

# CUENTA PÚBLICA 2017

CUENTA PÚBLICA 2017  
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN  
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD  
(Millones de Pesos de 2017)

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)		
	<b>TOTAL</b>	<b>213,292.1</b>	<b>120,215.2</b>		<b>6,255.0</b>	<b>86,821.9</b>	<b>93,455.1</b>	<b>34,767.8</b>		<b>6,741.2</b>	<b>51,946.1</b>
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 y (Unidades 8 y 9)										
7	CT Samalayuca II	2,500.9	1,961.6		182.5	356.8	5,872.5	3,019.8		120.8	2,731.9
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	363.4	243.3		4.6	115.6	1,152.2	216.3		4.9	931.0
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	134.1	70.8		5.8	57.4	3,332.2	239.9		6.6	3,085.7
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	36.6	26.9		2.1	7.7	49.8	19.7		2.4	27.6
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	111.9	106.7		3.0	2.1	246.8	106.5		3.4	136.9
29	LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste										
30	LT 411 Sistema Nacional	84.5	37.0		2.7	44.8	67.7	27.2		3.0	37.6
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	111.5	79.2		11.2	21.1	173.7	79.8		12.3	81.7
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	810.9	679.1		4.2	127.7	4,245.1	900.6		4.5	3,340.0
39	LT 414 Norte - Occidental	53.8	22.7		2.2	28.9	45.9	17.8		2.6	25.4
40	LT 502 Oriental - Norte										
41	LT 506 Saltillo-Cañada	75.3	58.9		10.4	6.0	149.1	55.3		11.1	82.7
42	LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	219.8	43.1		4.3	172.4	109.4	44.5		4.2	60.7
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	38.2	35.2		1.8	1.2	91.9	39.1		1.8	51.0

# CUENTA PÚBLICA 2017

CUENTA PÚBLICA 2017  
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN  
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD  
(Millones de Pesos de 2017)

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)		
44	SE 412 Compensación Norte										
45	SE 413 Noroeste - Occidental	47.6	39.8		2.4	5.4	102.7	43.0		2.7	57.0
46	SE 503 Oriental										
47	SE 504 Norte - Occidental										
48	CCI Baja California Sur I	383.9	356.7		4.6	22.6	387.9	224.2		5.4	158.3
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	123.9	48.0		5.3	70.5	91.2	35.3		5.3	50.6
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	204.9	91.3		6.5	107.2	196.4	78.0		9.5	108.9
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste										
52	LT 613 Subtransmisión Occidental	10.3	8.2		1.4	0.6	17.1	6.1		1.6	9.5
53	LT 614 Subtransmisión Oriental										
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular										
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	64.2	25.7		0.9	37.5	36.9	15.5		0.9	20.5
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental	75.2	68.5		3.0	3.7	169.9	72.7		3.0	94.3
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	786.7	745.3		3.4	38.0	1,553.0	890.5		3.3	659.3
62	CCC Pacífico	9,195.0	4,758.3		120.5	4,316.2	9,121.5	5,808.9		181.8	3,130.9
63	CH El Cajón	1,005.1	540.2		184.3	280.6	2,394.6	575.5		283.9	1,535.1
64	LT Líneas Centro										
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	174.5	21.3		2.7	150.6	62.2	19.4		2.6	40.2
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	131.5	33.4		3.7	94.4	69.8	27.2		3.9	38.7
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II										
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	336.2	211.3		30.5	94.5	491.4	179.5		39.4	272.6
69	LT 707 Enlace Norte-Sur										
70	LT Riviera Maya	32.1	18.5		1.6	12.0	29.3	11.4		1.6	16.3
71	PRR Presa Reguladora Amata										
72	RM Adolfo López Mateos										
73	RM Altamira	144.2	72.8		9.3	62.0	1,009.9	70.1		9.0	930.8
74	RM Botello	9.5			0.5	9.0	1.0			0.6	0.4
75	RM Carbón II	52.9			0.8	52.1	22.6			0.9	21.7
76	RM Carlos Rodríguez Rivero										
77	RM Dos Bocas	44.0			1.1	42.9	38.4			1.4	37.0
78	RM Emilio Portes Gil										
79	RM Francisco Pérez Ríos	255.2	219.1		7.5	28.6	671.1	138.5		11.1	521.4
80	RM Gómez Palacio	96.3				96.3					
82	RM Huinalá										
83	RM Ixtaczoquitlán	0.5			0.1	0.4	0.4			0.1	0.3
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)										
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)										
90	RM CT Puerto Libertad										
91	RM Punta Prieta	7.4			0.5	6.9	48.5			0.5	48.0
92	RM Salamanca										
93	RM Tuxpango	16.4			0.8	15.6	132.4			0.9	131.5

