

CUENTA PÚBLICA 2015

CUENTA PÚBLICA 2015
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2015) ^{4/}

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 ^{4/}	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera ^{4/}	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera ^{4/}				Años	Meses	
	TOTAL	1,626,457.5	1,626,457.5	1,626,457.5						
	Total Inversión Directa	1,237,194.9	1,237,194.9	1,237,194.9						
	Autorizados en 1997	53,531.9	53,531.9	53,531.9						
1	CG Cerro Prieto IV	2,433.1	2,433.1	2,433.1	25-jul.-00	25-jul.-00	1-nov.-15	15	3	
2	CC Chihuahua	10,058.7	10,058.7	10,058.7	8-may.-01	8-may.-01	16-nov.-16	14	11	
3	CCI Guerrero Negro II	553.0	553.0	553.0	3-abr.-04	3-abr.-04	30-abr.-14	10		
4	CC Monterrey II	6,213.5	6,213.5	6,213.5	17-sep.-00	17-sep.-00	1-nov.-14	14		
5	CD Puerto San Carlos II	935.1	935.1	935.1	23-dic.-01	23-dic.-01	30-sep.-11	9	2	
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	5,925.2	5,925.2	5,925.2	4-jul.-01	4-jul.-01	31-may.-16	14	6	
7	CT Samalayuca II	4,239.8	4,239.8	4,239.8	8-ene.-99	8-ene.-99	1-nov.-19	20	6	
9	LT 211 Cable Submarino	4,231.0	4,231.0	4,231.0	31-jul.-99	30-sep.-99	15-oct.-09	10		
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	4,289.6	4,289.6	4,289.6	19-nov.-99	4-ago.-00	15-oct.-15	15	3	
11	LT 216 y 217 Noroeste	2,803.9	2,803.9	2,803.9	3-jun.-99	15-jun.-00	15-oct.-09	10		
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,847.8	2,847.8	2,847.8	7-jul.-99	10-ago.-00	31-dic.-14	15	2	
13	SE 218 Noroeste	3,195.6	3,195.6	3,195.6	30-jun.-99	30-jun.-99	15-oct.-15	15	9	
14	SE 219 Sureste-Peninsular	2,043.2	2,043.2	2,043.2	30-ago.-99	30-ago.-99	15-oct.-09	10		
15	SE 220 Oriental-Centro	1,624.4	1,624.4	1,624.4	14-may.-99	30-jun.-00	15-oct.-09	10		
16	SE 221 Occidental	2,138.0	2,138.0	2,138.0	30-sep.-99	30-sep.-99	15-oct.-14	15		
	Autorizados en 1998	8,079.7	8,079.7	8,079.7						
17	LT 301 Centro	1,123.8	1,123.8	1,123.8	3-jul.-01	30-ago.-02	30-dic.-11	10	2	
18	LT 302 Sureste	1,060.2	1,060.2	1,060.2	3-ago.-01	22-may.-02	31-dic.-11	9	11	
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	911.4	911.4	911.4	2-ago.-01	24-oct.-01	15-jul.-11	9	9	
20	LT 304 Noroeste	858.8	858.8	858.8	11-may.-01	31-jul.-01	1-jul.-11	10	2	
21	SE 305 Centro-Oriente	1,280.0	1,280.0	1,280.0	3-jul.-01	31-ago.-01	31-ago.-11	10	1	
22	SE 306 Sureste	1,006.4	1,006.4	1,006.4	31-ago.-01	5-nov.-01	15-jul.-11	9	11	
23	SE 307 Noreste	678.6	678.6	678.6	18-abr.-01	18-abr.-01	30-sep.-11	9	11	
24	SE 308 Noroeste	1,160.4	1,160.4	1,160.4	11-may.-01	27-feb.-02	31-dic.-11	10	2	
	Autorizados en 1999	51,852.9	51,852.9	51,852.9						
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	4,706.0	4,706.0	4,706.0	21-nov.-02	21-jul.-03	23-jun.-18	15	5	
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	17,922.1	17,922.1	17,922.1	28-ene.-05	28-ene.-05	15-nov.-18	14		

CUENTA PÚBLICA 2015

CUENTA PÚBLICA 2015
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2015) ^{4/}

