

CUENTA PÚBLICA 2024

CUENTA PÚBLICA 2024
TVV-COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
(CIFRAS EN MILLONES DE PESOS 2024)*

No.	Nombre del Proyecto ^{1/}	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Inicio de Operaciones ^{2/}	Entrega de Obra	Término de Obligaciones ^{3/}	Plazo del Pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales ^{4/}
		Valor Presente Neto de la Evaluación Económica	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera				Años	Meses	
	TOTAL	3,305,832.7	3,305,832.7	3,305,832.7						
	Total Inversión Directa	2,681,184.2	2,681,184.2	2,681,184.2						
	Autorizados en 1997	79,439.3	79,439.3	79,439.3						
1	CG Cerro Prieto IV	3,558.1	3,558.1	3,558.1	25-jul.-00	25-jul.-00	4-may.-15	14	9	
2	CC Chihuahua	15,660.0	15,660.0	15,660.0	8-may.-01	8-may.-01	31-mar.-16	14	3	
3	CCI Guerrero Negro II	767.2	767.2	767.2	3-abr.-04	3-abr.-04	21-may.-14	9	6	
4	CC Monterrey II	9,590.6	9,590.6	9,590.6	17-sep.-00	17-sep.-00	17-nov.-14	5		
5	CD Puerto San Carlos II	1,271.5	1,271.5	1,271.5	23-dic.-01	23-dic.-01	1-dic.-11	9	5	
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	9,454.5	9,454.5	9,454.5	4-jul.-01	4-jul.-01	31-may.-16	14	6	
7	CT Samalayuca II	8,830.1	8,830.1	8,830.1	8-ene.-99	8-ene.-99	15-feb.-19	19	9	
9	LT 211 Cable Submarino	5,370.3	5,370.3	5,370.3	31-jul.-99	30-sep.-99	15-jul.-09	9	9	
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	5,663.5	5,663.5	5,663.5	19-nov.-99	4-ago.-00	15-jul.-15	15		
11	LT 216 y 217 Noroeste	3,697.2	3,697.2	3,697.2	3-jun.-99	15-jun.-00	15-oct.-09	10		
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,961.7	3,961.7	3,961.7	7-jul.-99	10-ago.-00	15-ene.-14	14	3	
13	SE 218 Noroeste	4,018.6	4,018.6	4,018.6	30-jun.-99	30-jun.-99	15-abr.-15	15	3	
14	SE 219 Sureste-Peninsular	2,569.0	2,569.0	2,569.0	30-ago.-99	30-ago.-99	15-jul.-09	9	9	
15	SE 220 Oriental-Centro	2,140.6	2,140.6	2,140.6	14-may.-99	30-jun.-00	15-oct.-09	10		
16	SE 221 Occidental	2,886.5	2,886.5	2,886.5	30-sep.-99	30-sep.-99	15-jul.-14	14	9	
	Autorizados en 1998	10,503.1	10,503.1	10,503.1						
17	LT 301 Centro	1,456.4	1,456.4	1,456.4	3-jul.-01	30-ago.-02	30-sep.-11	9	11	
18	LT 302 Sureste	1,350.8	1,350.8	1,350.8	3-ago.-01	22-may.-02	31-dic.-11	9	11	
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	1,169.2	1,169.2	1,169.2	2-ago.-01	24-oct.-01	15-jul.-11	9	9	
20	LT 304 Noroeste	1,110.7	1,110.7	1,110.7	11-may.-01	31-jul.-01	30-sep.-11	10	4	
21	SE 305 Centro-Oriente	1,669.2	1,669.2	1,669.2	3-jul.-01	31-ago.-01	31-ago.-11	10	1	
22	SE 306 Sureste	1,315.6	1,315.6	1,315.6	31-ago.-01	5-nov.-01	15-jul.-11	9	11	
23	SE 307 Noreste	881.8	881.8	881.8	18-abr.-01	18-abr.-01	30-sep.-11	9	11	
24	SE 308 Noroeste	1,549.3	1,549.3	1,549.3	11-may.-01	27-feb.-02	31-dic.-11	10	2	
	Autorizados en 1999	73,475.1	73,475.1	73,475.1						
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	6,731.2	6,731.2	6,731.2	21-nov.-02	21-jul.-03	9-jul.-18	15	6	
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa) LT	27,254.9	27,254.9	27,254.9	28-ene.-05	28-ene.-05	29-ago.-18	13	9	
27	406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV LT	8,094.0	8,094.0	8,094.0	2-ago.-01	30-ago.-03	28-jun.-18	16	8	
28	407 Red Asociada a Altamira II, III y IV LT	11,039.5	11,039.5	11,039.5	24-oct.-01	14-mar.-04	9-jul.-18	16	3	
29	408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,706.8	1,706.8	1,706.8	21-oct.-02	28-abr.-03	1-abr.-13	10	6	

