr-13	01-abr-23	19	0	
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	434.5	434.5	434.5	01-jul-11	01-jul-11	01-jul-26	15	0	
190	SE 1120 Noroeste	3,904.4	3,904.4	3,904.4	20-ene-11	22-dic-10	18-dic-25	14	0	
191	SE 1121 Baja California	3,323.7	3,323.7	3,323.7	15-ene-10	16-dic-09	30-dic-24	14	9	
192	SE 1122 Golfo Norte	9,766.7	9,766.7	9,766.7	13-ene-11	22-dic-10	18-dic-25	14	0	
193	SE 1123 Norte	6,734.0	6,734.0	6,734.0	05-feb-08	06-dic-10	16-dic-24	15	9	
194	SE 1124 Bajío Centro	10,190.0	10,190.0	10,190.0	11-ene-11	29-dic-10	18-dic-25	14	0	
195	SE 1125 Distribución	7,373.8	7,373.8	7,373.8	15-may-09	29-dic-10	17-dic-25	16	6	
196	SE 1126 Centro Oriente	1,801.3	1,801.3	1,801.3	31-dic-10	29-nov-10	28-dic-20	9	9	
197	SE 1127 Sureste	1,492.3	1,492.3	1,492.3	10-ene-11	29-dic-10	23-dic-25	14	0	
198	SE 1128 Centro Sur	9,143.1	9,143.1	9,143.1	09-feb-11	08-dic-10	15-dic-25	14	0	
199	SE 1129 Compensación redes	968.6	968.6	968.6	31-dic-09	23-dic-10	24-dic-25	16	0	
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	3,068.8	3,068.8	3,068.8	01-mar-11	01-mar-13	01-mar-23	13	3	
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	11,362.5	11,362.5	11,362.5	24-sep-09	18-abr-14	01-abr-24	12	8	
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	8,501.0	8,501.0	8,501.0	03-ene-11	02-may-13	02-may-28	17	4	
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	2,100.6	2,100.6	2,100.6	15-jul-08	07-dic-09	01-nov-24	16	4	
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	11,456.7	11,456.7	11,456.7	27-sep-10	02-mar-13	01-mar-23	15	6	
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,646.6	2,646.6	2,646.6	01-ago-08	24-sep-09	16-oct-19	11	2	
	Autorizados en 2007	107,877.3	107,877.3	107,877.3						
206	SE 1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlán II - La Higuera	6,775.1	6,775.1	6,775.1	03-may-09	03-may-09	03-jun-19	16	0	
207	SE 1213 COMPENSACIÓN DE REDES	1,794.8	1,794.8	1,794.8	04-jul-09	31-dic-10	14-dic-26	17	2	
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	1,594.0	1,594.0	1,594.0	07-dic-09	07-dic-09	13-sep-24	14	5	
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	9,028.6	9,028.6	9,028.6	12-ene-11	15-dic-10	24-dic-25	14	0	
210	SLT 1204 Conversión a 400 KV del Área Peninsular	10,394.8	10,394.8	10,394.8	21-oct-10	06-jul-11	01-mar-21	15	5	
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	8,211.6	8,211.6	8,211.6	26-nov-11	19-jul-12	31-dic-22	16	0	
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	3,200.2	3,200.2	3,200.2	27-ago-10	18-jul-15	01-may-25	19	8	
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	13,296.0	13,296.0	13,296.0	10-ene-11	22-dic-10	17-dic-25	14	0	
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	10,376.9	10,376.9	10,376.9	27-ene-11	14-dic-10	16-dic-26	15	0	
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	2,780.5	2,780.5	2,780.5	03-jun-10	01-jun-14	01-jun-24	19	1	
216	RM CCC Poza Rica	3,003.9	3,003.9	3,003.9	05-sep-12	05-sep-12	05-sep-22	10	0	
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	1,305.9	1,305.9	1,305.9	09-mar-13	09-mar-13	09-mar-23	10	0	
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	149.5	149.5	149.5	30-oct-10	31-dic-10	02-jun-20	14	9	
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	6,298.6	6,298.6	6,298.6	19-sep-11	18-sep-11	20-sep-21	14	6	
221	CG Cerro Prieto V	3,681.5	3,681.5	3,681.5	03-mar-15	02-mar-15	03-jun-30	15	0	
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	21,507.2	21,507.2	21,507.2	02-nov-12	01-nov-12	03-nov-26	13	11	
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	121.7	121.7	121.7	02-mar-11	01-mar-11	02-dic-20	9	6	
225	LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	12.2	12.2	12.2	15-ene-11	15-ene-11	02-nov-21	9	0	
226	CCI CI Guerrero Negro III	329.7	329.7	329.7	03-ene-12	02-ene-12	04-ene-22	10	0	
227	CG Los Humeros II	1,523.9	1,523.9	1,523.9	01-oct-11	15-may-12	01-nov-21	10	0	
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	1,656.6	1,656.6	1,656.6	01-abr-13	01-oct-12	04-ene-27	14	0	
229	CT TG Baja California II	834.3	834.3	834.3	01-mar-15	27-feb-15	01-sep-30	15	0	