# CUENTA PÚBLICA 2017

CUENTA PÚBLICA 2017  
 FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN  
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD  
 (Millones de Pesos de 2017)

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)		
94	RM CT Valle de México										
95	SE Norte										
98	SE 705 Capacitores										
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	74.1	39.4		1.9	32.8	125.6	54.1		1.9	69.7
100	SLT 701 Occidente - Centro	140.7	48.5		3.5	88.7	84.5	32.8		4.9	46.9
101	SLT 702 Sureste - Peninsular	107.6	37.0		3.1	67.5	64.6	26.2		2.6	35.8
102	SLT 703 Noreste - Norte										
103	SLT 704 Baja California - Noroeste						1.9	0.8			1.0
104	SLT 706 Sistemas Norte	1,491.4	106.8		7.5	1,377.1	433.9	170.9		22.3	240.7
105	SLT 709 Sistemas Sur	134.7	90.4		4.5	39.8	259.2	111.1		4.4	143.8
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	337.0	237.7		3.0	96.3	1,268.1	638.9		2.9	626.3
107	CCI Baja California Sur II	426.5	360.6		2.5	63.3	400.7	173.3		2.5	225.0
108	LT 807 Durango I										
110	RM CCC Tula										
111	RM CGT Cerro Prieto (U 5)	149.3	54.1		14.6	80.5	122.9	41.3		11.8	69.8
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	40.9			0.8	40.1	316.6			0.8	315.8
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	50.5	4.1		0.1	46.4	16.6	2.6		0.1	13.9
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	61.0			1.3	59.7	166.3			1.3	164.9
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	111.0	24.0		0.6	86.4	255.5	24.0		0.8	230.6
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	113.1	9.0		0.2	103.9	15.5	5.7		0.2	9.6
122	SE 811 Noroeste										
123	SE 812 Golfo Norte										
124	SE 813 División Bajío	104.4	59.0		1.7	43.6	137.4	58.8		2.4	76.2
126	SLT 801 Altiplano	171.2	66.8		3.5	100.9	172.5	73.3		3.5	95.7
127	SLT 802 Tamaulipas	257.4	112.1		3.8	141.5	245.1	105.4		3.8	136.0
128	SLT 803 NOINE	1,697.7	74.4		1.5	1,621.8	38.1	33.8		1.5	2.8
130	SLT 806 Bajío	223.6	76.4		13.7	133.5	171.9	62.0		14.6	95.4
132	CE La Venta II <sup>1</sup> / <sub>2</sub>	232.0	123.6		20.0	88.4	172.7	176.9		29.5	-33.8
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II										
138	SE 911 Noreste	64.9	11.2		0.1	53.6	5.4	4.9		0.1	0.4
139	SE 912 División Oriente	30.0	26.4		2.6	1.0	57.5	23.4		2.3	31.9
140	SE 914 División Centro Sur	868.4	645.4		8.6	214.4	59.1	20.9		5.4	32.8
141	SE 915 Occidental	39.8	21.8		0.8	17.3	34.6	14.6		0.8	19.2
142	SLT 901 Pacifico	156.2	101.2		4.5	50.5	178.3	75.0		4.4	98.9
143	SLT 902 Istmo	227.7	96.3		3.7	127.7	226.2	95.2		5.5	125.5
144	SLT 903 Cabo - Norte	111.6	22.6		2.2	86.8	60.4	24.7		2.2	33.5
146	CH La Yesca	2,471.8	788.0		700.0	983.8	2,165.5	898.3		969.2	297.9
147	CCC Baja California	1,217.6	1,016.0		40.2	161.4	1,310.6	752.7		83.1	474.9
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	75.7	12.9		0.5	62.4	113.7	42.7		18.8	52.1
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	196.5	147.0		2.0	47.6	118.2	38.1		2.0	78.1
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	112.4	48.1		3.1	61.2	161.1	78.6		3.0	79.5
151	SE 1006 Central-Sur	81.9	30.3		9.9	41.7	71.6	24.3		7.6	39.7
152	SE 1005 Noroeste	267.2	95.2		13.2	158.8	254.2	96.3		16.9	141.0
156	RM Infiernillo	101.5	30.0		3.4	68.1	57.9	24.7		3.8	29.3