CUENTA PÚBLICA 2024

CUENTA PÚBLICA 2024
TVV-COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
(CIFRAS EN MILLONES DE PESOS 2024)*

No.	Nombre del Proyecto ^{1/}	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Inicio de Operaciones ^{2/}	Entrega de Obra	Término de Obligaciones ^{3/}	Plazo del Pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales ^{4/}
		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	3,815.8	3,815.8	3,815.8	16-ago.-02	22-dic.-03	9-jul.-18	15	9	
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	2,985.4	2,985.4	2,985.4	6-nov.-03	6-nov.-03	29-ago.-18	14	9	
32	SE 401 Occidental - Central	1,551.8	1,551.8	1,551.8	19-nov.-02	19-nov.-02	19-dic.-12	10		
33	SE 402 Oriental - Peninsular	1,968.7	1,968.7	1,968.7	13-dic.-02	15-jun.-05	6-mar.-15	11	9	
34	SE 403 Noreste	645.9	645.9	645.9	20-feb.-02	12-nov.-02	13-nov.-12	10	9	
35	SE 404 Noroeste-Norte	1,379.8	1,379.8	1,379.8	10-may.-02	11-jul.-02	15-jul.-11	9	2	
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	2,047.5	2,047.5	2,047.5	21-abr.-03	1-sep.-03	17-sep.-13	9	11	
37	SE 410 Sistema Nacional	4,254.0	4,254.0	4,254.0	21-ago.-02	13-dic.-02	22-oct.-12	10		
	Autorizados en 2000	44,971.7	44,971.7	44,971.7						
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	18,431.9	18,431.9	18,431.9	30-nov.-03	30-nov.-03	29-ago.-18	14	4	
39	LT 414 Norte-Occidental	2,123.5	2,123.5	2,123.5	23-jun.-03	18-ago.-03	28-jun.-18	14	8	
40	LT 502 Oriental - Norte	798.2	798.2	798.2	1-ago.-04	14-ene.-05	29-jun.-15	10	10	
41	LT 506 Saltillo-Cañada	8,130.2	8,130.2	8,130.2	11-dic.-03	11-dic.-03	9-jul.-18	14	3	
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	5,851.7	5,851.7	5,851.7	29-ago.-06	31-ene.-07	29-ago.-18	11	5	
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III SE	4,199.3	4,199.3	4,199.3	10-oct.-03	14-may.-04	29-ago.-18	14	8	
44	412 Compensación Norte	706.2	706.2	706.2	9-may.-03	9-may.-03	28-may.-13	9	6	
45	SE 413 Noroeste - Occidental	2,207.0	2,207.0	2,207.0	9-ene.-04	1-sep.-04	29-ago.-18	13	11	
46	SE 503 Oriental	640.7	640.7	640.7	2-abr.-04	1-may.-03	28-may.-13	8	7	
47	SE 504 Norte - Occidental	1,883.0	1,883.0	1,883.0	5-mar.-03	1-oct.-03	31-ene.-14	10	3	
	Autorizados en 2001	22,689.9	22,689.9	22,689.9						
48	CCI Baja California Sur I	1,147.5	1,147.5	1,147.5	29-jul.-05	29-jul.-05	29-ago.-18	13		
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	3,049.2	3,049.2	3,049.2	13-jul.-05	13-jul.-05	28-jun.-18	12	9	
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	2,137.1	2,137.1	2,137.1	15-oct.-04	31-mar.-08	29-ago.-18	13	8	
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	2,354.7	2,354.7	2,354.7	19-jul.-04	16-dic.-08	30-sep.-16	11	8	
52	LT 613 Subtransmisión Occidental	988.0	988.0	988.0	1-ago.-04	6-dic.-04	29-ago.-18	13	5	
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	621.8	621.8	621.8	1-ene.-05	1-jun.-05	13-sep.-16	11	6	
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	688.3	688.3	688.3	19-oct.-04	1-mar.-06	19-abr.-16	11	6	
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	255.0	255.0	255.0	9-feb.-04	9-feb.-04	5-mar.-14	10	1	
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	445.9	445.9	445.9	1-sep.-08	17-ago.-08	11-ene.-18	9		
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental	3,415.5	3,415.5	3,415.5	20-feb.-04	20-feb.-04	29-ago.-18	14	4	
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	1,035.1	1,035.1	1,035.1	25-oct.-05	16-abr.-07	13-sep.-16	10	6	
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	6,551.8	6,551.8	6,551.8	25-jun.-04	1-dic.-08	30-sep.-16	10	9	

CUENTA PÚBLICA 2024

CUENTA PÚBLICA 2024
TVV-COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
(CIFRAS EN MILLONES DE PESOS 2024)*

No.	Nombre del Proyecto ^{1/}	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Inicio de Operaciones ^{2/}	Entrega de Obra	Término de Obligaciones ^{3/}	Plazo del Pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales ^{4/}
		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 2002	107,255.2	107,255.2	107,255.2						
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	8,728.9	8,728.9	8,728.9	3-sep.-05	3-sep.-05	28-jun.-18	12	3	
62	CCC Pacífico	27,598.0	27,598.0	27,598.0	21-mar.-10	21-mar.-10	16-oct.-26	16	2	
63	CH El Cajón	6,315.2	6,315.2	6,315.2	28-feb.-07	31-ago.-07	15-dic.-36	29	7	
64	LT Líneas Centro	209.4	209.4	209.4	24-jul.-06	3-jul.-06	15-ene.-16	9	10	
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	968.3	968.3	968.3	7-jul.-06	17-ago.-06	29-ago.-18	12	1	
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V LT	6,083.5	6,083.5	6,083.5	11-jul.-05	28-feb.-07	29-ago.-18	12	11	
67	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II LT	2,273.3	2,273.3	2,273.3	28-oct.-04	28-oct.-04	17-sep.-14	9	5	
68	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	2,861.6	2,861.6	2,861.6	14-jul.-09	29-nov.-12	17-abr.-26	16	6	
69	LT 707 Enlace Norte-Sur	1,678.8	1,678.8	1,678.8	14-may.-04	14-may.-04	21-may.-14	10		
70	LT Riviera Maya	1,457.6	1,457.6	1,457.6	29-dic.-04	29-dic.-04	9-jul.-18	13	4	
71	PRR Presa Reguladora Amata	1,924.4	1,924.4	1,924.4	14-ago.-05	14-ago.-05	6-mar.-15	9	2	
72	RM Adolfo López Mateos	1,922.4	1,922.4	1,922.4	4-jun.-05	25-oct.-05	6-mar.-15	9	9	
73	RM Altamira	3,798.9	3,798.9	3,798.9	8-ene.-10	8-ene.-10	26-jul.-19	9	5	
74	RM Botello	318.0	318.0	318.0	15-abr.-05	15-abr.-05	29-ago.-18	12	8	
75	RM Carbón II	2,748.3	2,748.3	2,748.3	30-oct.-04	21-feb.-05	29-ago.-18	13	10	
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	886.2	886.2	886.2	1-sep.-05	28-dic.-05	15-ene.-16	9	4	
77	RM Dos Bocas	2,935.1	2,935.1	2,935.1	7-abr.-05	7-abr.-05	29-ago.-18	12	8	
78	RM Emilio Portes Gil	228.0	228.0	228.0	11-abr.-04	11-abr.-04	21-may.-14	10	1	
79	RM Francisco Pérez Ríos	5,902.6	5,902.6	5,902.6	20-may.-08	9-jul.-07	29-ago.-18	10	3	
80	RM Gómez Palacio	2,050.4	2,050.4	2,050.4	15-ago.-05	9-nov.-06	15-abr.-16	10	8	
82	RM Huinalá	206.9	206.9	206.9	3-nov.-05	3-nov.-05	6-mar.-15	9		
83	RM Ixtaczoquitlán	62.8	62.8	62.8	25-ago.-05	25-ago.-05	29-ago.-18	12	8	
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	1,524.7	1,524.7	1,524.7	1-feb.-07	1-feb.-07	15-abr.-16	9	1	
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	3,145.5	3,145.5	3,145.5	16-may.-05	17-dic.-05	6-mar.-15	9	6	
90	RM CT Puerto Libertad	633.0	633.0	633.0	15-jul.-05	15-jul.-05	6-mar.-15	9	7	
91	RM Punta Prieta	959.1	959.1	959.1	25-may.-06	4-jun.-06	29-ago.-18	12	1	
92	RM Salamanca	1,569.4	1,569.4	1,569.4	7-jun.-05	14-dic.-05	15-ene.-16	10	4	
93	RM Tuxpango	1,557.2	1,557.2	1,557.2	26-oct.-05	26-oct.-05	29-ago.-18	12	9	
94	RM CT Valle de México	688.6	688.6	688.6	27-feb.-05	27-feb.-05	30-jun.-15	10	3	
95	SE Norte	285.4	285.4	285.4	3-oct.-05	3-oct.-05	6-mar.-15	9		
98	SE 705 Capacitores	182.2	182.2	182.2	21-jul.-05	31-jul.-05	6-mar.-15	9	7	
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	1,289.5	1,289.5	1,289.5	9-jun.-05	29-jul.-05	28-jun.-18	13		
100	SLT 701 Occidente-Centro	2,085.1	2,085.1	2,085.1	21-sep.-06	21-abr.-08	29-ago.-18	11	10	
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	1,532.4	1,532.4	1,532.4	30-abr.-06	25-may.-09	17-abr.-19	12	6	
102	SLT 703 Noreste-Norte	847.5	847.5	847.5	16-ago.-06	9-dic.-06	13-sep.-16	9	11	

