

CUENTA PÚBLICA 2018

CUENTA PÚBLICA 2018
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2018)

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	205,937.9	137,408.7		9,375.9	59,153.3	169,381.0	44,420.4		8,626.8	116,333.8
1	CG Cerro Prieto IV						2,455.7	215.8			2,239.9
2	CC Chihuahua						1,186.8	1,060.6			126.2
3	CCI Guerrero Negro II 1/						162.1	348.0			-185.9
4	CC Monterrey II						2,104.9				2,104.9
5	CD Puerto San Carlos II						687.4				687.4
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)						1,920.4	731.5			1,188.9
7	CT Samalayuca II	5,243.6	4,159.4		151.0	933.2	3,596.1	2,085.2		191.0	1,319.9
9	LT 211 Cable Submarino										
10	LT 214 y 215 Sureste - Peninsular						17.9	15.1			2.8
11	LT 216 y 217 Noroeste										
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución										
13	SE 218 Noroeste						24.8	21.0			3.8
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 Azúfres II y Campo Geotérmico	906.8	469.0		4.8	433.0	1,271.2	209.2		3.2	1,058.8
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	338.5	245.3		7.1	86.1	2,984.8	159.4		6.4	2,819.1
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	124.8	81.3		2.1	41.3	103.4	48.5		1.6	53.3
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	407.9	246.0		3.1	158.8	232.7	141.6		2.3	88.9
29	LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste										
30	LT 411 Sistema Nacional	551.1	107.1		2.9	441.2	130.0	62.0		2.0	66.0
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	512.0	320.2		12.8	179.0	499.5	239.2		10.2	250.1
32	SE 401 Occidental - Central										
33	SE 402 Oriental - Peninsular						9.7	8.2			1.5
34	SE 403 Noreste										
35	SE 404 Noroeste - Norte										
36	SE 405 Compensación Alta Tensión						6.4	5.4			1.0
37	SE 410 Sistema Nacional										
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	2,018.1	1,487.0		5.0	526.1	2,431.6	752.2		4.3	1,675.1
39	LT 414 Norte - Occidental	602.7	77.1		2.3	523.4	108.1	49.5		1.7	56.9
40	LT 502 Oriental - Norte						5.2	4.4			0.8
41	LT 506 Saltillo-Cañada	1,271.0	261.8		10.9	998.3	443.7	194.7		7.4	241.6
42	LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	221.0	144.3		5.5	71.2	212.7	101.1		4.5	107.2
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	138.5	92.7		2.0	43.8	109.6	61.0		1.5	47.0
44	SE 412 Compensación Norte						6.5	5.5			1.0
45	SE 413 Noroeste - Occidental	268.4	104.1		2.5	161.9	140.2	74.9		1.8	63.5
46	SE 503 Oriental						4.3	3.7			0.7

CUENTA PÚBLICA 2018

CUENTA PÚBLICA 2018
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2018)

