

CUENTA PÚBLICA 2019

CUENTA PÚBLICA 2019
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2019)

No.		Presupuestado					Ejercido					
		Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	
			Programable					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)			
	TOTAL	148,393.9	66,552.3		11,338.0	70,503.6	135,357.7	33,315.6		8,928.1	93,114.0	
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	2,492.4	2,034.1		114.0	344.3	6,365.3	1,271.7		124.8	4,968.9	
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											
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											
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											

CUENTA PÚBLICA 2019

CUENTA PÚBLICA 2019
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2019)

No.		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 Asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestada 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										
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 Sur										
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	6,492.3	3,496.6		69.0	2,926.7	8,581.6	4,435.5		55.8	4,090.2
63	CH El Cajón	2,514.3	681.2			1,391.1	2,272.3	552.2		388.4	1,331.7
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	516.0	175.9		25.0	315.2	405.5	174.5		22.4	208.6
69	LT 707 Enlace Norte-Sur										
70	LT Riviera Maya										
71	PRR Presa Reguladora Amata										
72	RM Adolfo López Mateos										
73	RM Altamira 1/	1,060.4	85.1		3.0	972.4	0.0	77.4		2.7	-80.1
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)										
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										

CUENTA PÚBLICA 2019

CUENTA PÚBLICA 2019
 FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 (Millones de Pesos de 2019)

No.		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	67.8	11.4		0.3	56.0	18.6	8.8		0.2	9.6
102	SLT 703 Noreste - Norte										
103	SLT 704 Baja California - Noroeste										
104	SLT 706 Sistemas Norte	455.5	96.3		11.5	347.7	230.2	100.6		11.1	118.4
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)	214.5	63.3		4.2	147.0	126.7	41.3		2.8	82.6
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	180.5	84.4		6.6	89.6	104.0	46.2		4.3	53.5
132	CE La Venta II 1/	302.4	181.9		21.0	99.5	95.3	118.7		20.8	-44.3
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II										
138	SE 911 Noreste										
139	SE 912 División Oriente	60.4	13.2		0.3	46.9	24.3	11.6		0.2	12.5
140	SE 914 División Centro Sur	62.1	26.0		4.7	31.4	51.1	20.7		4.1	26.3
141	SE 915 Occidental										
142	SLT 901 Pacífico										
143	SLT 902 Istmo	237.5				237.5	74.1	36.0			38.1
144	SLT 903 Cabo - Norte										
146	CH La Yesca	2,899.2	910.0		1,000.0	989.2	1,775.5	774.8		942.3	58.4
147	CCC Baja California	1,376.2	646.1		5.0	725.1	1,254.1	1,011.2		4.8	238.1
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	119.4	40.5		0.1	78.8	155.1	96.1		0.1	58.9
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro										
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	169.1	57.8		0.6	110.8	219.7	135.3		0.4	84.1
151	SE 1006 Central-Sur	75.2	35.5		6.9	32.8	60.0	24.7		4.5	30.9
152	SE 1005 Noroeste	266.9	46.9		8.8	211.1	89.6	35.9		7.6	46.1
156	RM Infiernillo	60.8	24.4		1.4	34.9	943.2	15.3		1.2	926.7
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	1,134.6	240.0		15.0	879.6	8,634.9	174.3		12.9	8,447.7
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										

CUENTA PÚBLICA 2019

CUENTA PÚBLICA 2019
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2019)

