

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2013

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2013)

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	1 088 125.0	1 088 125.0	1 088 125.0						
	INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA	817 396.1	817 396.1	817 396.1						
	Autorizados en 1997	35 596.9	35 596.9	35 596.9						
1	CG Cerro Prieto IV	1 896.8	1 896.8	1 896.8	25-jul-00	25-jul-00	1-nov-15	15	3	
2	CC Chihuahua	6 395.0	6 395.0	6 395.0	8-may-01	8-may-01	16-nov-16	14	11	
3	CCI Guerrero Negro II	327.5	327.5	327.5	3-abr-04	3-abr-04	30-abr-14	10		
4	CC Monterrey II	3 345.1	3 345.1	3 345.1	17-sep-00	17-sep-00	1-nov-15	15		
5	CD Puerto San Carlos II	704.0	704.0	704.0	23-dic-01	23-dic-01	30-sep-11	9	2	
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	4 726.6	4 726.6	4 726.6	4-jul-01	4-jul-01	31-may-16	14	6	
7	CT Samalayuca II	1 143.7	1 143.7	1 143.7	8-ene-99	8-ene-99	1-nov-19	16	11	
9	LT 211 Cable Submarino	3 199.7	3 199.7	3 199.7	30-sep-99	31-jul-99	15-oct-09	10		
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	3 082.6	3 082.6	3 082.6	4-ago-00	19-nov-99	15-oct-15	15	3	
11	LT 216 y 217 Noroeste	2 115.1	2 115.1	2 115.1	15-jun-00	3-jun-99	15-oct-09	10		
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	1 977.3	1 977.3	1 977.3	10-ago-00	7-jul-99	31-dic-14	15	2	
13	SE 218 Noroeste	2 443.1	2 443.1	2 443.1	30-jun-99	30-jun-99	15-oct-15	15	9	
14	SE 219 Sureste-Peninsular	1 546.1	1 546.1	1 546.1	30-ago-99	30-ago-99	15-oct-09	10		
15	SE 220 Oriental-Centro	1 225.4	1 225.4	1 225.4	30-jun-00	14-may-99	15-oct-09	10		
16	SE 221 Occidental	1 468.9	1 468.9	1 468.9	30-sep-99	30-sep-99	15-oct-14	15		
	Autorizados en 1998	6 100.9	6 100.9	6 100.9						
17	LT 301 Centro	848.7	848.7	848.7	30-ago-02	3-jul-01	30-dic-11	10	2	
18	LT 302 Sureste	801.7	801.7	801.7	22-may-02	3-ago-01	31-dic-11	9	11	
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	688.8	688.8	688.8	24-oct-01	2-ago-01	15-jul-11	9	9	
20	LT 304 Noroeste	648.6	648.6	648.6	31-jul-01	11-may-01	1-jul-11	10	2	
21	SE 305 Centro-Oriente	966.3	966.3	966.3	31-ago-01	3-jul-01	31-ago-11	10	1	
22	SE 306 Sureste	759.6	759.6	759.6	5-nov-01	31-ago-01	15-jul-11	9	11	
23	SE 307 Noreste	512.4	512.4	512.4	18-abr-01	18-abr-01	30-sep-11	9	11	
24	SE 308 Noroeste	874.7	874.7	874.7	27-feb-02	11-may-01	31-dic-11	10	2	
	Autorizados en 1999	33 492.2	33 492.2	33 492.2						
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	2 792.9	2 792.9	2 792.9	21-jul-03	21-nov-02	23-jun-14	11	5	
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	10 869.7	10 869.7	10 869.7	28-ene-05	28-ene-05	1-jul-16	11		
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	3 185.3	3 185.3	3 185.3	30-ago-03	2-ago-01	2-dic-14	13	2	
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	4 987.6	4 987.6	4 987.6	14-mar-04	24-oct-01	1-abr-14	12		
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	974.5	974.5	974.5	28-abr-03	21-oct-02	1-abr-13	10	6	