CUENTA PÚBLICA 2024

CUENTA PÚBLICA 2024
TVV-COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
(CIFRAS EN MILLONES DE PESOS 2024)*

No.	Nombre del Proyecto ^{1/}	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Inicio de Operaciones ^{2/}	Entrega de Obra	Término de Obligaciones ^{3/}	Plazo del Pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales ^{4/}
		Valor Presente Neto de la Evaluación Económica	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera				Años	Meses	
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	403.5	403.5	403.5	30-ago.-05	29-ago.-05	6-mar.-15	9	5	
104	SLT 706 Sistemas Norte	6,636.9	6,636.9	6,636.9	29-jul.-05	16-feb.-17	29-sep.-36	31		
105	SLT 709 Sistemas Sur	2,756.7	2,756.7	2,756.7	9-nov.-05	25-ene.-06	28-jun.-18	12	3	
	Autorizados en 2003	43,211.5	43,211.5	43,211.5						
106	CC Conversión El Encino de TG aCC	10,760.9	10,760.9	10,760.9	1-dic.-06	1-dic.-06	29-ago.-18	11	5	
107	CCI Baja California Sur II	681.7	681.7	681.7	10-jun.-07	10-jun.-07	29-ago.-18	10	10	
108	LT 807 Durango I	628.3	628.3	628.3	6-feb.-06	7-abr.-06	15-ene.-16	9	10	
110	RM CCC Tula	536.0	536.0	536.0	7-abr.-07	11-jun.-07	15-abr.-16	9		
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	1,488.8	1,488.8	1,488.8	15-ago.-09	24-ago.-09	26-jul.-19	9	5	
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	2,502.2	2,502.2	2,502.2	26-sep.-05	31-dic.-10	29-ago.-18	12	8	
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,687.1	1,687.1	1,687.1	2-oct.-07	2-oct.-07	26-may.-17	9	7	
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	2,065.5	2,065.5	2,065.5	10-may.-06	10-may.-06	28-jun.-18	11	11	
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	5,676.1	5,676.1	5,676.1	9-ene.-07	3-dic.-07	10-nov.-17	10	7	
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	1,778.5	1,778.5	1,778.5	3-may.-07	24-jul.-07	26-may.-17	9	7	
122	SE 811 Noroeste	349.8	349.8	349.8	5-may.-06	7-jul.-06	15-ene.-16	9	6	
123	SE 812 Golfo Norte	128.8	128.8	128.8	17-ago.-06	10-nov.-06	15-abr.-16	9	6	
124	SE 813 División Bajío	2,374.1	2,374.1	2,374.1	24-jul.-06	26-dic.-06	11-ene.-18	11	3	
126	SLT 801 Altiplano	3,962.6	3,962.6	3,962.6	8-sep.-06	7-dic.-07	29-ago.-18	11	10	
127	SLT 802 Tamaulipas	3,357.3	3,357.3	3,357.3	12-may.-07	16-jul.-07	29-ago.-18	10	11	
128	SLT 803 NOINE	3,037.5	3,037.5	3,037.5	4-oct.-06	5-dic.-07	10-nov.-17	11	1	
130	SLT 806 Bajío	2,196.4	2,196.4	2,196.4	30-mar.-06	26-oct.-10	26-jun.-26	19	11	
	Autorizados en 2004	7,719.2	7,719.2	7,719.2						
132	CE La Venta II	332.2	332.2	332.2	5-ene.-07	5-ene.-07	19-ene.-22	14	6	
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	104.0	104.0	104.0	10-oct.-06	24-nov.-06	30-sep.-16	9	6	
138	SE 911 Noreste	841.1	841.1	841.1	12-jul.-07	12-jul.-07	23-feb.-17	9	5	
139	SE 912 División Oriente	232.3	232.3	232.3	21-jul.-09	15-dic.-10	17-abr.-19	9	9	
140	SE 914 División Centro Sur	552.0	552.0	552.0	2-abr.-10	7-jun.-10	18-sep.-26	16	3	
141	SE 915 Occidental	313.6	313.6	313.6	26-mar.-08	26-mar.-08	11-ene.-18	9	8	
142	SLT 901 Pacífico	1,519.1	1,519.1	1,519.1	1-abr.-08	21-ago.-08	28-jun.-18	9	11	
143	SLT 902 Istmo	1,869.3	1,869.3	1,869.3	8-mar.-07	28-sep.-07	29-ago.-18	11	4	
144	SLT 903 Cabo - Norte	1,955.6	1,955.6	1,955.6	25-ago.-06	19-abr.-07	29-ago.-18	11	10	