No.		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 Asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestada 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	235.6	118.4		10.0	107.2	197.6	87.0		9.0	101.6
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo										
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	303.4	98.2		2.9	202.3	155.7	73.4		2.1	80.1
167	CC San Lorenzo conversión de TG a CC	2,994.9	796.2		56.6	2,142.1	1,978.4	711.4		51.7	1,215.4
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales										
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	397.5	125.3		32.0	240.1	300.5	114.7		31.3	154.6
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	5,004.9	2,651.3		482.3	1,871.3	1,507.5	1,460.4		442.7	-395.5
176	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	175.7	58.3		13.0	104.5	137.6	55.4		11.4	70.8
177	LT Red de Transmisión asociada la CE La Venta III	20.5	4.0		0.2	16.3	3.3	1.5		0.1	1.7
181	RM CN Laguna Verde	2,620.3	549.0		257.4	1,813.9	27,897.5	527.7		247.4	27,122.4
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3										
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2										
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	215.4	102.3		11.7	101.5	195.2	86.6		8.2	100.4
188	SE 1116 Transformación del Noreste	2,923.9	374.6		60.0	2,489.3	647.4	276.9		37.5	333.0
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	84.6	40.1		7.8	36.7	70.4	29.0		5.3	36.2
190	SE 1120 Noroeste	235.9	110.4		21.2	104.2	175.5	68.7		16.5	90.3
191	SE 1121 Baja California	27.3	12.7		1.8	12.8	23.8	10.2		1.4	12.3
192	SE 1122 Golfo Norte	205.4	93.5		13.6	98.3	163.2	68.7		10.5	84.0
193	SE 1123 Norte	30.4	14.7		0.8	14.9	25.7	11.9		0.6	13.2
194	SE 1124 Bajío Centro	175.7	58.8		10.0	106.9	132.0	55.1		9.0	67.9
195	SE 1125 Distribución	445.8	152.2		20.0	273.5	291.7	121.1		20.5	150.0
197	SE 1127 Sureste	65.7	34.8		4.2	26.7	32.4	13.0		2.8	16.7
198	SE 1128 Centro Sur	126.7	57.2		13.1	56.4	104.8	41.7		9.2	53.9
199	SE 1129 Compensación Redes	82.1	30.7		3.5	47.9	50.8	21.8		2.9	26.1
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	377.4	118.3		32.5	226.7	293.0	114.2		28.1	150.7
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	489.5	176.2		45.0	268.3	341.3	129.4		36.3	175.5
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	742.1	231.6		73.0	437.6	610.5	229.0		67.5	314.0
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	153.3	36.2		5.3	111.8	80.6	34.2		4.9	41.5
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	562.0	198.7		14.0	349.4	415.0	189.3		12.2	213.5
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,861.5	272.3		12.0	2,577.2	2,782.3	182.4		10.6	2,589.2
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	277.1	92.5		1.9	182.6	172.3	82.4		1.3	88.7
207	SE 1213 COMPENSACION DE REDES	262.4	124.1		9.0	129.3	194.9	88.4		6.3	100.3
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	56.3	21.9		3.7	30.7	52.0	21.8		3.4	26.7
209	SE 1212 SUR-PENINSULAR	4,506.3	2,624.5		39.8	1,842.0	240.0	89.9		26.6	123.5
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV a el Área Peninsular	819.4	310.1		25.0	484.4	637.8	287.9		21.8	328.1
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	750.2	252.7		42.0	455.5	536.2	219.4		41.0	275.8
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	754.3	35.6		6.8	711.9	172.3	79.4		4.3	88.6
213	SE 1211 NORESTE-CENTRAL	311.1	126.0		56.2	128.9	313.8	100.7		51.7	161.4
214	SE 1210 NORTE-NOROESTE	6,448.0	4,485.1		54.6	1,908.2	433.5	166.1		44.4	223.0
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	275.8	108.1		35.0	132.7	275.4	100.0		33.7	141.6
216	RM CCC Poza Rica	1,048.9	304.1		178.0	566.9	671.3	282.2		178.1	211.0
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	949.1	260.5		103.1	585.5	6,800.7	171.4		94.7	6,534.7
218	LT Red de Trans Asoc al proy de ten abierta y Obas. II, III, IV	312.1	122.3		4.3	185.5	261.4	122.7		4.2	134.4
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	182.2	55.3		15.0	111.9	88.0	28.8		14.0	45.3
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	4,502.4	2,855.5		450.9	1,196.0	15,266.0	4,915.0		495.8	9,855.2
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	22.3	11.1		1.1	10.2	17.7	7.8		0.8	9.1

