

CUENTA PÚBLICA 2019

CUENTA PÚBLICA 2019
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2019)*

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	4,030,066.9	4,030,066.9	4,030,066.9						
	Total Inversión Directa	3,231,766.2	3,231,766.2	3,231,766.2						
	Autorizados en 1997	91,699.4	91,699.4	91,699.4						
1	CG Cerro Prieto IV	4,107.8	4,107.8	4,107.8	25-jul.-00	25-jul.-00	4-may.-15	14	9	
2	CC Chihuahua	18,662.1	18,662.1	18,662.1	8-may.-01	8-may.-01	31-mar.-16	14	3	
3	CCI Guerrero Negro II	818.7	818.7	818.7	3-abr.-04	3-abr.-04	21-may.-14	9	6	
4	CC Monterrey II	11,849.1	11,849.1	11,849.1	17-sep.-00	17-sep.-00	1-nov.-14	14		
5	CD Puerto San Carlos II	1,392.3	1,392.3	1,392.3	23-dic.-01	23-dic.-01	1-dic.-11	9	5	
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	10,712.4	10,712.4	10,712.4	4-jul.-01	4-jul.-01	31-may.-16	14	6	
7	CT Samalayuca II	12,227.5	12,227.5	12,227.5	8-ene.-99	8-ene.-99	15-feb.-19	19	9	
9	LT 211 Cable Submarino	5,442.6	5,442.6	5,442.6	30-sep.-99	31-jul.-99	15-jul.-09	9	9	
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	6,047.6	6,047.6	6,047.6	4-ago.-00	19-nov.-99	15-jul.-15	15		
11	LT 216 y 217 Noroeste	3,916.9	3,916.9	3,916.9	15-jun.-00	3-jun.-99	15-oct.-09	10		
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	4,470.4	4,470.4	4,470.4	10-ago.-00	7-jul.-99	15-ene.-14	14	3	
13	SE 218 Noroeste	4,047.5	4,047.5	4,047.5	30-jun.-99	30-jun.-99	15-abr.-15	15	3	
14	SE 219 Sureste-Peninsular	2,573.1	2,573.1	2,573.1	30-ago.-99	30-ago.-99	15-jul.-09	9	9	
15	SE 220 Oriental-Centro	2,267.3	2,267.3	2,267.3	30-jun.-00	14-may.-99	15-oct.-09	10		
16	SE 221 Occidental	3,163.9	3,163.9	3,163.9	30-sep.-99	30-sep.-99	15-jul.-14	14	9	
	Autorizados en 1998	10,954.5	10,954.5	10,954.5						
17	LT 301 Centro	1,511.8	1,511.8	1,511.8	30-ago.-02	3-jul.-01	30-sep.-11	9	11	
18	LT 302 Sureste	1,377.1	1,377.1	1,377.1	22-may.-02	3-ago.-01	31-dic.-11	9	11	
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	1,199.6	1,199.6	1,199.6	24-oct.-01	2-ago.-01	15-jul.-11	9	9	
20	LT 304 Noroeste	1,150.9	1,150.9	1,150.9	31-jul.-01	11-may.-01	30-sep.-11	10	4	
21	SE 305 Centro-Oriente	1,745.0	1,745.0	1,745.0	31-ago.-01	3-jul.-01	31-ago.-11	10	1	
22	SE 306 Sureste	1,379.4	1,379.4	1,379.4	5-nov.-01	31-ago.-01	15-jul.-11	9	11	
23	SE 307 Noreste	918.3	918.3	918.3	18-abr.-01	18-abr.-01	30-sep.-11	9	11	
24	SE 308 Noroeste	1,672.3	1,672.3	1,672.3	27-feb.-02	11-may.-01	31-dic.-11	10	2	
	Autorizados en 1999	81,115.8	81,115.8	81,115.8						
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	7,576.3	7,576.3	7,576.3	21-jul.-03	21-nov.-02	9-jul.-18	15	6	
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	30,587.6	30,587.6	30,587.6	28-ene.-05	28-ene.-05	29-ago.-18	13	9	
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	9,543.9	9,543.9	9,543.9	30-ago.-03	2-ago.-01	28-jun.-18	16	8	

