CUENTA PÚBLICA 2021
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2021)

No.	Nombre del Proyecto	Presupuestado					Ejercido				
		Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto
			Programable		No Programable			Programable		No Programable	
			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada		
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)
	TOTAL	**138,597.6**	**44,962.3**		**10,359.5**	**83,275.8**	**117,893.7**	**38,466.5**		**6,320.7**	**73,106.5**
1	CG Cerro Prieto IV										
2	CC Chihuahua										
3	CCI Guerrero Negro II										
4	CC Monterrey II										
5	CD Puerto San Carlos II										
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)										
7	CT Samalayuca II										
9	LT 211 Cable Submarino										
10	LT 214 y 215 Sureste - Peninsular										
11	LT 216 y 217 Noroeste										
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución										
13	SE 218 Noroeste										
14	SE 219 Sureste - Peninsular										
15	SE 220 Oriental - Centro										
16	SE 221 Occidental										
17	LT 301 Centro										
18	LT 302 Sureste										
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta										
20	LT 304 Noroeste										
21	SE 305 Centro - Oriente										
22	SE 306 Sureste										
23	SE 307 Noreste										
24	SE 308 Noroeste										
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico										
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)										
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV										
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV										
29	LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste										
30	LT 411 Sistema Nacional										
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)										
32	SE 401 Occidental - Central										
33	SE 402 Oriental - Peninsular										
34	SE 403 Noreste										
35	SE 404 Noroeste - Norte										
36	SE 405 Compensación Alta Tensión										
37	SE 410 Sistema Nacional										
38	CC El Sauz conversión de TG a CC										
39	LT 414 Norte - Occidental										
40	LT 502 Oriental - Norte										
41	LT 506 Saltillo-Cañada										

CUENTA PÚBLICA 2021
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2021)

No.	Nombre del Proyecto	Presupuestado					Ejercido				
		Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto
			Programable		No Programable			Programable		No Programable	
			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada		
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)
42	LT Red Asociada a la Central Tamazunchale										
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III										
44	SE 412 Compensación Norte										
45	SE 413 Noroeste - Occidental										
46	SE 503 Oriental										
47	SE 504 Norte - Occidental										
48	CCI Baja California Sur I										
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental										
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte										
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste										
52	LT 613 Subtransmisión Occidental										
53	LT 614 Subtransmisión Oriental										
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular										
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur										
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California										
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental										
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste										
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto										
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC										
62	CCC Pacífico	3,925.2	510.5		5.9	3,408.8	-88.9	712.6		3.4	-804.8
63	CH El Cajón	2,365.5	652.2		436.1	1,277.1	3,157.1	567.0		199.4	2,390.7
64	LT Líneas Centro										
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón										
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V										
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II										
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	198.5	115.6		19.9	62.9	111.5	102.0		7.3	2.2
69	LT 707 Enlace Norte-Sur										
70	LT Riviera Maya										
71	PRR Presa Reguladora Amata										
72	RM Adolfo López Mateos										
73	RM Altamira										
74	RM Botello										
75	RM Carbón II										
76	RM Carlos Rodríguez Rivero										
77	RM Dos Bocas										
78	RM Emilio Portes Gil										
79	RM Francisco Pérez Ríos										
80	RM Gómez Palacio										
82	RM Huinalá										
83	RM Ixtaczoquitlán										
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)										

CUENTA PÚBLICA 2021
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2021)

No.	Nombre del Proyecto	Presupuestado					Ejercido				
		Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto
			Programable		No Programable			Programable		No Programable	
			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada		
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)										
90	RM CT Puerto Libertad										
91	RM Punta Prieta										
92	RM Salamanca										
93	RM Tuxpango										
94	RM CT Valle de México										
95	SE Norte										
98	SE 705 Capacitores										
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte										
100	SLT 701 Occidente - Centro										
101	SLT 702 Sureste - Peninsular										
102	SLT 703 Noreste - Norte										
103	SLT 704 Baja California - Noroeste										
104	SLT 706 Sistemas Norte	149.1	124.6		10.8	13.6	113.1	100.7		10.1	2.2
105	SLT 709 Sistemas Sur										
106	CC Conversión El Encino de TG a CC										
107	CCI Baja California Sur II										
108	LT 807 Durango I										
110	RM CCC Tula										
111	RM CGT Cerro Prieto (U 5)										
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4										
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4										
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5										
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6										
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2										
122	SE 811 Noroeste										
123	SE 812 Golfo Norte										
124	SE 813 División Bajío										
126	SLT 801 Altiplano										
127	SLT 802 Tamaulipas										
128	SLT 803 NOINE										
130	SLT 806 Bajío	44.2	37.5		1.2	5.5	33.1	30.7		1.8	0.6
132	CE La Venta II 1/	215.4	122.8		6.4	86.1	151.3	177.3		3.7	-29.7
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II										
138	SE 911 Noreste										
139	SE 912 División Oriente										
140	SE 914 División Centro Sur	44.0	37.7		3.3	3.1	23.8	20.5		2.8	0.5
141	SE 915 Occidental										
142	SLT 901 Pacífico										
143	SLT 902 Istmo										
144	SLT 903 Cabo - Norte										

