

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

CUENTA PÚBLICA 2014

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2014)

No.	Nombre del Proyecto 1/	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de Obra	Inicio de Operaciones 2/	Término de Obligaciones 3/	Plazo del Pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales
		Valor Presente Neto de la Evaluación Económica	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera				Años	Meses	
	TOTAL	1 172 507.4	1 172 507.4	1 172 507.4						
	INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA	873 288.1	873 288.1	873 288.1						
	Autorizados en 1997	40 101.1	40 101.1	40 101.1						
1	CG Cerro Prieto IV	2 134.9	2 134.9	2 134.9	25-jul-00	25-jul-00	1-nov-15	15	3	
2	CC Chihuahua	7 197.7	7 197.7	7 197.7	8-may-01	8-may-01	16-nov-16	14	11	
3	CCI Guerrero Negro II	368.6	368.6	368.6	3-abr-04	3-abr-04	30-abr-14	10		
4	CC Monterrey II	3 765.0	3 765.0	3 765.0	17-sep-00	17-sep-00	1-nov-15	15		
5	CD Puerto San Carlos II	792.3	792.3	792.3	23-dic-01	23-dic-01	30-sep-11	9	2	
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	5 320.0	5 320.0	5 320.0	4-jul-01	4-jul-01	31-may-16	14	6	
7	CT Samalayuca II	1 287.3	1 287.3	1 287.3	8-ene-99	8-ene-99	1-nov-19	20	6	
9	LT 211 Cable Submarino	3 637.0	3 637.0	3 637.0	30-sep-99	31-jul-99	15-oct-09	10		
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	3 469.6	3 469.6	3 469.6	4-ago-00	19-nov-99	15-oct-15	15	3	
11	LT 216 y 217 Noroeste	2 380.6	2 380.6	2 380.6	15-jun-00	3-jun-99	15-oct-09	10		
12	SE 212 v 213 SF6 Potencia v Distribución	2 225.5	2 225.5	2 225.5	10-ago-00	7-jul-99	31-dic-14	15	2	
13	SE 218 Noroeste	2 749.8	2 749.8	2 749.8	30-jun-99	30-jun-99	15-oct-15	15	9	
14	SE 219 Sureste-Peninsular	1 740.1	1 740.1	1 740.1	30-ago-99	30-ago-99	15-oct-09	10		
15	SE 220 Oriental-Centro	1 379.3	1 379.3	1 379.3	30-jun-00	14-may-99	15-oct-09	10		
16	SE 221 Occidental	1 653.3	1 653.3	1 653.3	30-sep-99	30-sep-99	15-oct-14	15		
	Autorizados en 1998	6 501.3	6 501.3	6 501.3						
17	LT 301 Centro	955.3	955.3	955.3	30-ago-02	03-jul-01	30-dic-11	10	2	
18	LT 302 Sureste	902.3	902.3	902.3	22-may-02	03-ago-01	31-dic-11	9	11	
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	775.2	775.2	775.2	24-oct-01	02-ago-01	15-jul-11	9	9	
20	LT 304 Noroeste	673.8	673.8	673.8	31-jul-01	11-may-01	01-jul-11	10	2	
21	SE 305 Centro-Oriente	996.3	996.3	996.3	31-ago-01	03-jul-01	31-ago-11	10	1	
22	SE 306 Sureste	781.6	781.6	781.6	05-nov-01	31-ago-01	15-jul-11	9	11	
23	SE 307 Noreste	530.0	530.0	530.0	18-abr-01	18-abr-01	30-sep-11	9	11	
24	SE 308 Noroeste	886.8	886.8	886.8	27-feb-02	11-may-01	31-dic-11	10	2	
	Autorizados en 1999	37 382.5	37 382.5	37 382.5						
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	3 143.5	3 143.5	3 143.5	21-jul-03	21-nov-02	23-jun-18	15	5	
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	12 234.2	12 234.2	12 234.2	28-ene-05	28-ene-05	15-nov-18	14		
27	LT 406 Red Asociada de Tuxpan II, III v IV	3 585.2	3 585.2	3 585.2	30-ago-03	02-ago-01	17-dic-18	17	2	
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III v IV	5 613.7	5 613.7	5 613.7	14-mar-04	24-oct-01	16-jul-18	16	3	

CUENTA PÚBLICA 2014

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD (Millones de Pesos de 2014)