CUENTA PÚBLICA 2019

CUENTA PÚBLICA 2019
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2019)*

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	
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	12,096.2	12,096.2	12,096.2	14-mar.-04	24-oct.-01	9-jul.-18	16	3	
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,792.1	1,792.1	1,792.1	28-abr.-03	21-oct.-02	1-abr.-13	10	6	
30	LT 411 Sistema Nacional	4,106.8	4,106.8	4,106.8	22-dic.-03	16-ago.-02	9-jul.-18	15	9	
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	2,918.5	2,918.5	2,918.5	6-nov.-03	6-nov.-03	29-ago.-18	14	9	
32	SE 401 Occidental - Central	1,618.2	1,618.2	1,618.2	19-nov.-02	19-nov.-02	19-dic.-12	10		
33	SE 402 Oriental - Peninsular	2,161.8	2,161.8	2,161.8	15-jun.-05	13-dic.-02	6-mar.-15	11	9	
34	SE 403 Noreste	787.5	787.5	787.5	12-nov.-02	20-feb.-02	13-nov.-12	10	9	
35	SE 404 Noroeste-Norte	1,410.4	1,410.4	1,410.4	11-jul.-02	10-may.-02	15-jul.-11	9	2	
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	1,997.1	1,997.1	1,997.1	1-sep.-03	21-abr.-03	17-sep.-13	9	11	
37	SE 410 Sistema Nacional	4,519.4	4,519.4	4,519.4	13-dic.-02	21-ago.-02	22-oct.-12	10		
	Autorizados en 2000	50,182.7	50,182.7	50,182.7						
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	20,961.7	20,961.7	20,961.7	30-nov.-03	30-nov.-03	29-ago.-18	14	4	
39	LT 414 Norte-Occidental	2,442.6	2,442.6	2,442.6	18-ago.-03	23-jun.-03	28-jun.-18	14	8	
40	LT 502 Oriental - Norte	970.9	970.9	970.9	14-ene.-05	1-ago.-04	29-jun.-15	10	10	
41	LT 506 Saltillo-Cañada	8,747.8	8,747.8	8,747.8	11-dic.-03	11-dic.-03	9-jul.-18	14	3	
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	6,563.7	6,563.7	6,563.7	31-ene.-07	29-ago.-06	29-ago.-18	11	5	
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	4,704.1	4,704.1	4,704.1	14-may.-04	10-oct.-03	29-ago.-18	14	8	
44	SE 412 Compensación Norte	734.3	734.3	734.3	9-may.-03	9-may.-03	28-may.-13	9	6	
45	SE 413 Noroeste - Occidental	2,453.9	2,453.9	2,453.9	1-sep.-04	9-ene.-04	29-ago.-18	13	11	
46	SE 503 Oriental	658.0	658.0	658.0	1-may.-03	5-abr.-04	28-may.-13	10	1	
47	SE 504 Norte - Occidental	1,945.8	1,945.8	1,945.8	1-oct.-03	5-mar.-03	31-ene.-14	10	3	
	Autorizados en 2001	24,633.6	24,633.6	24,633.6						
48	CCI Baja California Sur I	1,350.6	1,350.6	1,350.6	29-jul.-05	29-jul.-05	29-ago.-18	13		
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	3,629.6	3,629.6	3,629.6	13-jul.-05	13-jul.-05	28-jun.-18	12	9	
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	2,541.9	2,541.9	2,541.9	31-mar.-08	15-oct.-04	29-ago.-18	13	8	
51	LT 612 SubTransmisión Norte - Noreste	2,413.8	2,413.8	2,413.8	16-dic.-08	10-feb.-09	30-sep.-16	11	8	
52	LT 613 SubTransmisión Occidental	1,065.1	1,065.1	1,065.1	6-dic.-04	1-ago.-04	29-ago.-18	13	5	
53	LT 614 SubTransmisión Oriental	680.8	680.8	680.8	1-jun.-05	1-ene.-05	13-sep.-16	11	6	
54	LT 615 SubTransmisión Peninsular	771.1	771.1	771.1	1-mar.-06	19-oct.-04	19-abr.-16	11	6	
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	195.1	195.1	195.1	9-feb.-04	9-feb.-04	5-mar.-14	10	1	
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	487.0	487.0	487.0	17-ago.-08	1-sep.-08	11-ene.-18	9		
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental	3,683.4	3,683.4	3,683.4	20-feb.-04	20-feb.-04	29-ago.-18	14	4	
59	SE 611 SubTransmisión Baja California - Noroeste	1,133.2	1,133.2	1,133.2	16-abr.-07	25-oct.-05	13-sep.-16	10	6	
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	6,681.9	6,681.9	6,681.9	1-dic.-08	25-jun.-04	30-sep.-16	10	9	

CUENTA PÚBLICA 2019

CUENTA PÚBLICA 2019
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2019)*

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 2002	130,440.5	130,440.5	130,440.5						
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	10,114.5	10,114.5	10,114.5	3-sep.-05	3-sep.-05	28-jun.-18	12	3	
62	CCC Pacífico	31,239.5	31,239.5	31,239.5	21-mar.-10	21-mar.-10	15-jun.-22	11	10	
63	CH El Cajón	12,032.7	12,032.7	12,032.7	31-ago.-07	28-feb.-07	11-dic.-36	29	7	
64	LT Líneas Centro	235.1	235.1	235.1	3-jul.-06	24-jul.-06	15-ene.-16	9	10	
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,103.8	1,103.8	1,103.8	17-ago.-06	7-jul.-06	29-ago.-18	12	1	
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	6,759.6	6,759.6	6,759.6	28-feb.-07	11-jul.-05	29-ago.-18	12	11	
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	2,412.3	2,412.3	2,412.3	28-oct.-04	28-oct.-04	17-sep.-14	9	5	
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	3,502.7	3,502.7	3,502.7	23-mar.-12	24-jun.-09	19-abr.-23	13	6	
69	LT 707 Enlace Norte-Sur	1,840.5	1,840.5	1,840.5	14-may.-04	14-may.-04	21-may.-14	10		
70	LT Riviera Maya	1,550.9	1,550.9	1,550.9	29-dic.-04	29-dic.-04	9-jul.-18	13	4	
71	PRR Presa Reguladora Amata	2,185.3	2,185.3	2,185.3	14-ago.-05	14-ago.-05	6-mar.-15	9	2	
72	RM Adolfo López Mateos	2,112.5	2,112.5	2,112.5	25-oct.-05	4-jun.-05	6-mar.-15	9	9	
73	RM Altamira	4,145.6	4,145.6	4,145.6	29-dic.-09	29-dic.-09	26-jul.-19	9	5	
74	RM Botello	352.1	352.1	352.1	15-abr.-05	15-abr.-05	29-ago.-18	12	8	
75	RM Carbón II	3,152.5	3,152.5	3,152.5	21-feb.-05	30-oct.-04	29-ago.-18	13	10	
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	995.1	995.1	995.1	28-dic.-05	1-sep.-05	15-ene.-16	9	4	
77	RM Dos Bocas	3,321.7	3,321.7	3,321.7	7-abr.-05	7-abr.-05	29-ago.-18	12	8	
78	RM Emilio Portes Gil	244.7	244.7	244.7	11-abr.-04	11-abr.-04	21-may.-14	10	1	
79	RM Francisco Pérez Ríos	6,455.2	6,455.2	6,455.2	9-jul.-07	20-may.-08	29-ago.-18	10	3	
80	RM Gómez Palacio	2,283.5	2,283.5	2,283.5	9-nov.-06	15-ago.-05	15-abr.-16	10	8	
82	RM Huinalá	222.2	222.2	222.2	3-nov.-05	3-nov.-05	6-mar.-15	9		
83	RM Ixtaczoquitlán	67.5	67.5	67.5	25-ago.-05	25-ago.-05	29-ago.-18	12	8	
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	1,624.9	1,624.9	1,624.9	1-feb.-07	1-feb.-07	15-abr.-16	9	1	
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	3,418.7	3,418.7	3,418.7	17-dic.-05	16-may.-05	6-mar.-15	9	6	
90	RM CT Puerto Libertad	706.2	706.2	706.2	15-jul.-05	15-jul.-05	6-mar.-15	9	7	
91	RM Punta Prieta	1,086.2	1,086.2	1,086.2	4-jun.-06	25-may.-06	29-ago.-18	12	1	
92	RM Salamanca	1,694.5	1,694.5	1,694.5	14-dic.-05	7-jun.-05	15-ene.-16	10	4	
93	RM Tuxpango	1,645.8	1,645.8	1,645.8	26-oct.-05	26-oct.-05	29-ago.-18	12	9	
94	RM CT Valle de México	733.5	733.5	733.5	27-feb.-05	27-feb.-05	30-jun.-15	10	3	
95	SE Norte	321.9	321.9	321.9	3-oct.-05	3-oct.-05	6-mar.-15	9		
98	SE 705 Capacitores	201.7	201.7	201.7	31-jul.-05	21-jul.-05	6-mar.-15	9	7	
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	1,593.2	1,593.2	1,593.2	29-jul.-05	9-jun.-05	28-jun.-18	13		
100	SLT 701 Occidente-Centro	2,285.2	2,285.2	2,285.2	21-abr.-08	21-sep.-06	29-ago.-18	11	10	
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	1,694.7	1,694.7	1,694.7	25-may.-09	30-abr.-06	17-abr.-19	12	6	