CUENTA PÚBLICA 2021
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2021)

No.	Nombre del Proyecto	Presupuestado					Ejercido				
		Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto
			Programable		No Programable			Programable		No Programable	
			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada		
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)
146	CH La Yesca	4,841.8	950.3		945.1	2,946.4	2,795.8	1,046.4		800.5	948.9
147	CCC Baja California										
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur										
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro										
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	200.1	133.2		0.3	66.7	629.6	336.8		0.2	292.6
151	SE 1006 Central-Sur	52.3	24.7		1.5	26.0	32.6	30.6		1.4	0.6
152	SE 1005 Noroeste	73.3	64.8		5.3	3.2	39.8	34.2		4.9	0.8
156	RM Infiernillo	49.7	0.2		0.4	49.1	5,861.4	0.1		0.1	5,861.2
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	1,513.7	4.2		6.9	1,502.6	3,431.0	2.5		2.5	3,426.1
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4										
159	RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7										
160	RM CCC Samalayuca II										
161	RM CCC El Sauz										
162	RM CCC Huinalá II										
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central										
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	72.8	65.8		1.9	5.2	60.8	58.5		1.1	1.2
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo										
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	75.2	67.3		1.2	6.8	61.8	59.8		0.7	1.2
167	CC San Lorenzo conversión de TG a CC	3,942.4	710.8		39.7	3,192.0	4,835.8	1,055.0		36.5	3,744.3
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales										
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	110.0	78.2		22.5	9.3	72.8	58.4		13.0	1.4
171	CC Agua Prieta II (con campo solar) 1/	1,751.1	1,347.9		387.5	15.7	3,266.2	3,627.3		321.3	-682.4
176	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	158.0	63.0		4.4	90.5	85.2	79.4		4.1	1.7
177	LT Red de Transmisión asociada la CE La Venta III	0.9	0.3		0.0	0.6	0.8	0.8		0.0	0.0
181	RM CN Laguna Verde	23,696.6	590.0		223.9	22,882.8	24,816.0	550.5		208.9	24,056.5
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3										
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2										
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	124.9	68.4		2.7	53.8	91.6	88.2		1.6	1.8
188	SE 1116 Transformación del Noreste	3,701.9	279.7		74.7	3,347.5	235.2	222.1		8.6	4.6
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	22.5	15.1		3.6	3.8	12.0	9.6		2.2	0.2
190	SE 1120 Noroeste	86.0	69.2		12.8	4.0	53.5	43.8		8.7	1.0
191	SE 1121 Baja California	14.0	12.6		0.8	0.5	8.1	7.3		0.7	0.2
192	SE 1122 Golfo Norte	68.3	62.2		5.6	0.5	77.6	72.8		3.2	1.5
193	SE 1123 Norte										
194	SE 1124 Bajío Centro	56.5	39.2		2.8	14.5	29.0	26.8		1.6	0.6
195	SE 1125 Distribución	107.8	71.9		12.5	23.5	68.1	60.7		6.1	1.3
197	SE 1127 Sureste	44.3	4.9		2.2	37.3	5.4	4.1		1.1	0.1
198	SE 1128 Centro Sur	134.7	46.7		6.5	81.5	67.6	63.3		3.1	1.3
199	SE 1129 Compensación Redes	70.6	20.8		2.6	47.2	20.2	18.1		1.7	0.4
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidenta	409.2	133.4		17.6	258.3	191.9	177.7		10.5	3.8
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	469.7	62.8		30.1	376.9	66.0	46.5		18.2	1.3

CUENTA PÚBLICA 2021
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2021)