No.	Nombre del Proyecto 1/	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de Obra	Inicio de Operaciones 2/	Término de Obligaciones 3/	Plazo del Pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales
		Valor Presente Neto de la Evaluación Económica	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera				Años	Meses	
29	LT 408 Naco-Noqaes - Área Noroeste	1 030.0	1 030.0	1 030.0	28-abr-03	21-oct-02	01-abr-13	10	6	
30	LT 411 Sistema Nacional	2 469.9	2 469.9	2 469.9	22-dic-03	16-ago-02	24-sep-18	15	11	
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	2 048.0	2 048.0	2 048.0	06-nov-03	06-nov-03	15-nov-18	15		
32	SE 401 Occidental - Central	933.9	933.9	933.9	19-nov-02	19-nov-02	19-dic-12	10		
33	SE 402 Oriental - Peninsular	1 334.3	1 334.3	1 334.3	15-jun-05	13-dic-02	06-mar-15	11	9	
34	SE 403 Noreste	259.2	259.2	259.2	12-nov-02	20-feb-02	12-nov-12	10	9	
35	SE 404 Noroeste-Norte	855.6	855.6	855.6	11-jul-02	10-may-02	01-jul-11	9	2	
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	1 390.1	1 390.1	1 390.1	01-sep-03	21-abr-03	30-sep-13	9	9	
37	SE 410 Sistema Nacional	2 484.9	2 484.9	2 484.9	13-dic-02	21-ago-02	15-oct-12	10		
	Autorizados en 2000	21 202.3	21 202.3	21 202.3						
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	7 570.5	7 570.5	7 570.5	30-nov-03	30-nov-03	19-oct-18	14	11	
39	LT 414 Norte-Occidental	920.4	920.4	920.4	18-ago-03	23-jun-03	29-oct-18	15		
40	LT 502 Oriental - Norte	294.5	294.5	294.5	14-ene-05	01-ago-04	30-jul-15	10	11	
41	LT 506 Saltillo-Cañada	4 656.4	4 656.4	4 656.4	11-dic-03	11-dic-03	31-ago-18	14	2	
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	2 689.7	2 689.7	2 689.7	31-ene-07	29-ago-06	01-ago-18	11	6	
43	LT Red Asociada de la Central Rio Bravo III	1 832.1	1 832.1	1 832.1	14-may-04	10-oct-03	31-dic-18	15		
44	SE 412 Compensación Norte	448.0	448.0	448.0	09-may-03	09-may-03	27-may-13	9	6	
45	SE 413 Noroeste - Occidental	1 180.6	1 180.6	1 180.6	01-sep-04	09-ene-04	31-dic-18	14		
46	SE 503 Oriental	407.5	407.5	407.5	01-may-03	05-abr-04	01-may-13	10	1	
47	SE 504 Norte - Occidental	1 202.6	1 202.6	1 202.6	01-oct-03	05-mar-03	31-ene-14	10	3	
	Autorizados en 2001	15 144.4	15 144.4	15 144.4						
48	CCI Baia California Sur I	567.5	567.5	567.5	29-jul-05	29-jul-05	15-ago-18	13		
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	1 596.6	1 596.6	1 596.6	13-jul-05	13-jul-05	01-ene-18	12	6	
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	1 957.1	1 957.1	1 957.1	31-mar-08	15-oct-04	17-dic-18	14		
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	2 019.0	2 019.0	2 019.0	16-dic-08	10-feb-09	16-dic-16	11		
52	LT 613 Subtransmisión Occidental	727.3	727.3	727.3	06-dic-04	01-ago-04	31-dic-18	14		
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	524.5	524.5	524.5	01-jun-05	01-ene-05	31-oct-16	11	7	
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	599.2	599.2	599.2	01-mar-06	19-oct-04	01-oct-16	12		
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	146.6	146.6	146.6	09-feb-04	09-feb-04	09-feb-14	10		
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baia California	242.3	242.3	242.3	17-ago-08	01-sep-08	11-ene-18	9		
58	SE 607 Sistema Bajo - Oriental	2 027.1	2 027.1	2 027.1	20-feb-04	20-feb-04	28-feb-18	14		
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	661.8	661.8	661.8	16-abr-07	25-oct-05	13-sep-16	10	6	

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

CUENTA PÚBLICA 2014

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2014)

No.	Nombre del Proyecto 1/	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de Obra	Inicio de Operaciones 2/	Término de Obligaciones 3/	Plazo del Pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales
		Valor Presente Neto de la Evaluación Económica	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera				Años	Meses	
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	4 075.4	4 075.4	4 075.4	01-dic-08	25-jun-04	12-sep-16	10	9	
	Autorizados en 2002	58 846.3	58 846.3	58 846.3						
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	3 797.1	3 797.1	3 797.1	03-sep-05	03-sep-05	17-sep-18	13		
62	CCC Pacífico	13 980.5	13 980.5	13 980.5	31-dic-15	21-mar-10	03-ago-25	15		
63	CH El Cajón	3 798.9	3 798.9	3 798.9	31-ago-07	28-feb-07	31-ago-37	30		
64	LT Lineas Centro	240.3	240.3	240.3	03-jul-06	24-jul-06	11-dic-16	10	5	
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	664.2	664.2	664.2	17-ago-06	07-jul-06	17-dic-18	12	5	
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	2 968.2	2 968.2	2 968.2	28-feb-07	11-jul-05	01-feb-18	12	7	
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	1 255.9	1 255.9	1 255.9	28-oct-04	28-oct-04	22-oct-14	9	6	
68	LT Red de Transmisión Asociada al Pacífico	1 596.0	1 596.0	1 596.0	31-dic-13	16-jun-09	31-dic-23	14	5	
69	LT 707 Enlace Norte-Sur	926.8	926.8	926.8	14-may-04	14-may-04	14-may-14	10		
70	LT Riviera Maya	1 211.8	1 211.8	1 211.8	29-dic-04	29-dic-04	01-jun-18	13		
71	PRR Presa Reguladora Amata	1 153.6	1 153.6	1 153.6	14-ago-05	14-ago-05	01-jul-15	9	6	
72	RM Adolfo López Mateos	965.7	965.7	965.7	25-oct-05	04-jun-05	25-oct-15	10	4	
73	RM Altamira	871.7	871.7	871.7	29-dic-09	29-dic-09	26-jul-19	9	5	
74	RM Botello	135.6	135.6	135.6	15-abr-05	15-abr-05	16-abr-18	13		
75	RM Carbón II	1 156.7	1 156.7	1 156.7	21-feb-05	30-oct-04	19-feb-18	13	4	
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	387.1	387.1	387.1	28-dic-05	01-sep-05	28-dic-16	10	3	
77	RM Dos Bocas	1 070.8	1 070.8	1 070.8	07-abr-05	07-abr-05	16-abr-18	13		
78	RM Emilio Portes Gil	139.7	139.7	139.7	11-abr-04	11-abr-04	11-abr-14	10		
79	RM Francisco Pérez Ríos	1 979.6	1 979.6	1 979.6	09-jul-07	20-may-08	16-jul-18	10	2	
80	RM Gomez Palacio	1 168.3	1 168.3	1 168.3	09-nov-06	15-ago-05	09-nov-16	11	3	
82	RM Huinalá	114.7	114.7	114.7	03-nov-05	03-nov-05	06-mar-15	9		
83	RM Ixtaczoquitlán	38.2	38.2	38.2	25-ago-05	25-ago-05	29-jun-18	12	6	
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	696.6	696.6	696.6	01-feb-07	01-feb-07	15-abr-16	9	1	
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	1 465.6	1 465.6	1 465.6	17-dic-05	16-may-05	06-mar-15	9	6	
90	RM CT Puerto Libertad	306.6	306.6	306.6	15-jul-05	15-jul-05	06-mar-15	9	7	
91	RM Punta Prieta	356.6	356.6	356.6	04-jun-06	25-may-06	16-abr-18	11	10	
92	RM Salamanca	971.8	971.8	971.8	14-dic-05	07-jun-05	15-ene-16	10	4	
93	RM Tuxpano	934.1	934.1	934.1	26-oct-05	26-oct-05	29-jun-18	12	7	
94	RM CT Valle de México	394.0	394.0	394.0	27-feb-05	27-feb-05	30-jun-15	10	3	
95	SE Norte	110.3	110.3	110.3	03-oct-05	03-oct-05	06-mar-15	9		
98	SE 705 Capacitores	263.5	263.5	263.5	31-jul-05	21-jul-05	06-mar-15	9	7	
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	860.5	860.5	860.5	29-jul-05	09-jun-05	15-mar-18	12	9	