CUENTA PÚBLICA 2019

CUENTA PÚBLICA 2019
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2019)*

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	
102	SLT 703 Noreste-Norte	899.8	899.8	899.8	9-dic.-06	16-ago.-06	13-sep.-16	9	11	
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	456.9	456.9	456.9	29-ago.-05	5-oct.-05	6-mar.-15	9	5	
104	SLT 706 Sistemas Norte	12,341.2	12,341.2	12,341.2	9-dic.-16	2-ago.-05	29-sep.-36	31		
105	SLT 709 Sistemas Sur	3,406.5	3,406.5	3,406.5	25-ene.-06	17-mar.-06	28-jun.-18	12	3	
	Autorizados en 2003	54,677.4	54,677.4	54,677.4						
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	12,342.5	12,342.5	12,342.5	16-dic.-06	16-dic.-06	29-ago.-18	11	5	
107	CCI Baja California Sur II	832.8	832.8	832.8	10-jun.-07	10-jun.-07	29-ago.-18	11	2	
108	LT 807 Durango I	751.2	751.2	751.2	7-abr.-06	6-feb.-06	15-ene.-16	9	11	
110	RM CCC Tula	558.8	558.8	558.8	11-jun.-07	7-mar.-07	15-abr.-16	8	9	
111	RM CGT Cerro Prieto (US)	1,674.3	1,674.3	1,674.3	15-ago.-09	15-ago.-09	26-jul.-19	9	5	
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	2,853.7	2,853.7	2,853.7	31-dic.-10	26-sep.-05	29-ago.-18	12	8	
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,759.9	1,759.9	1,759.9	3-ago.-07	24-jul.-07	26-may.-17	9	7	
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	2,312.3	2,312.3	2,312.3	10-may.-06	10-may.-06	28-jun.-18	11	11	
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	6,267.2	6,267.2	6,267.2	3-dic.-07	9-ene.-07	10-nov.-17	9	11	
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	1,960.2	1,960.2	1,960.2	24-jul.-07	3-may.-07	26-may.-17	9	7	
122	SE 811 Noroeste	377.5	377.5	377.5	26-may.-06	5-may.-06	15-ene.-16	9	6	
123	SE 812 Golfo Norte	138.2	138.2	138.2	10-nov.-06	17-ago.-06	15-abr.-16	9	6	
124	SE 813 División Bajío	2,698.8	2,698.8	2,698.8	23-ago.-06	24-jul.-06	11-ene.-18	11	3	
126	SLT 801 Altiplano	4,587.8	4,587.8	4,587.8	7-dic.-07	8-sep.-06	29-ago.-18	11	10	
127	SLT 802 Tamaulipas	4,011.6	4,011.6	4,011.6	16-jul.-07	12-may.-07	29-ago.-18	10	11	
128	SLT 803 NOINE	3,533.0	3,533.0	3,533.0	5-dic.-07	4-oct.-06	10-nov.-17	11	1	
130	SLT 806 Bajío	8,017.5	8,017.5	8,017.5	14-oct.-10	30-mar.-06	28-jun.-20	13	11	
	Autorizados en 2004	9,029.0	9,029.0	9,029.0						
132	CE La Venta II	617.4	617.4	617.4	19-ene.-07	31-ene.-07	19-ene.-22	14	11	
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	114.9	114.9	114.9	24-nov.-06	10-oct.-06	30-sep.-16	9	6	
138	SE 911 Noreste	975.9	975.9	975.9	12-jul.-07	12-jul.-07	23-feb.-17	9	5	
139	SE 912 División Oriente	253.5	253.5	253.5	15-dic.-10	21-jul.-09	17-abr.-19	9	9	
140	SE 914 División Centro Sur	762.9	762.9	762.9	24-mar.-10	20-abr.-10	13-sep.-24	14	3	
141	SE 915 Occidental	341.2	341.2	341.2	26-mar.-08	26-mar.-08	11-ene.-18	9	8	
142	SLT 901 Pacífico	1,609.9	1,609.9	1,609.9	21-ago.-08	1-abr.-08	28-jun.-18	9	11	
143	SLT 902 Istmo	2,110.6	2,110.6	2,110.6	28-sep.-07	8-mar.-07	29-ago.-18	11	4	
144	SLT 903 Cabo - Norte	2,242.8	2,242.8	2,242.8	19-abr.-07	25-ago.-06	29-ago.-18	11	10	