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL | 2013

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	
30	LT 411 Sistema Nacional	2 194.5	2 194.5	2 194.5	22-dic-03	16-ago-02	23-sep-14	11	11	
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	1 819.6	1 819.6	1 819.6	6-nov-03	6-nov-03	6-nov-14	11		
32	SE 401 Occidental - Central	902.0	902.0	902.0	19-nov-02	19-nov-02	19-dic-12	10		
33	SE 402 Oriental - Peninsular	1 185.5	1 185.5	1 185.5	15-jun-05	13-dic-02	6-mar-15	11	9	
34	SE 403 Noreste	309.3	309.3	309.3	12-nov-02	20-feb-02	12-nov-12	10	9	
35	SE 404 Noroeste-Norte	815.7	815.7	815.7	11-jul-02	10-may-02	1-jul-11	9	2	
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	1 231.4	1 231.4	1 231.4	1-sep-03	21-abr-03	30-dic-13	10		
37	SE 410 Sistema Nacional	2 224.2	2 224.2	2 224.2	13-dic-02	21-ago-02	15-oct-12	10		
	Autorizados en 2000	18 816.5	18 816.5	18 816.5						
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	6 726.2	6 726.2	6 726.2	30-nov-03	30-nov-03	1-oct-15	11	11	
39	LT 414 Norte-Occidental	817.7	817.7	817.7	18-ago-03	23-jun-03	28-oct-14	11		
40	LT 502 Oriental - Norte	261.7	261.7	261.7	14-ene-05	1-ago-04	30-jul-15	10	11	
41	LT 506 Saltillo-Canada	4 137.1	4 137.1	4 137.1	11-dic-03	11-dic-03	31-ago-14	10	2	
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	2 389.7	2 389.7	2 389.7	31-ene-07	29-ago-06	1-ago-16	9	6	
43	LT Red Asociada de la Central Rio Bravo III	1 627.7	1 627.7	1 627.7	14-may-04	10-oct-03	30-dic-14	11		
44	SE 412 Compensación Norte	379.8	379.8	379.8	9-may-03	9-may-03	27-may-13	9	6	
45	SE 413 Noroeste - Occidental	1 048.9	1 048.9	1 048.9	1-sep-04	9-ene-04	30-dic-14	10		
46	SE 503 Oriental	359.2	359.2	359.2	1-may-03	5-abr-04	1-may-13	10	1	
47	SE 504 Norte - Occidental	1 068.5	1 068.5	1 068.5	1-oct-03	5-mar-03	31-ene-14	10	3	
	Autorizados en 2001	13 455.3	13 455.3	13 455.3						
48	CCI Baja California Sur I	504.2	504.2	504.2	29-jul-05	29-jul-05	1-ago-17	12		
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	1 418.5	1 418.5	1 418.5	13-jul-05	13-jul-05	1-ene-15	9		
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	1 738.8	1 738.8	1 738.8	31-mar-08	15-oct-04	16-dic-19	15		
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	1 793.8	1 793.8	1 793.8	16-dic-08	10-feb-09	16-dic-16	11		
52	LT 613 Subtransmisión Occidental	646.2	646.2	646.2	6-dic-04	1-ago-04	30-dic-15	11		
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	466.0	466.0	466.0	1-jun-05	1-ene-05	31-oct-16	11	7	
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	532.3	532.3	532.3	1-mar-06	19-oct-04	1-oct-16	12		
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	130.3	130.3	130.3	9-feb-04	9-feb-04	9-feb-14	10		
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	215.3	215.3	215.3	17-ago-08	1-sep-08	11-ene-18	9		
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental	1 801.0	1 801.0	1 801.0	20-feb-04	20-feb-04	20-feb-14	10		
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	588.0	588.0	588.0	16-abr-07	25-oct-05	13-sep-16	10	6	
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	3 620.9	3 620.9	3 620.9	1-dic-08	25-jun-04	12-sep-16	10	9	
	Autorizados en 2002	54 315.7	54 315.7	54 315.7						
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	3 373.6	3 373.6	3 373.6	3-sep-05	3-sep-05	3-sep-15	10		
62	CCC Pacifico	12 421.3	12 421.3	12 421.3	21-mar-13	21-mar-10	3-ago-25	15	3	
63	CH El Cajón	3 375.2	3 375.2	3 375.2	31-ago-07	28-feb-07	31-ago-37	30		
64	LT Líneas Centro	213.5	213.5	213.5	3-jul-06	24-jul-06	11-dic-16	9	11	
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	590.1	590.1	590.1	17-ago-06	7-jul-06	16-dic-16	9		
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	2 637.2	2 637.2	2 637.2	28-feb-07	11-jul-05	1-feb-16	10		
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	1 115.9	1 115.9	1 115.9	28-oct-04	28-oct-04	22-oct-14	9	6	