CUENTA PÚBLICA 2014

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD (Millones de Pesos de 2014)

No.	Nombre del Proyecto 1/	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de Obra	Inicio de Operaciones 2/	Término de Obligaciones 3/	Plazo del Pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales
		Valor Presente Neto de la Evaluación Económica	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera				Años	Meses	
100	SLT 701 Occidente-Centro	1 541.4	1 541.4	1 541.4	21-abr-08	21-sep-06	11-ene-18	11	3	
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	1 336.4	1 336.4	1 336.4	25-may-09	30-abr-06	08-nov-19	13	1	
102	SLT 703 Noreste-Norte	568.9	568.9	568.9	09-dic-06	16-ago-06	15-sep-16	9	11	
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	80.0	80.0	80.0	29-ago-05	05-oct-05	06-mar-15	9	5	
104	SLT 706 Sistemas Norte	6 456.5	6 456.5	6 456.5	01-abr-18	01-jun-06	30-oct-29	23	3	
105	SLT 709 Sistemas Sur	2 882.0	2 882.0	2 882.0	25-ene-06	17-mar-06	06-mar-18	12		
	Autorizados en 2003	37 166.2	37 166.2	37 166.2						
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	4 478.9	4 478.9	4 478.9	16-dic-06	16-dic-06	30-dic-18	11	9	
107	CCI Baja California Sur II	835.6	835.6	835.6	10-jun-07	10-jun-07	16-abr-18	10	10	
108	LT 807 Durango I	1 328.3	1 328.3	1 328.3	07-abr-06	06-feb-06	15-ene-16	9	11	
110	RM CCC Tula	371.0	371.0	371.0	11-jun-07	07-mar-07	15-abr-16	8	9	
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	295.8	295.8	295.8	15-ago-09	15-ago-09	26-jul-19	9	5	
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	1 009.9	1 009.9	1 009.9	31-dic-10	26-sep-05	29-jun-18	12	6	
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1 411.3	1 411.3	1 411.3	03-ago-07	24-jul-07	26-may-17	9	7	
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	728.0	728.0	728.0	10-may-06	10-may-06	15-ene-18	11	6	
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	2 883.9	2 883.9	2 883.9	03-dic-07	09-ene-07	10-nov-17	9	11	
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	1 046.4	1 046.4	1 046.4	24-jul-07	03-may-07	26-may-17	9	7	
122	SE 811 Noroeste	175.5	175.5	175.5	26-may-06	05-may-06	15-ene-16	9	6	
123	SE 812 Golfo Norte	127.6	127.6	127.6	10-nov-06	17-ago-06	15-abr-16	9	6	
124	SE 813 División Bajío	866.4	866.4	866.4	23-ago-06	24-jul-06	11-ene-18	11	3	
126	SLT 801 Altiplano	2 333.4	2 333.4	2 333.4	07-dic-07	08-sep-06	28-may-18	11	7	
127	SLT 802 Tamaulipas	1 598.3	1 598.3	1 598.3	16-jul-07	12-may-07	28-may-18	10	8	
128	SLT 803 NOINE	5 574.5	5 574.5	5 574.5	31-ago-21	08-dic-07	08-dic-31	24		
130	SLT 806 Bajío	12 101.5	12 101.5	12 101.5	14-oct-10	30-mar-06	28-jun-20	13	11	
	Autorizados en 2004	13 378.5	13 378.5	13 378.5						
132	CE La Venta II	577.9	577.9	577.9	19-ene-07	31-ene-07	30-dic-22	15	10	
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	51.2	51.2	51.2	24-nov-06	10-oct-06	15-sep-16	9	6	
138	SE 911 Noreste	182.0	182.0	182.0	12-jul-07	12-jul-07	03-feb-17	9	5	
139	SE 912 División Oriente	2 094.6	2 094.6	2 094.6	15-dic-10	21-jul-09	17-dic-25	15	2	
140	SE 914 División Centro Sur	981.8	981.8	981.8	16-dic-13	30-dic-07	30-dic-24	16	9	
141	SE 915 Occidental	384.3	384.3	384.3	26-mar-08	26-mar-08	11-ene-18	9	8	
142	SLT 901 Pacífico	4 627.3	4 627.3	4 627.3	06-ago-14	28-mar-08	28-abr-24	16		
143	SLT 902 Istmo	2 150.9	2 150.9	2 150.9	28-sep-07	08-mar-07	06-ago-18	11	4	