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)		
47	SE 504 Norte - Occidental										
48	CCI Baja California Sur I	1,713.7	736.5		3.8	973.3	1,245.2	889.1		3.3	352.8
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	356.6	159.6		5.4	191.5	219.7	99.5		3.4	116.7
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	442.9	239.9		8.4	194.7	363.9	161.9		6.1	195.9
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste						5.0	4.3			0.8
52	LT 613 Subtransmisión Occidental	163.8	36.8		1.6	125.4	62.5	26.3		1.2	35.0
53	LT 614 Subtransmisión Oriental										
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular						2.6	2.2			0.4
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I										
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	55.5	9.2		0.2	46.1	19.9	8.1		0.1	11.7
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental	313.7	161.0		4.0	148.7	198.6	110.6		3.4	84.5
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste						6.7	5.7			1.0
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto						2,397.4	203.9			2,193.6
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,830.8	1,679.9		3.5	147.4	1,154.8	613.9		2.1	538.8
62	CCC Pacífico	2,363.2	1,848.9		83.7	430.6	6,214.0	4,965.4		123.8	1,124.8
63	CH El Cajón	1,632.9	601.5		384.9	646.4	2,402.6	554.4		391.3	1,456.9
64	LT Líneas Centro										
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	166.0	79.2		3.6	83.2	268.9	55.8		3.1	210.0
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	160.9	117.1		4.2	39.6	170.9	77.0		3.3	90.6
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II										
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	333.5	223.7		41.7	68.2	464.6	179.6		32.9	252.1
69	LT 707 Enlace Norte-Sur										
70	LT Riviera Maya	194.9	51.5		1.6	141.8	67.6	30.7		1.1	35.8
71	PRR Presa Reguladora Amata						357.9	28.6			329.4
72	RM Adolfo López Mateos						0.1				0.1
73	RM Altamira	674.3	78.8		6.4	589.2	2,784.6	74.0		6.0	2,704.6
74	RM Botello	56.9	8.6		0.6	47.7	73.4	8.3		0.6	64.6
75	RM Carbón II	209.6	12.8		0.9	195.9	2,121.0	12.3		0.8	2,107.9
76	RM Carlos Rodríguez Rivero						629.6				629.6
77	RM Dos Bocas	200.7	19.6		1.4	179.7	1,014.1	18.8		1.3	994.0
78	RM Emilio Portes Gil						25.0				25.0
79	RM Francisco Pérez Ríos	929.5	72.6		5.8	851.2	7,487.3	69.3		4.0	7,414.0
80	RM Gómez Palacio						538.9				538.9
82	RM Huinalá						8.7				8.7
83	RM Ixtaczoquitlán	2.3	1.2		0.1	1.0	16.1	1.2		0.1	14.8
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)						3,209.7				3,209.7
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)						1,934.1				1,934.1
90	RM CT Puerto Libertad						268.2				268.2
91	RM Punta Prieta	16.1	6.9		0.5	8.6	1,212.1	6.6		0.4	1,205.0
92	RM Salamanca						1,641.9				1,641.9
93	RM Tuxpango	138.9	11.8		0.9	126.2	169.2	11.3		0.6	157.4
94	RM CT Valle de México						526.7				526.7
95	SE Norte						1.7	1.5			0.3
98	SE 705 Capacitores						2.3	1.9			0.4
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	544.6	101.9		1.9	440.8	124.8	75.3		1.2	48.3
100	SLT 701 Occidente - Centro	365.8	69.1		4.4	292.4	161.4	63.1		3.4	95.0

CUENTA PÚBLICA 2018

CUENTA PÚBLICA 2018
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2018)