Cuadro 5 de 6

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-Diciembre 2011¹⁻⁷

(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)¹⁻⁷

No. PEF	Proyecto ²⁻⁷	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ³⁻⁷	Entrega de obra	Termino de obligaciones ⁴⁻⁷	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales ⁵⁻⁷
		Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses	
Autorizados en 2008		60,563.0	60,563.0	60,563.0						
230	SLT 1301 Interconexión de Baja California	1,382.6	1,382.6	1,382.6	01-abr-14	01-abr-14	01-abr-24	15	0	
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	2,507.6	2,507.6	2,507.6	19-jul-10	01-jun-16	20-jul-26	16	0	
232	CH Río Moctezuma	1,779.5	1,779.5	1,779.5	03-abr-14	02-abr-14	01-jul-44	30	0	
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	731.1	731.1	731.1	31-dic-10	31-dic-10	02-jun-20	15	0	
234	SLT 1302 Transmisión y Transformación Norte y Occidente	1,587.6	1,587.6	1,587.6	04-may-15	04-may-15	02-may-25	11	3	
235	CCI Baja California Sur IV	547.7	547.7	547.7	01-abr-13	29-mar-13	02-oct-28	15	0	
236	CCI Baja California Sur III	448.2	448.2	448.2	02-jul-12	01-jul-12	02-oct-28	15	0	
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	569.6	569.6	569.6	01-abr-13	02-oct-12	01-may-22	9	0	
239	LT Red de transmisión asociada a la CH Río Moctezuma	275.7	275.7	275.7	02-abr-14	01-abr-14	01-sep-28	14	6	
240	SE 1311 Red de Transmisión Asociada a Valle de México II y III	3,567.9	3,567.9	3,567.9	04-mar-14	01-mar-16	03-mar-31	16	6	
241	CC Valle de México II y III	9,618.4	9,618.4	9,618.4	02-sep-14	01-sep-16	01-sep-31	16	7	
242	SE 1323 DISTRIBUCION SUR	7,106.1	7,106.1	7,106.1	19-may-11	07-abr-11	15-dic-25	14	1	
243	SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	9,829.9	9,829.9	9,829.9	24-ene-11	29-nov-10	05-dic-22	14	1	
244	SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	12,969.3	12,969.3	12,969.3	05-may-11	01-abr-11	15-dic-25	14	1	
245	SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	6,645.4	6,645.4	6,645.4	26-may-11	28-abr-11	15-dic-25	14	0	
246	RM CGT Cerro Prieto Unidades 3 y 4	996.5	996.5	996.5	31-jul-13	31-jul-13	31-jul-23	10	0	
Autorizados en 2009		28,678.3	28,678.3	28,678.3						
247	SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	2,912.6	2,912.6	2,912.6	01-may-12	01-may-12	01-may-27	16	2	
248	SLT 1401 SE's y LT's de las Áreas Baja California y Noroeste	1,781.4	1,781.4	1,781.4	01-abr-11	01-jul-11	01-jul-26	15	0	
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	2,424.4	2,424.4	2,424.4	01-feb-12	01-feb-12	03-may-27	15	0	
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	720.7	720.7	720.7	18-sep-11	17-sep-11	01-jun-26	15	0	
251	SE 1421 DISTRIBUCION SUR	3,370.3	3,370.3	3,370.3	30-ene-12	05-dic-11	14-dic-26	14	8	
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	453.7	453.7	453.7	07-may-11	06-may-11	01-abr-26	15	0	
253	SE 1420 DISTRIBUCION NORTE	5,759.5	5,759.5	5,759.5	30-ene-12	05-dic-11	14-dic-26	14	8	
254	LT Red de Transmisión Asociada a CC Guadalajara I	1,483.0	1,483.0	1,483.0	01-ene-15	31-dic-14	02-jul-29	14	0	
255	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 3	4,269.2	4,269.2	4,269.2	01-oct-13	01-oct-13	01-oct-23	10	0	
257	CCI Santa Rosalia II	167.3	167.3	167.3	03-abr-12	02-abr-12	01-abr-27	14	6	
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	5,336.2	5,336.2	5,336.2	01-oct-13	01-abr-14	01-abr-24	10	6	
Autorizados en 2010		21,641.9	21,641.9	21,641.9						
259	SE 1521 DISTRIBUCION SUR	11,216.3	11,216.3	11,216.3	01-ene-13	31-dic-12	30-dic-22	10	0	
260	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	4,182.6	4,182.6	4,182.6	01-ene-13	31-dic-12	30-dic-22	10	0	
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	6,242.9	6,242.9	6,242.9	02-abr-13	01-abr-13	02-oct-23	10	6	
Autorizados en 2011		134,642.5	134,642.5	134,642.5						
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noreste - Norte	1,247.7	1,247.7	1,247.7	03-jun-13	01-abr-14	01-abr-24	10	10	
263	LT 1602 Transmisión La Paz entronque Tuxpan - Texcoco	434.1	434.1	434.1	02-may-13	02-may-13	02-may-23	10	0	
264	CC Centro	9,259.2	9,259.2	9,259.2	03-sep-13	02-sep-13	01-mar-23	9	0	
265	LT Red de Transmisión Asociada al CC Centro	2,684.1	2,684.1	2,684.1	02-sep-13	01-sep-13	03-mar-23	9	6	
266	SLT 1603 Subestación Lago	1,161.4	1,161.4	1,161.4	03-mar-14	03-mar-14	04-mar-24	10	0	
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	351.6	351.6	351.6	02-oct-13	01-oct-13	02-oct-23	10	0	
268	CCI Guerrero Negro IV	175.7	175.7	175.7	03-abr-13	02-abr-13	01-oct-23	10	0	
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	94.6	94.6	94.6	01-abr-13	01-abr-13	02-abr-22	9	0	
270	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Occidental (Bajío)	1,801.8	1,801.8	1,801.8	02-abr-15	01-abr-15	01-jul-24	9	2	