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

CUENTA PÚBLICA 2014

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2014)

No.	Nombre del Proyecto 1/	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de Obra	Inicio de Operaciones 2/	Término de Obligaciones 3/	Plazo del Pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales
		Valor Presente Neto de la Evaluación Económica	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera				Años	Meses	
144	SLT 903 Cabo - Norte	2 328.4	2 328.4	2 328.4	19-abr-07	25-ago-06	17-sep-18	11	11	
	Autorizados en 2005	33 651.9	33 651.9	33 651.9						
146	CH La Yesca	3 465.6	3 465.6	3 465.6	31-ene-14	15-oct-12	17-dic-43	31	1	
147	CCC Baja California	1 257.3	1 257.3	1 257.3	14-jul-09	14-jul-09	17-abr-19	9	6	
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	606.8	606.8	606.8	19-jul-07	19-jul-07	26-jul-19	11	10	
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	804.5	804.5	804.5	04-ene-07	05-ene-07	17-sep-18	11	8	
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	732.7	732.7	732.7	21-jun-07	21-jun-07	29-dic-20	13	3	
151	SE 1006 Central----Sur	3 831.8	3 831.8	3 831.8	31-dic-10	24-ene-11	15-dic-25	14		
152	SE 1005 Noroeste	2 496.5	2 496.5	2 496.5	22-dic-10	06-nov-08	13-sep-24	15	8	
156	RM Infiernillo	313.7	313.7	313.7	11-oct-10	27-feb-09	10-jul-20	11		
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2 474.8	2 474.8	2 474.8	23-feb-10	03-dic-09	25-nov-19	9	9	
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	403.0	403.0	403.0	07-dic-06	07-dic-06	30-sep-16	9	9	
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	40.4	40.4	40.4	23-ago-07	23-ago-07	15-abr-16	8	7	
160	RM CCC Samalayuca II	142.6	142.6	142.6	18-abr-07	18-abr-07	15-abr-16	8	11	
161	RM CCC El Sauz	347.2	347.2	347.2	03-oct-07	16-jul-07	15-ago-18	11		
162	RM CCC Huinala II	119.9	119.9	119.9	20-jun-08	15-may-08	11-ene-18	9	7	
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	680.1	680.1	680.1	21-mar-07	21-mar-07	15-abr-16	9		
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	4 124.8	4 124.8	4 124.8	07-jul-17	31-ago-12	01-jul-27	14	9	
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	445.9	445.9	445.9	29-ene-08	29-ene-08	11-ene-18	9	11	
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1 384.3	1 384.3	1 384.3	25-ene-10	09-nov-07	25-nov-19	11	9	
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	8 898.2	8 898.2	8 898.2	12-ene-10	29-dic-09	13-sep-24	14	8	
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	791.5	791.5	791.5	23-jul-07	23-jul-07	26-may-17	9	10	
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	290.3	290.3	290.3	12-dic-11	12-dic-11	18-abr-22	9	11	
	Autorizados en 2006	114 830.7	114 830.7	114 830.7						
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	1 043.9	1 043.9	1 043.9	01-jul-15	30-jul-15	01-jul-30	15		
176	LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	1 518.6	1 518.6	1 518.6	26-abr-13	06-oct-12	06-nov-23	11		
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	29.2	29.2	29.2	28-abr-10	29-abr-10	20-dic-19	9	6	
181	RM CN Laquna Verde	7 330.1	7 330.1	7 330.1	30-jul-11	14-feb-10	10-ago-29	17	11	
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	680.8	680.8	680.8	19-sep-08	22-sep-08	22-ene-18	9	6	
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	288.3	288.3	288.3	06-mar-08	10-mar-08	19-ene-18	9	6	
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	1 450.1	1 450.1	1 450.1	01-ene-14	23-may-11	02-feb-23	11	8	

CUENTA PÚBLICA 2014

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD (Millones de Pesos de 2014)

