

CUENTA PÚBLICA 2016

CUENTA PÚBLICA 2016
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2016)

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	198,111.5	94,003.0		9,026.2	95,082.3	122,452.8	31,015.4		5,165.9	86,271.5
1	CG Cerro Prieto IV					168.4		168.1			0.3
2	CC Chihuahua	3,788.6	1,213.1		0.4	2,575.1	1,440.4	1,315.5		0.2	124.7
3	CCI Guerrero Negro II					7.7					7.7
4	CC Monterrey II					393.3					393.3
5	CD Puerto San Carlos II					24.4					24.4
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9) ^{1/}	4,409.4	3,197.8		135.0	1,076.6	716.1	3,385.5		163.1	-2,832.6
7	CT Samalayuca II	6,168.2	1,776.2		680.9	3,711.1	3,548.3	2,036.7		205.1	1,306.5
9	LT 211 Cable Submarino										
10	LT 214 y 215 Sureste - Peninsular					238.3		22.0			216.3
11	LT 216 y 217 Noroeste										
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución					194.3					194.3
13	SE 218 Noroeste					116.6		15.8			100.8
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 Azufres II y Campo Geotérmico	801.5	244.4		3.7	553.5	721.5	180.4		2.9	538.2
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	277.2	60.1		7.2	209.9	6,140.4	95.9		6.9	6,037.6
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	27.8	20.3		1.6	5.9	47.2	21.8		1.5	23.9
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	315.5	83.6		2.3	229.5	185.0	89.1		2.1	93.9
29	LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste										
30	LT 411 Sistema Nacional	336.3	28.0		2.2	306.1	698.6	30.0		1.8	666.8
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	183.7	62.5		9.5	111.8	154.8	66.2		7.7	80.9
32	SE 401 Occidental - Central										
33	SE 402 Oriental - Peninsular					50.7		6.0			44.8
34	SE 403 Noreste										
35	SE 404 Noroeste - Norte										
36	SE 405 Compensación Alta Tensión					29.6		4.1			25.6
37	SE 410 Sistema Nacional										
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	1,036.4	139.2		3.7	893.6	1,830.5	635.1		2.9	1,192.5
39	LT 414 Norte - Occidental	60.5	10.7		1.7	48.1	546.8	18.5		1.6	526.7
40	LT 502 Oriental - Norte						62.7	6.5			56.2
41	LT 506 Saltillo-Cañada	84.2	46.2		8.3	29.7	1,526.1	48.9		6.7	1,470.6
42	LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	270.4	119.6		10.2	140.5	250.5	117.3		6.1	127.1
43	LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	30.3	28.1		1.6	0.7	62.8	29.8		1.2	31.9

CUENTA PÚBLICA 2016

CUENTA PÚBLICA 2016
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2016)