# CUENTA PÚBLICA 2017

CUENTA PÚBLICA 2017  
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN  
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD  
(Millones de Pesos de 2017)

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)		
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 1 y 2	386.4	210.0		41.0	135.4	1,080.6	212.9		51.5	816.2
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4						35.2				35.2
159	RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7										
160	RM CCC Samalayuca II										
161	RM CCC El Sauz	10.0	5.5		0.3	4.3	41.5	3.5		0.3	37.8
162	RM CCC Huinalá II	7.9	3.3		0.2	4.5	2.4	2.0		0.2	0.2
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central										
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	169.4	81.4		14.6	73.4	224.4	83.2		16.7	124.5
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	14.8	10.3		0.4	4.1	16.3	6.8		1.2	8.2
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	215.7	133.2		11.2	71.3	289.0	116.4		8.7	163.9
167	CCC San Lorenzo conversión de TG a CC	685.5	602.6		64.0	19.0	4,285.9	774.6		68.4	3,442.9
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	111.3	36.1		0.5	74.8	22.5	17.5		3.3	1.7
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	199.3	153.9		36.0	9.4	378.5	124.5		44.1	210.0
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	5,542.3	5,109.3		302.8	130.1	2,978.7	1,887.3		428.8	662.6
176	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	114.9	75.4		25.3	14.2	167.4	55.8		18.8	92.8
177	LT Red de Transmisión asociada la CE La Venta III	8.9	3.2		0.4	5.4	117.0	115.4		0.4	1.3
181	RM CN Laguna Verde	741.1	469.8		201.2	70.1	2,495.5	513.6		286.1	1,695.9
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	152.9	56.4		2.1	94.4	115.5	34.1		2.2	79.2
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	17.2	9.9		0.6	6.7	21.9	6.2		0.6	15.1
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	180.6	79.5		9.8	91.3	205.2	80.3		11.1	113.8
188	SE 1116 Transformación del Noreste	2,459.5	356.5		85.0	2,018.0	872.1	307.0		81.3	483.8
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	43.2	33.5		6.9	2.7	80.6	27.9		8.0	44.7
190	SE 1120 Noroeste	2,888.3	2,076.9		23.5	787.8	224.6	75.0		25.0	124.6
191	SE 1121 Baja California	100.2	10.4		2.1	87.7	26.0	9.5		2.1	14.4
192	SE 1122 Golfo Norte	128.1	79.8		19.6	28.7	195.6	67.7		19.4	108.5
193	SE 1123 Norte	96.0	13.9		1.0	81.1	29.0	11.7		1.2	16.1
194	SE 1124 Bajío Centro	235.6	78.9		14.5	142.2	167.3	57.9		16.7	92.8
195	SE 1125 Distribución	271.4	195.2		34.7	41.5	424.5	153.3		35.8	235.5
197	SE 1127 Sureste	75.3	29.5		5.5	40.4	62.6	22.1		5.7	34.7
198	SE 1128 Centro Sur	2,772.0	1,373.2		24.5	1,374.3	120.7	42.1		11.7	66.9
199	SE 1129 Compensación Redes	52.3	31.4		4.7	16.3	78.2	29.7		5.1	43.4
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	243.2	146.7		48.3	48.2	359.4	116.1		44.0	199.4
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	457.3	183.7		43.2	230.4	466.2	158.0		49.6	258.6
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	1,124.6	274.0		85.3	765.3	706.8	228.1		86.6	392.1
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	166.6	77.2		7.6	81.8	146.0	57.5		7.5	81.0
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	302.5	240.2		50.4	11.9	535.3	195.6		42.8	296.9
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	660.4	548.8		41.5	70.1	2,216.4	291.8		42.1	1,882.5
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	140.3	107.4		16.2	16.8	263.9	104.2		13.3	146.4
207	SE 1213 COMPENSACION DE REDES	143.0	104.6		18.7	19.8	249.9	93.3		17.9	138.6
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	75.0	17.2		4.3	53.5	53.6	19.6		4.3	29.7
209	SE 1212 SUR-PENINSULAR	5,039.1	2,894.3		29.2	2,115.7	276.8	93.2		30.1	153.6
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV a el Área Peninsular	417.1	344.2		40.6	32.3	780.4	302.0		45.5	432.9
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	472.2	338.3		62.2	71.7	714.4	249.4		68.8	396.3
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	579.9	75.4		15.0	489.5	203.1	76.6		13.8	112.7