No.	Nombre del Proyecto 1/	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de Obra	Inicio de Operaciones 2/	Término de Obligaciones 3/	Plazo del Pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales
		Valor Presente Neto de la Evaluación Económica	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera				Años	Meses	
188	SE 1116 Transformación del Noreste	12 493.8	12 493.8	12 493.8	05-feb-15	30-may-09	01-abr-30	20	10	
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	328.5	328.5	328.5	07-feb-12	01-abr-11	14-feb-22	10	7	
190	SE 1120 Noroeste	4 154.2	4 154.2	4 154.2	12-dic-13	20-ene-11	18-dic-25	14		
191	SE 1121 Baja California	2 781.3	2 781.3	2 781.3	11-jul-11	15-feb-10	13-sep-24	14	5	
192	SE 1122 Golfo Norte	8 229.4	8 229.4	8 229.4	19-dic-13	13-ene-11	18-dic-25	14		
193	SE 1123 Norte	1 650.5	1 650.5	1 650.5	09-ago-10	09-ago-10	10-jul-20	9	6	
194	SE 1124 Bajío Centro	14 427.7	14 427.7	14 427.7	04-nov-14	01-dic-14	28-dic-29	15		
195	SE 1125 Distribución	4 387.7	4 387.7	4 387.7	01-ene-13	01-feb-13	06-dic-24	11	9	
197	SE 1127 Sureste	494.5	494.5	494.5	12-dic-10	19-oct-10	18-nov-20	9	11	
198	SE 1128 Centro Sur	10 367.9	10 367.9	10 367.9	03-nov-14	08-dic-14	28-dic-29	15		
199	SE 1129 Compensación Redes	544.7	544.7	544.7	10-jun-10	12-nov-08	13-sep-24	15	8	
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	4 410.7	4 410.7	4 410.7	31-ago-13	31-ago-12	01-mar-23	9	6	
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	11 931.5	11 931.5	11 931.5	18-abr-14	24-sep-09	01-abr-24	14	6	
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	8 091.2	8 091.2	8 091.2	04-abr-16	24-ene-13	02-may-28	15	3	
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	1 159.0	1 159.0	1 159.0	07-dic-09	08-dic-09	20-sep-24	16	1	
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	12 003.6	12 003.6	12 003.6	01-mar-18	17-oct-10	01-mar-28	17	4	
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	5 033.3	5 033.3	5 033.3	04-oct-10	30-mar-09	10-jul-20	11		
	Autorizados en 2007	90 747.7	90 747.7	90 747.7						
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	2 366.6	2 366.6	2 366.6	03-may-09	03-may-09	03-jun-19	10		
207	SE 1213 COMPENSACIÓN DE REDES	1 038.7	1 038.7	1 038.7	11-may-11	04-jul-09	13-sep-24	14	11	
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	876.8	876.8	876.8	07-dic-09	07-dic-09	13-sep-24	14	5	
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	13 319.1	13 319.1	13 319.1	03-nov-14	01-dic-14	17-dic-29	15		
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	5 312.5	5 312.5	5 312.5	04-ago-11	05-nov-10	18-nov-20	9	11	
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	7 730.3	7 730.3	7 730.3	30-ago-13	06-jun-10	31-dic-26	16	5	
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	2 560.5	2 560.5	2 560.5	19-jun-11	10-sep-10	10-jul-20	9	5	
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	7 238.8	7 238.8	7 238.8	03-nov-14	28-nov-14	17-dic-25	11		
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	9 684.9	9 684.9	9 684.9	03-oct-14	03-nov-14	21-dic-29	15		
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	2 977.3	2 977.3	2 977.3	01-jun-16	04-jun-10	01-jun-29	18	11	
216	RM CCC Poza Rica	2 513.5	2 513.5	2 513.5	30-ene-14	05-sep-12	30-ene-24	10		

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

CUENTA PÚBLICA 2014

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2014)

No.	Nombre del Proyecto 1/	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de Obra	Inicio de Operaciones 2/	Término de Obligaciones 3/	Plazo del Pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales
		Valor Presente Neto de la Evaluación Económica	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera				Años	Meses	
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	3 607.9	3 607.9	3 607.9	30-ene-14	30-ene-14	30-ene-32	18		
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	15.6	15.6	15.6	19-nov-10	30-oct-10	10-jul-20	9	7	
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 v 2	2 433.6	2 433.6	2 433.6	07-oct-11	07-oct-11	12-oct-21	9	6	
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	23 874.3	23 874.3	23 874.3	30-ene-14	31-oct-11	03-nov-33	22		
223	LT Red de Transmisión Asociada a la CG Los Humeros II	80.8	80.8	80.8	05-ene-12	03-nov-11	10-jul-20	8	6	
225	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro III	32.3	32.3	32.3	28-ene-11	28-ene-11	29-ene-21	9	6	
226	CCI CI Guerrero Negro III	272.8	272.8	272.8	30-ago-13	16-sep-13	16-sep-24	11		
227	CG Los Humeros II	1 898.6	1 898.6	1 898.6	27-mar-13	18-dic-12	29-abr-22	9		
228	LT Red de Transmisión Asociada a la CCC Norte II	1 844.6	1 844.6	1 844.6	30-nov-12	14-nov-12	28-abr-23	10		
229	CT TG Baja California II	1 068.3	1 068.3	1 068.3	01-abr-15	07-oct-13	01-nov-25	12		
	Autorizados en 2008	38 795.9	38 795.9	38 795.9						
230	SLT 1301 Interconexión de Baja California	4 450.0	4 450.0	4 450.0	03-abr-17	03-abr-17	01-abr-27	10		
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	1 034.9	1 034.9	1 034.9	10-abr-17	19-jul-10	20-jul-27	16	11	
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	268.6	268.6	268.6	30-jul-10	23-jul-10	28-jun-20	9	6	
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	1 574.0	1 574.0	1 574.0	03-abr-17	03-abr-17	05-abr-27	10		
235	CCI Baja California Sur IV	633.7	633.7	633.7	26-dic-13	27-dic-13	29-dic-23	9	6	
236	CCI Baja California Sur III	460.0	460.0	460.0	04-nov-12	04-nov-12	30-jun-22	9	6	
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	994.4	994.4	994.4	01-mar-16	02-mar-16	01-abr-26	10		
242	SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	7 392.7	7 392.7	7 392.7	03-nov-14	28-nov-14	23-dic-24	10		
243	SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	5 492.7	5 492.7	5 492.7	04-nov-14	01-dic-14	20-dic-24	10		
244	SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	10 531.7	10 531.7	10 531.7	23-dic-13	03-feb-14	18-jun-24	10	3	
245	SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	5 963.2	5 963.2	5 963.2	03-nov-14	27-nov-14	20-dic-24	10		
	Autorizados en 2009	22 202.1	22 202.1	22 202.1						
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	2 010.3	2 010.3	2 010.3	30-ago-13	01-may-13	02-may-23	9	11	
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	3 269.8	3 269.8	3 269.8	16-oct-12	16-oct-12	30-jun-22	9	11	