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 ^{4/}	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera ^{4/}	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera ^{4/}				Años	Meses	
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	5,618.7	5,618.7	5,618.7	2-ago.-01	30-ago.-03	17-dic.-18	17	2	
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	7,884.6	7,884.6	7,884.6	24-oct.-01	14-mar.-04	16-jul.-18	16	3	
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,305.1	1,305.1	1,305.1	21-oct.-02	28-abr.-03	1-abr.-13	10	6	
30	LT 411 Sistema Nacional	3,025.5	3,025.5	3,025.5	16-ago.-02	22-dic.-03	24-sep.-18	15	11	
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	2,358.6	2,358.6	2,358.6	6-nov.-03	6-nov.-03	15-nov.-18	15		
32	SE 401 Occidental - Central	1,194.2	1,194.2	1,194.2	19-nov.-02	19-nov.-02	19-dic.-12	10		
33	SE 402 Oriental - Peninsular	1,451.7	1,451.7	1,451.7	13-dic.-02	15-jun.-05	6-mar.-15	11	9	
34	SE 403 Noreste	415.3	415.3	415.3	20-feb.-02	12-nov.-02	12-nov.-12	10	9	
35	SE 404 Noroeste-Norte	1,079.1	1,079.1	1,079.1	10-may.-02	11-jul.-02	1-jul.-11	9	2	
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	1,669.0	1,669.0	1,669.0	21-abr.-03	1-sep.-03	30-sep.-13	9	9	
37	SE 410 Sistema Nacional	3,222.8	3,222.8	3,222.8	21-ago.-02	13-dic.-02	15-oct.-12	10		
	Autorizados en 2000	31,594.6	31,594.6	31,594.6						
38	CC El Saúz conversión de TG a CC	12,172.0	12,172.0	12,172.0	30-nov.-03	30-nov.-03	19-oct.-18	14	11	
39	LT 414 Norte-Occidental	1,336.9	1,336.9	1,336.9	23-jun.-03	18-ago.-03	29-oct.-18	15		
40	LT 502 Oriental - Norte	521.2	521.2	521.2	1-ago.-04	14-ene.-05	30-jul.-15	10	11	
41	LT 506 Saltillo-Cañada	6,186.9	6,186.9	6,186.9	11-dic.-03	11-dic.-03	31-ago.-18	14	2	
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	4,113.7	4,113.7	4,113.7	29-ago.-06	31-ene.-07	1-ago.-18	11	6	
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	3,050.5	3,050.5	3,050.5	10-oct.-03	14-may.-04	31-dic.-18	15		
44	SE 412 Compensación Norte	545.2	545.2	545.2	9-may.-03	9-may.-03	27-may.-13	9	6	
45	SE 413 Noroeste - Occidental	1,703.2	1,703.2	1,703.2	9-ene.-04	1-sep.-04	31-dic.-18	14		
46	SE 503 Oriental	500.2	500.2	500.2	5-abr.-04	1-may.-03	1-may.-13	10	1	
47	SE 504 Norte - Occidental	1,464.8	1,464.8	1,464.8	5-mar.-03	1-oct.-03	31-ene.-14	10	3	
	Autorizados en 2001	21,079.6	21,079.6	21,079.6						
48	CCI Baja California Sur I	727.7	727.7	727.7	29-jul.-05	29-jul.-05	15-ago.-18	13		
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,216.7	2,216.7	2,216.7	13-jul.-05	13-jul.-05	1-ene.-18	12	6	
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	1,826.6	1,826.6	1,826.6	15-oct.-04	31-mar.-08	17-dic.-18	14		
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	2,545.7	2,545.7	2,545.7	10-feb.-09	16-dic.-08	16-dic.-16	11		
52	LT 613 Subtransmisión Occidental	1,745.5	1,745.5	1,745.5	1-ago.-04	6-dic.-04	31-dic.-18	14		
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	2,157.6	2,157.6	2,157.6	1-ene.-05	1-jun.-05	31-oct.-16	11	7	
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	488.0	488.0	488.0	19-oct.-04	1-mar.-06	1-oct.-16	12		
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	140.1	140.1	140.1	9-feb.-04	9-feb.-04	9-feb.-14	10		

CUENTA PÚBLICA 2015

CUENTA PÚBLICA 2015
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2015) ^{4/}

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 ^{4/}	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera ^{4/}	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera ^{4/}				Años	Meses	
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	267.4	267.4	267.4	1-sep.-08	17-ago.-08	11-ene.-18	9		
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental	2,816.4	2,816.4	2,816.4	20-feb.-04	20-feb.-04	28-feb.-18	14		
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	705.4	705.4	705.4	25-oct.-05	16-abr.-07	13-sep.-16	10	6	
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	5,442.6	5,442.6	5,442.6	25-jun.-04	1-dic.-08	12-sep.-16	10	9	
	Autorizados en 2002	74,807.7	74,807.7	74,807.7						
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	6,710.8	6,710.8	6,710.8	3-sep.-05	3-sep.-05	17-sep.-18	13		
62	CCC Pacífico	17,138.6	17,138.6	17,138.6	21-mar.-10	1-jun.-17	3-ago.-27	17		
63	CH El Cajón	4,123.6	4,123.6	4,123.6	28-feb.-07	31-ago.-07	31-ago.-37	30		
64	LT Líneas Centro	194.5	194.5	194.5	24-jul.-06	3-jul.-06	11-dic.-16	10	5	
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	875.2	875.2	875.2	7-jul.-06	17-ago.-06	17-dic.-18	12	5	
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	4,285.8	4,285.8	4,285.8	11-jul.-05	28-feb.-07	1-feb.-18	12	7	
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	1,720.1	1,720.1	1,720.1	28-oct.-04	28-oct.-04	22-oct.-14	9	6	
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,691.2	1,691.2	1,691.2	24-jun.-09	23-mar.-12	31-dic.-23	14	5	
69	LT 707 Enlace Norte-Sur	1,238.5	1,238.5	1,238.5	14-may.-04	14-may.-04	14-may.-14	10		
70	LT Riviera Maya	1,241.9	1,241.9	1,241.9	29-dic.-04	29-dic.-04	1-jun.-18	13		
71	PRR Presa Reguladora Amata	1,327.2	1,327.2	1,327.2	14-ago.-05	14-ago.-05	1-jul.-15	9	6	
72	RM Adolfo López Mateos	1,366.7	1,366.7	1,366.7	4-jun.-05	25-oct.-05	25-oct.-15	10	4	
73	RM Altamira	1,251.3	1,251.3	1,251.3	29-dic.-09	29-dic.-09	26-jul.-19	9	5	
74	RM Botello	205.7	205.7	205.7	15-abr.-05	15-abr.-05	16-abr.-18	13		
75	RM Carbón II	1,592.6	1,592.6	1,592.6	30-oct.-04	21-feb.-05	19-feb.-18	13	4	
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	555.9	555.9	555.9	1-sep.-05	28-dic.-05	28-dic.-16	10	3	
77	RM Dos Bocas	1,763.6	1,763.6	1,763.6	7-abr.-05	7-abr.-05	16-abr.-18	13		
78	RM Emilio Portes Gil	171.3	171.3	171.3	11-abr.-04	11-abr.-04	11-abr.-14	10		
79	RM Francisco Pérez Ríos	3,293.1	3,293.1	3,293.1	20-may.-08	9-jul.-07	16-jul.-18	10	2	
80	RM Gomez Palacio	1,588.4	1,588.4	1,588.4	15-ago.-05	9-nov.-06	9-nov.-16	11	3	
82	RM Huinalá	148.0	148.0	148.0	3-nov.-05	3-nov.-05	6-mar.-15	9		
83	RM Ixtaczoquitlán	47.3	47.3	47.3	25-ago.-05	25-ago.-05	29-jun.-18	12	6	
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	1,051.4	1,051.4	1,051.4	1-feb.-07	1-feb.-07	15-abr.-16	9	1	
87	RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	2,277.8	2,277.8	2,277.8	16-may.-05	17-dic.-05	6-mar.-15	9	6	
90	RM CT Puerto Libertad	444.3	444.3	444.3	15-jul.-05	15-jul.-05	6-mar.-15	9	7	
91	RM Punta Prieta	576.3	576.3	576.3	25-may.-06	4-jun.-06	16-abr.-18	11	10	
92	RM Salamanca	1,295.0	1,295.0	1,295.0	7-jun.-05	14-dic.-05	15-ene.-16	10	4	