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

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	
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1 418.0	1 418.0	1 418.0	15-feb-13	30-sep-09	28-oct-23	14		
69	LT 707 Enlace Norte-Sur	823.5	823.5	823.5	14-may-04	14-may-04	14-may-14	10		
70	LT Riviera Maya	1 076.7	1 076.7	1 076.7	29-dic-04	29-dic-04	1-jun-14	9		
71	PRR Presa Reguladora Amata	1 025.0	1 025.0	1 025.0	14-ago-05	14-ago-05	1-jul-15	9	6	
72	RM Adolfo López Mateos	858.0	858.0	858.0	25-oct-05	4-jun-05	25-oct-15	10	4	
73	RM Altamira	774.5	774.5	774.5	29-dic-09	29-dic-09	26-jul-19	9	5	
74	RM Botello	120.5	120.5	120.5	15-abr-05	15-abr-05	15-abr-15	10		
75	RM Carbón II	1 027.7	1 027.7	1 027.7	21-feb-05	30-oct-04	21-feb-15	10	4	
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	343.9	343.9	343.9	28-dic-05	1-sep-05	28-dic-16	11	3	
77	RM Dos Bocas	951.4	951.4	951.4	7-abr-05	7-abr-05	7-abr-15	10		
78	RM Emilio Portes Gil	124.1	124.1	124.1	11-abr-04	11-abr-04	11-abr-14	10		
79	RM Francisco Pérez Ríos	1 758.8	1 758.8	1 758.8	9-jul-07	20-may-07	9-jul-17	10	2	
80	RM Gómez Palacio	1 038.0	1 038.0	1 038.0	9-nov-06	15-ago-05	9-nov-16	11	3	
82	RM Huinalá	101.9	101.9	101.9	3-nov-05	3-nov-05	6-mar-15	9		
83	RM Ixtaczoquitlán	33.9	33.9	33.9	25-ago-05	25-ago-05	29-jun-15	9	6	
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	618.9	618.9	618.9	1-feb-07	1-feb-07	15-abr-16	9	1	
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	1 302.1	1 302.1	1 302.1	17-dic-05	16-may-05	6-mar-15	9	6	
90	RM CT Puerto Libertad	272.4	272.4	272.4	15-jul-05	15-jul-05	6-mar-15	9	7	
91	RM Punta Prieta	316.9	316.9	316.9	4-jun-06	25-may-06	15-abr-16	9	10	
92	RM Salamanca	863.4	863.4	863.4	14-dic-05	7-jun-05	15-ene-16	10	4	
93	RM Tuxpango	829.9	829.9	829.9	26-oct-05	26-oct-05	29-jun-15	9	7	
94	RM CT Valle de México	350.0	350.0	350.0	27-feb-05	27-feb-05	30-jun-15	10	3	
95	SE Norte	98.0	98.0	98.0	3-oct-05	3-oct-05	6-mar-15	9		
98	SE 705 Capacitores	234.2	234.2	234.2	31-jul-05	21-jul-05	6-mar-15	9	7	
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	764.5	764.5	764.5	29-jul-05	9-jun-05	6-mar-15	9	9	
100	SLT 701 Occidente-Centro	1 369.4	1 369.4	1 369.4	21-abr-08	21-sep-06	11-ene-18	11	3	
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	1 187.3	1 187.3	1 187.3	25-may-09	30-abr-06	8-nov-19	13	1	
102	SLT 703 Noreste-Norte	505.5	505.5	505.5	9-dic-06	16-ago-06	15-sep-16	9	11	
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	71.1	71.1	71.1	29-ago-05	5-oct-05	6-mar-15	9	5	
104	SLT 706 Sistemas Norte	7 769.0	7 769.0	7 769.0	9-nov-15	1-jun-06	30-oct-29	23	3	
105	SLT 709 Sistemas Sur	2 560.5	2 560.5	2 560.5	25-ene-06	16-nov-05	6-mar-15	9		
	Autorizados en 2003	33 245.1	33 245.1	33 245.1						
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	3 979.4	3 979.4	3 979.4	16-dic-06	16-dic-06	30-dic-16	9	9	
107	CCI Baja California Sur II	742.4	742.4	742.4	10-jun-07	10-jun-07	15-abr-16	8	10	
108	LT 807 Durango I	1 180.1	1 180.1	1 180.1	7-abr-06	6-feb-06	15-ene-16	9	11	
110	RM CCC Tula	329.6	329.6	329.6	11-jun-07	7-mar-07	15-abr-16	8	9	
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	262.8	262.8	262.8	15-ago-09	15-ago-09	26-jul-19	9	5	
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	897.3	897.3	897.3	31-dic-10	26-sep-05	29-jun-15	9	6	
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1 253.9	1 253.9	1 253.9	3-ago-07	24-jul-07	26-may-17	9	7	
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	646.8	646.8	646.8	10-may-06	10-may-06	15-ene-16	9	6	
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	2 133.0	2 133.0	2 133.0	3-dic-07	9-ene-07	10-nov-17	9	11	
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	818.9	818.9	818.9	24-jul-07	3-may-07	26-may-17	9	7	
122	SE 811 Noroeste	155.9	155.9	155.9	26-may-06	5-may-06	15-ene-16	9	6	
123	SE 812 Golfo Norte	113.4	113.4	113.4	10-nov-06	17-ago-06	15-abr-16	9	6	