CUENTA PÚBLICA 2014

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD (Millones de Pesos de 2014)

No.	Nombre del Proyecto 1/	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de Obra	Inicio de Operaciones 2/	Término de Obligaciones 3/	Plazo del Pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales
		Valor Presente Neto de la Evaluación Económica	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera				Años	Meses	
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	3 131.8	3 131.8	3 131.8	28-feb-14	18-feb-14	28-feb-24	10		
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	1 608.4	1 608.4	1 608.4	04-ene-12	07-oct-11	12-oct-21	9	6	
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	3 890.5	3 890.5	3 890.5	03-nov-14	01-dic-14	09-dic-24	10		
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	237.6	237.6	237.6	26-may-11	26-may-11	10-jul-20	9		
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	6 761.9	6 761.9	6 761.9	07-nov-14	05-dic-14	16-dic-24	10		
257	CCI Santa Rosalía II	195.1	195.1	195.1	02-jun-15	03-jun-15	01-dic-30	15		
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	1 096.8	1 096.8	1 096.8	25-abr-17	25-ene-17	25-abr-27	10	3	
	Autorizados en 2010	22 147.5	22 147.5	22 147.5						
259	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	10 566.2	10 566.2	10 566.2	14-oct-13	18-nov-13	30-dic-24	11		
260	SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	4 259.9	4 259.9	4 259.9	31-dic-13	01-ene-14	23-dic-24	10	9	
261	CCC Coenergación Salamanca Fase I	7 321.5	7 321.5	7 321.5	05-feb-14	06-feb-14	29-sep-23	9	6	
	Autorizados en 2011	127 417.5	127 417.5	127 417.5						
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	1 345.7	1 345.7	1 345.7	01-ene-14	30-ene-13	01-jun-26	13	4	
263	LT 1602 Transmisión La Paz entronque Tuxpan - Texcoco	12 670.5	12 670.5	12 670.5	01-nov-21	01-nov-21	03-nov-31	10		
264	CC Centro	5 957.1	5 957.1	5 957.1	07-jul-14	31-jul-14	07-ago-24	10		
266	SLT 1603 Subestación Laqo	3 764.3	3 764.3	3 764.3	02-nov-15	03-nov-15	03-nov-25	10		
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	1 861.6	1 861.6	1 861.6	01-oct-14	01-oct-14	01-oct-24	10		
268	CCI Guerrero Negro IV	158.1	158.1	158.1	01-jun-15	01-jun-15	01-dic-25	10		
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	69.0	69.0	69.0	01-jun-15	02-jun-15	01-jul-24	9		
271	CCI Santa Rosalía III	191.3	191.3	191.3	02-jun-15	03-jun-15	01-dic-25	10		
272	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía III	183.0	183.0	183.0	01-jun-15	01-jun-15	01-jul-24	9		
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	22 520.9	22 520.9	22 520.9	31-dic-14	01-ene-15	31-dic-24	9	9	
274	SE 1620 Distribución Valle de México	71 315.2	71 315.2	71 315.2	16-dic-13	30-dic-13	16-dic-24	10	9	
275	CG Los Azufres III (Fase I)	1 980.7	1 980.7	1 980.7	29-dic-14	30-dic-14	03-jun-24	9	5	
276	CH La Parota	5 079.7	5 079.7	5 079.7	04-dic-18	04-dic-18	31-dic-48	30		
277	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Parota	320.5	320.5	320.5	04-dic-18	05-dic-18	01-dic-28	10		

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

CUENTA PÚBLICA 2014

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2014)

No.	Nombre del Proyecto 1/	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de Obra	Inicio de Operaciones 2/	Término de Obligaciones 3/	Plazo del Pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales
		Valor Presente Neto de la Evaluación Económica	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera				Años	Meses	
	Autorizados en 2012	78 055.0	78 055.0	78 055.0						
278	RM CT José López Portillo	6 740.3	6 740.3	6 740.3	22-abr-18	15-ago-16	22-abr-28	11	8	
279	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noroeste	2 801.3	2 801.3	2 801.3	04-sep-17	02-mar-18	03-jul-28	10	2	
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	27 503.7	27 503.7	27 503.7	31-dic-13	31-mar-14	19-dic-33	19	4	
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	3 480.8	3 480.8	3 480.8	04-oct-16	03-abr-17	01-jul-26	9	2	
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	10 497.0	10 497.0	10 497.0	31-dic-13	31-mar-14	23-dic-24	10	4	
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	3 457.8	3 457.8	3 457.8	02-oct-15	01-abr-16	01-jul-26	10	2	
284	CG Los Humeros III	1 183.8	1 183.8	1 183.8	01-abr-18	28-feb-16	01-dic-28	12	6	
285	CC Centro II	6 559.1	6 559.1	6 559.1	02-sep-16	05-sep-16	01-dic-26	10		
286	CCI Baia California Sur V	929.4	929.4	929.4	02-dic-15	03-dic-15	15-dic-25	10		
287	LT Red de Transmisión Asociada a la CE Rumorosa I. II v III	34.9	34.9	34.9	01-jun-15	01-jun-15	01-jul-25	10		
288	SLT 1722 Distribución Sur	6 410.0	6 410.0	6 410.0	31-dic-13	31-mar-14	19-dic-33	19	4	
289	CH Chicoasén II	1 909.7	1 909.7	1 909.7	04-abr-17	05-abr-17	01-jul-47	30		
290	LT Red de Transmisión Asociada a la CH Chicoasén II	271.2	271.2	271.2	04-oct-16	05-oct-16	01-ene-26	9		
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	1 838.1	1 838.1	1 838.1	03-oct-16	03-oct-16	05-oct-26	10		
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	2 573.4	2 573.4	2 573.4	03-mar-14	03-mar-14	04-mar-24	10		
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1 503.1	1 503.1	1 503.1	30-jun-14	01-may-14	01-jun-24	10	1	
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalia	361.5	361.5	361.5	30-abr-14	15-abr-14	30-abr-24	10		
	Autorizados en 2013	81 577.0	81 577.0	81 577.0						
296	CC Guaymas II	11 335.2	11 335.2	11 335.2	02-mar-17	03-mar-17	01-jul-27	10	2	
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Guaymas II	1 288.0	1 288.0	1 288.0	04-oct-16	03-abr-17	01-jul-26	9	2	
298	CC Valle de México II	10 533.8	10 533.8	10 533.8	02-abr-17	03-abr-17	01-oct-27	10		
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	782.1	782.1	782.1	02-nov-17	02-may-18	03-jul-28	10	2	
301	LT Red de Transmisión Asociada al CC Baja California II	837.7	837.7	837.7	04-oct-16	03-abr-17	01-jul-26	9	2	
302	LT Red de Transmisión Asociada al CC Todos Santos	674.3	674.3	674.3	01-abr-16	02-abr-16	01-oct-25	9	6	
303	LT Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste III.IV.V v VI	2 162.1	2 162.1	2 162.1	02-nov-16	03-feb-17	01-mar-26	9		