CUENTA PÚBLICA 2015

CUENTA PÚBLICA 2015
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2015) ^{4/}

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 ^{4/}	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera ^{4/}	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera ^{4/}				Años	Meses	
93	RM Tuxpango	1,132.3	1,132.3	1,132.3	26-oct.-05	26-oct.-05	29-jun.-18	12	7	
94	RM CT Valle de México	503.3	503.3	503.3	27-feb.-05	27-feb.-05	30-jun.-15	10	3	
95	SE Norte	160.2	160.2	160.2	3-oct.-05	3-oct.-05	6-mar.-15	9		
98	SE 705 Capacitores	121.6	121.6	121.6	21-jul.-05	31-jul.-05	6-mar.-15	9	7	
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	1,363.8	1,363.8	1,363.8	9-jun.-05	29-jul.-05	15-mar.-18	12	9	
100	SLT 701 Occidente-Centro	1,639.5	1,639.5	1,639.5	21-sep.-06	21-abr.-08	11-ene.-18	11	3	
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	1,270.5	1,270.5	1,270.5	30-abr.-06	25-may.-09	8-nov.-19	13	1	
102	SLT 703 Noreste-Norte	758.2	758.2	758.2	16-ago.-06	9-dic.-06	15-sep.-16	9	11	
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	264.6	264.6	264.6	5-oct.-05	29-ago.-05	6-mar.-15	9	5	
104	SLT 706 Sistemas Norte	4,609.6	4,609.6	4,609.6	1-ago.-05	3-abr.-17	1-abr.-27	21	8	
105	SLT 709 Sistemas Sur	4,807.7	4,807.7	4,807.7	17-mar.-06	25-ene.-06	6-mar.-18	12		
	Autorizados en 2003	41,706.2	41,706.2	41,706.2						
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	7,140.1	7,140.1	7,140.1	16-dic.-06	16-dic.-06	30-dic.-18	11	9	
107	CCI Baja California Sur II	763.4	763.4	763.4	10-jun.-07	10-jun.-07	16-abr.-18	10	10	
108	LT 807 Durango I	790.9	790.9	790.9	6-feb.-06	7-abr.-06	15-ene.-16	9	11	
110	RM CCC Tula	442.3	442.3	442.3	7-mar.-07	11-jun.-07	15-abr.-16	8	9	
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	283.8	283.8	283.8	15-ago.-09	15-ago.-09	26-jul.-19	9	5	
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	1,337.6	1,337.6	1,337.6	26-sep.-05	31-dic.-10	29-jun.-18	12	6	
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,499.4	1,499.4	1,499.4	24-jul.-07	3-ago.-07	26-may.-17	9	7	
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	1,331.7	1,331.7	1,331.7	10-may.-06	10-may.-06	15-ene.-18	11	6	
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	3,552.7	3,552.7	3,552.7	9-ene.-07	3-dic.-07	10-nov.-17	9	11	
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	1,094.7	1,094.7	1,094.7	3-may.-07	24-jul.-07	26-may.-17	9	7	
122	SE 811 Noroeste	246.2	246.2	246.2	5-may.-06	26-may.-06	15-ene.-16	9	6	
123	SE 812 Golfo Norte	104.4	104.4	104.4	17-ago.-06	10-nov.-06	15-abr.-16	9	6	
124	SE 813 División Bajío	1,169.6	1,169.6	1,169.6	24-jul.-06	23-ago.-06	11-ene.-18	11	3	
126	SLT 801 Altiplano	3,107.8	3,107.8	3,107.8	8-sep.-06	7-dic.-07	28-may.-18	11	7	
127	SLT 802 Tamaulipas	1,936.6	1,936.6	1,936.6	12-may.-07	16-jul.-07	28-may.-18	10	8	
128	SLT 803 NOINE	6,145.0	6,145.0	6,145.0	10-nov.-06	31-ago.-21	8-dic.-31	25	1	
130	SLT 806 Bajío	10,760.0	10,760.0	10,760.0	30-mar.-06	14-oct.-10	28-jun.-20	13	11	
	Autorizados en 2004	15,504.2	15,504.2	15,504.2						
132	CE La Venta II	470.0	470.0	470.0	31-ene.-07	19-ene.-07	30-dic.-22	15	10	

CUENTA PÚBLICA 2015

CUENTA PÚBLICA 2015
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2015) ^{4/}