CUENTA PÚBLICA 2019

CUENTA PÚBLICA 2019
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2019)*

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 2005	89,453.1	89,453.1	89,453.1						
146	CH La Yesca	20,344.5	20,344.5	20,344.5	31-dic.-14	15-oct.-12	18-ago.-42	29	5	
147	CCC Baja California	3,197.1	3,197.1	3,197.1	14-jul.-09	14-jul.-09	17-abr.-19	9	6	
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	1,848.9	1,848.9	1,848.9	19-jul.-07	19-jul.-07	26-jul.-19	11	10	
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	3,115.4	3,115.4	3,115.4	4-ene.-07	5-ene.-07	9-jul.-18	10	10	
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	2,416.8	2,416.8	2,416.8	21-jun.-07	21-jun.-07	18-nov.-20	13	2	
151	SE 1006 Central----Sur	6,645.5	6,645.5	6,645.5	18-ago.-12	13-ene.-11	15-jun.-22	10	10	
152	SE 1005 Noroeste	3,703.8	3,703.8	3,703.8	22-dic.-10	6-nov.-08	13-sep.-24	15	8	
156	RM Infiernillo	345.3	345.3	345.3	11-oct.-10	27-feb.-09	10-jul.-20	11		
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	7,612.2	7,612.2	7,612.2	23-feb.-10	3-dic.-09	25-nov.-19	9	9	
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	1,110.3	1,110.3	1,110.3	7-dic.-06	7-dic.-06	30-sep.-16	8	9	
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	63.4	63.4	63.4	23-ago.-07	23-ago.-07	15-abr.-16	8	6	
160	RM CCC Samalayuca II	340.8	340.8	340.8	18-abr.-07	18-abr.-07	15-abr.-16	8	6	
161	RM CCC El Sauz	616.5	616.5	616.5	3-oct.-07	16-jul.-07	28-jun.-18	10	9	
162	RM CCC Huinalá II	321.9	321.9	321.9	20-jun.-08	15-may.-08	28-jun.-18	9	11	
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	632.5	632.5	632.5	21-mar.-07	21-mar.-07	15-abr.-16	9		
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	1,901.2	1,901.2	1,901.2	15-jul.-11	16-jul.-11	18-abr.-22	10	8	
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	1,303.2	1,303.2	1,303.2	29-ene.-08	29-ene.-08	11-ene.-18	9	11	
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,403.5	1,403.5	1,403.5	25-ene.-10	9-nov.-07	25-nov.-19	11	9	
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	28,704.8	28,704.8	28,704.8	12-ene.-10	29-dic.-09	13-sep.-24	14	5	
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	2,789.2	2,789.2	2,789.2	23-jul.-07	23-jul.-07	26-may.-17	9	5	
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,036.4	1,036.4	1,036.4	12-dic.-11	12-dic.-11	18-abr.-22	9	11	
	Autorizados en 2006	942,931.3	942,931.3	942,931.3						
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	764,714.7	764,714.7	764,714.7	30-ago.-19	23-sep.-16	23-sep.-39	23		
176	LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	978.7	978.7	978.7	10-may.-13	20-oct.-12	15-jun.-22	9	6	
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	144.5	144.5	144.5	28-abr.-10	29-abr.-10	25-nov.-19	9	5	
181	RM CN Laguna Verde	21,682.4	21,682.4	21,682.4	30-jul.-11	14-feb.-10	10-ago.-29	17	11	
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	2,974.5	2,974.5	2,974.5	19-sep.-08	22-sep.-08	11-ene.-18	9	6	
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	495.9	495.9	495.9	6-mar.-08	10-mar.-08	28-jun.-18	9	11	
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	3,800.6	3,800.6	3,800.6	1-ene.-14	11-jun.-11	18-abr.-22	10	9	
188	SE 1116 Transformación del Noreste	34,465.4	34,465.4	34,465.4	25-oct.-19	2-may.-09	18-may.-39	30		
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	753.6	753.6	753.6	7-feb.-12	1-abr.-11	14-feb.-22	10	7	
190	SE 1120 Noroeste	10,475.7	10,475.7	10,475.7	16-dic.-16	7-dic.-11	29-sep.-36	24	9	
191	SE 1121 Baja California	2,052.3	2,052.3	2,052.3	11-jul.-11	15-feb.-10	13-sep.-24	14	5	
192	SE 1122 Golfo Norte	7,628.3	7,628.3	7,628.3	16-jun.-15	26-may.-10	13-sep.-24	14	3	