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					30.4	4.2			26.2	
45	SE 413 Noroeste - Occidental	47.2	32.6		1.9	12.7	697.7	30.2	1.6	665.9	
46	SE 503 Oriental					22.4	2.4			20.1	
47	SE 504 Norte - Occidental										
48	CCI Baja California Sur I	597.1	375.2		5.5	216.3	353.3	344.2	5.9	3.2	
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	99.7	36.4		4.5	58.7	1,172.1	39.0	3.2	1,129.9	
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	826.5	80.5		9.7	736.3	340.3	79.0	6.9	254.4	
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	336.2	18.1		0.4	317.8	261.3	17.5	0.2	243.5	
52	LT 613 Subtransmisión Occidental	540.7	6.3		1.2	533.3	212.3	6.7	1.0	204.6	
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	540.6	1.3		0.0	539.3	71.8	0.9	0.0	70.9	
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	61.5	7.1		0.1	54.3	27.4	4.7	0.0	22.6	
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	56.7	16.1		2.1	38.4	33.6	15.4	1.2	17.0	
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental	151.5	55.8		3.0	92.6	1,190.7	51.9	2.0	1,136.7	
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	102.6	28.4		1.3	72.9	211.5	22.1	0.7	188.6	
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto ^{1/}	920.2	302.2		0.6	617.4	278.1	351.1	0.4	-73.4	
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,183.8	765.7		2.9	415.1	1,383.8	730.2	2.0	651.6	
62	CCC Pacífico	7,197.8	4,409.6		98.9	2,689.3	5,139.6	1,318.3	223.2	3,598.1	
63	CH El Cajón	1,572.5	512.8		243.9	815.8	2,057.1	540.4	311.9	1,204.7	
64	LT Líneas Centro	87.7	3.1		0.0	84.5	37.4	2.3	0.0	35.1	
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	339.6	56.9		4.0	278.8	94.1	56.0	2.5	35.7	
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	175.5	80.3		8.6	86.7	173.8	80.1	5.5	88.2	
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II										
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	298.7	168.5		46.4	83.8	407.9	162.7	38.3	206.8	
69	LT 707 Enlace Norte-Sur										
70	LT Riviera Maya	87.0	14.0		1.3	71.8	294.7	13.1	1.0	280.6	
71	PRR Presa Reguladora Amata					210.0		8.5		201.5	
72	RM Adolfo López Mateos										
73	RM Altamira	149.9	64.8		11.3	73.8	1,223.3	66.9	11.7	1,144.7	
74	RM Botello	6.7	0.0		0.4	6.2	105.6		0.4	105.2	
75	RM Carbón II	20.7	0.0		0.7	20.0	950.5		0.6	949.9	
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	102.7	11.1		0.2	91.4	38.2	10.5	0.1	27.5	
77	RM Dos Bocas	17.8	0.0		1.0	16.8	910.3		0.9	909.5	
78	RM Emilio Portes Gil										
79	RM Francisco Pérez Ríos	546.7	129.3		18.2	399.3	843.1	138.5	12.3	692.3	
80	RM Gómez Palacio	620.1	12.1		0.2	607.9	36.8	11.6	0.1	25.1	
82	RM Huinalá						2.0			2.0	
83	RM Ixtaczoquitlán	0.8	0.0		0.1	0.8	2.2		0.1	2.2	
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	25.7	8.3		0.2	17.1	74.0	7.9	0.1	65.9	
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)						82.0			82.0	
90	RM CT Puerto Libertad						4.4			4.4	
91	RM Punta Prieta	12.2	6.9		0.6	4.7	52.6	6.6	0.4	45.6	
92	RM Salamanca	11.4	1.7		0.0	9.6	26.6	1.7	0.0	24.9	
93	RM Tuxpango	7.7	0.0		0.7	6.9	221.5		0.5	220.9	

CUENTA PÚBLICA 2016

CUENTA PÚBLICA 2016
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2016)