No.	Nombre del Proyecto	Presupuestado					Ejercido				
		Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto
			Programable		No Programable			Programable		No Programable	
			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada		
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	791.6	244.2		30.0	517.4	497.8	465.4		22.7	9.8
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	89.4	40.7		3.7	44.9	40.0	35.7		3.5	0.8
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	707.3	51.9		2.7	652.7	60.3	57.7		1.4	1.2
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,381.4	39.6		5.4	2,336.3	2,686.1	44.0		2.4	2,639.6
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera										
207	SE 1213 COMPENSACION DE REDES	354.9	47.3		2.6	305.1	39.4	37.0		1.6	0.8
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	55.4	27.2		2.6	25.6	25.7	22.8		2.4	0.5
209	SE 1212 SUR-PENINSULAR	617.2	197.0		38.4	381.8	132.9	118.1		12.1	2.6
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV a el Área Peninsular	400.2	162.0		6.5	231.8	153.6	147.0		3.6	3.0
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	476.5	71.3		19.5	385.7	128.1	116.4		9.2	2.5
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	997.1	4.6			992.5					
213	SE 1211 NORESTE-CENTRAL	378.4	122.0		37.2	219.2	161.4	130.5		27.8	3.2
214	SE 1210 NORTE-NOROESTE	1,131.8	198.8		43.0	889.9	157.7	141.3		13.3	3.1
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	353.7	76.0		25.3	252.3	93.2	75.1		16.3	1.8
216	RM CCC Poza Rica	754.2	326.8		102.3	325.2	1,305.8	291.6		73.3	940.9
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	5,535.6	212.2		89.6	5,233.8	6,419.2	190.1		43.5	6,185.6
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	311.1	92.3		0.5	218.2	108.6	106.2		0.3	2.1
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	106.4	8.6		13.1	84.7	15.3	7.9		7.1	0.3
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	12,896.9	8,760.7		423.6	3,712.6	9,816.7	4,509.4		200.6	5,106.7
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II										
225	LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	5.9	1.2		0.0	4.7	1.1	1.1		0.0	0.0
226	CCI CI Guerrero Negro III 1/	129.0	93.9		16.9	18.1	280.4	195.3		13.5	71.6
227	CG Los Humeros II	319.7	192.8		17.8	109.2	313.2	252.3		9.5	51.4
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	109.5	30.6		3.2	75.7	46.1	43.3		1.9	0.9
229	CT TG Baja California II	338.0	159.1		34.9	144.0	399.6	158.1		21.4	220.2
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	75.0	21.1		0.7	53.1	22.0	21.1		0.4	0.4
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	38.7	10.7		1.1	27.0	9.2	8.5		0.6	0.2
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	183.5	36.1		38.7	108.7	89.1	55.2		32.1	1.7
235	CCI Baja California Sur IV 1/	469.0	349.2		55.9	64.0	563.6	757.0		33.6	-227.1
236	CCI Baja California Sur III 1/	560.1	440.3		11.0	108.8	718.2	905.7		10.3	-197.8
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	101.3	22.9		9.2	69.2	28.8	22.6		5.6	0.6
242	SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	128.9	35.1		10.2	83.6	39.8	29.8		9.3	0.8
243	SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	607.7	172.2		42.1	393.5	390.1	351.5		31.0	7.6
244	SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	384.9	71.3		25.6	288.1	135.4	117.7		15.1	2.7
245	SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	407.5	93.0		16.8	297.7	90.5	80.0		8.7	1.8
247	SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	129.6	44.1		5.4	80.1	53.3	48.6		3.7	1.0
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	345.7	101.6		12.9	231.2	122.2	112.2		7.5	2.4
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	1,005.9	82.3		42.1	881.5	194.9	176.1		15.0	3.8
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	293.2	54.1		4.4	234.7	46.6	43.2		2.5	0.9
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	151.4	49.8		16.6	85.0	110.7	98.4		10.1	2.2
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - No										

CUENTA PÚBLICA 2021
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2021)