CUENTA PÚBLICA 2024

CUENTA PÚBLICA 2024
TVV-COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
(CIFRAS EN MILLONES DE PESOS 2024)*

No.	Nombre del Proyecto ^{1/}	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Inicio de Operaciones ^{2/}	Entrega de Obra	Término de Obligaciones ^{3/}	Plazo del Pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales ^{4/}
		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 2005	78,660.2	78,660.2	78,660.2						
146	CH La Yesca	6,524.7	6,524.7	6,524.7	15-oct.-12	25-nov.-14	18-ago.-42	29	5	
147	CCC Baja California	2,791.7	2,791.7	2,791.7	14-jul.-09	14-jul.-09	17-abr.-19	9	6	
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	1,683.1	1,683.1	1,683.1	19-jul.-07	19-jul.-07	26-jul.-19	11	10	
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	2,843.6	2,843.6	2,843.6	5-ene.-07	4-ene.-07	9-jul.-18	10	10	
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	2,310.4	2,310.4	2,310.4	10-jul.-07	28-oct.-10	20-nov.-26	19	2	
151	SE 1006 Central---Sur	3,028.9	3,028.9	3,028.9	13-ene.-11	18-ago.-12	15-dic.-26	15	4	
152	SE 1005 Noroeste	2,032.0	2,032.0	2,032.0	2-dic.-08	10-ene.-11	18-sep.-26	17	8	
156	RM Infiernillo	4,737.8	4,737.8	4,737.8	27-feb.-09	11-oct.-10	10-jul.-26	17		
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	10,140.9	10,140.9	10,140.9	3-dic.-09	23-feb.-10	27-nov.-26	16	9	
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	1,035.2	1,035.2	1,035.2	7-dic.-06	7-dic.-06	30-sep.-16	8	9	
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	59.9	59.9	59.9	23-ago.-07	23-ago.-07	15-abr.-16	8	6	
160	RM CCC Samalayuca II	327.7	327.7	327.7	18-abr.-07	18-abr.-07	15-abr.-16	8	6	
161	RM CCC El Sauz	578.8	578.8	578.8	16-jul.-07	3-oct.-07	28-jun.-18	10	9	
162	RM CCC Huinalá II	297.9	297.9	297.9	15-may.-08	20-jun.-08	28-jun.-18	9	11	
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	563.1	563.1	563.1	21-mar.-07	21-mar.-07	15-abr.-16	9		
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	6,704.5	6,704.5	6,704.5	15-jul.-11	10-jul.-13	10-dic.-26	15	4	
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo SLT	1,184.4	1,184.4	1,184.4	29-ene.-08	29-ene.-08	11-ene.-18	9	11	
166	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste CC	1,198.9	1,198.9	1,198.9	9-nov.-07	25-ene.-10	28-sep.-26	18	7	
167	San Lorenzo Conversión de TG a CC	27,172.3	27,172.3	27,172.3	6-ene.-10	6-ene.-10	13-sep.-24	14	5	
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	2,356.6	2,356.6	2,356.6	23-jul.-07	23-jul.-07	26-may.-17	9	5	
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,087.9	1,087.9	1,087.9	16-dic.-11	11-may.-12	17-abr.-26	13	11	
	Autorizados en 2006	255,872.2	255,872.2	255,872.2						
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	112,322.4	112,322.4	112,322.4	29-sep.-16	30-abr.-18	30-sep.-36	19	11	
176	LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	1,566.8	1,566.8	1,566.8	20-oct.-12	10-may.-13	16-oct.-26	13	10	
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	129.7	129.7	129.7	29-abr.-10	28-abr.-10	18-sep.-26	16	3	
181	RM CN Laguna Verde	15,805.2	15,805.2	15,805.2	29-mar.-11	9-ago.-11	10-ago.-29	17	11	
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	2,725.0	2,725.0	2,725.0	22-sep.-08	19-sep.-08	11-ene.-18	9	6	
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	478.5	478.5	478.5	10-mar.-08	6-mar.-08	28-jun.-18	9	11	
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	2,074.6	2,074.6	2,074.6	21-feb.-11	20-mar.-14	11-dic.-26	15	5	
188	SE 1116 Transformación del Noreste	18,122.8	18,122.8	18,122.8	2-may.-09	30-dic.-24	18-may.-41	32		
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	880.8	880.8	880.8	29-mar.-11	7-feb.-12	11-sep.-26	15	2	
190	SE 1120 Noroeste	5,391.4	5,391.4	5,391.4	29-dic.-10	2-ene.-17	29-sep.-36	25	4	
191	SE 1121 Baja California	598.0	598.0	598.0	9-mar.-10	1-ago.-11	13-sep.-24	14	5	
192	SE 1122 Golfo Norte	8,333.1	8,333.1	8,333.1	25-may.-10	16-jun.-15	11-sep.-26	16	3	