CUENTA DE LA HACIENDA
PÚBLICA FEDERAL | 2013

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	
124	SE 813 División Bajío	841.4	841.4	841.4	23-ago-06	24-jul-06	11-ene-18	11	3	
126	SLT 801 Altiplano	2 454.8	2 454.8	2 454.8	7-dic-07	8-sep-06	28-may-17	10	7	
127	SLT 802 Tamaulipas	1 730.9	1 730.9	1 730.9	16-jul-07	12-may-07	26-may-17	9	8	
128	SLT 803 NOINE	4 952.7	4 952.7	4 952.7	2-jul-18	8-dic-07	7-dic-29	22		
130	SLT 806 Bajío	10 751.8	10 751.8	10 751.8	14-oct-10	30-mar-06	28-jun-20	13	11	
	Autorizados en 2004	13 132.9	13 132.9	13 132.9						
132	CE La Venta II	513.5	513.5	513.5	19-ene-07	31-ene-07	30-dic-22	15	10	
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	45.5	45.5	45.5	24-nov-06	10-oct-06	15-sep-16	9	6	
138	SE 911 Noreste	200.7	200.7	200.7	12-jul-07	12-jul-07	3-feb-17	9	5	
139	SE 912 División Oriente	1 861.0	1 861.0	1 861.0	15-dic-10	21-jul-09	17-dic-25	15	2	
140	SE 914 División Centro Sur	872.3	872.3	872.3	10-dic-12	30-dic-07	30-dic-24	16	9	
141	SE 915 Occidental	436.5	436.5	436.5	26-mar-08	26-mar-08	11-ene-18	9	8	
142	SLT 901 Pacífico	4 111.2	4 111.2	4 111.2	6-ago-14	28-mar-08	28-abr-24	16		
143	SLT 902 Istmo	2 868.4	2 868.4	2 868.4	28-sep-07	8-mar-07	4-ago-17	10	4	
144	SLT 903 Cabo - Norte	2 223.7	2 223.7	2 223.7	19-abr-07	25-ago-06	13-sep-16	9	11	
	Autorizados en 2005	29 927.0	29 927.0	29 927.0						
146	CH La Yesca	3 079.0	3 079.0	3 079.0	26-nov-12	15-oct-12	17-dic-42	30		
147	CCC Baja California	1 117.1	1 117.1	1 117.1	14-jul-09	14-jul-09	17-abr-19	9	6	
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	539.1	539.1	539.1	19-jul-07	19-jul-07	26-jul-19	11	10	
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	714.8	714.8	714.8	4-ene-07	5-ene-07	13-sep-16	9	8	
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	651.0	651.0	651.0	21-jun-07	21-jun-07	29-dic-20	13	3	
151	SE 1006 Central - Sur	3 404.4	3 404.4	3 404.4	31-dic-13	12-ene-11	15-dic-28	17	10	
152	SE 1005 Noroeste	2 218.0	2 218.0	2 218.0	22-dic-10	6-nov-08	13-sep-24	15	8	
156	RM Infiernillo	278.7	278.7	278.7	11-oct-10	27-feb-09	10-jul-20	11		
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2 198.8	2 198.8	2 198.8	23-feb-10	3-dic-09	25-nov-19	9	9	
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	358.1	358.1	358.1	7-dic-06	7-dic-06	30-sep-16	9	9	
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	35.9	35.9	35.9	23-ago-07	23-ago-07	15-abr-16	8	7	
160	RM CCC Samalayuca II	155.1	155.1	155.1	18-abr-07	18-abr-07	15-abr-16	8	11	
161	RM CCC El Sauz	308.4	308.4	308.4	3-oct-07	16-jul-07	4-ago-17	10		
162	RM CCC Huinalá II	106.6	106.6	106.6	20-jun-08	15-may-08	11-ene-18	9	7	
163	SE 1004 Compensación Dinámicas Área Central	604.2	604.2	604.2	21-mar-07	21-mar-07	15-abr-16	9		
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	3 664.7	3 664.7	3 664.7	5-jul-17	31-ago-12	1-ago-30	17	10	
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	396.2	396.2	396.2	29-ene-08	29-ene-08	11-ene-18	9	11	
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1 229.9	1 229.9	1 229.9	25-ene-10	9-nov-07	25-nov-19	11	9	
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	7 905.8	7 905.8	7 905.8	12-ene-10	29-dic-09	13-sep-24	14	8	
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	703.2	703.2	703.2	23-jul-07	23-jul-07	26-may-17	9	10	
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	257.9	257.9	257.9	12-dic-11	12-dic-11	18-abr-22	9	11	
	Autorizados en 2006	112 410.3	112 410.3	112 410.3						
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	927.5	927.5	927.5	6-abr-14	7-abr-14	1-jun-28	14	1	
176	LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	1 679.1	1 679.1	1 679.1	5-oct-12	6-oct-12	6-nov-27	15		
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	26.0	26.0	26.0	28-abr-10	29-abr-10	20-dic-19	9	6	