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)		
101	SLT 702 Sureste - Peninsular	257.1	18.5		1.5	237.0	31.7	13.3		1.1	17.3
102	SLT 703 Noreste - Norte						3.6	3.1			0.6
103	SLT 704 Baja California - Noroeste						1.2	1.0			0.2
104	SLT 706 Sistemas Norte	1,242.0	258.1		19.7	964.1	433.9	203.1		17.2	213.6
105	SLT 709 Sistemas Sur	979.3	232.9		4.6	741.8	273.9	160.6		2.8	110.5
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	782.0	517.4		3.5	261.1	2,018.1	531.2		2.7	1,484.2
107	CCI Baja California Sur II	1,469.9	742.7		3.5	723.7	1,760.8	961.2		3.1	796.5
108	LT 807 Durango I						3.8	3.2			0.6
110	RM CCC Tula						555.1				555.1
111	RM CGT Cerro Prieto (U 5)	653.1	65.2		8.0	579.9	1,368.5	62.0		7.5	1,299.0
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	98.5	11.3		0.6	86.7	2,416.1	10.9		0.6	2,404.6
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4						1,036.2				1,036.2
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	144.5	17.8		0.8	125.9	481.0	17.3		0.9	462.9
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6						747.8				747.8
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2						2,083.6				2,083.6
122	SE 811 Noroeste						2.4	2.0			0.4
123	SE 812 Golfo Norte						1.1	1.0			0.2
124	SE 813 División Bajío	553.8	32.2		0.3	521.3	50.5	25.9		0.3	24.4
126	SLT 801 Altiplano	742.6	146.9		2.8	592.9	200.2	106.7		3.8	89.7
127	SLT 802 Tamaulipas	252.4	139.0		2.2	111.2	180.2	101.6		2.9	75.7
128	SLT 803 NOINE						1.5	1.3			0.2
130	SLT 806 Bajío	264.6	179.1		11.5	74.0	368.4	145.9		13.3	209.3
132	CE La Venta II 1_/	564.3	211.5		25.1	327.7	152.4	173.8		27.5	-48.9
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II						0.6	0.5			0.1
138	SE 911 Noreste						3.2	2.7			0.5
139	SE 912 División Oriente	62.0	22.3		1.1	38.6	42.0	18.9		1.0	22.1
140	SE 914 División Centro Sur	53.2	32.9		5.5	14.8	44.1	22.3		4.9	16.9
141	SE 915 Occidental	114.2	9.9		0.1	104.2	18.5	8.4		0.1	10.0
142	SLT 901 Pacífico	385.4	93.9		1.5	290.0	140.4	68.8		1.5	70.1
143	SLT 902 Istmo	1,107.4	103.6		4.2	999.6	156.5	75.4		2.7	78.4
144	SLT 903 Cabo - Norte	305.5	76.6		2.8	226.1	115.6	55.2		2.6	57.8
146	CH La Yesca	2,675.4	922.2		1,023.0	730.3	1,857.0	807.2		994.5	55.3
147	CCC Baja California	1,875.9	1,743.6		25.1	107.2	7,366.2	696.9		23.4	6,645.9
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	145.0	9.4		0.2	135.4	200.1	117.6		0.2	82.3
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	393.7	267.9		1.2	124.6	208.0	146.8		1.3	59.9
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	228.0	39.5		1.8	186.6	283.5	192.4		1.8	89.3
151	SE 1006 Central-Sur	60.3	36.1		7.0	17.3	9.1	31.6		6.6	52.8
152	SE 1005 Noroeste	488.9	123.2		12.1	353.6	263.3	108.5		12.0	142.8
156	RM Infiernillo	329.5	27.0		2.7	299.8	769.3	23.7		2.6	743.0
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	554.1	390.6		36.3	127.2	8,111.3	380.0		37.2	7,694.1
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4						696.5				696.5
159	RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7						931.8				931.8
160	RM CCC Samalayuca II						4,056.7				4,056.7
161	RM CCC El Sauz	8.4	2.4		0.1	5.9	1,693.6	2.3		0.1	1,691.2
162	RM CCC Huinalá II	27.1	2.0		0.1	25.0	1,320.6	2.0		0.1	1,318.6
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central						7.3	6.2			1.1

CUENTA PÚBLICA 2018

CUENTA PÚBLICA 2018
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2018)