CUENTA PÚBLICA 2019

CUENTA PÚBLICA 2019
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2019)*

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	
193	SE 1123 Norte	1,278.0	1,278.0	1,278.0	9-ago.-10	9-ago.-10	10-jul.-20	9	6	
194	SE 1124 Bajío Centro	32,576.2	32,576.2	32,576.2	3-dic.-12	16-mar.-11	18-abr.-22	10	9	
195	SE 1125 Distribución	15,187.7	15,187.7	15,187.7	1-dic.-12	14-sep.-09	18-abr.-22	12	9	
197	SE 1127 Sureste	342.8	342.8	342.8	12-dic.-10	19-oct.-10	18-nov.-20	9	11	
198	SE 1128 Centro Sur	4,285.9	4,285.9	4,285.9	17-sep.-13	21-sep.-11	19-abr.-23	11	5	
199	SE 1129 Compensación redes	816.8	816.8	816.8	10-jun.-10	12-nov.-08	13-sep.-24	15	8	
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	5,157.8	5,157.8	5,157.8	17-feb.-14	16-mar.-12	11-dic.-23	11	8	
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	10,196.1	10,196.1	10,196.1	12-jun.-14	6-oct.-09	29-abr.-24	14	2	
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	11,929.2	11,929.2	11,929.2	23-sep.-15	24-dic.-12	20-oct.-25	12	6	
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	2,233.0	2,233.0	2,233.0	7-dic.-09	8-dic.-09	13-sep.-24	16	1	
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	4,652.6	4,652.6	4,652.6	26-nov.-10	26-jul.-10	18-nov.-20	9	11	
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	4,108.8	4,108.8	4,108.8	4-oct.-10	30-mar.-09	10-jul.-20	11		
	Autorizados en 2007	223,688.5	223,688.5	223,688.5						
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	1,222.1	1,222.1	1,222.1	3-may.-09	3-may.-09	17-abr.-19	9	6	
207	SE 1213 COMPENSACIÓN DE REDES	1,859.5	1,859.5	1,859.5	11-may.-11	4-jul.-09	13-sep.-24	14	11	
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	1,285.9	1,285.9	1,285.9	7-dic.-09	7-dic.-09	13-sep.-24	14	5	
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	25,807.6	25,807.6	25,807.6	30-nov.-23	17-sep.-11	31-dic.-48	37	4	
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	4,174.4	4,174.4	4,174.4	4-ago.-11	5-nov.-10	18-nov.-20	9	11	
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	27,237.1	27,237.1	27,237.1	30-ago.-14	6-jun.-10	31-jul.-24	13	11	
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	10,470.9	10,470.9	10,470.9	1-oct.-15	20-oct.-10	30-oct.-40	30		
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	32,021.0	32,021.0	32,021.0	30-nov.-17	1-sep.-10	12-jul.-47	36	7	
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	25,146.9	25,146.9	25,146.9	27-dic.-24	5-ene.-11	31-dic.-32	21	5	
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	3,773.3	3,773.3	3,773.3	1-dic.-17	18-jun.-10	12-jul.-47	36	11	
216	RM CCC Poza Rica	6,924.4	6,924.4	6,924.4	2-sep.-16	5-sep.-12	27-abr.-26	13		
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	6,875.1	6,875.1	6,875.1	10-mar.-14	18-feb.-14	15-abr.-32	17	10	
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	629.3	629.3	629.3	19-nov.-10	30-oct.-10	10-jul.-20	9	7	
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	4,795.4	4,795.4	4,795.4	7-oct.-11	7-oct.-11	12-oct.-21	9	6	
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	66,253.0	66,253.0	66,253.0	22-dic.-16	17-ene.-12	15-abr.-32	20		
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	146.5	146.5	146.5	5-ene.-12	3-nov.-11	10-jul.-20	8	6	
225	LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	31.8	31.8	31.8	28-ene.-11	28-ene.-11	28-ene.-21	9	5	
226	CCI CI Guerrero Negro III	635.6	635.6	635.6	30-ago.-16	30-ago.-16	27-abr.-26	9	6	
227	CG Los Humeros II	1,606.5	1,606.5	1,606.5	27-mar.-13	18-dic.-12	18-abr.-22	9		
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	971.5	971.5	971.5	30-nov.-12	14-nov.-12	19-abr.-23	10		
229	CT TG Baja California II	1,820.7	1,820.7	1,820.7	29-ene.-14	29-ene.-14	11-dic.-23	9	8	

CUENTA PÚBLICA 2019

CUENTA PÚBLICA 2019
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2019)*

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		90,206.4	90,206.4	90,206.4						
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	422.1	422.1	422.1	2-ago-10	2-ago-10	28-jun-20	9	6	
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	219.5	219.5	219.5	30-jul-10	23-jul-10	28-jun-20	9	6	
234	SLT 1302 Transmisión y Transformación Norte y Occidente	6,619.2	6,619.2	6,619.2	31-ago-17	21-jul-17	12-jul-47	29	11	
235	CCI Baja California Sur IV	2,561.0	2,561.0	2,561.0	11-jul-14	12-jul-14	29-abr-24	9	6	
236	CCI Baja California Sur III	482.8	482.8	482.8	4-nov-12	4-nov-12	15-jun-22	9	6	
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	924.6	924.6	924.6	29-feb-16	29-feb-16	9-dic-26	10	8	
242	SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	25,715.7	25,715.7	25,715.7	17-oct-24	31-jul-12	17-dic-48	36	4	
243	SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	8,631.4	8,631.4	8,631.4	30-jun-16	24-jun-11	27-abr-26	14	3	
244	SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	24,407.6	24,407.6	24,407.6	12-may-16	6-ago-10	20-oct-25	14	9	
245	SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	20,222.4	20,222.4	20,222.4	27-dic-24	19-sep-11	23-nov-33	21	10	
Autorizados en 2009		57,714.3	57,714.3	57,714.3						
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	2,328.4	2,328.4	2,328.4	6-jun-14	1-may-13	29-abr-24	10	9	
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,837.4	1,837.4	1,837.4	16-oct-12	6-dic-11	15-jun-22	10	1	
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	7,767.9	7,767.9	7,767.9	30-nov-19	2-mar-14	30-mar-45	31		
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	1,265.2	1,265.2	1,265.2	4-ene-12	7-oct-11	12-oct-21	9	6	
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	12,943.5	12,943.5	12,943.5	1-nov-16	3-jul-13	29-sep-36	22	11	
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste -	213.9	213.9	213.9	26-may-11	26-may-11	10-jul-20	9		
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	25,616.7	25,616.7	25,616.7	3-may-18	1-feb-13	11-mar-48	34	8	
257	CCI Santa Rosalía II	1,333.0	1,333.0	1,333.0	3-ene-22	4-ene-22	28-feb-31	9		
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	4,408.4	4,408.4	4,408.4	31-dic-19	2-ene-20	31-ene-30	10		
Autorizados en 2010		82,612.2	82,612.2	82,612.2						
259	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	50,003.7	50,003.7	50,003.7	29-nov-24	13-mar-14	29-nov-47	33	5	
260	SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	13,525.0	13,525.0	13,525.0	28-nov-17	3-ago-13	12-jul-47	33	9	
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	19,083.5	19,083.5	19,083.5	30-ago-19	27-ene-15	31-jul-47	32	5	
Autorizados en 2011		398,048.6	398,048.6	398,048.6						
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	1,224.4	1,224.4	1,224.4	2-may-14	17-ene-13	11-dic-23	10	8	
264	CC Centro	24,429.5	24,429.5	24,429.5	30-ago-19	1-sep-17	30-sep-47	30		
266	SLT 1603 Subestación Lago	8,401.6	8,401.6	8,401.6	31-ene-19	23-sep-18	22-oct-28	10		
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	1,511.5	1,511.5	1,511.5	27-feb-15	30-sep-14	31-jul-24	9	5	
268	CCI Guerrero Negro IV	367.0	367.0	367.0	30-ago-19	1-jul-19	30-nov-37	18	4	
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	203.4	203.4	203.4	12-may-15	12-may-15	31-jul-24	9		
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	91,882.7	91,882.7	91,882.7	31-dic-24	1-ene-15	31-dic-47	32	9	