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

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	
180	RM CCC Huinalá Unidad 6	4 329.6	4 329.6	4 329.6	6-nov-14	1-abr-14	6-nov-24	10		
181	RM CN Laguna Verde	6 512.6	6 512.6	6 512.6	30-jul-11	14-feb-10	10-ago-29	17	11	
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	604.9	604.9	604.9	19-sep-08	22-sep-08	22-ene-18	9	6	
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	256.1	256.1	256.1	6-mar-08	10-mar-08	19-ene-18	9	6	
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	1 550.4	1 550.4	1 550.4	16-ago-13	23-may-11	2-may-22	10	11	
188	SE 1116 Transformación del Noreste	11 100.4	11 100.4	11 100.4	5-feb-15	30-may-09	1-abr-30	20	10	
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	291.9	291.9	291.9	7-feb-12	1-abr-11	14-feb-22	10	7	
190	SE 1120 Noroeste	3 690.9	3 690.9	3 690.9	12-dic-13	20-ene-11	18-dic-25	14		
191	SE 1121 Baja California	1 696.5	1 696.5	1 696.5	11-jul-11	15-feb-10	13-sep-24	14	5	
192	SE 1122 Golfo Norte	7 311.6	7 311.6	7 311.6	19-dic-13	13-ene-11	18-dic-25	14		
193	SE 1123 Norte	2 052.1	2 052.1	2 052.1	9-ago-10	9-ago-10	10-jul-20	9	6	
194	SE 1124 Bajío Centro	12 818.6	12 818.6	12 818.6	20-dic-13	17-ene-11	18-dic-25	14	9	
195	SE 1125 Distribución	4 695.7	4 695.7	4 695.7	31-dic-13	15-may-09	17-dic-25	16	6	
197	SE 1127 Sureste	439.3	439.3	439.3	12-dic-10	19-oct-10	18-nov-20	9	11	
198	SE 1128 Centro Sur	9 211.5	9 211.5	9 211.5	19-dic-13	30-dic-11	30-mar-23	11		
199	SE 1129 Compensación redes	484.0	484.0	484.0	10-jun-10	12-nov-08	13-sep-24	15	8	
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	5 084.6	5 084.6	5 084.6	4-feb-14	31-ago-12	1-mar-23	9	6	
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	10 600.8	10 600.8	10 600.8	18-abr-14	24-sep-09	1-abr-24	14	6	
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	10 879.8	10 879.8	10 879.8	4-abr-16	24-ene-13	2-may-30	17	3	
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	1 029.7	1 029.7	1 029.7	7-dic-09	8-dic-09	20-sep-24	16	1	
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	10 664.8	10 664.8	10 664.8	1-feb-15	17-oct-10	1-mar-25	14	4	
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	4 472.0	4 472.0	4 472.0	4-oct-10	30-mar-09	10-jul-20	11		
	Autorizados en 2007	88 704.7	88 704.7	88 704.7						
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	2 102.6	2 102.6	2 102.6	3-may-09	3-may-09	3-jun-19	10		
207	SE 1213 COMPENSACIÓN DE REDES	922.8	922.8	922.8	11-may-11	4-jul-09	13-sep-24	14	11	
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	779.0	779.0	779.0	7-dic-09	7-dic-09	13-sep-24	14	5	
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	11 833.7	11 833.7	11 833.7	31-dic-13	9-sep-11	24-dic-25	14		
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	4 720.0	4 720.0	4 720.0	4-ago-11	5-nov-10	18-nov-20	9	11	
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	9 025.1	9 025.1	9 025.1	13-ene-13	6-jun-10	31-dic-26	16	5	
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	3 155.8	3 155.8	3 155.8	19-jun-11	10-sep-10	10-jul-20	9	5	
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	8 783.6	8 783.6	8 783.6	22-dic-10	10-ene-11	17-dic-25	14		
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	11 418.2	11 418.2	11 418.2	14-oct-13	14-sep-11	18-dic-23	12		
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	2 645.2	2 645.2	2 645.2	1-jun-16	4-jun-10	1-jun-29	18	11	
216	RM CCC Poza Rica	2 233.2	2 233.2	2 233.2	30-ene-13	30-ene-13	30-ene-23	10		
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	3 205.5	3 205.5	3 205.5	5-jul-13	5-jul-13	5-jul-23	10		
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	13.8	13.8	13.8	19-nov-10	30-oct-10	10-jul-20	9	7	
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	2 162.2	2 162.2	2 162.2	7-oct-11	7-oct-11	12-oct-21	9	6	
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	21 166.1	21 166.1	21 166.1	1-mar-13	31-oct-11	3-nov-26	15		
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	71.8	71.8	71.8	5-ene-12	3-nov-11	10-jul-20	8	6	