Cuadro 6 de 6
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-Diciembre 2011^{p_/}
(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)^{1_/}

No. PEF	Proyecto ^{2_/}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3_/}	Entrega de obra	Termino de obligaciones ^{4_/}	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales ^{5_/}
		Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses	
271	CCI Santa Rosalía III	288.9	288.9	288.9	03-abr-14	02-abr-14	01-oct-24	10	0	
272	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía III	195.5	195.5	195.5	02-abr-14	01-abr-14	03-abr-23	9	0	
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	31,847.3	31,847.3	31,847.3	02-ene-13	03-dic-12	26-dic-22	9	9	
274	SE 1620 Distribución Valle de México	77,187.8	77,187.8	77,187.8	27-ago-12	06-ago-12	12-dic-22	10	0	
275	CG Los Azufres III (Fase I)	2,193.4	2,193.4	2,193.4	03-abr-14	02-abr-14	03-jun-24	10	0	
276	CH La Parota	5,230.6	5,230.6	5,230.6	04-oct-16	03-oct-16	04-jun-46	30	0	
277	LT Red de transmisión asociada a la CH La Parota	488.7	488.7	488.7	04-dic-15	03-dic-15	01-dic-25	9	11	

p_/ Cifras preliminares

1_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$13.9904 el cual corresponde al cierre de Diciembre de 2011.

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 Pídregas.

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 2011, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

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

5_/ No Aplica.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-Diciembre 2011^{p-/}