# CUENTA PÚBLICA 2017

CUENTA PÚBLICA 2017  
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN  
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD  
(Millones de Pesos de 2017)

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)		
213	SE 1211 NORESTE-CENTRAL	4,951.2	3,193.8		174.3	1,583.0	296.3	92.7		39.3	164.4
214	SE 1210 NORTE-NOROESTE	7,064.3	4,807.8		41.4	2,215.2	443.0	147.4		49.8	245.7
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	405.8	107.3		31.9	266.6	262.6	87.9		29.1	145.7
216	RM CCC Poza Rica	872.0	260.2		67.9	543.9	999.0	282.2		192.9	523.9
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	356.5	223.0		89.2	44.4	903.9	195.3		99.2	609.4
218	LT Red de Trans Asoc al proy de ten abierta y Obas. II, III, IV	196.3	72.8		18.4	105.1	297.2	116.9		15.4	164.9
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	129.5	73.7		20.2	35.7	173.5	54.7		22.5	96.2
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	15,314.0	10,411.2		319.0	4,583.8	6,299.3	1,623.1		541.4	4,134.8
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	32.2	9.7		1.3	21.2	21.3	7.8		1.7	11.8
225	LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	5.9	2.5		0.7	2.6	5.3	1.8		0.5	2.9
226	CCI CI Guerrero Negro III <sup>1/</sup>	253.4	185.8		24.0	43.5	65.9	244.4		32.0	-210.5
227	CG Los Humeros II	648.1	592.2		49.4	6.4	719.9	431.7		56.5	231.8
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	96.9	38.0		8.3	50.6	88.8	29.5		13.0	46.4
229	CT TG Baja California II <sup>1/</sup>	424.1	285.0		55.0	84.1	275.7	301.3		66.4	-92.0
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	94.4	12.8		2.1	79.5	66.0	27.1		2.3	36.6
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	56.1	23.9		2.8	29.4	48.7	18.6		3.1	27.0
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	149.4	35.6		32.4	81.4	2.6			2.4	0.2
235	CCI Baja California Sur IV	239.8	521.1		61.6	-342.9	595.1	128.5		72.5	394.1
236	CCI Baja California Sur III	725.1	522.7		61.0	141.5	605.1	293.5		46.9	264.7
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	163.7	20.6		7.4	135.7	70.2	19.2		12.1	39.0
242	SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	2,975.3	1,678.4		52.8	1,244.1	101.1	40.4		4.6	56.1
243	SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	2,244.5	1,148.6		49.4	1,046.5	548.9	157.8		86.6	304.5
244	SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	5,842.0	3,886.5		31.8	1,923.7	368.3	118.8		45.2	204.3
245	SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	3,752.5	2,704.4		89.4	958.7	178.3	62.2		17.2	98.9
247	SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	80.0	48.6		13.8	17.6	123.7	43.1		12.0	68.6
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	182.7	141.8		35.2	5.7	357.5	123.6		35.6	198.3
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	762.5	102.5		31.5	628.5	293.1	91.8		38.7	162.6
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	220.9	117.4		17.4	86.1	279.8	103.3		21.3	155.2
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	1,195.0	760.0		37.3	397.7	140.2	42.1		20.3	77.8
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	99.5	26.0		2.1	71.3	63.2	25.7		2.4	35.0
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	2,551.5	1,651.1		17.2	883.3	192.0	59.8		25.7	106.5
259	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	4,767.2	2,494.5		13.1	2,259.5	155.4	50.0		19.2	86.2
260	SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	2,204.2	1,586.1		106.1	511.9	27.5	11.8		0.4	15.2
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	9,001.8	7,275.7		140.0	1,586.2	3,361.0	3,012.0		315.5	33.6
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	111.6	83.6		23.6	4.3	199.9	65.4		23.6	110.9
264	CC Centro <sup>1/</sup>	8,811.3	6,415.6		697.4	1,698.4	339.5	339.5		45.1	-384.5
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	126.2	48.2		14.5	63.5	149.1	45.1		21.3	82.7
268	CCI Guerrero Negro IV	127.5	76.3		24.0	27.2					
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	19.8	7.7		1.8	10.3	20.3	6.5		2.6	11.3
273	SE 1621 Distribución Norte - Sur	7,442.8	3,832.5		13.9	3,596.4	185.6	58.6		24.1	103.0
274	SE 1620 Distribución Valle de México	26,842.2	13,618.3		74.6	13,149.3	616.6	201.4		73.1	342.0
275	CG Los Azufres III (Fase I)	260.8	126.4		42.5	92.0	2,027.6	113.8		62.9	1,850.9
278	RM CT José López Portillo	122.5				122.5					
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	10,001.0	5,672.7		5.4	4,322.9	149.2	49.7		16.7	82.8