CUENTA DE LA HACIENDA
PÚBLICA FEDERAL | 2013

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	
225	LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	28.7	28.7	28.7	28-ene-11	28-ene-11	29-ene-21	9	6	
226	CCI CI Guerrero Negro III	242.4	242.4	242.4	15-ago-12	16-ago-12	4-ene-22	9	4	
227	CG Los Humeros II	1 686.9	1 686.9	1 686.9	1-ene-13	1-oct-12	1-nov-21	8	11	
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	1 638.9	1 638.9	1 638.9	31-ene-13	4-ene-13	4-ene-27	13	11	
229	CT TG Baja California II	869.3	869.3	869.3	27-feb-15	1-mar-15	1-sep-30	15		
	Autorizados en 2008	40 927.3	40 927.3	40 927.3						
230	SLT 1301 Interconexión de Baja California	4 930.9	4 930.9	4 930.9	1-abr-15	1-abr-15	1-abr-25	10		
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	1 346.5	1 346.5	1 346.5	10-abr-17	19-jul-10	20-jul-27	16	11	
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	238.6	238.6	238.6	30-jul-10	23-jul-10	28-jun-20	9	6	
234	SLT 1302 Transmisión y Transformación Norte y Occidente	1 757.4	1 757.4	1 757.4	2-may-18	2-may-18	2-may-28	10		
235	CCI Baja California Sur IV	563.1	563.1	563.1	26-dic-13	27-dic-13	2-oct-28	14	9	
236	CCI Baja California Sur III	408.7	408.7	408.7	4-mar-13	2-jul-12	2-oct-28	16	2	
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	855.7	855.7	855.7	31-dic-12	1-abr-13	1-oct-23	10		
242	SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	8 217.8	8 217.8	8 217.8	31-dic-13	19-may-11	15-dic-25	14	1	
243	SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	6 496.0	6 496.0	6 496.0	31-dic-13	13-ene-12	29-dic-23	11	9	
244	SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	9 357.1	9 357.1	9 357.1	9-dic-13	5-may-11	15-dic-25	14	1	
245	SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	6 755.4	6 755.4	6 755.4	31-dic-13	3-sep-12	29-dic-23	11		
	Autorizados en 2009	20 319.2	20 319.2	20 319.2						
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	2 465.8	2 465.8	2 465.8	30-abr-13	1-may-13	2-may-23	9	11	
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	2 905.2	2 905.2	2 905.2	2-ene-13	15-jun-12	1-jul-27	15		
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	2 782.5	2 782.5	2 782.5	2-dic-13	2-dic-13	1-dic-23	10		
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	550.2	550.2	550.2	4-ene-12	7-oct-11	12-oct-21	9	6	
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	3 456.6	3 456.6	3 456.6	5-dic-12	30-ene-13	17-dic-27	14	8	
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	211.1	211.1	211.1	26-may-11	26-may-11	10-jul-20	9		
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	5 900.2	5 900.2	5 900.2	5-dic-12	30-ene-13	14-dic-27	14	8	
257	CCI Santa Rosalía II	173.3	173.3	173.3	2-abr-12	3-abr-12	1-abr-27	14	6	
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	1 874.4	1 874.4	1 874.4	1-abr-16	1-dic-15	1-abr-26	10	4	
	Autorizados en 2010	22 563.8	22 563.8	22 563.8						
259	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	12 274.1	12 274.1	12 274.1	14-oct-13	18-nov-13	30-dic-24	11		
260	SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	3 784.8	3 784.8	3 784.8	31-dic-13	1-ene-14	29-dic-23	9	9	
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	6 504.9	6 504.9	6 504.9	3-jul-13	4-jul-13	5-oct-43	30	2	
	Autorizados en 2011	142 051.8	142 051.8	142 051.8						
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	1 195.6	1 195.6	1 195.6	3-jun-13	3-dic-12	3-jun-24	11		