CUENTA PÚBLICA 2019

CUENTA PÚBLICA 2019
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2019)*

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	
274	SE 1620 Distribución Valle de México	264,698.7	264,698.7	264,698.7	31-dic.-24	27-nov.-13	31-dic.-38	24	9	
275	CG Los Azufres III (Fase I)	5,329.9	5,329.9	5,329.9	26-feb.-15	27-feb.-15	31-jul.-24	9		
	Autorizados en 2012	175,312.5	175,312.5	175,312.5						
278	RM CT José López Portillo	1,663.9	1,663.9	1,663.9	27-feb.-19	5-sep.-17	11-mar.-48	30	2	
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	87,441.1	87,441.1	87,441.1	31-dic.-22	5-may.-15	23-nov.-48	33	4	
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	3,046.4	3,046.4	3,046.4	1-feb.-19	4-dic.-17	28-feb.-39	21		
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	21,654.0	21,654.0	21,654.0	4-nov.-24	19-mar.-18	28-nov.-35	17	3	
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	7,586.9	7,586.9	7,586.9	30-ene.-19	11-oct.-18	11-nov.-28	10		
284	CG Los Humeros III	4,244.7	4,244.7	4,244.7	30-dic.-20	30-jun.-17	24-jul.-40	23		
286	CCI Baja California Sur V	3,997.2	3,997.2	3,997.2	31-ago.-16	1-sep.-16	27-abr.-26	9	6	
288	SLT 1722 Distribución Sur	22,570.8	22,570.8	22,570.8	2-dic.-24	31-mar.-14	1-oct.-48	34	2	
289	CH Chicoasén II	10,240.4	10,240.4	10,240.4	22-may.-23	26-ene.-23	26-feb.-53	30		
290	LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	1,312.4	1,312.4	1,312.4	29-dic.-22	5-sep.-22	3-ene.-33	10		
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	6,824.0	6,824.0	6,824.0	11-may.-17	19-oct.-16	29-sep.-36	19	4	
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	2,735.5	2,735.5	2,735.5	4-jun.-15	14-feb.-15	31-jul.-24	9		
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,531.6	1,531.6	1,531.6	24-jun.-15	28-nov.-13	31-jul.-24	10	3	
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	463.7	463.7	463.7	24-ene.-15	1-sep.-14	31-jul.-24	9	9	
	Autorizados en 2013	233,505.0	233,505.0	233,505.0						
296	CC Empalme I	18,372.8	18,372.8	18,372.8	30-ene.-19	1-sep.-18	28-sep.-28	10		
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	5,384.8	5,384.8	5,384.8	30-nov.-18	30-jul.-17	25-ago.-47	30		
298	CC Valle de México II	37,708.4	37,708.4	37,708.4	30-ago.-19	1-feb.-19	20-feb.-28	9		
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	7,251.2	7,251.2	7,251.2	13-mar.-19	14-mar.-19	14-abr.-29	10		
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	19,606.3	19,606.3	19,606.3	25-oct.-19	26-oct.-19	25-nov.-30	11		
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	512.4	512.4	512.4	9-jul.-15	4-dic.-14	31-jul.-24	9	5	
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	27,654.9	27,654.9	27,654.9	28-nov.-16	15-may.-15	29-sep.-36	21	2	
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	6,909.8	6,909.8	6,909.8	12-sep.-17	20-feb.-16	12-jul.-47	31	3	
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-	8,414.6	8,414.6	8,414.6	3-mar.-17	21-oct.-15	9-dic.-26	10	10	
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	24,969.5	24,969.5	24,969.5	24-oct.-24	28-dic.-17	17-dic.-48	31	10	
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	67,334.1	67,334.1	67,334.1	1-dic.-25	19-dic.-16	2-dic.-47	30	10	
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	7,688.1	7,688.1	7,688.1	31-ene.-19	3-sep.-18	28-sep.-38	20		
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	1,698.2	1,698.2	1,698.2	5-feb.-19	15-jun.-17	26-dic.-28	11	2	
	Autorizados en 2014	137,491.9	137,491.9	137,491.9						
313	CC Empalme II	17,543.2	17,543.2	17,543.2	30-ene.-19	25-nov.-18	20-dic.-29	11		