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					22.3					22.3
95	SE Norte					96.6	1.1				95.5
98	SE 705 Capacitores					36.3	1.4				34.9
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	533.7	32.5		1.6	499.6	988.1	34.2		1.1	952.7
100	SLT 701 Occidente - Centro	558.1	77.6		9.0	471.6	1,106.0	74.2		5.6	1,026.2
101	SLT 702 Sureste - Península	100.5	25.7		4.8	69.9	777.3	31.2		3.8	742.3
102	SLT 703 Noreste - Norte	289.9	20.7		0.7	268.5	130.0	16.7		0.4	112.9
103	SLT 704 Baja California - Noroeste					78.9		0.7			78.2
104	SLT 706 Sistemas Norte	1,041.9	137.5		11.9	892.5	3,755.3	155.7		10.9	3,588.7
105	SLT 709 Sistemas Sur	818.3	73.2		3.8	741.3	2,221.1	77.4		2.6	2,141.0
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	994.4	288.0		9.3	697.1	1,231.4	293.2		5.6	932.7
107	CCI Baja California Sur II	1,643.0	424.6		3.9	1,214.5	370.3	351.3		2.4	16.6
108	LT 807 Durango 1	159.0	27.7		0.3	131.0	193.2	23.1		0.2	170.0
110	RM CCC Tula	35.1	3.3		0.1	31.8	17.3	3.1		0.1	14.2
111	RM CGT Cerro Prieto (U 5)	95.6	43.6		19.4	32.6	370.2	41.3		14.8	314.1
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	18.2	0.0		0.7	17.5	446.7			0.5	446.2
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	85.4	22.6		0.9	62.0	48.3	23.9		0.6	23.7
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	61.1	18.2		1.3	41.6	218.5	17.3		1.0	200.3
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	491.5	32.7		2.6	456.1	1,051.1	42.4		2.1	1,006.6
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	84.5	12.7		0.9	70.9	375.3	17.5		0.7	357.0
122	SE 811 Noroeste	53.4	10.0		0.1	43.3	69.4	7.7		0.1	61.6
123	SE 812 Golfo Norte	34.4	4.9		0.1	29.5	25.3	3.8		0.0	21.5
124	SE 813 División Bajío	131.6	66.7		5.8	59.0	1,674.4	64.1		3.7	1,606.6
126	SLT 801 Altiplano	348.3	99.3		5.8	243.2	2,245.5	101.2		3.8	2,140.5
127	SLT 802 Tamaulipas	341.9	96.2		7.3	238.4	3,786.9	121.5		5.6	3,659.8
128	SLT 803 NOINE	1,084.6	80.5		2.4	1,001.8	382.5	62.0		3.0	317.5
130	SLT 806 Bajío	223.2	61.1		14.6	147.6	258.6	76.4		11.7	170.6
132	CE La Venta II	394.9	104.4		33.8	256.6	156.6	118.9		21.7	16.1
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	28.0	8.7		0.6	18.6	9.1	8.3		0.4	0.4
138	SE 911 Noreste	122.2	13.1		0.6	108.5	489.2	12.7		0.4	476.0
139	SE 912 División Oriente	65.6	21.7		4.0	39.9	63.5	21.0		3.2	39.3
140	SE 914 División Centro Sur	713.0	534.6		11.4	167.0	482.8	18.4		5.7	458.7
141	SE 915 Occidental	46.3	14.3		1.7	30.3	207.2	13.8		1.0	192.4
142	SLT 901 Pacífico	307.6	68.3		7.6	231.7	265.2	67.4		4.5	193.2
143	SLT 902 Itsmo	240.8	104.4		9.5	126.9	686.5	113.5		6.8	566.1
144	SLT 903 Cabo - Norte	373.6	58.3		4.4	310.9	923.7	57.3		2.8	863.6
146	CH La Yesca ^{1/}	2,216.0	982.3		970.2	263.5	1,179.6	759.7		1,032.7	-612.7
147	CCC Baja California	2,896.2	934.7		59.4	1,902.1	1,304.3	915.8		58.2	330.3
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	273.7	26.4		1.5	245.8	328.9	25.4		1.1	302.4
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	932.9	155.7		7.8	769.4	892.8	159.2		4.7	728.9
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	467.4	58.7		5.2	403.6	517.0	56.0		3.9	457.0
151	SE 1006 Central-Sur	96.3	9.2		10.4	76.7	113.1	15.6		8.2	89.3
152	SE 1005 Noroeste	116.3	94.2		12.0	10.1	497.4	93.2		17.0	387.2
156	RM Infiernillo	43.8	28.5		5.2	10.1	103.3	24.4		3.9	74.9

CUENTA PÚBLICA 2016

CUENTA PÚBLICA 2016
 FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 (Millones de Pesos de 2016)