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

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	
263	LT 1602 Transmisión La Paz entronque Tuxpan - Texcoco	13 918.7	13 918.7	13 918.7	3-nov-14	4-nov-14	4-nov-24	10		
264	CC Centro	7 528.5	7 528.5	7 528.5	9-dic-13	10-dic-13	1-jul-40	26	6	
266	SLT 1603 Subestación Lago	3 860.3	3 860.3	3 860.3	2-nov-15	3-nov-15	3-nov-25	10		
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	1 653.9	1 653.9	1 653.9	1-oct-14	1-oct-14	1-oct-24	10		
268	CCI Guerrero Negro IV	140.5	140.5	140.5	2-abr-13	3-abr-13	1-oct-23	10		
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	77.3	77.3	77.3	1-abr-13	1-abr-13	2-abr-22	9		
271	CCI Santa Rosalía III	232.0	232.0	232.0	2-abr-14	3-abr-14	1-oct-24	10		
272	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía III	162.6	162.6	162.6	1-abr-14	2-abr-14	3-abr-23	9		
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	25 803.0	25 803.0	25 803.0	31-dic-14	1-ene-15	31-dic-24	9	9	
274	SE 1620 Distribución Valle de México	81 461.4	81 461.4	81 461.4	16-dic-13	30-dic-13	18-dic-23	9	9	
275	CG Los Azufres III (Fase I)	1 759.8	1 759.8	1 759.8	2-abr-14	3-abr-14	3-jun-24	10		
276	CH La Parota	3 868.0	3 868.0	3 868.0	3-oct-16	4-oct-16	4-jun-46	30		
277	LT Red de transmisión asociada a la CH La Parota	390.2	390.2	390.2	3-dic-15	4-dic-15	1-dic-25	9	11	
	Autorizados en 2012	71 353.2	71 353.2	71 353.2						
278	RM CT José López Portillo	5 988.5	5 988.5	5 988.5	1-feb-17	1-dic-15	1-feb-27	11	2	
279	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noroeste	2 488.9	2 488.9	2 488.9	1-oct-15	4-abr-16	1-jul-25	9	2	
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	24 436.2	24 436.2	24 436.2	31-dic-13	31-mar-14	19-dic-33	19	4	
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	3 092.6	3 092.6	3 092.6	2-oct-15	1-abr-16	1-jul-25	9	2	
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	10 556.8	10 556.8	10 556.8	31-dic-13	31-mar-14	19-dic-33	19	4	
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	3 072.1	3 072.1	3 072.1	2-oct-14	1-abr-15	1-jul-24	9	2	
284	CG Los Humeros III	1 051.7	1 051.7	1 051.7	2-abr-15	3-abr-15	1-jul-25	10		
285	CC Centro II	5 827.6	5 827.6	5 827.6	2-sep-16	3-sep-15	1-dic-25	10		
286	CCI Baja California Sur V	825.7	825.7	825.7	2-abr-15	3-abr-15	1-oct-25	10		
287	LT Red de transmisión asociada a la CE Rumorosa I, II y III	23.9	23.9	23.9	2-jun-14	3-jun-14	1-jul-24	10		
288	SLT 1722 Distribución Sur	5 695.1	5 695.1	5 695.1	31-dic-13	31-mar-14	19-dic-33	19	4	
289	CH Chicoasén II	2 625.0	2 625.0	2 625.0	4-abr-17	5-abr-17	1-jul-47	30		
290	LT Red de Transmisión asociada a la CH Chicoasén II	307.8	307.8	307.8	4-oct-16	5-oct-16	1-ene-26	9		
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	1 418.2	1 418.2	1 418.2	1-oct-15	1-oct-15	1-oct-25	10		
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	2 286.4	2 286.4	2 286.4	3-mar-14	3-mar-14	4-mar-24	10		
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1 335.5	1 335.5	1 335.5	2-jun-14	3-jun-13	3-jun-24	11		
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	321.1	321.1	321.1	1-abr-14	1-abr-14	1-abr-24	10		
	Autorizados en 2013	80 983.1	80 983.1	80 983.1						
296	CC Guaymas II	10 071.0	10 071.0	10 071.0	4-abr-17	4-abr-17	1-jul-27	10	2	
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Guaymas II	1 144.4	1 144.4	1 144.4	4-oct-16	3-abr-17	1-jul-26	9	2	
298	CC Valle de México II	9 359.0	9 359.0	9 359.0	2-sep-17	3-sep-17	1-sep-27	9	6	
299	LT Red de Transmisión Asociada al CC Valle de México II	2 184.5	2 184.5	2 184.5	1-sep-17	2-sep-17	1-mar-27	9	6	
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	694.8	694.8	694.8	3-ene-17	1-jun-17	1-sep-27	10	2	
301	LT Red de Transmisión Asociada al CC Baja California II	744.2	744.2	744.2	4-oct-16	3-abr-17	1-jul-26	9	2	
302	LT Red de Transmisión Asociada al CC Todos Santos	599.1	599.1	599.1	1-abr-16	2-abr-16	1-oct-25	9	6	

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL | 2013

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	
303	LT Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste III, IV, V y VI	1 921.0	1 921.0	1 921.0	2-nov-16	3-feb-17	1-mar-26	9		
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	6 363.1	6 363.1	6 363.1	2-may-16	2-may-16	4-may-26	10		
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	578.2	578.2	578.2	1-abr-14	2-abr-14	2-abr-24	10		
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	7 166.8	7 166.8	7 166.8	1-abr-15	1-abr-15	1-abr-25	10		
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	4 654.0	4 654.0	4 654.0	1-abr-16	1-abr-15	1-abr-26	11		
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental - Peninsular	2 249.4	2 249.4	2 249.4	1-abr-15	1-abr-15	1-abr-25	10		
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	6 494.8	6 494.8	6 494.8	28-dic-15	4-ene-16	28-dic-26	10	9	
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	19 602.5	19 602.5	19 602.5	28-dic-15	4-ene-16	28-dic-26	10	9	
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	6 460.9	6 460.9	6 460.9	1-ago-17	1-ene-17	1-ago-27	10	7	
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	695.2	695.2	695.2	1-sep-17	1-mar-16	1-sep-27	11	6	
INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA		270 729.0	270 729.0	270 729.0						
Autorizados en 1997		2 034.0	2 034.0	2 034.0						
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	2 034.0	2 034.0	2 034.0	24-abr-99	24-abr-99	24-nov-29	30	6	
Autorizados en 1998		79 216.2	79 216.2	79 216.2						
2	CC Altamira II	9 061.4	9 061.4	9 061.4	14-may-02	14-may-02	14-jun-27	25		
3	CC Bajío	11 470.8	11 470.8	11 470.8	9-mar-02	9-mar-02	9-abr-27	25		
4	CC Campeche	3 919.1	3 919.1	3 919.1	28-may-03	27-jun-03	28-jun-28	25		
5	CC Hermosillo	3 567.9	3 567.9	3 567.9	1-oct-01	1-oct-01	2-nov-26	25		
6	CT Mérida III	7 092.7	7 092.7	7 092.7	9-jun-00	9-jun-00	1-dic-25	25		
7	CC Monterrey III	9 803.0	9 803.0	9 803.0	27-mar-02	27-mar-02	27-abr-27	25		
8	CC Naco - Nogales	5 340.5	5 340.5	5 340.5	4-oct-03	4-oct-03	6-nov-28	25		
9	CC Río Bravo II	7 178.6	7 178.6	7 178.6	18-ene-02	18-ene-02	18-ene-27	24	11	
10	CC Mexicali	4 759.9	4 759.9	4 759.9	20-jul-03	20-jul-03	20-jul-28	24	11	
11	CC Saltillo	4 363.3	4 363.3	4 363.3	19-nov-01	19-nov-01	19-nov-26	24	11	
12	CC Tuxpan II	11 057.3	11 057.3	11 057.3	15-dic-01	15-dic-01	15-dic-26	25		
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex - Valladolid	1 388.4	1 388.4	1 388.4	30-sep-99	30-sep-99	9-abr-25	25	7	
14	TRN Gasoducto Samalayuca	213.4	213.4	213.4	20-dic-97	20-dic-97	7-feb-07	9	1	
Autorizados en 1999		56 544.7	56 544.7	56 544.7						
15	CC Altamira III y IV	21 305.9	21 305.9	21 305.9	24-dic-03	24-dic-03	29-dic-28	24	11	
16	CC Chihuahua III	3 986.6	3 986.6	3 986.6	9-sep-03	9-sep-03	9-oct-28	25		
17	CC La Laguna II	8 032.4	8 032.4	8 032.4	22-abr-05	22-abr-05	22-may-30	25		
18	CC Río Bravo III	6 260.8	6 260.8	6 260.8	1-abr-04	1-abr-04	1-may-29	25		
19	CC Tuxpan III y IV	16 959.1	16 959.1	16 959.1	23-may-03	23-may-03	23-jun-28	25		
Autorizados en 2000		39 612.9	39 612.9	39 612.9						
20	CC Altamira V	16 449.7	16 449.7	16 449.7	1-nov-06	1-nov-06	30-nov-31	25		