CUENTA PÚBLICA 2019

CUENTA PÚBLICA 2019
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2019)

No.		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 Asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestada 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	5.6	2.9		0.4	2.3	4.3	1.8		0.2	2.2
226	CCI CI Guerrero Negro III	466.4	255.4		31.4	179.5	115.3	232.4		32.4	-149.5
227	CG Los Humeros II 1_/	755.9	446.3		40.0	269.6	279.9	231.9		42.6	5.4
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	93.3	43.6		11.4	38.3	77.7	29.4		8.3	40.0
229	CT TG Baja California II	490.4	310.1		57.0	123.3	81.1	702.4		55.2	59.4
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	69.4	32.9		1.5	34.9	53.2	24.8		1.0	27.4
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	51.1	25.4		2.1	23.6	30.3	13.4		1.4	15.6
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	86.7	44.9		39.3	2.5	157.2	39.0		37.3	80.9
235	CCI Baja California Sur IV	624.9	129.0		60.0	435.9	2,453.0	888.7		62.6	1,501.6
236	CCI Baja California Sur III	635.3	302.5		29.0	303.8	335.9	242.2		28.6	65.1
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	73.7	24.3		13.6	35.8	75.2	22.6		13.9	38.7
242	SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	4,454.0	2,342.9		13.3	2,097.9	122.6	47.9		11.6	63.0
243	SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	576.3	158.3		78.0	340.0	494.5	158.9		81.2	254.4
244	SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	386.7	120.0		38.0	228.8	297.8	106.7		37.9	153.2
245	SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	5,453.2	3,710.9		55.2	1,687.1	201.8	75.0		23.0	103.8
247	SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	129.9	58.6		12.8	58.5	102.8	41.4		8.5	52.9
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	375.4	126.4		22.7	226.3	274.1	112.6		20.5	141.0
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	776.7	103.0		43.2	630.6	237.8	80.4		35.0	122.3
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	293.8	105.8		10.5	177.5	222.9	97.9		10.3	114.6
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	147.2	55.3		23.6	68.4	123.0	40.8		18.9	63.3
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - N	66.3	33.6		1.8	31.0	59.7	27.9		1.1	30.7
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	201.5	82.0		37.4	82.1	211.6	68.9		33.9	108.9
259	SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	180.9	98.2		33.6	49.1	188.1	59.1		32.3	96.8
260	SE SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	30.8	19.6		10.4	0.9	60.6	19.6		9.8	31.2
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	3,999.9	3,133.6		420.3	446.0	4,269.8	2,870.7		335.9	1,063.3
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	209.9	66.6		20.0	123.3	149.7	54.7		18.0	77.0
264	CC Centro 1_/	3,999.9	2,924.6		562.8	512.5		867.1		532.1	-1,399.2
266	SLT 1603 Subestación Lago	711.9	146.3		114.5	451.1	108.0	27.4		25.0	55.5
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	156.5	57.2		24.4	74.9	135.5	45.9		19.9	69.7
268	CCI Guerrero Negro IV	149.0	68.4			80.6		182.8			-182.8
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	21.3	8.0		3.0	10.4	18.1	6.4		2.4	9.3
273	SE 1621 Distribución Norte - Sur	864.3	114.3		51.9	698.1	250.4	80.5		41.2	128.8
274	SE 1620 Distribución Valle de México	824.1	459.4		256.2	108.6	605.3	213.5		80.4	311.4
275	CG Los Azufres III (Fase I)	2,128.9	114.0		59.0	1,955.9	1,150.1	251.8		58.8	839.5
278	RM CT José López Portillo	259.8	112.6		106.4	40.9	5,614.7	154.8		180.5	5,279.4
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	381.9	103.2		52.3	226.4	164.5	56.9		23.0	84.6
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	413.5	294.2		277.7	-158.4	515.9	111.6		138.9	265.4
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	1,919.0	1,117.8		39.6	761.7	94.8	28.4		17.6	48.7
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	806.3	47.4		27.9	730.9	89.7	21.2		22.3	46.1
284	CG Los Humeros III	760.6	315.5		50.5	394.7	246.3	160.3		33.0	53.0
286	CCI Baja California Sur V 1_/	2,801.6	357.5		132.8	2,311.3	364.8	231.6		135.8	-2.6
288	SLT 1722 Distribución Sur	3,000.3	1,630.0		26.3	1,344.1	127.3	36.8		25.0	65.5
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	281.7	109.5		68.8	103.3	356.7	106.3		66.9	183.5
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	547.1	173.8		60.0	313.3	485.4	177.7		57.9	249.7
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	363.0	112.9		40.0	210.1	310.2	111.3		39.4	159.6
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosa	128.8	48.8		20.1	59.9	104.5	34.9		15.9	53.8
296	CC Empalme I 1_/	6,427.8	4,337.0		146.6	1,944.2	318.3	355.7		497.2	-534.5