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	288.9	138.3		56.5	94.1	1,532.2	162.1		51.2	1,318.8
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	21.6	15.1		0.5	6.0	45.8	14.3		0.3	31.2
159	RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	33.0	2.9		0.1	30.0	4.3	2.8		0.1	1.5
160	RM CCC Samalayuca II	4.3	0.7		0.0	3.6	5.7	0.7		0.0	5.1
161	RM CCC El Sauz	9.9	4.9		0.5	4.5	6.4	4.6		0.4	1.4
162	RM CCC Huinalá II	3.6	2.1		0.3	1.2	61.4	2.0		0.2	59.2
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	79.9	20.2		0.3	59.5	170.7	13.7		0.2	156.9
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	119.7	113.0		11.9	-5.2	269.5	91.1		14.1	164.3
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	13.1	7.0		0.8	5.3	14.5	6.6		0.5	7.4
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	617.3	78.3		13.5	525.6	429.2	89.8		10.9	328.5
167	CCC San Lorenzo conversión de TG a CC	1,479.4	483.7		68.6	927.0	2,702.4	549.2		71.4	2,081.8
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	114.0	25.5		2.1	86.4	1,184.4	41.6		1.8	1,141.0
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	745.7	137.8		35.9	572.0	322.7	123.5		35.6	163.6
171	CC Agua Prieta II (con campo solar) ^{1/}	5,014.8	4,345.9		660.5	8.5	331.2	430.9		20.0	-119.8
176	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	695.2	11.2		26.7	657.3	131.4	32.6		20.2	78.5
177	LT Red de Transmisión asociada a la CE La Venta III	6.9	0.8		0.4	5.7	4.5	1.6		0.3	2.6
181	RM CN Laguna Verde	2,694.1	1,419.6		213.1	1,061.4	6,673.6	1,189.1		319.8	5,164.7
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	101.8	36.0		4.7	61.0	556.8	34.1		2.8	519.9
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	22.8	6.5		1.0	15.3	24.8	6.2		0.6	18.0
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	2,714.5	72.6		11.8	2,630.1	236.5	67.3		9.5	159.7
188	SE 1116 Transformación del Noreste	1,762.6	336.1		141.5	1,285.0	1,578.5	266.4		82.7	1,229.4
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	101.0	31.5		7.6	61.9	160.0	28.0		6.7	125.4
190	SE 1120 Noroeste	2,273.0	1,640.4		24.2	608.3	331.2	74.7		15.9	240.6
191	SE 1121 Baja California	56.7	14.1		2.2	40.4	360.6	9.9		2.1	348.6
192	SE 1122 Golfo Norte	170.2	75.0		24.6	70.7	361.8	63.6		20.1	278.1
193	SE 1123 Norte	110.7	16.0		1.2	93.5	513.6	13.5		1.1	499.0
194	SE 1124 Bajío Centro	505.5	91.1		17.1	397.3	229.7	73.3		13.9	142.6
195	SE 1125 Distribución	823.0	147.0		24.8	651.2	779.8	154.4		34.4	591.0
197	SE 1127 Sureste	116.1	5.5		5.3	105.4	80.7	14.1		4.8	61.8
198	SE 1128 Centro Sur	2,275.8	1,110.9		31.3	1,133.6	129.4	40.5		9.0	79.9
199	SE 1129 Compensación Redes	76.2	18.4		4.5	53.2	162.2	21.3		4.9	136.0
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	493.0	56.6		48.7	387.7	395.0	82.0		39.5	273.5
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	4,499.0	89.4		37.6	4,372.0	509.3	117.4		38.4	353.6
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	668.4	286.6		161.9	219.9	836.5	185.3		76.5	574.7
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	104.1	72.9		8.5	22.7	297.6	55.6		8.4	233.5
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	702.5	176.6		43.7	482.2	673.9	180.0		48.4	445.5
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	769.4	292.4		48.3	428.7	678.7	343.5		40.1	295.0
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	458.0	88.2		22.6	347.2	286.0	86.8		17.7	181.5
207	SE 1213 COMPENSACION DE REDES	299.3	101.3		21.6	176.5	339.7	82.9		18.3	238.6
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	58.6	14.9		4.3	39.4	174.2	15.8		4.5	153.9
209	SE 1212 SUR-PENINSULAR	3,816.3	2,188.1		21.6	1,606.6	427.9	86.5		22.5	319.0
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV a el Área Peninsular	441.5	336.6		47.2	57.8	1,003.5	298.3		40.1	665.0
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	642.3	348.1		68.8	225.4	1,137.9	304.5		61.0	772.4
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	373.1	106.6		22.0	244.5	2,528.6	79.7		15.0	2,433.9