CUENTA PÚBLICA 2014

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD (Millones de Pesos de 2014)

No.	Nombre del Proyecto 1/	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de Obra	Inicio de Operaciones 2/	Término de Obligaciones 3/	Plazo del Pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales
		Valor Presente Neto de la Evaluación Económica	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera				Años	Meses	
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	7 161.9	7 161.9	7 161.9	02-may-16	02-may-16	04-may-26	10		
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	650.8	650.8	650.8	01-abr-15	02-jun-14	01-abr-25	10	10	
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	8 066.4	8 066.4	8 066.4	01-abr-16	01-abr-15	01-abr-26	11		
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	4 052.9	4 052.9	4 052.9	01-abr-16	01-abr-15	01-abr-26	11		
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas de Transmisión Oriental-Peninsular	1 797.7	1 797.7	1 797.7	01-oct-15	02-feb-15	01-abr-25	10	2	
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	7 310.1	7 310.1	7 310.1	01-dic-14	15-dic-14	31-dic-24	10		
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	16 869.5	16 869.5	16 869.5	28-dic-15	04-ene-16	28-dic-26	10	9	
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	7 272.0	7 272.0	7 272.0	01-ago-17	01-ene-17	01-ago-27	10	7	
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	782.5	782.5	782.5	01-sep-17	01-mar-16	01-sep-27	11	6	
	Autorizados en 2014	34 140.1	34 140.1	34 140.1						
313	CC Guaymas III	3 770.9	3 770.9	3 770.9	02-may-17	03-may-17	01-jul-27	10	2	
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Guaymas II	952.6	952.6	952.6	01-nov-16	03-may-17	04-ene-27	9	7	
315	CCI Baja California Sur VI	663.9	663.9	663.9	02-jun-17	03-jun-17	01-dic-27	10		
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	256.6	256.6	256.6	01-abr-16	01-abr-16	01-abr-26	10		
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1 539.5	1 539.5	1 539.5	02-ene-17	01-abr-16	01-ene-27	10	9	
318	SE 1903 Subestaciones Norte-Noreste	1 793.0	1 793.0	1 793.0	01-abr-16	01-abr-16	01-abr-26	10		
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	1 600.7	1 600.7	1 600.7	01-mar-17	01-abr-16	01-mar-27	10	11	
320	LT 1905 Transmisión Sureste-Peninsular	5 881.6	5 881.6	5 881.6	01-mar-17	01-jun-15	01-mar-27	11	9	
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	6 280.9	6 280.9	6 280.9	05-dic-16	30-dic-16	31-dic-26	9	11	
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía de Distribución	11 400.3	11 400.3	11 400.3	25-dic-15	30-dic-15	31-dic-25	9	11	
	INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA	299 219.4	299 219.4	299 219.4						
	Autorizados en 1997	2 289.3	2 289.3	2 289.3						
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	2 289.3	2 289.3	2 289.3	24-abr-99	24-abr-99	24-nov-29	30	6	

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

CUENTA PÚBLICA 2014

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2014)