CUENTA PÚBLICA 2024

CUENTA PÚBLICA 2024
TVV-COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
(CIFRAS EN MILLONES DE PESOS 2024)*

No.	Nombre del Proyecto ^{1/}	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Inicio de Operaciones ^{2/}	Entrega de Obra	Término de Obligaciones ^{3/}	Plazo del Pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales ^{4/}
		Valor Presente Neto de la Evaluación Económica	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera				Años	Meses	
193	SE 1123 Norte	735.3	735.3	735.3	2-sep.-10	2-sep.-10	10-jul.-20	9	6	
194	SE 1124 Bajío Centro	14,208.6	14,208.6	14,208.6	29-mar.-11	18-dic.-12	17-abr.-26	14	9	
195	SE 1125 Distribución	6,703.1	6,703.1	6,703.1	25-may.-09	29-nov.-12	17-abr.-26	16	9	
197	SE 1127 Sureste	297.7	297.7	297.7	5-nov.-10	5-ene.-11	20-nov.-26	15	11	
198	SE 1128 Centro Sur	6,755.1	6,755.1	6,755.1	10-oct.-11	23-sep.-13	17-abr.-26	14	3	
199	SE 1129 Compensación redes	620.3	620.3	620.3	5-nov.-08	5-jul.-10	11-sep.-26	17	8	
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central -	6,381.7	6,381.7	6,381.7	16-mar.-12	17-feb.-14	11-dic.-26	14	8	
201	Occidental SLT 1112 Transmisión y Transformación del	14,700.7	14,700.7	14,700.7	6-oct.-09	12-jun.-14	30-abr.-26	16	2	
202	Noroeste	17,355.8	17,355.8	17,355.8	24-dic.-12	23-sep.-15	10-dic.-26	13	8	
203	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	906.7	906.7	906.7	18-jul.-08	27-nov.-09	13-sep.-24	16	1	
204	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	12,108.0	12,108.0	12,108.0	26-jul.-10	26-nov.-10	20-nov.-26	15	11	
205	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	6,670.9	6,670.9	6,670.9	14-abr.-09	28-sep.-10	10-jul.-26	17		
	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto									
	Autorizados en 2007	111,797.6	111,797.6	111,797.6						
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	1,144.9	1,144.9	1,144.9	3-may.-09	3-may.-09	17-abr.-19	9	6	
207	SE 1213 COMPENSACION DE REDES	1,495.1	1,495.1	1,495.1	28-jul.-09	30-may.-11	18-sep.-26	16	11	
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	396.3	396.3	396.3	27-nov.-09	27-nov.-09	13-sep.-24	14	5	
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	2,544.3	2,544.3	2,544.3	20-dic.-10	31-mar.-27	31-dic.-48	37	11	
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,046.5	2,046.5	2,046.5	15-nov.-10	3-ago.-11	20-nov.-26	15	11	
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste SE	3,004.4	3,004.4	3,004.4	14-jun.-10	9-oct.-14	31-jul.-26	15	11	
212	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	6,113.6	6,113.6	6,113.6	20-oct.-10	1-oct.-15	30-oct.-20	10		
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	13,091.5	13,091.5	13,091.5	27-sep.-10	1-dic.-17	12-jul.-47	36	7	
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	5,819.4	5,819.4	5,819.4	5-ene.-11	18-ago.-23	21-mar.-50	38	10	
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California RM	1,963.1	1,963.1	1,963.1	28-jun.-10	30-nov.-17	12-jul.-47	36	11	
216	CCC Poza Rica	4,378.2	4,378.2	4,378.2	21-dic.-12	30-ago.-16	27-abr.-26	13		
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	13,925.0	13,925.0	13,925.0	18-feb.-14	7-mar.-14	15-abr.-32	17	10	
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	695.6	695.6	695.6	27-sep.-10	23-nov.-10	10-jul.-26	15	7	
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	5,335.9	5,335.9	5,335.9	5-mar.-12	5-mar.-12	9-oct.-26	14	6	
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	41,824.4	41,824.4	41,824.4	10-oct.-11	1-dic.-16	15-abr.-32	20		
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	126.6	126.6	126.6	3-nov.-11	5-ene.-12	10-jul.-20	8	6	
225	LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	11.6	11.6	11.6	28-ene.-11	28-ene.-11	28-ene.-21	9	5	
226	CCI CI Guerrero Negro III	404.3	404.3	404.3	30-ago.-16	30-ago.-16	27-abr.-26	9	6	
227	CG Los Humeros II	2,947.4	2,947.4	2,947.4	11-dic.-12	27-mar.-13	10-dic.-26	13	8	
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	1,342.2	1,342.2	1,342.2	14-nov.-12	30-nov.-12	10-dic.-26	13	8	
229	CT TG Baja California II	3,187.3	3,187.3	3,187.3	23-ene.-14	23-ene.-14	11-dic.-26	12	8	