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 ^{4/}	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera ^{4/}	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera ^{4/}				Años	Meses	
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	77.1	77.1	77.1	10-oct.-06	24-nov.-06	15-sep.-16	9	6	
138	SE 911 Noreste	418.2	418.2	418.2	12-jul.-07	12-jul.-07	3-feb.-17	9	5	
139	SE 912 División Oriente	2,147.5	2,147.5	2,147.5	21-jul.-09	15-dic.-10	17-abr.-19	8	6	
140	SE 914 División Centro Sur	1,231.3	1,231.3	1,231.3	30-dic.-07	14-dic.-18	17-dic.-27	19	9	
141	SE 915 Occidental	437.8	437.8	437.8	26-mar.-08	26-mar.-08	11-ene.-18	9	8	
142	SLT 901 Pacífico	5,081.7	5,081.7	5,081.7	1-abr.-08	21-ago.-08	11-ene.-18	9	6	
143	SLT 902 Istmo	2,593.2	2,593.2	2,593.2	8-mar.-07	28-sep.-07	6-ago.-18	11	4	
144	SLT 903 Cabo - Norte	3,047.5	3,047.5	3,047.5	25-ago.-06	19-abr.-07	17-sep.-18	11	11	
	Autorizados en 2005	45,866.6	45,866.6	45,866.6						
146	CH La Yesca	3,898.4	3,898.4	3,898.4	15-oct.-12	31-dic.-14	17-dic.-43	31	1	
147	CCC Baja California	1,865.7	1,865.7	1,865.7	14-jul.-09	14-jul.-09	17-abr.-19	9	6	
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	1,006.1	1,006.1	1,006.1	19-jul.-07	19-jul.-07	26-jul.-19	11	10	
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	1,435.3	1,435.3	1,435.3	5-ene.-07	4-ene.-07	17-sep.-18	11	8	
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	1,177.8	1,177.8	1,177.8	21-jun.-07	21-jun.-07	29-dic.-20	13	3	
151	SE 1006 Central----Sur	3,206.3	3,206.3	3,206.3	13-ene.-11	18-ago.-12	22-jul.-22	11		
152	SE 1005 Noroeste	2,664.2	2,664.2	2,664.2	6-nov.-08	22-dic.-10	13-sep.-24	15	8	
156	RM Infiernillo	305.8	305.8	305.8	27-feb.-09	11-oct.-10	10-jul.-20	11		
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	4,877.0	4,877.0	4,877.0	3-dic.-09	23-feb.-10	25-nov.-19	9	9	
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	736.7	736.7	736.7	7-dic.-06	7-dic.-06	30-sep.-16	8	9	
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	62.4	62.4	62.4	23-ago.-07	23-ago.-07	15-abr.-16	8	7	
160	RM CCC Samalayuca II	234.3	234.3	234.3	18-abr.-07	18-abr.-07	15-abr.-16	8	11	
161	RM CCC El Sauz	418.6	418.6	418.6	16-jul.-07	3-oct.-07	15-ago.-18	11		
162	RM CCC Huinalá II	165.3	165.3	165.3	15-may.-08	20-jun.-08	11-ene.-18	9	7	
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	444.7	444.7	444.7	21-mar.-07	21-mar.-07	15-abr.-16	9		
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	4,903.1	4,903.1	4,903.1	31-ago.-11	5-jun.-17	1-jul.-27	15	10	
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	774.5	774.5	774.5	29-ene.-08	29-ene.-08	11-ene.-18	9	11	
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,282.9	1,282.9	1,282.9	9-nov.-07	25-ene.-10	25-nov.-19	11	9	
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	15,192.2	15,192.2	15,192.2	29-dic.-09	12-ene.-10	13-sep.-24	14	8	
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	1,070.1	1,070.1	1,070.1	23-jul.-07	23-jul.-07	26-may.-17	9	10	
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	145.2	145.2	145.2	12-dic.-11	12-dic.-11	18-abr.-22	9	11	

CUENTA PÚBLICA 2015

CUENTA PÚBLICA 2015
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2015) ^{4/}

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 ^{4/}	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera ^{4/}	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera ^{4/}				Años	Meses	
	Autorizados en 2006	132,985.4	132,985.4	132,985.4						
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	1,061.0	1,061.0	1,061.0	1-sep.-15	31-ago.-15	1-jul.-30	14	9	
176	LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	990.7	990.7	990.7	20-oct.-12	10-may.-13	15-jun.-22	9	6	
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	124.3	124.3	124.3	29-abr.-10	28-abr.-10	20-dic.-19	9	6	
181	RM CN Laguna Verde	11,245.9	11,245.9	11,245.9	14-feb.-10	30-jul.-11	10-ago.-29	17	11	
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	1,452.6	1,452.6	1,452.6	22-sep.-08	19-sep.-08	22-ene.-18	9	6	
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	400.9	400.9	400.9	10-mar.-08	6-mar.-08	19-ene.-18	9	6	
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	3,048.2	3,048.2	3,048.2	11-jun.-11	1-ene.-14	18-abr.-22	10	9	
188	SE 1116 Transformación del Noreste	13,645.4	13,645.4	13,645.4	30-may.-09	31-dic.-15	3-mar.-31	21	9	
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	443.9	443.9	443.9	1-abr.-11	7-feb.-12	14-feb.-22	10	7	
190	SE 1120 Noroeste	5,744.7	5,744.7	5,744.7	20-ene.-11	16-dic.-16	17-dic.-27	16		
191	SE 1121 Baja California	1,577.4	1,577.4	1,577.4	15-feb.-10	11-jul.-11	13-sep.-24	14	5	
192	SE 1122 Golfo Norte	9,950.1	9,950.1	9,950.1	13-ene.-11	19-dic.-18	28-dic.-28	17		
193	SE 1123 Norte	2,284.1	2,284.1	2,284.1	9-ago.-10	9-ago.-10	10-jul.-20	9	11	
194	SE 1124 Bajío Centro	15,185.5	15,185.5	15,185.5	16-mar.-11	3-dic.-12	18-abr.-22	10	9	
195	SE 1125 Distribución	6,710.2	6,710.2	6,710.2	15-sep.-09	1-dic.-12	18-abr.-22	12	2	
197	SE 1127 Sureste	549.4	549.4	549.4	19-oct.-10	12-dic.-10	18-nov.-20	9	11	
198	SE 1128 Centro Sur	7,429.1	7,429.1	7,429.1	21-sep.-11	11-dic.-15	15-dic.-25	13	11	
199	SE 1129 Compensación redes	561.1	561.1	561.1	12-nov.-08	10-jun.-10	13-sep.-24	15	8	
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	4,427.3	4,427.3	4,427.3	16-mar.-12	17-feb.-14	11-dic.-23	11	8	
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	14,208.0	14,208.0	14,208.0	24-sep.-09	12-jun.-14	29-abr.-24	13	6	
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	13,502.8	13,502.8	13,502.8	24-ene.-13	1-ago.-15	2-may.-28	15	3	
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	1,432.0	1,432.0	1,432.0	8-dic.-09	7-dic.-09	20-sep.-24	16	1	
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	13,993.5	13,993.5	13,993.5	17-oct.-10	4-mar.-18	31-oct.-30	19	11	
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	3,017.3	3,017.3	3,017.3	30-mar.-09	4-oct.-10	10-jul.-20	11		
	Autorizados en 2007	98,343.6	98,343.6	98,343.6						
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	2,059.5	2,059.5	2,059.5	3-may.-09	3-may.-09	3-jun.-19	10		
207	SE 1213 COMPENSACIÓN DE REDES	1,172.3	1,172.3	1,172.3	4-jul.-09	11-may.-11	13-sep.-24	14	11	
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	908.7	908.7	908.7	7-dic.-09	7-dic.-09	13-sep.-24	14	5	
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	8,277.0	8,277.0	8,277.0	24-nov.-10	20-nov.-17	29-dic.-25	14	7	
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	5,308.4	5,308.4	5,308.4	5-nov.-10	4-ago.-11	18-nov.-20	9	11	
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	12,047.9	12,047.9	12,047.9	6-jun.-10	30-ago.-14	31-dic.-26	16	5	