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 Presupuestada a Asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestada a Asociada		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)		
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	193.7	165.4		17.8	10.4	268.7	107.5		14.4	146.7
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	12.8	4.0		0.1	8.8	8.7	3.6		0.1	5.0
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	425.2	178.3		11.1	235.9	334.7	150.3		8.6	175.8
167	CCC San Lorenzo conversión de TG a CC	1,216.7	1,127.3		66.5	22.9	3,620.8	847.3		64.4	2,709.1
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales						7.5	6.3			1.2
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	356.1	146.3		48.4	161.4	394.7	122.9		40.9	230.9
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	6,459.9	5,395.0		435.5	629.4	3,988.5	1,975.0		463.0	1,550.5
176	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	177.5	94.5		24.0	58.9	230.5	78.6		16.5	135.4
177	LT Red de Transmisión asociada la CE La Venta III	6.4	4.3		0.4	1.7	7.3	3.0		0.3	4.1
181	RM CN Laguna Verde	1,534.0	508.4		260.3	765.3	2,194.0	511.6		262.1	1,420.3
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	558.6	17.9		0.5	540.2	47.8	17.1		0.3	30.4
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	39.1	14.9		0.3	23.9	96.4	6.2		0.2	95.7
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	234.6	102.2		11.5	120.9	163.0	77.8		10.5	74.7
188	SE 1116 Transformación del Noreste	1,167.0	687.3		146.7	332.9	1,200.5	450.6		66.8	683.1
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	157.3	40.7		9.3	107.2	78.7	27.5		7.1	44.2
190	SE 1120 Noroeste	203.9	160.9		28.0	15.0	295.5	107.4		23.0	165.1
191	SE 1121 Baja California	775.8	11.5		2.0	762.2	20.0	9.5		1.8	8.7
192	SE 1122 Golfo Norte	287.4	102.5		16.7	168.2	239.1	87.9		15.8	135.4
193	SE 1123 Norte	700.1	18.7		1.0	680.4	22.0	11.0		1.0	10.1
194	SE 1124 Bajío Centro	290.7	95.1		14.5	181.1	235.7	82.3		14.6	138.8
195	SE 1125 Distribución	744.9	198.1		30.0	516.8	398.3	152.0		29.4	216.8
197	SE 1127 Sureste	88.9	32.0		5.3	51.7	82.5	29.2		4.8	48.5
198	SE 1128 Centro Sur	139.0	51.4		12.1	75.4	114.4	41.2		11.1	62.1
199	SE 1129 Compensación Redes	84.7	37.8		4.9	42.0	69.4	31.4		4.2	33.8
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	376.5	238.3		45.0	93.2	600.4	208.8		41.1	350.5
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	494.5	246.3		50.0	198.2	572.1	216.6		48.9	306.7
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	422.7	315.6		78.7	28.3	832.4	264.7		82.8	485.0
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	310.4	60.9		6.5	242.9	71.5	39.5		5.7	26.4
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,033.8	326.9		30.0	1,676.9	720.7	281.4		29.8	409.5
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,571.3	794.1		35.2	742.0	3,077.1	426.5		31.8	2,618.8
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	309.2	156.9		10.0	142.3	288.9	129.9		8.7	150.2
207	SE 1213 COMPENSACION DE REDES	1,435.6	153.1		15.0	1,267.5	317.0	134.2		13.6	169.2
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	183.3	24.2		4.0	155.1	32.9	19.7		3.9	9.3
209	SE 1212 SUR-PENINSULAR	4,229.7	3,580.7		45.7	603.3	349.0	121.4		31.1	196.5
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV a el Área Peninsular	749.2	396.7		35.3	317.2	722.4	313.7		36.8	371.9
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	552.2	279.1		60.0	213.1	751.9	249.4		58.2	444.3
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	601.4	114.3		13.9	473.1	239.5	99.1		9.6	130.8
213	SE 1211 NORESTE-CENTRAL	3,992.6	3,622.7		49.6	320.3	364.5	107.5		58.1	199.0
214	SE 1210 NORTE-NOROESTE	6,698.9	5,983.4		59.2	656.3	746.6	240.4		64.4	441.7
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	413.7	149.5		41.1	223.1	451.9	148.2		45.7	258.0
216	RM CCC Poza Rica 1/	659.5	304.4		205.7	149.3	402.4	291.6		211.4	-100.5
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	448.5	255.1		111.7	81.7	5,073.5	250.3		102.6	4,720.6
218	LT Red de Trans Asoc al proy de ten abierta y Obas. II, III, IV	247.8	178.0		15.0	54.9	319.8	151.4		10.6	157.9
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	367.4	85.5		22.5	259.4	260.9	81.7		22.1	157.2
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	4,211.3	3,307.2		502.2	402.0	5,522.0	2,905.0		562.8	2,054.1
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	28.4	9.0		1.5	17.9	21.6	7.7		1.3	12.6