CUENTA PÚBLICA 2019

CUENTA PÚBLICA 2019
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2019)*

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	
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	6,639.5	6,639.5	6,639.5	15-feb.-18	30-ago.-17	5-sep.-47	30		
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	768.8	768.8	768.8	28-jun.-17	1-oct.-16	29-sep.-36	19	11	
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	5,331.6	5,331.6	5,331.6	26-may.-17	6-sep.-16	29-sep.-36	19	11	
318	SE 1903 Subestaciones Norte-Noreste	2,899.0	2,899.0	2,899.0	24-jun.-16	25-abr.-16	27-abr.-26	9	6	
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	6,478.6	6,478.6	6,478.6	15-may.-17	28-abr.-17	9-dic.-26	9	6	
320	LT 1905 Transmisión Sureste-Peninsular	24,977.2	24,977.2	24,977.2	6-ene.-17	3-oct.-16	29-sep.-36	19	11	
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	26,380.2	26,380.2	26,380.2	2-dic.-24	30-dic.-16	27-nov.-48	31	10	
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía de Distribución	46,473.7	46,473.7	46,473.7	12-feb.-24	5-dic.-16	27-nov.-48	31	11	
	Autorizados en 2015	202,777.5	202,777.5	202,777.5						
323	CC San Luis Potosí	24,145.8	24,145.8	24,145.8	28-abr.-22	29-abr.-22	28-may.-32	10		
324	LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	8,119.6	8,119.6	8,119.6	2-nov.-21	1-abr.-22	2-jul.-31	9	2	
325	CC Lerdo (Norte IV)	31,716.5	31,716.5	31,716.5	1-dic.-22	5-dic.-22	1-jun.-32	9	6	
326	LT Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	4,356.6	4,356.6	4,356.6	2-jul.-21	3-jul.-21	4-jun.-31	9	6	
327	CG Los Azufres III Fase II	1,472.0	1,472.0	1,472.0	30-mar.-19	1-ene.-19	30-ene.-30	11		
328	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	379.3	379.3	379.3	18-abr.-18	18-abr.-18	11-mar.-48	29	10	
329	CG Cerritos Colorados Fase I	1,339.2	1,339.2	1,339.2	30-abr.-25	30-abr.-24	30-may.-34	10		
330	CH Las Cruces	12,463.9	12,463.9	12,463.9	31-ago.-22	31-ago.-22	30-sep.-50	27	6	
331	LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	667.4	667.4	667.4	6-ene.-22	5-ene.-22	3-may.-32	10	3	
332	CE Sureste II y III	11,736.3	11,736.3	11,736.3	29-mar.-24	30-mar.-23	29-abr.-33	10		
334	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	411.2	411.2	411.2	2-ago.-21	1-feb.-21	1-ago.-31	10		
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	17,368.3	17,368.3	17,368.3	1-mar.-19	30-nov.-17	30-ene.-48	30	1	
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte -	16,861.1	16,861.1	16,861.1	30-ene.-19	30-oct.-18	2-abr.-29	10	6	
338	SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	43,393.9	43,393.9	43,393.9	31-dic.-25	29-dic.-17	31-dic.-36	18	11	
339	SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en	28,346.3	28,346.3	28,346.3	31-dic.-21	26-dic.-16	31-dic.-48	31	11	
	Autorizados en 2016	145,291.7	145,291.7	145,291.7						
340	CC San Luis Río Colorado I	6,500.3	6,500.3	6,500.3	2-jun.-22	3-jun.-22	1-sep.-32	9	11	
341	LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	2,376.6	2,376.6	2,376.6	1-mar.-22	2-mar.-21	1-mar.-30	9		
342	CC Guadalajara I	31,847.5	31,847.5	31,847.5	1-jun.-22	3-jun.-21	2-dic.-31	10		
343	LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	5,964.0	5,964.0	5,964.0	5-oct.-20	2-abr.-21	8-jul.-30	9	4	
344	CC Mazatlán	29,172.2	29,172.2	29,172.2	3-ene.-22	3-abr.-20	1-jul.-30	10	2	
345	LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	4,058.3	4,058.3	4,058.3	4-ene.-22	4-ene.-22	2-jul.-32	10	2	
346	CC Mérida	13,412.3	13,412.3	13,412.3	9-jun.-23	12-jun.-23	30-jun.-33	10		
347	CC Salamanca	21,188.8	21,188.8	21,188.8	2-abr.-23	3-abr.-23	1-oct.-33	10		
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	2,228.5	2,228.5	2,228.5	22-nov.-19	22-nov.-19	22-nov.-29	10		