CUENTA PÚBLICA 2015

CUENTA PÚBLICA 2015
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2015) ^{4/}

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 ^{4/}	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera ^{4/}	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera ^{4/}				Años	Meses	
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	4,629.5	4,629.5	4,629.5	20-ago.-10	31-dic.-15	10-jul.-20	9	9	
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	9,859.6	9,859.6	9,859.6	7-sep.-10	20-nov.-17	17-dic.-25	11		
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	8,044.1	8,044.1	8,044.1	5-ene.-11	17-dic.-18	30-dic.-25	14	5	
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,709.1	1,709.1	1,709.1	3-may.-10	3-abr.-17	5-abr.-27	16	11	
216	RM CCC Poza Rica	3,297.1	3,297.1	3,297.1	5-sep.-12	30-ene.-15	30-ene.-25	11		
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	2,218.0	2,218.0	2,218.0	18-feb.-14	10-mar.-14	15-abr.-32	17	6	
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	120.7	120.7	120.7	30-oct.-10	19-nov.-10	10-jul.-20	9	7	
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	4,053.9	4,053.9	4,053.9	7-oct.-11	7-oct.-11	12-oct.-21	9	6	
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	29,377.9	29,377.9	29,377.9	31-oct.-11	30-dic.-14	3-nov.-33	22		
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	116.6	116.6	116.6	3-nov.-11	5-ene.-12	10-jul.-20	8	6	
225	LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	26.4	26.4	26.4	28-ene.-11	28-ene.-11	29-ene.-21	9	6	
226	CCI CI Guerrero Negro III	227.6	227.6	227.6	1-abr.-15	31-mar.-15	16-sep.-26	11	4	
227	CG Los Humeros II	1,324.8	1,324.8	1,324.8	18-dic.-12	27-mar.-13	29-abr.-22	9		
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	1,104.0	1,104.0	1,104.0	14-nov.-12	30-nov.-12	28-abr.-23	10		
229	CT TG Baja California II	2,460.3	2,460.3	2,460.3	2-nov.-13	1-abr.-17	1-may.-27	13	5	
	Autorizados en 2008	45,446.0	45,446.0	45,446.0						
230	SLT 1301 Interconexión de Baja California	7,162.7	7,162.7	7,162.7	2-abr.-18	2-abr.-18	3-abr.-28	10		
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	1,794.1	1,794.1	1,794.1	19-jul.-10	10-abr.-17	20-jul.-27	16	11	
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	399.4	399.4	399.4	23-jul.-10	30-jul.-10	28-jun.-20	9	6	
234	SLT 1302 Transmisión y Transformación Norte y Occidente	2,466.5	2,466.5	2,466.5	1-may.-17	1-may.-17	3-may.-27	10		
235	CCI Baja California Sur IV	753.4	753.4	753.4	12-jul.-14	11-jul.-14	29-dic.-24	10	4	
236	CCI Baja California Sur III	585.8	585.8	585.8	4-nov.-12	4-nov.-12	30-jun.-22	9	6	
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	791.4	791.4	791.4	2-mar.-16	1-mar.-16	1-abr.-26	10		
242	SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	5,573.5	5,573.5	5,573.5	22-jun.-11	30-nov.-16	30-dic.-25	13	11	
243	SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	8,942.3	8,942.3	8,942.3	1-dic.-14	18-nov.-16	18-dic.-26	12		
244	SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	12,289.2	12,289.2	12,289.2	3-feb.-14	13-dic.-18	29-jun.-28	14	3	
245	SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	4,687.7	4,687.7	4,687.7	19-sep.-11	18-dic.-17	19-dic.-25	13	11	
	Autorizados en 2009	21,279.5	21,279.5	21,279.5						
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	1,893.4	1,893.4	1,893.4	1-may.-13	6-jun.-14	29-abr.-24	10	10	
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,981.2	1,981.2	1,981.2	16-oct.-12	16-oct.-12	30-jun.-22	9	11	
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	4,069.3	4,069.3	4,069.3	18-feb.-14	15-may.-15	28-feb.-24	10		

CUENTA PÚBLICA 2015

CUENTA PÚBLICA 2015
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2015) ^{4/}