CUENTA PÚBLICA 2016

CUENTA PÚBLICA 2016
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2016)

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	3,838.9	2,423.3		427.6	988.0	223.4	65.4		16.1	141.9
214	SE 1210 NORTE-NOROESTE	5,475.0	3,807.2		36.3	1,631.5	735.6	178.3		39.0	518.3
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	272.5	76.1		35.0	161.3	2,071.6	63.1		22.2	1,986.3
216	RM CCC Poza Rica ^{1/}	776.5	231.5		97.6	447.5	37.5	150.5		34.5	-147.5
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	792.2	90.6		59.5	642.0	2,189.7	137.2		86.4	1,966.2
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	441.2	57.5		24.3	359.5	224.8	93.1		17.6	114.0
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	113.8	58.7		16.7	38.3	144.8	54.5		16.8	73.5
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	12,753.2	8,143.9		283.5	4,325.7	3,869.3	2,230.1		480.0	1,159.2
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	19.8	17.1		1.6	1.1	25.7	11.2		1.5	13.0
225	LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	5.5	1.9		0.9	2.7	4.9	1.8		0.6	2.5
226	CCI CI Guerrero Negro III ^{1/}	214.1	157.2		38.9	17.9	75.2	462.8		4.9	-392.5
227	CG Los Humeros II ^{1/}	848.4	210.5		58.1	579.7	361.3	391.5		45.7	-75.8
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	76.2	30.6		9.5	36.1	76.6	29.5		8.3	38.9
229	CT TG Baja California II ^{1/}	358.4	118.4		53.6	186.4	167.5	367.2		49.8	-249.5
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	32.2	3.2		2.1	26.9	82.9	18.3		1.9	62.8
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	128.8	7.5		2.8	118.5	56.9	12.9		2.5	41.6
235	CCI Baja California Sur IV	236.6	139.1		51.9	45.6	285.8	128.5		50.2	107.1
236	CCI Baja California Sur III	559.3	397.7		62.1	99.5	434.1	379.0		50.6	4.6
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	84.3	9.5		8.3	66.5	40.2	15.8		4.0	20.4
242	SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	2,288.5	1,299.5		177.7	811.3	151.5	46.9		4.2	100.4
243	SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	1,740.6	887.4		82.9	770.3	747.4	131.3		44.3	571.7
244	SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	4,858.0	3,285.0		34.6	1,538.4	481.6	122.4		29.4	329.8
245	SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	2,920.0	2,090.8		294.4	534.9	210.6	56.9		14.5	139.2
247	SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	74.2	20.7		13.7	39.8	151.6	29.1		11.2	111.3
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	388.7	96.6		34.8	257.3	550.7	102.7		31.1	416.9
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	487.9	73.8		42.3	371.8	449.5	73.4		26.2	349.9
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	273.7	145.8		18.0	109.9	363.7	116.4		17.5	229.8
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	851.9	533.9		45.8	272.2	197.9	35.2		11.5	151.1
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	77.3	30.0		2.9	44.4	81.4	24.7		2.2	54.5
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,954.2	1,349.1		351.0	254.2	167.2	46.4		11.9	108.8
259	SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	3,560.1	1,833.4		11.4	1,715.3	185.3	35.1		9.7	140.5
260	SE SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,655.2	1,174.3		137.5	343.4	35.4	8.0		0.3	27.1
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	7,742.3	6,407.9		251.3	1,083.1	3,867.5	1,920.0		197.4	1,750.1
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	231.9	24.6		22.9	184.5	207.6	43.1		19.6	144.8
264	CC Centro	7,448.9	2,705.0		618.1	4,125.8					
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	94.0	38.3		13.9	41.8	423.2	42.9		15.8	364.5
268	CCI Guerrero Negro IV	108.0	80.5		38.4	-10.9					
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	15.3	5.1		2.3	7.9	17.4	6.6		1.9	8.8
273	SE 1621 Distribución Norte - Sur	5,234.6	2,679.1		13.0	2,542.4	214.0	37.6		6.7	169.8
274	SE 1620 Distribución Valle de México	21,916.4	11,148.6		208.6	10,559.2	864.2	164.7		47.5	652.0
275	CG Los Azufres III (Fase I)	274.7	112.4		40.5	121.8	377.0	113.8		46.6	216.6
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	8,035.9	4,929.3		40.1	3,066.6	385.5	32.4		2.8	350.3
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	2,200.0	1,076.6			1,123.4					
284	CG Los Humeros III	230.7	169.6		76.8	-15.7					