(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)^{1-/}

No. PEF	Proyecto ^{2-/}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3-/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4-/}	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales ^{5-/}
		Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses	
	Total	161,905.5	161,905.5	161,905.5						
	Autorizados en 1997	4,847.3	4,847.3	4,847.3						
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	4,847.3	4,847.3	4,847.3	24-abr-99	24-abr-99	24-nov-29	30	6	
	Autorizados en 1998	54,322.9	54,322.9	54,322.9						
2	CC Altamira II	4,851.1	4,851.1	4,851.1	01-may-02	14-may-02	14-jun-27	25	0	
3	CC Bajío	9,214.4	9,214.4	9,214.4	09-mar-02	09-mar-02	09-abr-27	25	0	
4	CC Campeche	1,895.6	1,895.6	1,895.6	28-may-03	28-may-03	28-jun-28	25	0	
5	CC Hermosillo	3,295.1	3,295.1	3,295.1	01-oct-01	01-oct-01	02-nov-26	25	0	
6	CT Mérida III	4,387.4	4,387.4	4,387.4	09-jun-00	09-jun-00	01-dic-25	25	0	
7	CC Monterrey III	6,443.4	6,443.4	6,443.4	27-mar-02	27-mar-02	27-abr-27	25	0	
8	CC Naco-Nogales	2,726.1	2,726.1	2,726.1	04-oct-03	04-oct-03	06-nov-28	25	0	
9	CC Río Bravo II	5,382.3	5,382.3	5,382.3	18-ene-02	18-ene-02	18-ene-27	24	11	
10	CC Mexicali	5,873.7	5,873.7	5,873.7	20-jul-03	20-jul-03	20-jul-28	24	11	
11	CC Saltillo	2,181.7	2,181.7	2,181.7	19-nov-01	19-nov-01	19-nov-26	24	11	
12	CC Tuxpan II	5,830.0	5,830.0	5,830.0	15-dic-01	15-dic-01	15-dic-26	25	0	
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	2,020.3	2,020.3	2,020.3	30-sep-99	30-sep-99	09-abr-25	25	7	
14	TRN Gasoducto Samalayuca	221.8	221.8	221.8	20-dic-97	20-dic-97	07-feb-07	9	1	
	Autorizados en 1999	29,715.1	29,715.1	29,715.1						
15	CC Altamira III y IV	14,214.5	14,214.5	14,214.5	24-dic-03	24-dic-03	29-dic-28	24	11	
16	CC Chihuahua III	1,362.5	1,362.5	1,362.5	09-sep-03	09-sep-03	09-oct-28	25	0	
17	CC La Laguna II	1,860.3	1,860.3	1,860.3	15-mar-05	22-abr-05	22-may-30	25	0	
18	CC Río Bravo III	2,929.5	2,929.5	2,929.5	01-abr-04	01-abr-04	01-may-29	25	0	
19	CC Tuxpan III y IV	9,348.2	9,348.2	9,348.2	23-may-03	23-may-03	23-jun-28	25	0	
	Autorizados en 2000	22,999.0	22,999.0	22,999.0						
20	CC Altamira V	11,299.2	11,299.2	11,299.2	22-oct-06	22-oct-06	30-nov-31	25	0	
21	CC Tamazunchale	11,699.7	11,699.7	11,699.7	21-jun-07	01-jun-07	01-jul-32	25	0	
	Autorizados en 2001	10,536.9	10,536.9	10,536.9						
24	CC Río Bravo IV	3,944.0	3,944.0	3,944.0	01-abr-05	01-abr-05	01-may-30	25	0	
25	CC Tuxpan V	6,592.9	6,592.9	6,592.9	01-sep-06	01-sep-06	01-oct-31	25	0	
	Autorizados en 2002	9,035.8	9,035.8	9,035.8						
26	CC Valladolid III	9,035.8	9,035.8	9,035.8	01-jun-06	01-jun-06	01-jul-31	25	0	
	Autorizados en 2005	1,488.2	1,488.2	1,488.2						
28	CCC Norte II	1,099.4	1,099.4	1,099.4	01-abr-13	01-abr-13	01-jul-39	26	2	
29	CCC Norte	388.8	388.8	388.8	02-ago-10	07-ago-10	26-jul-34	23	10	
	Autorizados en 2006	462.5	462.5	462.5						
31	CE La Venta III	462.5	462.5	462.5	19-abr-12	18-abr-12	19-may-37	25	0	
	Autorizados en 2007	1,260.8	1,260.8	1,260.8						
33	CE Oaxaca I	1,260.8	1,260.8	1,260.8	08-oct-11	07-oct-11	08-feb-30	19	0	
	Autorizados en 2008	1,817.7	1,817.7	1,817.7						
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	520.6	520.6	520.6	31-ene-12	30-ene-12	01-feb-33	20	3	
36	CC Baja California III	1,297.1	1,297.1	1,297.1	01-abr-13	31-mar-13	03-may-37	24	0	
	Autorizados en 2009	758.8	758.8	758.8						
37	CC Guadalajara I	758.8	758.8	758.8	01-jul-15	30-jun-15	01-ago-40	25	0	
	Autorizados en 2011	24,660.5	24,660.5	24,660.5						
38	CC Norte III (Juárez)	15,538.9	15,538.9	15,538.9	02-abr-15	01-abr-15	01-jul-41	26	2	
39	CC Occidental I (Bajío)	8,421.2	8,421.2	8,421.2	02-abr-15	01-abr-15	01-jul-41	26	2	
40	CE Sureste I	486.0	486.0	486.0	02-abr-13	01-abr-13	02-may-34	21	0	
41	CE Sureste II	214.4	214.4	214.4	02-abr-13	01-abr-13	01-may-33	20	0	

p-/ Cifras preliminares.

1-/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$13.9904 el cual corresponde al cierre de Diciembre de 2011.

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 Pídregas.

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 2011, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

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

5-/ No Aplica.

6-/ Se rectificaron las fechas de inicio de operaciones, entrega de obra y/o término de obligaciones; se corregirán en el PEF 2011.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.