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 ^{4/}	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera ^{4/}	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera ^{4/}				Años	Meses	
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	784.9	784.9	784.9	7-oct.-11	4-ene.-12	12-oct.-21	9	6	
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	6,101.9	6,101.9	6,101.9	3-ago.-13	16-dic.-16	18-dic.-26	12	11	
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	305.8	305.8	305.8	26-may.-11	26-may.-11	10-jul.-20	9		
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	3,924.5	3,924.5	3,924.5	1-feb.-13	20-nov.-17	30-dic.-25	11		
257	CCI Santa Rosalía II	596.4	596.4	596.4	3-ago.-18	2-ago.-18	2-oct.-28	10		
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	1,622.1	1,622.1	1,622.1	25-ene.-17	19-jul.-17	19-jul.-27	10	3	
	Autorizados en 2010	33,775.6	33,775.6	33,775.6						
259	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	23,539.8	23,539.8	23,539.8	13-mar.-14	16-dic.-16	18-dic.-26	12	6	
260	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	2,964.2	2,964.2	2,964.2	3-ago.-13	18-dic.-17	20-jun.-25	11	9	
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	7,271.6	7,271.6	7,271.6	18-sep.-14	15-ago.-15	30-sep.-35	20	6	
	Autorizados en 2011	198,832.3	198,832.3	198,832.3						
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	1,816.8	1,816.8	1,816.8	17-ene.-13	2-may.-14	11-dic.-23	10	8	
264	CC Centro	8,678.0	8,678.0	8,678.0	22-jun.-15	21-jun.-15	21-jul.-41	26		
266	SLT 1603 Subestación Lago	5,727.8	5,727.8	5,727.8	3-nov.-15	2-nov.-15	3-nov.-25	10		
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	2,168.5	2,168.5	2,168.5	1-oct.-14	21-mar.-15	1-oct.-24	10		
268	CCI Guerrero Negro IV	190.3	190.3	190.3	2-dic.-15	1-dic.-15	30-dic.-35	20		
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	103.6	103.6	103.6	22-mar.-15	21-mar.-15	22-jul.-24	9	3	
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	29,393.5	29,393.5	29,393.5	1-ene.-15	18-dic.-17	30-dic.-25	10	9	
274	SE 1620 Distribución Valle de México	141,745.1	141,745.1	141,745.1	27-nov.-13	16-dic.-16	18-dic.-26	12	9	
275	CG Los Azufres III (Fase I)	3,046.0	3,046.0	3,046.0	30-dic.-14	29-dic.-14	3-jun.-24	9	5	
276	CH Nuevo Guerrero	5,360.4	5,360.4	5,360.4	30-abr.-21	1-abr.-21	1-jun.-51	30		
277	LT Red de Transmisión Asociada a la CH Nuevo Guerrero	602.2	602.2	602.2	4-ene.-21	1-ene.-21	31-dic.-30	9	11	
	Autorizados en 2012	114,816.2	114,816.2	114,816.2						
278	RM CT José López Portillo	4,027.7	4,027.7	4,027.7	17-abr.-17	8-dic.-18	8-dic.-28	11	8	
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	42,371.4	42,371.4	42,371.4	31-mar.-14	18-dic.-17	19-dic.-33	19	4	
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	4,895.5	4,895.5	4,895.5	1-dic.-17	2-jun.-17	1-jul.-27	9	2	
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	18,638.1	18,638.1	18,638.1	31-mar.-14	18-dic.-17	20-dic.-27	13	4	
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	4,143.2	4,143.2	4,143.2	3-abr.-17	4-oct.-16	1-jul.-27	10	2	
284	CG Los Humeros III	1,393.8	1,393.8	1,393.8	7-abr.-16	1-abr.-18	1-may.-28	12		
285	CC Centro II	14,645.2	14,645.2	14,645.2	3-sep.-19	2-sep.-19	1-oct.-29	10		
286	CCI Baja California Sur V	1,117.7	1,117.7	1,117.7	30-jun.-16	29-jun.-16	30-jul.-41	25		

CUENTA PÚBLICA 2015

CUENTA PÚBLICA 2015
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2015) ^{4/}

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 ^{4/}	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera ^{4/}	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera ^{4/}				Años	Meses	
288	SLT 1722 Distribución Sur	9,947.2	9,947.2	9,947.2	31-mar.-14	18-dic.-17	19-dic.-33	19	4	
289	CH Chicoasén II	4,962.7	4,962.7	4,962.7	2-ago.-17	1-ago.-17	1-jul.-47	30		
290	LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	471.6	471.6	471.6	5-oct.-16	4-oct.-16	30-dic.-26	9	11	
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	2,610.2	2,610.2	2,610.2	3-oct.-16	3-oct.-16	5-oct.-26	10		
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	3,134.6	3,134.6	3,134.6	1-abr.-15	31-mar.-15	4-mar.-25	9	10	
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	2,006.4	2,006.4	2,006.4	1-sep.-14	31-oct.-14	1-oct.-24	10		
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	450.9	450.9	450.9	31-ago.-14	30-ago.-14	30-abr.-24	9	7	
	Autorizados en 2013	107,974.0	107,974.0	107,974.0						
296	CC Empalme I	6,468.2	6,468.2	6,468.2	3-mar.-17	2-mar.-17	1-jul.-27	10	2	
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	1,695.1	1,695.1	1,695.1	1-mar.-17	2-sep.-16	1-jul.-27	10	2	
298	CC Valle de México II	18,203.7	18,203.7	18,203.7	3-may.-17	2-may.-17	1-nov.-27	10		
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	2,869.4	2,869.4	2,869.4	2-may.-18	2-nov.-17	3-jul.-28	10	2	
301	LT Red de Transmisión Asociada al CC Baja California II	996.1	996.1	996.1	1-nov.-17	4-abr.-17	1-jul.-27	9	2	
302	LT Red de Transmisión Asociada al CC Todos Santos	805.9	805.9	805.9	2-abr.-19	1-abr.-19	1-may.-28	9		
303	LT Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste II III IV V	2,409.4	2,409.4	2,409.4	2-mar.-18	1-mar.-18	1-mar.-27	9		
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	9,424.1	9,424.1	9,424.1	2-may.-16	2-may.-16	4-may.-26	10		
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	688.0	688.0	688.0	20-jun.-15	19-jun.-15	1-abr.-25	9	9	
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	12,233.0	12,233.0	12,233.0	20-oct.-15	1-sep.-16	20-oct.-26	10	11	
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	5,527.4	5,527.4	5,527.4	1-abr.-15	1-abr.-16	1-abr.-26	11		
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-	2,736.7	2,736.7	2,736.7	12-oct.-15	7-feb.-16	30-nov.-26	11		
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	8,672.4	8,672.4	8,672.4	28-dic.-17	18-dic.-17	20-dic.-27	9	4	
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	29,994.7	29,994.7	29,994.7	4-ene.-16	18-dic.-17	28-dic.-26	10	9	
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	4,473.3	4,473.3	4,473.3	4-jul.-17	2-sep.-17	2-sep.-27	10	2	
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	776.5	776.5	776.5	10-dic.-16	7-jun.-18	7-jun.-28	11	6	
	Autorizados en 2014	57,044.4	57,044.4	57,044.4						
313	CC Empalme II	6,331.4	6,331.4	6,331.4	3-may.-17	2-may.-17	1-jul.-27	10	2	
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	2,216.5	2,216.5	2,216.5	3-may.-17	1-nov.-16	4-ene.-27	9	7	
315	CCI Baja California Sur VI	1,082.8	1,082.8	1,082.8	4-oct.-17	3-oct.-17	1-nov.-27	10		
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	394.3	394.3	394.3	1-abr.-16	1-abr.-16	1-abr.-26	10		
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	2,406.8	2,406.8	2,406.8	1-abr.-16	2-ene.-17	1-ene.-27	10	9	
318	SE 1903 Subestaciones Norte-Noreste	2,812.6	2,812.6	2,812.6	2-may.-16	2-may.-16	4-may.-26	10		