CUENTA PÚBLICA 2019

CUENTA PÚBLICA 2019
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2019)*

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	
349	SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	22,713.8	22,713.8	22,713.8	31-dic.-25	7-ene.-19	31-dic.-37	18	9	
350	SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en	5,829.5	5,829.5	5,829.5	31-dic.-24	8-ene.-18	31-dic.-37	19	9	
	Total Inversión Condicionada	798,300.7	798,300.7	798,300.7						
	Autorizados en 1997	5,779.9	5,779.9	5,779.9						
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	5,779.9	5,779.9	5,779.9	24-abr.-99	24-abr.-99	24-nov.-29	30	6	
	Autorizados en 1998	201,336.8	201,336.8	201,336.8						
2	CC Altamira II	24,641.8	24,641.8	24,641.8	14-may.-02	14-may.-02	14-jun.-27	25		
3	CC Bajío	26,036.2	26,036.2	26,036.2	9-mar.-02	9-mar.-02	9-abr.-27	25		
4	CC Campeche	8,953.5	8,953.5	8,953.5	28-may.-03	27-jun.-03	28-jun.-28	25		
5	CC Hermosillo	12,078.5	12,078.5	12,078.5	1-oct.-01	1-oct.-01	2-nov.-26	25		
6	CT Mérida III	15,946.4	15,946.4	15,946.4	9-jun.-00	9-jun.-00	1-dic.-25	25		
7	CC Monterrey III	26,023.9	26,023.9	26,023.9	27-mar.-02	27-mar.-02	27-abr.-27	25		
8	CC Naco-Nogales	14,773.6	14,773.6	14,773.6	4-oct.-03	4-oct.-03	6-nov.-28	25		
9	CC Río Bravo II	20,590.9	20,590.9	20,590.9	18-ene.-02	18-ene.-02	18-ene.-27	24	11	
10	CC Mexicali	11,420.5	11,420.5	11,420.5	20-jul.-03	20-jul.-03	20-jul.-28	24	11	
11	CC Saltillo	10,945.9	10,945.9	10,945.9	19-nov.-01	19-nov.-01	19-nov.-26	24	11	
12	CC Tuxpan II	26,652.6	26,652.6	26,652.6	15-dic.-01	15-dic.-01	15-dic.-26	25		
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	3,273.0	3,273.0	3,273.0	30-sep.-99	30-sep.-99	9-abr.-25	25	7	
	Autorizados en 1999	155,600.6	155,600.6	155,600.6						
15	CC Altamira III y IV	55,346.7	55,346.7	55,346.7	24-dic.-03	24-dic.-03	29-dic.-28	24	11	
16	CC Chihuahua III	12,258.4	12,258.4	12,258.4	9-sep.-03	9-sep.-03	9-oct.-28	25		
17	CC La Laguna II	23,473.4	23,473.4	23,473.4	22-abr.-05	22-abr.-05	22-may.-30	25		
18	CC Río Bravo III	18,715.4	18,715.4	18,715.4	1-abr.-04	1-abr.-04	1-may.-29	25		
19	CC Tuxpan III y IV	45,806.7	45,806.7	45,806.7	23-may.-03	23-may.-03	23-jun.-28	25		
	Autorizados en 2000	106,540.3	106,540.3	106,540.3						
20	CC Altamira V	42,245.4	42,245.4	42,245.4	1-nov.-06	1-nov.-06	30-nov.-31	25		
21	CC Tamazunchale	64,294.9	64,294.9	64,294.9	1-jun.-07	1-jun.-07	1-jul.-32	25		

CUENTA PÚBLICA 2019

CUENTA PÚBLICA 2019
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2019)*

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 2001	53,008.4	53,008.4	53,008.4						
24	CC Río Bravo IV	21,801.7	21,801.7	21,801.7	1-abr.-05	1-abr.-05	1-may.-30	25		
25	CC Tuxpan V	31,206.7	31,206.7	31,206.7	1-sep.-06	1-sep.-06	1-oct.-31	25		
	Autorizados en 2002	28,219.8	28,219.8	28,219.8						
26	CC Valladolid III	28,219.8	28,219.8	28,219.8	1-jun.-06	1-jun.-06	1-jul.-31	25		
	Autorizados en 2005	43,760.0	43,760.0	43,760.0						
28	CCC Norte II	11,482.2	11,482.2	11,482.2	31-jul.-13	1-ago.-13	1-jul.-38	24	11	
29	CCC Norte	32,277.8	32,277.8	32,277.8	30-jul.-10	2-ago.-10	26-jul.-34	23	10	
	Autorizados en 2006	894.2	894.2	894.2						
31	CE La Venta III	894.2	894.2	894.2	3-oct.-12	4-oct.-12	1-ene.-37	24	2	
	Autorizados en 2007	2,209.2	2,209.2	2,209.2						
33	CE Oaxaca I	2,209.2	2,209.2	2,209.2	26-sep.-12	27-sep.-12	18-oct.-30	18		
	Autorizados en 2008	10,341.1	10,341.1	10,341.1						
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	4,796.9	4,796.9	4,796.9	30-ene.-12	31-ene.-12	31-dic.-32	20	10	
36	CC Baja California III	5,544.1	5,544.1	5,544.1	14-ene.-17	16-ene.-17	16-ene.-41	24		
	Autorizados en 2011	33,547.7	33,547.7	33,547.7						
38	CC Norte III (Juárez)	32,393.8	32,393.8	32,393.8	30-nov.-19	1-dic.-19	30-dic.-45	26		
40	CE Sureste I	1,153.9	1,153.9	1,153.9	30-nov.-17	30-dic.-17	30-dic.-38	21		
	Autorizados en 2012	37,215.4	37,215.4	37,215.4						
42	CC Noroeste	20,360.6	20,360.6	20,360.6	2-ene.-19	31-ene.-19	3-ene.-46	27		
43	CC Noreste	16,854.7	16,854.7	16,854.7	30-mar.-19	1-abr.-19	30-abr.-46	27		
	Autorizados en 2013	113,783.7	113,783.7	113,783.7						
45	CC Topolobampo III	13,038.1	13,038.1	13,038.1	1-ene.-20	30-ene.-20	1-jul.-46	26	6	
303	LT en Corriente Directa Ixtepec Potencia-Yautepec Potencia	100,745.5	100,745.5	100,745.5	28-may.-22	29-may.-22	29-may.-47	25		

CUENTA PÚBLICA 2019

CUENTA PÚBLICA 2019
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2019)*

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	
49	Autorizados en 2015 CE Sureste IV y V	6,063.7 6,063.7	6,063.7 6,063.7	6,063.7 6,063.7	30-mar.-21	1-abr.-21	1-may.-41	20		

* El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 18.8452 el cual corresponde al cierre de diciembre de 2019.

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 2019, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.