# CUENTA PÚBLICA 2017

CUENTA PÚBLICA 2017  
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN  
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD  
(Millones de Pesos de 2017)

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)		
281	LT RED DE TRANSMISION ASOCIADA AL CC NORESTE										
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	508.6	4.3			504.4					
284	CG Los Humeros III	313.0	162.5		48.3	102.2	245.0	43.3		12.0	189.7
286	CCI Baja California Sur V	873.9	738.7		71.7	63.5	2,668.2	343.3		146.0	2,179.0
288	SLT 1722 Distribución Sur	1,777.5	944.3			833.1	98.8	29.3		14.6	54.8
290	LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II										
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	335.2	164.2		81.4	89.5	268.2	75.8		43.6	148.8
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	280.0	169.7		42.7	67.7	521.1	170.1		62.0	289.1
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	219.8	122.2		31.1	66.5	345.8	111.1		42.9	191.8
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	91.1	36.3		12.3	42.5	122.7	37.4		17.0	68.3
296	CC Empalme I	5,813.6	3,752.3			2,061.3					
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I 1-/	518.1	24.2		17.2	476.8				1.2	-1.2
298	CC Valle de México II	5,876.6	2,591.0			3,285.6					
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	833.1	155.0		22.0	656.1					
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	28.9	22.8		4.8	1.3	71.4	24.6		7.4	39.4
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	463.0	105.6		28.9	328.5	483.6	140.1		75.3	268.3
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	1,231.2	88.1		26.8	1,116.4	246.6	76.0		34.3	136.3
308	SLT 1804 Subest. y Líneas de Transm. Oriental - Peninsular	206.1	104.5		34.4	67.2	423.1	129.8		58.1	235.2
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	1,196.3	593.6		11.9	590.8	1.6			1.5	0.1
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	3,651.4	1,987.5		13.3	1,650.5	39.7	16.2		2.2	21.3
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 y 2	821.7				821.7					
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 a 4	35.3			1.7	33.6	56.1			0.6	55.5
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	361.5				361.5					
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	42.6	17.0		5.1	20.5	83.3	25.0		12.1	46.2
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	199.1	80.9		73.0	45.2	465.1	150.6		56.5	258.0
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	62.6	33.3		11.7	17.5	158.0	52.4		17.0	88.6
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	118.7	30.0		7.5	81.2	183.2	59.2		23.3	100.7
320	LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	345.3	82.2		66.5	196.6	279.0	79.6		44.7	154.8
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,153.7	683.4		18.2	452.1	84.2	30.5		6.9	46.7
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	3,299.1	569.4		100.3	2,629.4	1,139.6	279.7		227.7	632.1
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur-Noroeste										
338	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución										
339	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	3,523.9	139.0		17.8	3,367.1	434.0	175.9		17.4	240.7

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo

1-/ Resultaron 5 proyectos con flujo negativo : 132 CE La Venta II por menor generación a la programada en 35% derivado del mantenimiento y reparación de líneas extractoras de la energía; 226 CCI CI Guerrero Negro III por menor demanda en su zona de operación; 229 CT TG Baja California II por menor generación por menor demanda en un sistema aislado; 264 CC Centro por carencia de agua para generar energía y 297 LT Red de Transmisión Asociada a la CC Empalme I debido a que aún no entra en operación la planta generadora.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.