CUENTA PÚBLICA 2015

CUENTA PÚBLICA 2015
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2015) ^{4/}

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 ^{4/}	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera ^{4/}	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera ^{4/}				Años	Meses	
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	2,451.6	2,451.6	2,451.6	1-abr.-16	1-mar.-17	1-mar.-27	10	11	
320	LT 1905 Transmisión Sureste-Peninsular	8,352.4	8,352.4	8,352.4	1-abr.-16	1-mar.-17	1-mar.-27	10	11	
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	11,261.2	11,261.2	11,261.2	30-dic.-16	18-dic.-17	21-dic.-26	9	11	
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía de Distribución	19,734.8	19,734.8	19,734.8	30-dic.-15	25-dic.-15	31-dic.-25	9	11	
	Autorizados en 2015	82,674.5	82,674.5	82,674.5						
323	CC San Luis Potosí	9,791.6	9,791.6	9,791.6	1-abr.-19	2-abr.-19	2-jul.-29	10	2	
324	LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	3,603.0	3,603.0	3,603.0	1-abr.-19	2-nov.-18	2-jul.-29	10	2	
325	CC Lerdo (Norte IV)	11,650.0	11,650.0	11,650.0	4-abr.-18	3-abr.-18	3-jul.-28	10	2	
326	LT Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	2,223.3	2,223.3	2,223.3	2-abr.-18	3-oct.-17	3-jul.-28	10	2	
327	CG Los Azufres III Fase II	388.1	388.1	388.1	4-abr.-18	3-abr.-18	2-jun.-28	10		
328	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	43.7	43.7	43.7	2-abr.-18	3-oct.-17	31-dic.-27	9	11	
329	CG Cerritos Colorados Fase I	433.2	433.2	433.2	5-nov.-18	2-nov.-18	29-dic.-28	9	11	
330	CH Las Cruces	351.6	351.6	351.6	30-nov.-18	30-nov.-18	1-jun.-49	30		
331	LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	394.4	394.4	394.4	2-nov.-18	1-nov.-18	1-jun.-28	10		
332	CE Sureste II y III	5,062.2	5,062.2	5,062.2	3-mar.-18	2-mar.-18	1-sep.-28	10		
333	LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	3,088.6	3,088.6	3,088.6	1-abr.-19	2-oct.-18	2-jul.-29	10	2	
334	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	200.6	200.6	200.6	2-ago.-18	1-ago.-18	1-ago.-28	10		
335	LT Red de Transmisión Asociada al CC La Paz	2,232.1	2,232.1	2,232.1	2-dic.-17	1-dic.-17	2-dic.-27	10		
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	6,535.5	6,535.5	6,535.5	3-abr.-17	2-abr.-18	3-abr.-28	11		
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	5,269.0	5,269.0	5,269.0	3-abr.-17	2-abr.-18	3-abr.-28	11		
338	SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	16,168.2	16,168.2	16,168.2	29-dic.-17	11-dic.-17	18-ene.-27	9		
339	SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	15,239.4	15,239.4	15,239.4	26-dic.-16	12-dic.-16	25-ene.-27	10		
	Total Inversión Directa	389,262.6	389,262.6	389,262.6						
	Autorizados en 1997	2,450.8	2,450.8	2,450.8						
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	2,450.8	2,450.8	2,450.8	24-abr.-99	24-abr-99	24-nov-29	30	6	
	Autorizados en 1998	107,812.8	107,812.8	107,812.8						
2	CC Altamira II	10,414.6	10,414.6	10,414.6	14-may.-02	14-may-02	14-jun-27	25		
3	CC Bajío	15,929.3	15,929.3	15,929.3	9-mar.-02	09-mar-02	09-abr-27	25		
4	CC Campeche	5,322.7	5,322.7	5,322.7	27-jun.-03	28-may-03	28-jun-28	25		
5	CC Hermosillo	6,386.5	6,386.5	6,386.5	1-oct.-01	01-oct-01	02-nov-26	25		

CUENTA PÚBLICA 2015

CUENTA PÚBLICA 2015
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2015) ^{4/}