CUENTA PÚBLICA 2016

CUENTA PÚBLICA 2016
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2016)

No.	Nombre del Proyecto	Presupuestado				Flujo Neto	Ejercido				Flujo Neto
		Ingresos	Gasto				Ingresos	Gasto			
			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)		
286	CCI Baja California Sur V ^{1/}	563.2	441.6		106.0	15.7	130.2	182.8		19.0	-71.7
288	SLT 1722 Distribución Sur	1,271.7	691.3		10.5	569.9	74.5	14.1		2.4	58.0
290	LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II										
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	252.1			40.0	212.1	15.7	1.9		0.1	13.7
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	196.5	137.0		40.7	18.7	1,048.1	149.1		45.9	853.0
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	218.6	150.6		73.9	-5.8	653.0	103.6		31.9	517.6
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	141.8	37.1		11.5	93.3	244.1	33.8		12.6	197.6
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	526.0	192.6		263.9	69.5					
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	41.7	18.3		4.8	18.6	138.0	20.4		5.3	112.3
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	248.2	80.3		7.8	160.1	268.2	63.8		11.6	192.8
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	218.2	115.6		11.5	91.1	165.1	44.0		8.1	113.0
308	SLT 1804 Subest. y Líneas de Transm. Oriental - Peninsular	144.6	63.4		6.8	74.3	265.2	77.1		15.5	172.6
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución										
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4										
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	32.0	13.4		1.7	16.8	2.1	0.6		0.1	1.4
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	142.8	64.8		52.6	25.5	177.4	38.6		4.9	133.9
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	26.4	13.9		1.8	10.7	114.2	24.0		5.6	84.5
320	LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	14.5	5.7		0.6	8.3	72.9	13.2		1.9	57.8
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución						18.5	1.9		0.4	16.2
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,908.3	120.5		8.1	2,779.7	358.1	163.7		28.8	165.6
339	SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución						159.4	20.3		0.3	138.8

1/ Resultaron 9 proyectos con flujo neto negativo: 6 CC Rosarito (Unidades 8 y 9), por el pago de un "Bullet" por 2,414.1 mdp.; 60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto, por agotamiento del campo de Vapor; 146 CH La Yesca derivado de que su carga financiera (amortizaciones e intereses) es superior a los ingresos generado; 171 CC Agua Prieta II (campo solar), ya que la planta entró en Operación en septiembre de 2016 y sus ingresos no fueron suficientes para cubrir sus gastos financieros; 216 RM CCC Poza Rica debido que entró en operación en agosto de 2016 sus ingresos no fueron suficientes para cubrir sus gastos financieros; 226 CCI CI Guerrero Negro III a causa de que la planta entró en Operación en Octubre de 2016 y sus ingresos no fueron suficientes para cubrir sus gastos; 227 CG Los Humeros II existen dificultades por falta de vapor en los pozos; 229 CT TG Baja California por menor ingreso derivado de la metodología del mercado; 286 CCI Baja California Sur V ya que los ingresos son insuficientes para cubrir los gastos financieros por su reciente entrada en operación en octubre de 2016.