CUENTA PÚBLICA 2018

CUENTA PÚBLICA 2018
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2018)

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)		
225	LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	5.4	2.3		0.5	2.6	5.2	1.8		0.4	3.0
226	CCI CI Guerrero Negro III 1/	1,244.3	1,032.9		38.0	173.4	290.3	397.5		38.3	-145.5
227	CG Los Humeros II 1/	1,194.9	784.4		45.0	365.5	310.1	303.8		57.6	-51.3
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	84.5	33.5		8.8	42.2	96.3	29.2		10.1	57.0
229	CT TG Baja California II	1,216.1	752.9		60.0	403.1	1,061.9	353.1		68.3	640.5
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	69.5	44.6		1.9	22.9	56.4	29.8		1.9	24.6
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	51.6	33.9		2.5	15.3	55.7	23.2		2.6	29.9
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	134.3	82.2		43.5	8.6	149.2	47.7		41.2	60.3
235	CCI Baja California Sur IV	889.5	135.2		72.5	681.7	3,890.8	774.0		76.6	3,040.2
236	CCI Baja California Sur III	1,196.6	904.7		42.0	249.9	1,697.1	1,023.2		41.1	632.8
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	59.3	29.1		13.0	17.2	104.2	26.0		16.3	61.9
242	SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	2,667.5	1,927.5		9.9	730.0	86.5	38.5		8.3	39.6
243	SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	801.7	169.9		82.0	549.8	611.1	157.2		91.8	362.1
244	SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	253.4	140.2		41.6	71.6	384.8	117.4		45.5	221.9
245	SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	3,604.0	3,139.6		184.8	279.5	284.1	91.0		31.0	162.2
247	SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	149.6	62.9		11.2	75.5	135.5	50.8		11.3	73.3
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	381.2	229.5		31.6	120.1	525.9	194.9		33.1	297.9
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	519.5	106.8		53.5	359.1	329.3	100.8		40.4	188.0
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	229.2	163.8		16.9	48.4	336.7	134.0		18.0	184.7
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	414.1	48.1		19.8	346.1	136.0	41.8		20.8	73.5
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	113.8	32.9		1.9	79.0	47.3	24.9		1.9	20.5
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	2,179.3	2,061.2		30.6	87.5	257.2	75.6		36.6	145.0
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	147.3				147.3					
259	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	5,969.1	3,147.4		29.3	2,792.4	188.0	58.1		32.7	97.2
260	SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	2,775.0	1,893.3		8.9	872.8	38.7	17.7		10.7	10.3
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	8,957.9	8,176.6		336.0	445.3	4,587.3	3,311.8		387.8	887.7
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	168.1	104.3		23.9	39.9	256.2	85.0		23.4	147.9
264	CC Centro 1/	8,528.5	7,210.1		593.0	725.4	0.2	950.5		561.5	-1,511.9
266	SLT 1603 Subestación Lago	355.5				355.5					
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	780.5	50.4		20.4	709.7	158.7	44.7		21.9	92.1
268	CCI Guerrero Negro IV	145.1	106.1		22.7	16.4					
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	19.1	9.3		2.5	7.3	20.2	6.2		2.6	11.3
273	SE 1621 Distribución Norte - Sur	5,540.8	4,891.3		34.4	615.0	261.3	81.0		40.2	140.2
274	SE 1620 Distribución Valle de México	16,622.5	16,055.8		136.5	430.2	609.9	202.5		77.4	329.9
275	CG Los Azufres III (Fase I)	623.5	119.9		60.5	443.2	1,258.4	113.8		64.6	1,080.0
278	RM CT José López Portillo 1/	755.2	218.9		106.8	429.5		34.0		81.1	-115.1
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	6,821.8	6,596.6		18.6	206.6	143.6	49.3		22.3	72.0
281	LT RED DE TRANSMISIÓN ASOCIADA AL CC NORESTE	187.2	93.7		26.5	67.1	302.6	74.6		46.9	181.1
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	1,108.2	631.9		11.0	465.3	10.0	3.2		6.8	0.1
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	707.4	51.0		28.8	627.6					
284	CG Los Humeros III	530.3	268.6		53.1	208.5	286.1	92.5		35.9	157.6
286	CCI Baja California Sur V	473.0	236.0		154.6	82.4	1,909.8	852.9		160.4	896.5
288	SLT 1722 Distribución Sur	1,331.4	1,269.7		20.8	41.0	107.9	29.6		19.6	58.7
290	LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	53.9	4.8		2.0	47.1					
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	185.4	110.6		74.3	0.4	421.7	126.2		79.9	215.6
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,157.3	201.2		60.0	896.1	505.6	167.0		63.7	274.9