CUENTA PÚBLICA 2024

CUENTA PÚBLICA 2024
TVV-COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
(CIFRAS EN MILLONES DE PESOS 2024)*

No.	Nombre del Proyecto ^{1/}	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Inicio de Operaciones ^{2/}	Entrega de Obra	Término de Obligaciones ^{3/}	Plazo del Pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales ^{4/}
		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 2008	45,492.6	45,492.6	45,492.6						
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	355.2	355.2	355.2	13-ago.-10	13-ago.-10	26-jun.-26	15	6	
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste SLT	159.9	159.9	159.9	12-jul.-10	12-jul.-10	26-jun.-26	15	6	
234	1302 Transformación del Noreste	3,577.1	3,577.1	3,577.1	20-jul.-17	30-ago.-17	12-jul.-47	29	6	
235	CCI Baja California Sur IV	1,966.2	1,966.2	1,966.2	11-jul.-14	19-sep.-14	30-abr.-26	11	6	
236	CCI Baja California Sur III	1,226.0	1,226.0	1,226.0	4-nov.-12	4-nov.-12	19-oct.-26	13	10	
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	963.9	963.9	963.9	29-feb.-16	20-ene.-17	9-dic.-26	10	8	
242	SE 1323 DISTRIBUCION SUR	13,365.0	13,365.0	13,365.0	22-jun.-11	26-jun.-18	11-mar.-48	36	2	
243	SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	9,954.0	9,954.0	9,954.0	13-jul.-11	26-jul.-16	27-abr.-26	14	3	
244	SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	12,173.1	12,173.1	12,173.1	30-ago.-10	26-may.-16	23-oct.-26	15	9	
245	SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,752.3	1,752.3	1,752.3	19-sep.-11	31-ago.-27	28-nov.-36	25	1	
	Autorizados en 2009	28,357.7	28,357.7	28,357.7						
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	3,431.8	3,431.8	3,431.8	7-may.-13	6-jun.-14	30-abr.-26	12	9	
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	3,787.2	3,787.2	3,787.2	29-nov.-11	15-oct.-12	12-jun.-26	14	1	
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	4,758.9	4,758.9	4,758.9	2-mar.-14	30-dic.-24	30-mar.-45	31		
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	1,466.0	1,466.0	1,466.0	6-oct.-11	20-ene.-12	16-oct.-26	14	6	
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	1,561.2	1,561.2	1,561.2	17-jul.-13	15-nov.-16	29-sep.-36	22	11	
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	111.6	111.6	111.6	26-may.-11	26-may.-11	10-jul.-20	9		
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	13,240.9	13,240.9	13,240.9	15-feb.-13	14-may.-18	11-mar.-48	34	8	
	Autorizados en 2010	49,343.3	49,343.3	49,343.3						
259	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	26,587.4	26,587.4	26,587.4	4-feb.-14	10-jul.-18	11-mar.-48	33	11	
260	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	7,230.2	7,230.2	7,230.2	20-ago.-13	28-nov.-17	12-jul.-47	33	9	
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	15,525.8	15,525.8	15,525.8	27-ene.-15	30-dic.-21	21-mar.-50	35		
	Autorizados en 2011	41,582.7	41,582.7	41,582.7						
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	1,786.2	1,786.2	1,786.2	16-ene.-13	2-may.-14	18-dic.-26	13	8	
264	CC Centro	16,430.3	16,430.3	16,430.3	23-sep.-17	30-dic.-24	15-dic.-47	30	2	
266	SLT 1603 Subestación Lago	5,512.9	5,512.9	5,512.9	30-ene.-19	30-dic.-25	11-mar.-48	29		
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	2,219.9	2,219.9	2,219.9	30-sep.-14	27-feb.-15	10-dic.-26	11	10	
268	CCI Guerrero Negro IV	86.7	86.7	86.7	22-feb.-16	22-feb.-16	30-may.-34	9	10	
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	179.5	179.5	179.5	12-may.-15	12-may.-15	10-dic.-26	11	5	
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	2,632.1	2,632.1	2,632.1	5-jun.-15	30-jun.-21	18-mar.-50	34	8	
274	SE 1620 Distribución Valle de México	7,169.8	7,169.8	7,169.8	27-nov.-13	31-ago.-27	21-mar.-50	36	3	
275	CG Los Azufres III (Fase I)	5,565.2	5,565.2	5,565.2	26-feb.-15	26-feb.-15	10-dic.-26	11	5	

CUENTA PÚBLICA 2024

CUENTA PÚBLICA 2024
TVV-COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
(CIFRAS EN MILLONES DE PESOS 2024)*

No.	Nombre del Proyecto ^{1/}	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Inicio de Operaciones ^{2/}	Entrega de Obra	Término de Obligaciones ^{3/}	Plazo del Pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales ^{4/}
		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	38,034.0	38,034.0	38,034.0						
278	RM CT José López Portillo	782.7	782.7	782.7	24-nov.-17	19-jul.-19	11-mar.-48	30	2	
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,576.1	1,576.1	1,576.1	5-may.-15	31-may.-27	9-jun.-49	34		
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	1,963.4	1,963.4	1,963.4	24-nov.-17	8-ene.-19	29-ago.-33	15	7	
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	5,989.1	5,989.1	5,989.1	17-ago.-18	31-ago.-27	21-sep.-48	30		
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	3,003.5	3,003.5	3,003.5	11-mar.-19	11-mar.-19	30-nov.-28	9	4	
284	CG Los Humeros III	2,632.0	2,632.0	2,632.0	30-jun.-17	30-dic.-26	24-jul.-42	25		
286	CCI Baja California Sur V	3,406.1	3,406.1	3,406.1	12-sep.-16	12-sep.-16	27-abr.-26	9	6	
288	SLT 1722 Distribución Sur	2,094.2	2,094.2	2,094.2	19-ago.-16	11-may.-20	1-oct.-48	32	1	
289	CH Chicoasén II	3,366.5	3,366.5	3,366.5	21-jul.-25	6-jun.-26	20-oct.-55	30	2	
290	LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	985.5	985.5	985.5	19-dic.-24	29-dic.-25	3-ene.-33	7	8	
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	3,700.0	3,700.0	3,700.0	19-oct.-16	11-may.-17	29-sep.-36	19	4	
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	3,745.4	3,745.4	3,745.4	13-feb.-15	1-jun.-15	10-dic.-26	11	5	
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	3,959.1	3,959.1	3,959.1	28-nov.-13	7-ago.-15	31-jul.-26	12	3	
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta. Rosalía	830.3	830.3	830.3	22-jul.-14	23-ene.-15	31-jul.-26	11	9	
	Autorizados en 2013	99,501.4	99,501.4	99,501.4						
296	CC Empalme I	10,376.9	10,376.9	10,376.9	27-mar.-19	30-dic.-24	30-abr.-49	30		
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	4,041.6	4,041.6	4,041.6	30-jul.-17	30-dic.-24	25-ago.-47	30		
298	CC Valle de México II	20,468.7	20,468.7	20,468.7	23-jul.-22	30-dic.-24	30-ene.-51	28		
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	3,831.8	3,831.8	3,831.8	16-may.-19	20-jun.-19	30-nov.-28	9	4	
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	6,955.4	6,955.4	6,955.4	16-mar.-24	1-feb.-25	15-abr.-33	9		
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	304.7	304.7	304.7	4-dic.-14	9-jul.-15	10-dic.-26	11	10	
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	14,244.6	14,244.6	14,244.6	15-may.-15	23-nov.-16	29-sep.-36	21	2	
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	3,440.7	3,440.7	3,440.7	16-feb.-16	13-nov.-17	12-jul.-47	31	3	
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	5,156.3	5,156.3	5,156.3	16-nov.-15	3-mar.-17	9-dic.-26	10	10	
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	13,623.5	13,623.5	13,623.5	31-may.-18	5-mar.-19	11-mar.-48	29	8	
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	2,380.3	2,380.3	2,380.3	4-jun.-17	30-jun.-27	29-jul.-49	31	9	
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	11,054.3	11,054.3	11,054.3	7-dic.-18	27-dic.-24	11-mar.-49	30	3	
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	3,622.6	3,622.6	3,622.6	15-jun.-17	16-jun.-19	11-mar.-48	30	5	
	Autorizados en 2014	63,498.2	63,498.2	63,498.2						
313	CC Empalme II	10,365.0	10,365.0	10,365.0	15-ago.-19	30-dic.-24	11-sep.-49	30		
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme	4,050.9	4,050.9	4,050.9	16-ago.-17	20-feb.-18	11-mar.-48	30	2	
316	II SE 1901 Subestaciones de Baja California	573.8	573.8	573.8	30-sep.-16	23-jun.-17	29-sep.-36	19	11	