No.	Nombre del Proyecto	Presupuestado					Ejercido				
		Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto
			Programable		No Programable			Programable		No Programable	
			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada		
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	287.0	86.1		23.3	177.5	88.9	71.2		16.0	1.7
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	1,444.9				1,444.9					
259	SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	257.3	66.0		28.7	162.5	116.7	94.0		20.4	2.3
260	SE SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	82.0	25.4		10.1	46.5	30.9	21.0		9.2	0.6
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I 1/	2,952.1	2,562.2		369.3	20.6	3,688.0	5,948.1		146.3	-2,406.4
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	185.1	52.9		13.4	118.8	70.8	61.5		7.9	1.4
264	CC Centro 1/	1,691.8	1,099.5		549.1	43.2	3,358.0	2,599.6		346.2	412.3
266	SLT 1603 Subestación Lago	948.1	170.6		163.3	614.2	93.9	64.9		27.2	1.8
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	175.0	47.3		11.3	116.5	172.1	161.5		7.2	3.4
268	CCI Guerrero Negro IV 1/	168.5	100.9		24.0	43.6					
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	25.2	7.0		1.3	16.9	21.7	20.4		0.9	0.4
273	SE 1621 Distribución Norte - Sur	424.4	111.8		46.6	266.0	156.0	127.5		25.4	3.1
274	SE 1620 Distribución Valle de México	1,130.0	499.2		271.1	359.7	469.0	412.1		47.8	9.2
275	CG Los Azufres III (Fase I) 1/	264.4	164.6		30.7	69.2	-10.8	518.6		21.3	-550.6
278	RM CT José López Portillo	614.2	231.1		248.1	135.0	4,151.8	213.3		195.3	3,743.3
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	261.2	70.1		23.2	167.9	80.9	63.5		15.8	1.6
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	465.0	145.3		138.1	181.7	187.1	109.4		73.9	3.7
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	684.8	17.3		16.9	650.5	44.4	29.1		14.4	0.9
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	115.6	46.2		26.1	43.3	60.1	41.3		17.6	1.2
284	CG Los Humeros III 1/	842.8	227.0		112.0	503.9	129.7	126.3		13.1	-9.7
286	CCI Baja California Sur V 1/	647.1	524.5		70.7	51.9	796.0	930.8		56.7	-191.5
288	SLT 1722 Distribución Sur	273.2	66.8		24.2	182.2	70.1	50.0		18.8	1.4
289	CH Chicoasén II										
290	LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II										
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	421.0	122.4		55.7	242.9	154.2	80.3		44.2	29.6
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	587.9	203.5		30.9	353.6	545.6	514.0		21.0	10.7
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	367.5	122.0		21.4	224.2	330.2	309.4		14.3	6.5
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosa	131.1	36.9		9.4	84.8	119.3	110.8		6.1	2.3
296	CC Empalme I 1/	3,317.4	2,370.4		882.2	64.7	4,584.7	2,602.7		413.9	1,568.0
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	616.7	157.0		156.6	303.1	185.8	97.1		85.0	3.6
298	CC Valle de México II	10,720.2	6,013.9		378.0	4,328.3	3,668.2				3,668.2
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	132.7	68.5		30.3	33.9	85.4	62.1		21.6	1.7
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	1,963.4	480.1		201.1	1,282.2					
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	84.5	28.9		3.6	52.1	68.9	65.1		2.4	1.4
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	531.1	176.4		63.4	291.4	210.7	158.5		48.1	4.1
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	517.2	151.5		82.0	283.8	184.8	122.6		58.6	3.6
308	SLT 1804 Subest. y Líneas de Transm. Oriental - Peninsular	501.8	157.5		40.6	303.7	172.7	144.1		25.2	3.4
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	258.8	194.0		56.7	8.0	96.4	49.8		44.7	1.9
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	342.6	108.2		44.5	189.9	86.3	36.6		23.9	25.7
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 y 2	1,205.1	318.4		187.1	699.6	6,774.7	330.5		321.0	6,123.2
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 a 4	186.4	38.9		29.2	118.3	911.0	34.6		21.9	854.5

CUENTA PUBLICA 2021
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2021)

No.	Nombre del Proyecto	Presupuestado					Ejercido				
		Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto
			Programable		No Programable			Programable		No Programable	
			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada		
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)
313	CC Empalme II	7,820.3	5,744.5		617.2	1,458.6	6,185.3	266.1		388.7	5,530.6
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	603.5	188.7		101.5	313.3	252.2	159.3		88.0	4.9
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	150.7	47.2		16.4	87.1	62.5	48.1		13.1	1.2
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	574.8	200.7		56.0	318.1	230.1	178.7		46.9	4.5
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	175.4	70.6		11.9	93.0	77.1	68.4		7.1	1.5
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	390.0	121.6		41.7	226.7	140.3	111.7		25.9	2.8
320	LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	387.6	113.6		54.4	219.7	146.0	97.8		45.4	2.9
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	194.9	135.3		42.8	16.7	91.4	63.3		26.4	1.8
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,102.6	557.5		406.6	1,138.5	868.8	507.2		344.5	17.0
327	CG Los Azufres III Fase II	344.1	14.1		63.9	266.0	175.4	63.3		30.4	81.7
328	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	278.9	188.0		4.5	86.3	8.0	3.6		4.3	0.2
330	CHLas Cruces										
331	LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces										
332	CE Sureste II y III										
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur-Noroeste	1,218.4	93.4		74.6	1,050.4	152.3	91.6		57.7	3.0
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occider	1,263.1	161.4		135.6	966.1	185.4	113.0		68.7	3.6
338	SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	330.9	46.1		42.3	242.5	103.7	76.6		25.0	2.0
339	SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribuci	3,043.7	734.1		595.8	1,713.7	1,179.9	683.8		472.9	23.1
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	199.3	25.6		6.6	167.1	6.8	3.8		2.8	0.1
349	SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	154.4	42.9		27.8	83.7	17.6	11.6		5.6	0.3
350	SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribucio	625.7	74.0		75.3	476.4	142.7	70.0		70.0	2.8

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.
1/ Resultaron 9 proyectos con flujo negativo.
Fuente: Comisión Federal de Electricidad.