CUENTA PÚBLICA 2018

CUENTA PÚBLICA 2018
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2018)

No.	Nombre del Proyecto	Presupuestado				Flujo Neto	Ejercido				Flujo Neto
		Ingresos	Gasto		No Programable		Ingresos	Gasto		No Programable	
			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)		
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	778.5	136.3		40.0	602.2	346.2	108.9		43.9	193.4
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	516.8	38.6		16.5	461.7	129.4	36.6		17.8	75.1
296	CC Empalme I	5,297.8	4,827.1		236.7	234.0					
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	513.2	192.0		78.3	242.9	274.8	79.6		94.3	100.9
298	CC Valle de México II	4,396.8	3,983.5		10.1	403.2					
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	772.0	163.2		103.4	505.4					
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	137.5	29.2		7.2	101.1	64.0	24.0		7.4	32.6
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	241.2	165.3		75.0	0.9	422.8	138.5		79.7	204.6
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	850.9	158.4		76.8	615.8	544.8	151.3		106.0	287.5
308	SLT 1804 Subest. y Líneas de Transm. Oriental - Peninsular	243.3	168.2		54.5	20.6	482.8	141.2		70.9	270.7
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	1,609.1	842.3		23.1	743.7	37.9	22.7		15.1	0.1
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	3,428.3	3,002.6		12.6	413.0	81.5	31.0		14.3	36.1
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 y 2 1/	921.2	411.0		298.6	211.5				81.6	-81.6
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 a 4	115.5	24.6		12.0	78.9	863.7	19.0		15.4	829.3
313	CC Empalme II	4,505.2	4,171.5		17.7	316.0					
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	599.1	198.1		69.8	331.2	249.2	71.9		90.5	86.8
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	89.3	64.4		21.7	3.2	125.2	43.4		22.5	59.3
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	376.6	130.8		80.3	165.5	458.0	161.1		82.2	214.7
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	898.4	51.9		15.8	830.8	146.5	51.1		19.6	75.7
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	221.9	138.8		55.2	27.8	535.7	141.1		81.7	312.9
320	LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	174.7	104.4		67.0	3.4	350.2	108.9		72.3	168.9
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,991.6	1,224.9		21.1	745.7	86.2	35.0		14.3	36.9
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,642.6	525.3		270.5	846.8	1,236.7	404.3		382.6	449.8
325	CC Lerdo (Norte IV)	765.1	375.9			389.2					
327	CG Los Azufres III Fase II	219.2	37.3		91.1	90.8					
328	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II 1/	16.0	10.0		5.7	0.2		0.1		2.2	-2.3
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur-Noroeste	411.5	46.9		34.6	330.0	126.5	41.6		22.4	62.5
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidenta	732.4	90.7		86.0	555.8	8.2	3.7		4.4	0.1
338	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	2,220.3	1,827.5		2.2	390.5	0.1			0.0	0.1
339	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	856.7	482.9		265.3	108.5	1,171.1	391.9		286.7	492.5
350	SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	510.2	43.8		14.9	451.5	17.7	0.5		17.1	0.1

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.