CUENTA PÚBLICA 2024

CUENTA PÚBLICA 2024
TVV-COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
(CIFRAS EN MILLONES DE PESOS 2024)*

No.	Nombre del Proyecto ^{1/}	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Inicio de Operaciones ^{2/}	Entrega de Obra	Término de Obligaciones ^{3/}	Plazo del Pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales ^{4/}
		Valor Presente Neto de la Evaluación Económica	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera				Años	Meses	
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	3,032.6	3,032.6	3,032.6	6-sep.-16	5-jun.-17	29-sep.-36	19	11	
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	1,002.0	1,002.0	1,002.0	25-abr.-16	24-jun.-16	27-abr.-26	9	6	
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	3,916.0	3,916.0	3,916.0	28-abr.-17	15-may.-17	9-dic.-26	9	6	
320	LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	13,098.2	13,098.2	13,098.2	2-ago.-16	3-jul.-17	29-sep.-36	19	11	
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	981.8	981.8	981.8	15-oct.-16	30-sep.-27	28-nov.-50	34		
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	26,478.0	26,478.0	26,478.0	23-ene.-16	6-jul.-18	11-mar.-48	31	11	
	Autorizados en 2015	44,513.2	44,513.2	44,513.2						
327	CG Los Azufres III Fase II	938.4	938.4	938.4	9-oct.-19	31-dic.-21	21-mar.-50	30	2	
328	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II SLT	276.3	276.3	276.3	18-abr.-18	18-abr.-18	11-mar.-48	29	8	
336	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste SLT	11,992.8	11,992.8	11,992.8	30-nov.-17	15-ene.-20	29-jul.-49	31	7	
337	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental SLT	12,746.3	12,746.3	12,746.3	10-ago.-18	30-dic.-24	11-mar.-49	30	6	
338	2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	3,178.6	3,178.6	3,178.6	12-nov.-18	29-sep.-27	30-dic.-50	32		
339	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	15,380.8	15,380.8	15,380.8	23-sep.-16	1-abr.-18	11-mar.-48	31	4	
	Autorizados en 2016	7,045.0	7,045.0	7,045.0						
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	1,241.9	1,241.9	1,241.9	27-jun.-20	27-jun.-20	21-mar.-50	28	8	
349	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,478.4	1,478.4	1,478.4	21-nov.-18	30-jul.-27	4-abr.-50	31	3	
350	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	4,324.7	4,324.7	4,324.7	10-jun.-18	25-jun.-21	21-mar.-50	31	5	
	Autorizados en 2021	42,041.8	42,041.8	42,041.8						
352	SLT Transf y Transm Qro IslaCarmen NvoCasasGrands y Huasteca	28,036.9	28,036.9	28,036.9	23-oct.-25	23-oct.-25	25-oct.-55	30		
353	LT Incremento de Capacidad de Transm en Las Delicias-Querétaro	3,702.7	3,702.7	3,702.7	6-dic.-25	6-dic.-25	7-dic.-55	30		
354	SLT LT Corriente Alterna Submarina Playacar - Chankanaab II SLT	2,925.9	2,925.9	2,925.9	5-dic.-25	5-dic.-25	8-dic.-55	30		
355	Suministro de energía Zona Veracruz (antes Olmecca Bco1)	7,376.3	7,376.3	7,376.3	2-may.-24	2-may.-25	2-may.-54	30		
	Autorizados en 2022	1,382,343.5	1,382,343.5	1,382,343.5						
356	SLT Aumento de capacidad de Transm de zonas Cancún y Riviera Maya	982,209.4	982,209.4	982,209.4	25-ago.-25	25-ago.-25	26-ago.-55	30		
357	SLT Aumento de capacidad de Transm zonas Cancún y Riviera Maya II	331,582.3	331,582.3	331,582.3	29-ago.-25	29-ago.-25	30-ago.-55	30		
358	SLT Incremento en capacidad de Transm Noreste Centro del País	13,533.7	13,533.7	13,533.7	16-jun.-26	16-jun.-26	17-jun.-56	30		
359	SLT Solución congestión de enlaces Transm GCR Noro Occid Norte	55,018.1	55,018.1	55,018.1	25-ago.-26	25-ago.-26	27-ago.-56	30		
	Autorizados en 2023	3,835.8	3,835.8	3,835.8						
360	SE Atención al Suministro en la Zona Vallarta	645.3	645.3	645.3	1-abr.-26	1-abr.-26	2-abr.-46	20		
361	SE Paso del Norte Banco 2	395.4	395.4	395.4	1-abr.-26	1-abr.-26	2-abr.-46	20		