CUENTA PÚBLICA 2019

CUENTA PÚBLICA 2019
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2019)

No.		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 Asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestada Asociada		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)		
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	558.2	104.6		127.0	326.6	409.4	96.9		101.9	210.6
298	CC Valle de México II	3,798.9	2,444.2		558.6	796.2					
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	505.2	28.1		24.1	452.9	108.2	37.4		15.2	55.7
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	1,827.0	36.0			1,791.1					
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	75.0	29.0		8.1	37.9	67.8	26.2		6.7	34.9
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	507.8	151.4		76.2	280.1	458.0	147.2		75.2	235.6
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	258.9	140.9		94.3	23.8	447.1	124.5		92.6	230.0
308	SLT 1804 Subest. y Líneas de Transm. Oriental - Peninsular	444.3	146.4		61.8	236.1	420.1	141.3		62.7	216.1
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	2,102.3	1,127.9		52.8	921.6	195.8	39.5		55.6	100.7
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	140.7	67.0		40.3	33.4	126.0	42.0		19.2	64.8
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 y 2	1,110.6	355.2		401.8	353.6	2,830.9	150.9		162.6	2,517.4
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 a 4	165.7	30.2		24.7	110.9	1,023.6	27.6		25.5	970.5
313	CC Empalme II	4,502.4	2,540.3		482.4	1,479.7	402.0				402.0
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	661.4	147.5		149.6	364.3	521.5	158.5		94.8	268.3
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	87.4	41.0		20.1	26.3	122.4	40.3		19.2	63.0
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	488.3	166.1		73.2	249.0	495.6	167.9		72.8	254.9
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	165.9	56.7		293.8	-184.6	151.0	55.6		17.7	77.7
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	192.4	108.5		61.3	22.6	338.2	103.7		60.5	173.9
320	LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	293.0	103.0		65.0	125.0	331.1	97.2		63.5	170.3
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	2,813.8	1,721.0		37.0	1,055.7	149.9	46.7		26.1	77.1
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	4,019.0	540.2		422.4	3,056.4	1,858.3	479.7		422.7	955.9
327	CG Los Azufres III Fase II	321.0	51.5		177.8	91.6	203.7	138.0			65.7
328	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	180.3	43.6		4.5	132.1	2,493.0	156.2		4.4	2,332.4
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur-Noroeste	686.5	65.6		48.9	572.0	217.6	52.4		53.3	111.9
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occide	1,086.1	170.0		201.8	714.3	204.4	44.4		54.8	105.1
338	SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	4,462.1	2,563.2		30.6	1,868.3	78.3	17.2		20.8	40.3
339	SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribuc	3,050.4	586.4		500.0	1,964.0	2,699.8	676.3		634.8	1,388.8
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	124.0				124.0	8.6				8.6
349	SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,832.0	1,135.8		29.3	666.9	26.9	3.9		5.7	17.2
350	SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribuci	557.4	110.9		73.4	373.1	264.4	49.0		71.6	143.7

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.
1 / Resultaron 6 proyectos con flujo negativo.
Fuente: Comisión Federal de Electricidad.