No.	Nombre del Proyecto 1/	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de Obra	Inicio de Operaciones 2/	Término de Obligaciones 3/	Plazo del Pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales
		Valor Presente Neto de la Evaluación Económica	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera				Años	Meses	
	Autorizados en 1998	86 641.9	86 641.9	86 641.9						
2	CC Altamira II	8 309.6	8 309.6	8 309.6	14-may-02	14-may-02	14-jun-27	25		
3	CC Baijo	12 281.7	12 281.7	12 281.7	09-mar-02	09-mar-02	09-abr-27	25		
4	CC Campeche	4 411.1	4 411.1	4 411.1	28-may-03	27-jun-03	28-jun-28	25		
5	CC Hermosillo	4 015.7	4 015.7	4 015.7	01-oct-01	01-oct-01	02-nov-26	25		
6	CT Mérida III	7 983.0	7 983.0	7 983.0	09-jun-00	09-jun-00	01-dic-25	25		
7	CC Monterrey III	11 033.5	11 033.5	11 033.5	27-mar-02	27-mar-02	27-abr-27	25		
8	CC Naco-Nogales	6 010.9	6 010.9	6 010.9	04-oct-03	04-oct-03	06-nov-28	25		
9	CC Rio Bravo II	8 079.7	8 079.7	8 079.7	18-ene-02	18-ene-02	18-ene-27	24	11	
10	CC Mexicali	5 357.4	5 357.4	5 357.4	20-jul-03	20-jul-03	20-jul-28	24	11	
11	CC Saltillo	4 911.0	4 911.0	4 911.0	19-nov-01	19-nov-01	19-nov-26	24	11	
12	CC Tuxpan II	12 445.3	12 445.3	12 445.3	15-dic-01	15-dic-01	15-dic-26	25		
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	1 562.6	1 562.6	1 562.6	30-sep-99	30-sep-99	09-abr-25	25	7	
14	TRN Gasoducto Samalavuca	240.2	240.2	240.2	20-dic-97	20-dic-97	07-feb-07	9	1	
	Autorizados en 1999	63 642.8	63 642.8	63 642.8						
15	CC Altamira III y IV	23 980.4	23 980.4	23 980.4	24-dic-03	24-dic-03	29-dic-28	24	11	
16	CC Chihuahua III	4 487.1	4 487.1	4 487.1	09-sep-03	09-sep-03	09-oct-28	25		
17	CC La Laguna II	9 040.7	9 040.7	9 040.7	22-abr-05	22-abr-05	22-may-30	25		
18	CC Rio Bravo III	7 046.7	7 046.7	7 046.7	01-abr-04	01-abr-04	01-may-29	25		
19	CC Tuxpan III y IV	19 087.9	19 087.9	19 087.9	23-may-03	23-may-03	23-jun-28	25		
	Autorizados en 2000	44 585.5	44 585.5	44 585.5						
20	CC Altamira V	18 514.7	18 514.7	18 514.7	01-nov-06	01-nov-06	30-nov-31	25		
21	CC Tamazunchale	26 070.8	26 070.8	26 070.8	01-jun-07	01-jun-07	01-jul-32	25		
	Autorizados en 2001	21 666.9	21 666.9	21 666.9						
24	CC Rio Bravo IV	8 250.4	8 250.4	8 250.4	01-abr-05	01-abr-05	01-may-30	25		
25	CC Tuxpan V	13 416.5	13 416.5	13 416.5	01-sep-06	01-sep-06	01-oct-31	25		
	Autorizados en 2002	14 356.9	14 356.9	14 356.9						
26	CC Valladolid III	14 356.9	14 356.9	14 356.9	01-jun-06	01-jun-06	01-jul-31	25		
	Autorizados en 2005	12 441.0	12 441.0	12 441.0						
28	CCC Norte II	1 799.6	1 799.6	1 799.6	31-jul-13	01-ago-13	01-jul-39	25	11	

CUENTA PÚBLICA | 2014

CUENTA PÚBLICA 2014

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD (Millones de Pesos de 2014)

No.	Nombre del Proyecto 1/	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de Obra	Inicio de Operaciones 2/	Término de Obligaciones 3/	Plazo del Pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales
		Valor Presente Neto de la Evaluación Económica	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera				Años	Meses	
29	CCC Norte	10 641.4	10 641.4	10 641.4	30-jul-10	02-ago-10	26-jul-34	23	10	
	Autorizados en 2006	645.2	645.2	645.2						
31	CE La Venta III	645.2	645.2	645.2	03-oct-12	04-oct-12	01-ene-37	24	2	
	Autorizados en 2007	1 425.5	1 425.5	1 425.5						
33	CE Oaxaca I	1 425.5	1 425.5	1 425.5	26-sep-12	27-sep-12	18-oct-30	18		
	Autorizados en 2008	5 324.3	5 324.3	5 324.3						
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	2 588.4	2 588.4	2 588.4	30-ene-12	31-ene-12	31-dic-32	20	10	
36	CC Baja California III	2 735.9	2 735.9	2 735.9	01-mar-16	02-mar-16	01-abr-40	24		
	Autorizados en 2011	15 103.4	15 103.4	15 103.4						
38	CC Norte III (Juárez)	14 553.4	14 553.4	14 553.4	01-abr-16	04-abr-16	01-jul-42	26	2	
40	CE Sureste I	420.0	420.0	420.0	01-oct-15	02-oct-15	01-jul-39	23	9	
41	CE Sureste II	130.1	130.1	130.1	03-abr-17	04-abr-17	04-may-37	20		
	Autorizados en 2012	15 874.3	15 874.3	15 874.3						
42	CC Noroeste	8 248.2	8 248.2	8 248.2	01-mar-18	02-mar-18	01-jul-44	26	2	
43	CC Noreste	7 442.3	7 442.3	7 442.3	03-abr-17	04-abr-17	01-jul-43	26	2	
44	CE Rumorosa I, II y III	183.8	183.8	183.8	01-jun-15	02-jun-15	01-jul-37	22		
	Autorizados en 2013	15 222.3	15 222.3	15 222.3						
45	CC Topolobampo III	10 167.3	10 167.3	10 167.3	02-may-18	03-may-18	01-jul-44	26	2	
46	CC Baja California II	2 134.3	2 134.3	2 134.3	03-abr-17	03-abr-17	01-jul-43	26	2	
47	CC Todos Santos	2 920.7	2 920.7	2 920.7	01-abr-16	02-abr-16	01-abr-41	24	11	

1/ El año de autorización corresponde al ejercicio fiscal en que el proyecto se incluyó por primera vez en el PEF, en la modalidad de PIDIREGAS.
2/ Es la fecha de inicio de operación consignada en el Tomo V del PEF autorizado para el ejercicio fiscal 2014, correspondiente al primer cierre parcial del proyecto.
3/ Es la fecha del último pago de amortizaciones de un proyecto.