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 ^{4/}	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera ^{4/}	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera ^{4/}				Años	Meses	
6	CT Mérida III	9,016.5	9,016.5	9,016.5	9-jun.-00	09-jun-00	01-dic-25	25		
7	CC Monterrey III	13,506.1	13,506.1	13,506.1	27-mar.-02	27-mar-02	27-abr-27	25		
8	CC Naco-Nogales	7,845.9	7,845.9	7,845.9	4-oct.-03	04-oct-03	06-nov-28	25		
9	CC Río Bravo II	10,188.3	10,188.3	10,188.3	18-ene.-02	18-ene-02	18-ene-27	24	11	
10	CC Mexicali	5,810.2	5,810.2	5,810.2	20-jul.-03	20-jul-03	20-jul-28	24	11	
11	CC Saltillo	6,210.7	6,210.7	6,210.7	19-nov.-01	19-nov-01	19-nov-26	24	11	
12	CC Tuxpan II	15,311.1	15,311.1	15,311.1	15-dic.-01	15-dic-01	15-dic-26	25		
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	1,870.9	1,870.9	1,870.9	30-sep.-99	30-sep-99	09-abr-25	25	7	
	Autorizados en 1999	78,939.9	78,939.9	78,939.9						
15	CC Altamira III y IV	28,389.1	28,389.1	28,389.1	24-dic.-03	24-dic-03	29-dic-28	24	11	
16	CC Chihuahua III	5,763.8	5,763.8	5,763.8	9-sep.-03	09-sep-03	09-oct-28	25		
17	CC La Laguna II	12,189.8	12,189.8	12,189.8	22-abr.-05	22-abr-05	22-may-30	25		
18	CC Río Bravo III	8,824.5	8,824.5	8,824.5	1-abr.-04	01-abr-04	01-may-29	25		
19	CC Tuxpan III y IV	23,772.8	23,772.8	23,772.8	23-may.-03	23-may-03	23-jun-28	25		
	Autorizados en 2000	55,131.6	55,131.6	55,131.6						
20	CC Altamira V	23,495.3	23,495.3	23,495.3	1-nov.-06	01-nov-06	30-nov-31	25		
21	CC Tamazunchale	31,636.3	31,636.3	31,636.3	1-jun.-07	01-jun-07	01-jul-32	25		
	Autorizados en 2001	27,686.3	27,686.3	27,686.3						
24	CC Río Bravo IV	11,137.8	11,137.8	11,137.8	1-abr.-05	01-abr-05	01-may-30	25		
25	CC Tuxpan V	16,548.5	16,548.5	16,548.5	1-sep.-06	01-sep-06	01-oct-31	25		
	Autorizados en 2002	17,371.4	17,371.4	17,371.4						
26	CC Valladolid III	17,371.4	17,371.4	17,371.4	1-jun.-06	01-jun-06	01-jul-31	25		
	Autorizados en 2005	21,161.1	21,161.1	21,161.1						
28	CCC Norte II	4,352.8	4,352.8	4,352.8	1-ago.-13	31-jul-13	01-jul-38	24	11	
29	CCC Norte	16,808.3	16,808.3	16,808.3	2-ago.-10	30-jul-10	26-jul-34	23	10	
	Autorizados en 2006	877.0	877.0	877.0						
31	CE La Venta III	877.0	877.0	877.0	4-oct.-12	03-oct-12	01-ene-37	24	2	
	Autorizados en 2007	1,685.3	1,685.3	1,685.3						
33	CE Oaxaca I	1,685.3	1,685.3	1,685.3	27-sep.-12	26-sep-12	18-oct-30	18		

CUENTA PÚBLICA 2015

CUENTA PÚBLICA 2015
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2015) ^{4/}

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 ^{4/}	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera ^{4/}	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera ^{4/}				Años	Meses	
	Autorizados en 2008	7,057.0	7,057.0	7,057.0						
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	2,903.6	2,903.6	2,903.6	31-ene.-12	30-ene-12	31-dic-32	20	10	
36	CC Baja California III	4,153.3	4,153.3	4,153.3	17-ago.-16	16-ago-16	17-sep-40	24		
	Autorizados en 2011	17,794.8	17,794.8	17,794.8						
38	CC Norte III (Juárez)	17,218.4	17,218.4	17,218.4	4-abr.-17	03-abr-17	01-jul-43	26	2	
40	CE Sureste I	576.4	576.4	576.4	1-jul.-16	30-jun-16	28-feb-39	22	7	
	Autorizados en 2012	19,717.3	19,717.3	19,717.3						
42	CC Noroeste	10,902.7	10,902.7	10,902.7	2-mar.-18	1-mar.-18	1-jul.-44	26	2	
43	CC Noreste	8,814.7	8,814.7	8,814.7	1-dic.-17	1-dic.-17	1-jul.-44	26	2	
	Autorizados en 2013	15,297.7	15,297.7	15,297.7						
45	CC Topolobampo III	7,437.9	7,437.9	7,437.9	3-may.-18	2-may.-18	1-jul.-44	26	2	
46	CC Baja California II	2,999.8	2,999.8	2,999.8	2-nov.-17	1-nov.-17	1-jul.-44	26	2	
47	CC Todos Santos	4,860.0	4,860.0	4,860.0	2-abr.-19	1-abr.-19	1-abr.-44	24	11	
	Autorizados en 2015	16,279.6	16,279.6	16,279.6						
48	CC Guadalajara I	10,304.8	10,304.8	10,304.8	2-abr.-19	1-abr.-19	3-jul.-45	26	2	
49	CE Sureste IV y V	2,838.5	2,838.5	2,838.5	1-abr.-18	30-mar.-18	1-may.-38	20		
50	CC La Paz	3,136.3	3,136.3	3,136.3	2-dic.-17	1-dic.-17	30-nov.-42	24	11	

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

2/ La fecha de inicio de operación es la consignada en el Tomo V del Presupuesto de Egresos de la Federación autorizado para el ejercicio fiscal 2015, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

3/ Es la fecha del último pago de amortizaciones de un proyecto

4/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 17.2065 el cual corresponde al cierre de diciembre de 2015.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.