CUENTA PÚBLICA 2024

CUENTA PÚBLICA 2024
TVV-COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
(CIFRAS EN MILLONES DE PESOS 2024)*

No.	Nombre del Proyecto ^{1/}	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Inicio de Operaciones ^{2/}	Entrega de Obra	Término de Obligaciones ^{3/}	Plazo del Pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales ^{4/}
		Valor Presente Neto de la Evaluación Económica	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera				Años	Meses	
362	SE Refuerzo de la Red de la Zona Piedras Negras	466.6	466.6	466.6	1-abr.-26	1-abr.-26	2-abr.-46	20		
363	SLT Suministro de Energía Eléctrica en la Zona Los Ríos	2,328.5	2,328.5	2,328.5	1-abr.-26	1-abr.-26	2-abr.-46	20		
	Total Inversión Condicionada	624,648.5	624,648.5	624,648.5						
	Autorizados en 1997	2,235.6	2,235.6	2,235.6						
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	2,235.6	2,235.6	2,235.6	24-abr.-99	24-abr.-99	24-nov.-29	30	6	
	Autorizados en 1998	159,864.8	159,864.8	159,864.8						
2	CC Altamira II	19,793.9	19,793.9	19,793.9	14-may.-02	14-may.-02	14-jun.-27	25		
3	CC Bajío	22,169.1	22,169.1	22,169.1	9-mar.-02	9-mar.-02	9-abr.-27	25		
4	CC Campeche	6,921.9	6,921.9	6,921.9	27-jun.-03	28-may.-03	28-jun.-28	25		
5	CC Hermosillo	8,747.0	8,747.0	8,747.0	1-oct.-01	1-oct.-01	2-nov.-26	25		
6	CT Mérida III	12,448.3	12,448.3	12,448.3	9-jun.-00	9-jun.-00	1-dic.-25	25		
7	CC Monterrey III	20,574.6	20,574.6	20,574.6	27-mar.-02	27-mar.-02	27-abr.-27	25		
8	CC Naco-Nogales	11,890.8	11,890.8	11,890.8	4-oct.-03	4-oct.-03	6-nov.-28	25		
9	CC Río Bravo II	15,876.2	15,876.2	15,876.2	18-ene.-02	18-ene.-02	18-ene.-27	24	11	
10	CC Mexicali	9,357.8	9,357.8	9,357.8	20-jul.-03	20-jul.-03	20-jul.-28	24	11	
11	CC Saltillo	8,943.9	8,943.9	8,943.9	19-nov.-01	19-nov.-01	19-nov.-26	24	11	
12	CC Tuxpan II	23,141.2	23,141.2	23,141.2	15-dic.-01	15-dic.-01	15-dic.-26	25		
	Autorizados en 1999	125,003.3	125,003.3	125,003.3						
15	CC Altamira III y IV CC	41,672.3	41,672.3	41,672.3	24-dic.-03	24-dic.-03	29-dic.-28	24	11	
16	Chihuahua III	9,642.0	9,642.0	9,642.0	9-sep.-03	9-sep.-03	9-oct.-28	25		
17	CC La Laguna II	20,906.8	20,906.8	20,906.8	22-abr.-05	22-abr.-05	22-may.-30	25		
18	CC Río Bravo III	15,135.4	15,135.4	15,135.4	1-abr.-04	1-abr.-04	1-may.-29	25		
19	CC Tuxpan III y IV	37,646.9	37,646.9	37,646.9	23-may.-03	23-may.-03	23-jun.-28	25		
	Autorizados en 2000	90,123.8	90,123.8	90,123.8						
20	CC Altamira V	34,560.6	34,560.6	34,560.6	1-nov.-06	1-nov.-06	30-nov.-31	25		
21	CC Tamazunchale	55,563.2	55,563.2	55,563.2	1-jun.-07	1-jun.-07	1-jul.-32	25		
	Autorizados en 2001	90,123.8	90,123.8	90,123.8						
24	CC Río Bravo IV	34,560.6	34,560.6	34,560.6	1-abr.-05	1-abr.-05	1-may.-30	25		
25	CC Tuxpan V	55,563.2	55,563.2	55,563.2	1-sep.-06	1-sep.-06	1-oct.-31	25		

CUENTA PÚBLICA 2024

CUENTA PÚBLICA 2024
TVV-COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
(CIFRAS EN MILLONES DE PESOS 2024)*

No.	Nombre del Proyecto ^{1/}	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Inicio de Operaciones ^{2/}	Entrega de Obra	Término de Obligaciones ^{3/}	Plazo del Pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales ^{4/}
		Valor Presente Neto de la Evaluación Económica	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera				Años	Meses	
26	Autorizados en 2002 CC Valladolid III	25,469.5 25,469.5	25,469.5 25,469.5	25,469.5 25,469.5	1-jun.-06	1-jun.-06	1-jul.-31	25		
28	Autorizados en 2005 CCC Norte II	40,927.5 12,637.2	40,927.5 12,637.2	40,927.5 12,637.2	1-ago.-13	31-jul.-13	1-jul.-38	24	11	
29	CCC Norte	28,290.3	28,290.3	28,290.3	2-ago.-10	30-jul.-10	26-jul.-34	23	10	
31	Autorizados en 2006 CE La Venta III	1,108.3 1,108.3	1,108.3 1,108.3	1,108.3 1,108.3	4-oct.-12	3-oct.-12	1-ene.-37	24	2	
33	Autorizados en 2007 CE Oaxaca I	2,211.8 2,211.8	2,211.8 2,211.8	2,211.8 2,211.8	27-sep.-12	26-sep.-12	18-oct.-30	18		
34	Autorizados en 2008 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	12,310.8 4,819.3	12,310.8 4,819.3	12,310.8 4,819.3	31-ene.-12	30-ene.-12	31-dic.-32	20	10	
36	CC Baja California III	7,491.5	7,491.5	7,491.5	2-feb.-17	31-ene.-17	16-ene.-41	23	11	
38	Autorizados en 2011 CC Norte III (Juárez) CE	26,097.5 22,744.4	26,097.5 22,744.4	26,097.5 22,744.4	2-abr.-20	30-mar.-20	30-dic.-47	27	8	
40	Sureste I	3,353.1	3,353.1	3,353.1	30-dic.-17	30-nov.-17	30-dic.-38	21		
42	Autorizados en 2012 CC Noroeste	39,035.4 20,790.3	39,035.4 20,790.3	39,035.4 20,790.3	31-ene.-20	15-oct.-19	3-ene.-47	27		
43	CC Noreste	18,245.1	18,245.1	18,245.1	1-feb.-19	11-ene.-19	30-abr.-47	28	2	
45	Autorizados en 2013 CC Topolobampo III	10,136.4 10,136.4	10,136.4 10,136.4	10,136.4 10,136.4	21-jul.-20	20-jul.-20	1-sep.-47	27	2	

*El tipo de cambio utilizado para convertir a pesos fue de \$20.2683 por dólar que corresponde al indicado en el documento denominado "Tipos de cambio de divisas extranjeras para el cierre contable al 31 de diciembre de 2024" proporcionado por la Dirección General Adjunta de Normatividad Contable, para utilizarse como tipo de cambio para solventar obligaciones denominadas en moneda extranjera pagaderas en la República Mexicana.

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 VII del Presupuesto de Egresos de la Federación autorizado para el ejercicio fiscal 2024, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

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

4/ No aplica.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.