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

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	
21	CC Tamazunchale	23 163.1	23 163.1	23 163.1	1-jun-07	1-jun-07	1-jul-32	25		
	Autorizados en 2001	19 250.4	19 250.4	19 250.4						
24	CC Río Bravo IV	7 330.2	7 330.2	7 330.2	1-abr-05	1-abr-05	1-may-30	25		
25	CC Tuxpan V	11 920.2	11 920.2	11 920.2	1-sep-06	1-sep-06	1-oct-31	25		
	Autorizados en 2002	12 755.7	12 755.7	12 755.7						
26	CC Valladolid III	12 755.7	12 755.7	12 755.7	1-jun-06	1-jun-06	1-jul-31	25		
	Autorizados en 2005	11 053.4	11 053.4	11 053.4						
28	CCC Norte II	1 598.9	1 598.9	1 598.9	31-may-13	1-jun-13	1-jul-39	26	1	
29	CCC Norte	9 454.6	9 454.6	9 454.6	30-jul-10	2-ago-10	26-jul-34	23	10	
	Autorizados en 2006	573.3	573.3	573.3						
31	CE La Venta III	573.3	573.3	573.3	3-oct-12	4-oct-12	1-ene-37	24	2	
	Autorizados en 2007	1 200.2	1 200.2	1 200.2						
33	CE Oaxaca I	1 200.2	1 200.2	1 200.2	26-sep-12	27-sep-12	18-oct-30	18		
	Autorizados en 2008	4 730.5	4 730.5	4 730.5						
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	2 299.7	2 299.7	2 299.7	30-ene-12	31-ene-12	31-dic-32	20	10	
36	CC Baja California III	2 430.8	2 430.8	2 430.8	1-abr-13	2-abr-13	3-may-37	24		
	Autorizados en 2011	13 419.0	13 419.0	13 419.0						
38	CC Norte III (Juárez)	12 930.3	12 930.3	12 930.3	1-abr-15	2-abr-15	1-jul-41	26	2	
40	CE Sureste I	373.1	373.1	373.1	1-abr-13	2-abr-13	2-may-34	21		
41	CE Sureste II	115.6	115.6	115.6	1-abr-13	2-abr-13	1-may-33	20		
	Autorizados en 2012	14 099.8	14 099.8	14 099.8						
42	CC Noroeste	7 328.3	7 328.3	7 328.3	1-abr-16	4-abr-16	1-jul-42	26	2	
43	CC Noreste	6 612.2	6 612.2	6 612.2	1-abr-16	4-abr-16	1-jul-42	26	2	
44	CE Rumorosa I, II y III	159.3	159.3	159.3	30-dic-14	31-dic-14	1-jul-36	21	7	
	Autorizados en 2013	16 238.9	16 238.9	16 238.9						
45	CC Topolobampo III	10 682.2	10 682.2	10 682.2	1-jun-17	2-jun-17	1-sep-43	26	2	
46	CC Baja California II	2 248.4	2 248.4	2 248.4	3-abr-17	3-abr-17	1-jul-43	26	2	
47	CC Todos Santos	3 308.3	3 308.3	3 308.3	1-abr-16	2-abr-16	1-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 2013, correspondiente al primer cierre parcial del proyecto.
3/ Es la fecha del último pago de amortizaciones de un proyecto.